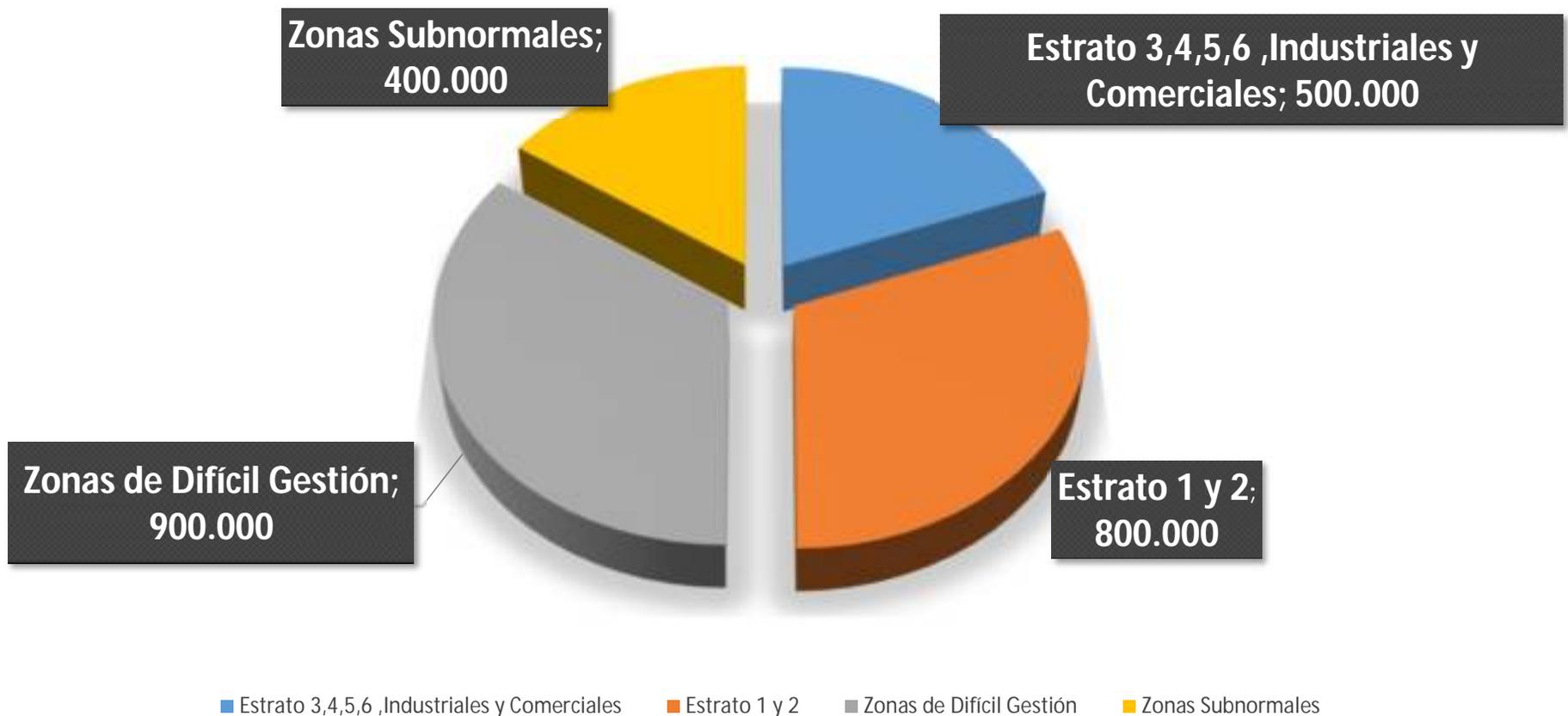


# Plan 5 Caribe

Noviembre 03 del 2016.

### Usuarios Atendidos por ELECTRICARIBE



### **Contexto**

#### **Plan 5 Caribe**

- Antecedentes del Plan 5 Caribe.
- Cumbre 14 de enero
- Estrategias del Plan 5 Caribe.
- Gerencia del Plan 5 Caribe
- Avances Plan 5 Caribe

12 Junio 2015

Presentación  
Oficial Plan 5  
Caribe.

5 Estrategias

\$ 5 billones

2,6 Millones de  
Usuarios

14 Enero 2016

Cumbre  
Energética.

Se trazó hoja de  
ruta con 9 puntos.

Instauró un Comité  
de Seguimiento.

28 Enero 2016.

Mesa de Trabajo

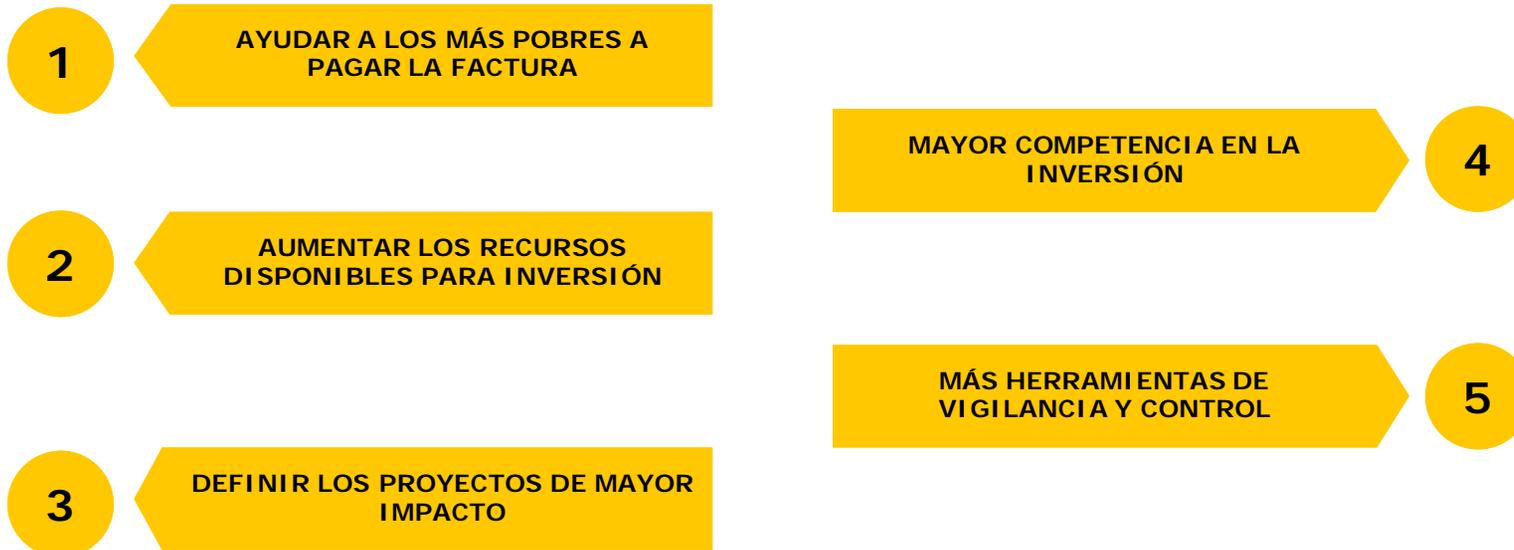
Designación de  
Gerencia P5C a  
cargo Comité

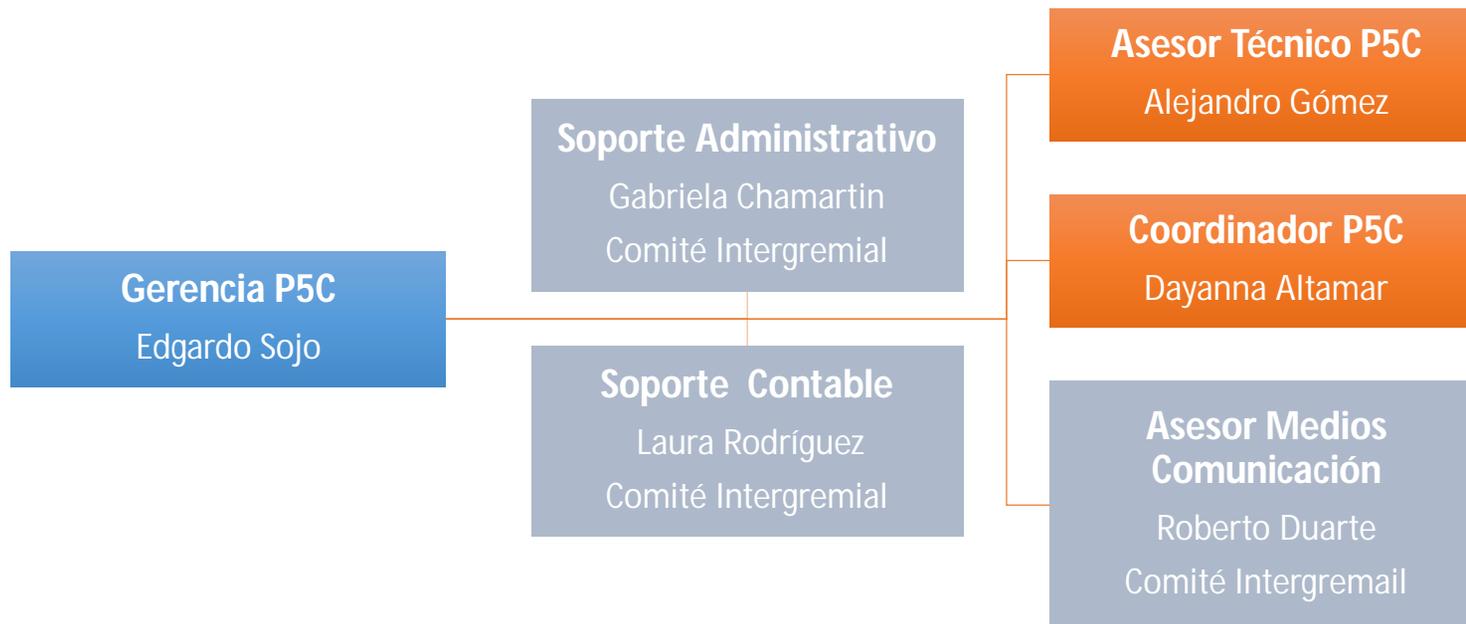
Intergremial del  
Atlántico (1

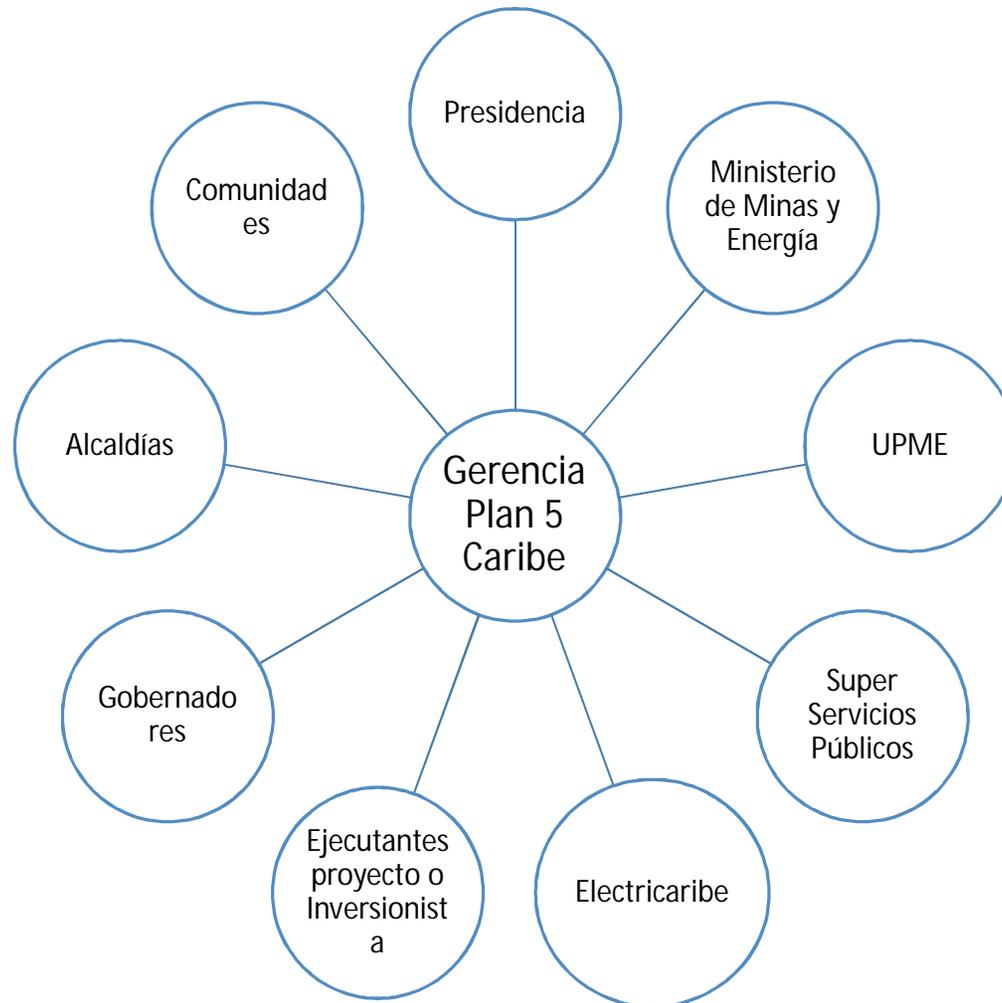
abril/16 Contrato  
Interadministrativo  
con Minminas)

Designación  
Delegada Especial  
SSPD.

1. Nombrar Gerente para el Plan 5 Caribe
2. Conpes para los Proyectos PINES
3. Facilitar el pago de las deudas entes territoriales
4. Pago deuda de los usuarios barrios subnormales, capitalización ECA 400mil
5. Anticipar Inversiones de los fondos de energía, PRONE, FAER.
6. Inversiones de Electricaribe por departamento
7. Trabajar con alcaldías para priorizar y normalizar Barrios Subnormales
8. Plan de Inversión Departamental a través de fondos departamentales.
9. Delegado de la SSPD para Electricaribe







### 1. AYUDAR A LOS MÁS POBRES PAGAR LA FACTURA

Art. 190 PND 2014-2018

- Mantuvieron los niveles de subsidios estrato **1** del **60%** y estrato **2** del **50%**
- Incremento del **FOES 46 a 92 \$/kWh a partir 1 enero 2017.**

### 2. AUMENTAR LOS RECURSOS PARA INVERSION

Art. 190 PND 2014-2018

- Aumento de los **FAER a \$2,10 \$/kWh a partir del 1 enero 2017.**
- Aumento de los **PRONE \$1,90 \$/kWh a partir 1 enero 2017.**

**3. DEFINIR LOS  
PROYECTOS DE  
MAYOR IMPACTO**

**4. MAYOR  
COMPETENCIA EN LA  
INVERSIÓN**

394 proyectos identificados.

- 11 Proyectos a nivel de STN convocatorias públicas cargo de la UPME.
- 28 Proyectos a nivel de STR. agrupados en 15 convocatorias Públicas a Cargo de la UPME.
- 355 Proyectos a nivel de SDL a cargo de Electricaribe por valor de 1.1 billones de pesos a ejecutar en 5 años.

	REGIÓN CARIBE				
	Inversión Total Adjudicada	N° Convocatorias Adjudicadas	N° Proyectos	N° Convocatorias En Proceso de Adjudicación	N° Proyectos
STN	Col\$ 2,3 billones	9	9	6	6
STR	Col\$1,1 billones	12	26	3	3

ROJO		< 75% de lo esperado
AMARILLO		>= 75% y < 90% de lo esperado
VERDE		>= 90% de lo esperado

Cuadro de Avances de los Proyectos STN/STR en Ejecución reportados por la UPME corte al 31 de Julio del 2016.



# Plan5Caribe

Atlántico	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
	<b>1. Flores, Caracolí, Sabanalarga.</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Nueva S/E Caracolí a 220 kV</li> <li>Ampliación S/E Termoflores</li> <li>Ampliación S/E Sabanalarga</li> <li>58 km Líneas aéreas</li> <li>5 km líneas subterráneas</li> </ul>	<b>STN 06-2013</b>  <b>ITCO-ISA</b> FOO: nov-16 FOP: may-17	41%	<b>USD \$61,28</b>	Barranquilla Soledad Malambo Sabanalarga	Mejora condiciones Prestación del Servicio
	<b>1. Atlántico 4</b> <ol style="list-style-type: none"> <li>Nueva S/E Norte a 110 kV Encapsulada.</li> <li>Ampliación S/E Nueva Barranquilla</li> <li>5 km líneas subterráneas</li> </ol>	<b>STR 11-2015</b>  <b>EPSA-CELSIA</b> FOO: nov-18 FOP: nov-18	13%	<b>COP \$87,19</b>	Norte de Barranquilla Pto. Colombia	Mejora condiciones servicio Atender demanda
	<b>2. Atlántico 3</b> <ol style="list-style-type: none"> <li>Nueva S/E Caracolí a 110 kV</li> <li>20 Km líneas aéreas y subterráneas</li> </ol>	<b>STR 16-2015</b>  <b>EPSA-CELSIA</b> FOO: jun-18 FOP: jun-18	15%	<b>COP \$187,09</b>	Malambo Caracolí Soledad Barranquilla.	Mejora condiciones servicio Atender demanda.

# Plan5Caribe

Bolívar	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
	<b>II. Líneas Bolívar-Termocartagena</b> Líneas a 220 kV desde Termocartagena a S/E Bolívar. <ul style="list-style-type: none"> <li>4 km subterráneos</li> <li>15,8 km aéreos</li> </ul>	<b>STN 05-2012</b>  <b>EBB</b> FOO: mar-17 FOP: oct-17	47%	<b>USD \$94,24</b>	Cartagena Turbaco Santa Rosa	Mejora condiciones Prestación del Servicio
	<b>3. Bolívar 2</b> 6. Nueva S/E Manzanillo a 110 kV Encapsulada. 7. Nueva S/E Bolívar Encapsulada. 8. km línea entre S/E Manzanillo, S/E Nueva Bolívar, S/E Bayunca	<b>STR 10-2015</b>  <b>EPSA-CELSIA</b> FOO: jun-18 FOP: jun-18	20%	<b>COP \$105,15</b>	Norte Cartagena Bayunca Manzanillo	Mejora condiciones servicio Atender demanda
	<b>4. Nuevo Transformador en S/E el Bosque.</b> 9. Transformador 150 MVA 220/66 kV convertible a 110 kV.	<b>STR 07-2015</b>  <b>TRELCA</b> FOO: abr-17 FOP: jum-17	24%	<b>COP \$18,4</b>	Cartagena	Mejora condiciones servicio Atender demanda.

# Plan5Caribe



Bolívar, Córdoba, Magdalena	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
	<p><b>5. Compensaciones capacitivas.</b>  <b>10. Compensaciones capacitivas 15 MVAR 66 kV en el Carmen.</b>  <b>11. Compensaciones capacitivas 20 MVAR Córdoba.</b>  <b>12. Compensaciones capacitivas 12,5 MVAR El Banco Magdalena.</b></p>	<p><b>STR 04-2015</b>    <b>Consorcio Eléctrico del Caribe.</b>  <b>FOO: nov-16</b>  <b>FOP: nov-16</b></p>	95%	<b>COP \$16,33</b>	El Carmen de Bolívar El Banco Magdalena Montería	Mejora condiciones servicio Atender demanda. Mejorar el voltaje
Cesar	<p><b>III. Segundo Transformador Copey</b>  <b>Segundo Transformador Copey 450 MVA 500/220 kV. En Operación comercial desde noviembre del 2015.</b></p>	<p><b>STN 02-2013</b>    <b>ISA-ITCO</b></p>	100%	<b>USD \$12,9</b>	Cesar Magdalena Guajira	Mejora condiciones servicio

# Plan5Caribe

Cesar	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
	<b>IV Expansión S/E Valledupar.</b> Subestación 220 kV instalación de un banco de compensación capacitiva de 50 MVAR.	<b>STN 08-2014</b>  <b>ISA-ITCO</b> FOO: nov-16 FOP: nov-16	80%	<b>USD</b> <b>\$5,12</b>	Cesar Magdalena Guajira.	Atender la demanda. Mejorar servicio y el voltaje.
	<b>V La S/E Loma 500 kV y líneas asociadas.</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Construcción S/E La Loma 500kV.</li> <li>• Construcción de 2 líneas circuito sencillo a 500 kV hasta conectar línea Copey-Ocaña longitud 500 m c/u.</li> </ul>	<b>STN 01-2014</b>  <b>EEB</b> FOO: nov-16 FOP: nov-17	52%	<b>USD</b> <b>\$10,49</b>	Zona Carbonífera, La Loma, Las Jaguas.	Atender la demanda. Mejorar servicio y el voltaje.
	<b>6. La Loma 110 kV.</b> 13. Nueva S/E La Loma a 110 kV. 14. Línea 110 kV entre la Loma y La Jagua 50 km. 15. Línea a 110 kV entre la Loma y el Paso de 20 km.	<b>STR 13-2015</b>  <b>EEB</b> FOO: jun-18 FOP: jun-18	11%	<b>COP</b> <b>\$122,02</b>	Zona Carbonífera, La Loma, Las jaguas del birico.	Mejorar las condiciones de prestación del servicio Atender la demanda.

# Plan5Caribe

	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
Cesar	<b>7. Nuevo Transformador S/E Valledupar</b> 16 Nuevo Transformador de 100 MVA 220/110 kV Subestación Valledupar.	<b>STR 06-2015</b>  <b>EPSA-CELSIA</b> FOO: mar-17 FOP: mar-17	39%	<b>COP</b> <b>\$12,29</b>	Valledupar	Mejorar prestación del servicio Atender la demanda.
Cesar, Córdoba, Sucre, Bolívar, Magdalena	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
	<b>VI Refuerzo Interconexión Costa Caribe 500 kV.</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ampliación S/E Cerromatoso</li> <li>• Ampliación S/E Copey</li> <li>• Ampliación S/E Chinú</li> <li>• Líneas a 500 kV entre Cerromatoso, Chinú, Copey longitud 352 km</li> </ul>	<b>STN 05-2014</b>  <b>ISA-ITCO</b> FOO: sep-18 FOP: en revisión	31%	<b>USD</b> <b>\$114,77</b>	Todo el SIN, intercambio entre termoeléctrica e hidroeléctricas	Atender la demanda. Mejorar servicio y el voltaje. Descongestión de redes



Córdoba	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
	<b>8. Nueva S/E Montería 110 kV</b> <b>17. Nueva S/E Montería 220 MVA 220/110 kV y 2 km líneas asociadas.</b>	<b>STR 03-2015</b>  <b>EPSA-CELSIA</b> <b>FOO: nov-17</b> <b>FOP: nov-17</b>	34%	<b>COP</b> <b>\$44,4</b> <b>4</b>	Montería	Mejorar prestación del servicio Atender la demanda.
	<b>9. Nueva S/E Cereté 110 kV</b> <b>18. Nueva S/E Cereté a 110 kV.</b> <b>19. Línea doble circuito entre la S/E Cereté hasta el circuito existente Chinú-Montería.</b>	<b>STR 17-2015</b>  <b>Consortio Conexión Latinoamericana</b> <b>FOO: nov-17</b> <b>FOP: nov-17</b>	12%	<b>COP</b> <b>\$57,4</b> <b>5</b>	Montería Cereté	Mejorar prestación del servicio Atender la demanda.



	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
Córdoba, Sucre, Antioquia	<p><b>VII Líneas Chinú-Montería.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Nueva S/E Chinú.</li> <li>Ampliación S/E Montería.</li> <li>Líneas a 230 kV entre S/E Montería hasta Chinú 69 km.</li> <li>Ampliación S/E Urabá.</li> <li>Líneas a 230 Montería, Urabá 131,6 km.</li> </ul>	<p><b>STN 07-2013</b></p>  <p><b>ISA-ITCO</b> FOO: nov-16 FOP: nov-17</p>	53%	<b>USD \$70,88</b>	Córdoba Sucre Antioquia.	Atender la demanda, Mejorar servicio y el voltaje. Descongestión de redes. Evitará Energía Atrapada en la central de Urrá
Córdoba, Antioquia, Santander	<p><b>VIII Proyecto Interconexión noroccidental 230/500 kV.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Líneas 230, 500 kV longitud 701,9</li> <li>Ampliaciones S/E Cerromatoso 500kV, Porce III 500 kV, Sogamoso 500 kv , Ancón Sur 230 kv</li> <li>Dos S/E nuevas Antioquia y Medellín 500/230 kV.</li> </ul>	<p><b>STN 03-2014</b></p>  <p><b>ISA-ITCO</b> FOO: ago-18 FOP: agi-18</p>	23%	<b>USD \$344,61</b>	Todo el SIN	Mejorará la confiabilidad del sistema interconectado de la costa Atlántica



La Guajira	Proyectos	Convocatoria UPME	Avance	Valor MM	Zona Influencia	Beneficio
	<p><b>10. Ampliaciones en Cuestecitas, Riohacha, Maicao.</b>  <b>20. Ampliación S/E Cuestecitas a 110 kV.</b>  <b>21. Ampliación S/E Maicao a 110 kV.</b>  <b>22. Ampliación S/E Riohacha a 110kV.</b></p>	<p><b>STR 01-2015</b>    <b>EPSA-CELSIA</b>  <b>FOO: feb-17</b>  <b>FOP: feb-17</b></p>	59%	<b>COP \$34,33</b>	Riohacha Maicao Cuestecitas	Mejorar prestación del servicio Atender la demanda.
	<p><b>11 Anillo la Guajira a 110 kV</b>  <b>23. Líneas de Maicao a Riohacha</b>  <b>24. Líneas Riohacha a Cuestecitas</b>  <b>25. Adecuaciones en las S/E Riohacha, Maicao</b></p>	<p><b>STR 06 del 2016</b>   <b>Consortio Elcectrinorte.</b></p>	Adjudicad o en Agosto.	<b>\$ 403</b>	Maicao Riohacha Norte Guajira	Mejorar las condiciones de prestación del servicio Atender la demanda

# Plan5Caribe



<b>Magdalena</b>	<b>IX Subestación Rio Córdoba 220 kV</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>Nueva S/E Rio Córdoba 220 kV.</li> <li>Construcción de 2 conexiones doble circuito a 220 kV cada uno 500 m.</li> </ul>	<b>STN 06-2014</b>  <b>EEB</b> <b>FOO: mar-17</b> <b>FOP: agor-17</b>	46%  	<b>USD</b> <b>\$14,74</b>	Santa Marta Ciénaga	Mejorar prestación del servicio Atender la demanda.
	<b>12. Rio Córdoba 110 kV.</b>  <b>26. Dos transformadores de 100 MVA 220/110 kV.</b>	<b>STR 07-2014</b>  <b>EEB</b> <b>FOO: nov-16</b> <b>FOP: jun-17</b>	55%  	<b>COP</b> <b>\$11,36</b>	Zona Carbonífera, La Loma, Las jaguas del birico.	Mejorar las condiciones de prestación del servicio Atender la demanda.

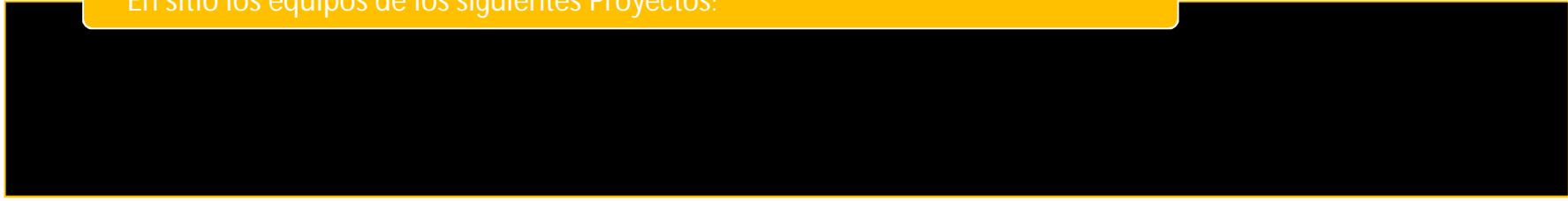


## Principales Avances de los Proyectos STN/STR

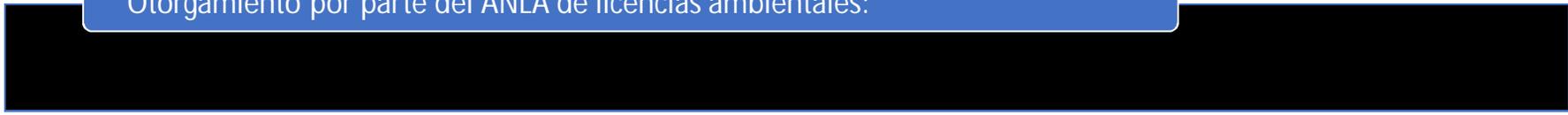
En Operación y próximas a entrar en Operación:



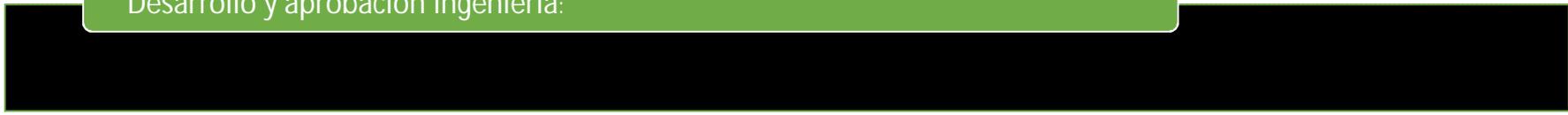
En sitio los equipos de los siguientes Proyectos:



Otorgamiento por parte del ANLA de licencias ambientales:



Desarrollo y aprobación ingeniería:





## Actividades Críticas de los Proyectos STN/STR.

Otorgamiento por parte del ANLA de licencias ambientales:



Solicitud de Prórroga ante MME:



Licencia de Construcción



Aprobación de diseños para conexión.



Ubicación de Lote para subestación:



Trámites de Imposición:



Proyectos del Sistema de Transmisión Nacional (STN) próximos a adjudicar.							
	Ubicación	Convocatoria	Proyecto	Fecha de Adjudicación	Puesta en Operación	Beneficio	Avance
1	César/Guajira	Pendiente	Líneas Copey-Cuestecitas 500 kV.	1er Sem 2017	Nov-19	El proyecto permitirá mejorar el voltaje en del departamento de La Guajira y garantizar la evacuación de la energía eólica y solar prevista para instalar en los departamentos del Cesar y La Guajira, que serán soporte para garantizar el servicio energético a todo el país.	Diálogos con Arahuacos para validar la posibilidad de ampliar la subestación (sitio sagrado). Acción previa al inicio de la convocatoria.
2	César/Magdalena	Pendiente	Líneas Copey-Fundación 220 kV	1er Sem 2017	Nov-19	El proyecto mejorará la confiabilidad del servicio en los departamentos del Cesar y Magdalena, garantizando la atención en caso de presentarse contingencias. Sistema interconectado nacional por optimización de costos operativos por restricciones.	Diálogos con Arahuacos para validar la posibilidad de ampliar la subestación (sitio sagrado). Acción previa al inicio de la convocatoria.
3	Guajira	Pendiente	Subestación San Juan 220 kV.	2do Sem 2017	Ago-20	Mejora del voltaje y confiabilidad del servicio en la región. Permitirá la conexión de nuevas plantas de generación solar en la zona.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones. La Subestación existente se encuentra en zona semiurbana.

Proyectos del Sistema de Transmisión Nacional (STN) próximos a adjudicar.							
	Ubicación	Convocatoria	Proyecto	Fecha de Adjudicación	Puesta en Operación	Beneficio	Avance
4	Córdoba Sucre Bolívar	Pendiente	Líneas Chinú-Toluviejo-Bolívar 220 kV.	1do Sem 2017	Nov-20	El proyecto permitirá mejorar la confiabilidad y calidad del servicio en la zona de influencia.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones.
5	Atlántico	Pendiente	Termoflores-El Río-Tebesa 220 kV	1er Sem 2017	Nov-20	Completar el anillo de 220 kV en Barranquilla para mejora de la confiabilidad del servicio en la ciudad y del despacho de energía de las plantas TEBSA y TERMOFLORES.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones.
6	Atlántico Bolívar	Pendiente	Bolívar-Sabanalarga 500 kV	1er Sem 2017	Nov-20	Mejora de la competencia y optimización de costos por restricciones, mejora el sistema interconectado nacional.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones.

Proyectos del Sistema de Transmisión Regional (STR) próximos a adjudicar.							
	Ubicación	Convocatoria	Proyecto	Fecha de Adjudicación	Puesta en Operación	Beneficio	Avance
1	Atlántico	Pendiente	Atlántico 1. Línea Termoflores centro por ductos existentes	23 de noviembre	Nov-17	Atender la demanda y mejorar las condiciones del servicio en Barranquilla	Abierta Convocatoria STR 01-2016-STR 02 2016 Cierre 23 nov
2	Atlántico	Pendiente	Atlántico 2. Línea Termoflores-Oasis, subestación Magdalena, Estadio y obras asociadas y en ampliación en -TEBSA 220kV	23 de noviembre	Nov-18	Atender la demanda y mejorar las condiciones del servicio en Barranquilla	Abierta Convocatoria STR 01-2016-STR 02 2016 Cierre 23 nov
3	Bolívar	Pendiente	Bolívar 3 Subestación la Marina y líneas asociadas.	Pendiente	Nov-18	Atender la demanda y mejorar las condiciones del servicio del Norte y Centro de Cartagena.	En estructuración A la espera de precisar la ubicación de la subestación

Tipología	Atlántico	Bolívar	Cesar	Córdoba	Guajira	Magdalena	Sucre	Centralizado	Total general
Mejora Calidad del Servicio	19.613	17.578	4.100	4.928	1.643	3.422	3.899	0	55.183
Gestión Pérdidas	3.516	2.715	1.493	1.729	950	891	751	6.326	18.371
Mejora Ciclo Comercial	565	213	645	144	141	182	279	0	2.169
Infraestructura y equipamiento	864	0	0	655	0	0	0	6.662	8.180
<b>Total en-sept</b>	<b>24.558</b>	<b>20.505</b>	<b>6.238</b>	<b>7.456</b>	<b>2.733</b>	<b>4.495</b>	<b>4.929</b>	<b>12.988</b>	<b>83.902</b>
Inversiones Año 2016	<b>62.450</b>	<b>51.917</b>	<b>24.316</b>	<b>29.102</b>	<b>10.258</b>	<b>21.171</b>	<b>11.546</b>	<b>37.113</b>	<b>247.873</b>
% Avance	<b>39%</b>	<b>39%</b>	<b>26%</b>	<b>26%</b>	<b>27%</b>	<b>21%</b>	<b>43%</b>	<b>35%</b>	<b>34%</b>

Fuente: Electricaribe. Presentación Seguimiento al Plan 5 Caribe septiembre del 2016.

**5. Más  
herramientas  
de Vigilancia y  
control**

Art. 87 PND 2014-2018.

Mayores facultades a la **SSPD** para ejercer mayor vigilancia y control a las empresas prestadoras de servicio público, imponer **programas de gestión**.

**TABLERO DE INDICADORES Y PESOS DE PROGRAMA DE GESTIÓN ENERGÍA DIGNA PARA EL CARIBE.**

Item	Area de Evaluación	Indicador	Periodicidad	Meta										
			Seguimiento	Peso	2016	Peso	2017	Peso	2018	Peso	2019	Peso	2020	
1	Mantenimiento	Indice de efectividad del mantenimiento	Seguimiento Diario / Evaluación Anual	0%	Las metas se definirán al inicio del año 2017, a partir de los resultados del seguimiento efectuado durante el año 2016. A partir del 2017 tendrán un peso del <b>15%</b> para cada año.									
2	Calidad del Servicio	SAIDI * (No. horas Interrupción)	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	12,5%	<b>75</b>	5%	<b>74</b>	5%	<b>72</b>	5%	<b>71</b>	5%	<b>70</b>	
		SAIFI * (# veces Interrupción)	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	12,5%	<b>78,67</b>	5%	<b>77,62</b>	5%	<b>75,53</b>	5%	<b>74,47</b>	5%	<b>73,42</b>	
3	Pérdidas de Energía	Indice de Pérdidas	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	25%	<b>20,73%</b>	25%	<b>19,85%</b>	25%	<b>18,96%</b>	25%	<b>18,07%</b>	25%	<b>17,19%</b>	
4	Nivel de Recaudo	Indice de Recaudo	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	15%	<b>84,5%</b>	15%	<b>85%</b>	15%	<b>86%</b>	15%	<b>86,90%</b>	15%	<b>87,60%</b>	
5	Nivel de Inversiones \$ millones de pesos	Indice de Inversiones	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	20%	<b>\$130.0000</b>	20%	<b>\$247.000</b>	20%	<b>\$240.000</b>	20%	<b>\$250.000</b>	20%	<b>\$250.000</b>	
6	Nivel de Atención Usuario	Indicador de Adecuación de Oficinas	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	3,75%	<b>100%</b>	5%	<b>100%</b>	7,5%	<b>100%</b>	7,5%	<b>100%</b>	7,5%	<b>100%</b>	
		Disminución de Reclamaciones en Primera y Segunda Instancia	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	3,75%	<b>5%</b>	5%	<b>5%</b>	7,5%	<b>5%</b>	7,5%	<b>5%</b>	7,5%	<b>5%</b>	
		Indicador Nueva Factura	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual	7,5%	<b>100%</b>		100%		<b>100%</b>		100%		100%	
		Indicador Nuevo Canal de Atención al Cliente	Seguimiento trimestral / Evaluación Anual		<b>100%</b>	5%	100%		<b>100%</b>		<b>100%</b>		<b>100%</b>	

Total Año 2016 \$131.807 millones

Proyección de en SDL Inversiones Ajustado por parte de Electricaribe año 2016.



Fuente: Electricaribe. Presentación Seguimiento al Plan 5 Caribe al 30 de septiembre del 2016.

### Inversiones:

Meta exigida del programa: \$130.000 MCOP año 2016

Inversión acumulada: \$83.904 MCOP

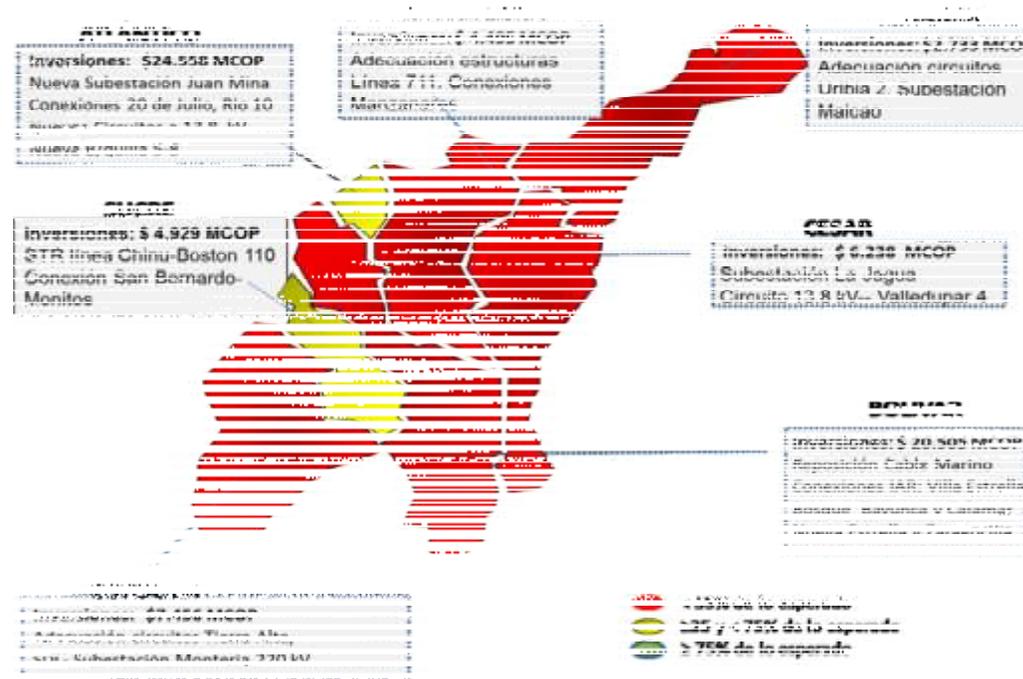
% Cumplimiento: 64.54. % respecto meta.

Inversión prevista entre oct-dic para cumplir meta: \$ 46.098

### Observaciones de la SSPD:

Alta preocupación de la SSPD de que Electricaribe pueda cumplir las inversiones, las cuales se han concentrado principalmente en Atlántico para atender Plan Barranquilla y en Bolívar con la reposición de los tramos submarinos y subterráneo de la línea 622, se destaca también la inversión realizada en sucre para el desarrollo de las obras asociadas a la línea Chinú-Boston a 110kV, la mayoría de las inversiones están concentradas en la construcción y finalización de obras retrasadas y repotenciación de circuitos

Fuente: SSPD. Informe de la SSPD sobre avances programa de gestión Impuesto a Electricaribe noviembre 01 del 2016.



Fuente: SSPD. Informe de la SSPD sobre avances al programa de gestión Impuesto a Electricaribe noviembre 01 del 2016.

### Mantenimiento:

Dentro Programa de Gestión, la SSPD hace un seguimiento al programa semanal de inversión y mantenimiento de Electricaribe. A continuación, el resumen general de las actividades de verificación e inspección programadas y ejecutadas en campo a partir del 25 de julio del presente año:

Actividad	Programadas	Ejecutadas
a. Visitas de seguimiento al Programa de Inversiones ECA	78	66
b. Visitas de Brigada de Reacción Inmediata-Eventos graves	4	4
c. Visitas de inspección a municipios con altos niveles de duración y frecuencia de SAIDI- SAIFI.	10	10
d. Visita a proyectos de inversión asociados a obras de convocatoria del STN y STR	0	0
<b>Cantidad de visitas SSPD programadas hasta la fecha</b>	<b>92</b>	<b>80</b>

Fuente: SSPD. Informe de la SSPD sobre avances al programa de gestión Impuesto a Electricaribe noviembre 01 del 2016

Total Año 2016 \$131.807 millones

Proyección de en SDL Inversiones Ajustado por parte de Electricaribe año 2016.



Fuente: Electricaribe. Presentación Seguimiento al Plan 5 Caribe al 30 de septiembre del 2016.

### Gerencia del Plan 5 Caribe

- Cumplido

### Delegado de la SSPD para Electricaribe

- Cumplido

### Documento CONPES

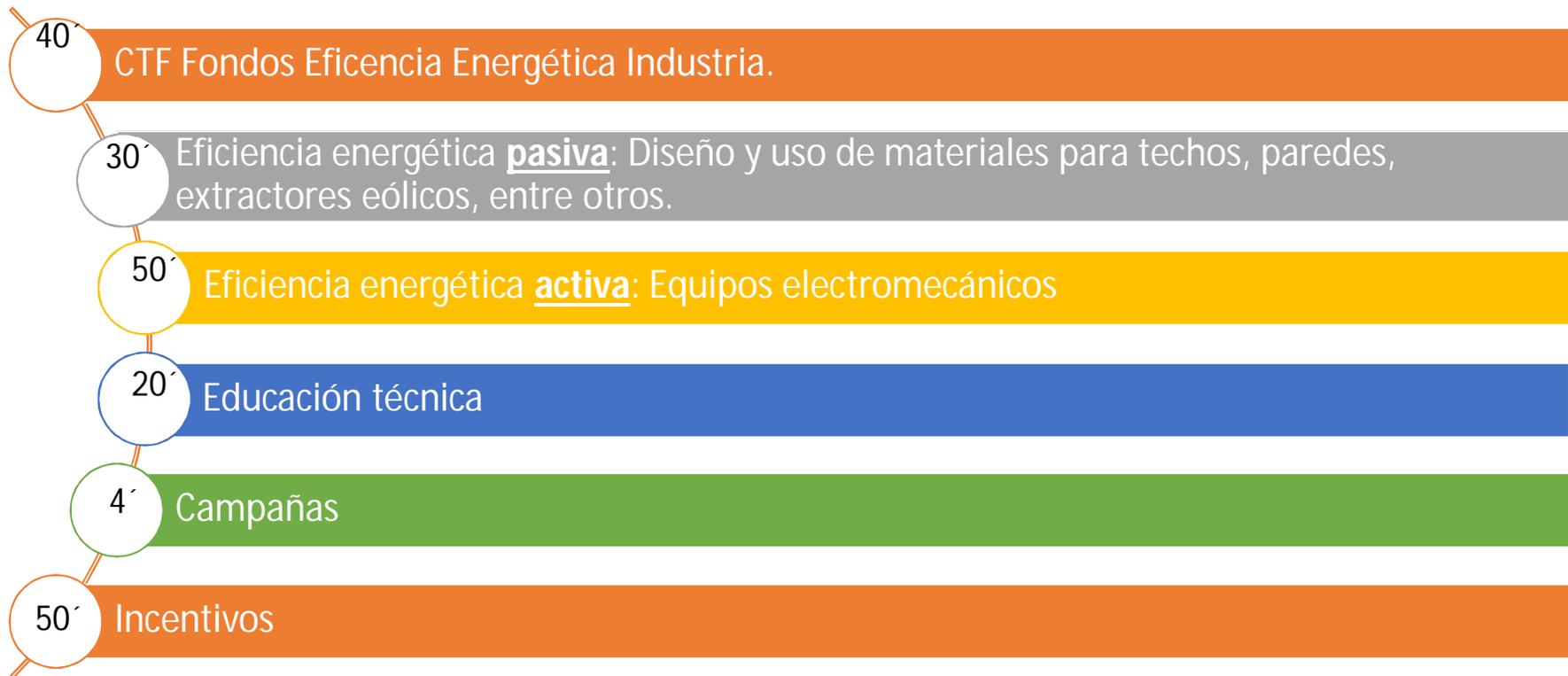
- En Elaboración documento CONPES Energías Sostenible para la Región Caribe

The image displays six commitment cards arranged in a 3x2 grid. Each card features a circular image on the left and a text box on the right. The cards are:

- Top Left:** Image of a hand holding a lightbulb. Text: **Buen Servicio: Confiable, Continuo, Seguro, Normalizado y con buena atención al usuario.**
- Top Right:** Image of a power transmission tower. Text: **Buen Servicio: Mejoramiento de la infraestructura y aprovechamiento de las FNCER.**
- Middle Left:** Image of a hand holding a credit card. Text: **Calidad Ambiental y Responsabilidad Social: Dar un servicio asistido, que permita al usuario tener su cuenta al día y capacidad de pago y que disminuya las pérdidas por no pago.**
- Middle Right:** Image of a person's face. Text: **Sostenibilidad y Responsabilidad Social: Reducción de las condiciones de pobreza, perfil de la demanda, problema cultural de instituciones a nivel general.**
- Bottom Left:** Image of a green plant growing in a field. Text: **Calidad Ambiental y Responsabilidad Social: Revisión de la demanda activa, los potenciales de eficiencia y las posibilidades de generación distribuida.**
- Bottom Right:** Image of a power transmission tower. Text: **Eficiencia Energética: Programa de Eficiencia Energética, Normatividad y Regulación e Infraestructura.**

Fuente: DNP Presentación 16 Junio del 2016 Taller Energía Sostenible para el Caribe.

### Líneas estratégicas y Fondos en MM\$USD



Fuente: UPME Presentación 16 Junio del 2016 Taller Energía Sostenible para el Caribe.

Plan**5**Caribe

Gracias