



# EJECUCIÓN PLAN DE INVERSIÓN AÑO 2025

**dispac**<sup>®</sup>  
La energía del Chocó

Marzo de 2026

# 1. METODOLOGIA EJECUCION Y REPORTE PLAN DE INVERSION

Cuando un proyecto contempla una Unidad Constructiva nueva o las cantidades ejecutadas superan a las aprobadas por la Comisión, se procedió a crear un nuevo proyecto el cual se asocia al “*proyecto padre*”, este nuevo proyecto conserva el código del *proyecto “padre”* pero se le adiciona un sufijo, el cual se comporta de la siguiente manera:

- Se añade un sufijo “A” cuando las UCs construidas corresponden a la reposición o repotenciación de un activo no contemplado en la etapa de planeación pero que era necesario para la puesta en operación del proyecto aprobado.

A modo de ejemplo, se planea ampliar la cobertura en un centro poblado, sin embargo, por las condiciones nómadas de la población o por desplazamientos forzados, se presenta un crecimiento en la cantidad de usuarios a energizar, dichos cambios propician cambiar la potencia de los transformadores existentes o del alimentador de media tensión, por lo cual se debe reemplazar activos que se encontraban dentro de la base de activos inicial – BRA0 reconocidas por la Comisión.

- Se añade un sufijo “AAA” cuando las UCs construidas corresponden a la instalación de un activo no contemplado en la etapa de planeación pero que son necesarios para la puesta en operación del proyecto aprobado.

A modo de ejemplo, al ampliar la cobertura en un centro poblado, afloran mayor cantidad de usuarios, lo que implica la instalación de transformadores o conductores de mayor capacidad, los cuales pueden diferir con las estimaciones reportadas a la CREG.

## COBERTURA

La Empresa Distribuidora del Pacífico - DISPAC S.A. E.S.P., presta el servicio público de energía eléctrica, en 17 de los 31 municipios del Departamento del Chocó, los que representan el 58% del total (*Quibdó, Río Quito, Atrato, Lloró, Bagadó, Cértegui, Cantón de San Pablo, Unión Panamericana, Tadó, Istmina, Condoto, Río Iró, Nóvita, Medio San Juan, Sipí, Medio Baudó y Alto Baudó "comunidades indígenas únicamente"*) y para ello, se conecta al Sistema Interconectado Nacional – SIN, a través, de las subestaciones La Virginia (Risaralda) y Barroso (Antioquia), constituyendo un anillo.

El sistema eléctrico de DISPAC S.A. E.S.P., atiende a 110.457 usuarios.



## 1. 1 VALOR TOTAL DE LA INVERSIÓN 2025

A continuación, se presenta el detalle de las inversiones 2025:

NIVEL DE TENSIÓN	VALOR TOTAL (INVR)
IV	\$ \$ 0,00
III	\$ 0,00
II	\$ 281.407.000
I	\$ 453.207.000
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 734.614.000</b>

## 1.2 PLAN INVERSION APROBADO 2025

A continuación, se detalla el plan de inversión para DISPAC S.A. E.S.P., aprobado mediante la Resolución CREG 197 de 2020 y modificado mediante CREG 501 064 de 2024

Plan de inversión INVA	2023	2024	2025	2026	2027	Total, general
Plan de inversión INVA RPP=0	\$ 1.700.045.771	\$ 11.402.221.641	\$ 1.916.976.583	\$ 3.795.872.917	\$ 6.690.315.476	\$ 25.505.432.390
Plan de inversión INVA RPP=1	0	0	0	0	0	0

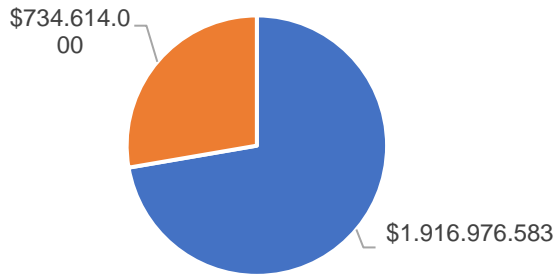
### 1.3 CIERRE DE METAS 2025

A continuación, se presenta el reporte del avance en el cumplimiento de las metas propuestas versus los indicadores con corte a diciembre del año 2025:

INDICADOR	RESULTADO	P=PROYECTADO, R = REAL			
	2025R	2023R	2024R	2025P	2026P
Usuarios numero	110457	106695	108295	110365	110365
IPT	21,8%	21,42%	23,17%	16,13%	20.5%
Demanda de energía MWh - año	268766	248170	263445	235429	293878
Demanda de potencia Promedio MW	24,83	21,42	23,17	27,24	25,31
SAIDI horas	40,14	45,4	41,48	43,013	43,013
SAIFI veces	15,04	16,76	14,52	22,379	22,379

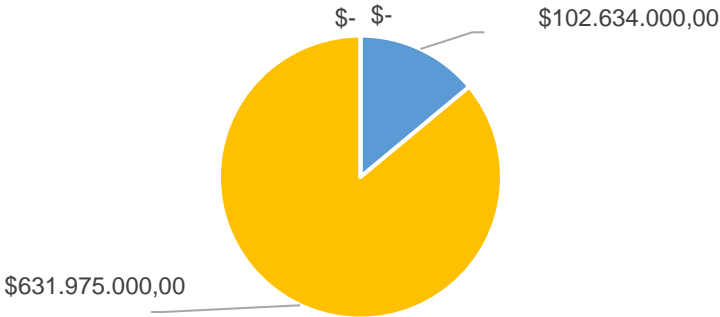
# 1.4 EJECUCIÓN PLAN INVERSIÓN AÑO 2025

Plan de inversión aprobado CREG vs ejecutado



■ Plan de inversión aprobado ■ Inversión ejecutada

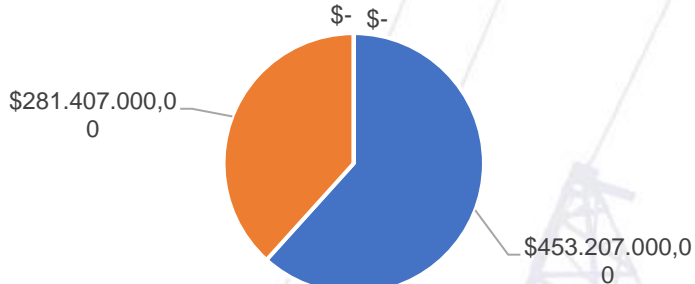
Plan de inversión Ejecutado por tipo de inversión



■ I (Repotenciación) ■ II (Expansión)  
 ■ III (Reposición de activos) ■ IV Calidad y automatización

TIPO DE INVERSIÓN	VALOR TOTAL (INVR)
I (Repotenciación)	\$0
II (Expansión)	\$ 102.634.000
III (Reposición de activos)	\$ 631.975.000
IV (Calidad y automatización de la red)	\$ 0
TOTAL	\$ 734.614.000

Plan de inversión Ejecutado por tipo nivel de tensión



■ I ■ II ■ III ■ IV

NIVEL DE TENSIÓN	VALOR TOTAL (INVR)
IV	\$ \$ 0,00
III	\$ 0,00
II	\$ 281.407.000
I	\$ 453.207.000
TOTAL	\$ 734.614.000

Plan de Inversión Aprobado	Inversión Ejecutada y Aprobada por la CREG	% Ejecución
\$ 1.916.976.583	\$ 734.614.000	38%