



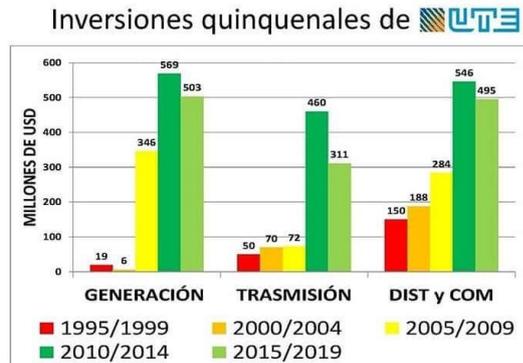
La energía que nos une

INVERSIONES DE UTE EN EL PERÍODO 2010 - 2019

En las últimas semanas se ha puesto sobre la mesa el tema de las inversiones en UTE y quizás se han generado dudas sobre si la empresa eléctrica ha invertido en líneas de distribución y trasmisión y en centrales de generación, para mejorar su servicio.

Nada mejor, para evacuar las dudas que pueda haber, que apelar a las cifras. Porque ellas también hablan sobre dónde va buena parte del dinero que UTE recauda con la tarifa.

Entre 2010 y 2019 UTE habrá invertido en infraestructura unos 3.000 millones de dólares, casi seis veces más que en el período 1995-2004 (la misma cantidad de años). Entre 2010 y 2014 fueron 1.648 millones y entre 2015 y 2019 serán 1.366 millones. Después de muchos años de invertir muy poco, de 2005 a 2009 se habían invertido 728 millones. En el período 1995-1999 habían sido 243 y en 2000- 2004, 289 millones.



DISTRIBUCIÓN

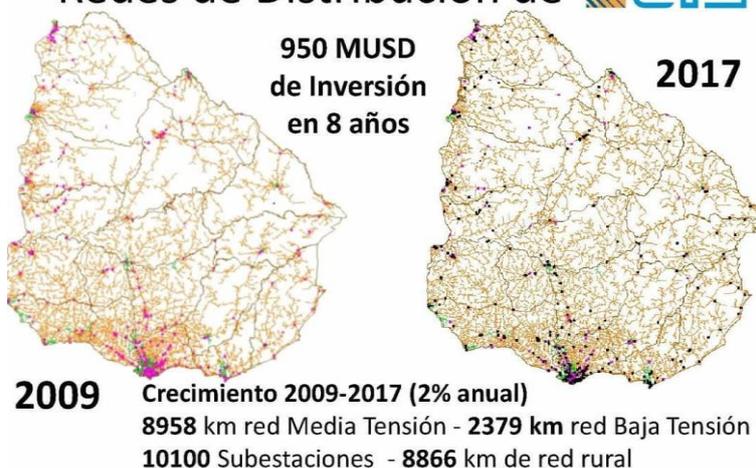
Ha habido, entre 2009 y 2017, un crecimiento anual de 2% en la extensión de la red de Media (MT) y Baja Tensión (BT). Se han tendido en ese período 8.958 km de red de MT y 2.379 km de red de BT. En el medio rural se han hecho en el mismo período 8.866 km de líneas. También se construyeron 10.100 subestaciones.

La inversión en redes de distribución ha sido en estos ocho años de 950 millones de dólares.



La energía que nos une

Redes de Distribución de



TRASMISIÓN

En los últimos ocho años UTE ha destinado a la construcción de redes de Trasmisión, **530 millones de dólares**. Entre 2009 y 2017 se han tendido 1.120 kilómetros de líneas de Alta (AT) y Extra Alta Tensión (EAT) y se construyeron 31 estaciones.

A esto se suma la obra de Interconexión entre Uruguay y Brasil que supuso 270 millones de dólares de inversión en nuestro país y 69 millones en el país vecino.

Redes de Trasmisión de



GENERACIÓN

A estas cifras hay que agregar lo destinado a infraestructura de generación, que **entre 2010 y 2019 habrá superado los 1.000 millones de dólares**.



La energía que nos une

Se ha montado infraestructura de generación eólica, por parte de UTE (excluyendo lo hecho por privados) por 400 millones de dólares. Y se ha construido Punta del Tigre B, la segunda etapa de la central de ciclo combinado en San José, por otros 530 millones.

PTB: Central de Ciclo Combinado

532 MW

2 TG de 180 MW

(operativas)

1 TV 180 MW

(oct 2018)

530 MMUSD de INV



Punta del Tigre, Colonia Wilson, San José.



La energía que nos une

EL FUTURO: INVERSIONES EN LOS AÑOS 2019-2023

La vida de una empresa eléctrica es planificar, ejecutar y gestionar.

A efectos ilustrativos, se acaba de aprobar recientemente por parte de UTE en coordinación con OPP y MEF la planificación de las inversiones del próximo quinquenio móvil.

En el siguiente cuadro se ilustra el volumen de inversión previsto, por área de actividad de UTE, durante el próximo quinquenio.

Programa financiero (millones de U\$S)

	2019	2020	2021	2022	2023	TOTAL
Generación	75	105	51	36	42	309
Trasmisión	46	55	61	70	50	282
Distribución	87	82	95	95	95	453
Comercial	26	32	21	21	21	121
Serv. Corporativos	17	14	15	14	14	75
Otros	2	3	2	2	1	10
SUBTOTAL	253	292	244	237	223	1,250
Cota Rincón del Bonete	15	15	10			40
TOTAL	268	307	254	237	223	1,290

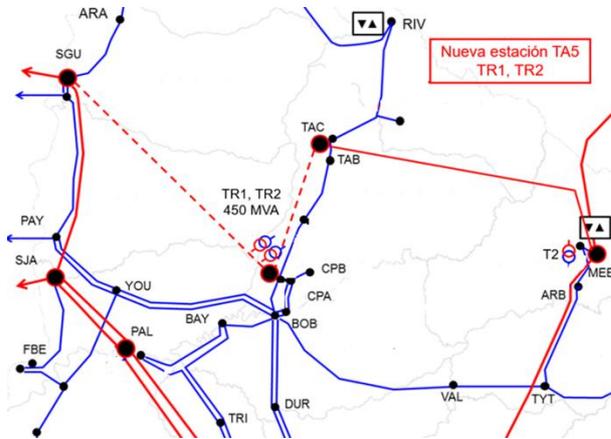
A estas inversiones físicas se le deben sumar otras por fuera del espacio fiscal asignado a UTE.

Ejemplo de ello es el fideicomiso de la línea en 500 kV Tacuarembó-Peralta-Salto por un total de 170 millones de dólares, y los leasings de la segunda línea en 500 kV Punta del Tigre-Cardal por 55 millones y varias líneas en 150 kV por 40 millones de dólares.

- **Línea Salto-Tac-Peralta, ampliación Estación Melo y Nueva Estación Peralta en 500 kV**

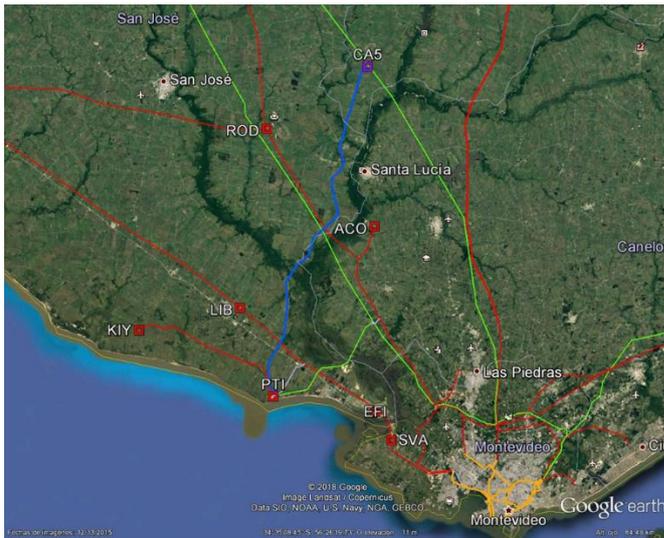


La energía que nos une

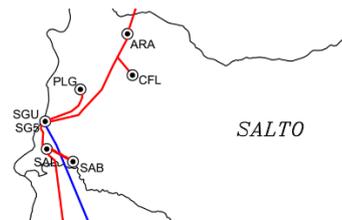


168 MMUSD
Pliego en
diciembre 2018

- Línea Punta del Tigre 500 kV (y línea 150 kV Salto Grande - Estación Salto B)



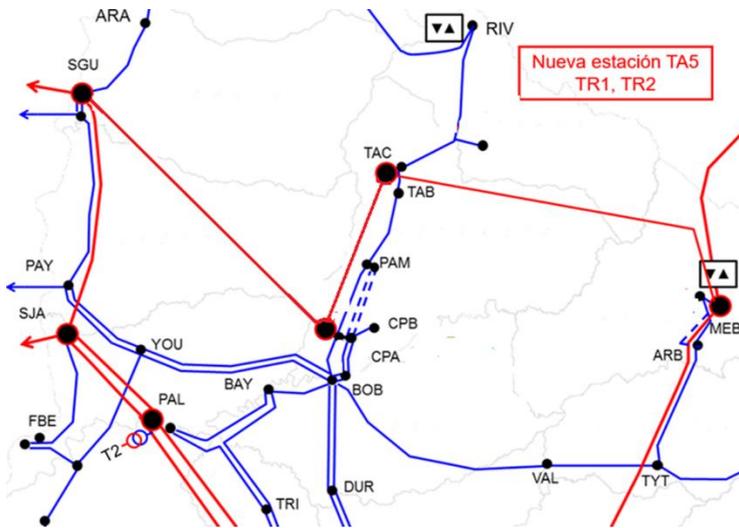
55 MMUSD Pliego
en agosto 2018



- Líneas 150 kV Melo-Arbolito, Peralta-Pampa, Bonete-Peralta y ampliación Estación Palmar



La energía que nos une



40 MMUSD
Pliego en
diciembre 2019

Todas estas inversiones posibilitan, entre otras cosas, que el servicio se haya mantenido pese a sequías y que hoy el 99,7% de la población tenga luz eléctrica en su hogar. También que el 100% de las escuelas rurales tenga energía de calidad.

Hay mucho para seguir mejorando. Para eso trabajamos.