

Listado de Equipamientos para Determinar Cuadro Tarifario en Periodo 2017/2021

El conjunto de instalaciones de Transener existente al 31/10/2016 se distribuye en la siguiente cantidad de equipamiento.

a) Conexión

a.1) Equipamiento de Conexión

✓ Cantidad de Salidas de 500 kV	41 u
✓ Cantidad de Salidas de 220kV	3 u
✓ Cantidad de Salidas de 132kV	101 u

Total 145 u

a.2) Equipamiento de Transformación

✓ Capacidad de Transformación	13750 MVA
-------------------------------	-----------

b) Capacidad de Transporte

b.1) Líneas de Transmisión

✓ Líneas de 500 kV	7086,99 km
✓ Líneas de 220 kV	568,00 km

Total 7654,99 km

b.2) Equipamiento de Potencia Reactiva

✓ Compensadores Sincrónicos	1225 MVar
✓ Reactores	6609 MVar
✓ Capacitores	2732 MVar
	10566

Bajo el concepto de Potencia Reactiva se incluye la totalidad de los equipamientos tales como:

- ✓ Reactores Shunt preexistentes a la Resolución ENRE 1650/98.
- ✓ Capacitores Serie Preexistentes a la Resolución ENRE 1650/98.
- ✓ Capacitores Serie incorporados o modificados desde el año 1998 a la fecha en:
 - ET Recreo
 - EETT Choele Choel y Olavarria
 - ET Puerto Madryn
- ✓ Nueva compensación shunt
- ✓ No se incluyen equipamientos correspondientes a la IV Línea Comahue - Buenos Aires.

c) Automatismos

- ✓ DAG Comahue
- ✓ SMO
- ✓ DAT Ezeiza - Rodriguez Etapa II
- ✓ DAG NEA
- ✓ DAG NOA
- ✓ DAG Gran Mendoza
- ✓ DAG Puerto Madryn 500

d) Equipos Resolución SE N° 01/03:

➤ Transformadores de Reserva	2600 MVA
➤ Reactores de barra	450 MVar
➤ Capacitores Shunt	456 MVar
➤ Servicios Auxiliares	1 (Cerrito de la Costa)

e) Obras Plan Federal operadas y mantenidas según Res. SE 965/05 y 1341/06:

f.1) Interconexión Choele Choel - Puerto Madryn

➤ Líneas de 500 kV	354,20 km
➤ Capacidad de Transformación	450,00 MVA
➤ Reactores	390,00 MVar

f.2) Interconexión Gran mendoza - San Juan

➤ Líneas de 500 kV	177,83 km
--------------------	-----------

f.3) Interconexión Yacretá III - Tramo Sur

➤ Líneas de 500 kV	243,57 km
➤ Reactores	320,00 MVar

f.4) Interconexión Pto. Madryn - Pico Truncado

➤ Líneas de 500 kV	552,31 km
➤ Capacidad de Transformación	150,00 MVA
➤ Puntos de Conexión 132 kV	3,00 u
➤ Reactores	540,00 MVar

f.5) Interconexión Recreo - La Rioja

➤ Líneas de 500 kV	147,16 km
➤ Capacidad de Transformación	300,00 MVA
➤ Puntos de Conexión 132 kV	2,00 u
➤ Reactores	150,00 MVar

f.6) Interconexión NEA - NOA Tramo Oeste

➤ Líneas de 500 kV	629,30 km
➤ Capacidad de Transformación	750,00 MVA
➤ Puntos de Conexión 500 kV	1,00 u
➤ Puntos de Conexión 132 kV	1,00 u
➤ Reactores	530,00 MVar

f.7) Interconexión Comahue - Cuyo

➤ Líneas de 500 kV	707,39 km
➤ Capacidad de Transformación	300,00 MVA
➤ Puntos de Conexión 220 kV	1,00 u
➤ Reactores	550,00 MVar

f.8) Interconexión Pico Truncado - Rio Turbio - Rio Gallegos

➤ Líneas de 500 kV	558,90 km
➤ Capacidad de Transformación	550,00 MVA
➤ Puntos de Conexión 220 kV	2,00 u
➤ Puntos de Conexión 132 kV	2,00 u
➤ Reactores	510,00 MVar

f.9) Interconexión Rosario Oeste - Rio Coronda II

➤ Líneas de 500 kV	65,54 km
--------------------	----------

TOTAL PLAN FEDERAL

➤ Líneas de 500 kV	3436,20 km
➤ Capacidad de Transformación	2500,00 MVA
➤ Puntos de Conexión 500 kV	1,00 u
➤ Puntos de Conexión 220 kV	3,00 u
➤ Puntos de Conexión 132 kV	8,00 u
➤ Reactores	2990,00 MVar