

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN:1

PROYECTO: P1

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformadores de potencia (Cantidad 7) para reserva Caliente. En EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Monte Caseros, La Cruz, Virasoro, Bella Vista.
Chaco : Resistencia Norte, Barranqueras.
Formosa : Pirané.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Mayo de 2021
3. **Justificación:** Disponer de transformadores como reserva Caliente para la Región NEA. Debido al crecimiento de la demanda y a la baja capacidad de transformación instalada, es imprescindible disponer reserva para pronta instalación ante casos de falla. Por ello se busca disponer de reserva caliente en estaciones transformadoras saturadas, cuyos beneficios son la reducción de tiempos de indisponibilidad de capacidad de transformación.
4. **Monto sin IVA:** \$ 92.870.575,00
5. **Justificación del Costo:** El valor de la ENS de 30.000 kW durante 1 día supera el monto de un transformador.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN:2

PROYECTO: P2

1. **Naturaleza y Detalle:** Reactores de Neutro (Cantidad 7) para EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: La Cruz, Virasoro, Santa Catalina.
Chaco: Resistencia Norte.
Formosa: Laguna Blanca, Ibarreta, El Colorado.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2020
3. **Justificación:** Mejorar la confiabilidad de las instalaciones que poseen un solo reactor por grupo de transformadores.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.556.396,73
5. **Justificación del Costo:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN:3

PROYECTO: P3

1. **Naturaleza y Detalle:** Interruptor Unitripolar (Cantidad 20) para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Corrientes Centro (2), Santa Catalina (6), Virasoro (2), La Cruz (2), Monte Caseros (2).
Entre Ríos: Salto Grande (2).
Chaco: Barranqueras (1).
Reserva (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 16.341.960,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN:4

PROYECTO: P4

1. **Naturaleza y Detalle:** Interruptor tripolar (cantidad 20) para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Santa Catalina (6), Virasoro (2), La Cruz (2), Monte Caseros (2).
Entre Ríos: Salto Grande (1).
Chaco: Barranqueras (4).
Reserva (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 14.830.400,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN:5

PROYECTO: P5

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de corriente de 132 KV, relación 300-600/1-1A, (Cantidad 20 Juegos, (60 TI)). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Corrientes Centro (6), Santa Catalina (18)
Formosa: Formosa (9), Clorinda (6).
Chaco: Barranqueras (18).
Reserva (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 12.577.340,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN:6

PROYECTO: P6

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de corriente de 132 KV, relación 75-150/1-1A, (Cantidad 5 Juegos, (15 TI)). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Bella Vista (6), La Cruz (6).
Reserva (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.144.335,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN:7

PROYECTO: P7

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de tensión de 132 KV, (Cantidad 5 Juegos, (15 TV)). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Entre Ríos: Salto Grande (6).
Chaco: Barranqueras (9).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.058.775,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 8

PROYECTO: P8

1. **Naturaleza y Detalle:** Seccionador de 132 KV, 1250 A C/P.a.t., (Cantidad 15). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Goya (2), Bella Vista (2), Santa Catalina (2),
Formosa: Formosa (3), Clorinda(3).
Chaco: Barranqueras (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.820.646,80
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 9

PROYECTO: P9

1. **Naturaleza y Detalle:** Seccionador de 132 KV, 1250 A S/P.a.t., (Cantidad 15) Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Chaco: Barranqueras (12).
Reserva (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.127.610,80
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 10

PROYECTO: P10

1. **Naturaleza y Detalle:** Seccionador de 13,2 KV, 1600 A Montaje vertical, (Cantidad 15). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Santa Catalina (5), Bella Vista (2), Goya (2), La Cruz (2), Monte Caseros (2).
Chaco: Resistencia Norte (1).
Formosa: Formosa (1).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 2.566.800,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 11

PROYECTO: P11

1. **Naturaleza y Detalle:** Seccionador de 33 KV, 1250 A Montaje vertical, (Cantidad 15). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Santa Catalina (5), Bella Vista (2), Goya (2), La Cruz (2), Monte Caseros (2).
Chaco: Resistencia Norte (1).
Formosa: Formosa (1).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.208.500,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 12

PROYECTO: P12

1. **Naturaleza y Detalle:** Conjunto de Celdas de 13.2 KV compuesto por 2 entradas de transformador, 1 acoplamiento y 6 distribuidores. (Cantidad 4). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:
Corrientes: Virasoro (1), La Cruz (1), Monte Caseros (1).
Chaco: Resistencia Norte (1).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2020.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 30.801.600,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 13

PROYECTO: P13

1. **Naturaleza y Detalle:** Conjunto de Celdas de 33 KV compuesto por 2 entradas de transformador, 1 acoplamiento y 4 distribuidores. (Cantidad 4). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA según se describe:

Corrientes: Virasoro (1), La Cruz (1), Monte Caseros (1).
Chaco: Resistencia Norte (1).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2020.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 39.928.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 14

PROYECTO: P14

1. **Naturaleza y Detalle:** Conjunto de Rectificador y Banco de Baterías para 110 VCC. (Cantidad 10). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y Reserva según se describe:

Corrientes: Corrientes Centro (1), Santa Catalina (1), Bella Vista (1), Goya (1).

Chaco: Barranqueras (1), San Martín (1).

Formosa: El Colorado (1), Pirané (1), Clorinda (1).

Entre Ríos: Salto Grande (1)

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.137.200,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 15

PROYECTO: P15

1. **Naturaleza y Detalle:** Conjunto de Rectificador y Banco de Baterías de 48 VCC. (Cantidad 10). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y Reserva según se describe:
Corrientes: Corrientes Centro (1), Santa Catalina (1), Bella Vista (1), Goya (1).
Chaco: Barranqueras (1), San Martín (1).
Formosa: El Colorado (1), Pirané (1), Clorinda (1).
Entre Rios: Salto Grande (1)
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 2.281.600,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 16

PROYECTO: P16

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 13.2 KV montaje exterior, relación 700-1400/5-5-5 A. 3 conjuntos, (Cantidad 9). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:
Corrientes: Goya (6).
Formosa: El Colorado (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2019.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 410.688,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 17

PROYECTO: P17

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 13.2 KV montaje Interior, relación 700-1400/5-5-5 A. 11 conjuntos, (Cantidad 33). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:

Corrientes: La Cruz (6), Virasoro (6), Corrientes Centro (6), Santa Catalina (12), Bella Vista (3).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 752.928,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 18

PROYECTO: P18

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 13.2 KV montaje exterior, relación 400-800/5-5 A. 5 conjuntos, (Cantidad 15). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:
Corrientes: Goya (9).
Formosa: El Colorado (6).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2019.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 556.140,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 19

PROYECTO: P19

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 13.2 KV montaje Interior, relación 400-800/5-5 A. 10 conjuntos, (Cantidad 30). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:
Corrientes: Corrientes Centro (15), Bella Vista (6), Goya (6).
Formosa: Pirané (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 684.480,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 20

PROYECTO: P20

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 33 KV montaje exterior, relación 300-600/5-5-5 A. 9 conjuntos, (Cantidad 27). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:
Corrientes: Santa Catalina (12).
Formosa: Formosa (15).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 1.232.064,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 21

PROYECTO: P21

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 33 KV montaje Interior, relación 300-600/5-5-5 A. 11 conjuntos, (Cantidad 33). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:

Corrientes: Bella Vista (9), Goya (6).

Formosa: Ibarreta (3), Pirané (6), Clorinda (9).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 752.928,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 22

PROYECTO: P22

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 33 KV montaje exterior, relación 200-400/5-5 A. 5 conjuntos, Cantidad (15). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:

Corrientes: Santa Catalina (9).

Formosa: Formosa (6).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 641.700,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 23

PROYECTO: P23

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Corriente 33 KV montaje Interior, relación 200-400/5-5 A. 10 conjuntos, Cantidad (30). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:

Corrientes: Corrientes Centro (6), Bella Vista (6), Goya (6).

Formosa: Pirané (6), Clorinda (6).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 684.480,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 24

PROYECTO: P24

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Tensión 13.2 KV montaje exterior, doble secundario apto para SMEC. 5 conjuntos, (Cantidad 15). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:
Corrientes: Sarmiento (6), Goya (6).
Formosa: El Colorado (3).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 556.140,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 25

PROYECTO: P25

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Tensión 13.2 KV montaje Interior, doble secundario apto para SMEC. 9 conjuntos, (Cantidad 27). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:

Corrientes: Monte Caseros (3), Corrientes Centro (3), Santa Catalina (6).

Formosa: Formosa (9), Pirané (3), Clorinda (3).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 616.032,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 26

PROYECTO: P26

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Tensión 33 KV montaje exterior, doble secundario apto para SMEC. 5 conjuntos, (Cantidad 15). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:

Corrientes: Santa Catalina (3), Goya (3).

Formosa: Formosa (9).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 556.140,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 27

PROYECTO: P27

1. **Naturaleza y Detalle:** Transformador de Tensión 33 KV montaje Interior, doble secundario apto para SMEC. 9 conjuntos, (Cantidad 27). Para renovación por obsolescencia en EETT de la Región NEA y reserva, según se describe:

Corrientes: Corrientes Centro (3), Bella Vista (6), Goya (6), Virasoro (3), La Cruz (3).

Formosa: Pirané (3), Clorinda (3).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio, disminuye la frecuencia de los mantenimientos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 616.032,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 28

PROYECTO: P28

1. **Naturaleza y Detalle:** Cable de media tensión 13.2 KV de Cu, sección 400 mm² Cat. II. Cantidad 1500 metros. Para renovación por obsolescencia y salidas de transformadores de reserva caliente, en EETT de la Región NEA y reserva.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2018.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia, mejora la confiabilidad del servicio y prevé la disponibilidad de reservas.
4. **Monto sin IVA:** \$ 2.780.700,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad del sistema.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 29

PROYECTO: P29

1. **Naturaleza y Detalle:** Cable de media tensión 13.2 KV de Cu, sección 70 mm² Cat. II. Cantidad 400 metros. Para renovación por obsolescencia y salidas a reactores de neutro de transformadores de reserva caliente, en EETT de la Región NEA y reserva.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2018.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia, mejora la confiabilidad del servicio y prevé la disponibilidad de reservas.
4. **Monto sin IVA:** \$ 308.016,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad del sistema.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 30

PROYECTO: P30

1. **Naturaleza y Detalle:** Cable de media tensión 33 KV de Cu, sección 240 mm² Cat. I. Cantidad 3000 metros. Para renovación por obsolescencia y salidas de transformadores de reserva caliente, en EETT de la Región NEA y reserva.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2018.
3. **Justificación:** Elimina la obsolescencia, mejora la confiabilidad del servicio y prevé la disponibilidad de reservas.
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.304.720,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad del sistema.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 31

PROYECTO: P31

1. **Naturaleza y Detalle:** Cable AL/AC 300/50 mm², cantidad 2000 metros. Para renovación por deterioro y emergencias en la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2018.
3. **Justificación:** Elimina deterioro, mejora la confiabilidad del servicio.
4. **Monto sin IVA:** \$ 456.320,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad del sistema.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 32

PROYECTO: P32

1. **Naturaleza y Detalle:** Cable AC 50 mm², cantidad 1000 metros. Para renovación por deterioro y emergencias en la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2018.
3. **Justificación:** Elimina deterioro, mejora la confiabilidad del servicio.
4. **Monto sin IVA:** \$ 28.520,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad del sistema.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 33

PROYECTO: P33

1. **Naturaleza y Detalle:** Renovación de Enlaces bifásicos de comunicaciones. 8 enlaces bifásicos en 5 años, Para la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021
3. **Justificación:** El sistema de operación en tiempo Real (SOTR) depende principalmente del sistema de comunicaciones (SCOM), que en su gran mayoría está superado tecnológicamente, para mejorar se prevé el cambio tecnológico en sectores del sistema con enlaces bifásicos digitales.
4. **Monto sin IVA:** \$ 50.195.200,00
5. **Justificación del Costo:** Reduce cortes de demanda por insuficiencia de comunicaciones y de telecontrol necesitando recurrir a operación manual de personal de expectancia, que normalmente no se encuentra en el lugar de las fallas. Por otro lado, la tasa de falla del SOTR está alejada de los 43,8 hs de indisponibilidad anual se establece como exigible.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 34

PROYECTO: P34

1. **Naturaleza y Detalle:** Protecciones de impedancia (cantidad 25), en EETT de la Región NEA según detalle:
Corrientes: Paso de los Libres (2), Santa Catalina (6), Monte Caseros (1), Virasoro (2), La Cruz (2).
Chaco: Barranqueras (3), San Martín (1).
Formosa: Pirané (2), Clorinda (2).
Entre Rios: Salto Grande (2) Reserva (2).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021
3. **Justificación:** Mejora la selectividad y brinda mayor confiabilidad.
4. **Monto sin IVA:** \$ 8.556.000,00
5. **Justificación del Costo:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 35

PROYECTO: P35

1. **Naturaleza y Detalle:** Protecciones Diferencial de Transformador, (cantidad 20), en EETT de la Región NEA según detalle:

Corrientes: Corrientes Centro (2), Santa Catalina (3), Bella Vista (2), Goya (2), La Cruz (2), Virasoro (1), Monte Caseros (2).

Formosa: Pirané (2), Clorinda (2).

Entre Rios: Salto Grande (1)
Reserva (1).

2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021
3. **Justificación:** Mejora la selectividad y brinda mayor confiabilidad.
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.133.600,00
5. **Justificación del Costo:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 36

PROYECTO: P36

1. **Naturaleza y Detalle:** Protecciones de máxima corriente de Transformadores y Distribuidores, (cantidad 75), en EETT de la Región NEA según detalle:

 Tucumán: Corrientes: Corrientes Centro (8), La Cruz (6), Virasoro (6), Santa Catalina (6).
 Chaco: Barranqueras (12).
 Formosa: Formosa (15), Pirané (6), Clorinda (10), Ibarreta (6).
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Enero de 2021
3. **Justificación:** Mejora la selectividad y brinda mayor confiabilidad.
4. **Monto sin IVA:** \$ 8.556.000,00
5. **Justificación del Costo:** Elimina la obsolescencia y mejora la confiabilidad del servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 37

PROYECTO: P37

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de siete (7) camionetas 4x4 para renovación de flota de vehículos para trabajos de mantenimiento en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Disponer de medios adecuados de transporte de personal y herramientas ante las necesidades de mantenimiento en estaciones transformadoras y líneas de la Región NEA a través de la renovación de vehículos con unidades nuevas.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.038.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 38

PROYECTO: P38

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de quince (15) utilitarios para renovación de flota de vehículos para trabajos de mantenimiento en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Disponer de medios adecuados de transporte de personal y herramientas ante las necesidades de mantenimiento en estaciones transformadoras y líneas de la Región NEA a través de la renovación de vehículos con unidades nuevas.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.603.750,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 39

PROYECTO: P39

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de un (1) Carretón para traslado de transformadores hasta 100 Tn de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Disponer de medios adecuados de transporte de transformadores y equipos para ejecución de trabajos de mantenimiento de la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.875.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 40

PROYECTO: P40

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de un (1) Camión Tractor para carretón para traslado de transformadores hasta 100 Tn de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Disponer de medios adecuados de transporte de transformadores y equipos para ejecución de trabajos de mantenimiento de la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 2.170.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 41

PROYECTO: P41

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de cinco (5) Camiones con Grúa para trabajos de mantenimiento en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Disponibilidad de los equipos ante las necesidades de mantenimiento en estaciones transformadoras y líneas de la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 14.725.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 42

PROYECTO: P42

1. **Naturaleza y Detalle:** Provisión de treinta (30) estructuras metálicas de LAT para emergencia en líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Disponer de estructuras para la rápida reposición de tramos de LAT ante indisponibilidad en emergencias por caída de estructuras de líneas de la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 4.650.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante emergencias de servicio y cumplimiento sistema de seguridad pública.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 43

PROYECTO: P43

1. **Naturaleza y Detalle:** Construcción de diez (10) bateas para transformador en estaciones transformadoras de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Disponer de estructuras adecuadas para instalación de transformadores y contención de potenciales derrames de hidrocarburos (aceite mineral trafo).
4. **Monto sin IVA:** \$ 2.170.000,00
5. **Justificación del Costo:** Cumplimiento con sistema de gestión ambiental y seguridad pública.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 44

PROYECTO: P44

1. **Naturaleza y Detalle:** Medición de parámetros ambientales en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Contratación de Laboratorios especialistas de Universidades para la medición de parámetros ambientales en EETT y LLAATT en toda la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.425.000,00
5. **Justificación del Costo:** Cumplimiento con sistema de gestión ambiental y seguridad pública.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 45

PROYECTO: P45

1. **Naturaleza y Detalle:** Reposición de equipamiento para TCT para trabajos en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Compra de equipamiento para reposición de los actuales conjuntos de equipos de TCT por condiciones inadecuadas de algunos elementos debido al desgaste por su uso normal.
4. **Monto sin IVA:** \$ 500.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio. Realizar TCT evita indisponibilidades de líneas y equipamiento asociado.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 46

PROYECTO: P46

1. **Naturaleza y Detalle:** Ensayos de equipos para TCT de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Efectuar ensayos en Laboratorios especialistas de Universidades para verificación estado equipos y herramientas para TCT para uso en trabajos en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 250.000,00
5. **Justificación del Costo:** Verificación estado equipos y herramientas para TCT. Realizar TCT evita indisponibilidades de líneas y equipamiento asociado.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 49

PROYECTO: P49

1. **Naturaleza y Detalle:** Reposición de cartelería en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Reposición de cartelería según disposiciones de norma AEA dentro y alrededor de predios de estaciones transformadoras y en estructuras de líneas de toda la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 900.000,00
5. **Justificación del Costo:** Cumplimiento con sistema de gestión ambiental y seguridad pública.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 50

PROYECTO: P50

1. **Naturaleza y Detalle:** Formalización de Servidumbres de Electroducto de líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** La formalización de Servidumbres de Electroducto de líneas han sido calculadas para las instalaciones dentro del ámbito de concesión de TRANSNEA. Para los cálculos relativos a las indemnizaciones se ha seguido el criterio establecido en las leyes 19552 y 24065, es decir se parte del valor real por hectárea y se aplican los coeficientes fijados por el ENRE. Otros costos relacionados con la servidumbre incluyen planimetrías generales, planos de mensura individuales, estudios de títulos, gastos notariales, judiciales e inscripciones en los registros.
4. **Monto sin IVA:** \$ 25.000.000,00
5. **Justificación del Costo:** Cumplimiento con sistema de gestión ambiental y seguridad pública.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 52

PROYECTO: P52

1. **Naturaleza y Detalle:** Equipamiento para CTZ y CTR de toda la Región NEA.
6. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre 2017.
2. **Justificación:** Permite disponer equipamiento y software adecuados para Centros de Telecontrol Regional y Zonal para atención del servicio actual y futuro.
3. **Monto sin IVA:** \$ 5.890.000,00
4. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 53

PROYECTO: P53

1. **Naturaleza y Detalle:** Obra Civil Deposito Nuevo en zona Formosa.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre 2017.
3. **Justificación:** La extensión del sistema regional noreste en la zona Norte (Formosa), determina la necesidad de disponer capacidad edilicia para taller y depósito, en bases cercanas a las instalaciones a mantener, para lo cual se prevé construcción de 450 m2.
4. **Monto sin IVA:** \$ 4.563.200,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio. Minimizar duración de reparaciones y gastos de traslados.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 54

PROYECTO: P54

1. **Naturaleza y Detalle:** Reparaciones Civiles de salas de Comando y Celdas EETT de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Aproximadamente la mitad de los edificios de las estaciones transformadoras del área de concesión de TRANSNEA merecen por su antigüedad (mayor a los 22 años, desde inicio de concesión) atención para la ejecución de reparaciones civiles para su revalorización y mejora a fin de disponer las condiciones necesarias para el correcto resguardo y funcionamiento de las instalaciones en ellos existentes.
4. **Monto sin IVA:** \$ 7.500.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora las condiciones edilicias ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 55

PROYECTO: P55

1. **Naturaleza y Detalle:** Cerramiento Perimetral de EETT de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Ante el avance de urbanizaciones en cercanías de las distintas estaciones transformadoras del área NEA es necesario en algunos casos realizar cerramientos perimetrales para mejorar las condiciones de seguridad de predios y de seguridad pública.
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.000.000,00
5. **Justificación del Costo:** Cumplimiento con sistema de gestión ambiental y seguridad pública.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 56

PROYECTO: P56

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de un (1) equipo para TCT, para trabajos en estaciones transformadoras y líneas de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2019.
3. **Justificación:** Compra de equipamiento para TCT nuevos. Actualmente se cuenta con cantidad limitada de equipo y esta compra permitirá la disponibilidad de equipos para cubrir las necesidades de ejecución de trabajos de mantenimiento.
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.115.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio. Realizar TCT evita indisponibilidades de líneas y equipamiento asociado.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 57

PROYECTO: P57

1. **Naturaleza y Detalle:** Cambio de tres mil (3000) Aisladores de LAT en toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** En las LLAATT del área NEA se controla en forma permanente las condiciones de aislación de las cadenas de aisladores de las mismas. Ante la detección de defectuosas, se procede al inmediato cambio por nuevas para evitar su posterior falla.
4. **Monto sin IVA:** \$ 14.545.200,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad. Evita la indisponibilidad de LAT ante fallas de aislación, los tiempos de reposición y la correspondiente ENS.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 58

PROYECTO: P58

1. **Naturaleza y Detalle:** Restauración de diez (10) Bases de LAT en toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2021.
3. **Justificación:** Las fundaciones de las líneas aéreas se ven afectadas con el paso del tiempo respecto a sus condiciones estructurales por acción de agentes ambientales. Esto requiere un permanente monitoreo de las mismas así como la determinación de acciones correctivas, consistentes en la restauración de las bases devolviéndoles las condiciones necesarias para el correcto funcionamiento de las instalaciones.
4. **Monto sin IVA:** \$ 1.085.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la confiabilidad. Evita la indisponibilidad de LAT ante fallas por caída de estructuras, los tiempos de reposición y la correspondiente ENS.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 59

PROYECTO: P59

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de un (1) Camión Tractor para acoplado para traslado de equipos y materiales de toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2017.
3. **Justificación:** Disponer de medios adecuados de transporte de equipos y materiales para ejecución de trabajos de mantenimiento de la Región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 2.325.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 60

PROYECTO: P60

1. **Naturaleza y Detalle:** Cambio de Trazas de LAT.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Mayo de 2021.
3. **Justificación:** Corresponde a cambios de traza para la LAT doble terna Barranqueras – Corrientes (Total 8 Km)
4. **Monto sin IVA:** \$ 21.600.000,00
5. **Justificación del Costo:** Superar peligro de electrocución y costos asociados. Vínculos únicos para el abastecimiento de la demanda, por lo que su indisponibilidad representa un costo de ENS en tan solo un día del orden del costo del montaje previsto.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 61

PROYECTO: P61

1. **Naturaleza y Detalle:** Adecuación ET Corrientes Centro.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2017.
3. **Justificación:** La E.T. Corrientes Centro dispone de un transformador de potencia de 30/30/30 MVA – 132/33/13,2 kV y un transformador de potencia de 50/30/50 MVA – 132/33/13,2 kV, cuya barra de 132 kV está alimentada a través de dos líneas sin campos de línea. Por ello se prevé equipar cada línea con campo de maniobra en 132 kV, normalizando la capacidad operativa de esta estación.
4. **Monto sin IVA:** \$ 23.151.000,00
5. **Justificación del Costo:** Ante falla, la ENS es equivalente a 85,5 MW durante el tiempo que se revisa y/o se repara lo fallado, ya sea en cualquier transformador o en el único equipo de maniobra..

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 62

PROYECTO: P62

1. **Naturaleza y Detalle:** Adquisición de una (1) topadora para trabajos en toda la Región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre 2018.
3. **Justificación:** Topadora para trabajos pesados en limpieza de franjas de servidumbre y defensas en ríos.
4. **Monto sin IVA:** \$ 7.440.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 63

PROYECTO: P63

1. **Naturaleza y Detalle:** Recambio de once (11) Tableros de comando.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2019.
3. **Justificación:** Recambio Paneles de Comando y Protecciones en distintas estaciones transformadoras de la región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 6.138.000,00
5. **Justificación del Costo:** Elimina la obsolescencia y mejora de confiabilidad de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 64

PROYECTO: P64

1. **Naturaleza y Detalle:** Recambio de ocho (8) Paneles de servicios auxiliares.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2018.
3. **Justificación:** Recambio de Paneles de Servicios Auxiliares de CC y CA en distintas estaciones transformadoras de la región NEA.
4. **Monto sin IVA:** \$ 3.968.000,00
5. **Justificación del Costo:** Elimina la obsolescencia y mejora de confiabilidad de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 65

PROYECTO: P65

1. **Naturaleza y Detalle:** Equipamientos para mediciones.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2018.
3. **Justificación:** Actualmente se cuenta con cantidad limitada de algunos de estos equipos y otros directamente no se tienen. Esto no permite cubrir las necesidades de mantenimiento. La compra prevista permite la disponibilidad de los equipos para ejecución de trabajos de mantenimiento.
Detalle de equipos a adquirir: Equipo de Inyección Primaria (2); Equipo para Prueba de Equipamiento Maniobra y Medición (1); Equipo de Inyección secundaria (2); Megóhmetro 15 kV (2); Telurímetro (4); Medidor Altura Libre (4); Relaciómetro (2); Espinterómetro (2); Medidor de Tangente Delta (1); Medidor Resistencia de Contacto (2).
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.000.000,00
5. **Justificación del Costo:** Mejora la respuesta ante necesidades de servicio.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 66

PROYECTO: P66

1. **Naturaleza y Detalle:** Provisión y montaje de ADSS.
6. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2018. (Total 220 km).
2. **Justificación:** El sistema de operación en tiempo real (SOTR) depende principalmente del sistema de comunicaciones (SCOM) en gran parte superado tecnológicamente y por otro lado del servicio de TELECOM, aún insuficiente. La forma de tener confiabilidad apropiada para el SOTR es implementar fibra óptica en algunos vínculos de la red que son críticos para las comunicaciones hacia el centro de control. Ello ha sido analizado y el requerimiento totaliza tramos por 220 km. Se prevé la realización de provisión y tendido de los tramos Santa Catalina –Bella Vista – Goya, totalizando 220 km. La inversión en multiplexores no está incluida.
3. **Monto sin IVA:** \$ 25.903.000,00
4. **Justificación del Costo:** Reducir cortes de demanda por insuficiencia de comunicaciones y de telecontrol, necesitando recurrir a operación manual de personal en expectancia, que no se encuentran permanentemente en la/s EETT donde ocurren fallas y las comunicaciones son insuficientes. Por otro lado, la tasa de falla del SOTR está alejada de los 43,8 hs de indisponibilidad anual se establece como exigible.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 67

PROYECTO: P67

1. **Naturaleza y Detalle:** Adecuación de EETT de la región NEA.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre de 2019.
3. **Justificación:** Se prevé la adecuación de las siguientes estaciones transformadoras: Resistencia Norte, La Cruz, Virasoro y Monte Caseros.
4. **Monto sin IVA:** \$ 32.370.000,00
5. **Justificación del Costo:** Minimizar ENS y disminuir daño de equipos y máquinas ante falla. En el caso de ET Tuc. Oeste completar las condiciones para buen funcionamiento del cable subterráneo 132 kV a instalar por seguridad pública.

ANEXO IV PLAN DE INVERSIONES

NUMERO DE ORDEN: 68

PROYECTO: P68

1. **Naturaleza y Detalle:** Cambio de diez (14) Interruptores 33 KV Exterior 800 A.
2. **Año de inicio y finalización:** A iniciar en Enero de 2017 con finalización en Diciembre 2017.
3. **Justificación:** Cambio por obsolescencia de interruptores de 33 KV en ET Barranqueras (4), Formosa (5), Santa Catalina (5).
4. **Monto sin IVA:** \$ 5.989.200,00
5. **Justificación del Costo:** Elimina la obsolescencia y mejora de confiabilidad de servicio.