Secretaría de Minería y Energía | SALTA GOBIERNO

Infraestructura Electrifica de Salta

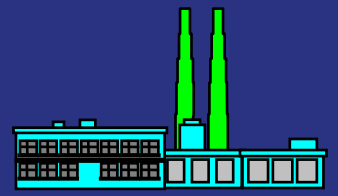
Ing. Ind. Jorge H. Giubergia
Director de Energía Eléctrica
Secretaría de Minería y Energía de Salta
16/04/2025

Mercado Eléctrico Argentino

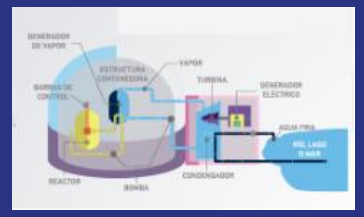
GENERACION

TRANSPORTE

DISTRIBUCION



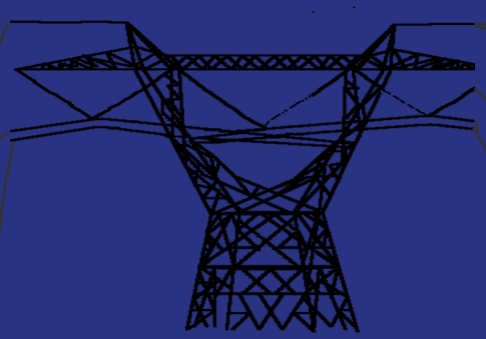
Centrales Térmicas

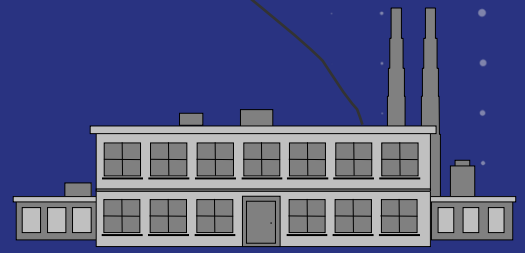


Centrales Nucleares

Centrales Hidráulicas

Renovables





Grandes

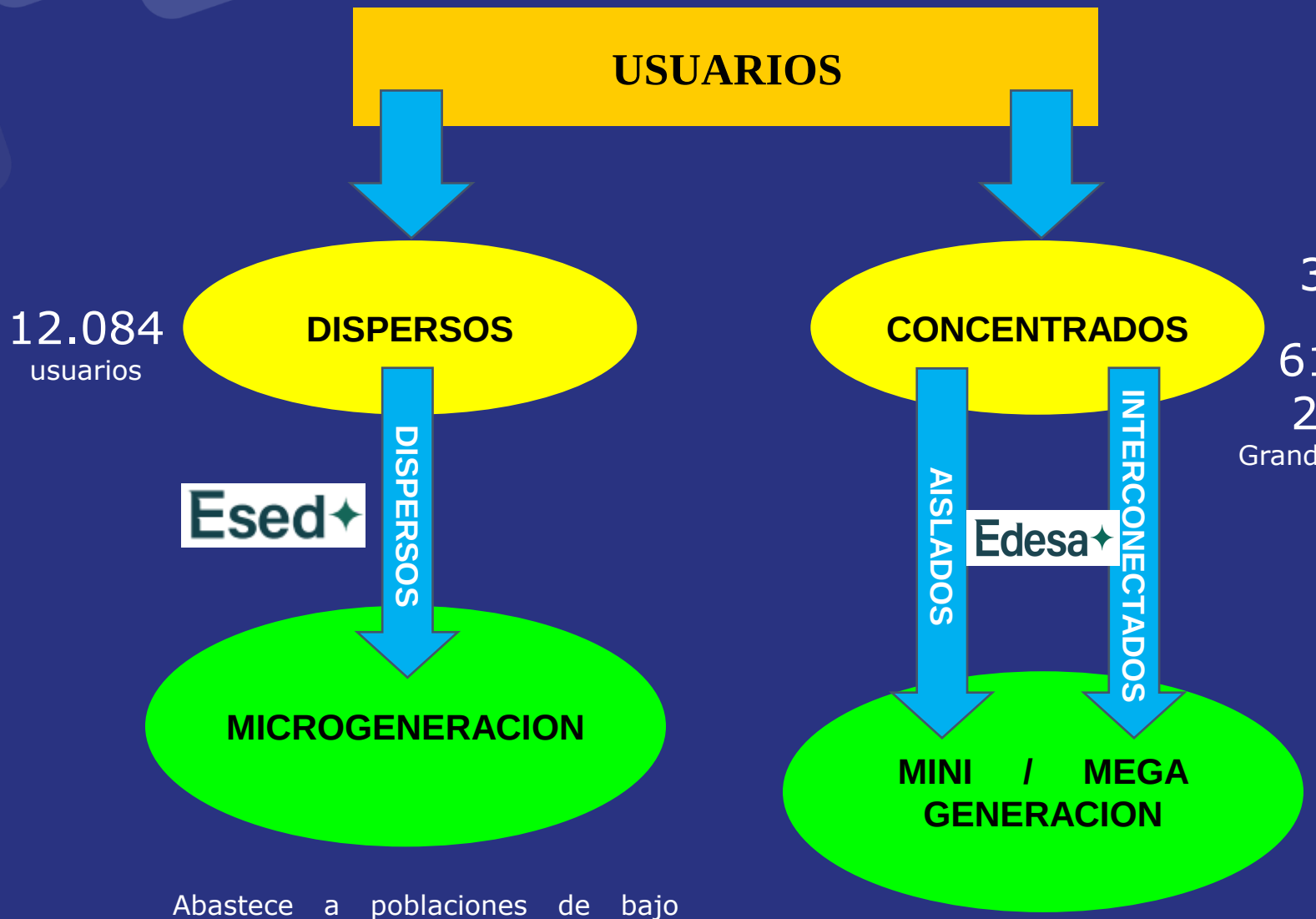
Consumidores

Sector Eléctrico Provincial

Titular de los Activos de Distribución	SALTA GOBIERNO
Planificación, Definición de la Política Eléctrica	Secretaría de Minería y Energía | SALTA GOBIERNO
Titular de la Concesión de Distribución	Edesa
Transportista Troncal	TRANSNOA SOCIEDAD ANÓNIMA
Generadores	aes Argentina, NEOEN, SEABOARD energías renovables · alimentos, CanadianSolar, Pampa energía

Administrador de fondos específicos, cuyo destino único es el sector eléctrico. Asesora a los Gobiernos Provinciales sobre la industria eléctrica	C.F.E.E.
Organismo de Control	ente
Revisión Colegiada	CIA Consejo Profesional Agrimensores, Ingenieros y Profesiones Afines

Tipos de Usuarios en Salta



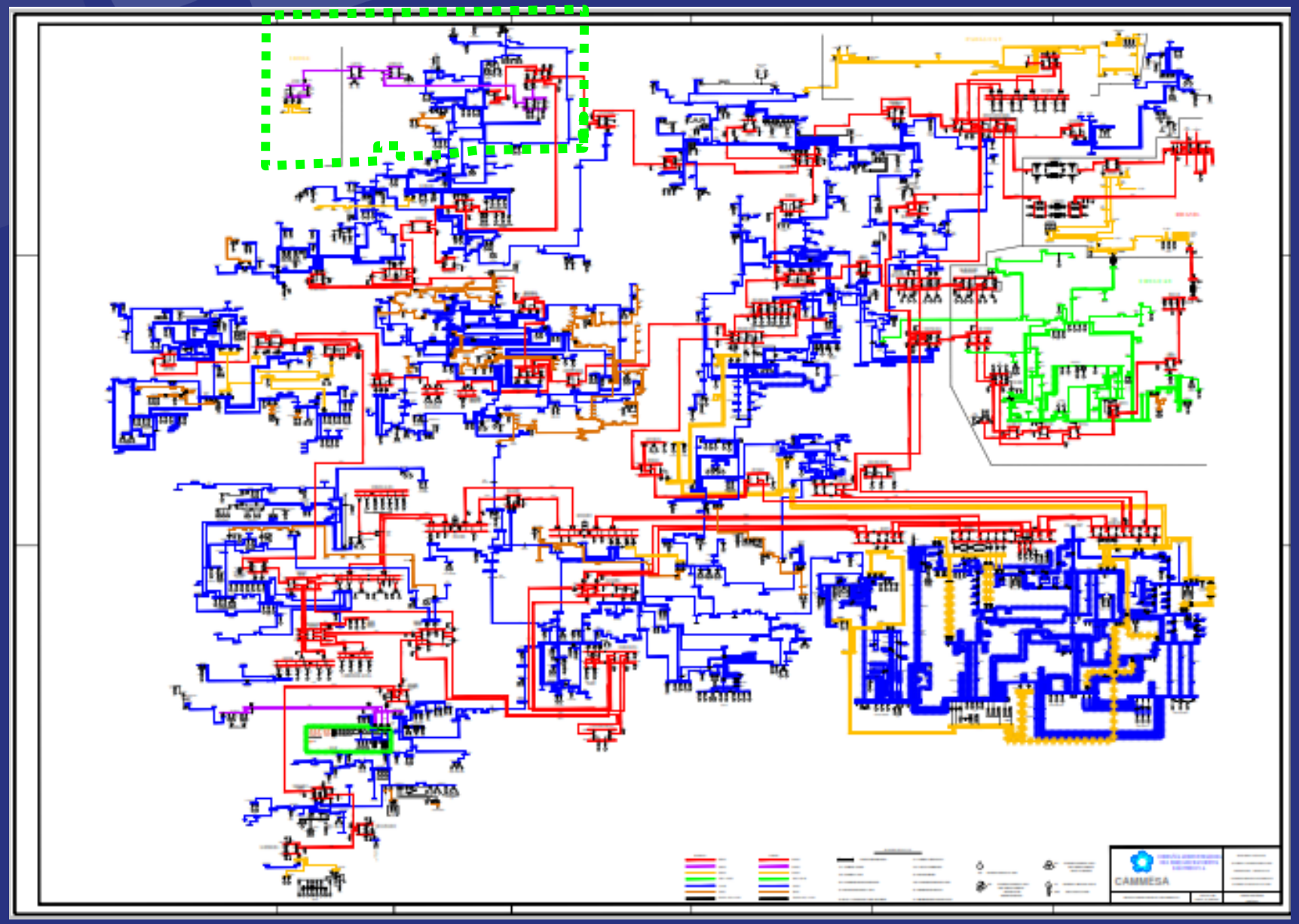
12.084
usuarios

385.891
usuarios
61 GUMEs
2 GUMAs
Grandes Usuarios MEM

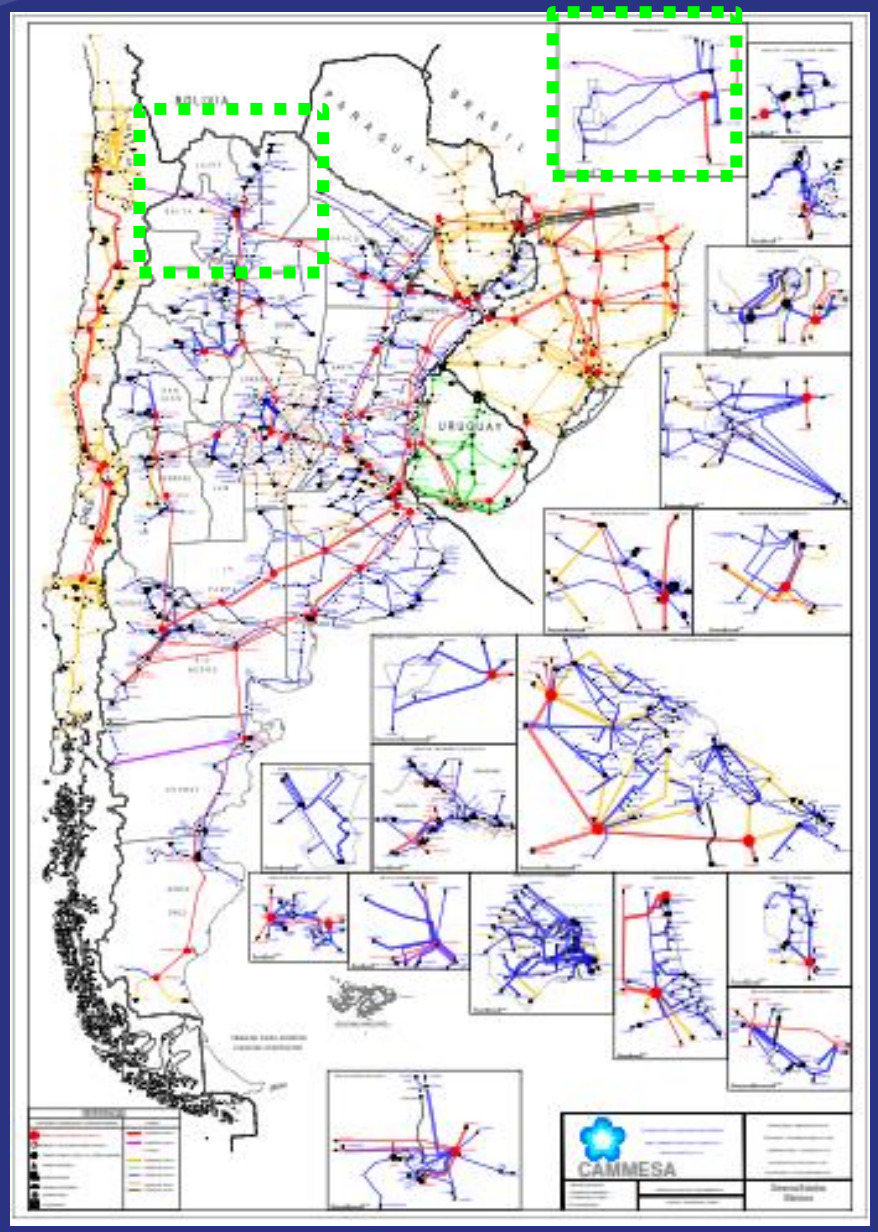
Abastece a poblaciones de bajo índice demográfico o con servicios públicos esenciales como escuelas, policía, puestos sanitarios.

Fuente: EDESA abril 2025

Salta en el Sistema Argentino de Interconexión

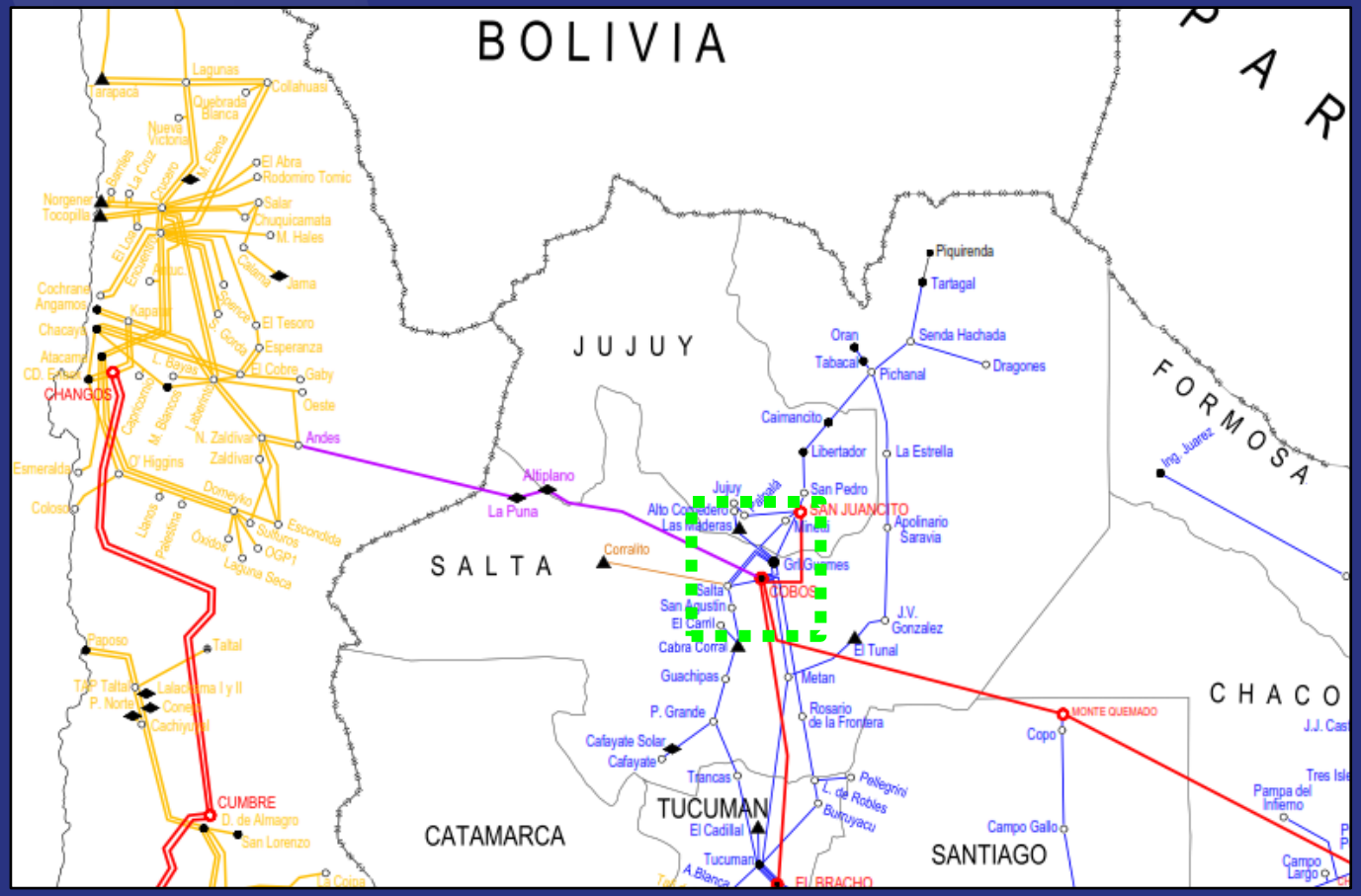


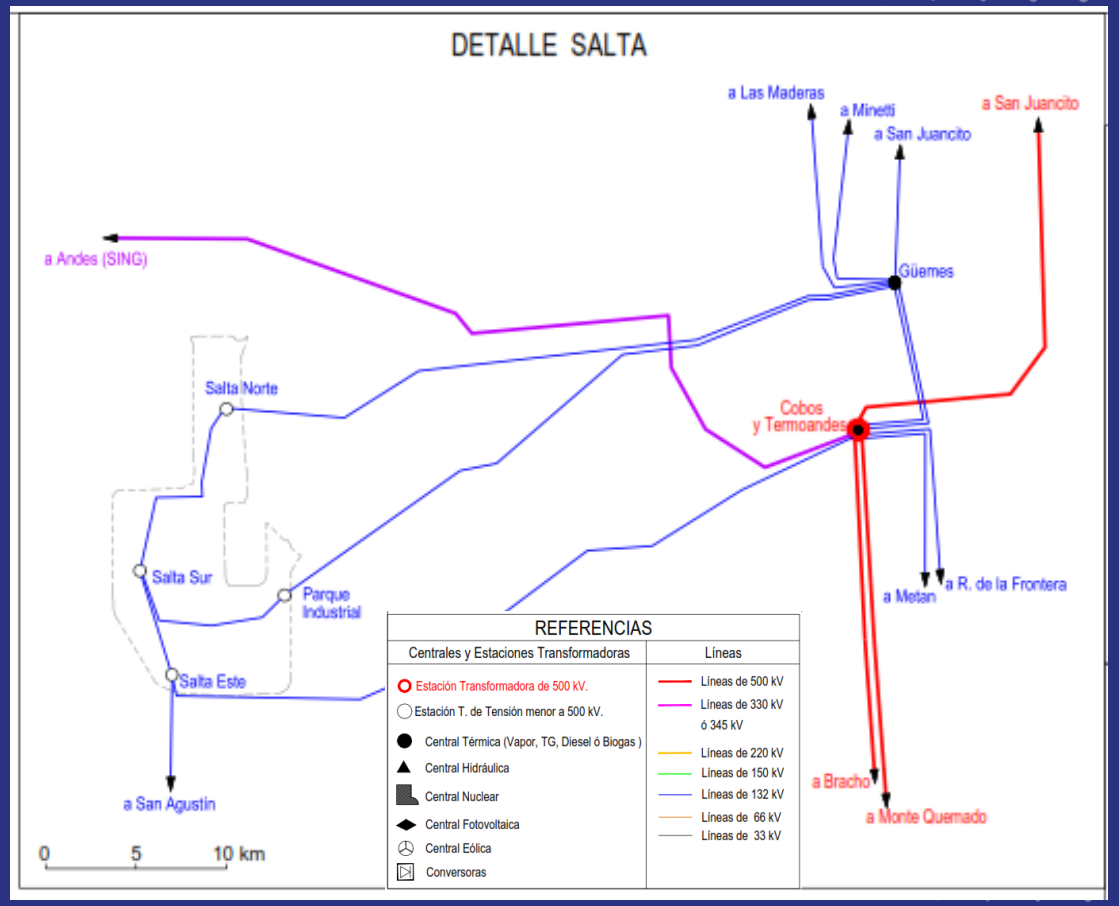
Salta en el Sistema Argentino de Interconexión



REFERENCIAS	
Centrales y Estaciones Transformadoras	**Líneas**
Estación Transformadora de 500 kV.	Líneas de 500 kV
Estación T. de Tensión menor a 500 kV.	Líneas de 330 kV ó 345 kV
Central Térmica (Vapor, TG, Diesel ó Biogas)	Líneas de 220 kV
Central Hidráulica	Líneas de 150 kV
Central Nuclear	Líneas de 132 kV
Central Fotovoltaica	Líneas de 66 kV
Central Eólica	Líneas de 33 kV
Conversoras	

Salta en el Sistema Argentino de Interconexión

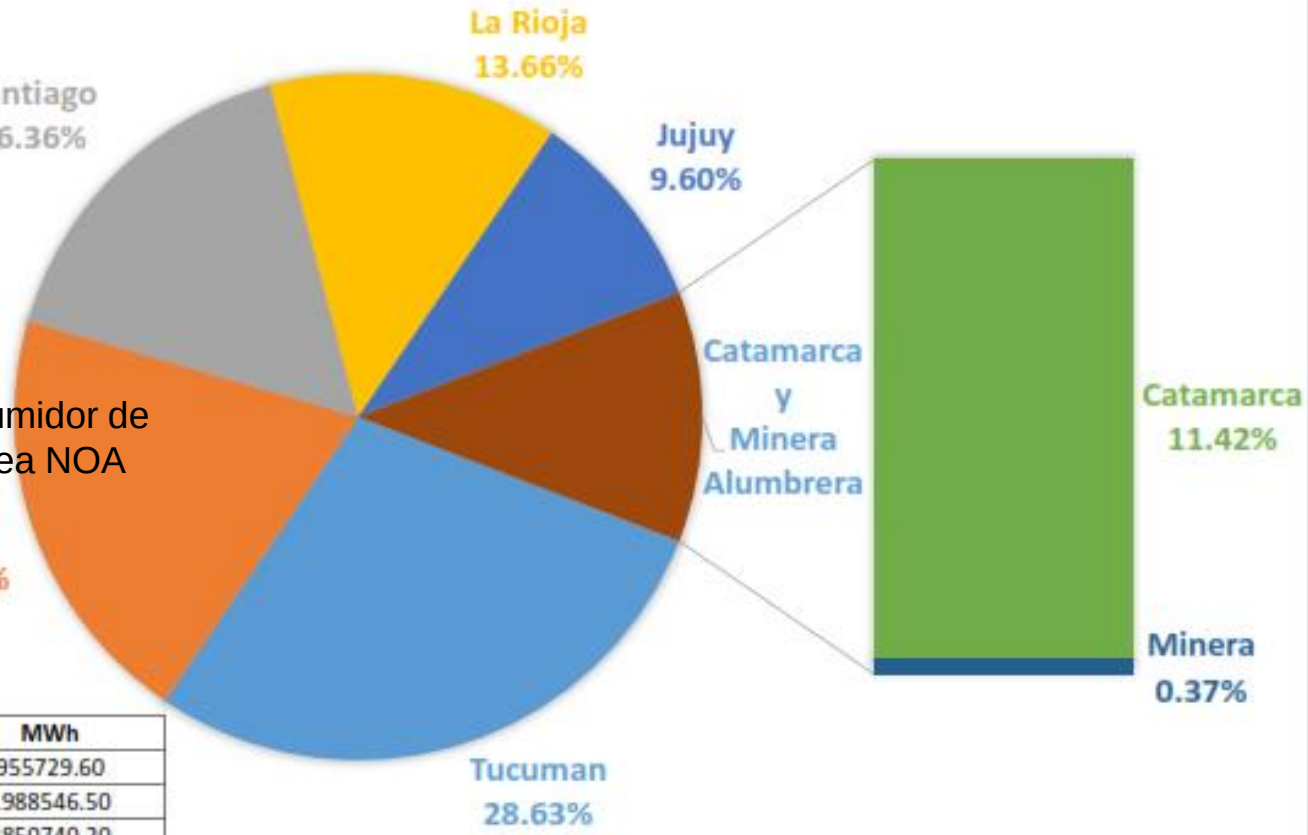




Características del sistema de Alta Tensión en Salta

REFERENCIAS
Centrales y Estaciones Transformadoras
Estación Transformadora de 500 kV.
Estación T. de Tensión menor a 500 kV.
Central Térmica (Vapor, TG, Diesel ó Biogas)
Central Hidráulica
Central Nuclear
Central Fotovoltaica
Central Eólica
Conversoras
Líneas
Líneas de 500 kV
Líneas de 330 kV ó 345 kV
Líneas de 220 kV
Líneas de 150 kV
Líneas de 132 kV
Líneas de 66 kV
Líneas de 33 kV
JUJUY
SALTA
CATAMARCA
TUCUMAN
SANTIAGO
CHACO
FORMOSA
MISIONES
SAN JUANCITO
CUMBRE
EL BRACHO
MONTE QUEMADO
GRAN FORMOSA
MARGEN DERECHA
IGUAZÚ
ITAIPU
V.HAYES
RESISTENCIA
Yaguacua
Piquirenda
Tartagal
Senda Hachada
Dragones
Oran
Tabacal
Pichanal
Caimancito
Libertador
La Estrella
San Pedro
Apolinario Saravia
Jujuy
Alto Comedero
Las Maderas
Minetti
Gral. Güemes
Salta
San Agustín
El Carril
Cabra Corral
Guachipas
C. Quijano
Corralito
R. de Lerma
J.V. Gonzalez
El Tunal
Metan
Rosario de la Frontera
P. Grande
Cafayate Solar
Cafayate
Trancas
El Cadillal
Tucumán
Aconquija
Aquilares
Termas Norte
Río Hondo
Copo
Campo Gallo
Andes
La Puna
Altiplano
Esmeralda
Colosso
O' Higgins
N. Zaldivar
Zaldivar
Domeyko
Escondida
Sulfuros
OGP1
Laguna Seca
Paposo
Taltal
Totoralillo
Carrera Pinto
Luz del Norte
San Andrés
La Coipa
Ampajango
Alumbrera
Ing. Juarez
Las Lomitas
Ibarreta
Pozo Hondo
Pirané
El Colorado
Laguna Blanca
Clorinda
Formosa II
Formosa
Formosa III
Mansilla
La Leonesa 33
Las Palmas
Pirayú
Vallemi
Horqueta
Sta.Rosa
San Estanislao
Carayao
A Dourados
Pto. Iguazú
Uruguaí
Wanda
Pindó Ecoenergía
El Dorado
Pto. Piray
Arauco Piray
Pto. Mineral
San Vicente
Roca II
Adel Valle
Obera II
Posadas
Cnel. Bogado
San Patricio
Villalbin
Pirayú
Charata
Las Breñas
Campo Largo
Pres. Sáenz Peña
Pres. de la Plaza
La Escondida
San Martín
La Leonesa
Puerto Tres Isletas
Pampa del Infierno
FV Pampa del Infierno
J.J. Castelli
Don Panos
Puerto Libertad
Pozo Hondo
Pozo Roca
Tres Isletas
Pampa del Infierno
Cutralo Machagai
Chaco
San Bernardo
Villa Gral. Güemes
Ibarreta
Laguna Blanca
Clorinda
Pto. Sajonia
Pto. Botánico
BMO
Limpio
S. Lorenzo
Caacupé
Pirayú
Valle Apúa
San Juan Bautista
Caaguazú
Campo Dos
Cnel. Oviedo
Km 30
JLM
Pte. Franco
Paranambú
P. Celulosa
C.A.Lopez
Natalia
Cambyretá
Trinidad
Hernandarias
Itaipú
Acaray
Foz D. Chopim
Esmeralda
Llanos
Palestina
Óxidos
Domeyko
Escondida
Sulfuros
OGP1
Laguna Seca
Taltal
TAP Taltal
P. Norte
Lalackama I y II
Cnel. Cachiyuyal
Cumbre
D. de Almagro
San Lorenzo
Carrera Pinto
Luz del Norte
San Andrés
La Coipa
Totoralillo
Llano de Lumbres
Andes
La Puna
Altiplano
Jujuy
Alto Comedero
Las Maderas
Patpatá
San Pedro
Minetti
Gral. Güemes
Macacha
Guemes
COBOS
Salta
San Agustín
El Carril
Cabra Corral
Guachipas
C. Quijano
Corralito
R. de Lerma
J.V. Gonzalez
El Tunal
Metan
Rosario de la Frontera
P. Grande
Cafayate Solar
Cafayate
Trancas
El Cadillal
Tucumán
Aconquija
Aquilares
Termas Norte
Río Hondo
Pellegrini
L. de Robles
Burruyacu
Los Nogales
A. Blanca
Tres del Valle
Ampajango
Alumbrera
P. Viejo
V. Quinteros
Copo
Campo Gallo
Monte Quemado
Yaguacua
Piquirenda
Tartagal
Senda Hachada
Dragones
Oran
Tabacal
Pichanal
Caimancito
Libertador
La Estrella
San Pedro
Apolinario Saravia
Minetti
Gral. Güemes
Macacha
Guemes
COBOS
J.V. Gonzalez
El Tunal
Metan
Rosario de la Frontera
Pellegrini
L. de Robles
Burruyacu
Los Nogales
Copo
Monte Quemado
Campo Gallo
El Bracho
Termas Norte
Río Hondo
Aquilares
Ing. Juarez
Las Lomitas
Ibarreta
Pozo Hondo
Pozo Roca
Don Panos

Demanda de Energía en el NOA

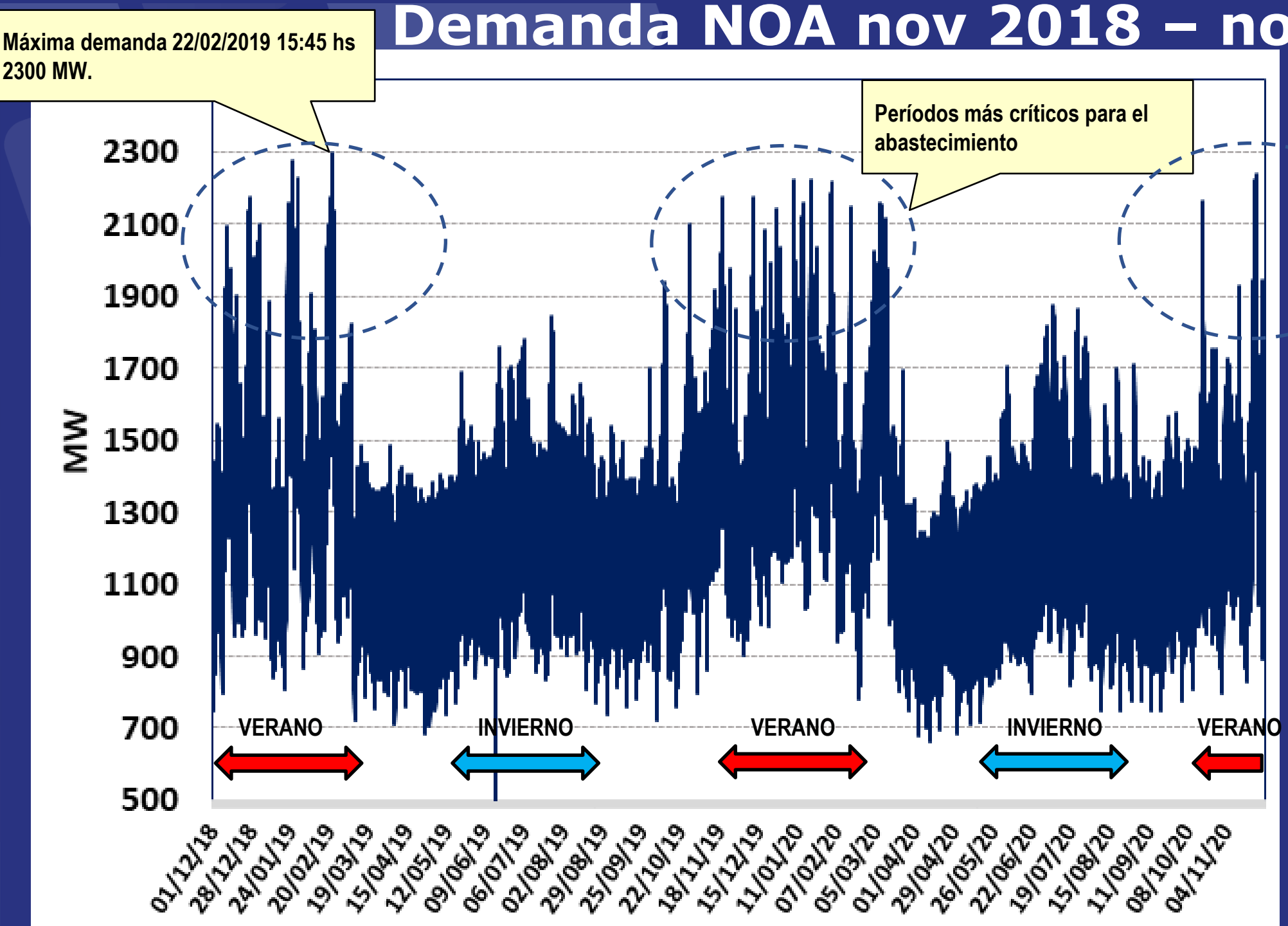


Salta 2° Consumidor de Energía del Área NOA

PROVINCIA	MWh
Jujuy	955729.60
Salta	1988546.50
Tucuman	2850740.20
Santiago	1628310.95
La Rioja	1359601.36
Catamarca	1136566.85
Minera	36432.01
TOTAL	**7011651.36**

Fuente: TRANSNOA “Panorama Energético del NOA” nov 2024

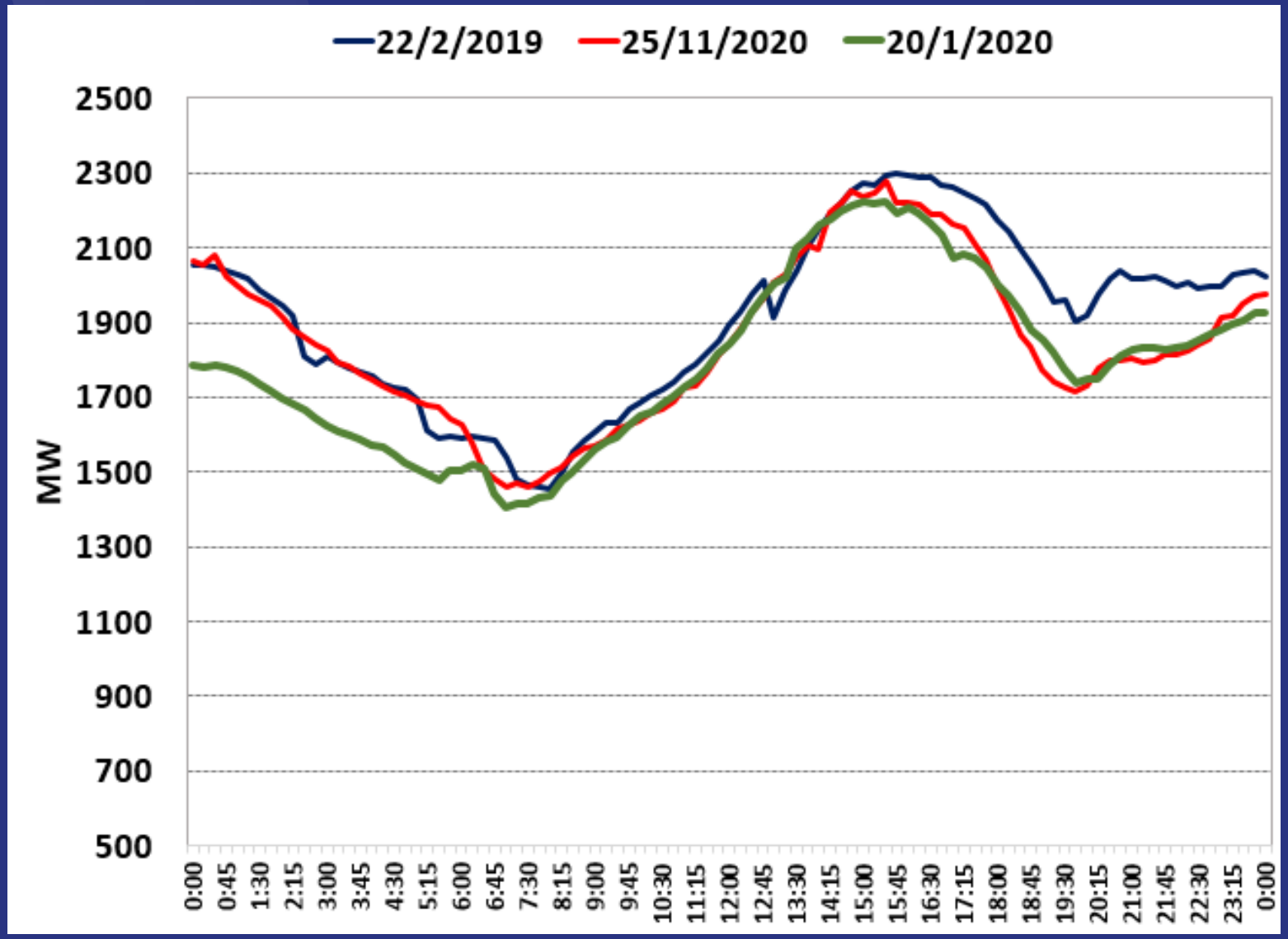
Demanda NOA nov 2018 – nov 2020



Los veranos son los momentos más críticos para la región

Fuente: TRANSNOA "Panorama Energético del NOA" 10/12/2020

NOA: curva de demanda diaria días de máxima últimos veranos

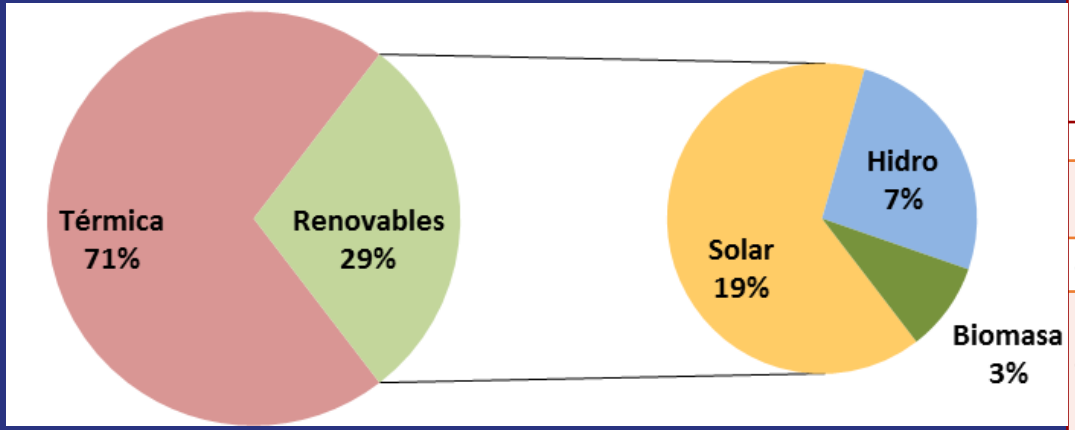


El horario de 12:30 a 18:30 es la franja horaria más críticas en la región

Fuente: TRANSNOA "Panorama Energético del NOA" 10/12/2020

Matriz Eléctrica Provincial

Potencia instalada total conectada al SADI: 1.480 MW



CENTRAL	AGENTE DESCRIPCION	TIPO MAQUINA	FUENTE GENERACION	POTENCIA INSTALADA [MW]
CABRA CORRAL	AES JURAMENTO	Turbina hidráulica	Hidráulica	100,5
CENTRAL TÉRMICA GÜEMES	PAMPA ENERGIA SA	Turbo gas	Térmica	100
	C.TERMICA GUEMES S.A.	Turbo vapor	Térmica	63
	C.TERMICA GUEMES S.A.	Turbo vapor	Térmica	63
	C.TERMICA GUEMES S.A.	Turbo vapor	Térmica	135
ORÁN	CT ORAN - SECCO	Motor diésel	Térmica	15
PIQURIRENDA	CENTRAL TERMICA PIQUIRENDA	Turo gas	Térmica	30,4
TABACAL	Ingenio San Martin Tabacal	Turbina vapor	Renovable	40
TERMOANDES	C.T. SALTA (TERMOANDES)	Turbo gas	Térmica	
	C.T. SALTA (TERMOANDES)	Turbo gas	Térmica	416
	C.T. SALTA (TERMOANDES)	Turbo vapor	Térmica	226,7
EL TUNAL	AES JURAMENTO	Hidráulica <=50	Renovable	11
CAFAYATE FV	PARQUE FOTOV. CAFAYATE	Fotovoltaica	Renovable	80
LA PUNA FV	PARQUE FOTOV. LA PUNA	Fotovoltaica	Renovable	200
TOTAL				**1.480,6**

Generación y demanda de energía eléctrica en Salta

GENERACIÓN TOTAL SALTA (MWh)*. Año 2020	
Térmica	4.535.771
Hidráulica	157.687
Hidro Renovable	51.460
Biomasa	126.305
Solar	75.515
TOTAL [MWh]	**5.046.738**

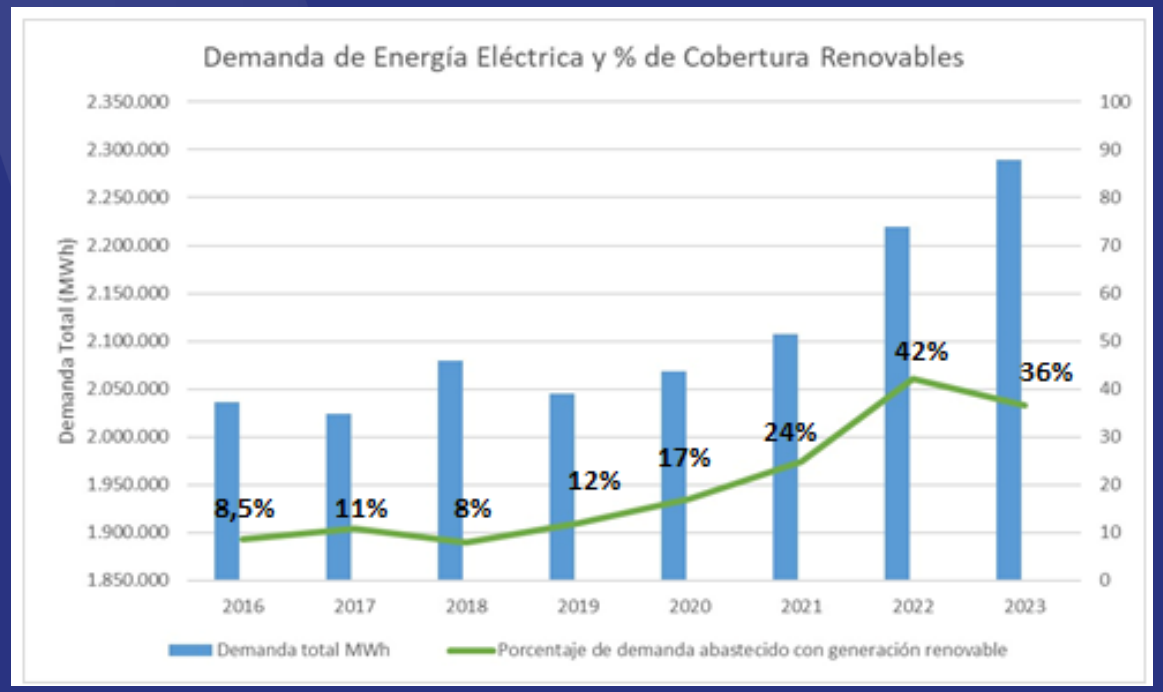
DEMANDA TOTAL SALTA (MWh)*. Año 2020	
Residencial	1.086.871
Comercial	846.059
Industrial/Comercial Grande	135.325
TOTAL [MWh]	**2.068.256**

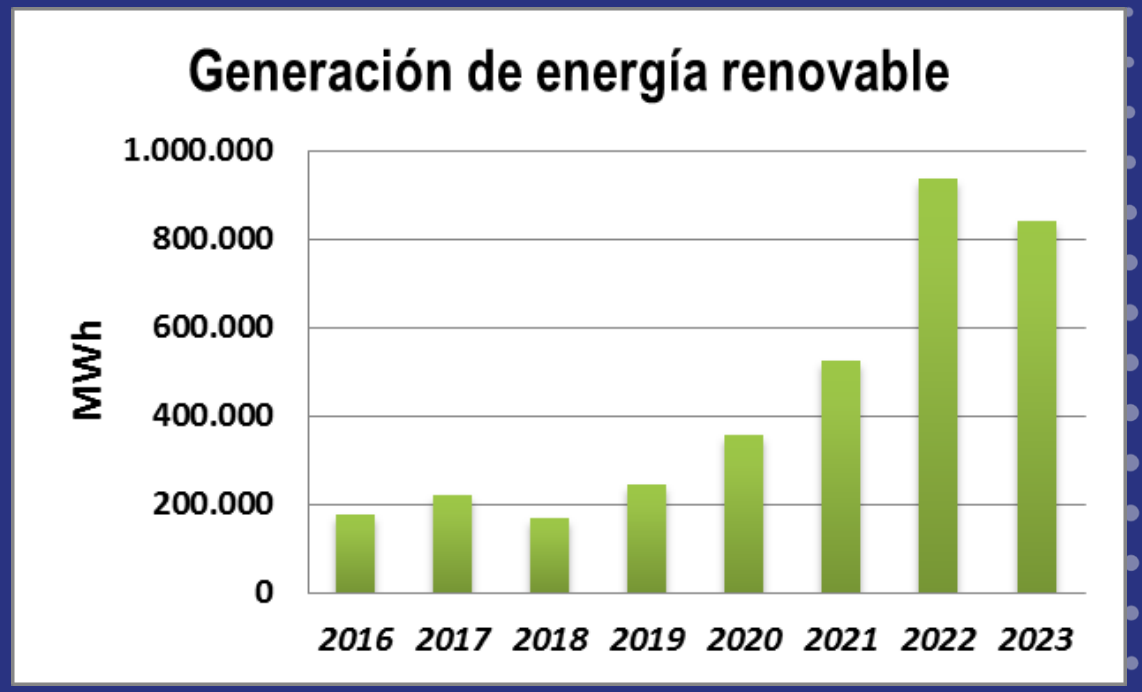
GENERACIÓN TOTAL SALTA (MWh)*. Año 2023	
Térmica	2.937.959
Hidráulica	127.575
Hidro Renovable	40.943
Biomasa	50.651
Solar	746.890
TOTAL [MWh]	**3.904.018**

DEMANDA TOTAL SALTA (MWh)*. Año 2023	
Residencial	1.204.760,0
Comercial	904.028,89
Industrial/Comercial Grande	181.128,72
TOTAL [MWh]	**2.289.918**

* Demanda y Generación conectada al SADI

Cobertura con EERR de la demanda eléctrica en Salta





En el año 2023, el **36% de la demanda de energía eléctrica** de la Provincia de Salta fue suministrada con fuentes renovables de generación de energía.

* Demanda y Generación conectada al SADI

Cargas de Transformadores de Potencia

PICO VERANO 2024/2023 - Dia: 1/2/2024 - Horas: 16:15 - Demanda NOA: 2590 MW						
PROVINCIA	ESTACION TRANFORMADORA	TRAFO	POTENCIA			CARGA
			Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3	132 KV
		Nº	S	S	S	%
			MVA (1)	MVA (2)	MVA (3)	
SALTA	TARTAGAL	T1	30	30	30	109.67
SALTA	TARTAGAL	T2	30	30	30	86.49
SALTA	SALTA SUR	T3	30	20	30	85.16
SALTA	SALTA ESTE	T2	30	30	30	76.62
SALTA	EL CARRIL	T1	30	30	20	73.11
SALTA	GÜEMES	T4	15	NO	15	72.96
SALTA	GÜEMES	T5	15	NO	15	72.57
SALTA	SALTA SUR	T1	30	NO	30	71.96
SALTA	SALTA SUR	T7	30	30	30	71.26
SALTA	J.V. GONZALEZ	T1	15	10	15	68.26
SALTA	SALTA NORTE	T1	20	NO	20	68.01
SALTA	SENDA HACHADA	T1	15	15	10	67.96
SALTA	PARQUE INDUSTRIAL	T1	30	20	30	67.06
SALTA	ORAN	T2	30	30	30	66.53
SALTA	ORAN	T1	30	30	30	62.47
SALTA	SALTA ESTE	T1	30	20	30	62.46
SALTA	SALTA SUR	T2	30	NO	30	61.69
SALTA	GUACHIPAS	T1	10	5	10	59.17
SALTA	SALTA NORTE	T2	30	30	30	59.07
SALTA	APOLINARIO SARAVIA	T1	15	15	15	55.06
SALTA	METAN	T1	30	30	30	53.34
SALTA	PICHANAL	T1	30	30	30	47.13
SALTA	SALTA NORTE	T3	30	30	30	45.66
SALTA	J.V.GONZALEZ	T2	15	10	15	40.67
SALTA	CAFAYATE	T2	30	30	30	39.61
SALTA	ROSARIO DE LA FRONTERA	T1	30	30	30	34.67
SALTA	LA ESTRELLA	T1	15	15	15	34.65
SALTA	SAN AGUSTIN	T1	30	30	30	34.36
SALTA	MACACHA GUEMES	T2	30	30	30	33.33
SALTA	PICHANAL	T2	30	30	30	31.54
SALTA	DRAGONES	T1	15	15	15	23.67
SALTA	CAFAYATE	T1	15	10	15	0.00
SALTA	SALTA SUR	T4	6.25	NO	6.25	0.00
SALTA	SALTA SUR	T5	6.25	NO	6.25	0.00

Fuente: TRANSNOA "Panorama Energético del NOA" nov 2024

Secretaría de
Minería y Energía

SALTA
GOBIERNO

PROYECTO DE

Electrificación Integral De La Puna

Objetivo

El Proyecto de Electrificación Integral de la Puna Consiste en una **visión técnica y estratégica de provisión de electricidad a los proyectos mineros en niveles de media y alta tensión**, que coordina y orienta las diferentes necesidades expresadas por los proyectos mineros **con amplia cobertura geográfica** y atendiendo también a **las necesidades de las localidades de la puna.**

Secretaría de Minería y Energía | SALTA GOBIERNO

Objetivo

El Proyecto de Electrificación Integral de la Puna responde a las necesidades de Abastecimiento de Energía Eléctrica desde el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) para los proyectos mineros de la puna salteña y a las localidades en las cuales se desarrolla.

Con un claro compromiso Social

"Abastecer de energía eléctrica a las Localidades de la Puna Salteña, equivalente a 4500 habitantes que actualmente se abastecen con generación del tipo Diesel que funciona en modo aislado del sistema"

-Localidad de Olacapato
-Localidad de Salar de Pocitos
-Localidad de Santa Rosa de los Pastos Grandes
-Localidad de Tolar Grande
-Control Integrado de Aduana Paso de Sico

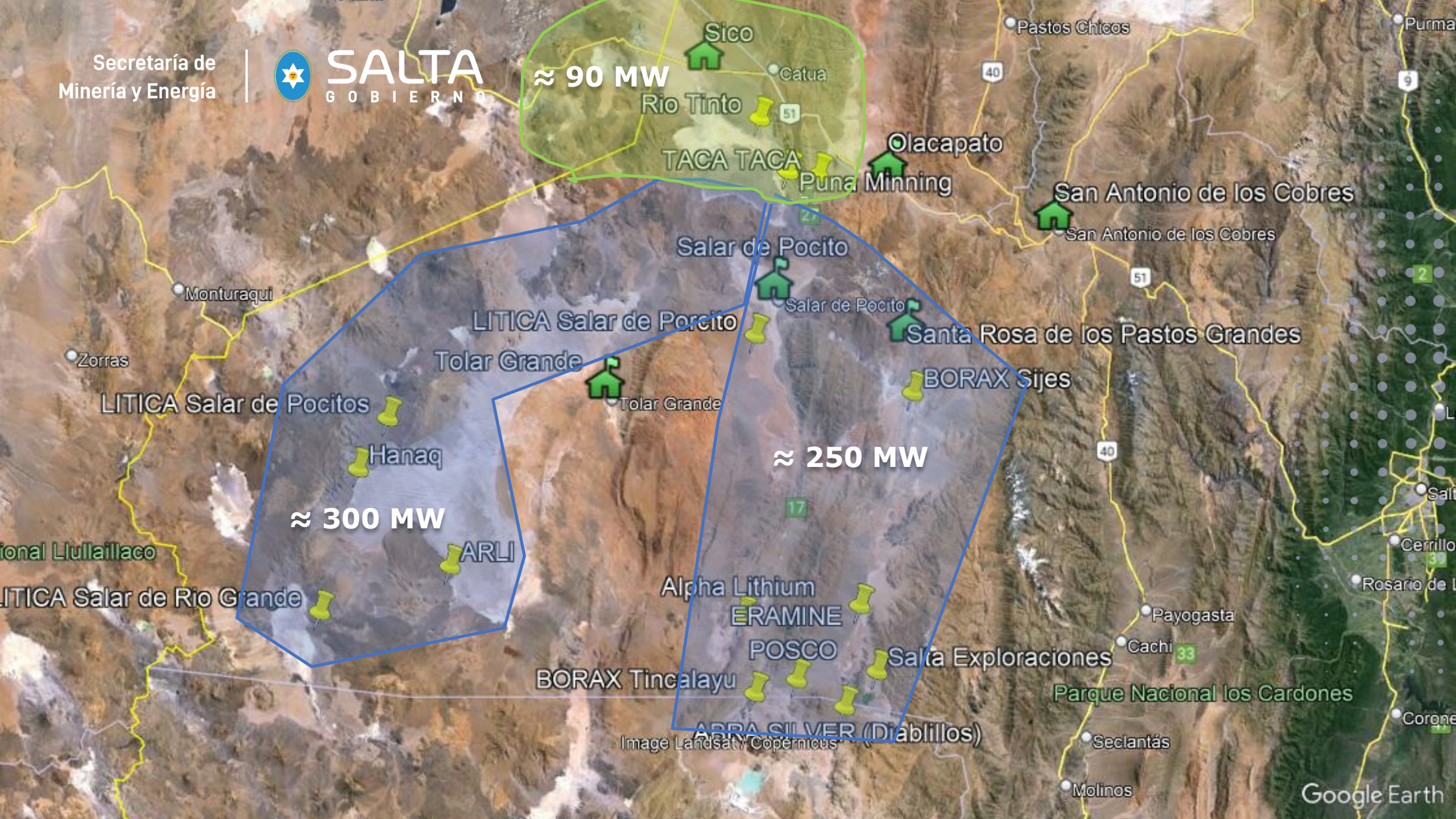
Los desafíos Técnicos enfrentados implican:

- **Mejora en la logística energética** de la Puna Salteña al integrarse la energización en un proyecto unificado
- **Abastecimiento de 575 MW** solicitados por Mineras de Cobre y de Litio a través de formulario de Nuevos Suministros. Presentados hasta el 30/04/2024 a la Distribuidora través de formulario conformado para tal fin.
- **Vinculación a la Línea de Alta Tensión 345 kV** Cobos – Andes desde la Estación Transformadora La Puna para la vinculación al Sistema Argentino de Interconexión (SADI)

Los desafíos Técnicos enfrentados implican:

- **Reducción de las emisiones de CO_2** por incorporación de futuros proyectos de generación de electricidad con fuentes renovables.
- **Potencia Nominal LAT 345 kV**

  Cobos – Andes: 662 MW
- Potencia Solicitada: 575 MW


Secretaría de
Minería y Energía
SALTA
GOBIERNO
≈ 90 MW
Sico
Catua
Rio Tinto
TACA TACA
Puna Minning
Olacapato
Pastos Chicos
San Antonio de los Cobres
San Antonio de los Cobres
Salar de Pocito
Salar de Pocito
Santa Rosa de los Pastos Grandes
LITICA Salar de Porcito
Tolar Grande
Tolar Grande
BORAX Sijes
Monturaqui
Zorras
LITICA Salar de Pocitos
Hanaq
≈ 250 MW
≈ 300 MW
ARLI
ional Llullaillaco
ITICA Salar de Rio Grande
Alpha Lithium
ERAMINE
POSCO
Salta Exploraciones
BORAX Tincalayu
ABRA SILVER (Diablillos)
Image Landsat / Copernicus
Payogasta
Cachi
Parque Nacional los Cardones
Seclantás
Molinos
Cerrillo
Rosario de L
Corone
Google Earth

Impacto del proyecto en la infraestructura

Cantidad	Nombre de la Minera
1	Puna zona sur 345/132/33 kv
1.1	MINERA DE LITIO ALPHA LITHIUM
1.2	MINERA DE LITIO POSCO
1.3	MINERA DE LITIO ERAMINE
1.4	MINERA DE ORO ABRA SILVER - DIABLILLOS
1.5	MINERA DE SALTA EXPLORACIONES
1.6	TINCALAYU
2	Puna Zona Oeste 345/33 KV
2.1	MINERA DE COBRE TACA TACA
3	Puna Zona Oeste 132/33/13,2 kv
3.1	MINERA DE LITIO HANAQ
3.2	MINERA DE LITIO AGUAMARGA
3.3	MINERA DE LITIO ARLI
3.4	MINERA DE GABRIELA
4	Puna Zona Salar de Rincón 33 kv
4.1	MINERA DE LITIO RIO TINTO
4.2	MINERA DE LITIO PUNA MINING
4.3	MINERA DE LITIO LITICA - PAYA PO
4.4	MINERA DE BORAX SIJES

REFERENCIA Y RESUMEN TOTAL

Potencia solicitada	575 MW
LAT 345 KV	238 km
LAT 132 KV Simple Terna	115 km
LAT 132 KV Doble Terna	65 km
LMT 33 kV	207 km
ET 345/132/33 KV	2 un
ET 132/33/13,2 KV	6 un
Localidades desde SADI	5 (4 localidades + Paso de Sico)
Mineras desde SADI	15 un

Edesa

PRESUPUESTO ESTIMADO ENERGIZACION INTEGRAL PUNA ZONA OESTE 132/33/13,2 KV

ELECTROMECANICA

Items	Descripcion	Unidad	Cantidad	Precio Unitario USD	Precio Total USD
	ENERGIZACION INTEGRAL DE PUNA ZONA SUR				USD 323.500.000,00
1	AMPLIACION DE ESTACION TRANSFORMADORAS EXISTENTES				USD 34.500.000,00
1.1	Ampliacion futura ET TACA TACA 345 kV: Adecuar y completar campo 345 kV para nuevo Transformador de Potencia de 345/132/33 kV - 240/240/240 MVA en ET Taca Taca	gl	1	USD 34.500.000,00	USD 34.500.000,00
2	LINEAS DE ALTA TENSION 132 KV				USD 197.800.000,00
2.1	LAT 132 kV ET Taca Taca - ET La Herradura Terna 1 y 2: Tendido de dos Ternas de LAT 132 kV de 300 mm2 Al/Ac con estructuras de A°G° u H°A° (según proyecto ejecutivo) desde ET Taca Taca hasta ET La Herradura. Doble hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones.	km	90	USD 1.150.000,00	USD 103.500.000,00
2.2	LAT 132 kV ET La Herradura - ET Arizaro: Tendido de LAT 132 kV de 300 mm2 Al/Ac con estructuras de A°G° u H°A° (según proyecto ejecutivo) desde ET La Herradura hasta ET Arizaro. Doble hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones.	km	45	USD 1.150.000,00	USD 51.750.000,00
2.3	LAT 132 kV ET La Herradura - ET Rio Grande: Tendido de LAT 132 kV con estructuras de A°G° u H°A° (según proyecto ejecutivo) desde ET Napoleón hasta ET Tolillar. Doble hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones.	km	37	USD 1.150.000,00	USD 42.550.000,00
3	Estaciones Transformadoras 132/33/13,2 kV - 60/60/60 MVA				USD 91.200.000,00
3.1	Nueva Estacion Transormadora La Herradura: Montaje, instalacion y puesta en servicio de Estacion Transformadora 132/33/13,2 kV - 60/60/60 MVA para abastecimiento de Mineras Hanaq (28) y Litica Aguamarga (8).	gl	1	USD 32.400.000,00	USD 32.400.000,00
3.2	Nueva Estacion Transormadora Arizaro: Montaje, instalacion y puesta en servicio de Estacion Transformadora 132/33/13,2 kV - 60/60/60 MVA para abastecimiento de Minera Arli (34,4).	gl	1	USD 32.400.000,00	USD 32.400.000,00
3.3	Nueva Estacion Transormadora Rio Grande: Montaje, instalacion y puesta en servicio de Estacion Transformadora 132/33/13,2 kV - 30/30/30 MVA para abastecimiento de Minera Litica Gabriela (10).	gl	1	USD 26.400.000,00	USD 26.400.000,00

1.4. PRESUPUESTO ESTIMADO DE LAS OBRAS DE AMPLIACION

Cantidad	Nombre de la Zona	PRESUPUESTOS ESTIMADOS USD 813.045.300,00
1	Puna Zona Sur 345/132/33 kv	USD 489.545.300,00
2	Puna Zona OESTE 132/33/13,2 kv	USD 323.500.000,00

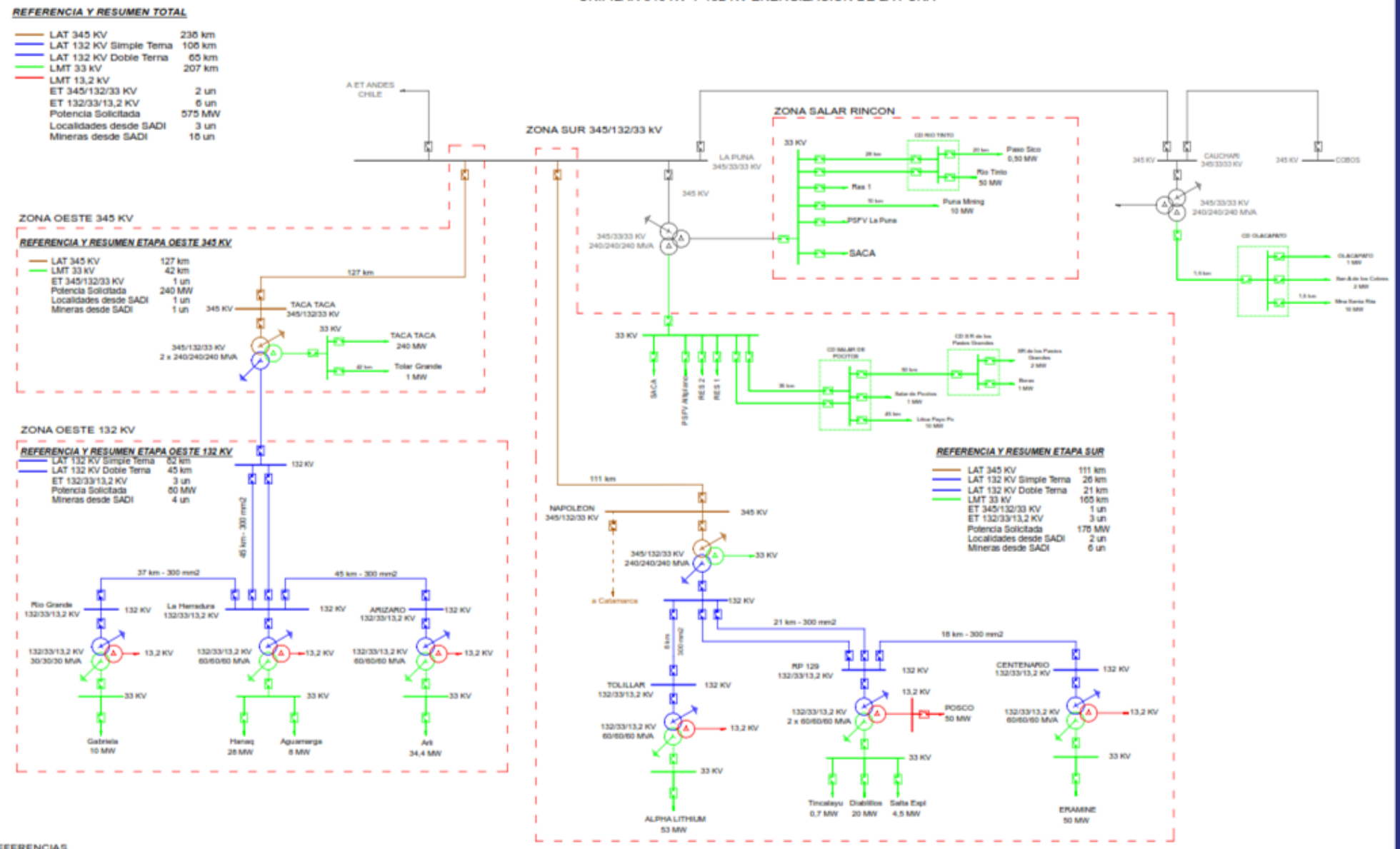
Edesa

PRESUPUESTO ESTIMADO ENERGIZACION INTEGRAL PUNA ZONA SUR

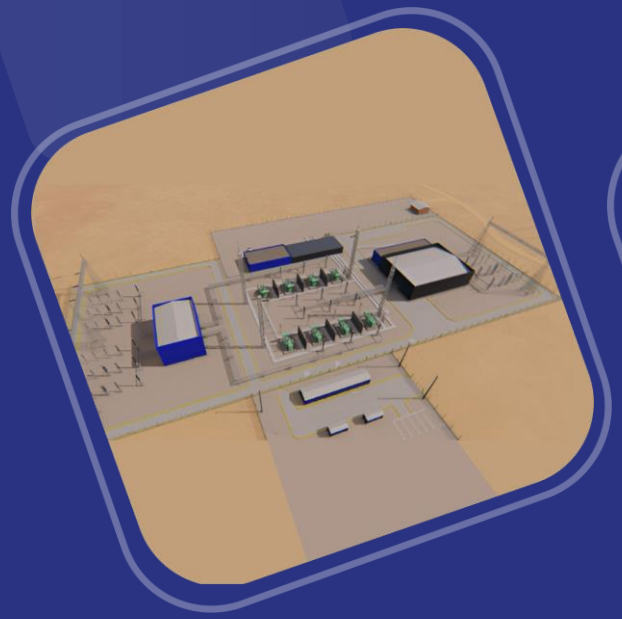
ELECTROMECANICA

Items	Descripcion	Unidad	Cantidad	Precio Unitario USD	Precio Total USD
	ENERGIZACION INTEGRAL DE PUNA ZONA SUR				USD 489.545.300,00
1	AMPLIACION DE ESTACION TRANSFORMADORAS EXISTENTES				USD 29.270.500,00
1.1	Ampliacion ET Cobos 345 kV: Adecuar y completar campo 345 kV Salida La Puna en ET Cobos	gl	1	USD 12.450.500,00	USD 12.450.500,00
1.2	Ampliacion ET La Puna 345 kV: Instalar, montar y adecuar campo 345 kV Salida La Napoleón en ET La Puna	gl	1	USD 16.820.000,00	USD 16.820.000,00
2	LINEAS DE ALTA TENSION 345 KV				USD 156.510.000,00
2.1	LAT 345 kV La Puna - Napoleón: Tendido de LAT 345 kV con estructuras A°G° siguiendo la traza de la RP17 desde ET La Puna hasta Nueva ET Napoleón. Doble hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones	km	111	USD 1.410.000,00	USD 156.510.000,00
3	ESTACIONES TRANSFROMADORAS 345/132/33 KV - 240/240/240 MVA				USD 78.600.000,00
3.1	Nueva Estacion Transormadora Napoleón: Montaje, instalacion y puesta en servicio de Estacion Transformadora 345/132/33 kV - 240/240/240 MVA con configuracion Interruptor y Medio.	gl	1	USD 78.600.000,00	USD 78.600.000,00
4	LINEAS DE ALTA TENSION 132 KV				USD 78.200.000,00
4.1	LAT 132 kV ET Napoleón - ET RP129 Terna 1 y 2: Tendido de dos Ternas de LAT 132 kV de 300 mm2 Al/Ac con estructuras de A°G° u H°A° (según proyecto ejecutivo) desde ET Napoleón hasta ET RP129. Doble hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones.	km	42	USD 1.150.000,00	USD 48.300.000,00
4.2	LAT 132 kV ET RP129 - ET Centenario: Tendido de LAT 132 kV de 300 mm2 Al/Ac con estructuras de A°G° u H°A° (según proyecto ejecutivo) desde ET RP129 hasta ET Centenario. Doble hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones.	km	18	USD 1.150.000,00	USD 20.700.000,00
4.3	LAT 132 kV ET Napoleón - ET Tolillar: Tendido de LAT 132 kV con estructuras de A°G° u H°A° (según proyecto ejecutivo) desde ET Napoleón hasta ET Tolillar. Doble hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones.	km	8	USD 1.150.000,00	USD 9.200.000,00
5	Estaciones Transformadoras 132/33/13,2 kV - 60/60/60 MVA				USD 103.400.000,00
5.1	Nueva Estacion Transormadora RP129: Montaje, instalacion y puesta en servicio de Estacion Transformadora 132/33/13,2 kV - 2 x 60/60/60 MVA para abastecimiento de Mineras Posco (50), Diablillos (20), Salta Exploraciones (4,5) y Tincalayu (0,7).	gl	1	USD 38.600.000,00	USD 38.600.000,00
5.2	Nueva Estacion Transormadora Centenario: Montaje, instalacion y puesta en servicio de Estacion Transformadora 132/33/13,2 kV - 60/60/60 MVA para abastecimiento de Minera Eramine (50).	gl	1	USD 32.400.000,00	USD 32.400.000,00
5.3	Nueva Estacion Transormadora Tolillar: Montaje, instalacion y puesta en servicio de Estacion Transformadora 132/33/13,2 kV - 60/60/60 MVA para abastecimiento de Minera Alpha Lithium (53).	gl	1	USD 32.400.000,00	USD 32.400.000,00
6	REDES DE MEDIA TENSION 33 KV - ABASTECIMIENTO LOCALIDADES				USD 43.564.800,00
6.1	Nueva Centro de Distribucion Salar de Pocoitos: Montaje, instalacion y puesta en servicio de CD en 33 kV para abastecimiento de Minera Litica Paya Po (10), Localidad de Salar de Pocitos (1) y Alimentador Santa Rosa de los Pastos Grandes (3).	gl	1	USD 3.525.200,00	USD 3.525.200,00
6.2	Nueva Centro de Distribucion Santa Rosa de los Pastos Grandes: Montaje, instalacion y puesta en servicio de CD en 33 kV para abastecimiento de Localidad de Santa Rosa de Los Pastos Grandes (2) y Minera Borax (1).	gl	1	USD 3.525.200,00	USD 3.525.200,00
6.3	LMT 33 KV DE DISTRIBUCION: Tendido de LMT 33 kV con estructuras de H°A° (según proyecto ejecutivo) desde ET La Puna hasta ET Tolillar los distintos Centros de distribucion y desde allí a los puntos mineros y localidades de la Puna Salteña. Hilo de guardia con cable OPGW apto para via de comunicaciones.	km	130	USD 280.880,00	USD 36.514.400,00

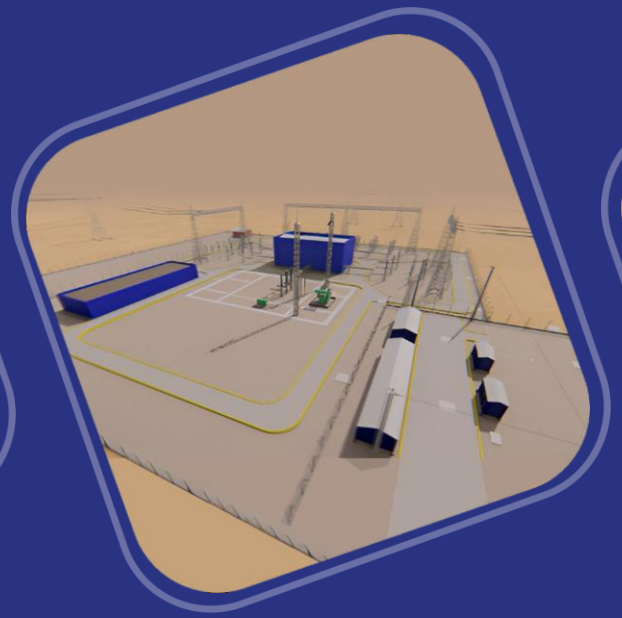
UNIFILAR 345 KV Y 132 KV ENERGIZACION DE LA PUNA



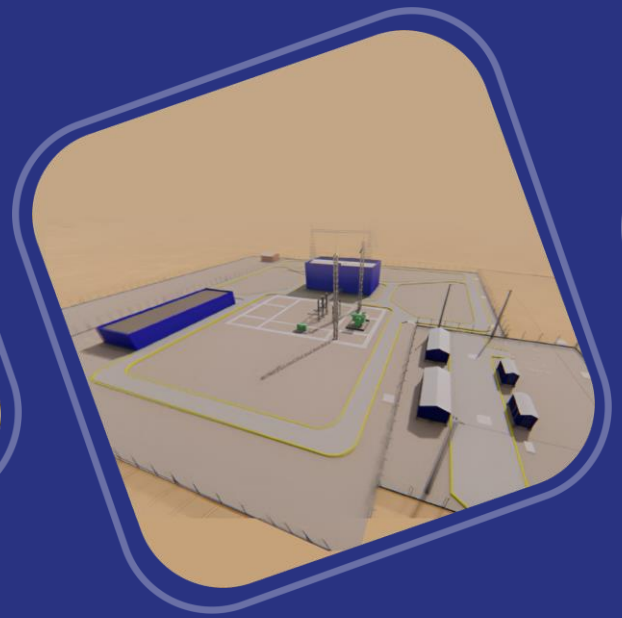
Sistema Puna Oeste



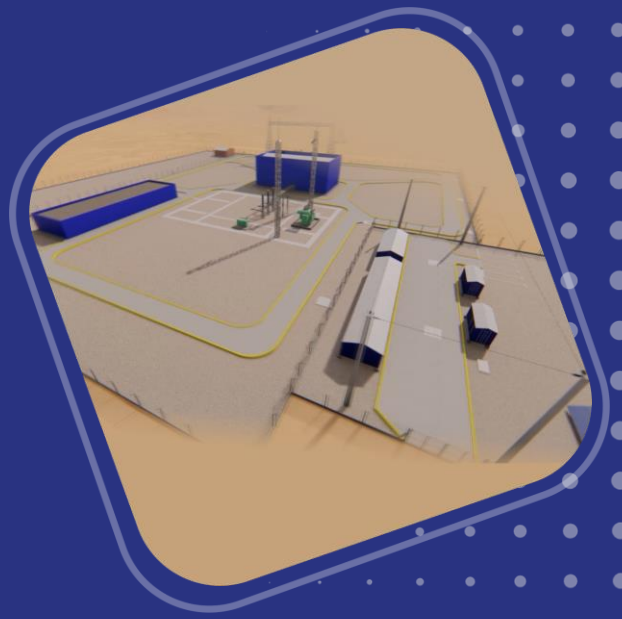
ET Taca Taca
345/132/33 kV



ET La Herradura
132/33/13,2 kV



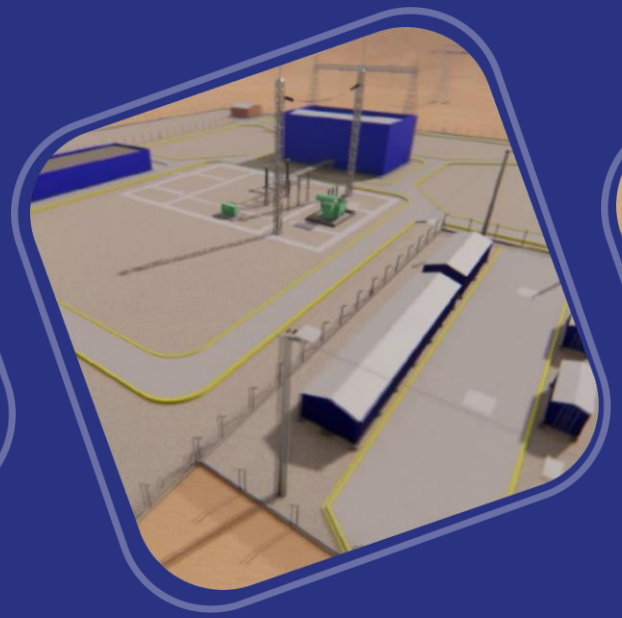
ET Rio Grande
132/33/13,2 kV



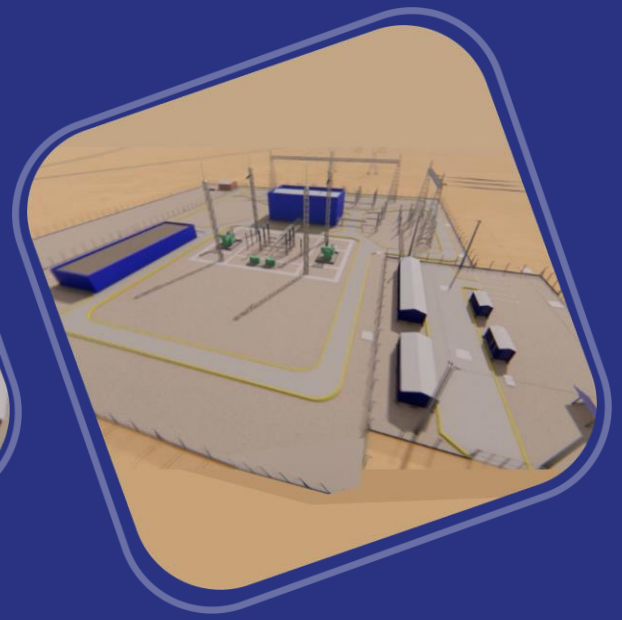
ET Arizaro
132/33/13,2 kV

Sistema Puna Sur

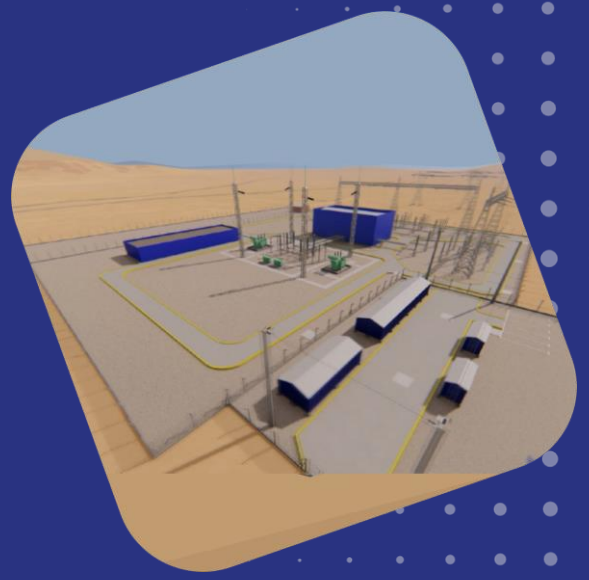
ET Napoleón
345/132/33 kV



ET Tolillar
132/33/13,2 kV



ET RP 129
132/33/13,2 kV



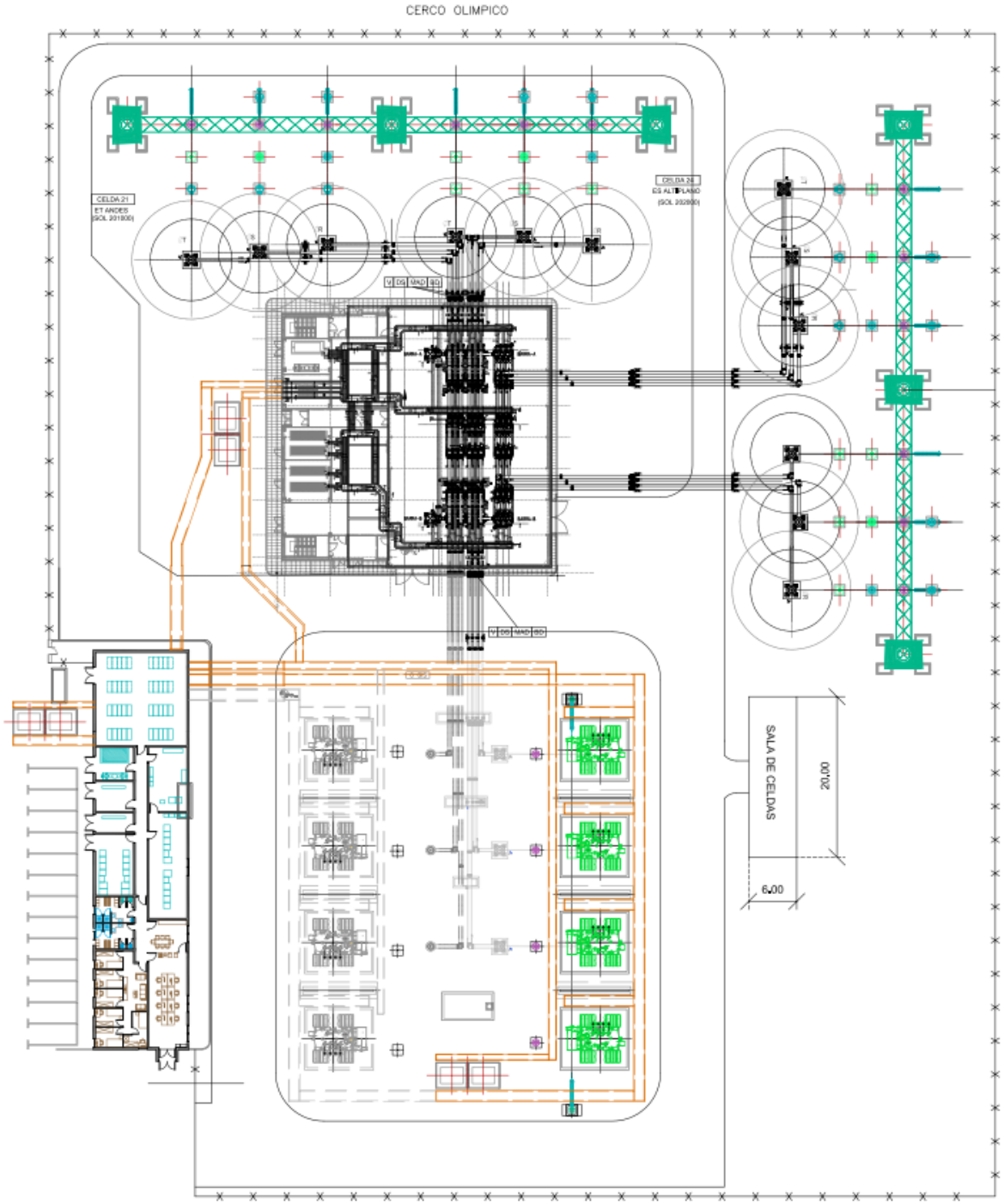
ET Centernario
132/33/13,2 kV

VISTA EN PLANTA

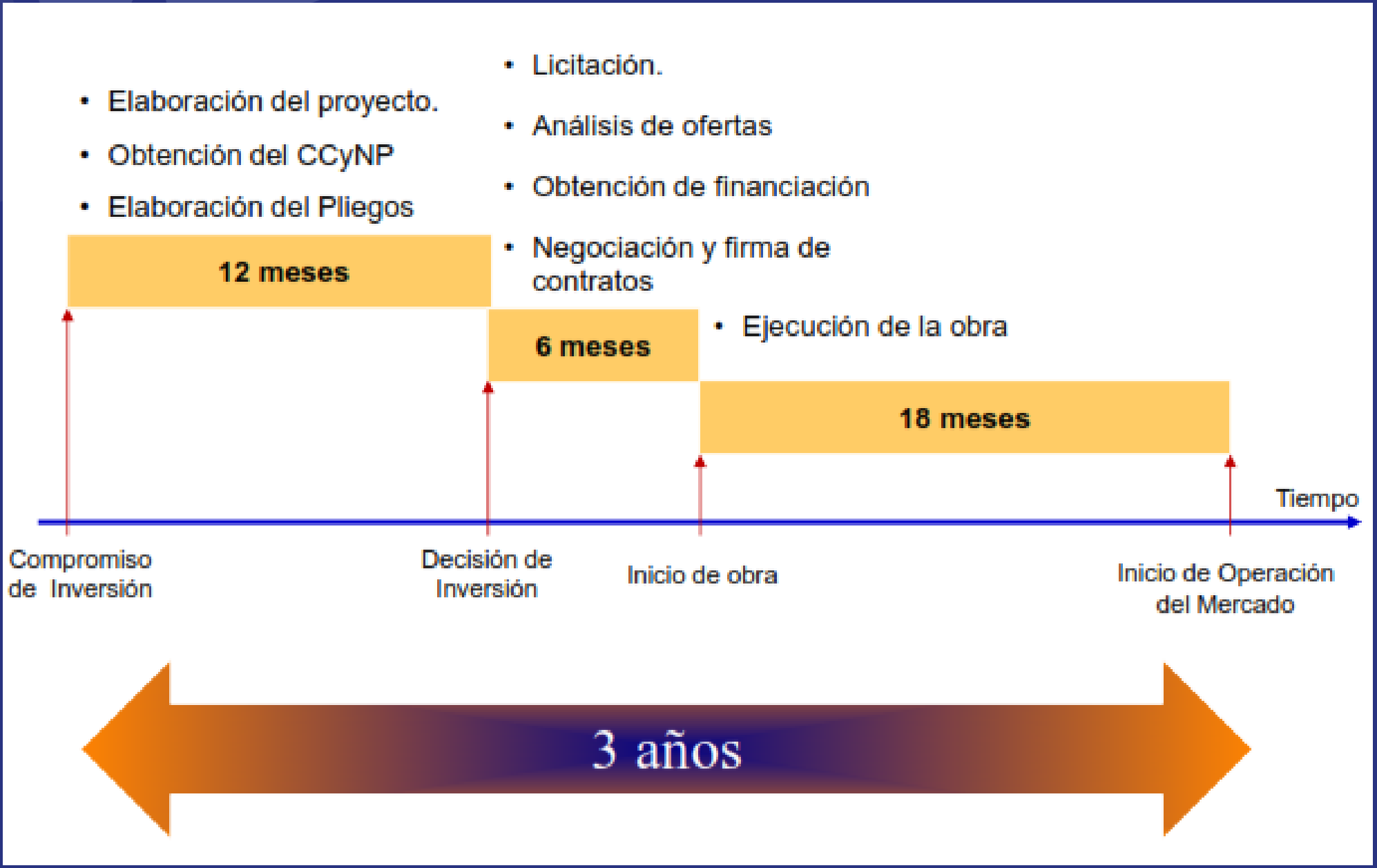
NOTA:

Las medidas del "Terreno propuesto" para Ampliacion de la E.T. son aproximadas.
El replanteo del mismo debe realizarce con elementos de medicion topografica para este tipo de tarea a fin de identificar correctamente el limite catastral de su margen derecha.

DIBUJO	V.A.L.	ANTEPROYECTO PARA AMPLIACION MENOR E.T. "LA PUNA" - NUEVO TREN DE CELDAS 33 KV Dpto. LOS ANDES - PROV. DE SALTA	Edesa
PROYECTO	P.D.		
CONTROLO	B.D.		
APROBO	B.D.		
FECHA	Abril/24		
ESCALA	S/Esc.	N° DE OBRA:	



Tiempos de una obra de Transporte



Electrificación de Olacapato

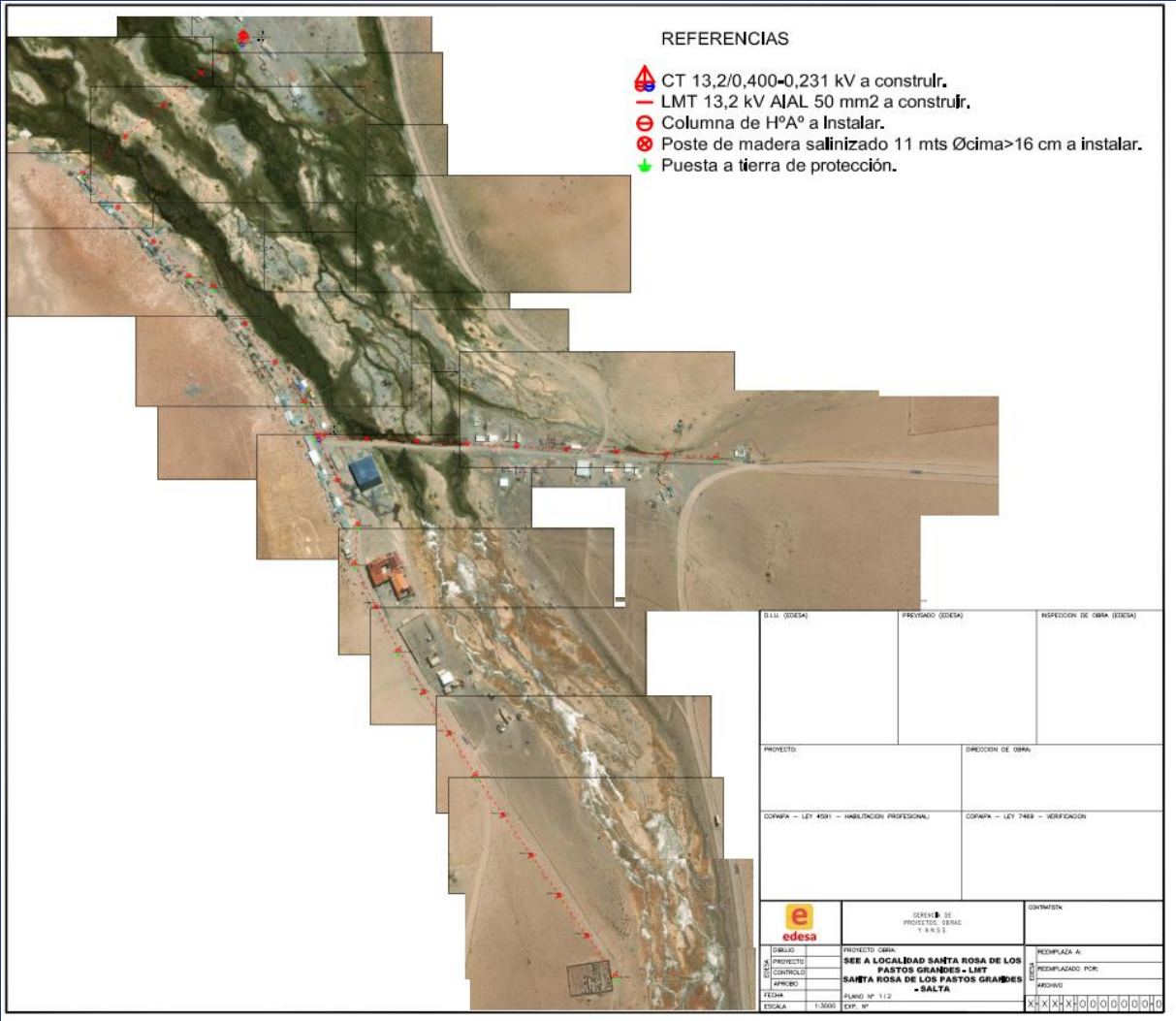
SUMINISTRO DE
ENERGÍA ELÉCTRICA

$740.960.102

Electrificación de Santa Rosa de los Pastos Grandes

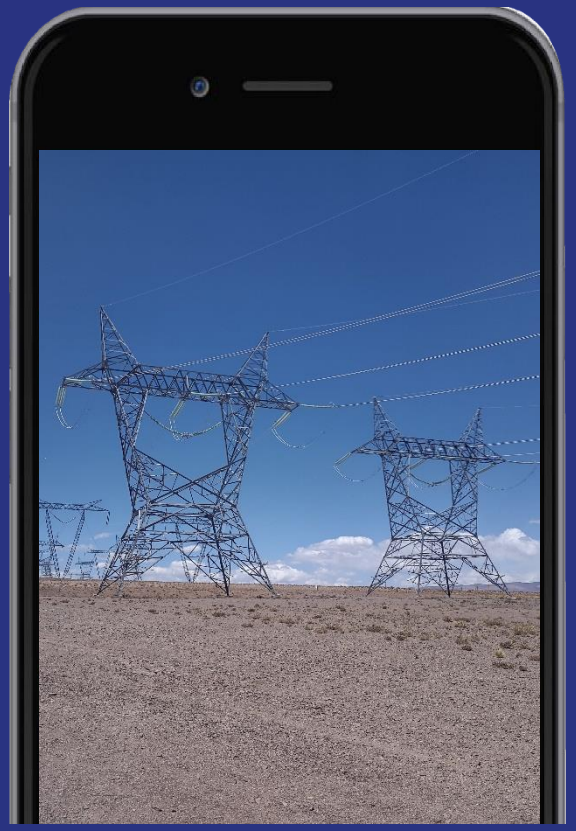
Construir un sistema de distribución en media tensión para de esa forma ampliar las redes de baja tensión y poder alcanzar a aquellos suministros que hoy no están provistos de energía eléctrica en la localidad de Santa Rosa de los Pastos Grandes.
A tales efectos, el alcance de este proyecto es la ampliación de las redes eléctricas necesarias y obras complementarias que permitan llegar con suministro eléctrico a la todos los habitantes de a la localidad de Santa Rosa de los Pastos Grandes y **permita la expansión del suministro eléctrico a las futuras demandas.**
Actualmente la central eléctrica trabaja en isla dando suministro de energía eléctrica a 95 usuarios con una demanda de potencia pico en el mes de setiembre del presente año de 79 kW.

Presupuesto: U$S 953.000 (novecientos cincuenta y tres mil dólares estadounidenses) a ser financiado por empresas Mineras



¡Muchas Gracias!

Ing. Ind. Jorge H. Giubergia
jhgiuberg@gmail.com
Director de Energía Eléctrica
Secretaría de Minería y Energía de Salta
Avenida Bolivia 4650
A4408FVT - Salta - Argentina
(0387) 4251999/1515
Cel. +54 9 387 440 2305
https://drive.google.com/drive/folders/1mf-6YQ06uqVVy5v414isEPb_Hf0sgTeD



https://drive.google.com/drive/folders/1mf-6YQ06uqVVy5v414isEPb_Hf0sgTeD

Secretaría de Minería y Energía | SALTA GOBIERNO