

# Licitación RenMDI Implementación

Marzo 2023



**CAMMESA**

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Cronograma vigente

✓ Actualizado por Nota NO-2023 18606731-APN-SE-MEC

### Anexo 1 del Pliego de Bases y Condiciones RenMDI

#### NUEVO CRONOGRAMA

Item	Actividad	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23	-	nov-23
1	Publicación por parte de la Secretaría de Energía del "Pliego RenMDI"		02-feb							
2	Período de consultas al "Pliego RenMDI"		02-feb	09-mar						
3	Respuesta por parte de CAMMESA de las consultas "Pliego RenMDI" y publicación de información de la convocatoria		02-feb	14-mar						
4	Presentación de Ofertas (Sobres "A" y "B") y Apertura Sobre "A"				27-abr					
5	Evaluación de Sobre "A"				28-abr		14-jun			
6	Publicación por parte de CAMMESA de calificación de ofertas Sobre "A"						20-jun			
7	Apertura y evaluación de ofertas Sobre "B"						22-jun			
8	Adjudicación de ofertas							06-jul		
9	Firma de Contratos de Abastecimiento							11-jul		02-nov

# Licitación - MDI para Generación EERR

## Desarrollo

### Ejecutado

- ✓ Se creó un subsitio en la página web de CAMMESA desde el cual se accede a la información relacionada con la Convocatoria => <https://cammesaweb.cammesa.com/renmdi/>
- ✓ Contiene la documentación base (resolución, pliego, anexos), novedades y aclaraciones, calendario actualizado e información complementaria
- ✓ Se instrumentó un registro de consultas y aclaraciones
- ✓ Está publicada la Circular 1 que incorpora el calendario actualizado y algunas aclaraciones, en respuesta a algunas consultas realizadas

### En proceso

- ✓ Diseño de los formularios a presentar con las Ofertas
- ✓ Preparación esquema de organización de recepción de ofertas y desarrollo sistema asociado
- ✓ Desarrollo de modelos de adjudicación de ofertas por renglón
- ✓ Nuevas circulares

# Licitación RenMDI

Marco Resolución SE 330/2022

Secretaría de Energía - CAMMESA

Diciembre 2022



**CAMMESA**

# Licitación - MDI para Generación EERR

## Ejes y Objetivos



### Seguridad y Sustentabilidad

Procurar dar **seguridad y sustentabilidad de abastecimiento de las demandas regionales**



### Recursos Locales

Aprovechar la **disponibilidad de recursos locales y capacidades de transporte**



### Fomentar el Desarrollo Productivo y la generación de Empleo

Fomentar el desarrollo productivo local y la creación de empleo de calidad propiciando un **impacto positivo local**



### Federalización

Potenciar el involucramiento de las **provincias en el desarrollo del sector energético**

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Implementación:

Para alcanzar los objetivos planteados y en función de las MDIs recibidas se optó por estructurar la licitación en un esquema complementario de dos “Renglones”:

### Renglón 1:

**Objetivo: Sustitución de Gen. Forzada**

**Tecnologías: Solar, Solar con Almacenamiento, Eólica con Almacenamiento y BioMasa**

**Potencia Objetivo: 500 MW**

**Ubicación y Cupos:**

**Por Regiones/Provincias/Corredores con Generación Forzada**

### Renglón 2:

**Objetivo: Diversificación**

**Tecnologías: BioGas, BioGas de Relleno Sanitario, Pequeños Hidro y BioMasa**

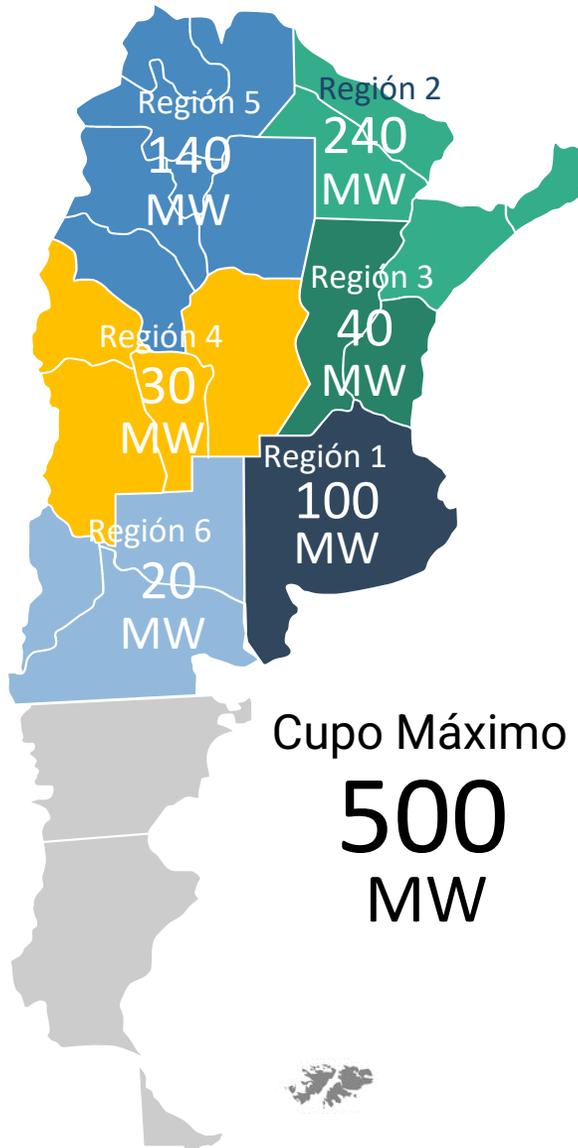
**Potencia Objetivo: 120 MW**

**Ubicación y Cupos:**

**Sin Regiones – Cupos por Tecnología**

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

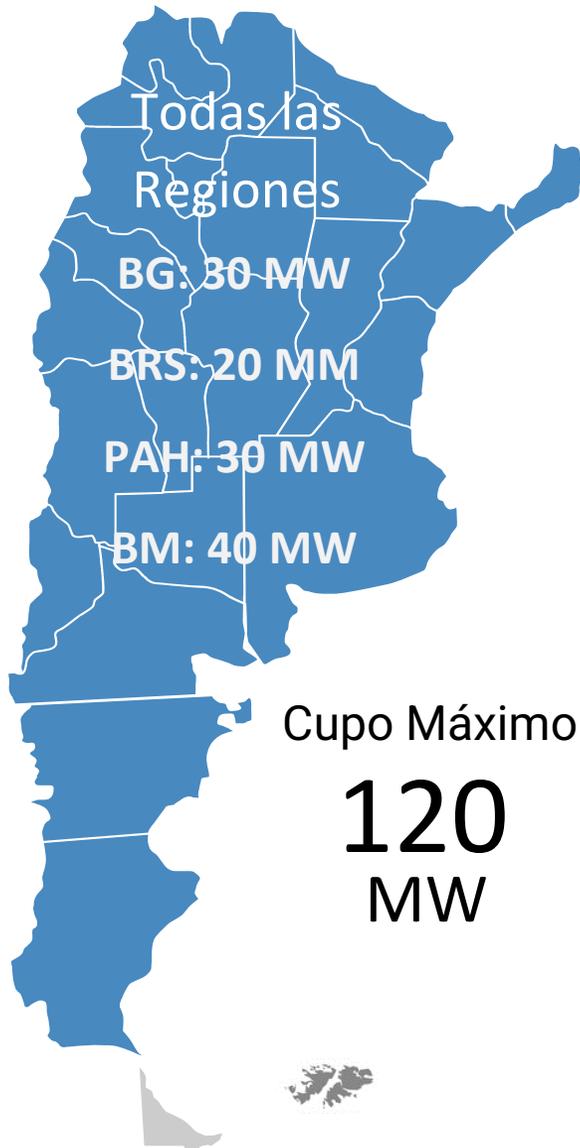


## Replón 1: Sustitución de Generación Forzada

- ✓ Limitado a corredores eléctricos con posibilidad de desplazamiento de generación forzada (nodos definidos por CMMESA)
- ✓ Para Tecnologías con cierta firmeza en horas de requerimiento de forzado: SFV – SFVA – EOLA - BM.
- ✓ Topes de Potencia a adjudicar por Región.
- ✓ Límites de Potencia para los Proyectos: entre 3 y 20 MW.
- ✓ Precios de las Ofertas con Tope por Tecnología y Región.
- ✓ Contratos a 15 años a Precio Ofertado en dólares por MWh → Remuneración con estacionalidad para incentivar generación en periodos de mayor exigencia para el sistema.
- ✓ Plazo de Obra Máximo: 3 años + 1 de prórroga
- ✓ Prioridad de Despacho en Regiones donde existe capacidad disponible: Región 1, 2 y 3
- ✓ **Prioridad de Adjudicación en función de mejora del Costo para el SADI**

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo



## Renglón 2: Diversificación

- ✓ Todas las Regiones – Todo el país
- ✓ Diversificación de Tecnologías: BG / BRS / PAH / BM.
- ✓ Topes de potencia a adjudicar por Tecnología.
- ✓ Máximo de 7 proyectos por tecnología (hasta 10 si PO es menor al 90% de PMAX)
- ✓ Límites de Potencia para los Proyectos: entre 0,5 y 20 MW.
- ✓ Precios de las Ofertas con Tope por Tecnología.
- ✓ Contratos a 15 años a Precio Ofertado en dólares por MWh
- ✓ Plazo de Obra Máximo: 4 años + 1 de prórroga
- ✓ Sin Prioridad de Despacho
- ✓ **Prioridad de Adjudicación en función de menor Precio Ofertado**

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Características Generales:

- ✓ Esquema de Publicación del PBC (sin costo) / Consultas / Recepción de Ofertas / Evaluación y Adjudicación similar a esquemas de otras licitaciones renovables.

## Cambios Relevantes (respecto de licitaciones anteriores de EERR):

- ✓ Se sustituye “Garantía de Mantenimiento de Oferta” por un “Cheque Bancario”
- ✓ **Se sustituye “Garantía de Cumplimiento de Contrato” por un “Esquema de Pagos hasta Habilitación Comercial”** (símil esquema MATER)
- ✓ **Sin Garantía FODER**
- ✓ **No es excluyente presentar una SPE** → Cada Oferente podrá presentar una o más Ofertas (Contabilidad separada) / podrá ser una sociedad que ya venga operando en el MEM

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Cronograma vigente

✓ Actualizado por Nota NO-2023 18606731-APN-SE-MEC

### Anexo 1 del Pliego de Bases y Condiciones RenMDI

#### NUEVO CRONOGRAMA

Item	Actividad	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23	-	nov-23
1	Publicación por parte de la Secretaría de Energía del "Pliego RenMDI"		02-feb							
2	Período de consultas al "Pliego RenMDI"		02-feb	09-mar						
3	Respuesta por parte de CMMESA de las consultas "Pliego RenMDI" y publicación de información de la convocatoria		02-feb	14-mar						
4	Presentación de Ofertas (Sobres "A" y "B") y Apertura Sobre "A"				27-abr					
5	Evaluación de Sobre "A"				28-abr		14-jun			
6	Publicación por parte de CMMESA de calificación de ofertas Sobre "A"						20-jun			
7	Apertura y evaluación de ofertas Sobre "B"						22-jun			
8	Adjudicación de ofertas							06-jul		
9	Firma de Contratos de Abastecimiento							11-jul		02-nov

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Ofertas:

### “Sobre A” – Oferta Técnica:

- ✓ Identificación del Oferente
- ✓ Provincia
- ✓ **Potencia Ofertada**
- ✓ Coordenadas geográficas
- ✓ **Para el Renglón 1: Punto de Entrega (según lo publicado por CAMMESA)**
- ✓ **Para el Renglón 2: Punto de Conexión al SADI**
- ✓ Carta de Acuerdo de Conexión Técnica con el Agente Transportista y/o PAFTT
- ✓ Cheque de Garantía de Mantenimiento de Oferta (Valor x rango de Potencias)

### “Sobre B” – Oferta Económica:

- ✓ **Precio Ofertado (PO) en dólares por MWh.**
- ✓ **Factor de Mayoración (FM)** a aplicar al esquema de Pagos hasta Habilitación Comercial a utilizar solo en caso de desempate excluyente entre dos o mas ofertas.

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Precios Máximos de Adjudicación por Tecnología

3.6 El Precio Máximo de Adjudicación para cada Tecnología es la siguiente:

Precio Máximo de Adjudicación, USD/MWh							
REGIÓN	SFV	SFVA	EOLA	Biomasa	Biogás	Biogás de Relleno Sanitario	PAH
Región 1 – BAS	90	130	115	146	190	160	130
Región 2 - NEA	105	142					
Región 3 - LIT	95	130					
Región 4 – CEN/CUY	80	115					
Región 5 – NOA	75	102					
Región 6 – COM	85	115					

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Renglón 1 – Ordenamiento para Adjudicación:

- ✓ **Para ordenar las ofertas del Renglón 1**, con el objetivo de evaluar una mejora en los costos del sistema, **se asignará a cada Punto de Entrega un “Valor de Sustitución” (VS)** para la generación que se conecte en dicho punto y que será la suma de un **Valor Base (VB)** de sustitución, un **Valor de Firmeza (VP)** de la tecnología de generación y de un **Valor de Sustitución de Generación Forzada (VSF)** que parametriza el eventual desplazamiento de generación forzada que se produzca en el punto →  **$VS = VB + VSF + VP$**
- ✓ Este **VS** se comparará con el **Precio Ofertado (PO)** y se obtendrá **para cada Oferta una Diferencia de Costo (DC) = VS – PO**. Con este valor de **DC** se realizará **una Lista Ordenada** de las ofertas desde Mayor a Menor DC. En caso de igualdad, se desempatará por **menor PO** y luego por **Mayor Factor de Mayoración (FM)** declarado en el “Sobre B”.
- ✓ Solo en el caso de que se tenga que decidir por la última Oferta a ingresar para cumplir con los cupos buscados y se produzca una igualdad entre los criterios de ordenamiento precedentes, se convocará a estos proyectos a una **mejora de oferta** → **Mejora de Factor de Mayoración - FM**.

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Renglón 1 – Ordenamiento para Adjudicación (CONT.):

**VS = VB + VSF + VP:**

- ✓ **Valorización BASE (VB): 80 U\$S/MWh** igual para todas las Tecnologías y puntos de Entrega.
- ✓ **Valorización de la Sustitución de Generación Forzada (VSF)**, según la caracterización del nodo de conexión en relación con la generación forzada desplazada por la nueva central:
  - i. **Impacto Alto= 18 U\$S/MWh**
  - ii. **Impacto Medio = 10 U\$S/MWh**
  - iii. **Impacto Bajo = 3 U\$S/MWh**
  - iv. **Impacto Escaso = -5 U\$S/MWh**
- ✓ **Valorización de la Firmeza (VP)** de la Tecnología equivalente a la valorización media de la firmeza de potencia de la nueva central:
  - i. **BM = 24 U\$S/MWh**
  - ii. **SFV = 0 U\$S/MWh**
  - iii. **SFVA = 12 U\$S/MWh**
  - iv. **EOLA = 4 U\$S/MWh**

Aplica cuando el Almacenamiento de la oferta es de al menos 3 horas de una potencia en MW mayor o igual al 25% de la Potencia Instalada en la central de generación fotovoltaica

# Licitación - MDI para Generación EERR

Desarrollo

## Renglón 2 – Ordenamiento para Adjudicación:

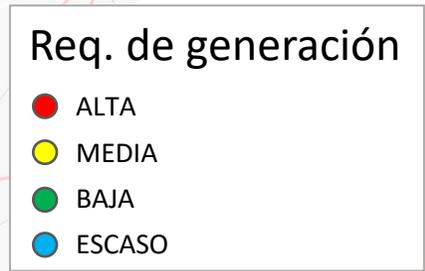
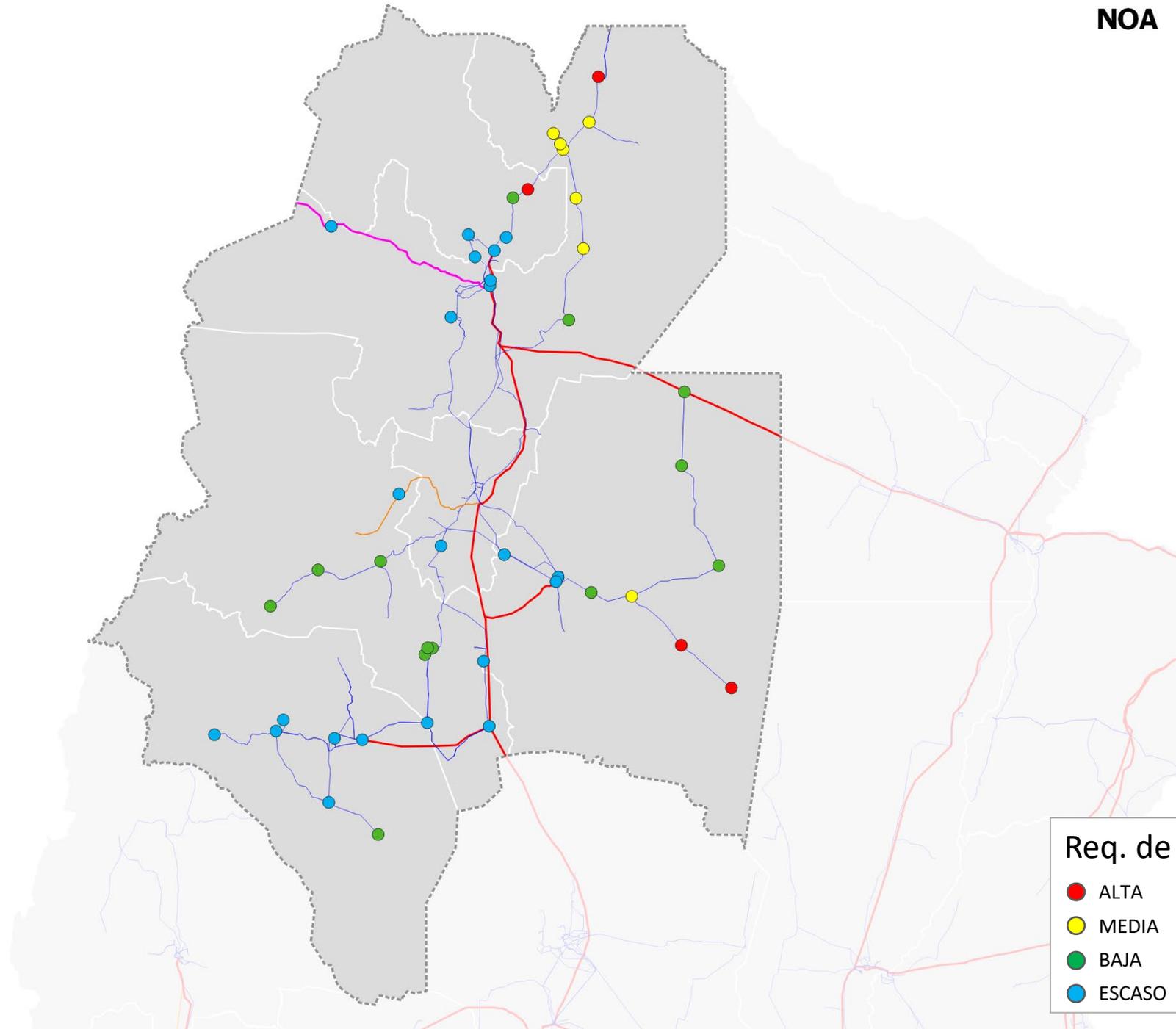
- ✓ **Para ordenar las ofertas del Renglón 2** se realizará una lista ordenada en orden creciente de **Precio Ofertado (PO)**. En el caso de igualdad de Precio Ofertado (PO) entre Ofertas se resolverá utilizando el **Factor de Mayoración (FM) declarado** en el “Sobre B”, teniendo mejor orden de mérito en la lista ordenada la Oferta de mayor Factor de Mayoración
- ✓ Solo en el caso de que se tenga que decidir por la última Oferta a ingresar para cumplir con los cupos buscados y se produzca una igualdad entre los criterios de ordenamiento precedentes, se convocará a estos proyectos a una **mejora de oferta → Mejora de Factor de Mayoración - FM**.

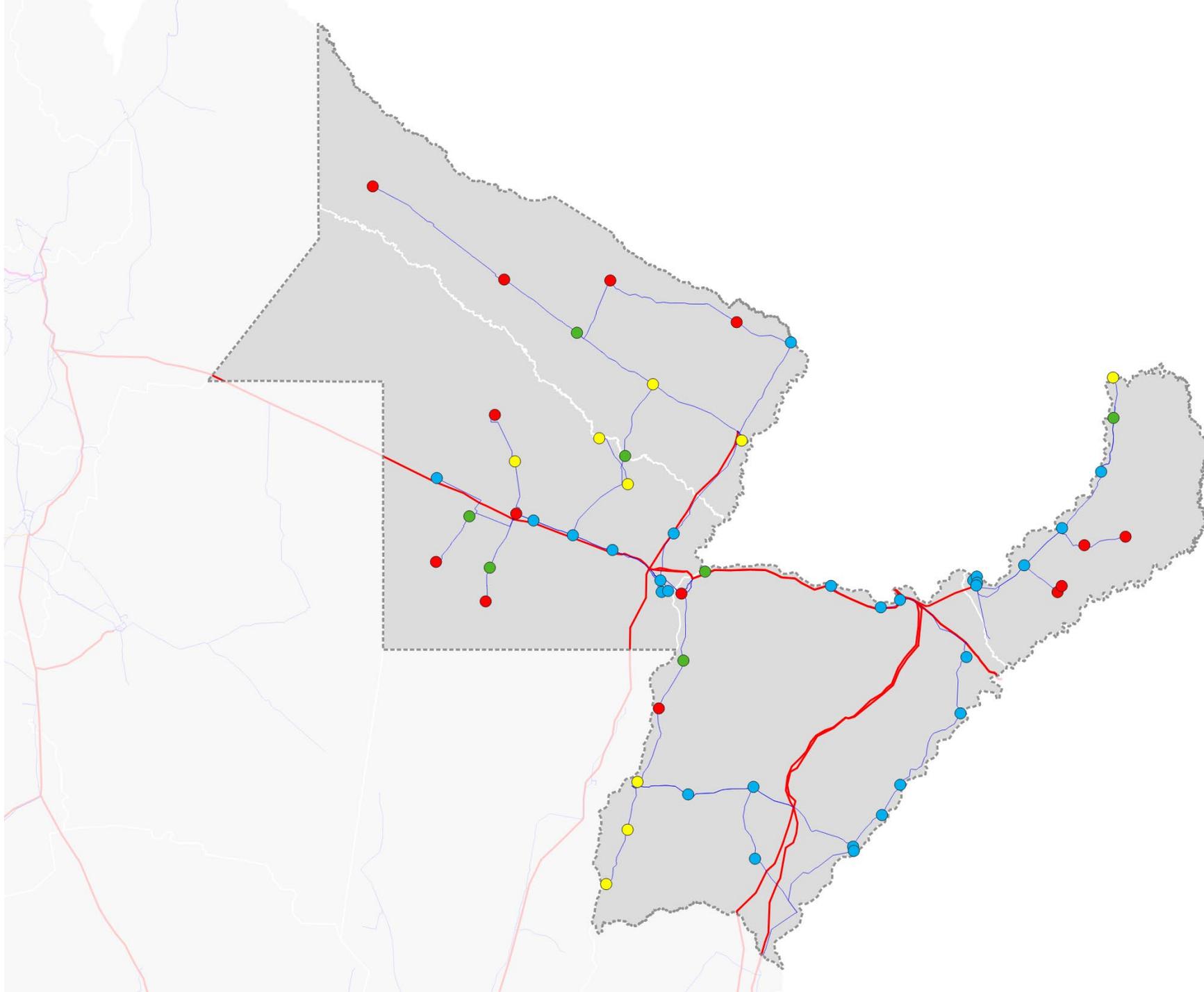
# Licitación - MDI para Generación EERR

## **ANEXO** **Renglón 1**

Puntos de Entrega e Impacto de  
Desplazamiento de Generación Forzada

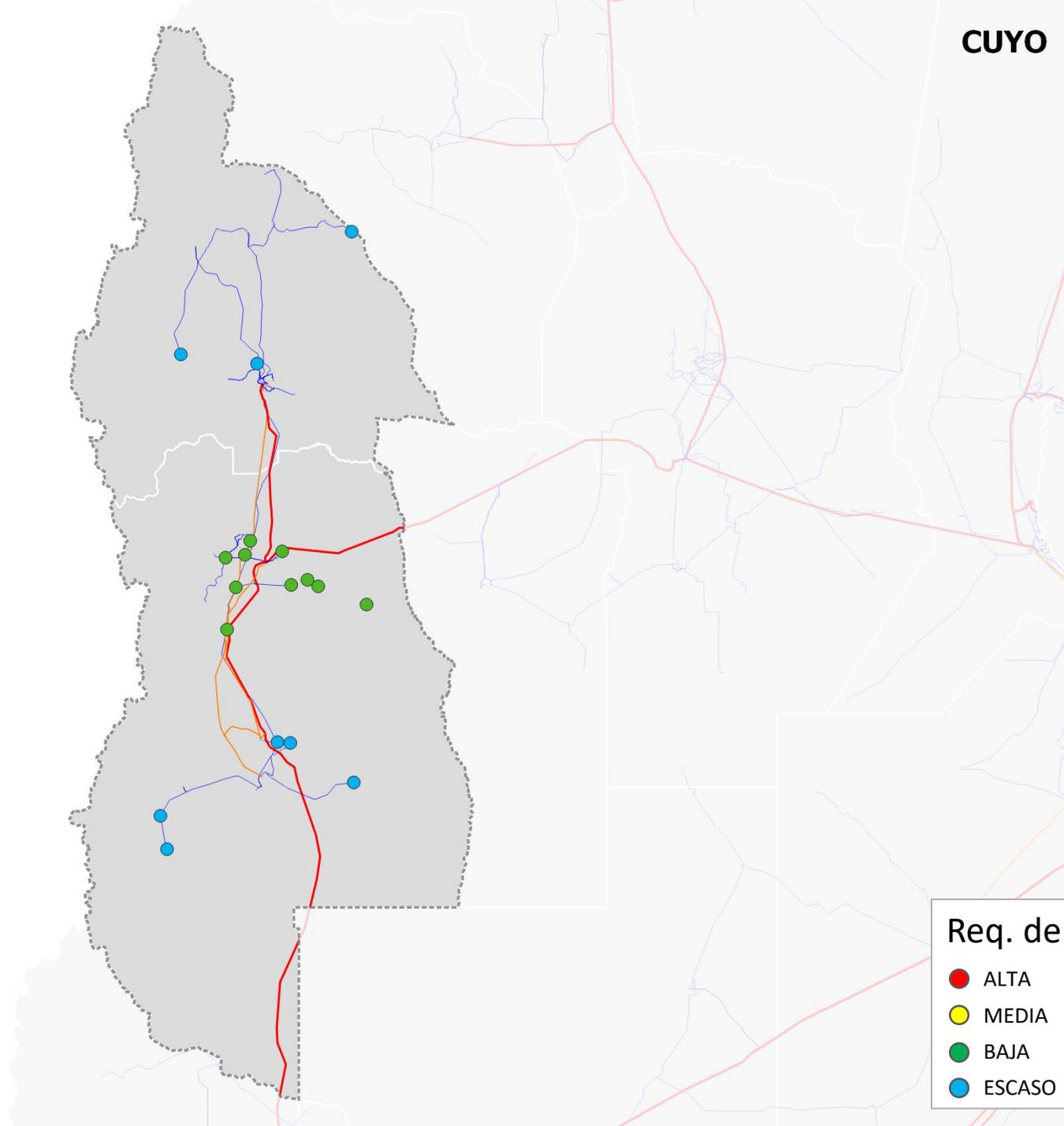
Geográficos





**Req. de generación**

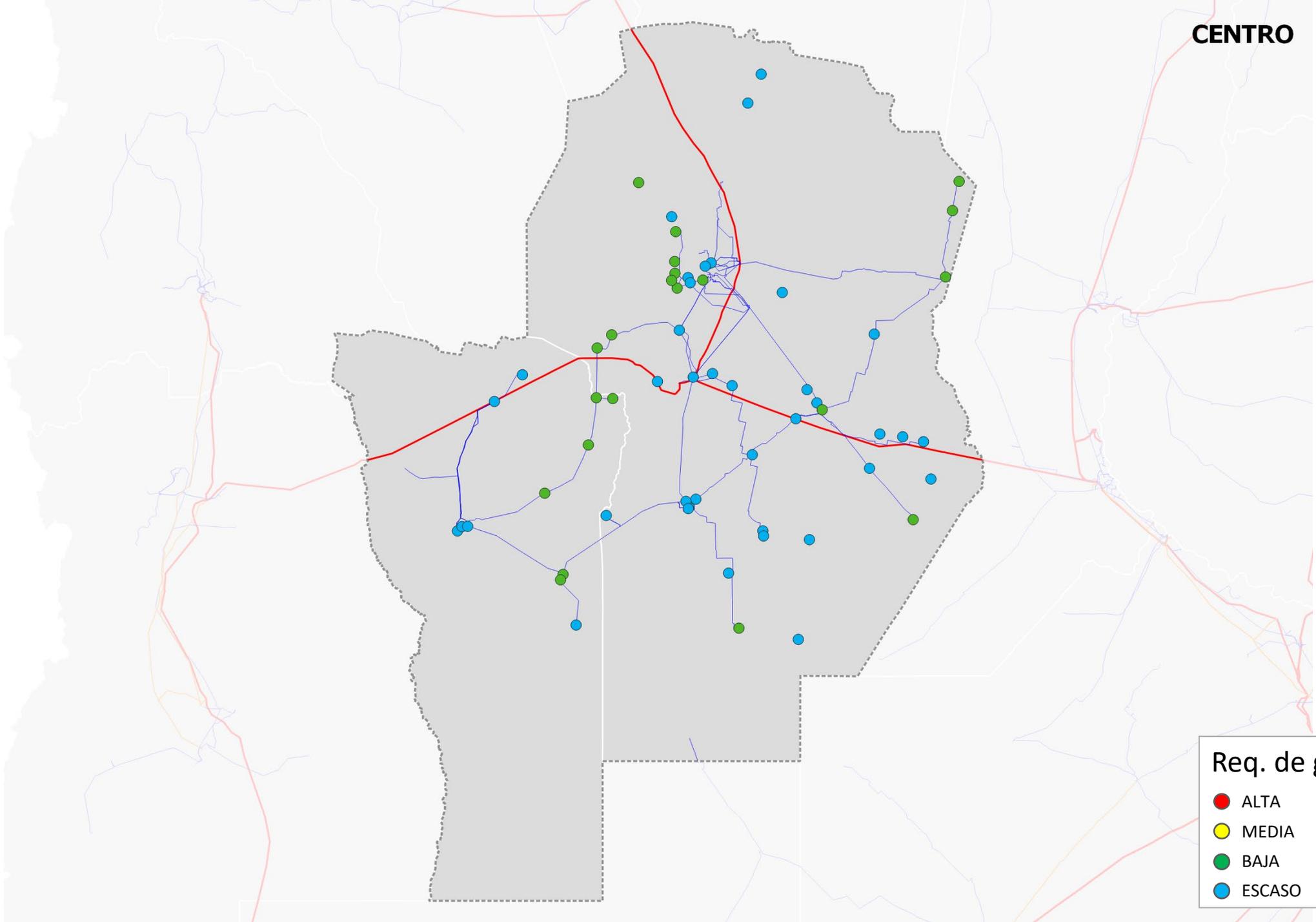
- ALTA
- MEDIA
- BAJA
- ESCASO



**Req. de generación**

- ALTA
- MEDIA
- BAJA
- ESCASO

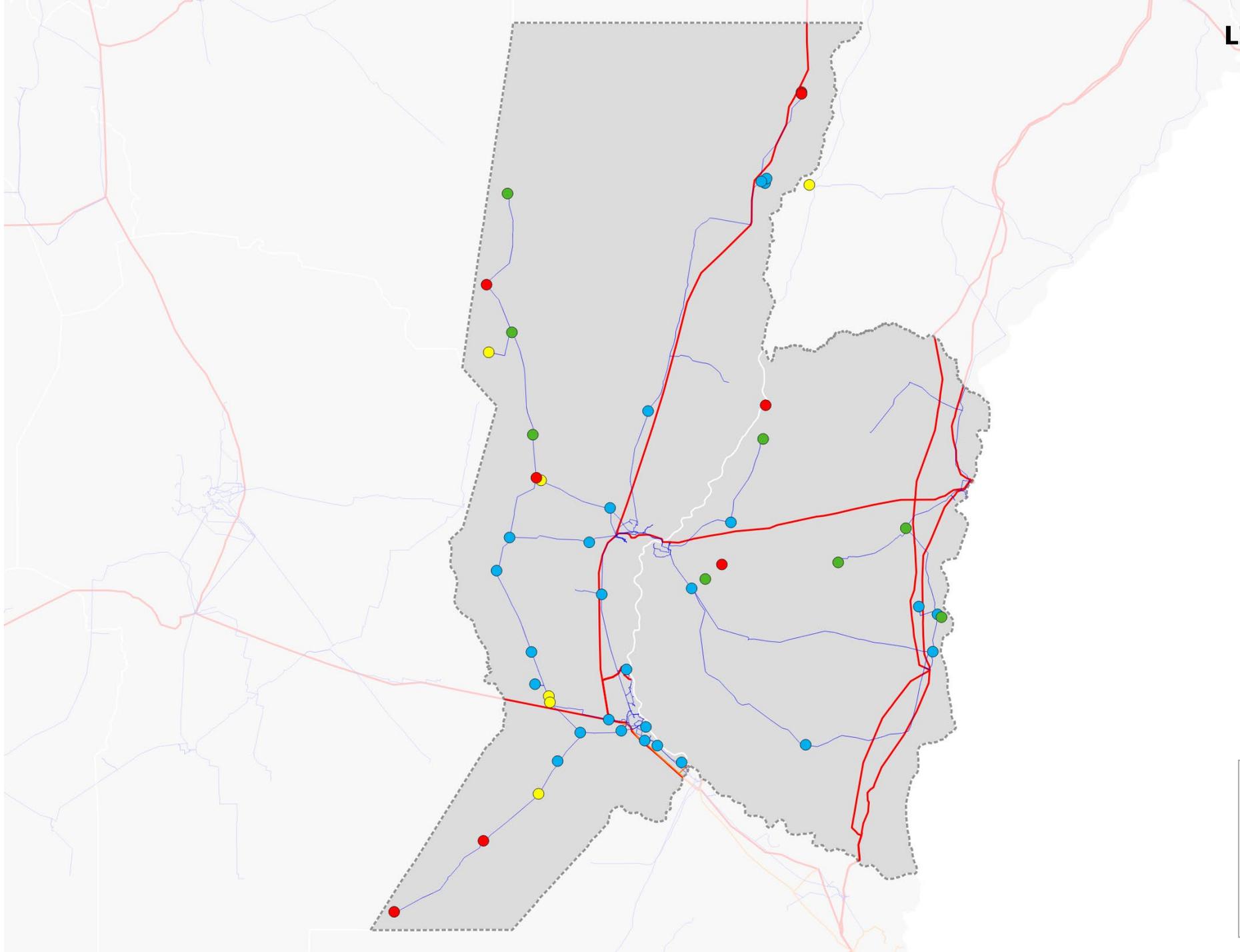
**CENTRO**



**Req. de generación**

- ALTA
- MEDIA
- BAJA
- ESCASO

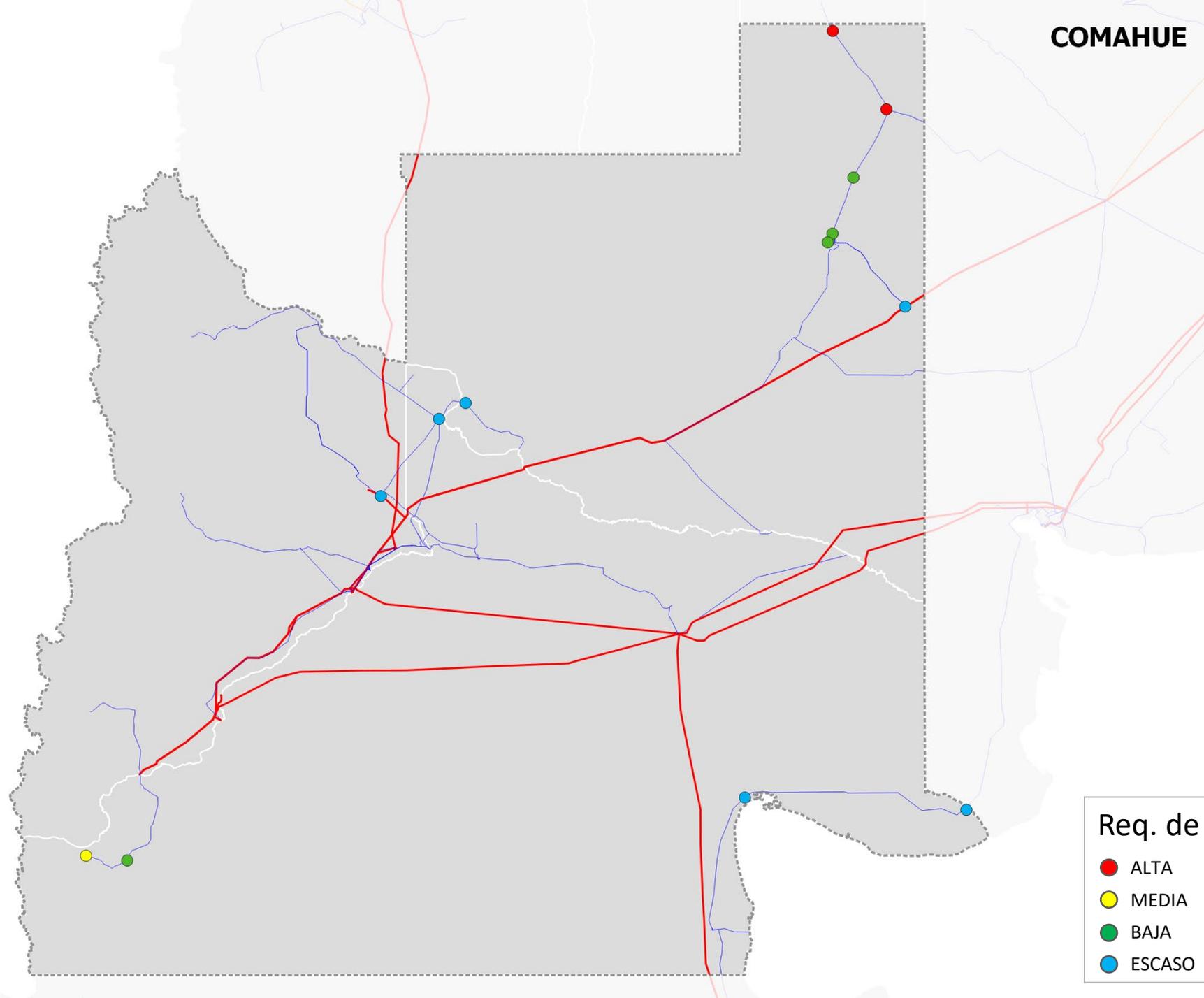
LITORAL



Req. de generación

- ALTA
- MEDIA
- BAJA
- ESCASO

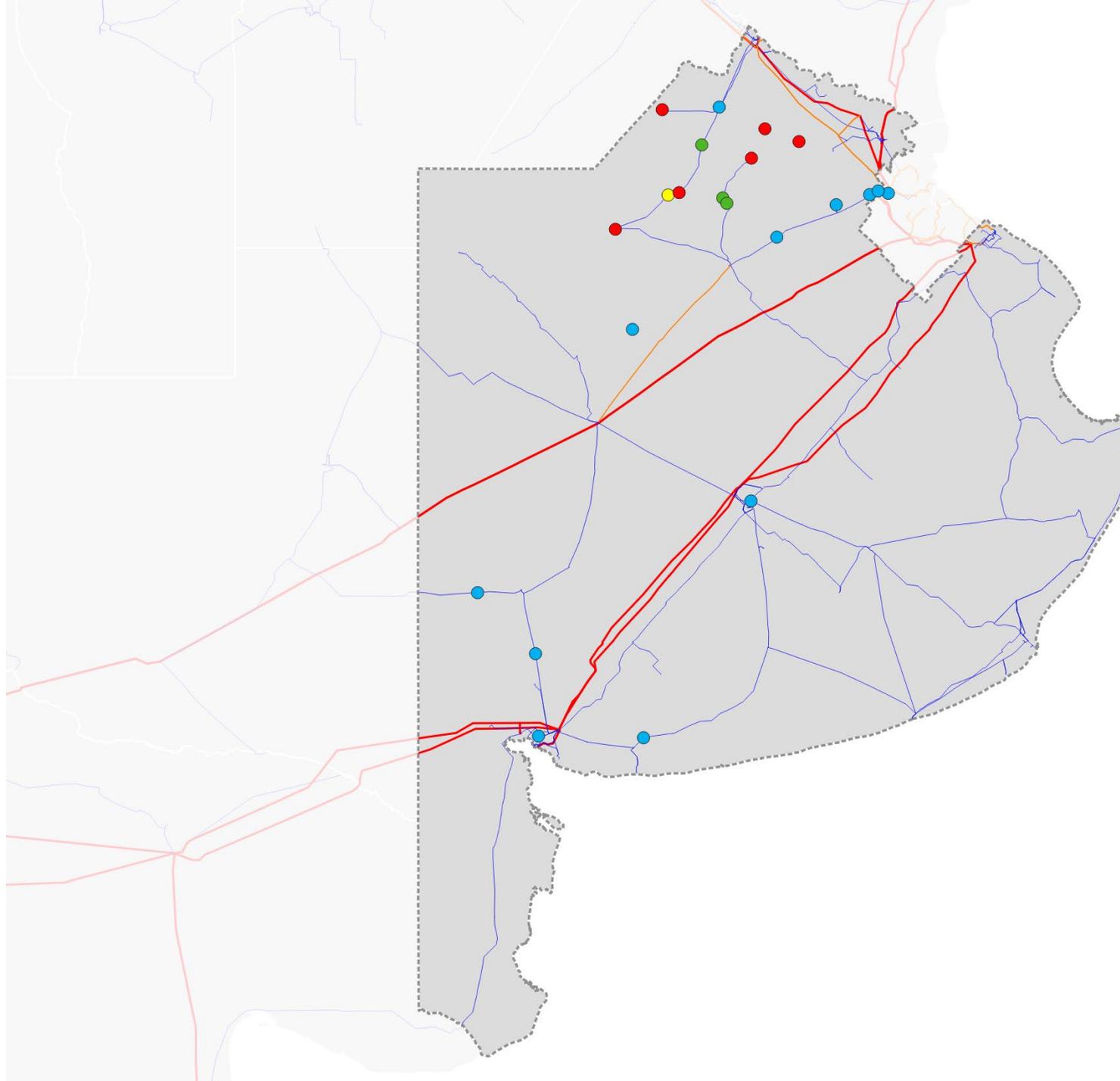
# COMAHUE



## Req. de generación

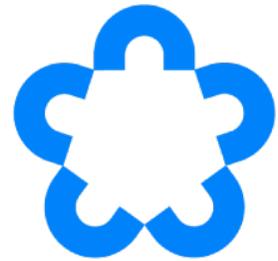
- ALTA
- MEDIA
- BAJA
- ESCASO

# BUENOS AIRES



## Req. de generación

- ALTA
- MEDIA
- BAJA
- ESCASO



**CAMMESA**

Muchas Gracias