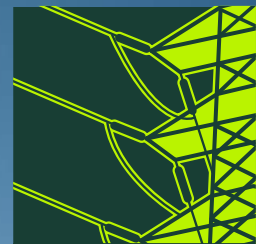




Unidad de Planeación  
Minero Energética



20  
25

# Informe de Clasificación de Solicitudes de conexión

## Área Oriental



**Indira Cristina Portocarrero Ospina**

Directora General UPME

**Guillermo Holguín García**

Subdirector (E) de Energía Eléctrica UPME

**Elaboró:**

Subdirección de Energía Eléctrica

Grupo:

**GIT Transmisión**



Unidad de Planeación  
Minero Energética

© UPME

Av. Calle 26 # 69 D-91 Torre 1 - Piso 9

Bogotá - Colombia

Tel.: +57 6012220601

[upme.gov.co](http://upme.gov.co)



# Tabla de Contenido

1.	Reporte por zona en el Área Oriental .....	6
1.1.	Zona 01: .....	6
1.2.	Zona 02: .....	8
1.3.	Zona 03: .....	10
1.4.	Zona 04: .....	13
1.5.	Zona 05: .....	15
1.6.	Zona 06: .....	16
1.7.	Zona 07: .....	18
1.8.	Zona 08: .....	19
1.9.	Zona 09: .....	22
1.10.	Zona 10: .....	23
1.11.	Zona 11: .....	25
1.12.	Zona 12: .....	27
1.13.	Zona 13: .....	29
1.14.	Zona 14: .....	31
1.15.	Zona 15: .....	32
1.16.	Zona 16: .....	34
1.17.	Zona 17: .....	36
1.18.	Zona 18: .....	38
1.19.	Zona 19: .....	40
1.20.	Zona 20: .....	41
1.21.	Zona 21: .....	43
1.22.	Zona 22: .....	45

1.23.	Zona 23:.....	47
1.24.	Zona 24:.....	48
1.25.	Zona 25:.....	50
1.26.	Zona 26:.....	52
1.27.	Zona 27:.....	53
1.28.	Zona 28:.....	55
1.29.	Zona 29:.....	57
1.30.	Zona 30:.....	59
1.31.	Zona 31:.....	61

## Siglas

<b>UPME:</b>	Unidad de Planeación Minero Energética
<b>GIT:</b>	Grupo Interno de Trabajo
<b>MACC:</b>	Modelo de Asignación de Capacidad de Conexión
<b>SIN:</b>	Sistema Interconectado Nacional
<b>FPO:</b>	Fecha de Puesta en Operación
<b>MW:</b>	Megavatio
<b>MWh/año:</b>	Megavatio-hora por año
<b>COP:</b>	Peso Colombiano
<b>kA:</b>	kiloamperio
<b>CC:</b>	Cortocircuito
<b>PCH:</b>	Pequeña Central Hidroeléctrica
<b>BT_Confi:</b>	Beneficio por Confiabilidad
<b>BT_Flex:</b>	Beneficio por Flexibilidad
<b>B_Ambiental:</b>	Beneficio Ambiental
<b>EC_Mar:</b>	Eficiencia en Costos de Margen
<b>EC_Per:</b>	Eficiencia en Costos de Pérdidas
<b>EC_RE:</b>	Eficiencia en Costos por Restricciones Eléctricas
<b>EC_RP:</b>	Eficiencia en Costos por Requerimientos de Potencia
<b>STN:</b>	Sistema de Transmisión Nacional.
<b>STR:</b>	Sistema de Transmisión Regional.
<b>SDL:</b>	Sistema de Distribución Local.
<b>OR:</b>	Operador de Red.
<b>STN:</b>	Sistema de Transmisión Nacional.

# 1. Reporte por zona en el Área Oriental

Esta sección tiene como objetivo realizar el análisis de las variables y el estado de cada una de las zonas del Área Oriental. A continuación, se realizará un análisis del estado de la variable de capacidad por zona, teniendo en cuenta las solicitudes de conexión y las respectivas alternativas priorizadas como resultado de la ejecución del modelo MACC.

Es importante aclarar que la “Zona r” corresponde al conjunto de alternativas que requieren ampliaciones de infraestructura para poder viabilizar su conexión al Sistema Interconectado Nacional. En consecuencia, la capacidad de transporte asignable en esta zona es igual a cero (0), dado que la infraestructura necesaria no ha sido aprobada por la UPME en su función de planeador del SIN, ni ha sido adoptada oficialmente por el Ministerio de Minas y Energía dentro del Plan de Expansión.

## 1.1. Zona 01:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 01 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-1. Subestaciones asociadas a la Zona 01*

Zona	Barras
Zona 01	Bacata 115
Zona 01	Bacata 500
Zona 01	Nva Esperanza 500

Para la Zona 01 se presentaron 11 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-2. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 01*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5218_A1	99.9	Eólico Onshore	Bacata 115	2028	SATISFACE
SC_2023_5220_A1	99.9	Eólico Onshore	Bacata 115	2026	SATISFACE
SC_2023_5221_A1	99.9	Eólico Onshore	Bacata 115	2026	SATISFACE
SC_2023_5231_A1	99.9	Eólico Onshore	Bacata 115	2028	SATISFACE
SC_2023_5547_A1	280.0	Eólico Onshore	Nva Esperanza 500	2028	NO SATISFACE
SC_2600_A1	50.0	Solar FV	Bacata 115	2027	SATISFACE
SC_2775_A1	100.0	Solar FV	Bacata 115	2028	SATISFACE
SC_3284_A1	280.0	Eólico Onshore	Nva Esperanza 500	2026	NO SATISFACE
SC_4983_A1	19.9	Solar FV	Bacata 115	2028	SATISFACE
SC_4986_A1	19.9	Solar FV	Bacata 115	2028	SATISFACE
SC_4987_A1	19.9	Solar FV	Bacata 115	2028	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 01.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 01, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

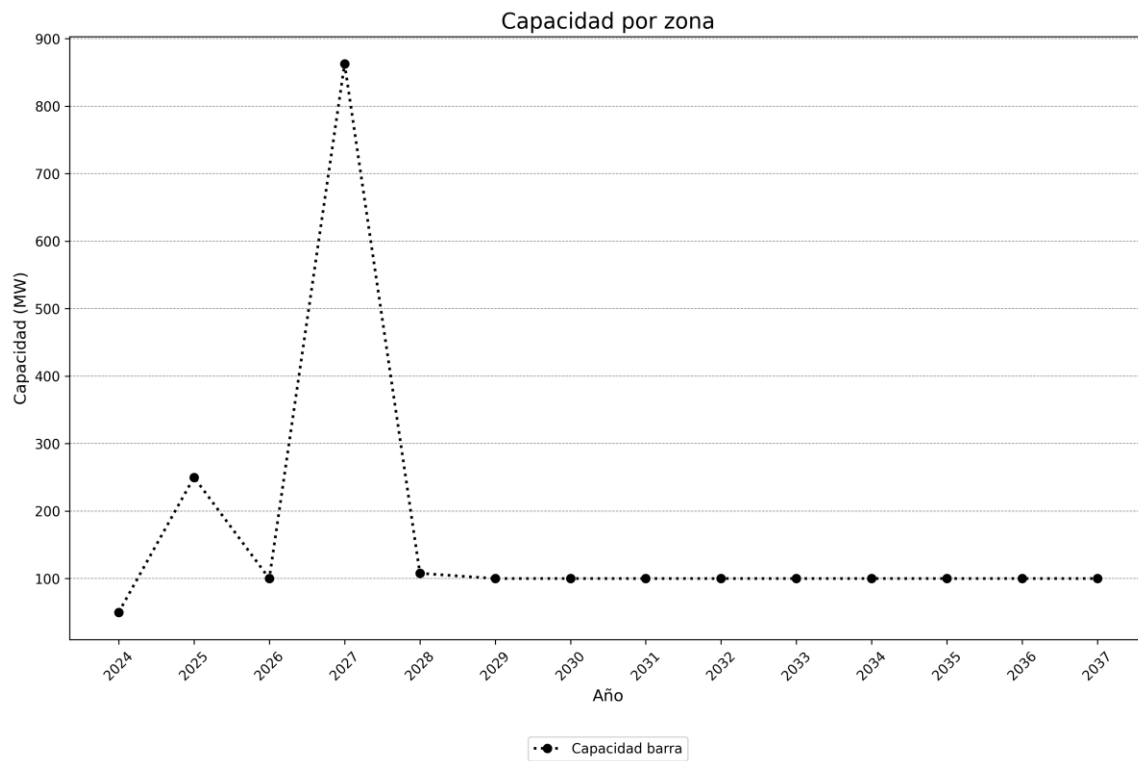


Figura 3-1. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 01

## 1.2. Zona 02:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 02 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-3. Subestaciones asociadas a la Zona 02

Zona	Barras
Zona 02	Autopista 115
Zona 02	Castellana 115
Zona 02	Suba 115

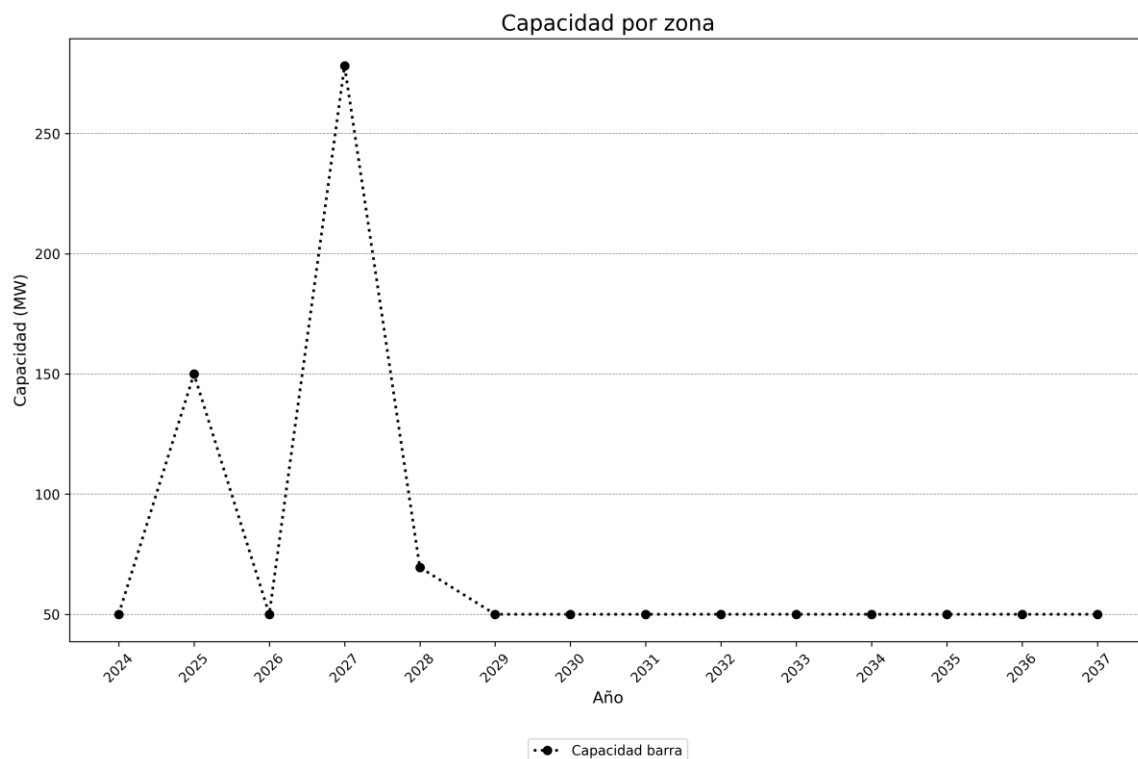
Para la Zona 02 se presentaron 0 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-4. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 02*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
-----------	-----------	------	-------	----------------	-------------

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 02.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 02, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:



*Figura 3-2. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 02*

### 1.3. Zona 03:

#### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 03 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-5. Subestaciones asociadas a la Zona 03*

Zona	Barras
Zona 03	Caqueza 115
Zona 03	Ocoa 115
Zona 03	Barzal 115
Zona 03	Campobonito 115
Zona 03	Catama 115
Zona 03	Suria 115
Zona 03	Reforma 115
Zona 03	Reforma 220
Zona 03	Santa Helena 115
Zona 03	Cumaral 34.5
Zona 03	Japon 34,5 kV
Zona 03	Paratebueno 34,5 kV

Para la Zona 03 se presentaron 34 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-6. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 03*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5203_A1	150.0	Solar FV	Barzal 115	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5203_A2	150.0	Solar FV	Reforma 220	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5204_A1	200.0	Solar FV	Barzal 115	2026	NO SATISFACE

SC_2023_5204_A2	200.0	Solar FV	Reforma 220	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5206_A1	99.9	Solar FV	Barzal 115	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5206_A2	99.9	Solar FV	Reforma 220	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5207_A1	19.9	Solar FV	Barzal 115	2027	SATISFACE
SC_2023_5207_A2	19.9	Solar FV	Santa Helena 115	2027	SATISFACE
SC_2023_5210_A1	19.9	Solar FV	Barzal 115	2027	SATISFACE
SC_2023_5210_A2	19.9	Solar FV	Ocoa 115	2027	SATISFACE
SC_2023_5212_A1	19.9	Solar FV	Santa Helena 115	2027	SATISFACE
SC_2023_5212_A2	19.9	Solar FV	Ocoa 115	2027	SATISFACE
SC_2023_5224_A1	150.0	Solar FV	Barzal 115	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5224_A2	150.0	Solar FV	Reforma 220	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5416_A1	9.9	Solar FV	Japon 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2023_5416_A2	9.9	Solar FV	Paratebueno 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2023_5455_A1	20.0	PCH	Reforma 115	2030	SATISFACE
SC_2023_5455_A2	20.0	PCH	Caqueza 115	2030	SATISFACE
SC_2023_5456_A1	19.9	Solar FV	Santa Helena 115	2026	SATISFACE
SC_2023_5457_A1	19.9	Solar FV	Santa Helena 115	2026	SATISFACE
SC_2023_5458_A1	19.9	Solar FV	Santa Helena 115	2026	SATISFACE
SC_2023_5462_A1	20.0	Solar FV	Santa Helena 115	2028	SATISFACE
SC_2023_5463_A1	20.0	Solar FV	Santa Helena 115	2028	SATISFACE
SC_2023_5559_A2	96.0	Solar FV	Santa Helena 115	2028	NO SATISFACE
SC_2804_A2	150.0	Solar FV	Santa Helena 115	2027	NO SATISFACE
SC_3762_A1	40.0	Solar FV	Ocoa 115	2028	SATISFACE
SC_4484_A1	9.9	Solar FV	Cumara 34.5	2026	SATISFACE
SC_4484_A2	9.9	Solar FV	Japon 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_4762_A1	80.0	Solar FV	Ocoa 115	2029	NO SATISFACE

SC_4762_A2	80.0	Solar FV	Santa Helena 115	2029	NO SATISFACE
SC_4828_A1	70.0	Solar FV	Ocoa 115	2027	NO SATISFACE
SC_4829_A1	50.0	Solar FV	Ocoa 115	2027	NO SATISFACE
SC_5026_A2	19.9	Solar FV	Ocoa 115	2025	SATISFACE
SC_5027_A2	19.9	Solar FV	Ocoa 115	2025	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 03.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 03, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

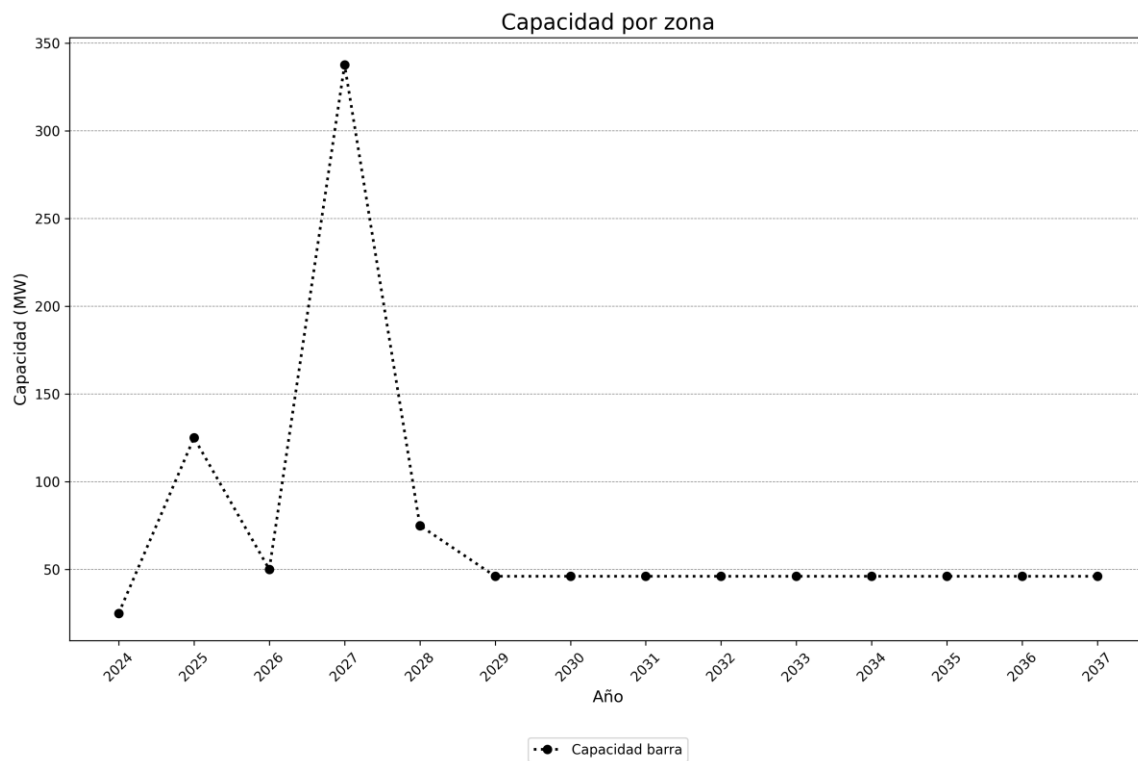


Figura 3-3. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 03

## 1.4. Zona 04:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 04 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-7. Subestaciones asociadas a la Zona 04*

Zona	Barras
Zona 04	Ubate 115
Zona 04	Simijaca 115
Zona 04	Circuito Tausa 34,5 kV
Zona 04	Ubate 34,5 kV
Zona 04	Circuito Oriente 34,5 kV
Zona 04	Ubate 13,2 kV
Zona 04	Cto Usme 34,5 kV - Nodo 38494422

Para la Zona 04 se presentaron 6 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-8. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 04*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5385_A1	9.9	Solar FV	Circuito Oriente 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2023_5385_A2	9.9	Solar FV	Circuito Tausa 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_20245840_A1	9.9	Solar FV	Ubate 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_20245840_A2	9.9	Solar FV	Ubate 13,2 kV	2026	SATISFACE

SC_2701_A2	9.88	Biomasa y Residuos	Cto Usme 34,5 kV - Nodo 38494422	2025	SATISFACE
SC_2969_A1	60.0	Solar FV	Simijaca 115	2027	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 04.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 04, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura.



Figura 3-4. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 04

## 1.5. Zona 05:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 05 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-9. Subestaciones asociadas a la Zona 05*

Zona	Barras
Zona 05	Muzu 115
Zona 05	Tunal 115
Zona 05	Victoria EEB 115
Zona 05	Sn Carlos EEB 115

Para la Zona 05 se presentaron 2 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-10. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 05*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_3300_A2	99.9	Eólico Onshore	Tunal 115	2026	NO SATISFACE
SC_3325_A2	99.9	Eólico Onshore	Tunal 115	2026	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 05.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 05, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

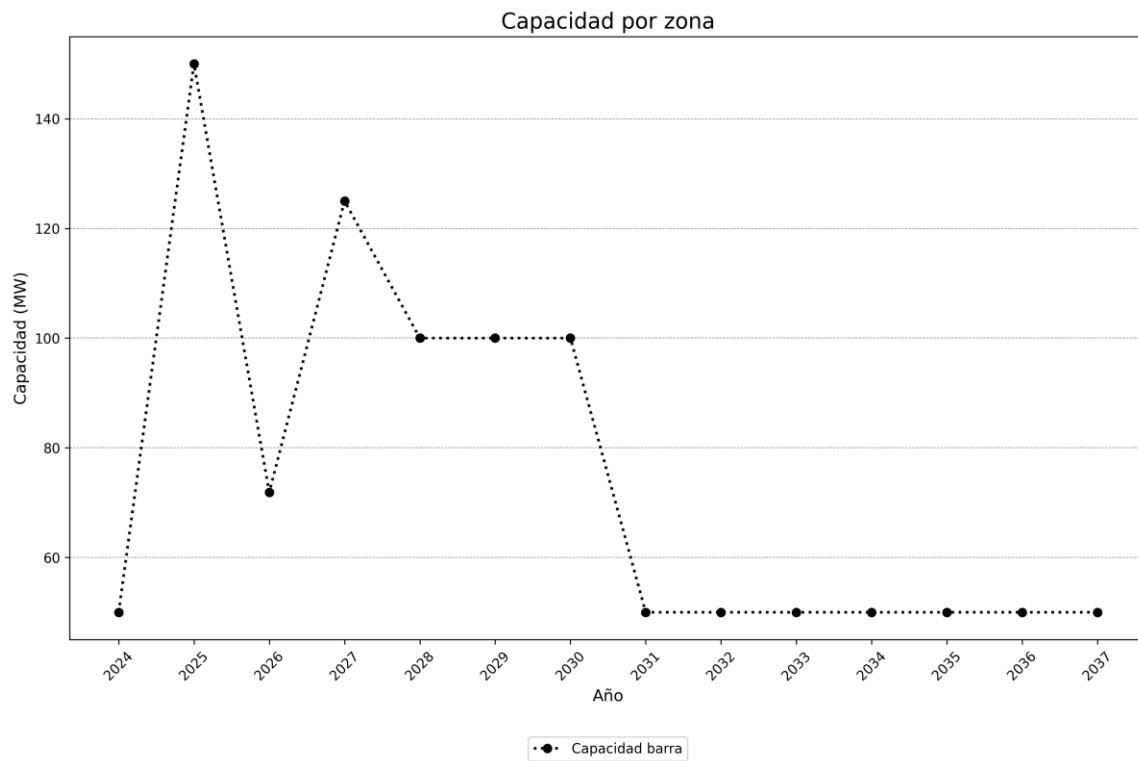


Figura 3-5. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 05

## 1.6. Zona 06:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 06 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-11. Subestaciones asociadas a la Zona 06

Zona	Barras
Zona 06	Bolivia 115
Zona 06	Florida COD 115
Zona 06	Noroeste 115
Zona 06	Portugal 115
Zona 06	Occidente 115
Zona 06	Tibabuyes 115

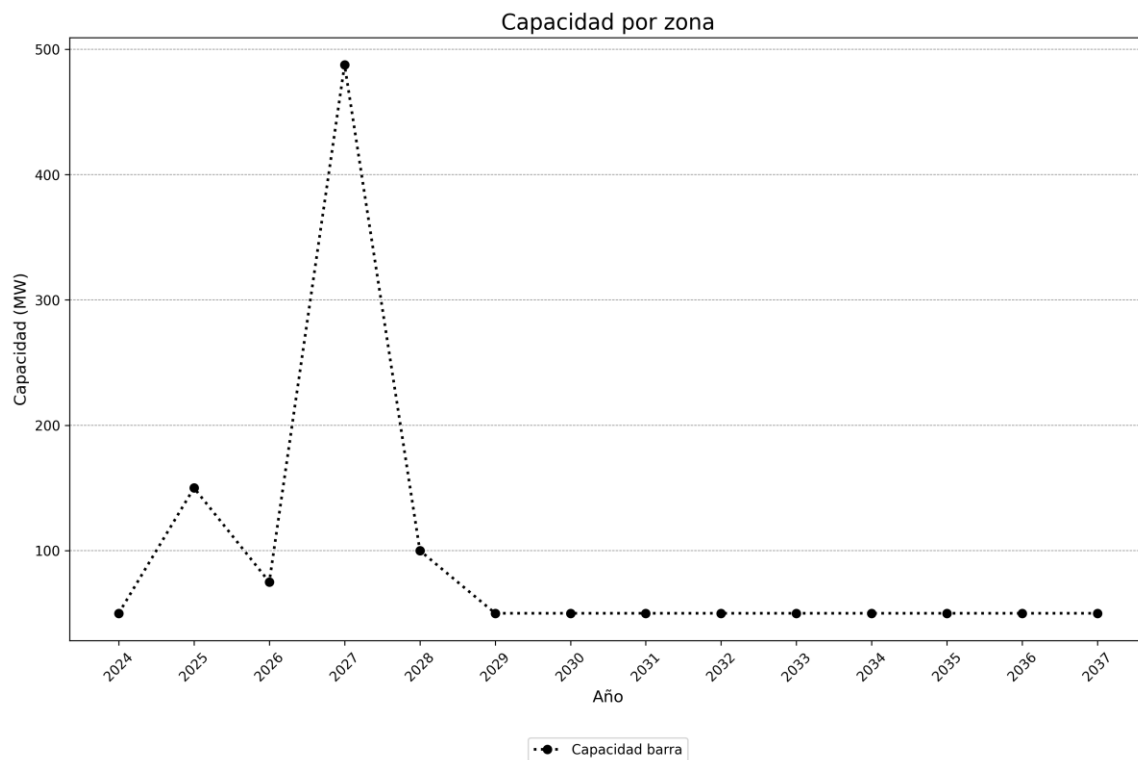
Para la Zona 06 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-12. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 06*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2941_A1	50.0	Solar FV	Noroeste 115	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 06.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 06, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:



*Figura 3-6. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 06*

## 1.7. Zona 07:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 07 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-13. Subestaciones asociadas a la Zona 07*

Zona	Barras
Zona 07	Laguneta 115
Zona 07	Muña 1 115
Zona 07	Muña 3 115
Zona 07	Canoas 115
Zona 07	Sauces 115
Zona 07	Salto II 115
Zona 07	Salto I (Bogota) 115

Para la Zona 07 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-14. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 07*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_3122_A2	100.0	Eólico Onshore	Muña 1 115	2028	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 07.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 07, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

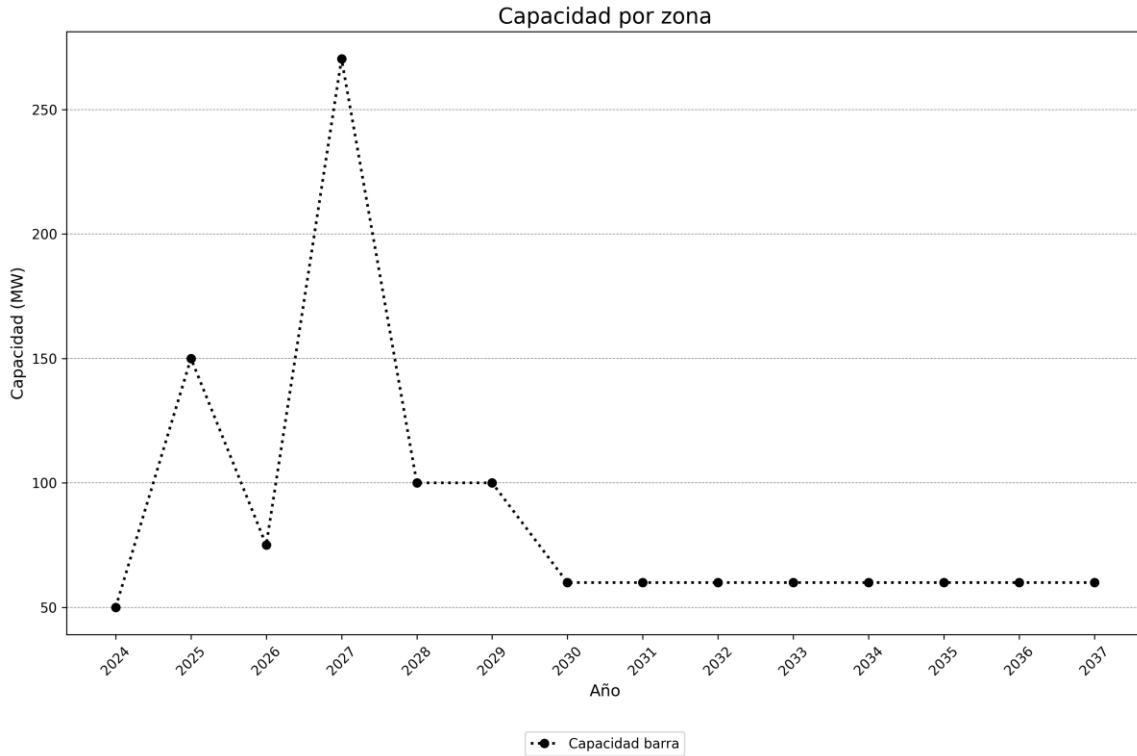


Figura 3-7. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 07

## 1.8. Zona 08:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 08 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-15. Subestaciones asociadas a la Zona 08*

Zona	Barras
Zona 08	Chia 115
Zona 08	Diacó COD 115
Zona 08	El Sol 115
Zona 08	Gran Sabana 115
Zona 08	Bochica (Aurora) 115
Zona 08	Sopó 115
Zona 08	Termo Zipa 115
Zona 08	Tenjo 115
Zona 08	Circuito Aposentos 34,5 kV
Zona 08	Circuito Volmo 34,5 kV
Zona 08	Circuito Indunorte 34,5 kV

Para la Zona 08 se presentaron 13 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-16. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 08*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5218_A2	99.9	Eólico Onshore	El Sol 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5220_A2	99.9	Eólico Onshore	El Sol 115	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5221_A2	99.9	Eólico Onshore	El Sol 115	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5222_A2	80.0	Eólico Onshore	El Sol 115	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5231_A2	99.9	Eólico Onshore	El Sol 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5232_A2	80.0	Eólico Onshore	El Sol 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5286_A1	50.0	Solar FV	Bochica (Aurora) 115	2027	SATISFACE
SC_2024_5964_A1	9.9	Solar FV	Circuito Aposentos 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2024_5964_A2	9.9	Solar FV	Circuito Volmo 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2775_A2	100.0	Solar FV	Tenjo 115	2028	NO SATISFACE

SC_3354_A1	200.0	Solar FV	Termo Zipa 115	2027	NO SATISFACE
SC_3354_A2	200.0	Solar FV	El Sol 115	2027	NO SATISFACE
SC_3355_A1	50.0	Solar FV	Bochica (Aurora) 115	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 08.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 08, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

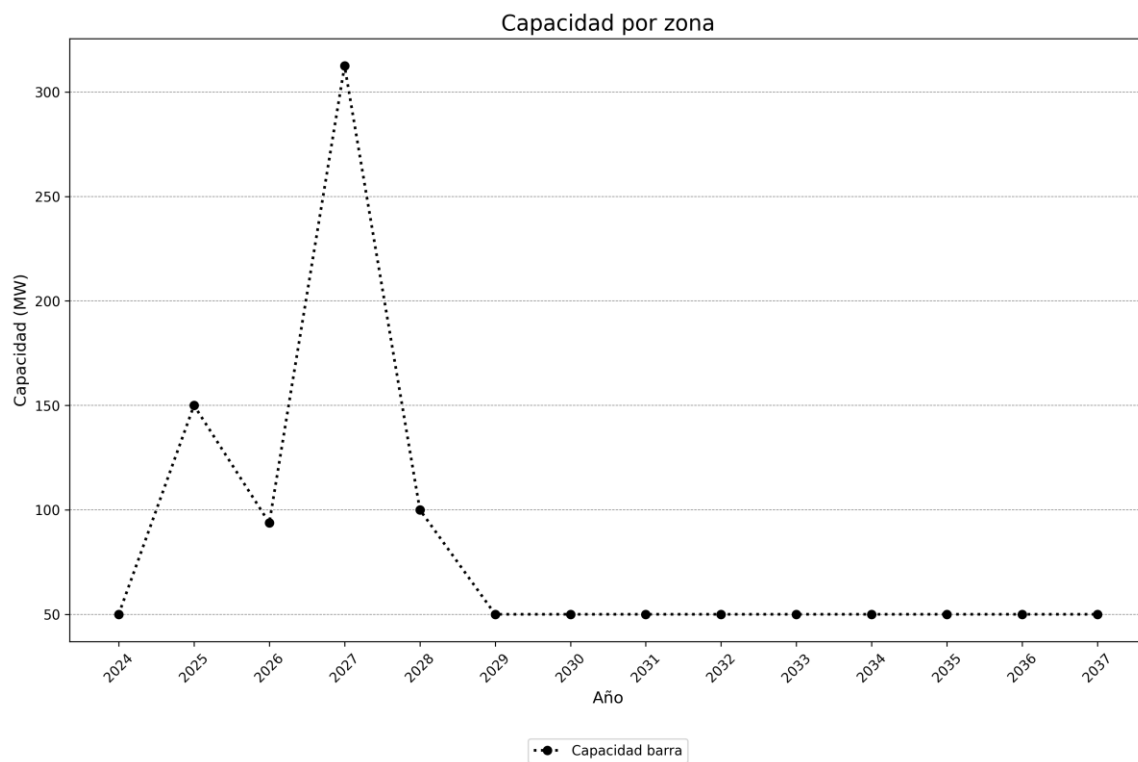


Figura 3-8. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 08

## 1.9. Zona 09:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 09 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-17. Subestaciones asociadas a la Zona 09*

Zona	Barras
Zona 09	Facatativa 115
Zona 09	Mosquera 115
Zona 09	Balsillas 1 Sec1 115
Zona 09	Tren Occ 115

Para la Zona 09 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-18. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 09*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2601_A1	50.0	Solar FV	Balsillas 1 Sec1 115	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 09.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 09, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

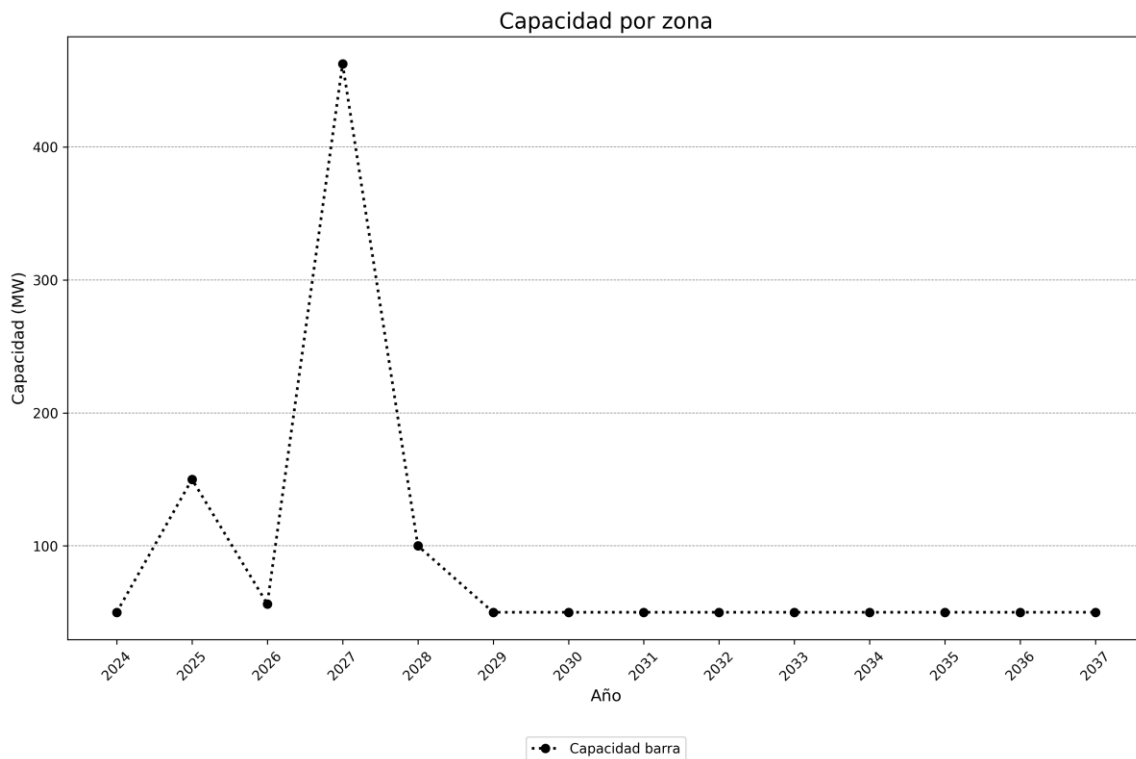


Figura 3-9. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 09

## 1.10. Zona 10:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 10 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-19. Subestaciones asociadas a la Zona 10

Zona	Barras
Zona 10	Chivor 220
Zona 10	Guavio 220
Zona 10	Guavio Gen 220
Zona 10	Chivor II 220

<b>Zona 10</b>	Chivor 115
----------------	------------

Para la Zona 10 se presentaron 2 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-20. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 10*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5664_A1	112.0	Solar FV	Chivor II 220	2027	SATISFACE
SC_2023_5664_A2	112.0	Solar FV	Chivor II 220	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 10.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 10, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

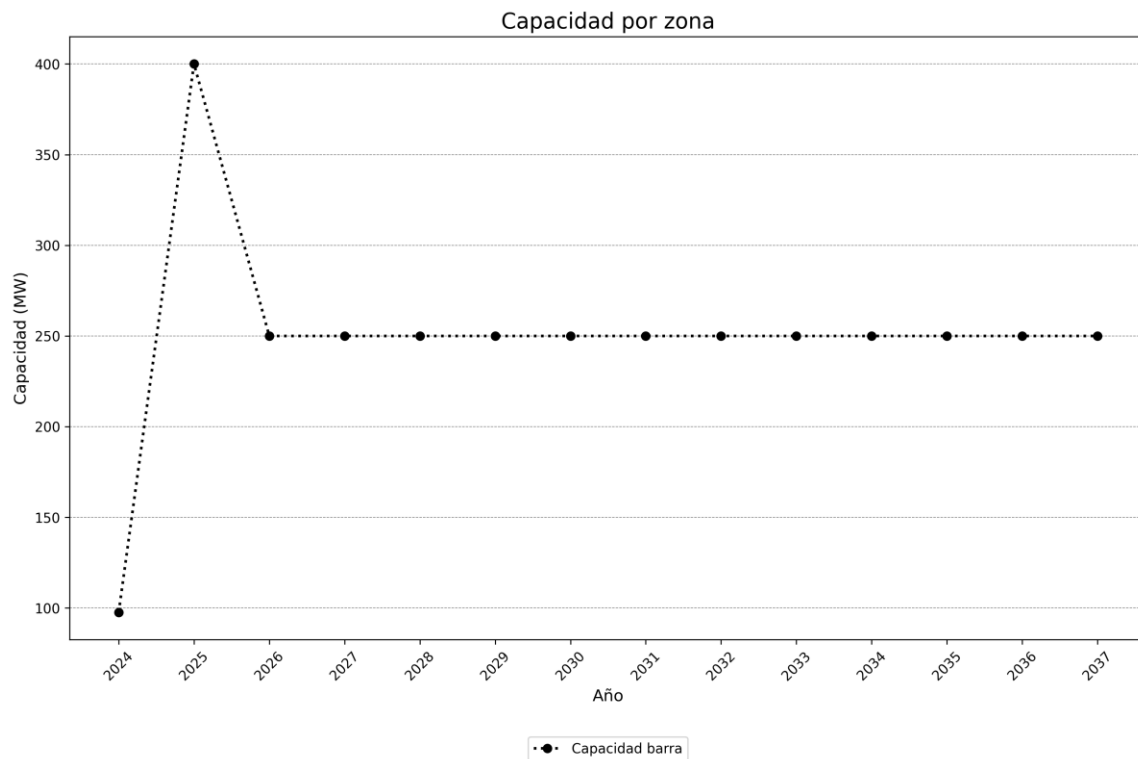


Figura 3-10. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 10

## 1.11. Zona 11:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 11 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-21. Subestaciones asociadas a la Zona 11

Zona	Barras
Zona 11	Circo 220
Zona 11	Tunal 220
Zona 11	Sopó 230
Zona 11	San Mateo (Bogota) 220

Para la Zona 11 se presentaron 2 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

Tabla 3-22. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 11

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_3292_A2	180.0	Eólico Onshore	San Mateo (Bogota) 220	2026	NO SATISFACE
SC_3432_A2	100.0	Solar FV	San Mateo (Bogota) 220	2027	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 11.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 11, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

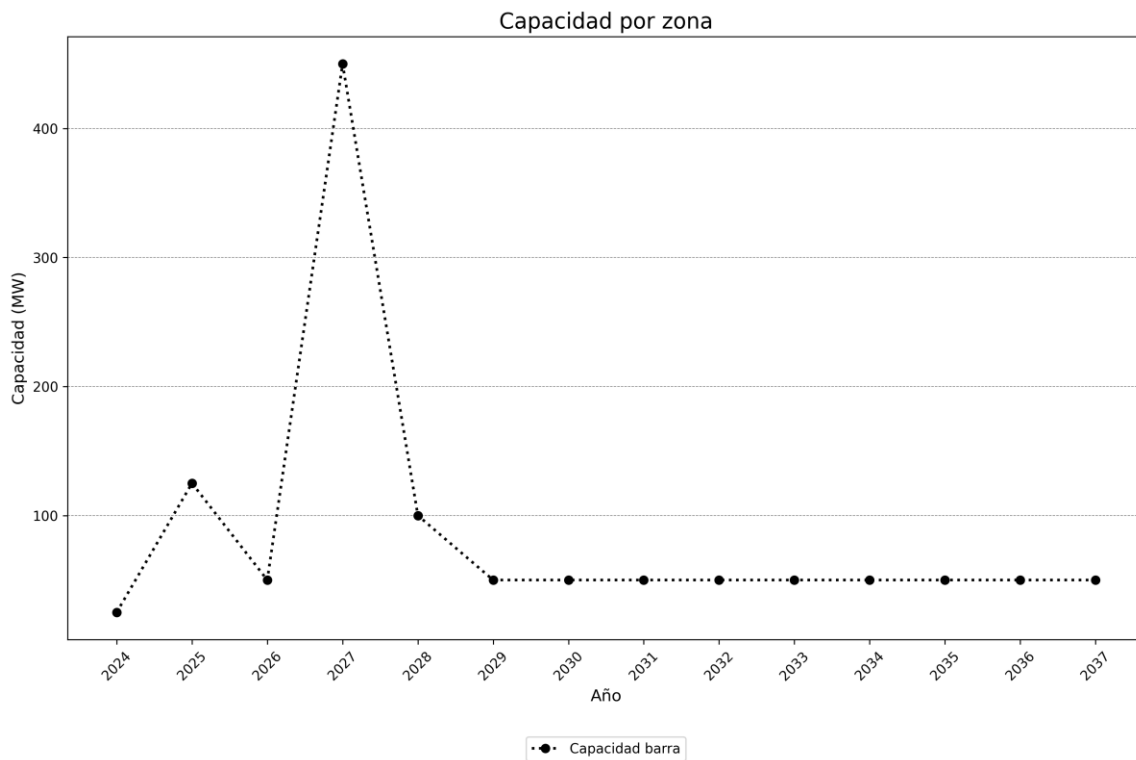


Figura 3-11. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 11

## 1.12. Zona 12:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 12 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-23. Subestaciones asociadas a la Zona 12*

Zona	Barras
Zona 12	Guaca 220
Zona 12	Mesa 220
Zona 12	Nva Esperanza 220
Zona 12	Paraiso 220

Para la Zona 12 se presentaron 5 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-24. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 12*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5547_A2	280.0	Eólico Onshore	Nva Esperanza 220	2028	NO SATISFACE
SC_3284_A2	280.0	Eólico Onshore	Nva Esperanza 220	2026	NO SATISFACE
SC_3292_A1	180.0	Eólico Onshore	Nva Esperanza 220	2026	NO SATISFACE
SC_3432_A1	100.0	Solar FV	Nva Esperanza 220	2027	NO SATISFACE

SC_4758_A1	96.6	Eólico Onshore	Nva Esperanza 220	2029	NO SATISFACE
------------	------	----------------	-------------------	------	--------------

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 12.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 12, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

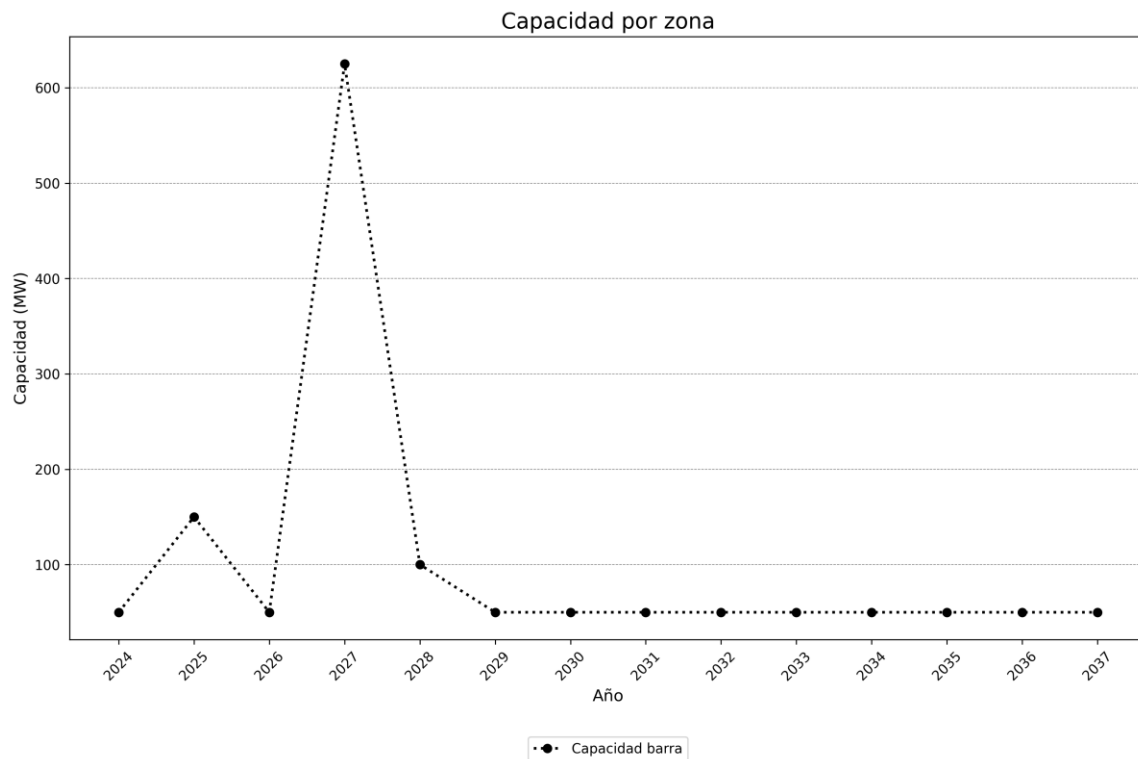


Figura 3-12. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 12

## 1.13. Zona 13:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 13 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-25. Subestaciones asociadas a la Zona 13*

Zona	Barras
Zona 13	Avenida Primera 115
Zona 13	Calle 51 115
Zona 13	Carrera 5 115
Zona 13	Circo 115
Zona 13	Concordia 115
Zona 13	Usme 115
Zona 13	San Facon 57.5
Zona 13	San Facon 115
Zona 13	Cto El Tesoro 11.4 kV - Nodo 14515760
Zona 13	Cto El Tesoro 11.4 kV - Nodo 14515601

Para la Zona 13 se presentaron 4 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-26. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 13*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2024_6018_A1	3.0	Biomasa y Residuos	Cto El Tesoro 11.4 kV - Nodo 14515601	2025	SATISFACE
SC_2024_6018_A2	3.0	Biomasa y Residuos	Cto El Tesoro 11.4 kV - Nodo 14515760	2025	SATISFACE

SC_3122_A1	100.0	Eólico Onshore	Usme 115	2028	NO SATISFACE
SC_4758_A2	96.6	Eólico Onshore	Usme 115	2029	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 13:

El estado de la capacidad por zona en la Zona 13, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

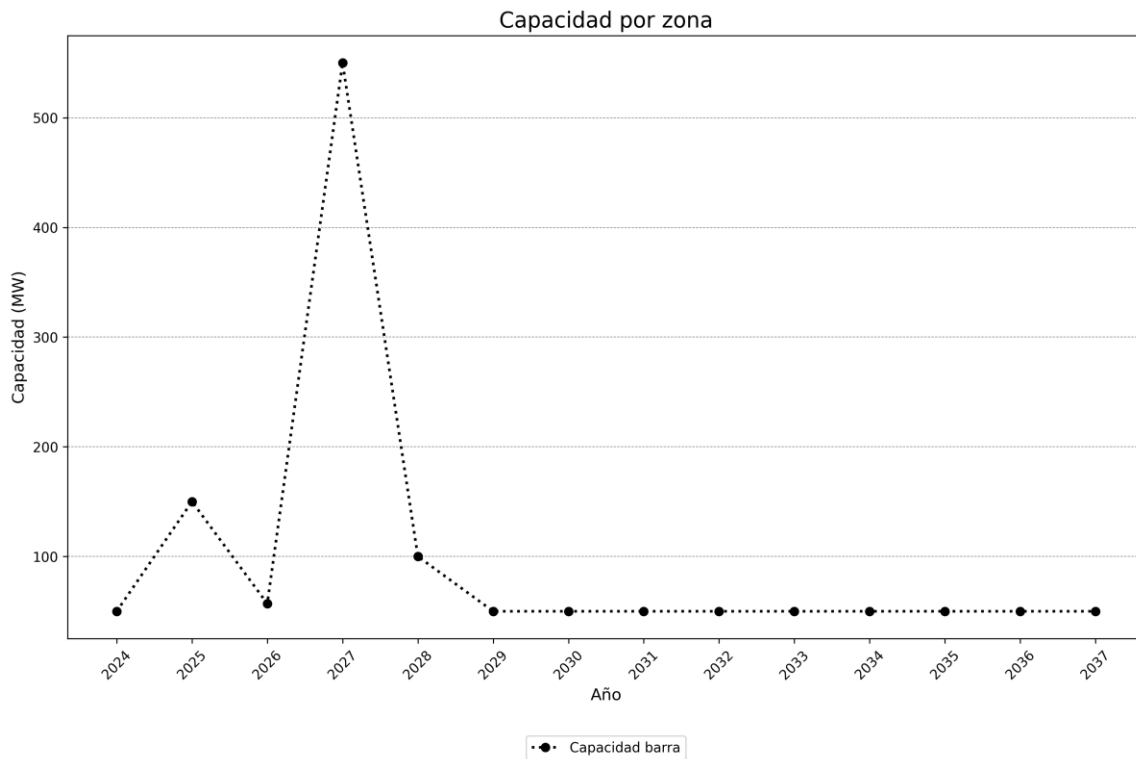


Figura 3-13. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 13

## 1.14. Zona 14:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 14 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-27. Subestaciones asociadas a la Zona 14*

Zona	Barras
Zona 14	Guavio 115
Zona 14	Ubala 115
Zona 14	Mambita 115
Zona 14	Ubala 13,8 kV

Para la Zona 14 se presentaron 4 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-28. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 14*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5437_A1	9.9	Solar FV	Ubala 115	2025	SATISFACE
SC_2023_5437_A2	9.9	Solar FV	Ubala 13,8 kV	2025	SATISFACE
SC_2023_5451_A1	9.9	Solar FV	Ubala 115	2025	SATISFACE
SC_2023_5451_A2	9.9	Solar FV	Ubala 13,8 kV	2026	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 14.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 14, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

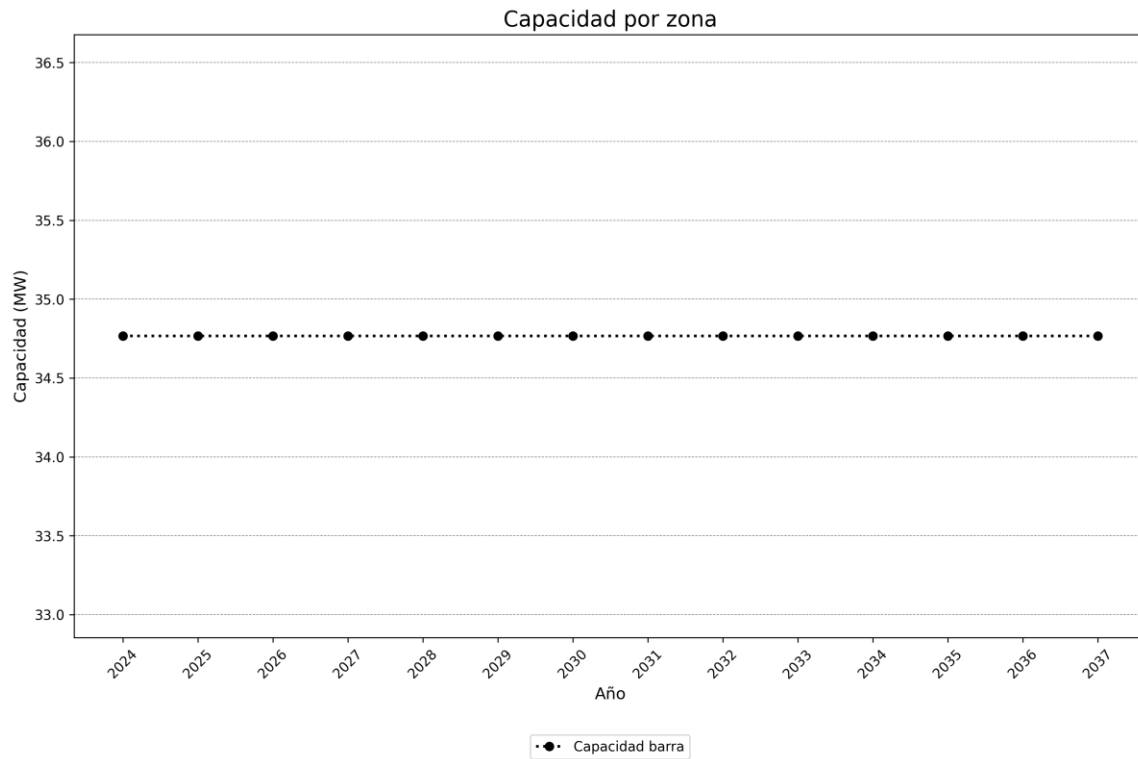


Figura 3-14. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 14

## 1.15. Zona 15:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 15 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-29. Subestaciones asociadas a la Zona 15

Zona	Barras
Zona 15	Colegio 115
Zona 15	Guaca 115
Zona 15	Apulo 34,5
Zona 15	Barzalosa 115

Zona 15	Tocaima 34,5 kV
Zona 15	La Salada 34,5 kV
Zona 15	El Hobal 34,5 kV
Zona 15	Barzalosa 34,5 kV

Para la Zona 15 se presentaron 8 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-30. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 15*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5263_A1	9.9	Solar FV	El Hobal 34,5 kV	2025	SATISFACE
SC_2023_5263_A2	9.9	Solar FV	La Salada 34,5 kV	2025	SATISFACE
SC_2024_5974_A1	9.9	Solar FV	El Hobal 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2024_5974_A2	9.9	Solar FV	Barzalosa 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2024_5978_A1	50.0	Solar FV	Barzalosa 115	2028	SATISFACE
SC_2024_5979_A1	9.9	Solar FV	Tocaima 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2024_5979_A2	9.9	Solar FV	Apulo 34,5	2026	SATISFACE
SC_2024_5981_A1	9.9	Solar FV	Barzalosa 34,5 kV	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 15.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 15, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

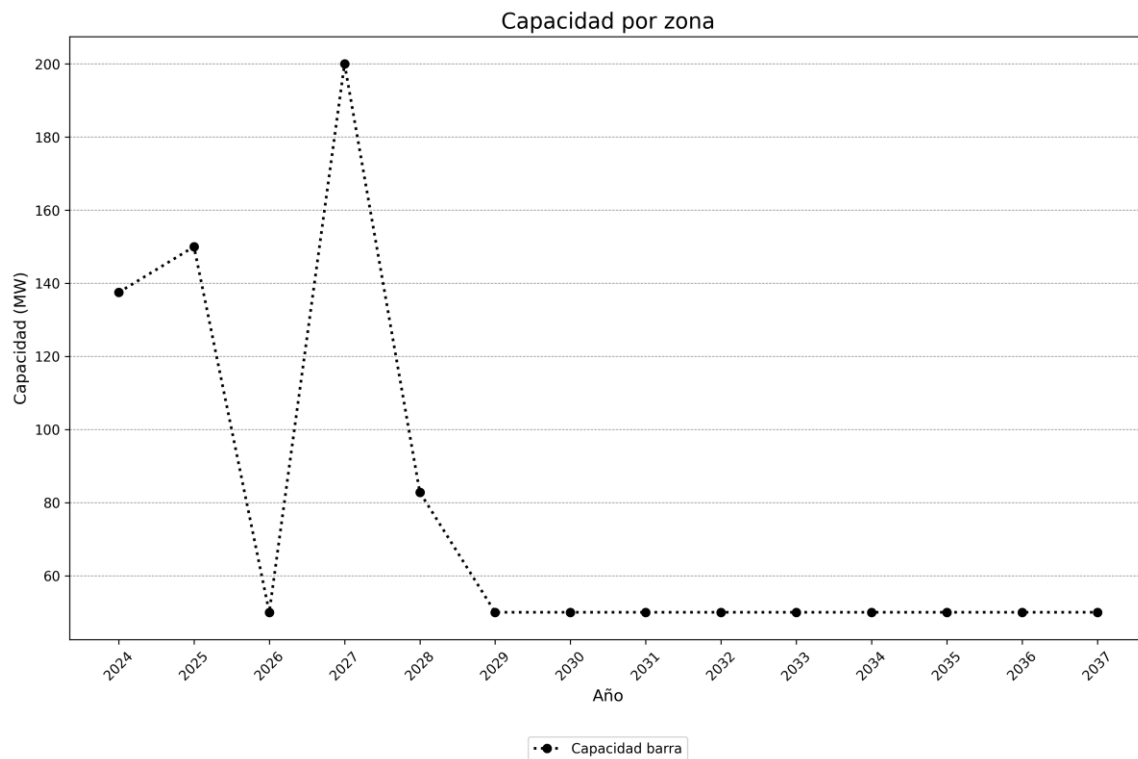


Figura 3-15. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 15

## 1.16. Zona 16:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 16 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-31. Subestaciones asociadas a la Zona 16

Zona	Barras
Zona 16	Chicala 115
Zona 16	Porvenir 115

Para la Zona 16 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

Tabla 3-32. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 16

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2603_A1	50.0	Solar FV	Porvenir 115	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 16.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 16, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura.

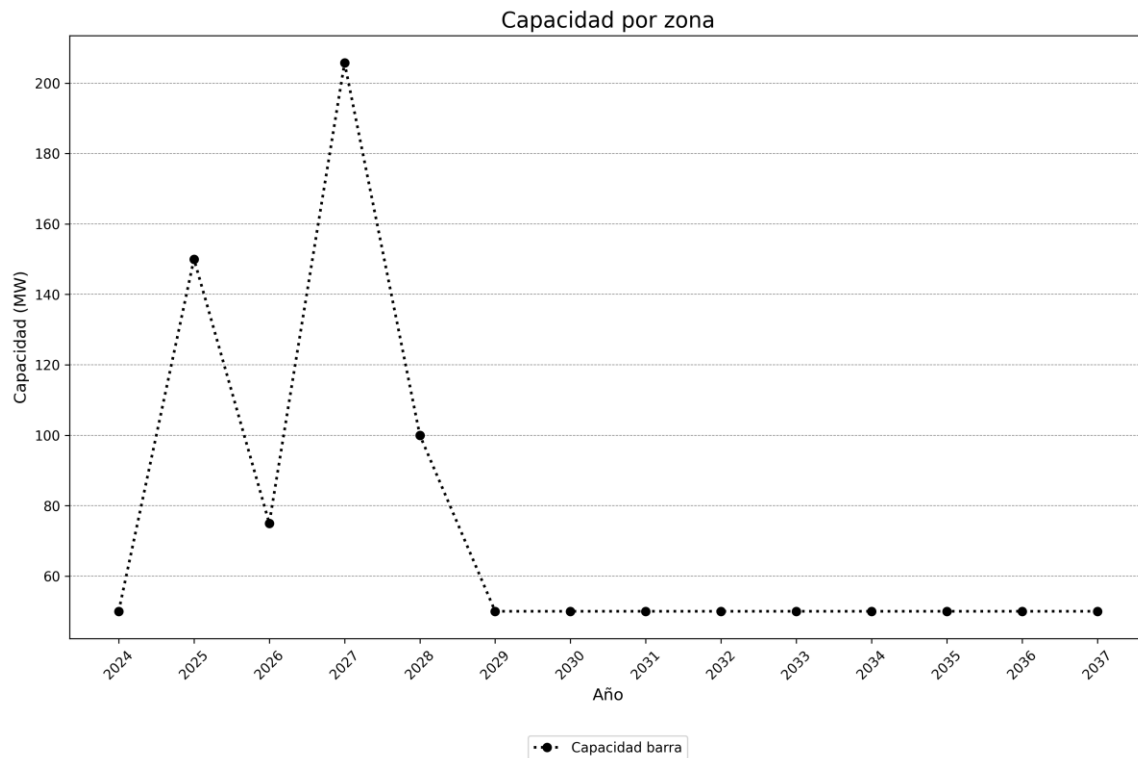


Figura 3-16. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 16

## 1.17. Zona 17:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 17 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-33. Subestaciones asociadas a la Zona 17*

Zona	Barras
Zona 17	Peldar 115
Zona 17	Zipaquira 115
Zona 17	Norte 115
Zona 17	T Peldar 115
Zona 17	Sesquile 115
Zona 17	Suesca 34,5 kV
Zona 17	Nemocon 34,5 kV

Para la Zona 17 se presentaron 14 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-34. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 17*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5222_A1	80.0	Eólico Onshore	Zipaquira 115	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5232_A1	80.0	Eólico Onshore	Zipaquira 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5246_A1	50.0	Solar FV	Zipaquira 115	2030	SATISFACE
SC_2023_5246_A2	50.0	Solar FV	Norte 115	2030	SATISFACE
SC_2023_5247_A1	9.9	Solar FV	Suesca 34,5 kV	2026	SATISFACE

SC_2023_5247_A2	9.9	Solar FV	Nemocon 34,5 kV	2026	SATISFACE
SC_2023_5286_A2	50.0	Solar FV	Norte 115	2027	SATISFACE
SC_2023_5286_A3	50.0	Solar FV	Sesquile 115	2027	SATISFACE
SC_3355_A2	50.0	Solar FV	Norte 115	2027	SATISFACE
SC_3355_A3	50.0	Solar FV	Sesquile 115	2027	SATISFACE
SC_4764_A1	96.6	Eólico Onshore	Sesquile 115	2029	NO SATISFACE
SC_4764_A2	96.6	Eólico Onshore	Norte 115	2029	NO SATISFACE
SC_4800_A1	60.0	Solar FV	Zipaquira 115	2028	SATISFACE
SC_4800_A2	60.0	Solar FV	Norte 115	2028	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 17.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 17, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

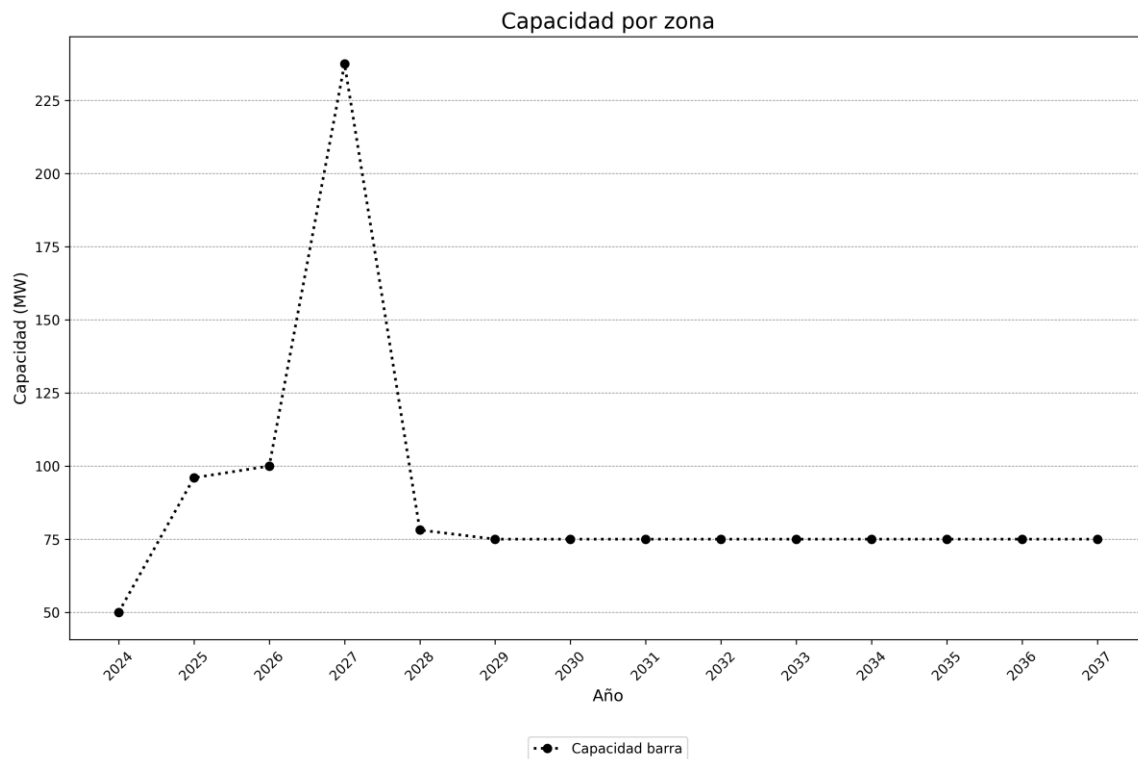


Figura 3-17. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 17

## 1.18. Zona 18:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 18 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-35. Subestaciones asociadas a la Zona 18

Zona	Barras
Zona 18	Veraguas 115
Zona 18	Gorgonzola 115
Zona 18	Gorgonzola 57.5
Zona 18	Terminal 115

Zona 18	Techo 115
Zona 18	San Jose 115

Para la Zona 18 se presentaron 0 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

Tabla 3-36. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 18

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
-----------	-----------	------	-------	----------------	-------------

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 18.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 18, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

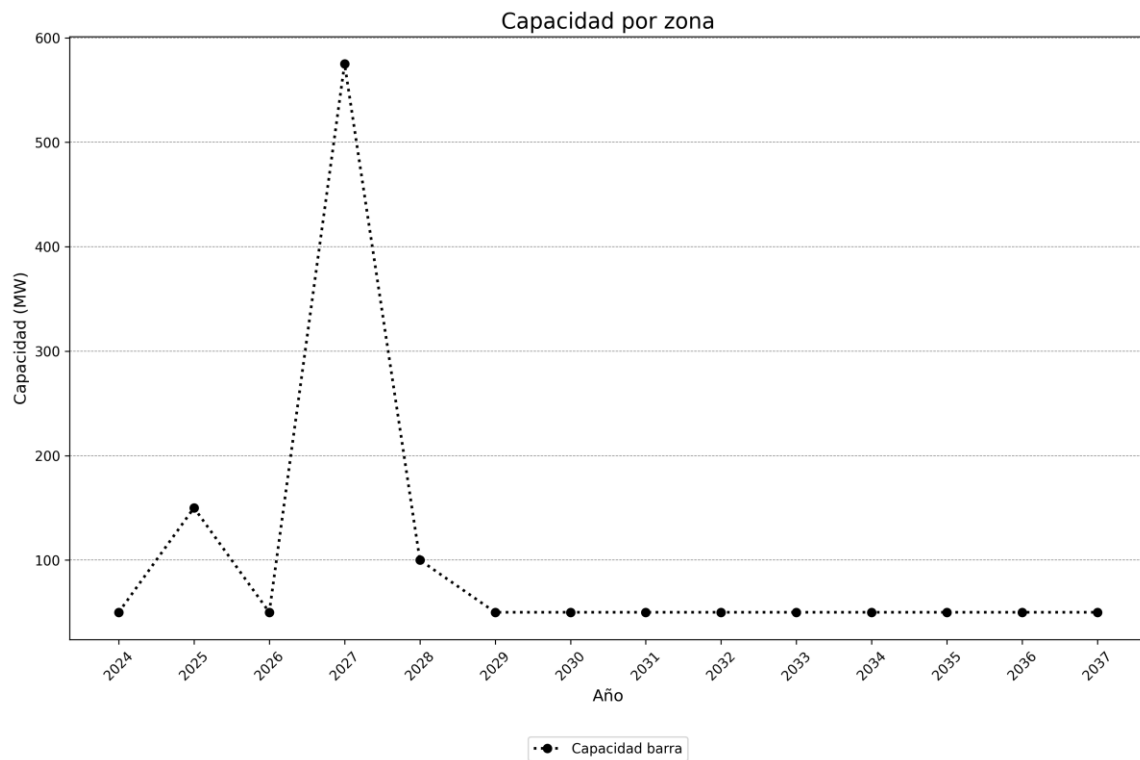


Figura 3-18. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 18

## 1.19. Zona 19:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 19 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-37. Subestaciones asociadas a la Zona 19*

Zona	Barra
Zona 19	Norte 500

Para la Zona 19 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-38. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 19*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5644_A2	80.0	Eólico Onshore	Norte 500	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 19.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 19, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

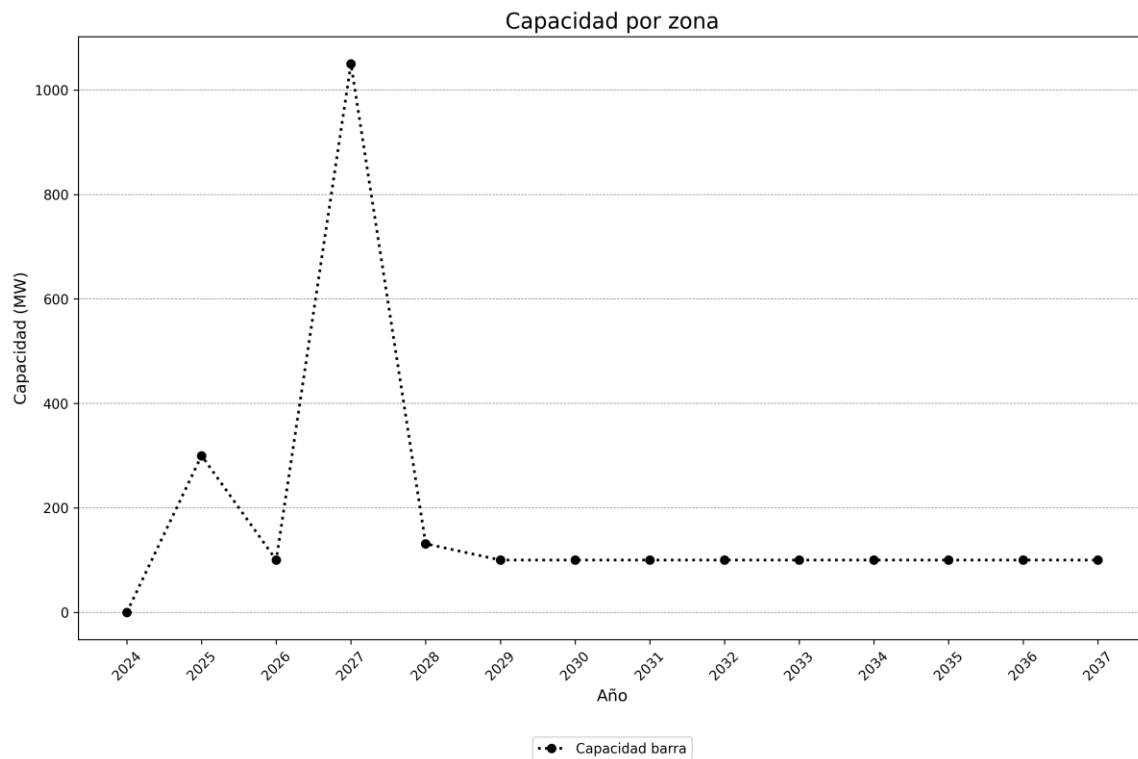


Figura 3-19. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 19

## 1.20. Zona 20:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 20 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-39. Subestaciones asociadas a la Zona 20

Zona	Barras
Zona 20	Bosa 115
Zona 20	Compartir 115
Zona 20	Pavco 115
Zona 20	Cto Colmotores 34,5 kV - Nodo 1068921

Para la Zona 20 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-40. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 20*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2701_A1	9.88	Biomasa y Residuos	Cto Colmotores 34,5 kV - Nodo 1068921	2025	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 20.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 20, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

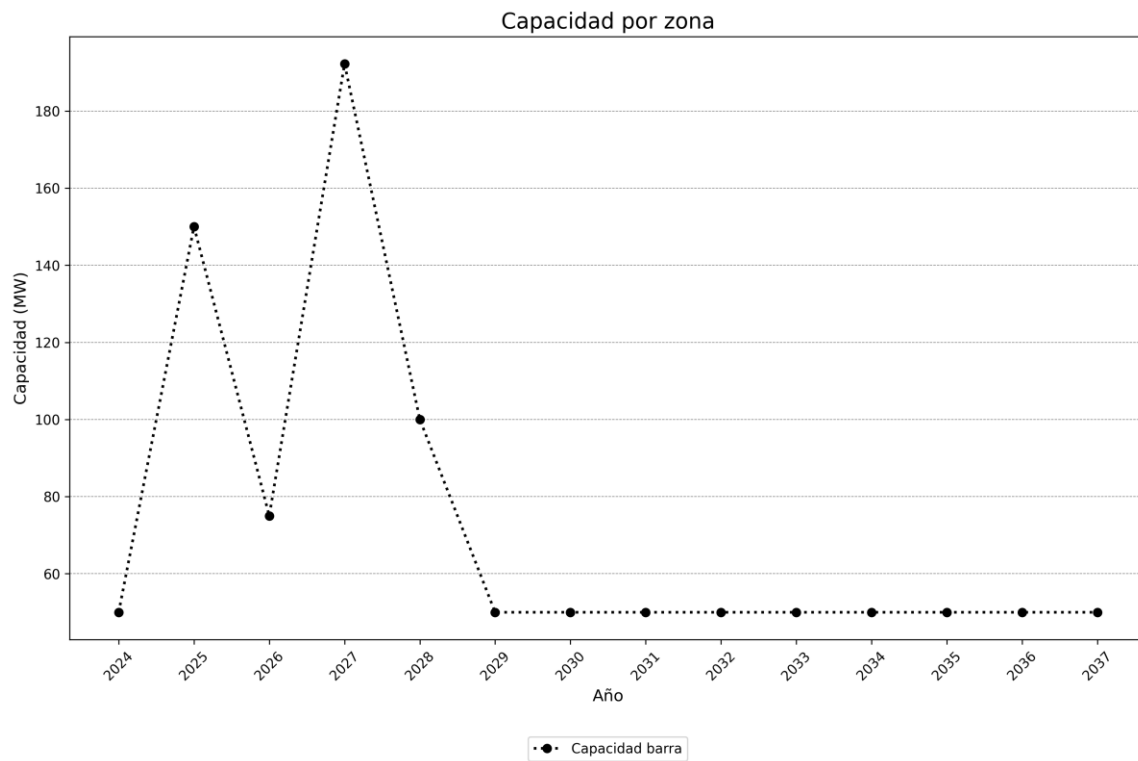


Figura 3-20. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 20

## 1.21. Zona 21:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 21 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-41. Subestaciones asociadas a la Zona 21

Zona	Barras
Zona 21	Aranjuez 115
Zona 21	Calera 115
Zona 21	Morato 115
Zona 21	Usaquen 115

Zona 21	Torca 220
Zona 21	Torca 115
Zona 21	Junin 34,5 kV

Para la Zona 21 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-42. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 21*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2532_A1	11.0	PCH	Junin 34,5 kV	2025	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 21.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 21, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

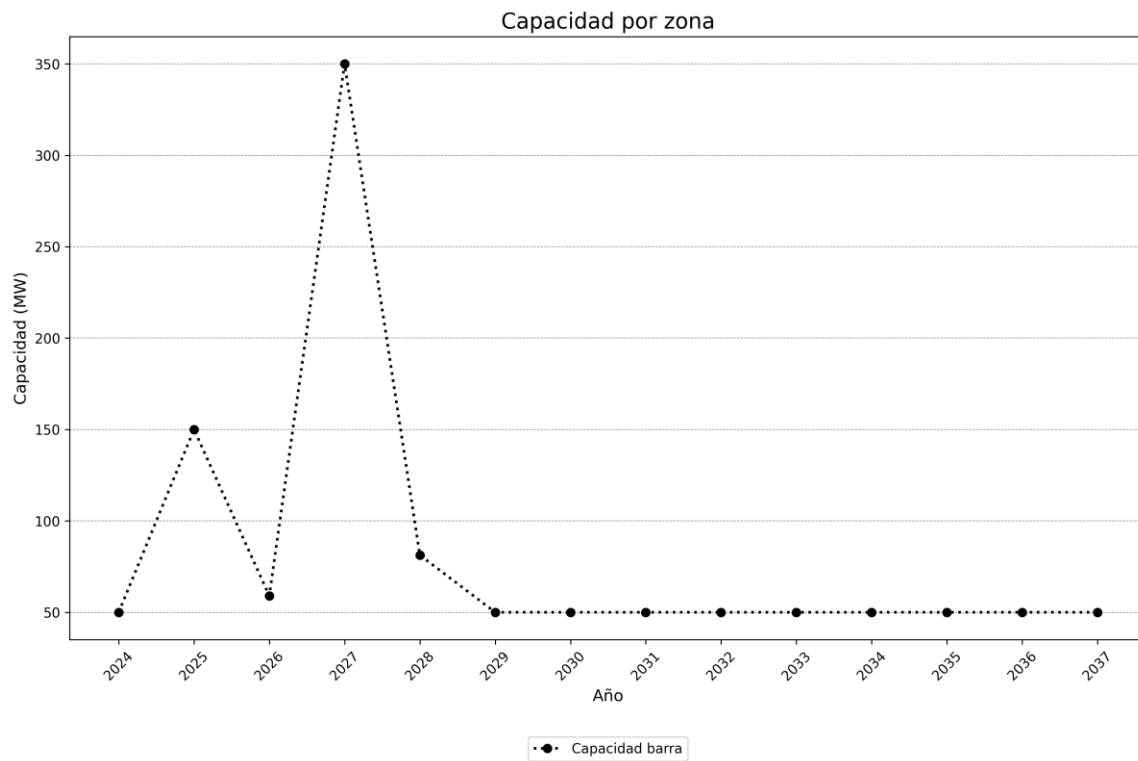


Figura 3-21. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 21

## 1.22. Zona 22:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 22 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-43. Subestaciones asociadas a la Zona 22

Zona	Barras
Zona 22	Calle 67 115
Zona 22	Fontibon 115
Zona 22	Montevideo 115
Zona 22	Salitre 115

<b>Zona 22</b>	La Paz 115 (Oriental)
----------------	-----------------------

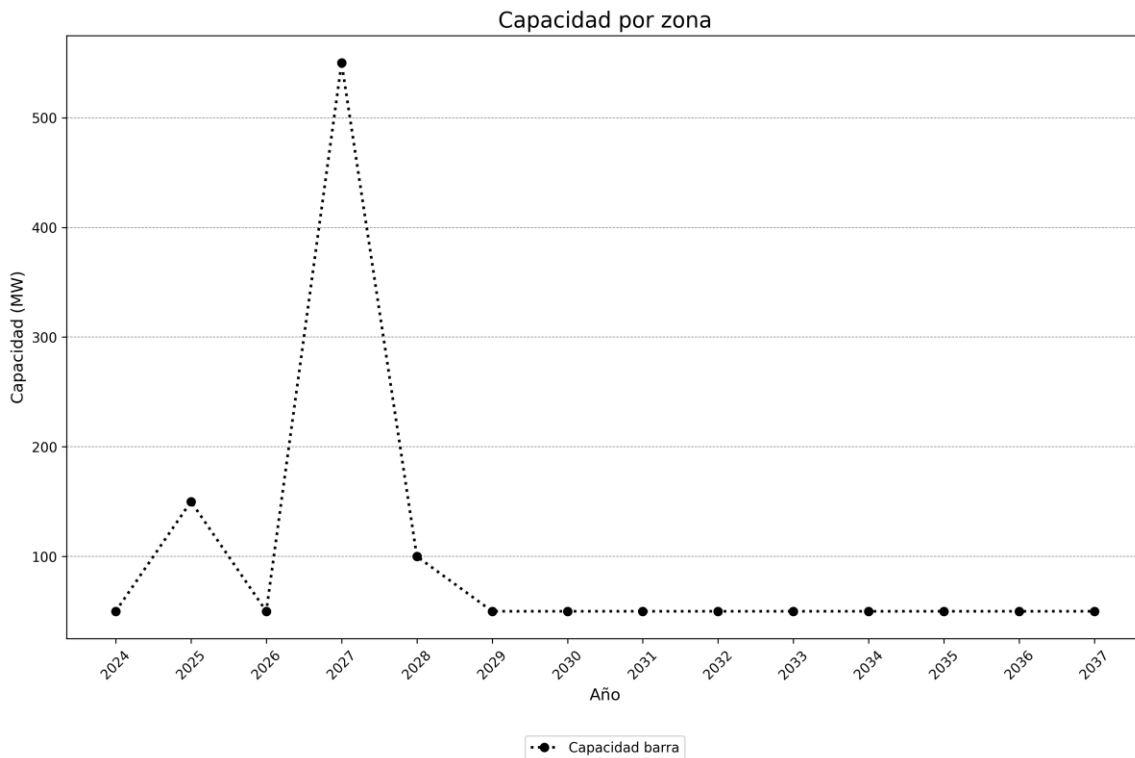
Para la Zona 22 se presentaron 0 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-44. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 22*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
-----------	-----------	------	-------	----------------	-------------

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 22.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 22, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:



*Figura 3-22. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 22*

## 1.23. Zona 23:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 23 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-45. Subestaciones asociadas a la Zona 23*

Zona	Barras
Zona 23	El Rio (Bogota) 115
Zona 23	Nva Esperanza 115
Zona 23	Indumil 115

Para la Zona 23 se presentaron 2 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-46. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 23*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_3300_A1	99.9	Eólico Onshore	Nva Esperanza 115	2026	NO SATISFACE
SC_3325_A1	99.9	Eólico Onshore	Nva Esperanza 115	2026	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 23.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 23, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

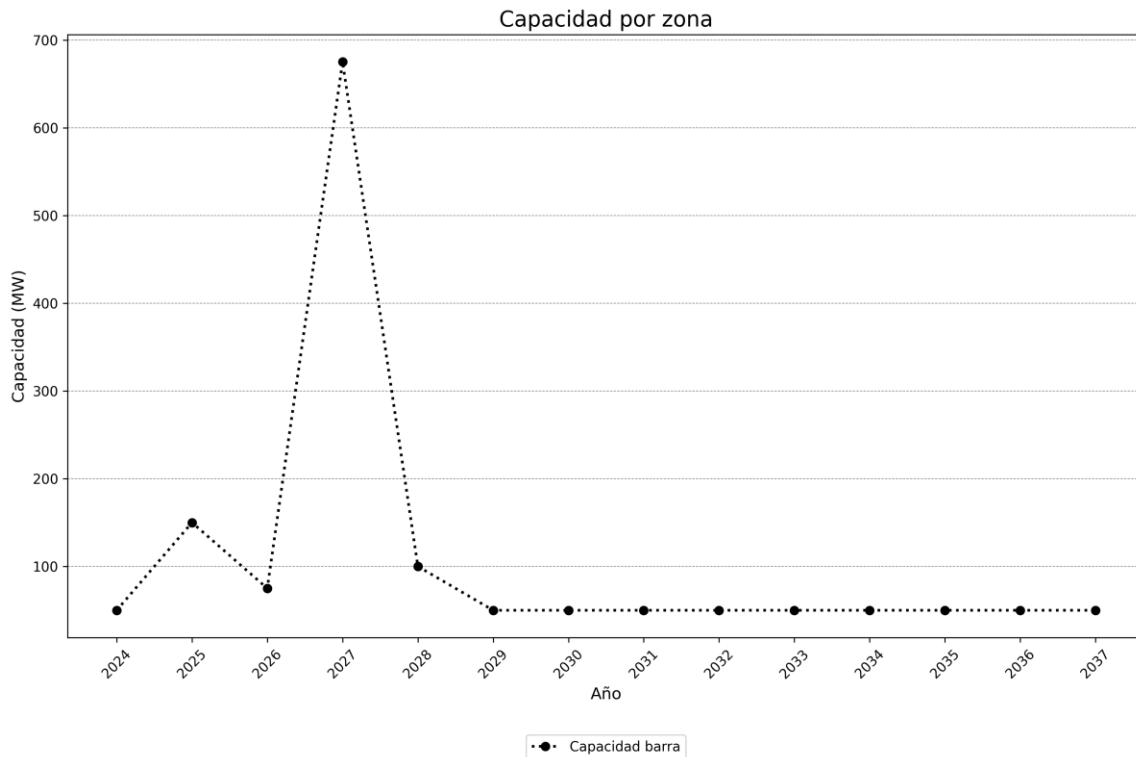


Figura 3-23. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 23

## 1.24. Zona 24:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 24 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-47. Subestaciones asociadas a la Zona 24*

Zona	Barras
Zona 24	Villeta 115
Zona 24	La Ceiba 115

Para la Zona 24 se presentaron 4 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-48. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 24*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_4018_A1	50.0	Solar FV	La Ceiba 115	2027	SATISFACE
SC_4018_A2	50.0	Solar FV	Villeta 115	2027	SATISFACE
SC_4149_A1	50.0	Solar FV	La Ceiba 115	2027	SATISFACE
SC_4149_A2	50.0	Solar FV	Villeta 115	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 24.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 24, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

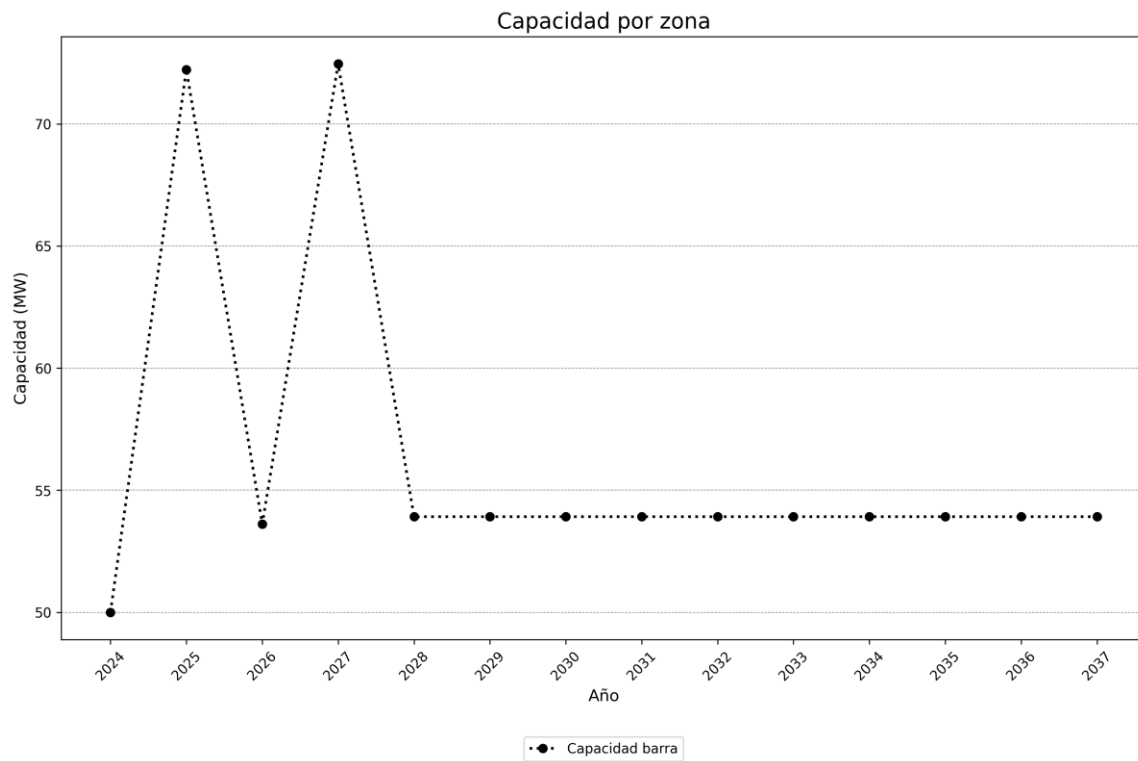


Figura 3-24. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 24

## 1.25. Zona 25:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 25 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-49. Subestaciones asociadas a la Zona 25

Zona	Barra
Zona 25	Norte 220

Para la Zona 25 se presentaron 1 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

Tabla 3-50. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 25

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5644_A1	80.0	Eólico Onshore	Norte 220	2027	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 25.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 25, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

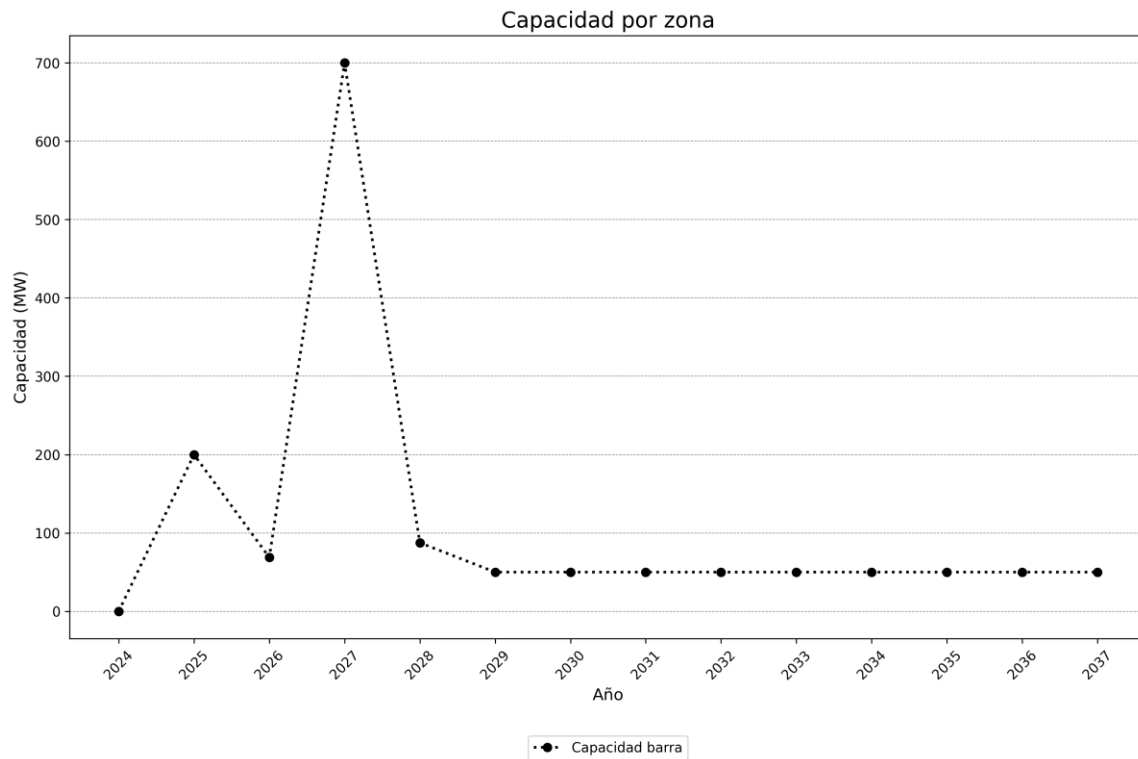


Figura 3-25. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 25

## 1.26. Zona 26:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 26 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-51. Subestaciones asociadas a la Zona 26*

Zona	Barras
Zona 26	Bacata 220
Zona 26	Balsillas 220
Zona 26	Noroeste 220

Para la Zona 26 se presentaron 4 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-52. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 26*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5576_A2	140.0	Solar FV	Noroeste 220	2026	NO SATISFACE
SC_4983_A2	19.9	Solar FV	Bacata 220	2028	SATISFACE
SC_4986_A2	19.9	Solar FV	Bacata 220	2028	SATISFACE
SC_4987_A2	19.9	Solar FV	Bacata 220	2028	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 26.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 26, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

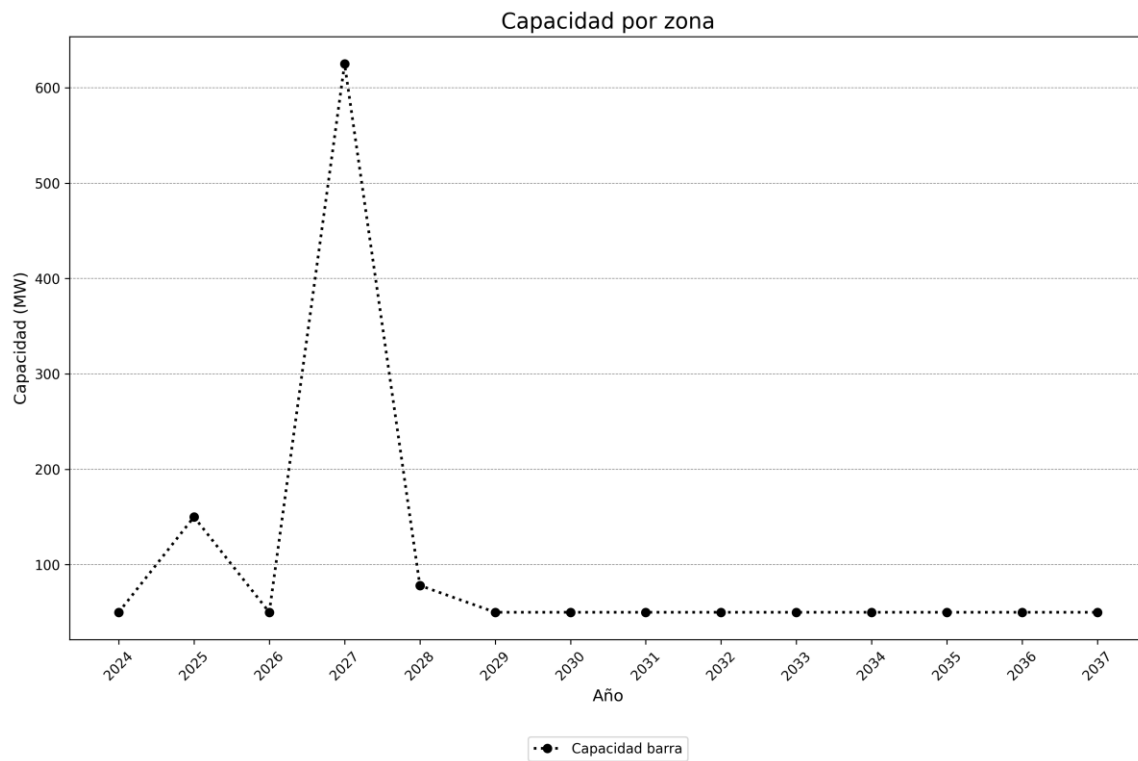


Figura 3-26. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 26

## 1.27. Zona 27:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 27 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-53. Subestaciones asociadas a la Zona 27

Zona	Barras
Zona 27	Granada 115
Zona 27	Guamal 115
Zona 27	Guamal 34.5
Zona 27	Granada 34.5

Para la Zona 27 se presentaron 13 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-54. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 27*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5464_A1	20.0	Solar FV	Guamal 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5464_A2	20.0	Solar FV	Guamal 34.5	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5465_A1	20.0	Solar FV	Guamal 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5465_A2	20.0	Solar FV	Guamal 34.5	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5466_A1	20.0	Solar FV	Guamal 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5466_A2	20.0	Solar FV	Guamal 34.5	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5469_A1	20.0	Solar FV	Granada 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5469_A2	20.0	Solar FV	Granada 34.5	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5470_A1	20.0	Solar FV	Granada 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5470_A2	20.0	Solar FV	Granada 34.5	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5471_A1	20.0	Solar FV	Granada 115	2028	NO SATISFACE
SC_2023_5471_A2	20.0	Solar FV	Granada 34.5	2028	NO SATISFACE
SC_3762_A2	40.0	Solar FV	Guamal 115	2028	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 27.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 27, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

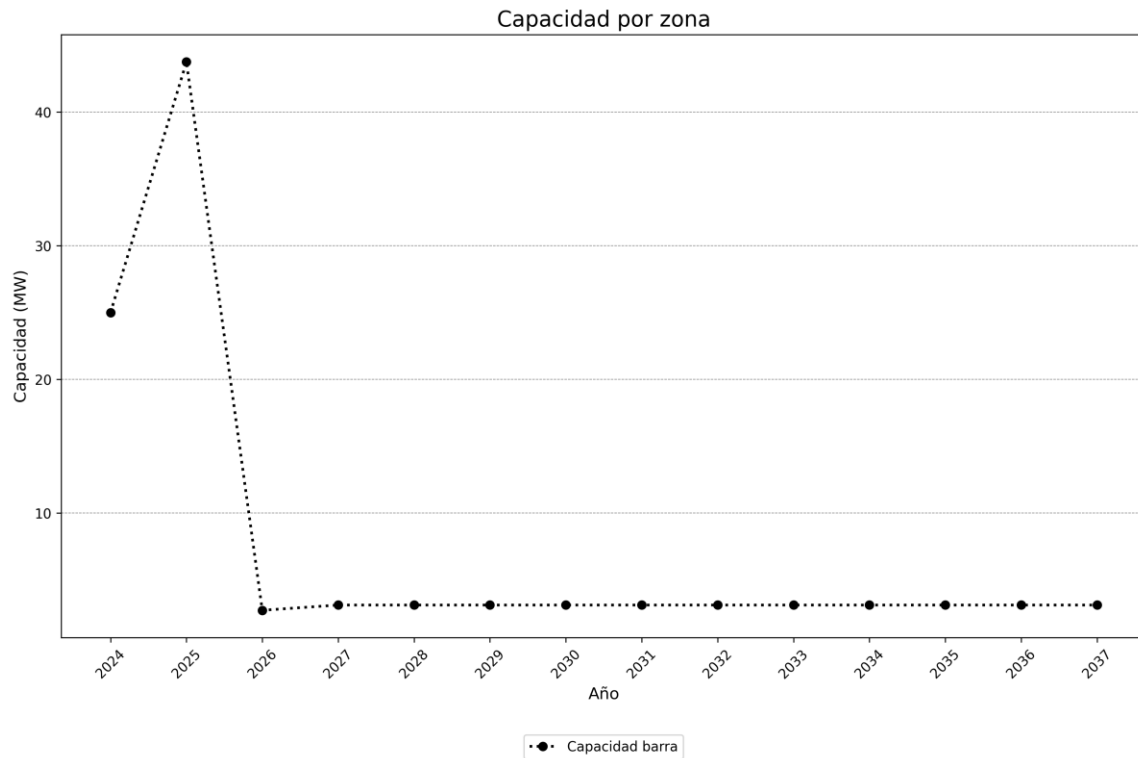


Figura 3-27. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 27

## 1.28. Zona 28:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 28 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-55. Subestaciones asociadas a la Zona 28

Zona	Barras
Zona 28	Puerto Lopez 115
Zona 28	Suria (DelSur) 220

<b>Zona 28</b>	Puerto Gaitan 115
<b>Zona 28</b>	Suria 34.5

Para la Zona 28 se presentaron 10 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-56. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 28*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5456_A2	19.9	Solar FV	Suria (DelSur) 220	2026	SATISFACE
SC_2023_5457_A2	19.9	Solar FV	Suria (DelSur) 220	2026	SATISFACE
SC_2023_5458_A2	19.9	Solar FV	Suria (DelSur) 220	2026	SATISFACE
SC_2023_5462_A2	20.0	Solar FV	Suria 34.5	2028	SATISFACE
SC_2023_5463_A2	20.0	Solar FV	Suria 34.5	2028	SATISFACE
SC_2023_5559_A1	96.0	Solar FV	Suria (DelSur) 220	2028	NO SATISFACE
SC_2804_A1	150.0	Solar FV	Suria (DelSur) 220	2027	NO SATISFACE
SC_4828_A2	70.0	Solar FV	Suria (DelSur) 220	2027	NO SATISFACE
SC_4829_A2	50.0	Solar FV	Suria (DelSur) 220	2027	NO SATISFACE
SC_4927_A1	9.99	Solar FV	Suria 34.5	2027	SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 28.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 28, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

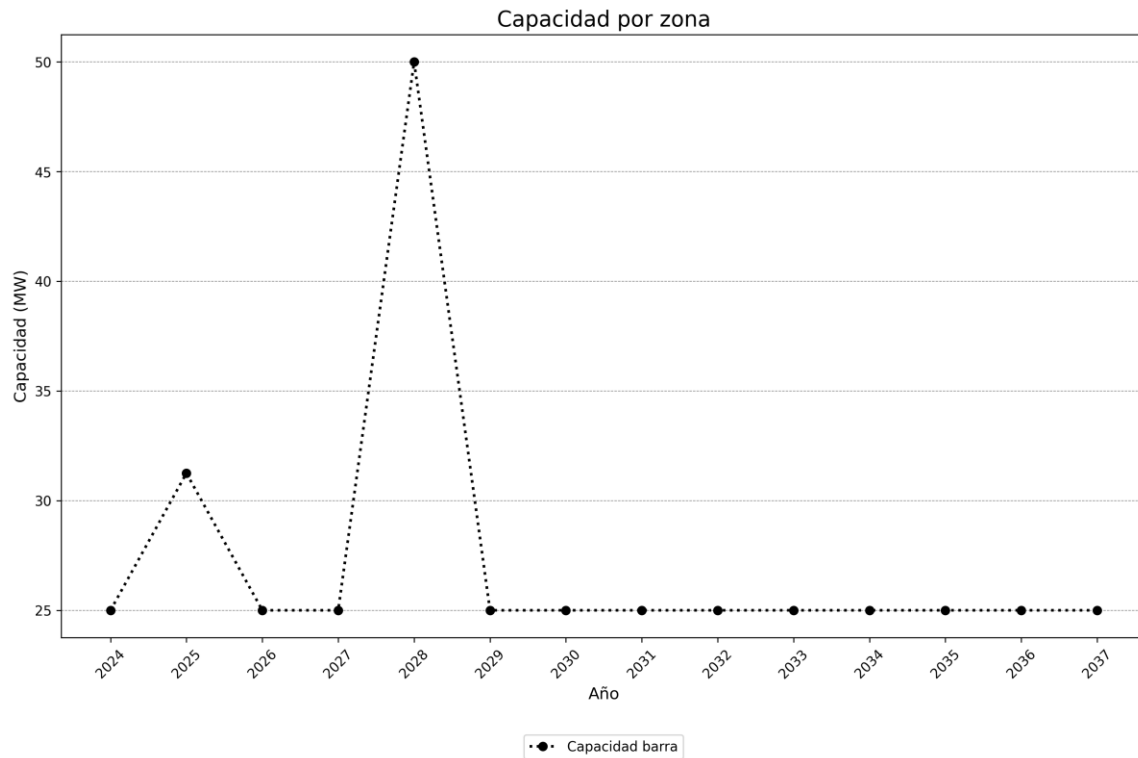


Figura 3-28. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 28

## 1.29. Zona 29:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 29 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-57. Subestaciones asociadas a la Zona 29

Zona	Barras
Zona 29	JMCordoba 34,5 kV
Zona 29	La Isla 34,5 kV

Zona 29	Peñalisa 34,5 kV
Zona 29	DIAMANTE 34,5 kV
Zona 29	Mangos 34,5 kV
Zona 29	Panagua 34,5 kV
Zona 29	El Palmar 34,5 kV

Para la Zona 29 se presentaron 10 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-58. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 29*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5672_A1	9.9	Solar FV	Panagua 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5672_A2	9.9	Solar FV	JMCordoba 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5673_A1	9.9	Solar FV	La Isla 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5673_A2	9.9	Solar FV	Mangos 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2024_5971_A1	9.9	Solar FV	Mangos 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2024_5971_A2	9.9	Solar FV	DIAMANTE 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2024_5977_A1	9.9	Solar FV	Peñalisa 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2024_5977_A2	9.9	Solar FV	JMCordoba 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2024_5991_A1	9.9	Solar FV	El Palmar 34,5 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2024_5991_A2	9.9	Solar FV	Mangos 34,5 kV	2026	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 29.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 29, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

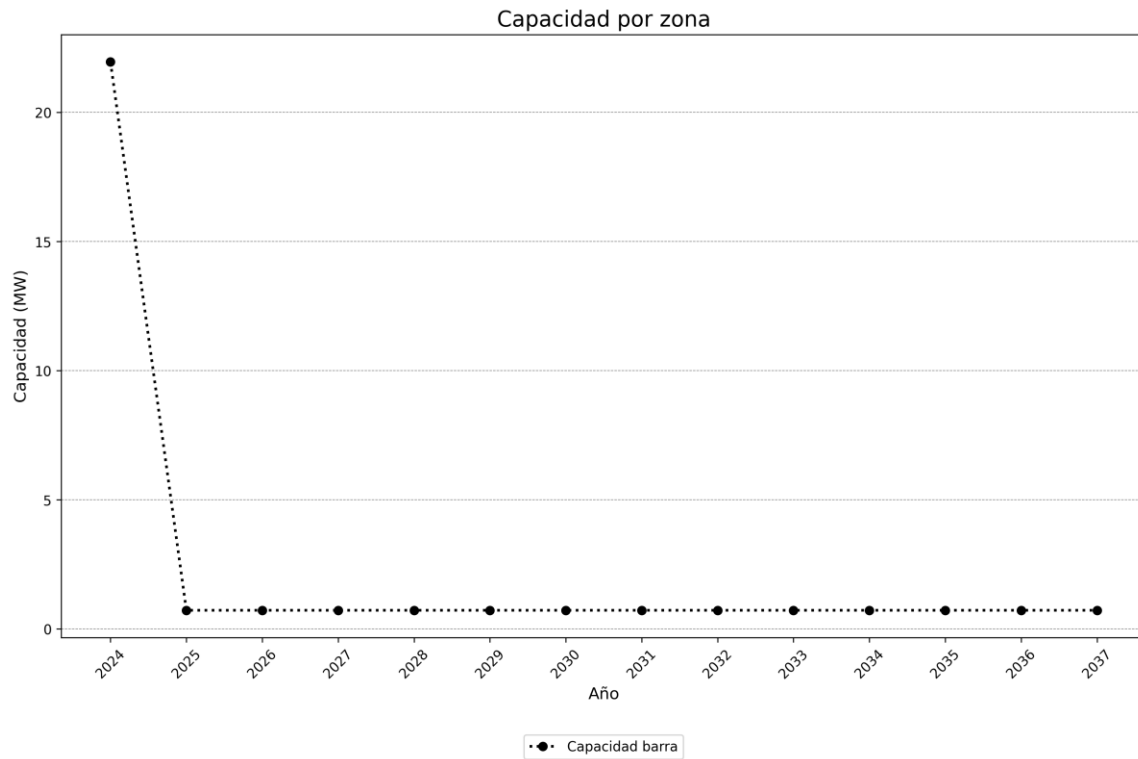


Figura 3-29. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 29

### 1.30. Zona 30:

#### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 30 se agrupan las siguientes subestaciones.

Tabla 3-59. Subestaciones asociadas a la Zona 30

Zona	Barra
Zona 30	PTO Salgar 33 kV

Para la Zona 30 se presentaron 2 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

Tabla 3-60. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 30

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
SC_2023_5304_A2	9.9	Solar FV	PTO Salgar 33 kV	2026	NO SATISFACE
SC_2023_5309_A2	9.9	Solar FV	PTO Salgar 33 kV	2026	NO SATISFACE

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 30.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 30, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

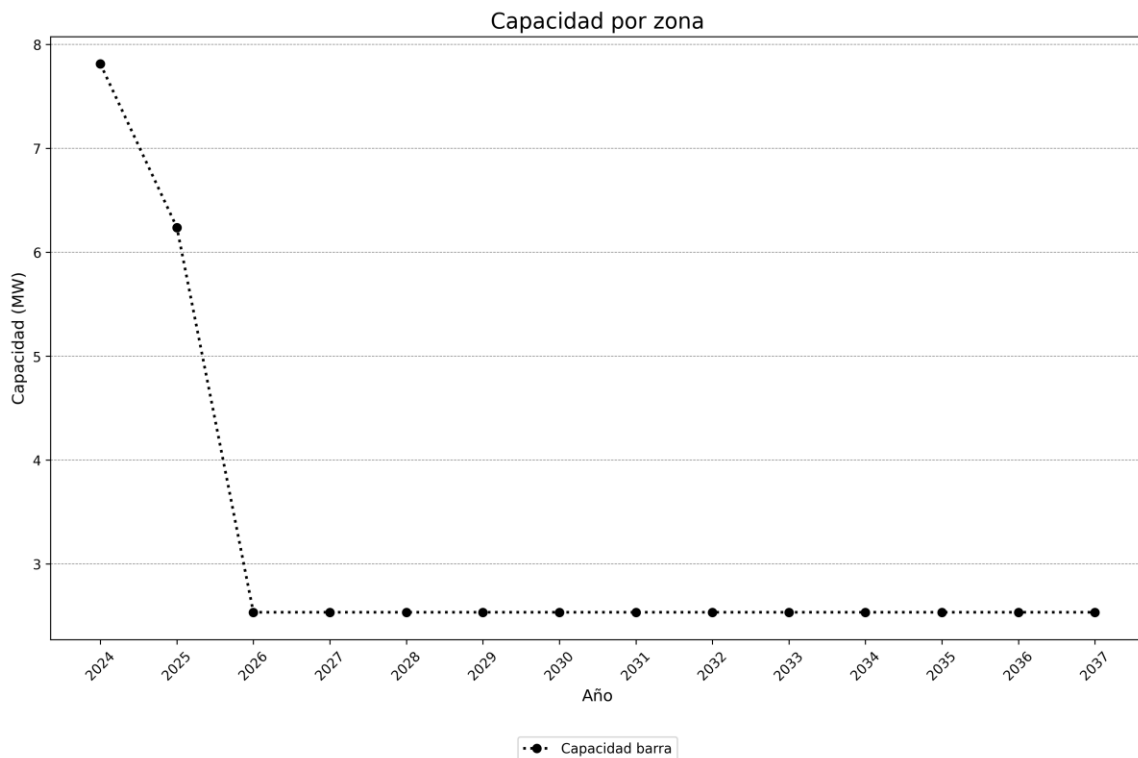


Figura 3-30. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 30

## 1.31. Zona 31:

### Capacidad por zona:

De acuerdo con la metodología de zonificación aplicada en el Área Oriental para la Zona 31 se agrupan las siguientes subestaciones.

*Tabla 3-61. Subestaciones asociadas a la Zona 31*

Zona	Barra
Zona 31	Beltran 34,5 kV

Para la Zona 31 se presentaron 0 alternativas de conexión las cuales se muestran en la siguiente tabla:

*Tabla 3-62. Alternativas de conexión asociadas a la Zona 31*

Solicitud	Capacidad	Tipo	Barra	FPO solicitada	Restricción
-----------	-----------	------	-------	----------------	-------------

No se priorizó ninguna de las alternativas de conexión presentadas en la Zona 31.

El estado de la capacidad por zona en la Zona 31, teniendo en cuenta la priorización se puede observar en la siguiente figura:

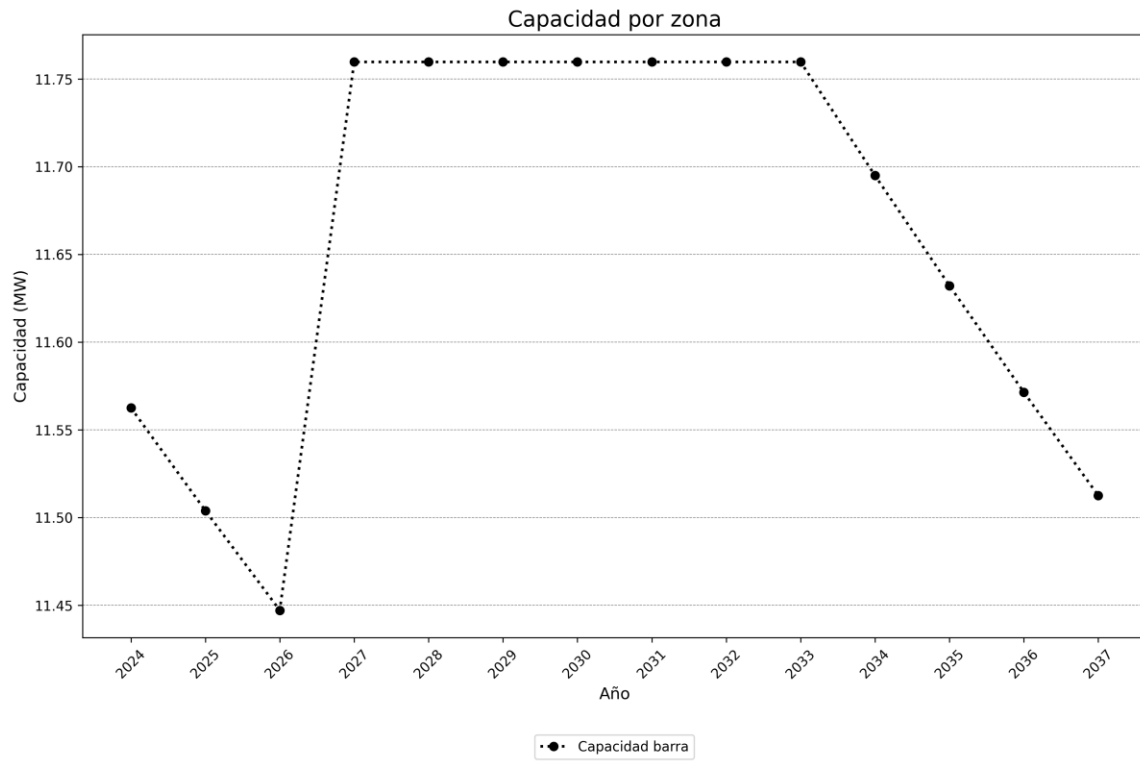


Figura 3-31. Balance de capacidad por zona después de la priorización para la Zona 31