

Previsión demanda nacional anual

(octubre 2025–septiembre 2026)

Dirección de Operación
Gerencia Servicios para la Operación GTS

05-junio-2025



Previsión demanda nacional anual 2025-2026

Escenario BASE



Unidad TWh	oct-25	nov-25	dic-25	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	TOTAL Oct25-Sep-26
S. Convencional	18,0	21,4	24,2	26,0	22,6	21,6	17,9	17,2	15,7	15,7	14,3	15,7	230,2
Atendido por gasoducto	16,9	20,3	23,0	24,9	21,6	20,6	17,0	16,3	14,9	14,7	13,4	14,8	218,3
Atendido por cisterna	1,1	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	11,9
S. Eléctrico	6,5	6,2	7,5	7,0	5,1	5,1	5,4	6,0	7,1	7,6	7,2	6,6	77,4
Demanda Total	24,5	27,5	31,7	33,0	27,6	26,7	23,3	23,2	22,9	23,3	21,5	22,3	307,6

- La previsión para Sector Convencional se realiza bajo condiciones normales de temperatura y previsión de actividad económica actual. Estas cifras pueden variar en función de las condiciones climatológicas, el precio de la energía y el comportamiento de la actividad económica asociada
- La previsión para el Sector eléctrico se realiza en condiciones medias de generación renovable, demanda eléctrica prevista por el Operador del sistema eléctrico, así como la disponibilidad prevista del parque nuclear

Previsión demanda nacional anual 2025-2026



Escenarios alto / bajo

ESCENARIO ALTO

Unidad TWh	oct-25	nov-25	dic-25	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	TOTAL Oct25-Sep-26
S. Convencional	19,5	23,2	26,3	28,2	24,6	23,5	19,4	18,7	17,1	17,0	15,5	17,1	250,2
Atendido por gasoducto	18,4	22,0	25,0	27,1	23,5	22,4	18,4	17,7	16,2	16,0	14,6	16,1	237,3
Atendido por cisterna	1,2	1,2	1,3	1,2	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	12,9
S. Eléctrico	8,6	8,2	9,9	9,3	6,7	6,8	7,2	8,0	9,5	10,0	9,5	8,7	102,4
Demanda Total	28,1	31,4	36,2	37,6	31,2	30,2	26,6	26,7	26,6	27,1	25,1	25,8	352,6

ESCENARIO BAJO

Unidad TWh	oct-25	nov-25	dic-25	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	TOTAL Oct25-Sep-26
S. Convencional	15,8	18,8	21,3	22,8	19,9	19,0	15,7	15,1	13,8	13,8	12,6	13,8	202,2
Atendido por gasoducto	14,9	17,8	20,3	21,9	19,0	18,1	14,9	14,3	13,1	13,0	11,8	13,0	192,3
Atendido por cisterna	0,9	0,9	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	9,9
S. Eléctrico	5,2	5,0	6,1	5,7	4,1	4,1	4,4	4,9	5,8	6,1	5,8	5,3	62,4
Demanda Total	21,0	23,8	27,3	28,5	23,9	23,1	20,1	20,0	19,6	19,9	18,4	19,1	264,6

- Escenarios diseñados en función de la climatología frío/calor y de la disponibilidad del recurso renovable, hidráulico – solar – eólico

Nota: El sector convencional incluye la demanda dedicada al transporte

Previsión demanda nacional anual 2025-2026

Consideraciones ESCENARIOS

• **BASE**

- Sector Convencional bajo condiciones normales de temperatura, previsión de actividad económica actual
- Sector eléctrico bajo condiciones medias de generación renovable y disponibilidad prevista del parque nuclear

• **ESCENARIO ALTO**

- Sector Convencional bajo condiciones de frías temperaturas
- Sector eléctrico
 - HIDRÁULICA escenario medio seco (65%)
 - EÓLICA escenario Percentil 40
 - SOLAR escenario Percentil 25

• **ESCENARIO BAJO**

- Sector Convencional bajo condiciones de cálidas temperaturas y decrecimiento del mercado industrial derivado de los procesos de eficiencia y unas condiciones de precio del mercado eléctrico/gas menos favorable.
- Sector eléctrico
 - HIDRÁULICA escenario medio húmedo (40%)
 - EÓLICA escenario Percentil 60
 - SOLAR escenario Percentil 75