

Previsión demanda nacional anual escalonada

(diciembre 2025– noviembre 2026)

Dirección de Operación
Gerencia Servicios para la Operación GTS

30-octubre-2025



Previsión demanda nacional anual escalonada



dic-25 ene-26 feb-26 mar-26 abr-26 may-26 jun-26 jul-26 ago-26 sep-26 oct-26 nov-26

Escenario Alto

S. Convencional	26,2	28,8	26	24	19	19	17	17	16	18	20	24
S. Eléctrico	11,2	11,4	10	10	9	9	12	13	12	9	9	9
Demanda Total	37,4	40,1	36	33	28	28	29	30	28	27	29	34

Escenario Medio

S. Convencional	23,2	25,8	23	21	17	17	16	15	14	16	18	21
Atendido por gasoducto	22,1	24,6	22	20	16	16	15	15	13	15	17	20
Atendido por cisterna	1,2	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
S. Eléctrico	8,2	8,4	7	7	6	6	7	8	8	6	6	6
Demanda Total	31,4	34,1	30	27	23	23	23	24	22	22	24	28

Escenario Bajo

S. Convencional	20,2	22,8	20	18	15	15	14	14	13	13	15	18
S. Eléctrico	5,2	5,4	4	4	3	3	3	4	3	3	3	3
Demanda Total	25,4	28,1	24	21	18	18	17	18	16	16	18	22

ESCENARIO MEDIO

- La previsión para Sector Convencional se realiza bajo condiciones normales de temperatura, crecimiento industrial actual
- La previsión para el Sector eléctrico se realiza en condiciones medias de generación eólica, demanda eléctrica de REE, y saldo exportador

ESCENARIO ALTO

- La previsión para Sector Convencional se realiza bajo un escenario frío de temperaturas y crecimiento industrial optimista
- La previsión para el Sector eléctrico se realiza en condiciones inferiores a la media de generación eólica, demanda eléctrica de REE, y mayor saldo exportador

ESCENARIO BAJO

- La previsión para Sector Convencional se realiza bajo un escenario cálido de temperaturas y crecimiento industrial leve
- La previsión para el Sector eléctrico se realiza en condiciones superiores a la media de generación eólica, demanda eléctrica de REE, y menor saldo exportador

Nota: El sector convencional incluye la demanda dedicada al transporte