

Previsión demanda nacional anual escalonada

(septiembre 2023–agosto 2024)

Dirección de Operación
Gerencia Seguridad de Suministro y Programación

04-ago-2023



Previsión demanda nacional anual escalonada



sep-23 oct-23 nov-23 dic-23 ene-24 feb-24 mar-24 abr-24 may-24 jun-24 jul-24 ago-24

S. Convencional	21,4	20,8	26	29	32	30	29	25	23	22	20	19
S. Eléctrico	10,7	11,6	14	15	13	10	8	8	8	11	12	12
Demanda Total	32,1	32,4	39	44	45	40	38	33	32	33	32	31

S. Convencional	19,6	19,0	23	27	27	25	24	21	19	18	18	16
Atendido por gasoducto	18,5	17,9	22	26	26	24	23	20	18	17	17	15
Atendido por cisterna	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
S. Eléctrico	7,8	8,3	10	11	9	7	5	5	5	8	8	9
Demanda Total	27,4	27,3	34	38	36	32	29	25	24	25	26	25

S. Convencional	17,8	17,2	21	25	22	20	19	17	15	14	15	13
S. Eléctrico	4,9	5,0	7	8	6	5	3	3	3	6	6	7
Demanda Total	22,7	22,2	28	32	28	25	23	20	19	19	21	20

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