



Previsión demanda anual 2019

Análisis y Desarrollo
Análisis y Demanda

Escenarios de demanda 2019

Detalle mensual

CONVENCIONAL

Sensibilidad
frío

Demanda (TWh)	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total 2019
Convencional (Gas Emisión (BASE))	29,8	27,3	26,5	23,1	20,5	19,4	18,7	17,2	19,8	21,6	26,2	28,9	279,0
(esc. Frío extremo)	12,2	10,9	8,8	5,8	3,4	2,1	1,5	1,3	2,8	4,0	8,7	12,4	74,0
D/C + PyMES (esc. normal temp)	10,8	9,7	7,9	5,2	3,0	1,8	1,3	1,2	2,5	3,6	7,8	11,0	65,9
(esc. calor extremo)	9,4	8,5	7,0	4,7	2,6	1,6	1,1	1,1	2,2	3,1	6,8	9,6	57,7
TOTAL INDUSTRIAL	19,0	17,6	18,6	17,9	17,5	17,6	17,4	16,0	17,3	18,0	18,4	17,8	213,1
Cisternas GNL	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,0	1,1	1,0	1,0	12,4
TOTAL CONVENCIONAL SUPERIOR	32,3	29,6	28,5	24,6	21,9	20,6	20,0	18,5	21,1	23,1	28,1	31,3	299,6
TOTAL CONVENCIONAL BASE	30,9	28,4	27,6	24,1	21,5	20,4	19,8	18,3	20,8	22,7	27,2	29,8	291,4
TOTAL CONVENCIONAL INFERIOR	29,5	27,2	26,7	23,6	21,1	20,1	19,6	18,2	20,4	22,2	26,3	28,4	283,2

Sector eléctrico

S.ELÉCTRICO

Demanda (TWh)	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total 2019
ESCENARIO SUPERIOR	7,7	6,8	6,3	4,3	4,7	5,7	7,9	8,1	7,7	6,5	5,8	6,6	78,2
ESCENARIO BASE	6,8	5,8	5,1	3,6	3,8	5,1	7,2	7,6	7,4	5,1	4,9	5,5	68,0
ESCENARIO INFERIOR	6,0	4,6	4,5	2,9	3,1	4,6	6,6	7,0	6,8	4,6	4,0	4,6	59,3

Total Demanda Nacional

TOTAL

Demanda (TWh)	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total 2019
ESCENARIO SUPERIOR	40,0	36,4	34,8	28,9	26,6	26,4	27,8	26,6	28,8	29,6	34,0	37,8	377,7
ESCENARIO BASE	37,7	34,1	32,8	27,7	25,3	25,5	27,0	25,9	28,1	27,8	32,1	35,3	359,4
ESCENARIO INFERIOR	35,5	31,8	31,2	26,4	24,2	24,7	26,2	25,2	27,2	26,8	30,3	33,0	342,5

Escenarios de demanda 2019

Definición escenarios

CONVENCIONAL

Frío



BASE

Cálido



El **escenario BASE** se realiza en **condiciones normales de temperatura** y **en línea con las estimaciones de PIB**.

Los **escenarios ALTO y BAJO** contemplan la variación de **temperaturas frías y cálidas** respectivamente.

ELÉCTRICO

Superior



BASE

Inferior



La previsión del **escenario BASE** se realiza teniendo en cuenta la **mejor estimación** del Operador del Sistema Eléctrico **de las distintas tecnologías** que configuran el **Mix de generación** e importación de electricidad.

Los **escenarios SUPERIOR e INFERIOR** son el resultado de las hipótesis de **menor y mayor generación hidráulica e importaciones** de electricidad respectivamente.



Análisis y Desarrollo
GTS_DEMANDA@enagas.es
Tlf: 917099554