



Estadística del mercado de gas natural (Mensual)

Proyecto Técnico

Unidad responsable: Dirección General de Política Energética y Minas-
Subdirección General de Hidrocarburos y Nuevos Combustibles

Fecha: 01/06/2020

Índice

	Página
1. Identificación de la operación.	4
2. Origen de la demanda y justificación de su necesidad.....	4
3. Objetivos del proyecto.....	5
4. Clase de operación.....	5
5. Contenido.....	5
6. Características del proyecto	7
7. Plan de difusión y periodicidad.....	8

NOTA PREVIA:

Para determinar el contenido del proyecto técnico se tendrá en cuenta la clasificación de las estadísticas siguiente:

- A. *Estadísticas propiamente dichas con recogida directa de datos.*
- B. *Estadísticas propiamente dichas con utilización de datos administrativos.*
- C. *Estadísticas de síntesis y análisis.*
- D. *Recopilaciones estadísticas.*
- E. *Estadísticas de infraestructura y metodología estadística.*

1. Identificación de la operación.

El código y la denominación en el PEN de esta estadística es 8136 Estadística del mercado de gas natural. Esta estadística incluye una única operación estadística:

08054 Estadística del mercado de gas natural.

La unidad responsable es la Subdirección General de Hidrocarburos y Nuevos Combustibles de la Dirección General de Política Energética y Minas. La entidad colaboradora es la Corporación de Reservas Estratégicas de productos Petrolíferos (CORES).

Es una operación nueva en el Plan Estadístico Nacional.

2. Origen de la demanda y justificación de su necesidad.

El origen de la demanda es una exigencia europea:

- Reglamento (CE) nº 1099/2008 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 22 de octubre de 2008, relativo a las estadísticas sobre energía.
- Reglamento (UE) 2017/2010 de la Comisión, de 9 de noviembre de 2017, por el que se modifica el Reglamento (CE) n.º 1099/2008 del Parlamento Europeo y del Consejo, relativo a las estadísticas sobre energía, con respecto a las actualizaciones para las estadísticas anuales y mensuales sobre energía.

La necesidad de esta estadística se basa en que la Unión Europea, y España a su vez, necesita disponer de datos exactos y oportunos sobre cantidades de energía, sus formas, fuentes, generación, suministro, transformación y consumo, para realizar un seguimiento del impacto y las consecuencias de su política energética.

El uso de estos datos puede permitir, entre otros:

- Conocer los países de origen y la forma de entrada en España de las importaciones de gas natural, así como su evolución en el tiempo.
- Conocer las exportaciones de gas natural desde nuestro país hacia otros, así como su evolución en el tiempo.
- Conocer la producción española de gas natural y su evolución en el tiempo.

- Conocer el nivel de existencias de gas natural mantenidas en nuestro país y su forma, ya sea en forma de GNL o en almacenamientos subterráneos.
- Conocer el consumo de gas natural y su evolución en el tiempo.
- Conocer el número de clientes de gas natural por niveles de presión y su consumo asociado.

3. Objetivos del proyecto

El objetivo de esta estadística es generar información relevante sobre el sector de gas natural y cumplir las obligaciones mensuales de información a la Agencia Internacional de la Energía y a la Unión Europea en relación con el abastecimiento de gas natural y las existencias mantenidas.

Esta estadística satisface todos los requerimientos de información establecidos en la normativa en el apartado anterior.

4. Clase de operación

Se trata de una operación estadística propiamente dicha, con resultados agregados en forma de tabla.

5. Contenido

5.1 POBLACIÓN OBJETO DE ESTUDIO

La población estadística incluye todas las empresas establecidas en la Resolución de 15 de diciembre de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen formularios para la remisión de información de los sujetos del sistema de gas natural.

- Las empresas transportistas, como titulares de alguna de las instalaciones consideradas como puntos de entrada y salida del mercado nacional de gas natural, o de las plantas de gas natural licuado:
- Empresas comercializadoras y los consumidores directos en mercado que realicen entradas o salidas de gas natural mediante el transporte en cisternas de GNL.
- Empresas distribuidoras.
- Gestor Técnico del Sistema.
- Comercializadores y consumidores directos en mercado.
- Sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad.

5.2 ÁMBITO GEOGRÁFICO O TERRITORIAL

El ámbito geográfico de la estadística es todo el territorio nacional, incluyendo Ceuta y Melilla.

Se facilitan datos de consumo por Comunidades Autónomas.

5.3 PERIODO/S DE REFERENCIA DE LOS DATOS

Los datos se recogen mensualmente, referidos al mes natural. La estadística se difunde con carácter mensual y anual.

5.4 VARIABLES DE ESTUDIO Y CLASIFICACIÓN

Las variables de estudio son

- la producción de gas natural;
- importaciones y exportaciones de gas natural
- existencias de gas natural.
- Consumos y número de clientes de gas natural.

Las variables de clasificación son diversas dependiendo de la variable de estudio:

- Consumo de gas natural según su uso:
- Convencional
- Sector eléctrico

Consumo de gas natural y número de clientes según el grupo de presión:

- Grupo 1
- Grupo 2
- Grupo 3
- GNL consumo directo

Importaciones de gas natural:

- Por puntos de entrada
- Por países de origen

Exportaciones de gas natural:

- Por puntos de salida
- Por países de destino.

Existencias de gas natural:

- En plantas de regasificación
- En almacenamientos subterráneos
- Gas útil
- Gas colchón

5.5 ESTADÍSTICAS BASE

No se utilizan estadísticas base como input.

6. Características del proyecto

6.1 UNIDADES DE OBSERVACIÓN A LAS QUE SE REFIEREN LOS DATOS PRIMARIOS

Las unidades de observación son las empresas del sector del gas natural.

6.2 METODOLOGÍA DE LA RECOGIDA DE LOS DATOS

La metodología para la recopilación de datos que sirven de fuente de información para la elaboración de esta estadística se encuentra documentada en Resolución de 15 de diciembre de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen formularios para la remisión de información de los sujetos del sistema de gas natural. Los cuestionarios se encuentran en la sede electrónica del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico:

<https://sede.minetur.gob.es/es-es/procedimientoselectronicos/Paginas/detalle-procedimientos.aspx?IdProcedimiento=178>.

La Comisión Europea igualmente ha publicado unas notas metodológicas del reporte de la estadística por parte de cada Estado miembro:

https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/methodological_notes.pdf

6.4 FORMA DE RECOGIDA Y TRATAMIENTO DE LOS DATOS

Los datos son recogidos a través de unos cuestionarios en formato Excel que son proporcionados en la sede electrónica del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico:

<https://sede.minetur.gob.es/es-es/procedimientoselectronicos/Paginas/detalle-procedimientos.aspx?IdProcedimiento=178>.

Las instrucciones para su cumplimentación se encuentran en la Resolución de 15 de diciembre de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen formularios para la remisión de información de los sujetos del sistema de gas natural. La obtención de datos es mediante censo o enumeración completa.

Los cuestionarios son distintos según los sujetos obligados.

Los cuestionarios completos han de remitirse a través de sede electrónica al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, a CORES y a la CNMC.

El proceso de compilación comprende los siguientes pasos:

- Recepción de la información mensual en una plataforma de intercambio seguro de información.
- Descarga de datos, verificación y codificación uniforme de la información de todos los agentes.
- Carga de información en base de datos.
- Chequeos básicos, cruces de datos individuales por empresa, cruces consolidados y chequeos de consistencia entre distintos agentes.
- Solicitud de rectificaciones por incidencias detectadas, a través de la plataforma.
- Recepción, en su caso, de nueva información e inicio de proceso de compilación.
- Consolidación de información para cierre de datos.
- Análisis de mercado e inicio de publicación de estadísticas.
- Incorporación de nueva información recibida por revisiones de periodos anteriores debidas a análisis, inspecciones o auditorías

La validación de datos es un proceso iterativo que se produce simultáneamente al proceso de compilación de datos. Los principales métodos de validación se encuentran en las siguientes fases de compilación:

- Chequeos básicos, cruces de datos individuales por empresa, cruces consolidados y chequeos de consistencia entre distintos agentes.
- Consolidación de información para cierre de datos.
- Análisis de mercado e inicio de publicación de estadísticas.

6.3 DISEÑO MUESTRAL

No se realiza diseño muestral puesto que la recogida de datos es mediante censo o enumeración completa.

6.5 PERIODICIDAD DE LA RECOGIDA DE LOS DATOS

La frecuencia es mensual.

7. Plan de difusión y periodicidad

7.1 PLAN DE DIFUSIÓN

Se difunde en forma de tabla en formato Excel o en formato pdf la siguiente información mensual, en algunos casos se muestra la tasa de variación con respecto al año anterior en % (TV):

1) Consumo de gas natural cada mes (GWh) desagregado en:

- Consumo convencional
- Generación eléctrica
- GNL consumo directo
- Cogeneración

Consumo de gas natural

Unidad: GWh

	jun-19		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	TV (%)*	GWh	TV (%)*	GWh	TV (%)*	
Consumo convencional	18.899	0,3	147.621	0,4	276.474	0,9	75,5
Generación eléctrica	11.031	118,9	43.097	67,2	78.735	6,1	21,5
GNL de consumo directo	854	11,3	5.648	12,3	10.802	8,6	3,0
Total	30.784	24,9	196.367	10,4	366.011	2,2	100,0
Cogeneración**	6.645	-20,1	42.611	-18,6	94.486	-8,6	25,8

2) Consumo de gas natural cada mes desagregado en grupos de presión:

Consumo de gas natural por grupos de presión

Unidad: GWh

	jun-19		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	TV (%)*	GWh	TV (%)*	GWh	TV (%)*	
Grupo 1 ** (Presión > 60 bares)	16.027	47,6	79.249	28,2	152.337	4,5	41,6
Grupo 2 (Presión > 4 bares y ≤ 60 bares)	11.046	6,7	68.150	4,6	131.259	2,4	35,9
Grupo 3 (Presión ≤ 4 bares)	2.858	7,1	43.319	-5,4	71.612	-3,6	19,6
GNL Consumo directo	854	11,3	5.648	12,3	10.802	8,6	3,0
Total	30.784	24,9	196.367	10,4	366.011	2,2	100,0

3) Consumo de gas natural cada mes desagregado por CCAA y grupos de presión:

Consumo de gas natural por Comunidades Autónomas y grupos de presión

Unidad: GWh

	jun-19					Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total	
Andalucía	4.578	564	132	199	5.473	43.428	7.180	2.765	2.811	56.184	15,4
Aragón	859	738	110	55	1.762	5.750	8.502	3.277	736	18.264	5,0
Asturias	459	430	139	17	1.045	1.369	5.335	1.977	183	8.864	2,4
Baleares	496	7	56	1	560	4.313	78	899	12	5.301	1,4
Canarias	-	-	^	1	1	-	-	^	128	128	^
Cantabria	427	175	75	2	680	4.310	1.879	1.058	25	7.272	2,0
Castilla y León	321	791	278	54	1.444	4.308	9.916	6.847	654	21.726	5,9
Castilla La Mancha	624	467	104	47	1.242	10.926	4.938	2.894	609	19.368	5,3
Cataluña	1.455	2.862	618	197	5.132	17.445	36.055	16.988	2.236	72.724	19,9
Com. Valenciana	1.514	1.818	144	77	3.553	14.775	21.123	3.777	940	40.615	11,1
Extremadura	^	116	19	23	159	^	1.946	562	462	2.971	0,8
Galicia	1.105	652	90	60	1.907	7.480	7.727	2.320	669	18.195	5,0
La Rioja	218	55	32	4	308	2.217	641	1.054	57	3.969	1,1
Madrid	164	293	624	21	1.103	1.863	3.635	19.062	241	24.802	6,8
Murcia	2.146	152	32	68	2.399	23.222	1.865	585	750	26.423	7,2
Navarra	778	468	98	11	1.354	3.212	5.475	2.379	154	11.220	3,1
Pais Vasco	882	1.455	308	16	2.662	7.717	14.961	5.170	135	27.984	7,6
Total	16.027	11.046	2.858	854	30.783	152.337	131.257	71.614	10.802	366.011	100,0

4) Importación de gas natural por países y zonas económicas:

Importaciones de gas natural por países y zonas económicas

Unidad: GWh

Áreas	Países	jun-19		Acumulado anual		Últimos doce meses		
		GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	Estruc. (%)
	Perú	-	-100,0	-	-100,0	14.219	-47,2	3,7
	Trin. y Tobago	2.622	-22,8	17.148	49,1	29.891	100,6	7,7
América Central y Sur		2.622	-38,6	17.148	3,5	44.110	5,5	11,4
	Estados Unidos	5.250	-	17.287	-	20.645	293,7	5,3
América del Norte		5.250	-	17.287	-	20.645	293,7	5,3
	Bélgica	-	-	48	-	944	-	0,2
	GN	-	-	-	-	^	-	^
	GNL	-	-	48	-	944	-	0,2
	Francia	2.179	4.169,5	17.781	302,0	24.813	97,4	6,4
	GN	2.179	4.169,5	17.781	351,7	24.813	105,3	6,4
	GNL	-	-	-	-100,0	-	-100,0	0,0
	Noruega	2.865	-3,8	16.395	-0,9	35.659	-9,6	9,2
	GN	991	-50,9	12.671	-7,6	28.201	-2,4	7,3
	GNL	1.874	95,1	3.724	31,7	7.458	-29,3	1,9
	Países Bajos	-	-	27	-	42	-94,9	^
	Portugal	136	-	1.662	6.038,2	1.741	6.331,2	0,4
	GN	136	-	1.661,6	-	1.740,3	6.329,0	0,4
	GNL	-	-	-	-	1	-	^
	Rusia	2.149	93,2	7.665	136,2	14.181	337,1	3,7
Europa y Euroasia		7.329	76,9	43.577	79,8	77.380	37,9	19,9
	Qatar	5.877	223,7	19.388	4,1	38.449	-13,5	9,9
Oriente Medio		5.877	223,7	19.388	4,1	38.449	-13,5	9,9
	Angola	-	-	2.033	96,8	2.033	-2,4	0,5
	Argelia	8.042	-55,3	67.606	-39,9	156.030	-23,6	40,2
	GN	8.042	-49,7	60.145	-40,8	142.627	-20,8	36,7
	GNL	-	-100,0	7.461	-31,6	13.404	-44,8	3,5
	Camerún	-	-	966	-	1.829	-	0,5
	Egipto	-	-	-	-	-	-100,0	-
	Nigeria	2.949	-21,1	24.948	7,5	47.713	12,7	12,3
África		10.991	-49,4	95.554	-30,1	207.606	-16,9	53,5
Total		32.070	0,4	192.953	-1,7	388.189	-2,3	100,0
	GN	11.348	-37,2	92.259	-22,7	197.381	-10,7	50,8
	GNL	20.721	49,3	100.695	30,9	190.808	8,1	49,2
	OCDE	10.431	244,2	53.199	153,4	83.844	44,3	21,6
	No-OCDE	21.639	-25,2	139.754	-20,2	304.345	-10,3	78,4
	UE	2.315	4.435,8	19.517	338,5	27.540	105,2	7,1

5) Importaciones de gas natural por punto de entrada:

Importaciones por punto de entrada

Unidad: GWh

	jun-19		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	Estruc. (%)
Conexiones Internacionales	11.348	-37,2	92.259	-22,7	197.381	-10,7	50,8
Almería	5.275	-4,2	34.226	-6,4	76.953	8,4	19,8
Zahara de los Atunes	2.767	-73,6	25.919	-60,2	65.674	-39,8	16,9
VIP Ibérico	136	-	1.662	6.038,2	1.740	6.329,0	0,4
VIP Pirineos	3.170	53,2	30.452	72,5	53.014	29,4	13,7
Plantas de regasificación	20.721	49,3	100.620	30,8	190.718	8,1	49,1
Barcelona	6.113	11,1	34.085	21,4	67.130	6,0	17,3
Bilbao	6.940	149,7	29.282	115,2	47.970	53,8	12,4
Cartagena	1.712	100,0	6.143	24,4	12.277	22,2	3,2
Huelva	2.970	-18,2	24.219	4,6	48.224	-6,4	12,4
Mugardos	1.235	11,1	3.296	-46,3	10.098	-14,7	2,6
Sagunto	1.752	-	3.596	261,0	5.018	-40,8	1,3
Cisternas	-	-	75	-	90	-	^
Total	32.070	0,4	192.953	-1,7	388.189	-2,3	100,0

6) Exportaciones de gas natural por países:

Exportaciones de gas natural por países

Unidad: GWh

Áreas	Países	jun-19		Acumulado anual		Últimos doce meses		
		GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	Estructura (%)
	Egipto	-	-	-	-	1.054	-	5,4
África		-	-	-	-	1.054	-	5,4
	Argentina	-	-	-	-	648	-	3,3
América Central y Sur		-	-	-	-	648	-	3,3
	Andorra	1	-33,4	17	24,4	25	16,2	0,1
	Francia	27	-98,5	544	-87,7	5.226	9,6	26,9
	GN	-	-100,0	320	-92,3	4.837	12,3	24,9
	GNL	27	-14,6	223	-15,9	389	-16,2	2,0
	Italia	4	-7,3	24	-2,2	51	7,5	0,3
	Macedonia	-	-	-	-	-	-100,0	-
	Portugal	340	-89,4	2.122	-83,9	11.295	-58,5	58,2
	GN	334	-89,5	2.105	-84,0	11.276	-58,5	58,1
	GNL	6	920,2	17	170,5	19	-77,2	0,1
	Suiza	^	-	1	155,9	3	76,0	^
	Turquía	-	-	-	-100,0	-	-100,0	-
Europa y Euroasia		371	-92,5	2.707	-85,5	16.600	-50,0	85,5
	EAU	-	-	-	-	1.051	-	5,4
Oriente Medio		-	-	-	-	1.051	-	5,4
	Corea del Sur	-	-	-	-100,0	-	-100,0	-
	India	-	-	-	-	-	-100,0	-
Asia Pacífico		-	-	-	-100,0	-	-100,0	-
Otras salidas del sistema**		24	-	31	-55,7	52	-66,0	0,3
Total		396	-92,0	2.738	-86,2	19.405	-45,2	100,0
	GN	334	-93,2	2.425	-86,0	16.113	-48,8	83,0
	GNL	61	68,8	313	-87,7	3.292	-15,9	17,0
	OCDE	371	-92,5	2.691	-86,4	16.575	-51,6	85,4
	No-OCDE	25	2.716,4	47	-42,7	2.830	143,7	14,6
	UE	370	-92,5	2.689	-84,7	16.572	-48,3	85,4

7) Exportaciones de gas natural por punto de salida:

Exportaciones de gas natural por punto de salida

Unidad: GWh

	jun-19		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	Estructura (%)
Conexiones Internacionales	334	-93,2	2.425	-86,0	16.113	-48,8	83,0
VIP Ibérico	334	-89,5	2.105	-84,0	11.276	-58,5	58,1
VIP Pirineos	-	-100,0	320	-92,3	4.837	12,3	24,9
Plantas de regasificación **	61	68,8	313	-87,7	3.292	-15,9	17,0
Barcelona	21	-19,1	166	-86,9	2.414	71,4	12,4
Bilbao	10	40,7	99	-18,3	803	301,9	4,1
Cartagena	3	-	5	72,3	8	-99,2	^
Huelva	6	920,2	17	-98,4	19	-98,3	0,1
Mugardos	22	-	26	-48,1	44	-65,9	0,2
Sagunto	-	-100,0	-	-100,0	4	-82,8	^
Total	396	-92,0	2.738	-86,2	19.405	-45,2	100,0

8) Producción interior de gas natural:

Producción interior de gas natural

Unidad: GWh

	jun-19		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	GWh	Tv (%)*	
El Romeral	2	-29,3	12	0,6	28	78,3	1,6
Marismas	-	-100,0	-	-100,0	11	-67,4	0,7
Poseidón	2	2.388,7	26	5.581,3	58	1.916,2	3,4
Viura	121	8,6	887	266,5	1.532	376,3	88,6
Biogás	7	10,2	52	11,6	99	8,4	5,7
Total	133	5,1	978	207,6	1.729	270,2	100,0
Grado de autoabastecimiento (%)	0,43		0,50		0,47		

9) Balance de gas natural

Balance de producción y consumo de gas natural

Unidad: GWh

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	32.202	Salidas de gas natural	396
Producción interior de gas	133	Exportaciones	396
Importaciones GNL	20.721	Salidas a distribución y consumo	30.784
Importaciones GN	11.348	Consumo convencional	18.899
Variación de existencias	-926	Generación eléctrica	11.031
		GNL consumo directo	854
		Pérdidas y diferencias estadísticas	97
Total	31.276	Total	31.276

10) Existencias de gas natural

Existencias gas natural

Unidad: GWh

	jun-19		may-19		jun-18		Tv (%)*	
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	may-19	jun-18
Plantas de Regasificación	10.627	32,5	11.327	35,7	9.790	32,5	-6,2	8,5
Almacенamientos Subterráneos **	22.040	67,5	20.414	64,3	20.349	67,5	8,0	8,3
Total	32.667	100,0	31.741	100,0	30.140	100,0	2,9	8,4

11) Número de clientes de gas natural:

Unidad: número de clientes

Clientes de gas natural por grupos*	2019											
	enero	febrero	marzo	abril	mayo	junio	julio	agosto	septiembre	octubre	noviembre	diciembre
Grupo 1 (Presión >60 bares)**	136	134	131	135	141	142	132					
Grupo 2 (Presión > 4 bares y <= 60 bares)	3.858	3.806	3.776	3.791	3.808	3.807	3.847					
Grupo 3 (Presión <= 4 bares)	7.877.129	7.881.280	7.875.269	7.896.691	7.880.471	7.905.140	7.902.187					
GNL de consumo directo	814	806	789	791	798	791	785					
Total	7.881.937	7.888.026	7.878.986	7.901.408	7.885.218	7.908.880	7.908.861					

* Distribución por grupos aproximada

** Incluido gas natural para materia prima

Fuente: Coreas

Actualizado el 12-06-2019

Para más información: coreas.institucional@coreas.es. Tlf: +34 91 417 23 59, o visita: www.coreas.es

También se difunde anualmente en forma de tabla en formato Excel o en formato pdf la siguiente información anual,):

- Consumos anuales por tipo de consumo (5 años)
- Consumos anuales por grupos de presión (5 años)
- Desglose del consumo mensual por tipo de consumo del último año

- Consumo por Comunidades Autónomas y grupos de presión (3 años)
- Importaciones por países (5 años)
- Desglose de las importaciones mensuales por países del último año
- Exportaciones por países (5 años)
- Desglose de las exportaciones mensuales por países del último año
- Importaciones por punto de entrada (5 años)
- Desglose de las importaciones mensuales por punto de entrada del último año
- Exportaciones por punto de salida (5 años)
- Desglose de las exportaciones mensuales por punto de salida del último año
- Producción interior (5 años)
- Balance de producción y consumo (3 años)
- Existencias anuales (5 años)
- Existencias mensuales del último año

7.2 PERIODICIDAD DE LA DIFUSIÓN

A nivel nacional las estadísticas son difundidas desde la página WEB de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES), entidad colaboradora en la elaboración de esta estadística.

La estadística mensual se publica en el Boletín Estadístico de Hidrocarburos el día 25 del mes m+2:

<https://www.cores.es/es/publicaciones>

El Informe Estadístico Anual se difunde con periodicidad anual en agosto del año n+1: <https://www.cores.es/es/publicaciones>

Eurostat difunde las estadísticas sobre consumo de gas natural:

<https://ec.europa.eu/eurostat/web/energy/data/database> .