

SERIE INDUSTRIA Y ENERGÍA

13

COQUERÍAS Y REFINO DE PETRÓLEO



www.idae.es



IDAIE
Instituto para la Diversificación
y Ahorro de la Energía



GOBIERNO
DE ESPAÑA

MINISTERIO
PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA
Y EL RETO DEMOGRÁFICO



Serie Industria y Energía: 13. Coquerías y refino de petróleo

Edita: IDAE

Maquetación e Impresión: IDAE

Fecha: 31/10/2025

Autoría: IDAE. Departamento de Estudios y Gestión del Dato

NIPO: 629250076

Cualquier reproducción, parcial o total, de la presente publicación debe contar con la aprobación por escrito del IDAE.

Esta publicación se ha editado siguiendo las recomendaciones de la obra "Ecoedición: una guía pública de criterios y herramienta", MITECO, Madrid 2022, con el fin de generar los mínimos impactos ambientales y sociales, y conseguir una garantía de sostenibilidad.

Índice de contenidos

1	Antecedentes del estudio	7
2	Objetivos del estudio de industria	9
3	Alcance del informe	11
4	Metodología del estudio	13
	4.1. Consideraciones particulares del sector	15
5	Caracterización del sector.....	17
	5.1 Tejido empresarial.....	17
	5.2 Producción y facturación.....	21
	5.2.1 Productos y su caracterización	21
	5.2.2 Procesos productivos	22
	5.2.3 Análisis cuantitativo de la producción y la facturación	23
	5.3 Régimen de operación.....	24
6	Consumos energéticos.....	27
	6.1 Combustibles	27
	6.1.1 Carbón y derivados.....	27
	6.1.2 Productos petrolíferos.....	28
	6.1.3 Gas natural	28
	6.1.4 Gases manufacturados	29
	6.1.5 Residuos.....	29
	6.1.6 Combustibles renovables	29
	6.1.7 Resumen: Consumo agregado de combustibles	30
	6.2 Electricidad procedente de la red	30
	6.3 Autogeneración de energía	31
	6.3.1 Cogeneración.....	31
	6.3.2 Energías renovables y otros generadores	33
	6.4 Resumen general de consumos energéticos	34
7	Usos de la energía	37
	7.1 Principales usos energéticos	37
	7.1.1 Producción de calor de muy alta temperatura	37
	7.1.2 Producción de calor de alta temperatura	37
	7.1.3 Producción de calor de media y baja temperatura	38
	7.1.4 Producción de frío	38
	7.1.5 Usos mecánicos	39
	7.1.6 Usos electroquímicos	39
	7.2 Otros usos energéticos	40
	7.2.1 Calefacción y climatización.....	40
	7.2.2 Iluminación y sistemas auxiliares	40
	7.2.3 Otros usos no especificados	41

7.3	Resumen del uso de la energía	42
8	Costes energéticos y contratación de suministros principales	45
8.1	Costes energéticos	45
8.2	Contratación de suministros principales	47
8.2.1.	Contratación y precios de la electricidad	47
8.2.2.	Contratación y precios del gas natural	48
9	Impacto de la energía sobre la facturación	51
9.1	Coste de la energía por facturación	51
9.2	Consumos por facturación	51
10	Conclusiones	53
11	El sector en el contexto de la industria	55
	Anexo I: Fuentes de energía en el sector industrial	57
	Anexo II: Acrónimos utilizados	62
	Anexo III: Referencias bibliográficas y fuentes de información	63

Índice de tablas

Tabla 1.	Distribución de los establecimientos de la muestra del estudio por CNAE en 2021.....	15
Tabla 2.	Relación de las actividades pertenecientes al sector (CNAE 19) específicamente consideradas en el diseño muestral de la encuesta.....	15
Tabla 3.	Distribución de empresas según condición jurídica y rangos de asalariados.....	18
Tabla 4.	Clasificación productos del sector y peso en términos de valor económico de la producción.....	21
Tabla 5.	Procesos más significativos del sector según consumo energético en 2021.....	22
Tabla 6.	Descripción de los principales procesos del sector.....	23
Tabla 7.	Facturación y producción total del sector (CNAE 19) por rango de asalariados en 2021.....	23
Tabla 8.	Horas de funcionamiento promedio anuales según rango de asalariados en 2021.....	24
Tabla 9.	Horas de trabajo en fábrica según regímenes de operación por turnos más comunes.....	25
Tabla 10.	Consumo energético de combustibles – Carbón y derivados en 2021.....	27
Tabla 11.	Consumo energético de combustibles – Productos petrolíferos en 2021.....	28
Tabla 12.	Consumo energético de combustibles – Gas natural en 2021.....	28
Tabla 13.	Consumo energético de combustibles – Gases manufacturados en 2021.....	29
Tabla 14.	Consumo energético de combustibles – Residuos en 2021.....	29
Tabla 15.	Consumo energético de combustibles – Combustibles renovables en 2021.....	29
Tabla 16.	Resumen de consumo de combustibles para el sector en 2021.....	30
Tabla 17.	Consumo de electricidad de la red en 2021.....	30
Tabla 18.	Consumo de cogeneración según combustibles para la CNAE 19 en 2021.....	31
Tabla 19.	Generación de energía en cogeneración en 2021.....	32
Tabla 20.	Autogeneración y exportación de energía eléctrica procedente de renovables y otros generadores en 2021.....	33
Tabla 21.	Resumen de consumos energéticos para el sector analizado en 2021.....	34
Tabla 22.	Resumen de los usos de la energía en 2021.....	42
Tabla 23.	Costes energéticos de la CNAE 19 según fuentes de energía en 2021.....	45

Tabla 24. Relación entre el coste de la energía y la facturación del sector en 2021.	51
Tabla 25. Relación entre el consumo de la energía y la facturación del sector en 2021.	51

Índice de figuras

Figura 1. Esquema representativo de las principales líneas de actuación del trabajo de campo.....	13
Figura 2. Proceso de validación de los datos de la encuesta.	14
Figura 3. Número de empresas por CNAE según rango de asalariados.	17
Figura 4. Número de establecimientos por CNAE según rango de asalariados.	18
Figura 5. Distribución de empresas de 0 a 9 asalariados según condición jurídica.	19
Figura 6. Distribución de empresas de 50 a 199 asalariados según condición jurídica.	19
Figura 7. Distribución de empresas de 200 o más asalariados según condición jurídica.....	20
Figura 8. Reparto de establecimientos por CCAA – CNAE 19.....	20
Figura 9. Distribución de la producción en términos de valor económico de la producción según principales productos CNAE 19.....	21
Figura 10. Distribución de consumo según procesos (CNAE 19) en 2021.....	22
Figura 11. Horas promedio de funcionamiento anuales de las fábricas de la CNAE 19 en 2021.....	24
Figura 12. Distribución del consumo de productos petrolíferos del sector en 2021.....	28
Figura 13. Distribución del consumo de combustibles del sector analizado en 2021.	30
Figura 14. Distribución del consumo de combustibles en cogeneración para producción térmica.	31
Figura 15. Distribución del consumo de combustibles en cogeneración para producción eléctrica.	32
Figura 16. Distribución de energía eléctrica procedente de energías renovables y otros generadores en 2021.....	33
Figura 17. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de calor de muy alta temperatura (GWh) en 2021.....	37
Figura 18. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de calor de alta temperatura (GWh) en 2021..	37
Figura 19. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de calor de media y baja temperatura (GWh) en 2021.....	38
Figura 20. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de frío (GWh) en 2021.....	38
Figura 21. Distribución del consumo según fuentes de energía de los usos mecánicos (GWh) en 2021.	39
Figura 22. Distribución del consumo según fuentes de energía de los usos electroquímicos (GWh) en 2021.	39
Figura 23. Distribución del consumo según fuentes de energía de la calefacción y climatización (GWh) en 2021.....	40
Figura 24. Distribución del consumo según fuentes de energía de la iluminación y sistemas auxiliares (GWh) en 2021.	40
Figura 25. Distribución del consumo según fuentes de energía de otros usos no especificados (GWh) en 2021.....	41
Figura 26. Distribución de los costes energéticos de electricidad y gas natural en 2021.....	46
Figura 27. Distribución de la contratación de suministros eléctricos según tipo de mercado en 2021.	47
Figura 28. Distribución de la contratación de suministros eléctricos del sector según tipo de tarifa en 2021.	47
Figura 29. Distribución de la contratación de suministros de gas natural según tipo de mercado en 2021.	48
Figura 30. Distribución de la contratación de los suministros de gas natural según tipo de tarifas en 2021.....	48

1 Antecedentes del estudio

El Reglamento de la Comisión (UE) 2019/2146 del 26 de noviembre de 2019 por el que se modifica el Reglamento (CE) nº 1099/2008 del Parlamento Europeo y del Consejo, relativo a las estadísticas energéticas, en vigor desde el 5 de enero de 2020, emplazó a los Estados miembros a adoptar medidas para la implementación de los cambios y mejoras exigidos en las estadísticas energéticas a corto plazo, mensuales y anuales. Mediante esta modificación, se introdujo la exigencia de una mayor desagregación en las estadísticas energéticas de la industria reportadas por los Estados miembros.

Este mandato coincidió con la elaboración de los primeros Planes Nacionales Integrados de Energía y Clima, así como con el establecimiento de un nuevo marco de reporte a la Comisión Europea sobre los avances de los Estados miembros en materia de descarbonización, eficiencia energética, seguridad energética, mercado interior de la energía e investigación, innovación y competitividad, todo ello de acuerdo con el Reglamento (UE) 2018/1999 del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de diciembre de 2018, sobre la gobernanza de la Unión de la Energía y de la Acción por el Clima.

El periodo inmediatamente posterior al desarrollo de estos primeros planes estuvo altamente condicionado por acontecimientos sin precedentes en tiempos recientes, como han sido la crisis sanitaria derivada de la COVID-19 (2020-2021) y la crisis energética e inflacionista reforzada por la invasión rusa a Ucrania (2021-2022). Sumado al efecto negativo de la pandemia sobre el tejido productivo nacional derivado de la contracción de la demanda, el incremento de los precios energéticos dificultó la creación de nuevas industrias y comprometió la rentabilidad de algunas ya existentes, afectando asimismo a su competitividad en los mercados globales.

La situación geopolítica actual continúa teniendo un impacto significativo en la economía mundial, poniendo en evidencia la vulnerabilidad de los mercados energéticos, como lo han demostrado la guerra de Ucrania, la escalada del conflicto en Oriente Medio y, más recientemente, las amenazas de nuevos aranceles por parte de Estados Unidos a otras economías. El contexto actual se caracteriza por una competencia global intensa, en la que la autonomía estratégica, las relaciones comerciales y la diversificación de suministros desempeñan un papel clave para la prosperidad económica.

En este entorno competitivo marcado por las incertidumbres geopolíticas, con las lecciones aprendidas de la crisis energética de 2022, Europa aspira a avanzar hacia una industria competitiva y sostenible con una menor dependencia exterior, alcanzando la descarbonización del sector y la neutralidad climática en 2050. Este compromiso se refleja en numerosas iniciativas dirigidas a este sector promovidas por la Comisión Europea, dada la relevancia estratégica de la industria para la economía, la competitividad y la innovación de los Estados miembros. Entre dichas iniciativas destacan la nueva Estrategia Industrial Europea (COM(2021) 350 final), el Plan Industrial del Pacto Verde para la era de cero emisiones netas (COM(2023) 62 final), así como la Ley sobre la industria de cero emisiones netas, aprobada por el Reglamento (UE) 2024/1735 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024.

A nivel nacional, la importancia estratégica de la industria se manifiesta, igualmente, en numerosas políticas y medidas orientadas a la descarbonización y a la mejora de la eficiencia energética de este sector, contempladas en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, 2021-2030 (PNIEC), actualizado mediante el Real Decreto 986/2024, de 24 de septiembre. En consonancia con los objetivos establecidos por el PNIEC y con el fin de dar cumplimiento al requerimiento establecido por el Reglamento (UE) 2019/2146, se consideró necesario acometer un estudio exhaustivo de la industria. En este marco surge el proyecto “Estudio y monitorización de consumos energéticos en la industria con fines estadísticos”, dirigido a profundizar en el conocimiento del sector industrial, con especial atención a la caracterización de sus consumos energéticos, en conformidad con el citado reglamento. Este estudio adquiere especial relevancia en el contexto geopolítico actual, proporcionando información de interés para afrontar los retos que plantea la transición energética en un entorno de alta incertidumbre.

2 Objetivos del estudio de industria

Este estudio tiene como finalidad dar respuesta al requerimiento establecido por el Reglamento de la Comisión (UE) 2019/2146 del 26 de noviembre de 2019 por el que se modifica el Reglamento (CE) nº 1099/2008 del Parlamento Europeo y del Consejo, relativo a las estadísticas energéticas.

En este contexto, surge la necesidad de realizar un estudio pormenorizado de la industria en España, con el doble objetivo de servir de base para el desarrollo y la desagregación de las estadísticas energéticas de este sector, conforme a lo exigido por el Reglamento (UE) 2019/2146, y posibilitar el diseño de un modelo de monitorización de los consumos energéticos de la industria con fines estadísticos y predictivos. Este último objetivo responde a la recomendación de EUROSTAT, la oficina estadística de la Unión Europea (UE), de desarrollar un sistema de indicadores para identificar discrepancias e incorporar mecanismos preventivos y correctivos con los que asegurar la veracidad y calidad de las estadísticas.

El estudio ofrece información detallada sobre la distribución del consumo energético según usos y procesos, los costes asociados y las estrategias de contratación de los suministros energéticos, complementando este análisis con una valoración del impacto de la energía sobre la facturación de todas las ramas de actividad que integra el sector industrial.

Se espera que los resultados de este estudio contribuyan a disponer de información sólida y actualizada para la elaboración de políticas y medidas más eficaces y eficientes orientadas a la descarbonización y mejora de la eficiencia energética y competitividad de este sector, reforzando el cumplimiento de los objetivos del PNIEC en la industria.

3 Alcance del informe

El presente documento forma parte de la serie “Industria y Energía”, un conjunto de publicaciones sectoriales basadas en los resultados del proyecto “Estudio y monitorización de consumos energéticos en la industria con fines estadísticos”, llevado a cabo por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) y el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO).

Esta publicación, en concreto, expone los resultados de la caracterización energética y el análisis de los costes energéticos del sector de coquerías y refino de petróleo. En ella se presentan los desgloses de los datos obtenidos del estudio en términos de consumo energético por fuentes y usos, incluyendo información descriptiva como el número de establecimientos según rango de asalariados, la estructura por ramas, los datos representativos de producción, la facturación, los procesos productivos y el régimen de fabricación, entre otros aspectos.

La información se presenta desglosada en base a la codificación a dos dígitos de la Clasificación Nacional de Actividades Económicas (CNAE) para este sector industrial, es decir, la CNAE 19, correspondientes con la fabricación de coque y productos refinados de petróleo, para la anualidad 2021.

4 Metodología del estudio

El estudio de monitorización de la industria se sustenta en un complejo y exhaustivo trabajo de campo, que comprende, en una primera fase, la realización de encuestas a una muestra representativa de un total de 7.397 establecimientos pertenecientes a todas las ramas de actividad que integra el sector industrial, seguida de una fase posterior en la que se efectuaron mediciones *in situ* de consumos energéticos en una submuestra de 200 establecimientos.

Esta información se ha complementado con otras fuentes de información, como el censo de instalaciones de cogeneración elaborado anualmente para las Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica – recopilada a través de la aplicación ESCILA de la Subdirección General de Prospectiva, Estrategia y Normativa en Materia de Energía (SGPEN) del MITECO– y el estudio [“Uso energético de la biomasa, el biogás y los residuos. Situación en España, 2021”](#), realizado por el IDAE.

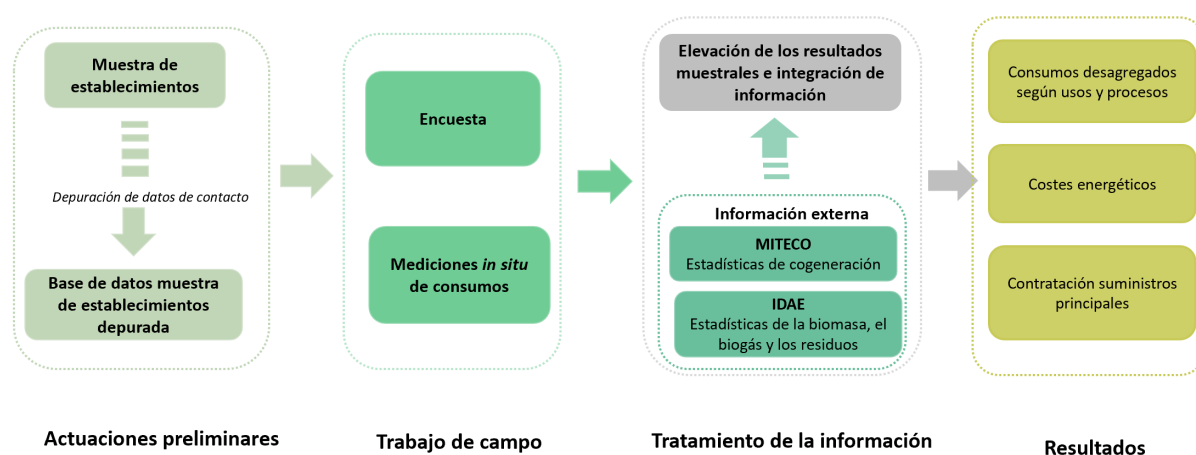


Figura 1. Esquema representativo de las principales líneas de actuación del trabajo de campo.

Los establecimientos encuestados, diferenciados por la CNAE y estratos de asalariados pertenecen a una muestra de establecimientos y la base de datos de contactos correspondientes, proporcionada por el Instituto Nacional de Estadísticas (INE). Esta base de datos, una vez completada y depurada, constituyó el punto de partida para el desarrollo de las encuestas.

Dadas las particularidades de los establecimientos según su tamaño, se consideró conveniente diferenciar el diseño del cuestionario para los establecimientos integrados en empresas con más de 10 empleados y aquellos con hasta 10 asalariados, reduciendo el alcance y complejidad en el último caso. Este umbral corresponde al límite utilizado para distinguir microempresas y autónomos de las PYMES y grandes empresas, conforme a las definiciones establecidas en la Recomendación de la Comisión, de 6 de mayo de 2003, sobre la definición de microempresas, pequeñas y medianas empresas.

Las encuestas se realizaron telemáticamente a través de una plataforma online que alojaba los cuestionarios, y cubría todas las fases del proceso, desde la recogida de la información hasta el tratamiento de los datos y la publicación de los resultados finales. Para garantizar la coherencia y calidad de los datos, se implementaron diversos mecanismos de control y validación de la información, tales como verificaciones de compatibilidad de los tipos, validaciones de las características, rangos y cruces entre variables, entre otros.

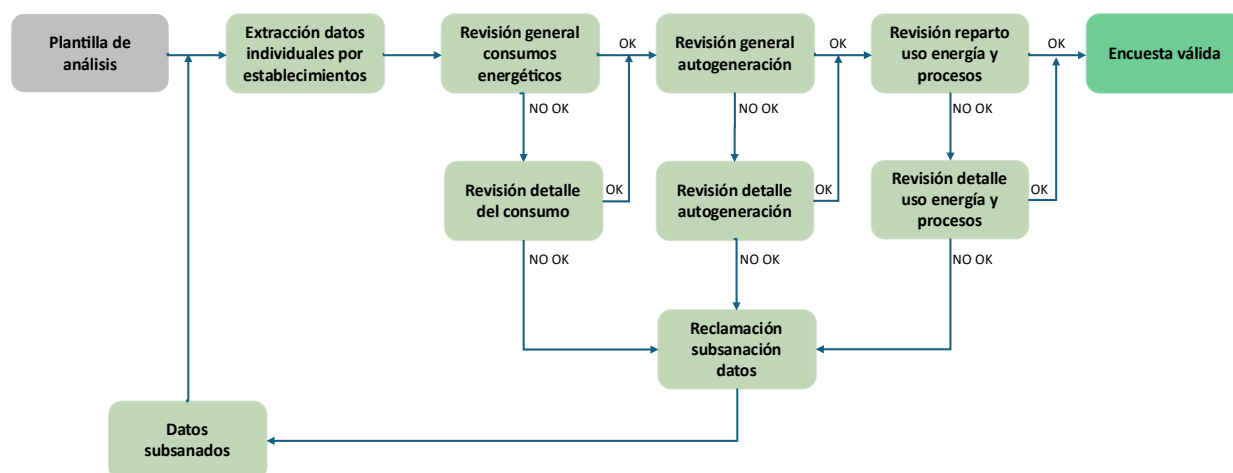


Figura 2. Proceso de validación de los datos de la encuesta.

Cabe destacar que el periodo de recopilación de datos cubrió los años 2019 y 2021, habiéndose descartado el año 2020 debido a su carácter atípico, que podría haber afectado a la representatividad y comparabilidad de los resultados.

El proceso de mediciones permitió complementar los resultados de las encuestas, proporcionando información adicional sobre los patrones de consumo energético de los procesos industriales. Estas mediciones se realizaron sobre una muestra de 200 establecimientos, seleccionados entre los encuestados que, de forma voluntaria, manifestaron su conformidad para la realización de mediciones *in situ*. Esta selección se basó en criterios técnicos, prestando especial atención a la cobertura de sectores con alta intensidad energética y relevancia estadística de acuerdo con los requerimientos de EUROSTAT. Con tal fin, se priorizaron las ramas industriales de elevado consumo energético, y dentro de estas, los establecimientos con mayor capacidad productiva y representatividad sectorial, excluyendo expresamente actividades con menor contribución a la demanda energética industrial (CNAE 07, 08, 09, 12, 31, 32, 41, 42 y 43).

Las mediciones se llevaron a cabo durante al menos 24 horas en condiciones de operación estables, a fin de capturar tanto los procesos continuos como los dependientes de los turnos de trabajo. Se han utilizado equipos de medida no intrusivos como analizadores de redes trifásicos y calorímetros ultrasónicos, así como instrumentación portátil realizar mediciones puntuales en equipos clave. Este proceso se apoyó en la cumplimentación de un cuestionario técnico *ad-hoc*, personalizado para cada establecimiento según el sector de pertenencia, así como en documentación previa (auditorías energéticas, inventarios de equipos y esquemas unifilares). Adicionalmente, se verificó la existencia de sistemas propios de medición ya instalados, cuya información pudiera ser incorporada al análisis, siempre que cumpliera con los requisitos de precisión y disponibilidad.

La información recogida en esta fase fue objeto de un proceso depuración y validación análogo al aplicado en la fase de encuestación, garantizando la calidad y la coherencia de los datos.

Una vez validados los datos procedentes de estas operaciones, se realizó la elevación poblacional de los resultados muestrales para cada sector, asignando pesos a cada encuesta para asegurar la representatividad de los resultados respecto de la población.

Esta información se complementó con otras fuentes de información, como la procedente de las Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica del MITECO y el Estudio del consumo energético de la biomasa, el biogás y los residuos del IDAE, en una fase final de validación e integración de la información, que incluyó la comparación y contraste de las fuentes de información previamente mencionadas, con el fin de asegurar la consistencia global del análisis.

4.1. Consideraciones particulares del sector

La muestra recogida del sector de coquerías y refino de petróleo incluyó un total de 22 establecimientos para la CNAE 19, que en conjunto representan el 56,4% de la muestra objetivo.

Los datos utilizados en el presente informe han sido objeto de una fase previa de depuración e integración, como se ha señalado anteriormente, en la que se han identificado y corregido registros incorrectos o inconsistentes, con el fin de asegurar la consistencia de los resultados.

A continuación, se presenta la base poblacional de los establecimientos sobre la que se ha realizado el estudio, la muestra objetivo inicialmente establecida para la representación estadística del sector y la finalmente recogida, tras el trabajo de campo y depuración:

Rango de asalariados	Población	Muestra objetivo	Muestra recogida
CNAE 19	42	39	22
0 a 9	22	19	7
10 a 49	5	5	2
50 a 199	5	5	4
Más de 200	10	10	9
Total sector	42	39	22

Tabla 1. Distribución de los establecimientos de la muestra del estudio por CNAE en 2021.

Un aspecto que es importante reseñar respecto de este publicable es que, a diferencia de otros de la serie no resulta viable presentar cierta información que pudiera ser sensible (tal como datos de facturación, consumos, costes o precios) segmentada por rango de asalariados, dado que el número de establecimientos del sector es muy pequeño y en particular, la muestra recogida en algunos estratos es inferior a tres unidades, lo que podría permitir la identificación indirecta de los datos de establecimientos concretos, infringiendo así la debida confidencialidad de los datos que se facilitan al amparo de la Ley de la Función Pública Estadística.

En la siguiente tabla se presentan las actividades dentro del sector analizado, junto con su identificación a nivel de código CNAE, para las cuales el diseño muestral de la encuesta del estudio permitía obtener representatividad estadística, considerada esta como un nivel de confianza del 95% y error muestral del 5%:

Coquerías y refino de petróleo (CNAE 19)	Actividad	CNAE
	Coquerías y refino de petróleo	19
	Coquerías	191
	Refino de petróleo	192

Tabla 2. Relación de las actividades pertenecientes al sector (CNAE 19) específicamente consideradas en el diseño muestral de la encuesta.

5 Caracterización del sector

El sector de la coquería y el refino de petróleo comprende la transformación de materias primas energéticas, principalmente el carbón y el petróleo crudo, en productos de mayor valor añadido, que se utilizan como combustibles, materias intermedias o insumos para otras industrias. Estas actividades se recogen bajo el código CNAE 19.

Concretamente, este sector incluye dos ramas principales: por un lado, la fabricación de productos de coquería, que se centra en la obtención de coque, gases derivados y otros productos resultantes de la destilación del carbón; y por otro, la refinación de petróleo, que abarca la destilación y el tratamiento del crudo para la producción de combustibles líquidos como gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos, así como de productos intermedios destinados a la industria petroquímica.

Se trata de un sector estratégico, ya que proporciona productos básicos indispensables tanto para el suministro energético como para el desarrollo de industrias químicas, de transporte y de generación eléctrica, entre otras.

5.1 Tejido empresarial

A continuación, se presentan los datos de empresas y establecimientos por cada código CNAE, según el rango de asalariados:

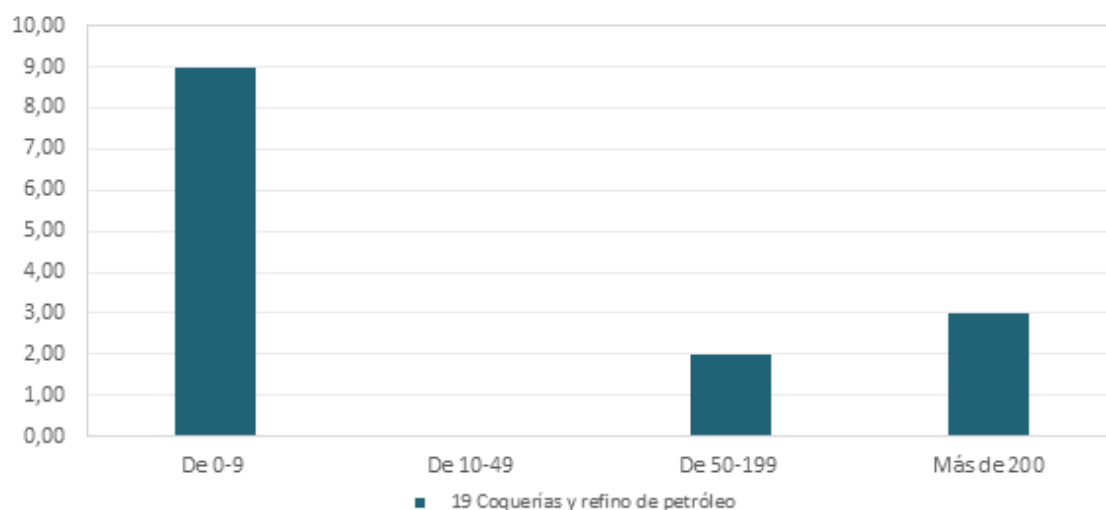


Figura 3. Número de empresas por CNAE según rango de asalariados.

Fuente: Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE) – INE (2024).

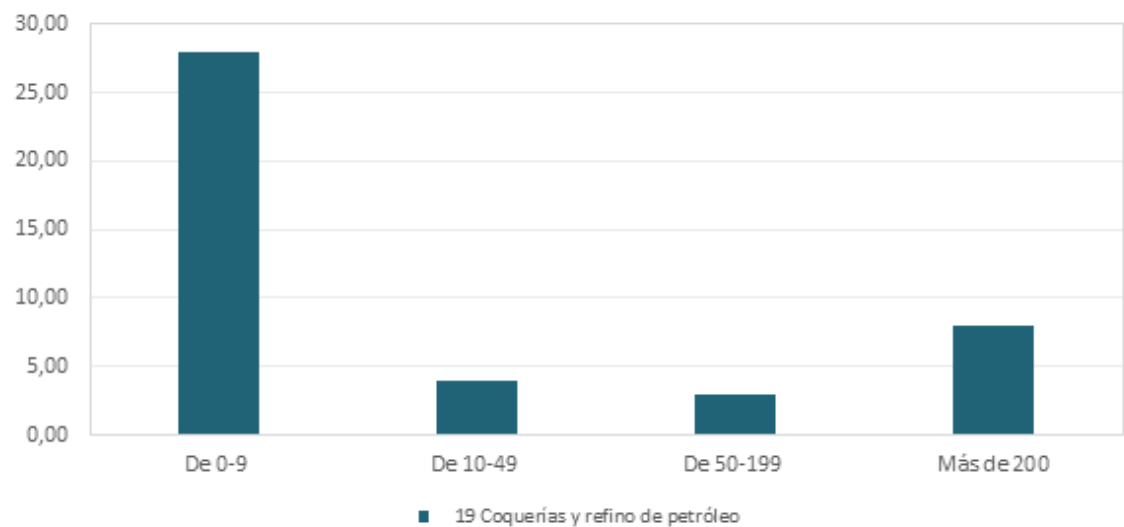


Figura 4. Número de establecimientos por CNAE según rango de asalariados.
Fuente: Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE) – INE (2024).

La tabla a continuación presenta la distribución de empresas por condición jurídica y rango de asalariados:

Rango de asalariados	Personas físicas	Sociedades anónimas	Sociedades de responsabilidad limitada	Otras formas jurídicas
CNAE 19	0	6	8	0
0 a 9	0	2	6	0
10 a 49	0	0	0	0
50 a 199	0	2	1	0
Más de 200	0	2	1	0
Total sector	0	6	8	0

Tabla 3. Distribución de empresas según condición jurídica y rangos de asalariados.
Fuente: Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE) – INE (2024).
Persona física: se define como todo individuo del género humano, susceptible de ser sujeto de derechos y obligaciones.
Sociedad anónima: sociedad mercantil capitalista formada por una o más personas en la que el capital está integrado por las aportaciones de los socios y dividido en acciones que confieren a su titular la condición de socio, limitándose la responsabilidad de éstos a su aportación social.
Sociedad de responsabilidad limitada: sociedad mercantil capitalista formada por una o más personas en la que el capital está integrado por las aportaciones de los socios y dividido en partes iguales llamadas participaciones que confieren a su titular la condición de socio, no siendo estos responsables por las deudas sociales.
Otras formas jurídicas: incluye otras formas jurídicas no clasificadas en ninguna de las modalidades anteriores.

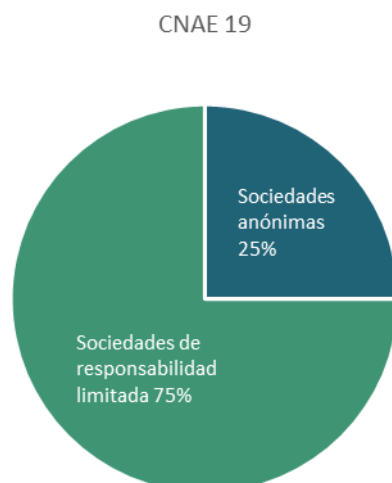


Figura 5. Distribución de empresas de 0 a 9 asalariados según condición jurídica.

Fuente: Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE) – INE (2024).

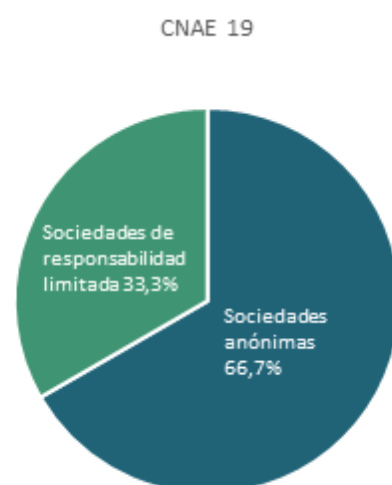


Figura 6. Distribución de empresas de 50 a 199 asalariados según condición jurídica.

Fuente: Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE) – INE (2024).

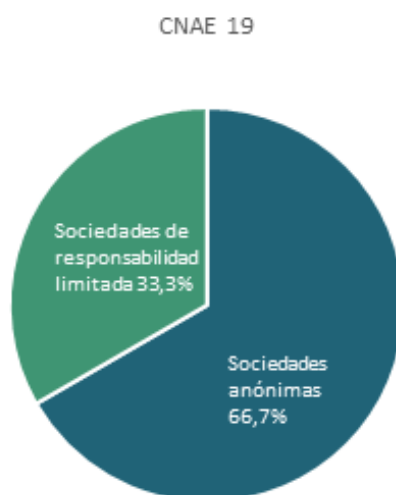


Figura 7. Distribución de empresas de 200 o más asalariados según condición jurídica.

Fuente: Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE) – INE (2024).

La figura expuesta a continuación presenta la distribución de establecimientos por comunidades autónomas.

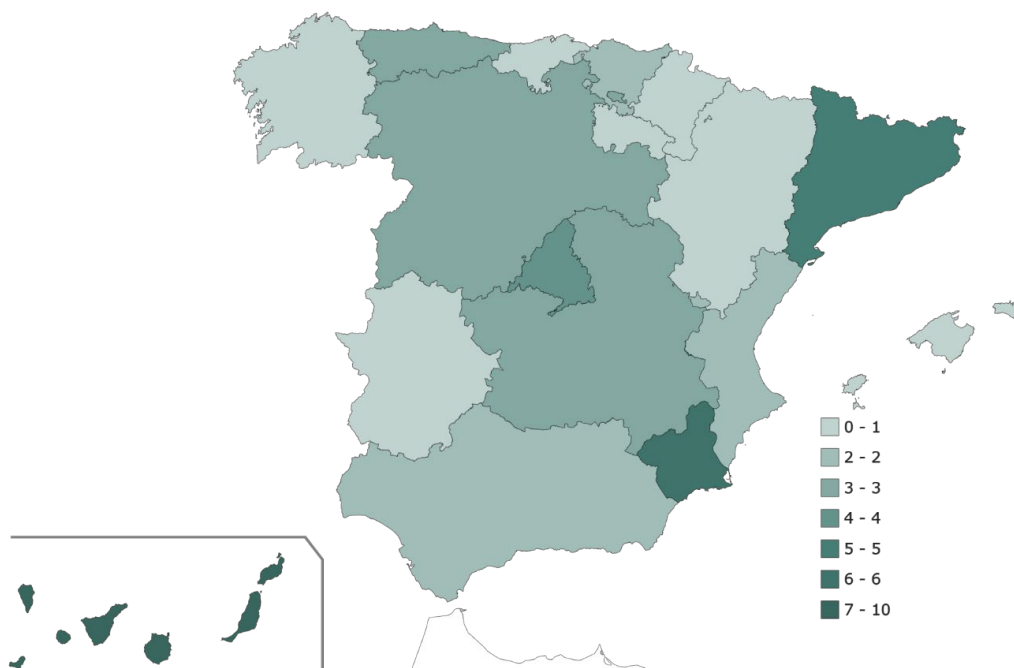


Figura 8. Reparto de establecimientos por CCAA – CNAE 19.

Fuente: Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE) – INE (2024).

5.2 Producción y facturación

5.2.1 Productos y su caracterización

En la siguiente tabla se presenta el peso en términos de valor de la producción económica, de los productos del sector agrupados por actividad económica de la que derivan identificada por la CNAE a cuatro dígitos, con el fin de categorizarlos en las familias de productos correspondientes.

	Descripción	Reparto (%)
CNAE 19	Coquerías y refino de petróleo	100%
1910	Coquerías	0,3%
1920	Refino de petróleo	99,7%

Tabla 4. Clasificación productos del sector y peso en términos de valor económico de la producción.

Fuente: Encuesta Industrial de Productos – INE (2023).

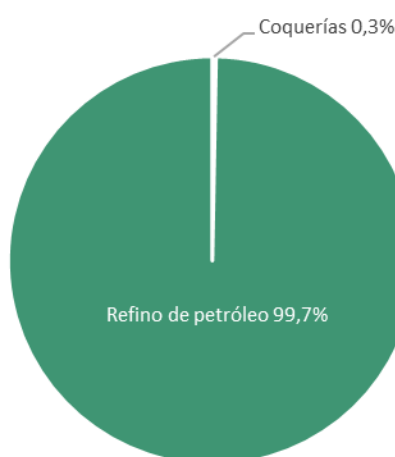


Figura 9. Distribución de la producción en términos de valor económico de la producción según principales productos CNAE 19.

Fuente: Encuesta Industrial de Productos – INE (2023).

Como se observa en la figura anterior, el producto con mayor peso, en términos económicos, en el conjunto del sector corresponde al refino de petróleo.

5.2.2 Procesos productivos

Según los datos obtenidos del estudio, a partir de la encuesta realizada a los establecimientos correspondientes a la CNAE 19 (22), tras la elevación de los resultados a nivel poblacional y su contraste con la información procedente de la fase de mediciones, se han identificado los principales procesos del sector en cuanto a consumo energético. Estos procesos se diferencian según la fuente de energía que los abastece (electricidad u otros combustibles o fuentes energéticas).

Procesos	CNAE 19
Alimentados por electricidad	
Compresión	69,7%
Refino de petróleo	18,7%
Otros	11,6%
Total	100,0%
Alimentados por combustibles y otras fuentes de energía distintas a electricidad	
Refino de petróleo	64,9%
Destilación	17,9%
Otros	17,2%
Total	100,0%

Tabla 5. Procesos más significativos del sector según consumo energético en 2021.

Nota: La categoría “Otros” incluye también consumo reportado por establecimientos y no clasificado en ningún proceso específico, pudiendo ser por desconocimiento u omisión, no sólo por tratarse de consumo imputable a otros procesos diferentes de los del listado.

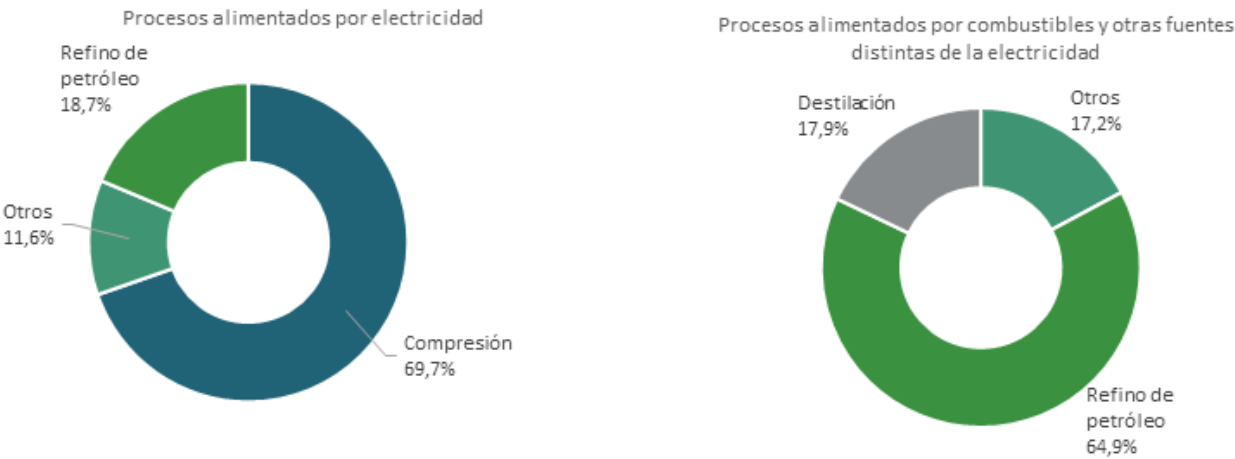


Figura 10. Distribución de consumo según procesos (CNAE 19) en 2021.

Como se observa en la figura anterior, el consumo energético del sector se distribuye, principalmente, entre los procesos descritos a continuación.

Procesos	Descripción
<i>Compresión</i>	Proceso dedicado a la compresión de aire o fluidos utilizados en sistemas neumáticos o hidráulicos.
<i>Destilación</i>	Proceso de separación crítico en la industria química, empleado para purificar y separar componentes de una mezcla líquida en función de sus diferentes puntos de ebullición, y fundamentado en el principio de vaporización y condensación selectiva.
<i>Refino de petróleo</i>	Proceso de separación y transformación de crudo en derivados.
<i>Otros</i>	Incluye otros procesos no clasificados en el listado anterior.

Tabla 6. Descripción de los principales procesos del sector.

5.2.3 Análisis cuantitativo de la producción y la facturación

La siguiente tabla presenta la facturación total del sector, así como la producción total correspondiente a cada uno en términos económicos.

Facturación total (M€)	35.320,89
Producción total (M€)	37.831,80

Tabla 7. Facturación y producción total del sector (CNAE 19) por rango de asalariados en 2021.

Fuente datos producción: Encuesta Industrial de Productos – INE (2021).

Como puede observarse, los valores agregados de facturación obtenidos de la encuesta difieren respecto a los datos de producción de la Encuesta Industrial Anual de Productos (EIAP), elaborada por el INE. Las variaciones entre ambas fuentes se deben a las diferencias usuales entre producción y facturación de las compañías debido al movimiento del stock o pagos diferidos, a la no consideración de ciertos impuestos y conceptos sobre los valores de la producción o a las dificultades en alcanzar un 100% de completitud de este campo en algunas encuestas.

La facturación promedio por establecimiento en este sector es de 840,97 M€.

5.3 Régimen de operación

Según los datos obtenidos de la encuesta, se observa un régimen de operación¹ varía en función del tamaño de los establecimientos (rango de asalariados), según se muestra a continuación.

Se aprecia una diferencia significativa en el número medio de horas de funcionamiento al año de las fábricas entre los establecimientos de menor y mayor tamaño. El número de horas de funcionamiento, junto con la tipología de los procesos de cada subsector, constituyen factores clave a considerar debido a su impacto en el consumo energético correspondiente.

Rango de asalariados	Nº de establecimientos	Horas promedio de funcionamiento
	CNAE 19	CNAE 19
0 a 9	22	6.652
10 a 49	5	-
50 a 199	5	8.657
Más de 200	10	8.760
Promedio	42	7.274

Tabla 8. Horas de funcionamiento promedio anuales según rango de asalariados en 2021.

La figura a continuación muestra, mediante barras, el número de establecimientos según rangos de asalariados, mientras que la línea con marcadores representa las horas promedio de funcionamiento correspondientes a esos mismos rangos. Las barras indican la distribución de los establecimientos según su tamaño, y la línea ilustra la variación del número medio de horas de funcionamiento en función del número de asalariados, utilizando ejes verticales diferenciados para cada variable.

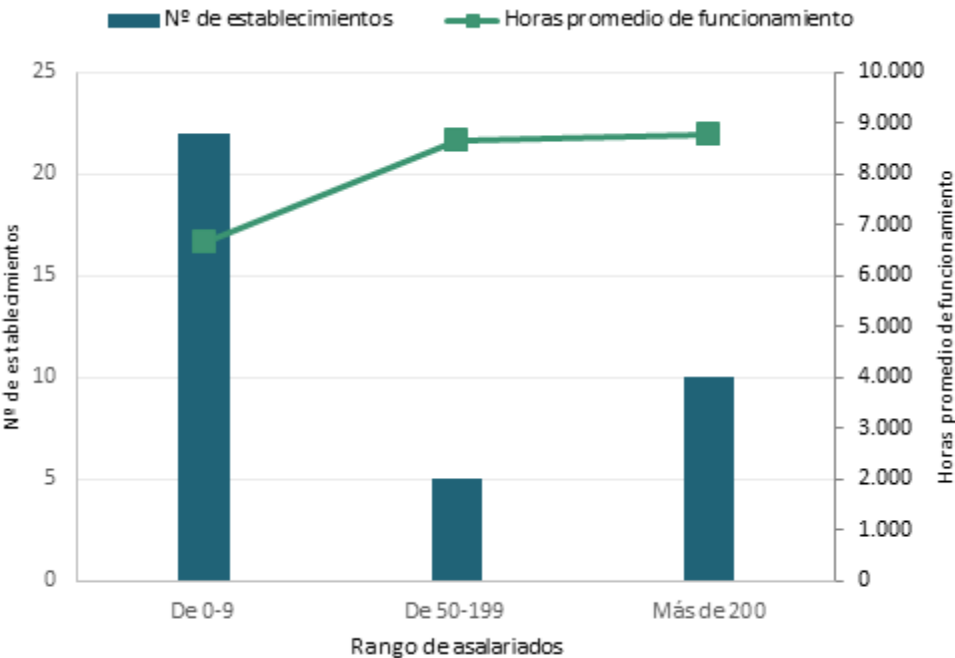


Figura 11. Horas promedio de funcionamiento anuales de las fábricas de la CNAE 19 en 2021.

¹ En la encuesta se preguntó por el número de horas funcionamiento tanto en fábrica como en oficina, siendo las primeras las más relevantes a efectos del consumo energético de los establecimientos, especialmente en los tamaño medio y grande.

No se dispone de datos específicos sobre el régimen de operación en cuanto a los turnos de trabajo. No obstante, a continuación, se presenta una aproximación de los diferentes tipos de regímenes de funcionamiento según horas de trabajo en fábrica:

Régimen de operación	Horas de fábrica
5 días/semana – 1 turno (8h/día)	≈ 1.800h
5 días/semana – 2 turnos (16h/día)	≈ 3.600h
5 días/semana – 3 turnos (24h/día)	≈ 5.400h
6 días/semana – 1 turno (8h/día)	≈ 2.300h
6 días/semana – 2 turnos (16h/día)	≈ 4.600h
6 días/semana – 3 turnos (24h/día)	≈ 6.800h
7 días/semana – 1 turno (8h/día)	≈ 2.600h
7 días/semana – 2 turnos (16h/día)	≈ 5.400h
7 días/semana – 3 turnos (24h/día)	> 7.000h

Tabla 9. Horas de trabajo en fábrica según regímenes de operación por turnos más comunes.

6 Consumos energéticos

Este capítulo muestra los consumos energéticos totales del sector identificado por el código de la CNAE como CNAE 19. Cabe destacar que estas cifras se refieren al consumo total, incluyendo aquel empleado en instalaciones tales como pueden ser las cogeneraciones, tanto para producción eléctrica, autoconsumida o vendida a la red, como para producción de calor.

Otra circunstancia específica de este sector a tener en cuenta respecto a las siguientes cifras es la importancia de grandes complejos industriales en los que coexisten la actividad de refino junto con la industria química y petroquímica petróleo – correspondiente con las CNAE 20 y 21 –. Durante la realización de las encuestas se puso de manifiesto la dificultad de algunos de estos establecimientos, con elevados consumos energéticos, para diferenciar de forma precisa los consumos estrictamente vinculados a la actividad de refino de los correspondientes a las actividades de la industria química y petroquímica. Los establecimientos afectados por esta situación reportaron indistintamente en una u otra de estas actividades. Por tanto, para una visión general, se aconseja la lectura conjunta de estas cifras junto a las de la publicación correspondiente al sector de la industria química y petroquímica. Por este motivo, tanto en esta publicación como en la correspondiente a la industria química y petroquímica, se incluye en las tablas de este capítulo relativas a combustibles y electricidad, así como en el resumen general de consumos energéticos, una columna adicional que muestra el sumatorio de los consumos de ambos sectores.

6.1 Combustibles

6.1.1 Carbón y derivados

Este sector no presenta consumo energético de carbón y derivados.

Consumo de carbón y derivados (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
Antracita	0	0	66,05
Carbón de coque	0	0	0,00
Otro carbón bituminoso	0	0	1.713,58
Carbón subbituminoso	0	0	0,00
Lignito	0	0	0,00
Coque de horno de coque	0	0	0,00
Alquitrán de hulla	0	0	0,00
BKB	0	0	0,00
Turba	0	0	0,00
Productos de turba	0	0	0,00
Esquisto bituminoso y arenas bituminosas	0	0	0,00
Total	0	0	1.779,63

Tabla 10. Consumo energético de combustibles – Carbón y derivados en 2021.

6.1.2 Productos petrolíferos

A continuación, se presenta el consumo de productos petrolíferos correspondiente al sector analizado:

Consumo de productos petrolíferos (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
Gas de refinería	7.029,56	7.029,56	7.029,56
GLP	75,55	75,55	91,23
Gasolina de motor	0,00	0,00	0,00
Combustible para aviones tipo queroseno	0,00	0,00	0,00
Otro queroseno	0,00	0,00	0,00
Nafta	0,00	0,00	0,00
Gasóleo/Diésel	0,62	0,62	219,89
Fuelóleo	2,31	2,31	249,34
Aguarrás	0,00	0,00	0,00
Coque de petróleo	0,00	0,00	0,00
Otros productos derivados del petróleo	0,00	0,00	0,00
Total	7.108,05	7.108,05	7.590,02

Tabla 11. Consumo energético de combustibles – Productos petrolíferos en 2021.

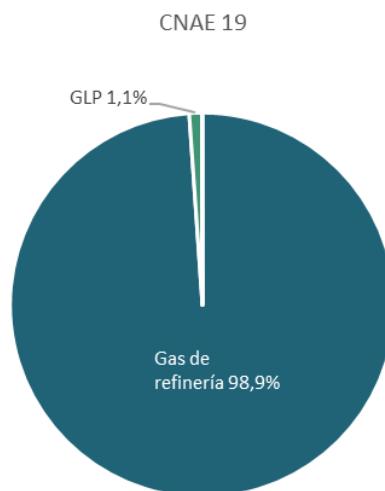


Figura 12. Distribución del consumo de productos petrolíferos del sector en 2021.

6.1.3 Gas natural

A continuación, se presenta el consumo de gas natural correspondiente al sector analizado:

Consumo de gas natural (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
Gas natural	34.057,24	34.057,24	57.135,67

Tabla 12. Consumo energético de combustibles – Gas natural en 2021.

6.1.4 Gases manufacturados

Este sector no presenta consumo energético de gases manufacturados.

Consumo de gases manufacturados (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
<i>Gas de horno de coque</i>	0,00	0,00	0,00
<i>Gas de alto horno</i>	0,00	0,00	0,00
<i>Gas de fábrica</i>	0,00	0,00	12,20
<i>Otros gases recuperados</i>	0,00	0,00	1.206,10
Total	0,00	0,00	1.218,29

Tabla 13. Consumo energético de combustibles – Gases manufacturados en 2021.

6.1.5 Residuos

Este sector no presenta consumo energético de residuos.

Consumo de residuos (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
<i>Residuos</i>	0,00	0,00	26,40

Tabla 14. Consumo energético de combustibles – Residuos en 2021.

6.1.6 Combustibles renovables

Este sector no presenta consumo energético de energías renovables.

Consumo de combustibles renovables (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
<i>Carbón vegetal</i>	0,00	0,00	0,00
<i>Biocombustibles sólidos primarios</i>	0,00	0,00	119,71
<i>Biogás</i>	0,00	0,00	45,18
<i>Biodiésel</i>	0,00	0,00	0,07
<i>Otros biocombustibles líquidos</i>	0,00	0,00	0,00
Total	0,00	0,00	164,97

Tabla 15. Consumo energético de combustibles – Combustibles renovables en 2021.

Fuente complementaria: Estudio del consumo energético de la biomasa, el biogás y los residuos del IDAE (2021).

6.1.7 Resumen: Consumo agregado de combustibles

A continuación, se presenta el consumo agregado de los combustibles anteriores correspondientes al sector analizado:

Consumo de combustibles (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
Carbón y derivados	0,00	0,00	1.779,63
Productos petrolíferos	7.108,05	7.108,05	7.590,02
Gas natural	34.057,24	34.057,24	57.135,67
Gases manufacturados	0,00	0,00	1.218,29
Residuos	0,00	0,00	26,40
Combustibles renovables	0,00	0,00	164,97
Total	41.165,28	41.165,28	67.914,99

Tabla 16. Resumen de consumo de combustibles para el sector en 2021.

Nota: Se incluye el consumo de energía de las instalaciones de cogeneración tanto para la generación de calor como electricidad autoconsumida y/o vendida a red.

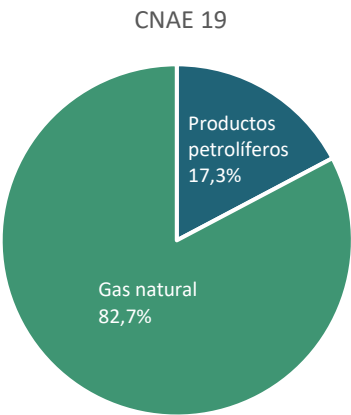


Figura 13. Distribución del consumo de combustibles del sector analizado en 2021.

6.2 Electricidad procedente de la red

A continuación, se presenta el consumo de electricidad procedente de la red correspondiente al sector analizado:

Consumo de electricidad procedente de la red (GWh)	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
Electricidad	1.763,26	1.763,26	13.677,28

Tabla 17. Consumo de electricidad de la red en 2021.

6.3 Autogeneración de energía

6.3.1 Cogeneración

El sector dispone de establecimientos con cogeneraciones activas. En la siguiente tabla se presenta el consumo, distinguiendo entre la parte imputable a la generación de energía eléctrica y la correspondiente a la térmica según los combustibles utilizados:

Combustible consumido en cogeneración (GWh)	CNAE 19		
	Consumo para producción térmica	Consumo para producción eléctrica	Consumo total
Fuelóleo	346,23	123,20	469,43
Gas natural	10.232,59	7.308,24	17.540,83
Gas refinería	99,05	48,57	147,62
Total	10.677,87	7.480,02	18.157,89

Tabla 18. Consumo de cogeneración según combustibles para la CNAE 19 en 2021.

Fuente: Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica del MITECO (2021).

En las siguientes figuras se presenta el reparto de los combustibles utilizados para la generación de energía en las cogeneraciones del sector:

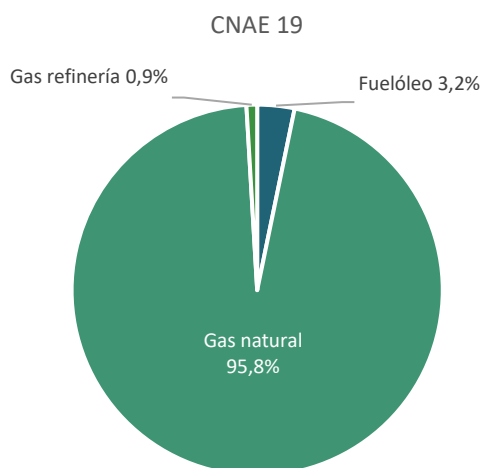


Figura 14. Distribución del consumo de combustibles en cogeneración para producción térmica.

Fuente: Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica del MITECO (2021).

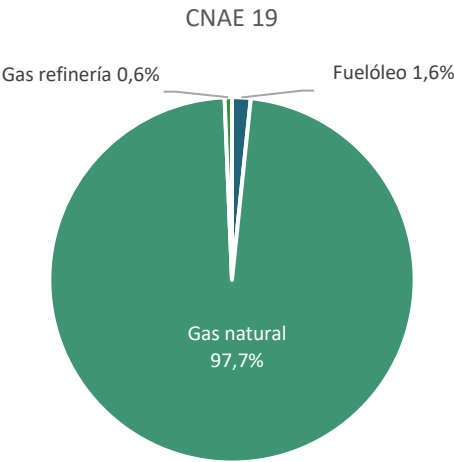


Figura 15. Distribución del consumo de combustibles en cogeneración para producción eléctrica.
Fuente: Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica del MITECO (2021).

En la siguiente tabla se presentan las producciones de estas cogeneraciones, distinguiendo entre el calor y la electricidad utilizados en la propia instalación y la electricidad vertida a la red:

Generación de energía en la cogeneración (GWh)		
	CNAE 19	Total sector
Calor útil	8.938,05	8.938,05
Electricidad autoconsumida	2.287,01	2.287,01
Electricidad vertida a la red	2.972,82	2.972,82
Total	14.197,88	14.197,88

Tabla 19. Generación de energía en cogeneración en 2021.
Fuente: Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica del MITECO (2021).

6.3.2 Energías renovables y otros generadores

En el sector objeto de este informe no se ha detectado la presencia de energía solar fotovoltaica ni eólica para la generación de energía eléctrica, ni de tecnologías de energías renovables para la generación de energía térmica. En cambio, sí se ha identificado una diversidad de otros generadores, entre los que se incluyen tecnologías renovables (como podrían ser centrales hidráulicas), o no renovables (como grupos electrógenos alimentados por combustibles o equipos auxiliares), que contribuyen a la cobertura de la demanda mediante el aporte directo de energía.

En la siguiente tabla, se presenta el autoconsumo y la exportación de energía eléctrica producida mediante estas tecnologías:

Energía eléctrica (GWh) y reparto (%)	CNAE 19		Total	
<i>Producción solar fotovoltaica</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%
<i>Autoconsumo</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%
<i>Energía exportada</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%
<i>Producción eólica</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%
<i>Autoconsumo</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%
<i>Energía exportada</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%
<i>Producción otros</i>	298,82	100,0%	298,82	100,0%
<i>Autoconsumo</i>	298,82	100,0%	298,82	100,0%
<i>Energía exportada</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%
Total autoconsumo	298,82	100,0%	298,82	100,0%
<i>Total exportada</i>	0,00	0,0%	0,00	0,0%

Tabla 20. Autogeneración y exportación de energía eléctrica procedente de renovables y otros generadores en 2021.

En la siguiente figura se presenta la autogeneración y exportación de electricidad procedente de energías renovables y otros generadores:

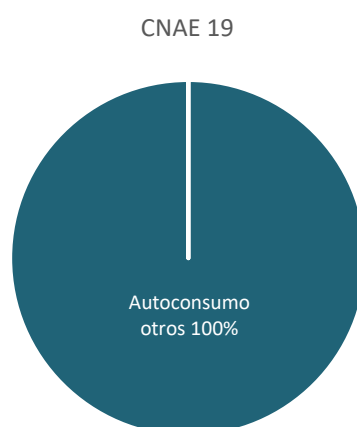


Figura 16. Distribución de energía eléctrica procedente de energías renovables y otros generadores en 2021.

6.4 Resumen general de consumos energéticos

La tabla mostrada a continuación presenta un resumen de los consumos energéticos del sector, tanto totales como de energía final, excluyendo de este último término los consumos de la cogeneración empleados para la generación de electricidad que se exporta a la red:

Consumo energético total y final (GWh)			
Consumos energéticos	CNAE 19	Total sector	Total sector con industria química y petroquímica
Combustibles	41,165.28	41,165.28	67.914,99
- De los cuales para generación eléctrica en cogeneraciones que se vende a la red	4,227.65	4,227.65	10.284,00
- De los cuales para generación térmica en cogeneraciones o electricidad autoconsumida	13,930.23	13,930.23	21.373,26
Energía eléctrica	4,349.09	4,349.09	16.524,63
- Procedente de la red	1,763.26	1,763.26	13.677,28
- Autoconsumida de cogeneraciones	2,287.01	2,287.01	2.491,59
- Autogeneración con renovables y otros generadores	298.82	298.82	355,76
Autogeneración térmica con renovables y otros generadores	0.00	0.00	880,42
Consumo total	43,227.36	43,227.36	83.033,03
Consumo de energía final	38,999.71	38,999.71	72.749,02

Tabla 21. Resumen de consumos energéticos para el sector analizado en 2021.

Nota; En el caso del total que incluye la industria química y petroquímica, la electricidad generada en las cogeneraciones se destina de forma general a la venta a la red, por tanto, no se ha considerado el consumo asociado a la generación de la electricidad autoconsumida de cara a incorporarlo al consumo de energía final.

Cabe destacar que, en este sector, a diferencia del resto de los sectores analizados, según se aprecia en la Tabla 15, la electricidad generada en las cogeneraciones no se destina de forma general a la venta a la red, sino que aproximadamente la mitad se autoconsume en el propio establecimiento. Por tanto, es necesario considerar el consumo asociado a la generación de la electricidad autoconsumida e incorporarlo al consumo de energía final, ya que en este caso no resulta viable la aproximación de considerar únicamente la electricidad autoconsumida, ya que ello implicaría obviar una magnitud relevante de consumo atribuible a pérdidas derivadas de dicho proceso de autogeneración.

7 Usos de la energía

7.1 Principales usos energéticos

7.1.1 Producción de calor de muy alta temperatura

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según las fuentes de energía utilizadas para la producción de calor de muy alta temperatura (más de 500°C) en este sector:

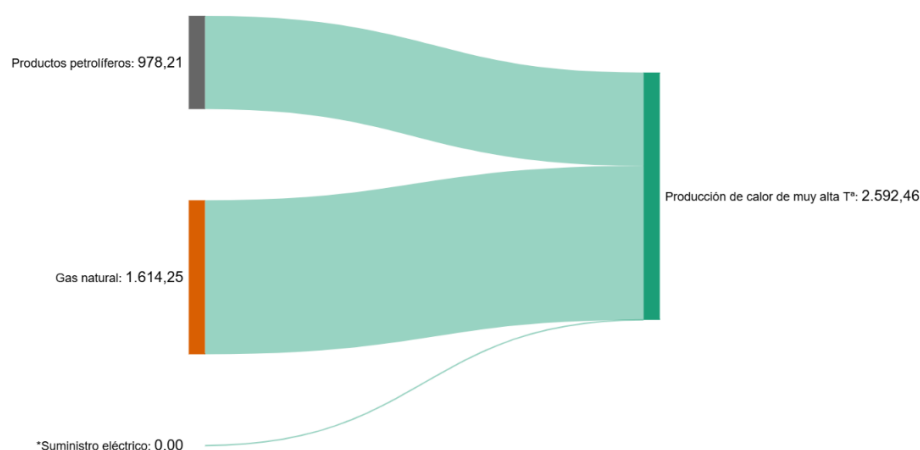


Figura 17. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de calor de muy alta temperatura (GWh) en 2021.

*Nota: Suministro eléctrico tiene un valor real de 1,14 MWh, fuera de escala del grafico representado.

7.1.2 Producción de calor de alta temperatura

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según las fuentes de energía utilizadas para la producción de calor de alta temperatura (de 200°C a 500°C) en este sector:

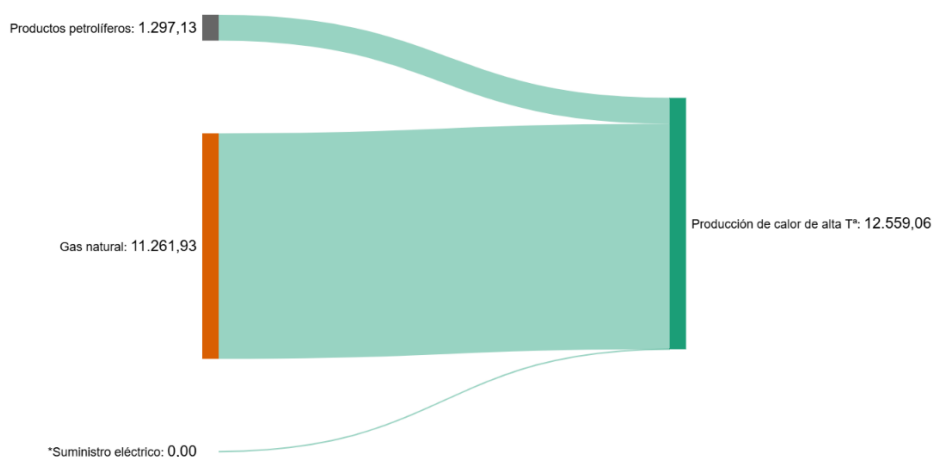


Figura 18. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de calor de alta temperatura (GWh) en 2021.

*Nota: Suministro eléctrico tiene un valor real de 1,14 MWh, fuera de escala del grafico representado.

7.1.3 Producción de calor de media y baja temperatura

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según fuentes de energía utilizadas para la producción de calor de media y baja temperatura (hasta 200°C) en este sector:

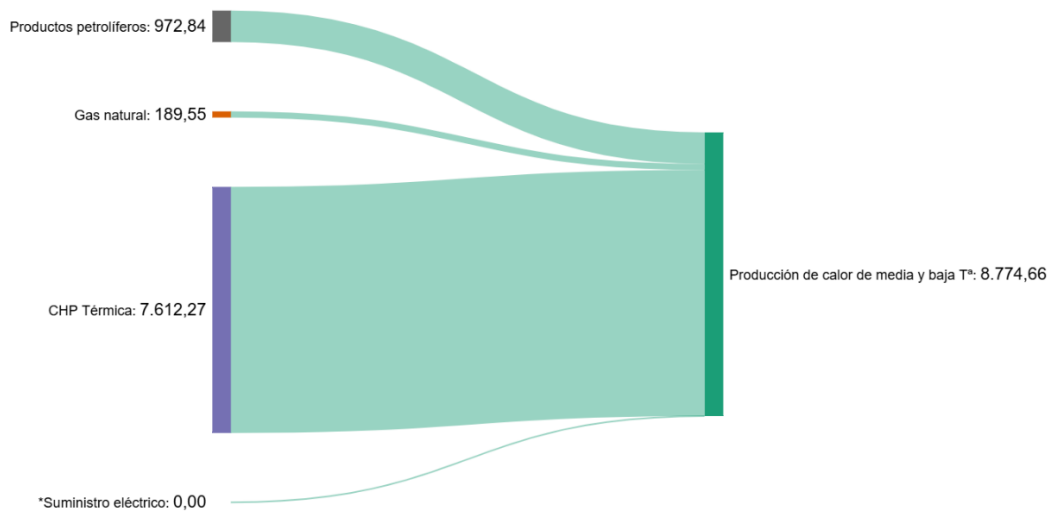


Figura 19. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de calor de media y baja temperatura (GWh) en 2021.
*Nota: Suministro eléctrico tiene un valor real de 1,14 MWh, fuera de escala del grafico representado.

7.1.4 Producción de frío

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según fuentes de energía utilizadas para la producción de frío en este sector:



Figura 20. Distribución del consumo según fuentes de energía de la producción de frío (GWh) en 2021.
*Nota: Suministro eléctrico tiene un valor real de 1,14 MWh, fuera de escala del grafico representado.

7.1.5 Usos mecánicos

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según las fuentes de energía utilizadas para usos mecánicos:

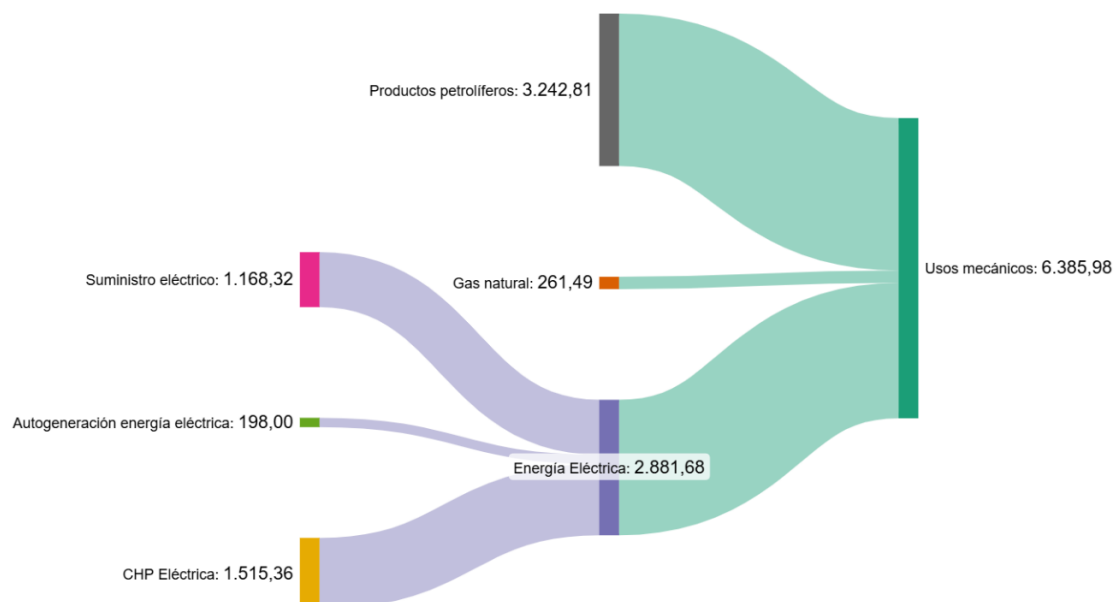


Figura 21. Distribución del consumo según fuentes de energía de los usos mecánicos (GWh) en 2021.

7.1.6 Usos electroquímicos

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según las fuentes de energía utilizadas para usos electroquímicos:

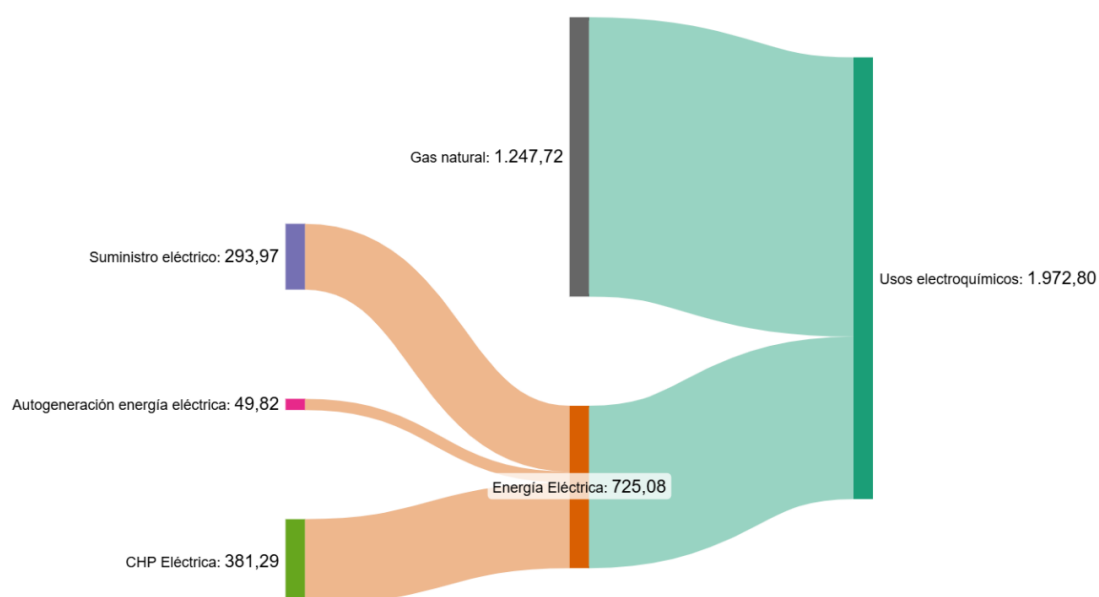


Figura 22. Distribución del consumo según fuentes de energía de los usos electroquímicos (GWh) en 2021.

7.2 Otros usos energéticos

7.2.1 Calefacción y climatización

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según las fuentes de energía utilizadas para la calefacción y la climatización en este sector:

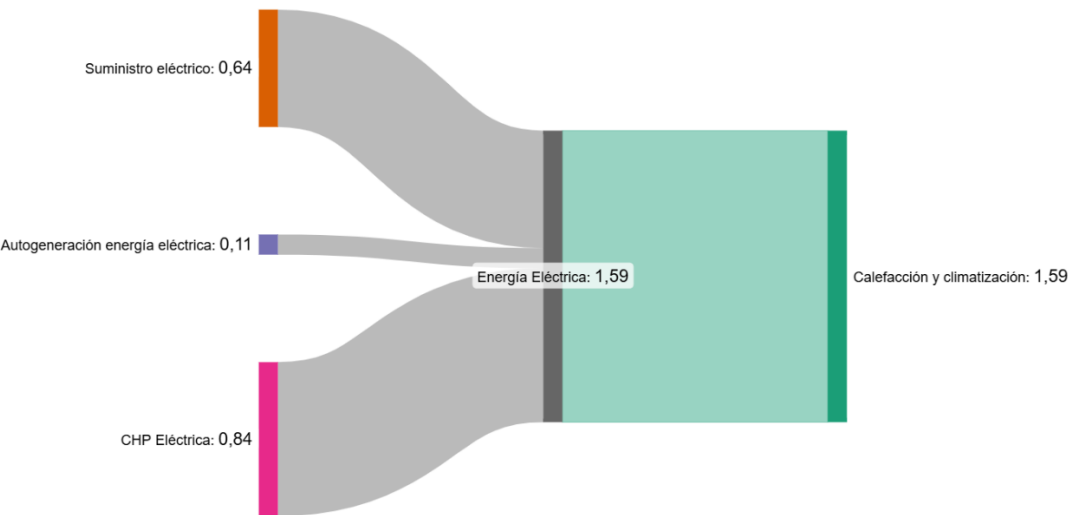


Figura 23. Distribución del consumo según fuentes de energía de la calefacción y climatización (GWh) en 2021.

7.2.2 Iluminación y sistemas auxiliares

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según las fuentes de energía utilizadas para la iluminación y sistemas auxiliares:

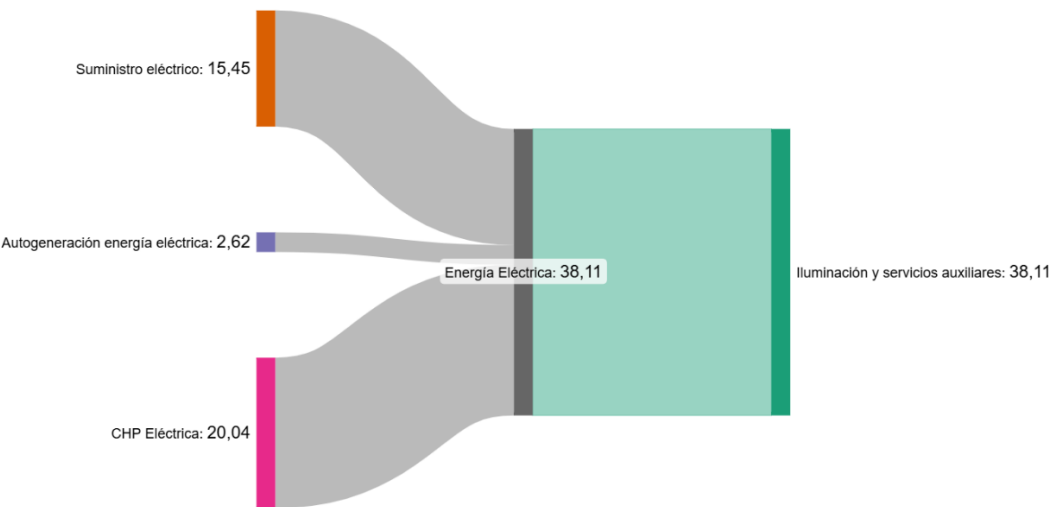


Figura 24. Distribución del consumo según fuentes de energía de la iluminación y sistemas auxiliares (GWh) en 2021.

7.2.3 Otros usos no especificados

En la siguiente figura se presenta la distribución del consumo energético según las fuentes de energía utilizadas para otros usos no especificados:

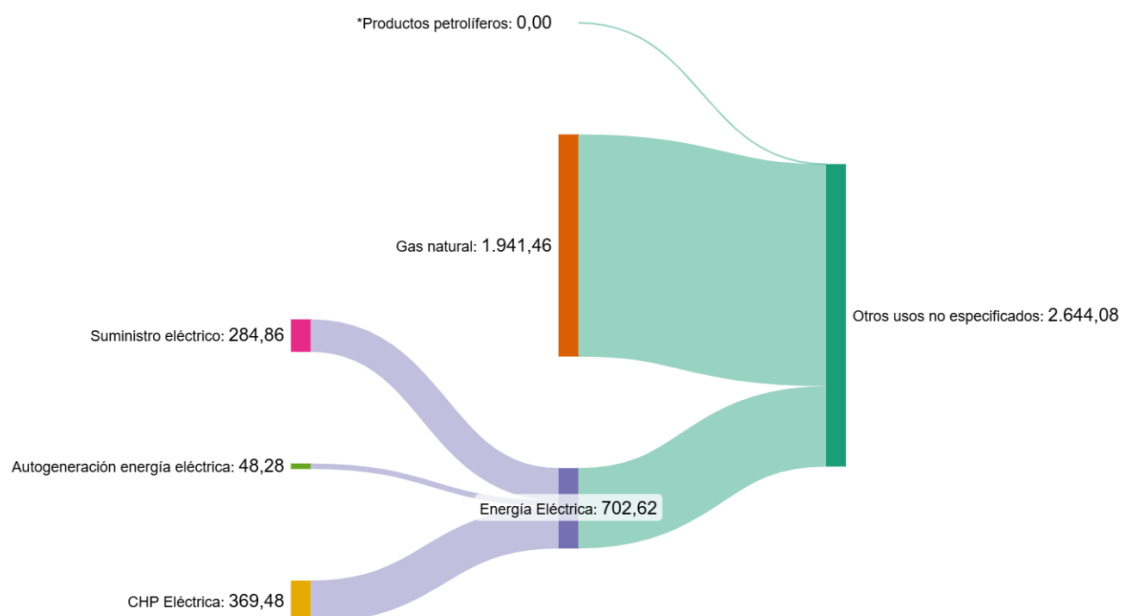


Figura 25. Distribución del consumo según fuentes de energía de otros usos no especificados (GWh) en 2021.

*Nota: Productos petrolíferos tiene un valor real de 0,98 MWh, fuera de escala del gráfico representado.

7.3 Resumen del uso de la energía

En la siguiente tabla se presenta un resumen del consumo de la energía por usos. Más de la mitad de la energía, el 65,9%, se destina a la producción de calor a diferentes niveles de temperaturas. Dentro de estos usos, destaca la producción de calor de alta temperatura (de 200°C a 500°C), que representa un consumo de 12.559,06 GWh, equivalente al 34,6% del consumo total.

Usos de la energía (GWh)	CNAE 19	Total sector	(%)
Producción calor de alta temperatura (de 200°C a 500°C)	12.559,06	12.559,06	34,6%
Producción calor de baja y media temperatura (hasta 200°C)	8.774,67	8.774,67	24,2%
Producción calor de muy alta temperatura (más de 500°C)	2.592,47	2.592,47	7,1%
Producción de frío	1.325,78	1.325,78	3,7%
Usos electroquímicos	1.972,81	1.972,81	5,4%
Usos mecánicos	6.385,97	6.385,97	17,6%
Calefacción y climatización	1,59	1,59	0,0%
Iluminación y servicios auxiliares	38,11	38,11	0,1%
Otros usos no especificados	2.644,07	2.644,07	7,3%
Total	36.294,53	36.294,53	100,0%

Tabla 22. Resumen de los usos de la energía en 2021.

Fuentes complementarias: Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica del MITECO (2021) y Estudio del consumo energético de la biomasa, el biogás y los residuos del IDAE.

Nota: El consumo de energía térmica procedente de la cogeneración se expresa en términos de calor útil aprovechado, en consonancia con las figuras precedentes. Este valor difiere del correspondiente al consumo de combustibles empleados en cogeneración, mostrado en la tabla 14 del capítulo 6, al haberse aplicado un rendimiento.

8 Costes energéticos y contratación de suministros principales

En el presente capítulo se presentan los datos correspondientes a los costes energéticos y a las estrategias de contratación de los suministros energéticos del sector.

8.1 Costes energéticos

La siguiente tabla presenta el coste total, impuestos incluidos, de las diferentes fuentes de energía del sector por rango de asalariados.

CNAE 19							
Electricidad (M€)	Gas natural (M€)	Carbón y derivados (M€)	Productos petrolíferos (M€)	Gases manufacturados (M€)	Combustibles renovables (M€)	Residuos (M€)	Coste total energético (M€)
233,02	1.065,99	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	1.299,15

Tabla 23. Costes energéticos de la CNAE 19 según fuentes de energía en 2021.

Se ha analizado también la distribución de los componentes del coste energético para los suministros que disponen de esta información desagregada:

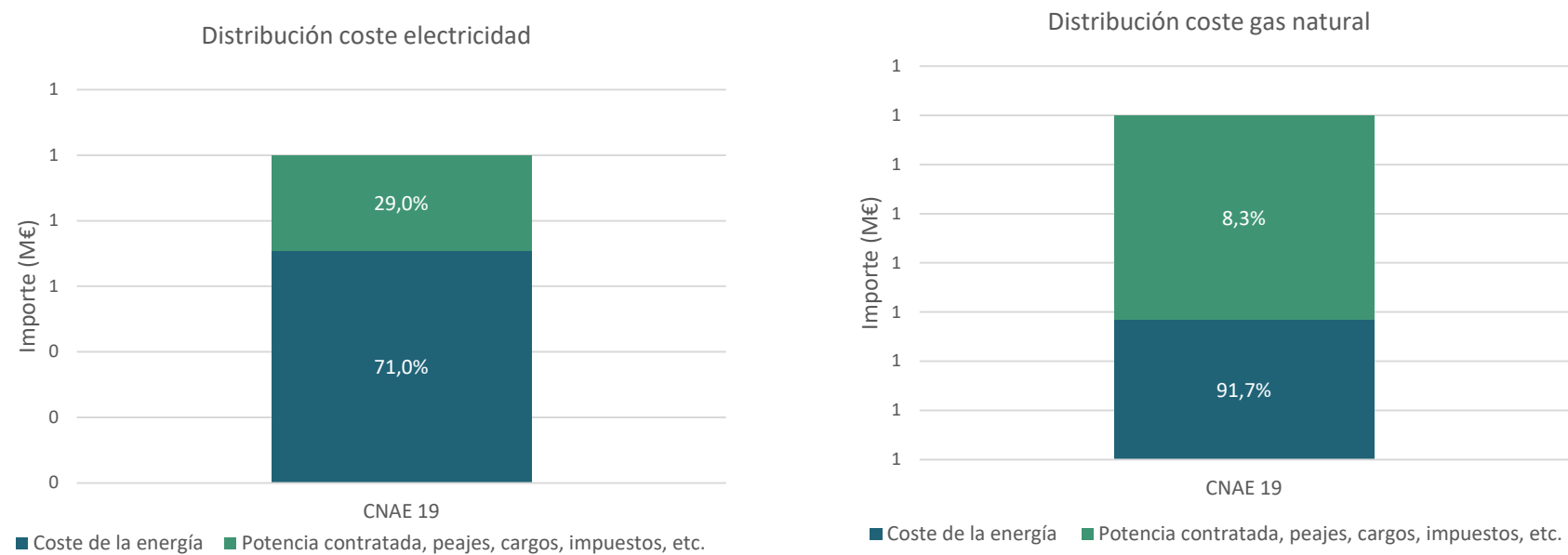


Figura 26. Distribución de los costes energéticos de electricidad y gas natural en 2021.
Nota: El coste del gas natural por componentes excluye el coste del gas natural distribuido licuado o comprimido.

8.2 Contratación de suministros principales

8.2.1. Contratación y precios de la electricidad

Los establecimientos del sector presentan distintas estrategias para la contratación de los suministros eléctricos, destacando el predominio de la compra de energía directa en el mercado. La tarifa correspondiente a este tipo de suministros no se ha podido capturar en el proceso de encuestación, lo que explica el elevado número de tarifas desconocidas. No obstante, con toda probabilidad se trata de tarifas 6, dada la magnitud de los consumos asociados a los grandes establecimientos de este sector.

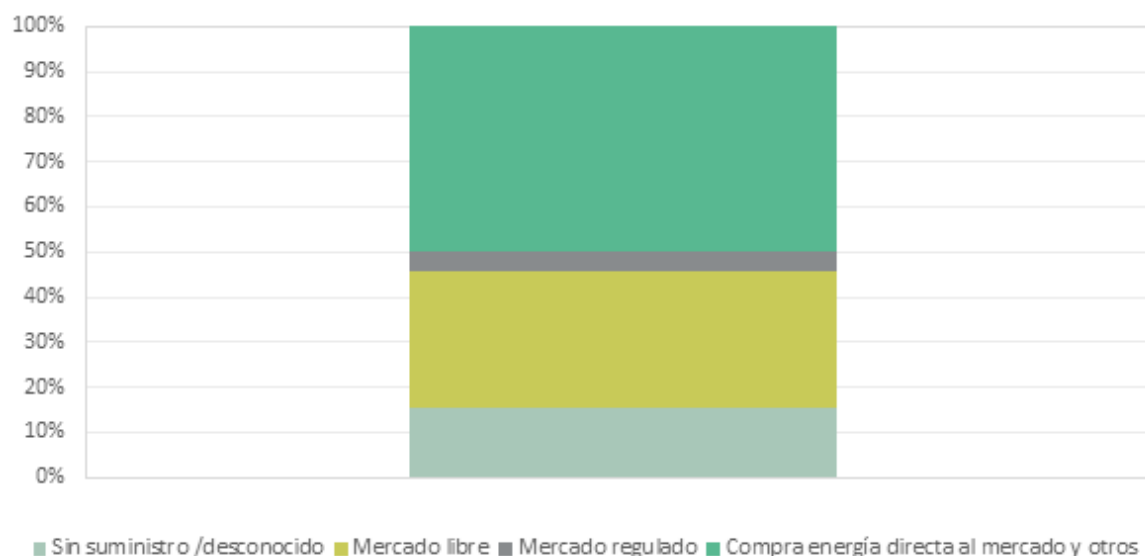


Figura 27. Distribución de la contratación de suministros eléctricos según tipo de mercado en 2021.

Nota: En las encuestas se ha identificado establecimientos que declaran no disponer de suministro de electricidad o bien no han cumplimentado la información, estos se identifican en la figura como "Sin suministro / desconocido"

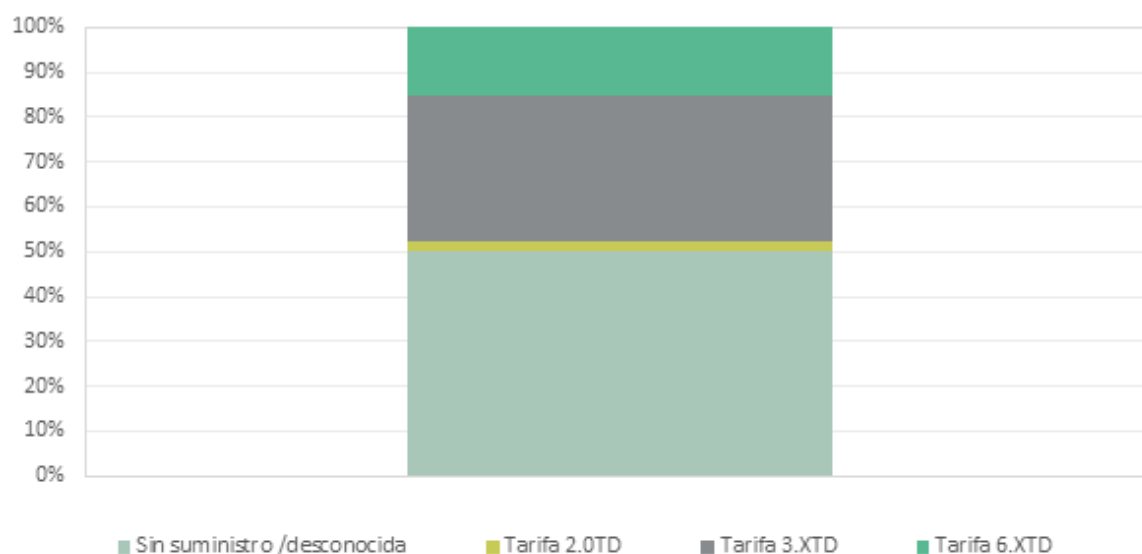


Figura 28. Distribución de la contratación de suministros eléctricos del sector según tipo de tarifa en 2021.

Nota: Se toman como referencia las nuevas tarifas eléctricas vigentes desde junio de 2021, establecidas conforme a lo dispuesto en la Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad, y al Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico.

El precio promedio de la electricidad en este sector asciende a 0,132 €/kWh. A diferencia de otros sectores incluidos en la serie de publicaciones, el tamaño de la muestra resulta insuficiente para llevar a cabo análisis adicionales por rangos de consumo y tarifas, así como para el cálculo de parámetros estadísticos tales como percentiles.

8.2.2. Contratación y precios del gas natural

Al igual que en el caso de la electricidad, los establecimientos de este sector adoptan diversas estrategias para la contratación del suministro del gas natural canalizado. Los contratos de mercado libre son más frecuentes que los del mercado regulado. Las tarifas predominantes corresponden a las RL 9-11.

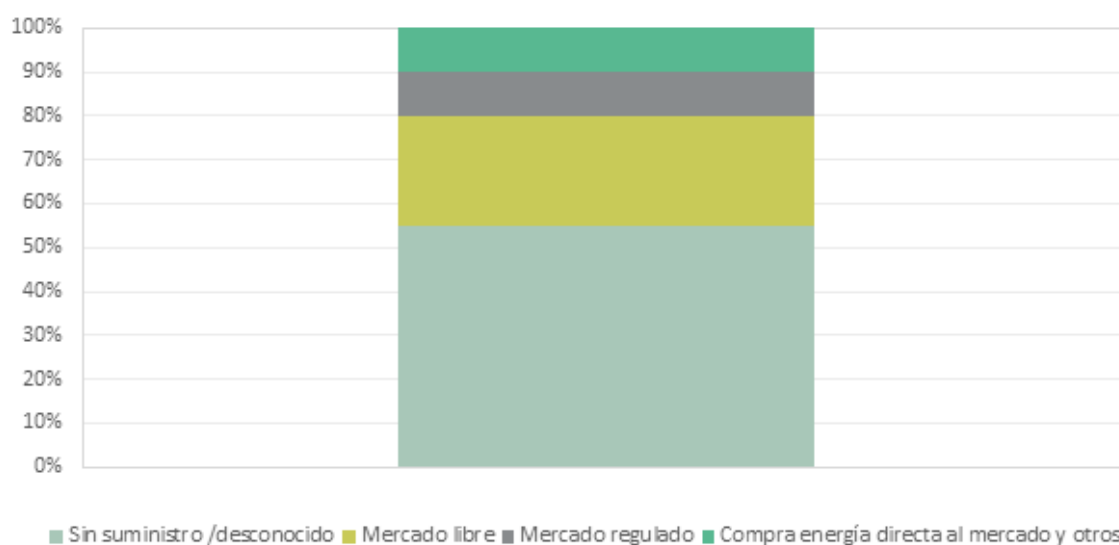


Figura 29. Distribución de la contratación de suministros de gas natural según tipo de mercado en 2021.

Nota: En las encuestas se ha identificado establecimientos que declaran no disponer de suministro de gas natural canalizado o bien no han cumplimentado la información, estos se identifican en la figura como "Sin suministro / desconocido".

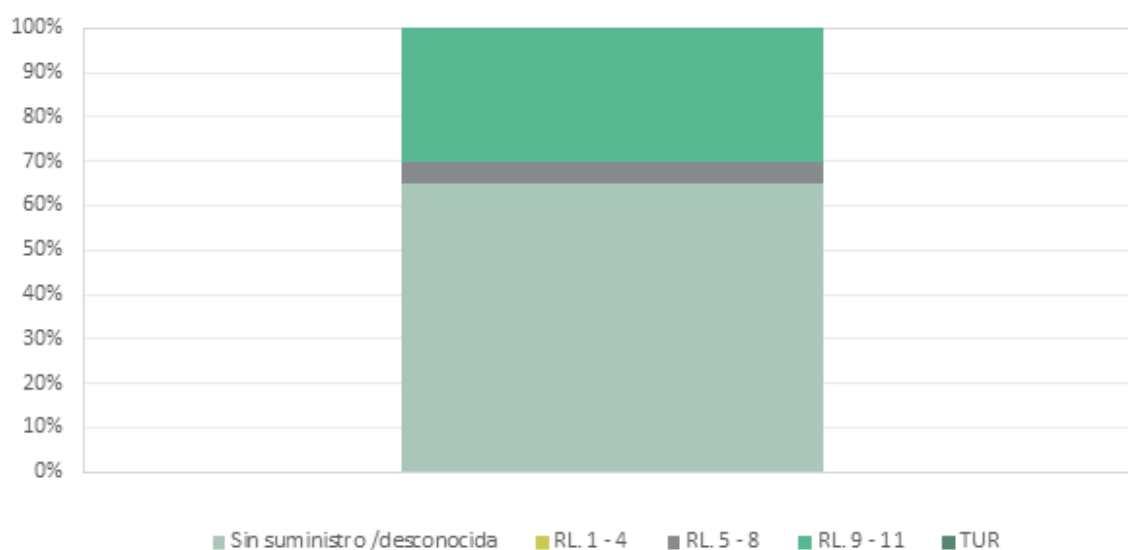


Figura 30. Distribución de la contratación de los suministros de gas natural según tipo de tarifas en 2021.

Nota: Se toman como referencia las nuevas tarifas de gas natural vigentes desde octubre de 2021, establecidas conforme a lo dispuesto en Circular 6/2020, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, y al Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, por el que se establecen las metodologías de cálculo de los cargos del sistema gasista.

El precio promedio del gas natural en este sector asciende a de 0,031 €/kWh. A diferencia de otros sectores incluidos en la serie de publicaciones, el tamaño de la muestra resulta insuficiente para realizar análisis adicionales por rangos de consumo y tarifas, así como para el cálculo de parámetros estadísticos tales como percentiles.

9 Impacto de la energía sobre la facturación

9.1 Coste de la energía por facturación

En este apartado se analiza el impacto del coste energético sobre la facturación total del sector.

CNAE 19		
Impacto del coste energético (M€)	Facturación total (M€)	Ratio coste/ facturación (%)
1.299,15	35.320,89	3,7%

Tabla 24. Relación entre el coste de la energía y la facturación del sector en 2021.

El impacto del coste de la energía sobre la facturación en el sector de coquerías y refino de petróleo se sitúa, en promedio, en un 3,7%.

9.2 Consumos por facturación

En este apartado se presenta el impacto del consumo energético sobre la facturación total del sector.

CNAE 19		
Impacto del consumo energético (GWh)	Facturación total (M€)	Ratio consumo/ facturación (GWh/M€)
45.514,37	35.320,89	1,29

Tabla 25. Relación entre el consumo de la energía y la facturación del sector en 2021.

La relación entre el consumo energético y la facturación en el sector de coquerías y refino de petróleo es de 1,29 GWh/M€.

10 Conclusiones

El sector de coquerías y refino de petróleo agrupa un total de 42 establecimientos y comprende la transformación de materias primas energéticas, principalmente el carbón y el petróleo crudo, en productos de mayor valor añadido, que se utilizan como combustibles, materias intermedias o insumos para otras industrias. Estas actividades se corresponden con el código 19 de la Clasificación Nacional de Actividades Económicas (CNAE).

Entre los productos fabricados, atendiendo a su producción en términos económicos, destaca el refino de petróleo.

De acuerdo con la encuesta realizada, el sector alcanzó una facturación total de 35.320,89 M€, acompañada de una producción equivalente de 37.831,80 M€, según los datos publicados por el INE en 2021.

Los establecimientos del sector funcionan en promedio 7.274 horas al año.

El sector satisface sus necesidades energéticas a partir de diversas fuentes energéticas. Más de la mitad del consumo de energía final en 2021, concretamente el 94,7% —excluido el destinado a la generación eléctrica destinada a la venta a la red de la cogeneración—, correspondió a combustibles distintos a la electricidad (fundamentalmente gas natural y productos petrolíferos), ascendiendo a 36.937,63 GWh. De ese consumo cabe destacar que una parte no menor se convierte en electricidad en cogeneraciones de la cual se autoconsumieron 2.287,01 GWh. Mientras, el suministro de electricidad de la red constituyó el 4,5% del consumo de energía final, con 1.763,26 GWh.

La diferencia restante, el 0,8%, procede de sistemas de autogeneración mediante tecnologías de energías renovables u otros tipos de generadores.

En este sector resulta particularmente relevante la cogeneración, cuyo consumo en 2021 ascendió a 18.157,89 GWh, generando 8.938,05 GWh de calor útil destinado a procesos industriales.

En términos generales, la mayor parte de la energía se emplea en la producción de calor a diferentes niveles de temperaturas, que representan el 65,9% del consumo total. Dentro de estos usos, destaca el destinado a la producción calor de alta temperatura (de 200°C a 500°C) con un consumo de 12.559,06 GWh, equivalente al 34,6% del consumo total.

El coste económico de la energía en este sector asciende a 1.299,15 M€.

En cuanto a la contratación del suministro eléctrico, predomina la compra de energía directa en el mercado, con precios promedio de 13,2 céntimos de euro el kWh. Respecto al gas natural, los contratos de mercado libre son los más frecuentes, y las tarifas predominantes corresponden a las RL 9-11. El precio promedio del sector asciende a 3,1 céntimos de euro el kWh.

El impacto del coste de la energía sobre la facturación para este mismo sector es del 3,7%.

Finalmente, el consumo energético unitario referido a la facturación para el conjunto del sector se sitúa en 1,29 GWh/M€.

11 El sector en el contexto de la industria

Por último, este capítulo ofrece una breve comparativa del sector analizado en el contexto global de la industria en España.

Este sector supone un 13,4% del consumo de energía total de la industria y un 13,7% del consumo de energía final de la industria, excluyendo el consumo destinado a producción eléctrica en cogeneraciones, el cual se destina mayoritariamente a la venta a red.

En cuanto al consumo de combustibles, este sector se encuentra muy por encima de la media de los sectores con un peso sobre el consumo de energía total de un 95,2% frente al promedio de todos los sectores analizados que es un 67,6%.

Destaca su consumo de gas natural, con un 78,8% frente a un promedio de los distintos sectores de un 43,9%. Dentro de la partida de combustibles no constan consumos relevantes de ninguna otra fuente salvo los productos con un 16,4% sobre la energía total, un peso algo superior al promedio de los sectores estudiados que es del 13,6%.

En cuanto al consumo de electricidad (considerando tanto la procedente de la red como la autoconsumida procedente de cogeneración u otros sistemas de autogeneración), este sector cubre un 11,2% de su consumo de energía final con electricidad encontrándose muy por debajo de la media del resto de sectores en cuanto a electrificación que es de un 35,7%.

Respecto a la autogeneración de energía este sector presenta una contribución elevada de las cogeneraciones a la cobertura de la demanda energética con un peso del calor útil procedente de éstas del 24,6% frente a la media de los sectores estudiados que se sitúa en un 10,4%. Estas cogeneraciones se alimentan fundamentalmente de gas natural. Asimismo, y como rasgo distintivo de este sector, estas cogeneraciones generan electricidad que se autoconsume en gran medida en las propias instalaciones de hecho, alrededor de la mitad de la electricidad consumida procede de cogeneraciones.

La contribución de otros sistemas de autogeneración térmica o eléctrica sobre el consumo de energía total que se ha detectado es muy pequeña, como en la mayoría de los sectores estudiados, con menos de un 1%.

En cuanto al uso de la energía este sector en comparación con otros destaca por el peso de la energía que se destina a calor a distintas temperaturas, con un 65,9%, frente al promedios de los sectores analizados de un 51,8%. Dentro de este uso resulta especialmente alto el peso de calor de alta temperatura, con un 34,6% del consumo, en comparación con el promedio del resto de sectores estudiados, un 11,2%. Los usos mecánicos abarcan un 17,6% del consumo, siendo el segundo uso en importancia dentro del sector después de la producción de calor, sin embargo, en comparación con el promedio del resto de sectores estudiados, un 22,3%, su importancia resulta menor.

Atendiendo a los costes de la energía este sector supone un 6,5% de los costes energéticos totales de la industria, un porcentaje sustancialmente menor a su contribución en términos de consumo.

Sus precios de contratación de suministros principales se encuentran en una franja baja tanto en cuanto a electricidad como gas natural con 0,132 €/kWh para el caso de la electricidad frente al promedio de 0,148 €/kWh para toda la industria y 0,031 €/kWh para el caso del gas natural, frente al promedio de 0,041 €/kWh para toda la industria.

En cuanto al impacto del coste de la energía se encuentran en la franja media-alta en cuanto a ratios de consumo frente a facturación y baja en cuanto a costes frente a facturación.

Anexo I: Fuentes de energía en el sector industrial

Combustibles fósiles sólidos

Combustibles sólidos: hulla y derivados (antracita, hulla coquizable, otras hullas bituminosas, coque de horno de coque, alquitrán de hulla), lignito y derivados (lignito, carbón subbituminoso, BKB (briquetas de lignito pardo), turba y derivados (turba, productos de turba) y esquisto bituminoso y arenas bituminosas.

Antracita	Carbón de alto rango utilizado para aplicaciones industriales. Generalmente, tiene menos del 10% de materia volátil y un alto contenido de carbono (alrededor del 90% de carbono fijo). Su poder calorífico bruto es superior a 24 000 kJ/kg sobre una base libre de cenizas, pero húmeda.
Carbón de coque	Carbón bituminoso con una calidad que permite producir un coque apto para soportar una carga de alto horno. Su poder calorífico bruto es superior a 24.000 kJ/kg sobre una base libre de cenizas, pero húmeda.
Otro carbón bituminoso	Carbón utilizado para la generación de vapor que incluye todo el carbón bituminoso que no incluye en el carbón de coque ni en la antracita. Se caracteriza por una mayor materia volátil que la antracita (más del 10%) y un menor contenido de carbono (menos del 90% de carbono fijo). Su poder calorífico bruto es superior a 24.000 kJ/kg sobre una base libre de cenizas, pero húmeda.
Carbón subbituminoso	Se refiere al carbón no aglomerante con un poder calorífico bruto entre 20.000 kJ/kg y 24.000 kJ/kg que contiene más del 31% de materia volátil sobre una base libre de materia mineral seca.
Lignito	El lignito es un carbón no aglomerante con un poder calorífico bruto inferior a 20.000 kJ/kg y superior al 31% de materia volátil sobre una base libre de materia mineral seca.
Coque de horno de coque	El producto sólido obtenido de la carbonización del carbón, principalmente carbón de coque, a alta temperatura, es bajo en humedad y materia volátil. El coque de horno de coque se utiliza principalmente en la industria siderúrgica, actuando como fuente de energía y agente químico. La brisa de coque y el coque de fundición deben incluirse en esta categoría. El semicoque (un producto sólido obtenido de la carbonización del carbón a baja temperatura) debe incluirse en esta categoría. El semicoque se utiliza como combustible para calefacción o en la propia planta de transformación.
Alquitrán de hulla	Uno de los resultados de la destilación destructiva del carbón bituminoso. El alquitrán de hulla es el subproducto líquido de la destilación del carbón para hacer coque en el proceso del horno de coque o se produce a partir de lignito ('alquitrán de baja temperatura').
BKB	BKB (Brown Coal Briquettes) es un combustible de composición fabricado a partir de lignito o carbón subbituminoso, producido por briqueteado a alta presión sin la adición de un agente aglutinante, que incluye polvo y finos de lignito seco.
Turba	La turba es un depósito sedimentario combustible de origen vegetal, con un alto contenido de agua (hasta el 90% en estado bruto), fácil de cortar, de color marrón claro a oscuro. La turba incluye turba de césped y turba molida. No se incluye la turba utilizada con fines no energéticos. La turba se utiliza para producir energía, en agricultura y como fuente de compuestos químicos orgánicos, y también para medicina y terapias.
Productos de turba	Productos tales como briquetas de turba derivadas directa o indirectamente de turba de césped y turba molida.
Esquisto bituminoso y arenas bituminosas	El esquisto bituminoso y las arenas bituminosas son rocas sedimentarias que contienen materia orgánica en forma de querógeno. El esquisto bituminoso puede quemarse directamente o procesarse mediante calentamiento para extraer el petróleo de esquisto bituminoso. El aceite de esquisto bituminoso y otros productos derivados de la licuefacción deben declararse como otros hidrocarburos dentro de los productos derivados del petróleo.

Petróleo y derivados del petróleo

Esta categoría (mezclada con biocombustibles) incluye principalmente los siguientes productos derivados del petróleo: líquidos de gas natural, gas de refinería, gas licuado de petróleo, gasolina de motor, nafta, querosenos, gas/gasóleo, fuelóleo residual, aguarrás y SBP y coque de petróleo.

Líquidos de gas natural (LNG)	Los líquidos de gas natural son hidrocarburos líquidos o licuados recuperados del gas natural en instalaciones de separación o plantas de procesamiento de gas. Los LGN incluyen etano, propano, butano (normal e iso), (iso) pentano y pentanos plus (a veces denominados gasolina natural o condensado de planta).
Gas de refinería	El gas de refinería incluye una mezcla de gases no condensados que consisten principalmente en hidrógeno, metano, etano y olefinas obtenidas durante la destilación del petróleo crudo o el tratamiento de productos derivados del petróleo (por ejemplo, craqueo) en refinerías. Esto también incluye los gases que se devuelven de la industria petroquímica.
Gas licuado del petróleo (GLP)	Gases licuados de petróleo (GLP) son hidrocarburos parafínicos ligeros derivados de los procesos de refinería, estabilización de crudo y plantas de procesamiento de gas natural. Se componen principalmente de propano (C ₃ H ₈) y butano (C ₄ H ₁₀) o una combinación de los dos. También pueden incluir propileno, butileno, isobuteno e isobutileno. El GLP normalmente se licua a presión para su transporte y almacenamiento.
Gasolina de motor	La gasolina de motor consiste en una mezcla de hidrocarburos ligeros, se utiliza como combustible para motores terrestres. Incluye componentes de mezcla de gasolina para motores (excluyendo aditivos/oxigenados), por ejemplo, alquilatos, isomeratos, reformados, gasolina craqueada. La gasolina para motores es un producto agregado igual a la suma de biogasolina mezclada (biogasolina en gasolina para motores) y no biogasolina.
Combustible para aviones tipo queroseno	Destilado utilizado en turbinas de aviación. Tiene las mismas características de destilación entre 150°C y 300°C y punto de inflamación como el queroseno. Además, tiene especificaciones particulares las cuales son establecidas por la Asociación Internacional de Transporte Aéreo. Incluye componentes de mezcla de queroseno. El combustible para aviones de tipo queroseno es un producto agregado igual a la suma de bioqueroseno para aviones mezclado (bioqueroseno para aviones en combustible para aviones tipo queroseno) y queroseno para aviones no biológico.
Otro queroseno	Otro queroseno comprende destilado de petróleo refinado y se utiliza en sectores distintos del transporte aéreo. Se destila entre 150°C y 300°C.
Nafta	La nafta es una materia prima destinada a la industria petroquímica (por ejemplo, fabricación de etileno o producción de compuestos aromáticos) o a la producción de gasolina mediante reformado o isomerización dentro de la refinería. La nafta comprende material en el rango de destilación de 30°C y 210°C o parte de este rango.
Gasóleo	Esta categoría incluye el gasóleo/diésel utilizado en el sector industrial, compuesto principalmente por gasóleo de calefacción. Se trata de un destilado medio que destila entre 180°C y 380°C. Existen varios grados disponibles en función de los usos: Gasóleo de carretera: para encendido por compresión diésel (automóviles, camiones, etc.), generalmente de bajo contenido en azufre. - Calefacción y otros gasóleos: gasóleo ligero de calefacción para usos industriales. - Diésel marino y ferroviario. - Otros gasóleos, incluidos los gasóleos pesados que destilan entre 380°C y 540°C y que se utilizan como materias primas. Esta categoría también incluye componentes de mezcla, como el biodiésel mezclado.
Fuelóleo	Esta categoría comprende todos los fuelóleos residuales pesados, incluidos los obtenidos por mezcla. El fuelóleo se considera un producto agregado igual a la suma del fuelóleo bajo en azufre y el fuelóleo alto en azufre.
Aguarrás	Aguarrás (gasolina blanca) y SBP se definen como destilados intermedios refinados con una destilación en el rango de nafta/queroseno. Incluyen el alcohol industrial (también llamado SBP).

Coque de petróleo	Subproducto sólido negro, obtenido principalmente por craqueo y carbonización de materias primas derivadas del petróleo, fondos de vacío, alquitrán y breas en procesos como la coquización retardada o la coquización fluida. Se compone principalmente de carbono (90 a 95%) y tiene un bajo contenido de cenizas. Se utiliza como materia prima en hornos de coque para la industria siderúrgica, para calefacción, para la fabricación de electrodos y para la producción de productos químicos. Las dos calidades más importantes son el 'coque verde' y el 'coque calcinado'. Incluye el 'coque de catalizador' depositado en el catalizador durante los procesos de refinación. Este coque no es recuperable y generalmente se quema como combustible de refinería.
Otros productos derivados del petróleo	Comprende todos los productos no mencionados específicamente en las categorías anteriores, como alquitrán y azufre. Incluye compuestos aromáticos (por ejemplo, BTX: benceno, tolueno y xileno) y olefinas (por ejemplo, propileno) producidos en refinerías. No incluye categorías de productos derivados del petróleo no cubiertas en este cuestionario, como betún, etano, aditivos u oxigenados.
Gases Esta categoría incluye el gas natural y gases manufacturados (Gas de horno de coque, gas de alto horno, gas de fábricas y otros gases recuperados).	
Gas natural	Comprende los gases que se encuentran en yacimientos subterráneos, ya sea en estado licuado o gaseoso, siendo principalmente metano. Incluye tanto el gas "no asociado", que se origina en los campos que producen los hidrocarburos únicamente en forma gaseosa, como el gas "asociado" producido conjuntamente con el petróleo crudo, así como el metano recuperado de las minas de carbón.
Gas de horno de coque	Gas obtenido como subproducto de la fabricación de coque de horno para la producción de hierro y acero. La cantidad de combustible debe declararse sobre la base del valor calorífico bruto.
Gas de alto horno	Gas de alto horno se produce durante la combustión del coque en los altos hornos de la industria siderúrgica. Se recupera y utiliza como combustible en parte de la industria siderúrgica. La cantidad de combustible recuperado debe informarse sobre la base del valor calorífico bruto. Además, los gases de escape de todos los procesos de reducción de la producción de hierro que utilizan aire como fuente de oxígeno (como Hierro reducido directo) deben declararse en este apartado.
Gas de fábrica	Comprende todo tipo de gases producidos en plantas de servicio público o privado cuyo objeto principal es la fabricación, el transporte y la distribución de gas. Incluye el gas obtenido por carbonización (incluido el gas producido por hornos de coque y transferido a gas de fábrica de gas), por gasificación total con o sin enriquecimiento con productos petrolíferos (GLP, fuelóleo residual, etc.), así como por reformado y mezcla simple de gases y/o aire, incluida la mezcla con gas natural que se distribuye y consume a través de la red de gas natural. La cantidad de gas resultante de las transferencias de otros gases de carbón al gas de fábrica de gas debe declararse como la producción del gas de fábrica de gas.
Otros gases recuperados	Otros gases recuperados son subproductos de la producción de acero en un horno de oxígeno, recuperados a la salida del horno. Estos gases también se conocen como gas convertidor, gas LD o gas BOS. También incluye gases manufacturados no especificados, tales como gases combustibles de origen carbonoso sólido recuperados de procesos químicos y de manufactura no definidos en otra parte.

Combustibles renovables

Las energías renovables comprenden los bioproductos, los residuos municipales renovables y la energía geotérmica.

Carbón vegetal	El carbón vegetal es un combustible producido a partir de biocombustibles sólidos, obtenido como residuo sólido de la destilación destructiva y la pirólisis de la madera y de otros materiales vegetales.
Biocombustibles sólidos primarios (excluyendo carbón vegetal)	Los biocombustibles sólidos abarcan el material orgánico no fósil de origen biológico que puede utilizarse como combustible para la producción de calor o la generación de electricidad. Se incluyen: - Leña: en forma de troncos, residuos de madera, pellets o astillas, obtenida de bosques naturales, gestionados o de árboles aislados. Incluye los residuos de madera utilizados como combustible y en los que se conserva la composición original de la madera. - Pellets de madera: producto cilíndrico que ha sido aglomerado a partir de residuos de madera por compresión. - Licores negros: energía del licor gastado alcalino obtenido de los digestores durante la producción de pulpa al sulfato o de sosa, requerida para la fabricación de papel. - Bagazo: combustible obtenido después de la extracción del jugo de la caña de azúcar. - Desechos animales: energía procedente de los excrementos de animales, carne y residuos de pescado, que al secarse se utiliza directamente como combustible. Se excluyen los residuos utilizados en plantas de fermentación anaeróbica. - Otros materiales y residuos vegetales: biocombustibles no especificados en otra parte, que incluyen paja, cáscaras de vegetales, cáscaras de nueces molidas, matorrales de poda, orujo de aceituna y otros desechos derivados del mantenimiento, cosecha y procesamiento de plantas.
Biogás	Gases compuestos principalmente por metano y dióxido de carbono producidos por fermentación anaerobia de biomasa o procesos térmicos: - Gas de vertedero: formado por la digestión anaerobia de los residuos de los vertederos. - Gas de lodos de depuradora: producido a partir de la fermentación anaeróbica de lodos de depuradora. - Otros biogases de digestión anaeróbica: biogases producidos a partir de la fermentación anaeróbica de purines animales y de residuos en mataderos, cervcerías y otras industrias agroalimentarias. - Biogases de procesos térmicos: biogases producidos a partir de procesos térmicos de la biomasa.
Biodiesel	Biocombustibles líquidos aptos para ser mezclados o en sustitución del gas/gasoil de origen fósil. Esta categoría incluye solo biodiésel puro.
Otros biocombustibles líquidos (excluyendo biodiesel)	Esta categoría incluye todos los combustibles líquidos de origen natural aptos para mezclarse con combustibles líquidos de origen fósil. Las cantidades de biocombustibles líquidos notificadas en esta categoría deben incluir las cantidades de biocombustibles puros que no se mezclaron con combustibles fósiles. Solo deben declararse los biocombustibles líquidos utilizados con fines energéticos, quemados directamente o mezclados con combustibles fósiles. Se incluyen: - Biogasolina son biocombustibles líquidos aptos para ser mezclados con, o para reemplazar, la gasolina de motor de origen fósil. - Bioetanol es el etanol que forma parte de la biogasolina. - Bioqueroseno para aviación son biocombustibles líquidos aptos para mezclarse con, o para reemplazar, el queroseno de aviación de origen fósil. - Otros biocombustibles líquidos son biocombustibles líquidos no comprendidos en ninguna de las categorías anteriores.

Residuos asemejables a residuos municipales

Residuos producidos por el sector industrial que presentan características similares a los residuos domésticos. Se queman directamente en instalaciones específicas para fines energéticos significativos. La cantidad de combustible utilizado debe declararse sobre la base del valor calorífico neto. Se excluyen los residuos incinerados sin valorización energética. Esta categoría, en particular, incluye la porción de residuos municipales de origen biológico.

Fracción orgánica	Desechos producidos por los hogares, la industria y el sector terciario que contienen materiales biodegradables y que se incineran en instalaciones específicas.
--------------------------	--

Fracción inorgánica	Desechos producidos por los hogares, la industria, los hospitales y el sector terciario que contienen materiales no biodegradables que se incineran en instalaciones específicas.
----------------------------	---

Residuos industriales

Residuos generados por el sector industrial.

Residuos renovables	Residuos producidos por el sector industrial que presentan características similares a los residuos domésticos. Se queman directamente en instalaciones específicas para fines energéticos significativos.
----------------------------	--

Residuos no renovables	Desechos de origen industrial no renovable (sólidos o líquidos) quemados directamente para producir electricidad y/o calor.
-------------------------------	---

Energías renovables

Energía proveniente de fuentes de origen renovable.

Geotermia	Energía disponible como calor emitido desde el interior de la corteza terrestre, usualmente en forma de agua caliente o vapor. Se explota en los sitios apropiados: para generar electricidad se utiliza vapor seco o salmuera de alta entalpía después de vaporizarse, o directamente como calor para calefacción de viviendas, agricultura u otros usos.
------------------	--

Solar térmica	Calor procedente de la radiación solar (luz solar) aprovechado con fines energéticos útiles. Incluye plantas termosolares y sistemas activos para la producción de agua caliente sanitaria o para la calefacción de edificios. La energía disponible corresponde al calor transferido al medio de transporte de calor, es decir, la energía solar incidente menos las pérdidas ópticas y de colectores. No se incluye la energía solar captada por sistemas pasivos de calefacción, refrigeración e iluminación de edificios.
----------------------	---

Anexo II: Acrónimos utilizados

- **CNAE** (Clasificación Nacional de Actividades Económicas).
La Clasificación Nacional de Actividades Económicas (CNAE) es una clasificación estadística de actividades económicas. Se usa para resumir y presentar información sobre la actividad económica de las empresas en las operaciones estadísticas económicas y de otros dominios (sociales, medioambientales, etc.).
- **DIRCE** (Directorio Central de Empresas).
El Directorio central de empresas (DIRCE) reúne, en un sistema de información único, a todas las empresas españolas y a sus unidades locales ubicadas en el territorio nacional. Su objetivo básico es hacer posible la realización de encuestas económicas por muestreo. Sirve como fuente para estadísticas estructurales y demográficas del tejido empresarial.
- **IDAE** (Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía).
Organismo público adscrito al MITECO, a través de la Secretaría de Estado de Energía (SEE), de quien depende orgánicamente. El marco estratégico de su actividad es contribuir a la consecución de los objetivos comprometidos por España en materia de mejora de la eficiencia energética, energías renovables y otras tecnologías bajas en carbono.
- **INE** (Instituto Nacional de Estadística).
Es el organismo público encargado de la producción, análisis y difusión de estadísticas oficiales en España. Proporciona datos fundamentales sobre la población, la economía, el empleo, entre otros.
- **MITECO** (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico).
Es el ministerio del Gobierno de España encargado de la política ambiental, climática, energética y del agua, así como de la lucha contra la despoblación y el reto demográfico en las zonas rurales.

Anexo III: Referencias bibliográficas y fuentes de información

- Instituto Nacional de Estadística (INE). (2024). Explotación estadística del directorio central de empresas (DIRCE).
Disponible en: <https://www.ine.es/dynt3/inebase/es/index.htm?padre=51&dh=1>
- Instituto Nacional de Estadística (INE). (2024). Encuesta Industrial de Productos 2023.
Disponible en:
https://www.ine.es/dyngs/INEbase/es/operacion.htm?c=Estadistica_C&cid=1254736149053&menu=ultiDatos&idp=1254735576715
- Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE). (2025). Uso energético de la biomasa, el biogás y los residuos. Situación en España, 2021.
Disponible en: <https://informesweb.idae.es/biomasa/index.php>
- Subdirección General de Prospectiva, Estrategia y Normativa en Materia de Energía (SGPEN) del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO). Estadísticas de la Industria de la Energía Eléctrica.
Disponible en:
<https://www.miteco.gob.es/es/energia/estrategia-normativa/balances/publicaciones/electricas-anuales/electricas-2022-2024.html>
- Reglamento de la Comisión (UE) 2019/2146 del 26 de noviembre de 2019 por el que se modifica el Reglamento (CE) nº 1099/2008 del Parlamento Europeo y del Consejo, relativo a las estadísticas energéticas.
Disponible en: <https://www.boe.es/buscar/doc.php?id=DOUE-L-2019-81953>
- Reglamento (UE) 2018/1999 del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de diciembre de 2018, sobre la gobernanza de la Unión de la Energía y de la Acción por el Clima.
Disponible en: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/HTML/?uri=CELEX:32018R1999>
- Comisión Europea. (2021). Comunicación de la Comisión al Parlamento Europeo, al Consejo, al Comité Económico y Social Europeo y al Comité de las Regiones. Actualización del nuevo modelo de industria de 2020: Creación de un mercado único más sólido para la recuperación de Europa. COM(2021) 350 final.
Disponible en: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021DC0350>
- Comisión Europea. (2023). Comunicación de la Comisión al Parlamento Europeo, al Consejo Europeo, al Consejo, al Comité Económico y Social Europeo y al Comité de las Regiones. Un Plan Industrial del Pacto Verde para la era de cero emisiones netas. COM(2023) 62 final.
Disponible en: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/PDF/?uri=CELEX:52023DC0062>

- Reglamento (UE) 2024/1735 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de junio de 2024, por el que se establece un marco de medidas para reforzar el ecosistema europeo de fabricación de tecnologías de cero emisiones netas y se modifica el Reglamento (UE) 2018/1724.

Disponible en: <https://www.boe.es/buscar/doc.php?id=DOUE-L-2024-80991>

- Real Decreto 986/2024, de 24 de septiembre, por el que se aprueba la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030.

Disponible en: https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2024-19278



IDAE, Calle Madera, 8, 28004 Madrid. Telf.: 91 456 4900
Fax : 91 523 04 14, mail : comunicacion@idae.es, www.idae.es



GOBIERNO
DE ESPAÑA

MINISTERIO
PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA
Y EL RETO DEMOGRÁFICO