

PRIMERA PARTE DE LA FASE DE OPOSICIÓN DEL PROCESO SELECTIVO DE PROMOCIÓN INTERNA DE PERSONAL LABORAL DE LA CNMC

Ejercicio escrito de la referencia DC

Duración del ejercicio: 3 horas.

Al terminar el ejercicio debe entregar el enunciado.

Se valorará la capacidad de interpretación de datos, de análisis de temas complejos y de expresión escrita.

ENUNCIADO

1. ANTECEDENTES

Con fecha 30 de enero de 2024 se recibe en la sede electrónica de la CNMC la notificación de la operación de concentración consistente en la adquisición, por parte de Flogas, del control exclusivo de Energo, mediante la adquisición del 55,3% de su capital social.

La adquisición se instrumenta mediante un contrato de compraventa de 30 de noviembre de 2023, por el que Flogas adquiere a SCA el 19,99% del capital social de Energo, condicionando la adquisición del 35,31% restante de SCA en Energo a la aprobación de las autoridades sectoriales y de competencia.

Las partes señalan en su escrito que no existe solapamiento entre las principales actividades de las partes, puesto que la adquirente opera en el sector del gas natural y la adquirida opera en el sector eléctrico.

Por lo que se refiere a sus participaciones en ciclos combinados, señala que el posible solapamiento, por su escasa importancia, no sería susceptible de afectar significativamente a la competencia. Además, las centrales se encuentran en zonas geográficas distintas. Por ello, considera que cabe el uso del formulario abreviado de notificación, conforme a lo previsto en el artículo 56 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (en adelante, LDC).

2. ADQUIRENTE: FLOGAS, S.A.

Flogas, S.A. es la cabecera de un grupo energético verticalmente integrado, activo principalmente en el aprovisionamiento, distribución y comercialización de gas natural. Su actividad de distribución de gas natural se concentra en las provincias de Madrid, Guadalajara y Toledo.

Flogas está controlada conjuntamente por Petrom y Alobank, que poseen, respectivamente, un 33,1% y un 36,7% de su capital. Ambas matrices han firmado una serie de pactos parasociales por los que se otorgan mutuamente derechos de veto en la adopción de las decisiones estratégicas de la sociedad.

Petrom está presente también en el aprovisionamiento de bioetanol y controla conjuntamente con la diputación de León un ciclo combinado ubicado en Ponferrada. Alobank es una entidad financiera, presente en el sector energético únicamente a través de Flogas.

La facturación de Flogas en el ejercicio 2023, conforme al artículo 5 del Reglamento de Defensa de la Competencia fue la siguiente:

MUNDIAL	UNIÓN EUROPEA	ESPAÑA
10.093	7.500	7.160

3. ADQUIRIDA: ENERGO

Energó es un grupo energético integrado que opera en el sector eléctrico. Su actividad de distribución de electricidad se concentra en las provincias de Cataluña y en Madrid. Además, lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de electricidad.

En particular, es propietaria de una central de ciclo combinado ubicada en Cádiz y dispone de una participación del 5% en el capital social de Dispa, presente en el mercado de aprovisionamiento de bioetanol, con un consejero en el Consejo de administración de la empresa.

La facturación de Energó en el ejercicio 2023, conforme al artículo 5 del Reglamento de Defensa de la Competencia fue la siguiente:

MUNDIAL	UNIÓN EUROPEA	ESPAÑA
6.010	3.222	3.168

4. MERCADOS RELEVANTES

La notificante identifica los siguientes mercados relevantes en los que se encuentran presentes las partes y aporta las cuotas de mercado correspondientes a los tres últimos años:

MERCADO DE APROVISIONAMIENTO DE GAS EN ESPAÑA 2023				
	Gas intercambiado		Nº Transacciones	
	GWh	%	Nº	%
Flogas	66.586	15%	814	15%
Gas Natural	57.708	13%	597	11%
Endesa	57.708	13%	869	16%
Iberdrola	57.708	13%	760	14%
Cepsa	48.830	11%	869	16%
Naturgas	48.830	11%	380	7%
Shell	26.635	6%	434	8%
Otros	79.904	18%	706	13%
Total	443.909	100%	5.429	100%

DISTRIBUCIÓN DE GAS EN ESPAÑA POR COSTE ACREDITADO						
	2021		2022		2023	
	euros	%	euros	%	euros	%
Flogas	1.052.428.631	84,1%	1.060.822.180	84,1%	1.070.219.962	84,7%
Naturgas	124.084.957	9,9%	118.402.891	9,4%	125.378.427	9,9%
Endesa	72.684.047	5,8%	80.807.336	6,4%	66.009.593	5,2%
Gas Directo	1.088.098	0,1%	645.420	0,1%	1.038.230	0,1%
Gas Mérida	938.908	0,1%	1.020.940	0,1%	987.279	0,1%
Total	1.251.224.641	100,0%	1.261.698.767	100,0%	1.263.633.491	100,0%

SUMINISTRO TOTAL DE GAS EN ESPAÑA (Energía)						
	2021		2022		2023	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Flogas	204.447	53,7%	205.853	52,6%	206.181	50,6%
Unión Fenosa	32.893	8,6%	43.731	11,2%	51.136	12,6%
Iberdrola	51.090	13,4%	45.863	11,7%	46.910	11,5%
Endesa	22.830	6,0%	30.079	7,7%	34.287	8,4%
Naturgas	18.443	4,8%	19.380	5,0%	21.198	5,2%
Otros	51.081	13,4%	46.283	11,8%	47.582	11,7%
TOTAL	380.784	100,0%	391.189	100,0%	407.294	100,0%

SUMINISTRO TOTAL DE GAS EN ESPAÑA (Clientes)						
	2021		2022		2023	
	Clientes	%	Clientes	%	Clientes	%
Flogas	4.747.218	78,7%	4.951.888	77,2%	5.098.024	75,7%
Unión Fenosa	97.299	1,6%	97.293	1,5%	93.943	1,4%
Endesa	477.416	7,9%	615.597	9,6%	749.470	11,1%
Naturgas	554.350	9,2%	592.204	9,2%	632.668	9,4%
Iberdrola	156.452	2,6%	156.301	2,4%	157.502	2,3%
Otros	2.185	0,0%	2.524	0,0%	2.960	0,0%
TOTAL	6.034.920	100,0%	6.415.807	100,0%	6.734.567	100,0%

SUMINISTRO DE GAS A CICLOS COMBINADOS EN ESPAÑA (Energía)						
	2021		2022		2023	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Flogas	46.838	46,3%	67.437	51,0%	70.175	49,4%
Unión Fenosa	19.234	19,0%	26.110	19,7%	33.905	23,9%
Iberdrola	29.473	29,2%	31.268	23,6%	28.339	19,9%
Shell	5.557	5,5%	6.563	5,0%	4.886	3,4%
GDF-Suez	0	0,0%	931	0,7%	4.752	3,3%
TOTAL	101.102	100,0%	132.309	100,0%	142.057	100,0%
SUMINISTRO DE GAS A CICLOS COMBINADOS EN ESPAÑA (Potencia instalada)						
	2021		2022		2023	
	MW	%	MW	%	MW	%
Flogas	3.943	40,5%	6.373	41,6%	8.356	43,3%
Unión Fenosa	1.932	19,8%	2.278	14,9%	3.447	17,9%
Iberdrola	3.082	31,6%	4.708	30,8%	5.548	28,8%
Shell	785	8,1%	785	5,1%	785	4,1%
GDF-Suez	0	0,0%	1.158	7,6%	1.158	6,0%
TOTAL	9.742	100,0%	15.302	100,0%	19.294	100,0%

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (energía producida en GWh)						
	2021	%	2022	%	2023	%
Endesa	74.723	27,70%	76.098	27,30%	65.939	27,40%
Iberdrola	66.001	24,50%	64.542	23,20%	58.445	24,30%
Energio	40.917	15,16%	44.577	15,99%	37.037	15,37%
Gas natural	19.040	7,10%	18.037	6,50%	16.607	6,90%
Hidrocantábrico	15.628	5,80%	16.546	5,90%	14.804	6,10%
E.on	5.362	2,00%	5.264	1,90%	4.177	1,70%
Flogas	1.746	0,60%	2.607	0,90%	3.830	1,60%
Resto	46.438	17,20%	51.075	18,30%	40.101	16,60%
TOTAL	269.855	100,00%	278.746	100,00%	240.940	100,00%

	POTENCIA INSTALADA POR TECNOLOGÍAS									
	Fluy.	Emb.	Bomb.	Carbón	Nuclear	Ciclo combinado	Fuel-gas	Otros (1)	R.E.	TOTAL
Endesa	49,00%	25,10%	51,60%	44,80%	43,40%	9,60%	29,20%	0,00%	10,50%	22,10%
Iberdrola	30,80%	58,10%	30,80%	11,10%	40,00%	26,20%	37,60%	7,50%	18,50%	28,40%
Energio	0,00%	14,20%	0,00%	18,00%	8,70%	14,80%	11,70%	0,00%	0,20%	9,10%
Gas natural	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	17,10%	0,00%	42,50%	1,40%	5,10%
Hidrocarbónico	13,00%	0,90%	4,50%	13,60%	1,90%	5,80%	0,00%	0,00%	7,50%	6,00%
E.on	7,10%	1,60%	13,10%	12,50%	0,00%	5,80%	0,00%	0,00%	0,00%	3,60%
Flogas	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,5%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Resto	0,10%	0,10%	0,00%	0,00%	6,00%	17,20%	21,50%	50,00%	61,90%	25,70%
TOTAL	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD (coste acreditado)						
	2021		2022		2023	
	euros	%	euros	%	euros	%
ENDESA	1.178.553	40%	1.208.194	40%	1.429.484	40%
IBERDROLA	1.085.137	37%	1.112.428	37%	1.297.585	36%
Energio	497.073	17%	509.574	17%	603.888	17%
HIDROCARBÓNICO	93.705	3%	96.062	3%	123.142	3%
VIESGO	88.010	3%	90.223	3%	116.750	3%
Otros	233	0%	239	0%	244	0%
Total	2.942.711	100%	3.016.720	100%	3.571.093	100%
DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD (puntos de suministro)						
	2005		2006		2007	
	clientes	%	clientes	%	clientes	%
Endesa	9.162.484	39%	9.334.681	39%	9.590.434	39%
Iberdrola	9.760.060	42%	9.856.226	41%	10.144.657	41%
Energio	3.392.327	14%	3.457.450	15%	3.556.965	15%
Hidrocarbónico	574.418	2%	589.223	2%	605.905	2%
Viesgo	543.856	2%	557.429	2%	570.853	2%
Otros	3.743	0%	4.954	0%	5.872	0%
Total	23.436.888	100%	23.799.963	100%	24.474.686	100%

SUMINISTRO TOTAL DE ELECTRICIDAD EN ESPAÑA (Energía)						
	2021		2022		2023	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Endesa	99.163	40,28%	107.106	42,26%	110.780	42,40%
Iberdrola	83.579	33,95%	84.575	33,37%	81.517	31,20%
Energio	34.072	13,84%	34.291	13,53%	37.519	14,36%
Gas natural	6.327	2,57%	2.788	1,10%	2.247	0,86%
Hidrocantábrico	12.063	4,90%	14.522	5,73%	17.087	6,54%
E.on	5.047	2,05%	4.917	1,94%	5.095	1,95%
Otros	5.933	2,41%	5.246	2,07%	7.028	2,69%
TOTAL	246.183	100,00%	253.445	100,00%	261.273	100,00%

5. ACTUACIONES DE LA DIRECCIÓN DE COMPETENCIA

El equipo instructor efectúa un requerimiento de información, al amparo de lo previsto en el artículo 39 de la LDC, para que la notificante indique las cuotas de Petrom en el mercado de aprovisionamiento de bioetanol en España. La notificante facilita la información siguiente:

APROVISIONAMIENTO DE BIOETANOL EN ESPAÑA						
	2021		2022		2023	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Petrom	204.486	56,50%	223.338	54,70%	208.410	51,90%
Dispa	92.653	25,60%	103.707	25,40%	112.436	28,00%
Irish petroleum	45.964	12,70%	50.629	12,40%	47.786	11,90%
Linkoil	18.096	5,00%	28.989	7,10%	32.928	8,20%
Otros	724	0,20%	1.633	0,40%	n.d.	0,00%
TOTAL	361.923	100,00%	408.296	100,00%	401.560	100,00%

A la vista de la información anterior, se solicita que conteste de forma razonada a las siguientes cuestiones:

1. Valore si se trata de una operación de concentración, conforme a lo previsto en el artículo 7 de la LDC, teniendo en cuenta la forma en la que se ejecuta la operación (5 puntos).

2. Explique si se cumplen los umbrales previstos en el artículo 1 del Reglamento 139/2004 para la notificación de la operación ante la Comisión Europea (5 puntos).
3. Justifique si se cumplen los umbrales previstos en el artículo 8 de la LDC para la notificación de la operación ante la CNMC (5 puntos).
4. Explique si resulta procedente el uso del formulario abreviado, conforme a lo previsto en el artículo 56 de la LDC (5 puntos).
5. Indique cuál sería el plazo máximo para dictar y notificar la resolución de la operación en primera fase. ¿Y en el caso de que se solicitara el formulario ordinario de notificación? (5 puntos)
6. Desarrolle cuál sería su valoración de la operación de concentración, conforme a los criterios de valoración sustantiva previstos en el artículo 10 de la LDC. ¿Considera que necesita información adicional para valorar la operación? (15 puntos)
7. Valore si considera que sería necesario subordinar la autorización de la operación al cumplimiento de determinados compromisos. En caso afirmativo, indique qué tipo de compromisos considera que serían necesarios para solventar los riesgos de la operación (10 puntos).
8. Especifique cuál sería el procedimiento de instrucción y resolución, conforme a lo previsto en la LDC y en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC (5 puntos).
9. Indique de qué forma considera que podría garantizarse el cumplimiento de estos compromisos y cómo podría valorarse su eficacia en los mercados afectados (5 puntos).