

NOTA DE PRENSA 9.jun.2025

PRESENTACIÓN INFORMES del Observatorio Sostenibilidad: LECCIONES APRENDIDAS DEL GRAN APAGÓN 2025 Y BIGPOLLUTERS 2025.

EL Observatorio de Sostenibilidad presenta dos informes relacionados con el sistema energético y la descarbonización. **LECCIONES APRENDIDAS DEL GRAN APAGÓN y DESCARBONIZACIÓN EN ESPAÑA 2024.** Como es sabido el pasado **28 de abril** se produjo el **gran apagón** en España, ha pasado algo más de un mes y se pueden ya cuantificar algunas **regularidades observadas**, además de ver que lecciones se pueden aprender a partir del gravísimo episodio de interrupción generalizada del suministro eléctrico y que **soluciones y recomendaciones** se deberían implementar de cara al próximo futuro en el sistema energético. Este primer informe **LECCIONES APRENDIDAS DESPUES DEL GRAN APAGÓN** está centrado en las causas estructurales (hasta que no exista informe definitivo de las inmediatas) y contiene cuatro grandes capítulos:

- ✓ **evidencias observadas,**
- ✓ **previsiones a corto y medio plazo,**
- ✓ **problemas estructurales y**
- ✓ **soluciones.**

Se presentan, además, en un segundo informe los

- ✓ **datos de las empresas que más CO₂ emitieron el año pasado y**
- ✓ **tendencias de descarbonización (o no) en España.**

Las principales evidencias observadas indican que desde el día del apagón 28 de abril, se ha quemado mas gas para producir electricidad (+ 32%) y se ha utilizado más nuclear (+ 8%) en la producción de electricidad, mientras se han reducido las renovables un (-7%) (incluyendo eólica -19%, hidráulica -45% y la solar fotovoltaica ha aumentado tan solo un 4% a pesar del aumento de producción característico de esta época del año. La generación eléctrica ha disminuido un 4% entre el periodo anterior y el posterior del apagón. La producción de la electricidad ha sido mas carbonizada, es decir ha emitido un 14% más y el factor de emisiones en tCO₂ eq./MWh ha aumentado en un 20%. El precio de la electricidad se ha incrementado un 3,5%. Desde el 28A ha cambiado el mix eléctrico por uno "mas seguro" según REE por lo que se deduce que el otro era "más inseguro". Los **vertidos de renovables**, que no se utilizan diariamente, se pueden cuantificar entre 2 y 3 GW en diversos tramos horarios.

El informe analiza además las tendencias a largo plazo del sistema eléctrico donde se observa que no ha habido un incremento de la demanda desde el año 2007 y sin embargo, se ha incrementado la potencia instalada en el sistema peninsular ha pasado de 86 GW a 123 GW, es decir en un 44%. Tan solo desde el año desde el año 2020 se ha triplicado la potencia fotovoltaica instalada, pasando de 11 GW a 33 GW con graves efectos ambientales que ya afectan a mas de 60 mil hectáreas de zonas forestales, agrarias y forestales que han sido transformadas en zonas industriales. Esta masiva y desordenada instalación, por ejemplo, ya ha

hecho que en 2025 se estén triplicando las horas con precio cero en el sistema lo que hace que muchas de estas plantas vayan a tener problemas a corto y medio plazo para cubrir sus inversiones. Mientras el autoconsumo que se presentó como una medida para abaratar el consumo de los hogares y que presento un despliegue importante en 2022, (2,6 GW instalados ese año), pasaron a la mitad en 2024 (1,4 GW) y en 2025 se espera todavía un mayor desplome. **Esta falta de planificación adecuada** se observa también en la practica inexistencia de instalaciones de almacenamiento, en la falta de una topología de la red adecuada para este despliegue de renovables de cualquier forma y en cualquier sitio.

Por otra parte, se ha observado la **falta de gobernanza independiente en el sistema eléctrico que imposibilita el correcto funcionamiento del sistema**. Se está comprobando en las discusiones entre grandes eléctricas y Red Eléctrica Española (REE)¹ -que realiza la casación diaria de la oferta y la demanda-, e incluso con acusaciones de ocultación de información mutuas. Por otra parte se observa que no se han seguido las indicaciones del sistema supervisor CNMC² y que el sistema de mercado de OMEL³, con sus propios accionistas e intereses, permanece callado siendo uno de los agentes fundamentales de lo que ha pasado. Se observan los **diferentes intereses económicos cruzados** entre fondos de inversión que participan tanto en las empresas como en REE, o en OMEL. El caso e Balckrock participando de REE, pero a la vez de Endesa, Naturgy e Iberdrola (y también de Repsol) es paradigmático.

Todo esto sucede en un escenario donde se comprueba como los **beneficios empresariales de las empresas eléctricas son justo el doble de las europeas**⁴ y tienen que ver (entre otras variables) con la decisión de las diferentes tecnologías utilizadas para atender a la demanda que producen mas o menos beneficios en las diferentes empresas⁵. Inherente a este escenario está el hecho de las **puertas giratorias** endémicas del sistema eléctrico y energético del país, entre empresas, patronales, partidos políticos y administración, en todos los sentidos y que afectan incluso a grupos ecologistas y a la academia con informes hechos para las diferentes patronales o empresas a medida.

Este escenario revela y agrava la **falta de independencia** entre los diferentes agentes del mercado.

Algunos de los efectos observados (outcomes en terminología de políticas publicas) no deseados son por una parte la elevada **pobreza energética** del país que ha aumentado un 196 % según EAPN desde 2008⁶, asunto en el que España es líder en la unión europea⁷ a pesar del auge de las renovables:

¹ <https://www.redeia.com/es/accionistas-e-inversores/la-accion/accionariado>

² <https://www.cnmc.es/sectores-que-regulamos/energia>

³ <https://www.omel.es/es/accionariado-0>

⁴ <https://www.eleconomista.es/mercados-cotizaciones/noticias/4870920/05/13/Las-electricas-espanolas-casi-doblan-el-margen-de-beneficio-de-las-europeas.html>

⁵ además del desdoblamiento entre productoras, distribuidoras y comercializadoras con las mismas empresas matrices, las decisiones que se toman en los mercados diarios y en la casación de las diferentes tecnologías elegidas

⁶ <https://www.eapn.es/noticias/1826/la-pobreza-energetica-ha-aumentado-un-196--desde-2008>

⁷ <https://www.elindependiente.com/economia/2024/09/11/espana-lidera-pobreza-energetica-union-europea/>

además los precios de la electricidad en el mercado mayorista no se trasladan las bajadas en el mercado mayorista no llegan al conjunto de la población y se deben de revisar los peajes, deudas, y demás conceptos inventados a lo largo de los años por los que el consumidor final sigue pagando mucho por la electricidad.

Es importante señalar los **graves efectos ambientales** derivados por la rápida y poco científica implantación masiva de renovables, en el caso de la fotovoltaica triplicándose desde el año 2020 hasta llegar a los 32 GW de solar fotovoltaica, ¡¡¡y con 6 GW de instalados tan solo en 2024!!!⁸. En estas plantas no se instalaron los volantes de inercia en la red para mantener la frecuencia en las macro instalaciones de fotovoltaica. En eólica ya existen otros 32 GW en 2024 y se ha incrementado en 4,6GW desde el año 2020. Este exponencial y desordenado crecimiento ha tenido un gran impacto ecológico y un importante rechazo social en muchas zonas concretas que ha hecho que se judicialicen multitud de casos y una desafección hacia el proceso. Se han instalado sobre zonas naturales, incluso protegidas, sobre zonas forestales y sobre zonas agrarias afectando a más de 60 mil hectáreas. Actualmente se están arrancando miles de olivos centenarios en Andalucía, o campos de naranjos en Valencia o instalando en zonas de aves esteparias o de lince o sobre algunos de los paisajes mas bellos de Europa como en Teruel en el Maestrazgo o en zonas de Galicia o Asturias. Solo en Extremadura se han transformado 12.500 hectáreas de zonas agrarias en polígonos industriales⁹.

Por otra parte, las grandes proyectos fotovoltaicos o eólicos no han generado el empleo previsto, ni fijado población y han sido altamente especulativos, con varias compras y ventas sin que se puedan determinar responsabilidades. A la vez el otro proceso de instalación de fotovoltaica en cubierta se ha desplomado y en el caso residencial donde se tendría que haber superado ya el millón de tejados solares y tener ratios similares a California, Australia o la nublada Alemania se ha derrumbado el proceso de 1 GW en el sector residencial en 2022 a 0,34 GW en 2024.

Los muy importantes beneficios empresariales que se producen en las empresas eléctricas y energéticas que casi doblan las europeas¹⁰ tienen mucho que ver con este escenario observado. Por otra parte, se observan las puertas giratorias entre estos grandes actores, tanto desde la administración o los partidos hacia las empresas como al revés. Observándose en ocasiones como profesionales de las empresas gestionaban la administración y luego volvían al sector privado.

En definitiva, se trata de un sistema con graves problemas de gobernanza, con diferentes agentes enfrentados, que no ha beneficiado ni a los ciudadanos ni al conjunto del sector empresarial-si a algunas

⁸ en 2023 fueron 5,6 GW y en 2022 otros 4,8GW, https://www.ree.es/es/datos/generacion/potencia-instalada?start_date=2020-01-01T00:00&end_date=2024-12-31T23:59&time_trunc=year&systemElectric=nacional

⁹ de las cuales, el 34% eran pastizales, el 28% cultivos de secanos, el 20% sistemas agroforestales (dehesas sobre todo) 10% cultivos leñosos e incluso un 7% sobre regadíos.

¹⁰ <https://www.eleconomista.es/mercados-cotizaciones/noticias/4870920/05/13/Las-electricas-espanolas-casi-doblan-el-margen-de-beneficio-de-las-europeas.html>

determinadas empresas-, que ha generado grandes beneficios para las empresas energéticas privadas, también para la semipública -que parece que debería haber tenido otras prioridades- pero que se ha manifestado - inestable, inseguro- como se ha podido comprobar e ineficiente por los elevados beneficios de las compañías que doblan a las europeas, y del que no hay garantías que pueda haber otro apagón sencillamente por los problemas de gobernanza entre los actores, la falta de una planificación adecuada entre los diferentes agentes y la falta de determinación de las causas inmediatas del apagón.

Las **RECOMENDACIONES** tienen que ver con el cambio de la gobernanza del sistema para enfrentar los tres grandes criterios de sostenibilidad (i. **seguridad y garantía en el suministro**, ii. **asequible para todos los consumidores** (sin pobreza energética y precios asumibles) y con rentabilidad para productores y iii. **descarbonizado** (bajas emisiones) y **con mínimo impacto ambiental** que deben tener todos los sistemas modernos de energía en el siglo XXI en un escenario de **emergencia climática y desigualdad**.

En este nuevo escenario es necesario mejorar el sistema de gobernanza, siendo necesario el eliminar los intereses inmediatos y en muchas ocasiones contradictorios para conseguir una autoridad neutral que permita eficiencia y eficacia en el sistema que supondrá sin duda el disminuir los beneficios empresariales lo que indicaría que es mas barato para todos, resolver la **falta de independencia entre Red Eléctrica Española**, (la empresa que casa la oferta y la demanda) **y las propias empresas eléctricas, prohibir las puertas giratorias, y entre la OMEL, las empresas eléctricas y REE, y la CNMC (donde estaba la CNE), eliminar la pobreza energética, hacer el cambio de una forma ordenada y segura a una generación extraordinariamente distribuida de las renovables o dispersas frente a las centrales concentradas** que incluyan una democratización de la producción, una minimización de impactos ambientales y la instalación masiva de paneles en tejados fomentar el autoconsumo y comunidades energéticas de una forma seria y masiva a través de instalación de tejados y cubiertas solares en pueblos y ciudades, centros comerciales, industriales y zonas antropizadas como vías de comunicación, invernaderos, etc.. Hasta niveles similares a California, Alemania o Australia, eliminar los proyectos mas problemáticos ambientales y de rechazo social de implantación masiva de renovables.

Es un buen momento para conseguir un **mayor control publico** en las diferentes fases del ciclo energético y la creación de una empresa pública con una serie de activos como los hidráulicos con las centrales que se van a ir recuperando paulatinamente por el estado al finalizar los 75 años de las concesiones. La recuperación de la **central hidroeléctrica de Villalcampo que ya ha finalizado su plazo en 2025 de 75 años**, (y que el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico ha sido incapaz de recuperar en plazo y forma) y que debe revertirse a la titularidad publica podría ser uno de esos primeros activos.

Por otra parte, **es necesario establecer una moratoria de nuevos proyectos** y una nueva planificación energética adecuada a la nueva realidad. **Es hora de asumir que el PNIEC 2024 es irreal**, no se pueden duplicar en 5 años a 64 GW la potencia instalada de solar o eólica en 5 años con precios cero, o llegar los 19GW de solar en edificios, con tasas actuales de 1,2 GW o multiplicar por 4 los coches eléctricos o conseguir los plazos de rehabilitación energética de edificios cuando nunca se ha llegado a esos ritmos de instalación, o conseguir una reducción de emisiones del 32% cuando en 2024 aumentaron las emisiones, por ejemplo.

La dura realidad ha demostrado que no solo no éramos alumnos aventajados, "el mejor sistema eléctrico de Europa", o los primeros de la fila que mucha gente cree que todavía somos. Las pérdidas humanas, el caos producido, la incertidumbre creada en torno al sistema eléctrico, las millonarias pérdidas y el descrédito del propio país exigen que los hechos sean rigurosamente investigados de forma independiente y depuradas las responsabilidades, con cambios de equipos y **un protocolo antiapagón** para que no vuelva a ocurrir un gravísimo incidente como éste a pesar de que la ciudadanía española dio una auténtica lección de civismo, paciencia y resignación.

El futuro de la energía será 100% renovable, descarbonizado, con mínimo impacto social y amplio apoyo social, pero se debe hacer garantizando la seguridad energética, con escenarios de eficiencia y ahorro, beneficiando al conjunto de la población y no solo a unas empresas y con independencia y rigor sobre los enormes intereses que gravitan en el sector.

Madrid, 9 junio 2025

+ info 669479593

