

III Foro Corell Tecnología y movilidad. Futuro inmediato

11 de Noviembre de 2020

Transición energética y movilidad. Perspectiva desde el sector eléctrico

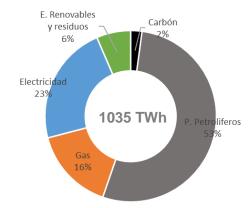




Objetivos PNIEC 2030

El PNIEC prevé pasar de un 23% de electricidad en el uso final de la energía a un 29% de electricidad en 2030

Consumo de energía final en España (TWh) en 2017



https://energia.gob.es/balances/Balances/LibrosEnergia/Libro-Energia-2017.pdf

El PNIEC exige incrementar la presencia de energías renovables en el uso final de la energía desde el 20% hasta el 42% en 2030



Bombas de Calor

Transporte (biocarburantes)



Residencial

Servicios y Otros

Industria

Agricultura

Generación Eléctrica

Posibles respuestas del sector energético









Movilidad - Posicionamiento resumido



Iberdrola ha creado dos Direcciones de Negocio: **Smart Solutions** (fomento de la Electrificación) **& Hidrógeno** (fomento de aplicaciones con Hidrógeno Verde)

- Venta de energía eléctrica
- Infraestructura de recarga (Electrolineras & Hidrogeneras)
- Productos y servicios asociados (Fidelización clientes)

SIN infraestructura de recarga NO podemos vender nada

El despliegue de infraestructura está relacionada con las características tecnológicas de los vehículos.

Es imprescindible tomar en cuenta la evolución tecnológica futura para planificar un despliegue de infraestructura coherente tecnológicamente y óptimo en costes.

Internal Use





Evolución tecnológica del transporte - Contexto





Exceso de Ruido – Múltiples interpretaciones de la misma realidad- que dificulta una valoración objetiva



- Las empresas de Oil&Gas apoyan los combustibles fósiles, el biogás, los e-fuel e incluso el H2.
- Los OEMs, fabricantes de vehículos, clásicos han defendido mayoritariamente el modelo actual hasta que la nueva regulación de emisiones entró en vigor.
- Los OEMs en combustibles alternativos (Tesla, Nikola) tienden a ser muy optimistas en cuanto a las características técnicas o la rapidez en la evolución de las nuevas tecnologías para el transporte.
- Las empresas eléctricas pretenden fomentar la electrificación del transporte y tienden a favorecer las visiones más optimistas respecto a las nuevas tecnologías (BEV o FCEV con H2 verde).

Internal Use





Back to the basics: tecnologías cero emisiones

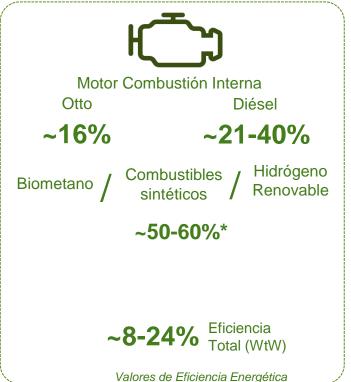


Principales tecnologías de motorización

Combustibles cero emisiones

Tecnologías de apoyo (almacenamiento/ transformación)





Tecnologías de mayor a menor eficiencia energética

- La pila de combustible tiene aplicación cuando la autonomía o el peso de las baterías impiden su uso.
- Los motores de combustión son opción cuando el motor eléctrico no es aplicable.
- Las hibridaciones son tecnologías temporales de aplicación hasta que la más eficiente sea competitiva en costes.

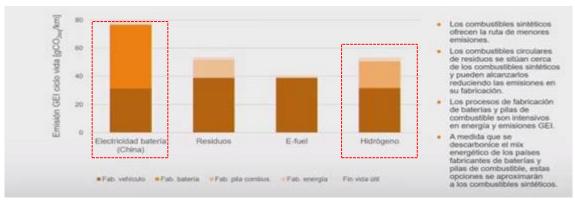
^{*} Se incluyen las pérdidas en la generación, acondicionamiento, transporte y distribución según aplique



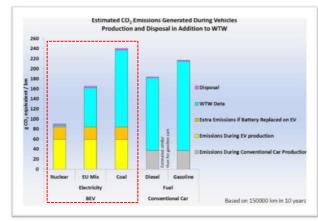


Emisiones GEI en análisis por ciclo de vida





Fuente: Repsol 2020



Fuente: AOP 2016, Datos Ricardo (2011) y JRC(2014)

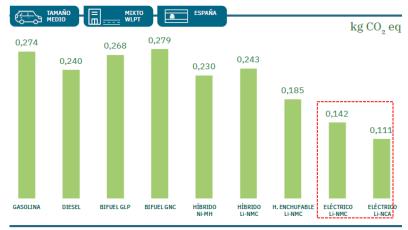
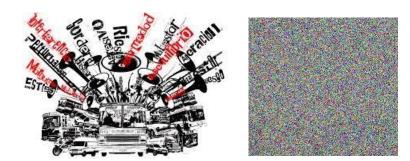


Figura 1 – Comparativa del impacto en cambio climático de las 9 tecnologías analizadas para un vehículo de tamaño medio que recorre 15.000 km anuales, realizando un recorrido mixto WLTP (52% urbano, 48% interurbano), que circula por España (ES) (kg CO₂ eq.). Un parato por kine recorrido

Fuente: Basque Ecodesign Centre 2019



Guerra de cifras +Ruido Por el impacto regulatorio

Ataque al BEV, neutralidad con el FCEV

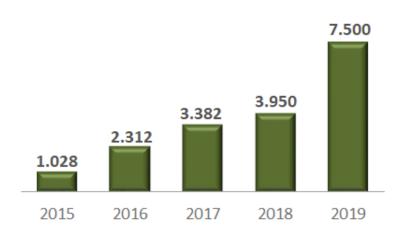




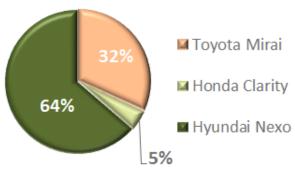
Evolución de ventas de vehículos



Venta global de FCEV (unidades)

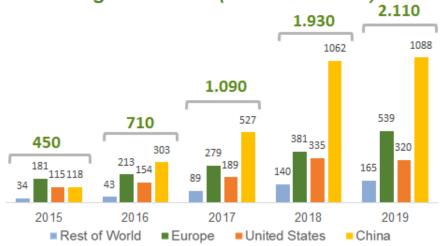


Modelos FCEV vendidos 2019

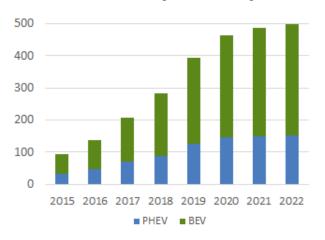


Hyundai Nexo: lanzamiento en 2019. 87% de sus ventas en Corea del Sur.

Venta global de EV (miles unidades)



Modelos EV disponibles por año







Situación actual del mercado



Costes y prestaciones

En mercado solo 2 modelos de H2 vs 200 eléctricos



Hyundai Kona 30-40 k€ 130-200 CV 290-480 km Entre 0,005 €/km (doméstica) y 0,1 €/km (rápida)



Hyundai Nexo 73 k€ 160 CV 666 km 0,1 – 0,14 €/km

Tiempo recarga



20 - 60 min (recarga rápida)



10 min

Costes y prestaciones



Irizar eBus 12 550 k€ 180 kW 250 km 0,15 €/km^(*)



Solaris Urbino 12 800 k€ 2x110 kW 350 km 1.0 €/km(**)

Tiempo recarga

Carga lenta (en cochera): 3 h



Carga rápida (en parada) 5 min (10% batería) PR: 450 kW



10 min

Situación actual del mercado



Costes y prestaciones



Tesla Semi 180 k\$ MMA: 36 t 800 km 0,74 €/km (s/Tesla)



Xcient Fuel Cell No desvelado (est. ~200 k\$) MMA: 36 t 400 km 1.2 €/km

Tiempo recarga







>4.000 puntos de recarga





- Capex: 60 k€ para PR rápida
- · Posibilidad recarga en destino (vivienda / empresa)

Internal Use

7 hidrogeneras



- Capex: ~2 M€ para estación 130 Kg (~20 coches/día)
- · No posible recarga en destino
- · Altas presiones y atmósferas explosivas

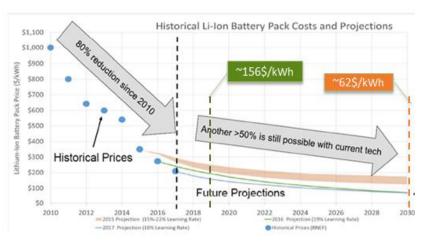
https://auto.cnh2.es/mapa-hidrogeneras/



10

Evolución tecnología BEV



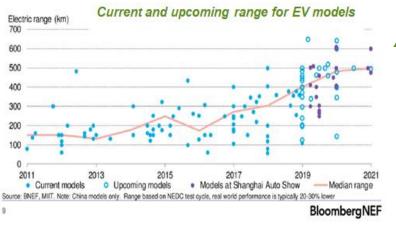


Coste batería 2010-2020

÷ 6

2020-2030 ÷ 2,5





Δ Autonomía 2010-2020

x 3

El desarrollo de la tecnología de las baterías en el pasado junto con las perspectivas para los próximos diez años (con la tecnología actual) permite ser optimistas respecto a la competitividad en costes y características técnicas BEV vs ICE (~2025).



11

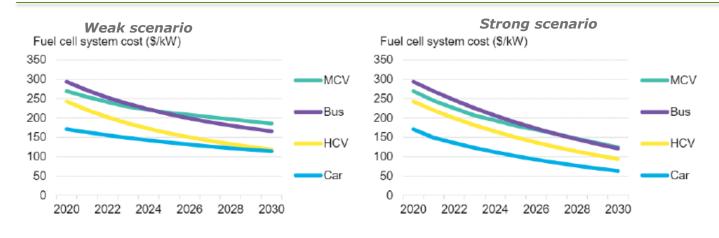
Evolución tecnología H2-FCEV



Evolución costes Electrolizador

2020 2030 4-7€/kg H₂ ≥€/kg H₂

÷ 2



Pila de combustible

Δ \$/kW 2020-2030

Car: ÷[1,5-2,7]

Bus: $\div[1,7-2,4]$

 $MCV: \div[1,4-2,2]$

 $HCV: \div[2,2-2,5]$

Source: BloombergNEF, U.S. Department of Energy. Note: Stack size assumptions are: light duty vehicle (LDV) = 100kW, medium-duty commercial vehicle (MCV) = 150kW, Bus = 200kW, heavy-duty commercial vehicle (HCV) = 300kW. System cost excludes onboard hydrogen tank cost.



Hidrogeneras y Electrolineras para el transporte pesado 2030





HIDROGENERA			
	2030		
Especificaciones - Hidrogenera -	Capacidad Total de Repostaje (kg H ₂)	5.465	
	Cantidad Media de Repostaje-Vehículo (kg H ₂)	33	
	Caudal del dispensador (kg H ₂ /min)	3,6 - 7,2	
	Vehículos repostados por día	110	
	Vida media de la estación (años)	15	
	CAPEX (millones €)	5,6	
	OPEX por año (miles €)	~56	

Coste anual combustible renovable ~38 k€



FLECTROLINERA ORD. 4 OMANY CRD. COOL W				
ELECTROLINERA 8PR x 1,2MW + 6PR x 600kW				
Parámetros		2030		
Especificaciones del Mega cargador de 1,2 MW	Tiempo de Recarga	60 min para 800 km de rango		
	Vehículos recargados al día	20		
	Vida media de la estación (años)	15		
	CAPEX (miles €)	364		
	OPEX por año (miles €)	~3,64		
Especificaciones del cargador de 600 kW	Tiempo de Recarga	60 min para 400 km de rango		
	Vehículos recargados por día	20		
	Vida media de la estación (años)	15		
	CAPEX (miles €)	~193		
	OPEX por año (miles €)	~1,9		
CAPEX TOTAL [8PR x 1,2MW + 6PR x 600kW] (millones €)		~4.1		
OPEX TOTAL por año [8PR x 1,2MW + 6PR x 600kW] (miles €)		~41		

Coste anual combustible renovable ~22 k€

*Suponiendo precio final H2 renovable de 5.4€/kg y precio final energía eléctrica renovable a 0,15 €/kWh en el 2030.

Fuente: Transport and Environment

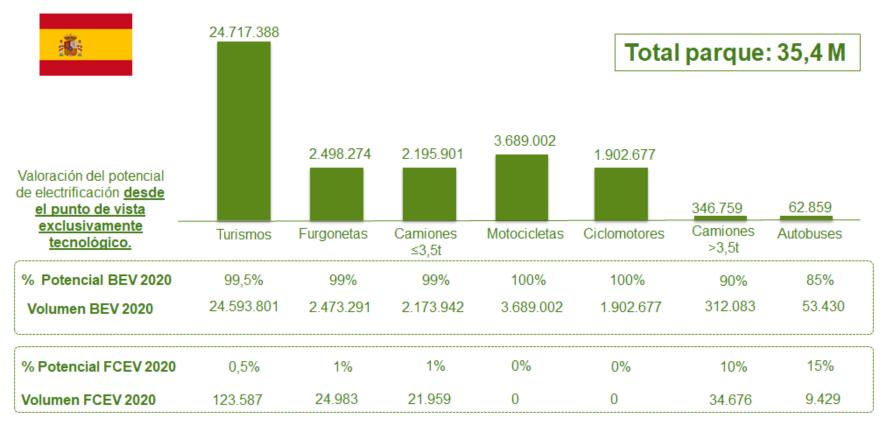




13

Importancia de la economía de escala. Estimación a 2030.





Aplicación potencial FCEV: flotas cautivas de uso intensivo, autobuses y camiones pesados de larga distancia.

-Estimación preliminar- Mercado potencial para los vehículos de pilas de combustible: ~0,6% del total del parque vehícular nacional (~215k vehículos).





Conclusiones



- La "neutralidad tecnológica" no significa "presente continuo" y menos todavía "pasado continuo". Debería tomar en cuenta el potencial de evolución objetivo de cada tecnología.
- Los BEV son mucho más eficientes que los FCEV, tienen emisiones de CO2 en todo el ciclo de vida del mismo orden de magnitud y son menores que los ICE. FCEV alternativa para flotas cautivas (vehículos que no paran, con recargas muy rápidas), autobuses l/d y camiones pesados de larga distancia.
- Las limitaciones técnicas de los BEV (peso y tiempo de recarga) afecta a un porcentaje muy bajo del total del parque automovilístico. La limitación principal hoy es el precio y la falta de infraestructura de recarga.
- Los FCEV podrían cubrir las limitaciones técnicas pero: (1) el tamaño de la flota objetivo es muy bajo (aunque podría aumentarse gracias a otros medios de transporte como el tren, barco o avión)-efecto escala-(2) el tiempo esperado para que el BEV sea competitivo es ~5 años.
- La infraestructura y el coste del hidrógeno es más cara que el eléctrico sin previsión de que cambie.
- En cualquier caso, **Iberdrola tiene y espera tener proyectos relacionados tanto con FCEV como con H2 verde en aplicaciones industriales.**



