

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Radiografía de la producción eléctrica en España: el uso de gas se dispara y las renovables se consolidan

Las energías verdes han pasado de generar el 29% de la electricidad en 2012 al 42% en 2022 y la nuclear da un pequeño paso atrás

— España da un giro a sus importaciones de gas con la entrada de mercados atípicos como Noruega o Bélgica

eldiario.es, 15 de septiembre de 2022

El verano de 2022 será recordado por sus **temperaturas extremas**, los **incendios devastadores** y, también, por el alto precio de la luz. En **agosto se pagó más que nunca por la electricidad**. De media, los consumidores españoles con tarifa regulada abonaron 300 euros por MWh, a pesar de que la llamada '**excepción ibérica**' **está mitigando esta escalada de precios**. Y, en gran medida, se paga más porque el gas se ha convertido en la principal fuente a la hora de producir luz.

Un hecho que no es puntual, sino que se ha ido consolidando a lo largo de la última década. Si se amplía el foco y se ve lo ocurrido en estos diez años, queda patente que el gas se ha reforzado como principal materia prima a la hora de generar electricidad. Una energía que hay que importar de otros países, que **depende de la volatilidad de los mercados internacionales** y que suele proceder de estados inestables.

Desde hace diez años, España produce más luz a través de las plantas de ciclo combinado. Hay que tener en cuenta que las altas temperaturas hacen que baje la generación hidráulica, así como la eólica, la fotovoltaica y la termosolar durante los picos de calor estival. Y, si esas tecnologías bajan, con lo que se compensa es con gas. Por ejemplo, en este verano, en las dos olas de calor, se superaron los récords históricos de demanda de gas para generar electricidad. El 13 de julio se llegó a 803,8 GWh; y el 16 de junio, se alcanzaron los 770 GWh. En lo que va de 2022 se ha producido más electricidad con gas que en los demás años de esta última década.

En el cómputo de estos 10 últimos años, el uso del ciclo combinado ha despegado en casi un 58%, como se comprueba en el siguiente gráfico.

Tipo de energía	2022	Diferencia
Ciclo combinado	44.238 GWh	57,8% más que en 2012
Eólica	39.318 GWh	25,5% más que en 2012
Nuclear	37.561 GWh	4,9% menos que en 2012
Solar fotovoltaica	20.312 GWh	230,8% más que en 2012
Cogeneración	13.342 GWh	37,7% menos que en 2012
Hidráulica	11.893 GWh	12,4% menos que en 2012
Carbón	5.735 GWh	84,8% menos que en 2012
Solar térmica	3.376 GWh	34% más que en 2012
Otras renovables	3.257 GWh	29,4% más que en 2012
Turbinación bombeo	2.167 GWh	6,6% más que en 2012
Motores diésel	1.742 GWh	27,8% menos que en 2012
Residuos no renovables	1.340 GWh	30,6% más que en 2012
Turbina de vapor	752 GWh	57,1% menos que en 2012
Residuos renovables	605 GWh	26,9% más que en 2012
Turbina de gas	376 GWh	35,1% menos que en 2012
Hidroeléctrica	18 GWh	No había producción

* Datos hasta el 31 de agosto de 2022
Fuente: INE - Creado con Datawrapper

En cambio, en ese marco de una década, hay otras tecnologías que han recortado su peso en el mix de producción eléctrica. Así ha ocurrido con la cogeneración y con la hidráulica. También, con tecnologías altamente contaminantes como el carbón, que ya han comenzado su proceso de cierre a pesar de que ahora pueden **cobrar una nueva vida -o una prórroga- ante la crisis energética** que se teme para el próximo invierno. La producción de carbón ha rebajado su peso en casi un 85% si se compara con 2012.

Baja también la relevancia de la nuclear, en casi un 5%. Las centrales nucleares reducen ligeramente su aportación, aunque su peso en el mix de generación se mantiene prácticamente invariable en el 20%. Hay que tener en cuenta que las centrales nucleares no paran su producción, salvo por cuestiones de mantenimiento. También en estos años se ha producido el cierre de **la central nuclear de Garoña, en Burgos, que ahora el PP y Vox sondan recuperar**.

La energía nuclear tiene marcado el calendario de cierre. Será a partir de 2027 y hasta 2035 en un proceso de transición que será progresivo y, por ello, no conlleva ningún desmantelamiento de centrales en los próximos meses, cuando en Europa se enfrente a problemas de suministro por la decisión de Putin de cerrar el grifo de gas hacia la UE. A pesar de ello, **formaciones políticas de derechas, como el PP, Vox o Cs abogan por alargar la vida de las nucleares**.

Las nucleares van a perder peso porque las renovables lo están ganando y están reforzándose como alternativa a las fuentes más contaminantes. E irán a más, porque España va a **incrementar sus objetivos de generación verde para la próxima década**. No solo por el actual contexto de inflación disparada y exigencia de ahorro derivadas de la guerra en Ucrania, también por los objetivos de descarbonización que ha marcado la Unión Europea. **La Eurocámara votó este miércoles que las renovables cubran el 45% del consumo energético en 2030**.

De entrada, en esta década, la energía eólica también ha superado la aportación de la nuclear, aunque ahora el gas sea la primera fuente de generación de luz.

En el siguiente gráfico se constata cómo ha crecido la relevancia de las energías renovables en estos años. Han pasado de generar el 29% de la electricidad en 2012 a alcanzar el 42% en 2022. La clave está en el aumento de la generación por eólica y solar que pasan del 21% al 34% a lo largo de estos ejercicios.

Es tanto el crecimiento de la energía generada por el viento como la solar. Su producción se ha disparado casi un 119% en los tres últimos años; y más de un 154% a lo largo de la última década.

Actualmente, España produce tres veces más energía fotovoltaica que en 2020.

Una producción fotovoltaica que va a pisar el acelerador, si nada cambia, en el futuro más inmediato, dado el crecimiento que está teniendo y la proyección para los próximos meses, debido al **crecimiento del autoconsumo**.

El objetivo es que España alcance los 14 GW de autoconsumo en 2030, que podrían incrementarse porque la evolución actual ya permite ser más optimista.

Un despegue de este tipo de energía, bien por la concienciación ciudadana, bien por la necesidad de protegerse y ahorrar ante la actual situación energética, que conlleva que el **sector asuma que puede absorber más de 50.000 empleados** para desarrollar todos los proyectos que hay en cartera.

Con este crecimiento en los últimos años, la energía solar se ha convertido en una de las energías verdes ganadoras del nuevo mix de generación eléctrica. En el extremo contrario, el carbón, que ha reducido su peso en lo que va de año -comparado con 2012- en más de un 77%.

Se ha reducido el uso de las centrales de carbón, como ha ocurrido, también, con las de cogeneración y con la energía hidráulica, como se concluye en este gráfico. La hidráulica se ha visto afectada claramente por la sequía y, también, por el **vaciamiento de embalses por parte de las eléctricas**, sobre todo en el ejercicio pasado.

Endesa se prepara para recibir cuatro grandes tanques para su planta de GNL en Los Barrios

Con una inversión inicial de 35 millones de euros, la compañía se convertirá en 2023 en el primer proveedor del Estrecho de gas natural licuado para la propulsión de buques

europasur.es, 15 de septiembre de 2022



Cuatro grandes depósitos destinados al almacenamiento de **GNL (gas natural licuado)** llegarán a comienzos de la semana que viene a la terminal de Endesa en Los Barrios a bordo de un buque, el *Amoenitas*, para ser instalados en la futura planta que la compañía proyecta en terrenos portuarios para el suministro de dicho combustible a los buques. Una vez concluya todo el proceso, antes del verano de 2023, será el primer complejo del Estrecho dedicado al *bunkering* de GNL, según destacan fuentes de la empresa consultadas por *Europa Sur*.

Cada uno de esos imponentes tanques de acero inoxidable de doble capa y forma cilíndrica, de **60 metros de largo y 6 de diámetro**, cuenta con una capacidad de almacenamiento de 1.020 metros cúbicos. En su interior, el gas estará a resguardo en estado líquido a **-166° centígrados**. Los 4.080 metros cúbicos previstos darán como resultado un volumen de energía gestionada al año de 1.100 gigavatios/hora (GWh).

Los cuatro tanques serán transportados esta semana por el *Amoenitas* desde el puerto asturiano de Avilés, en cuyas inmediaciones han sido fabricados por la compañía **Indesa**. Con su instalación culminará la primera fase del proyecto de GNL de Endesa en Los Barrios. En su conjunto y a largo plazo, la compañía prevé contar en ese emplazamiento con un total de **diez depósitos**, con una inversión global presupuestada en unos 100 millones de euros.

Endesa estima posible habilitar **dos muelles adicionales** en su espacio portuario, de forma que se pueda ir aumentando progresivamente la capacidad de almacenamiento conforme vaya incrementándose la demanda de GNL.

No obstante, será en el futuro la **demandas de gas natural licuado** la que determine si el proyecto se lleva a cabo en su totalidad. De hecho, Endesa informa que la construcción de los otros seis tanques no está siquiera contratada.

Fue este proyecto de suministro de GNL a los buques la piedra angular que permitió a Endesa solicitar a la Autoridad Portuaria de la Bahía de Algeciras (APBA) una prórroga de diez años más de **la concesión, hasta 2032**, de los terrenos de los que hace uso en el término municipal barreño, ya que en caso contrario debería abandonarlos en diciembre próximo.

El gas natural licuado elimina la casi totalidad de las emisiones de óxidos de azufre y partículas, entre el 80 y el 90% de las de óxidos de nitrógeno y entre un 20 y 30% de las emisiones de dióxido de carbono: un barco propulsado por GNL reduce **emisiones de CO2** equivalentes a 10.000 vehículos.

Fue en **Algeciras** donde, en 2012, se realizó el primer suministro de GNL como combustible marino del país. Y en el mismo puerto se centra ahora Endesa aprovechando la ubicación de sus instalaciones, en uno de los puntos de mayor tráfico marítimo a escala mundial, con unos **100.000 barcos anuales**, dentro de su estrategia de transición energética y descarbonización.

A más largo plazo, si se construyesen los diez tanques citados y la demanda de GNL por parte de las navieras siguiese al alza, la compañía prevé contar en Los Barrios con **un depósito adicional** con capacidad para almacenar hasta 30.000 m3 de gas natural licuado.

El suministro de GNL a los tanques se realizará bien por vía marítima, a través de **barcos gaseros**, o bien mediante **camiones cisterna**. Las fuentes consultadas apuntan a que en el plan de Endesa figura encargar la construcción de uno de esos gaseros, con capacidad para 12.500 m³, a **Península Petróleo y Enagás**. Sin embargo, la irrupción de fuentes energéticas alternativas a los hidrocarburos procedentes del petróleo, como el hidrógeno, y su progresiva expansión -o no- condicionará que se mantengan vigentes todos los planes vinculados al GNL.

Una gasinera para camiones

El proyecto de Endesa prevé también la instalación de una gasinera, que permitiría el **suministro de GNL al transporte por carretera**, especialmente para camiones. Pero además de esta actividad, la terminal de Los Barrios tiene cabida para otras líneas de negocio al permitir acceso de todo tipo de barcos, de cualquier calado.

Hasta ahora, Endesa ha venido utilizando fundamentalmente sus instalaciones en Los Barrios para actividades de **descarga de carbón**, así como para el almacenamiento de cable de la fibra óptica y de cable de conexión eléctrica.

Cambio a hidrógeno verde

Los cuatro tanques preparados para el almacenamiento de GNL podrían ser empleados en un futuro y con algunas modificaciones para albergar hidrógeno, que se presenta como la principal alternativa al gas natural como fuente de propulsión para los grandes buques. Al igual que el GNL, el hidrógeno requiere de muy bajas temperaturas, en su caso, por debajo de los -200° centígrados, para ser almacenado en estado líquido. La bahía de Algeciras cuenta con **una decena de proyectos** de plantas de producción de hidrógeno verde (a través de energías renovables) a cargo de compañías como Endesa, Cepsa, Enagás y EDP, que aspiran instalarse en el sector de la central térmica de Los Barrios y en San Roque.

El precio de la luz marcará el sábado su mínimo desde que entró en vigor la excepción ibérica

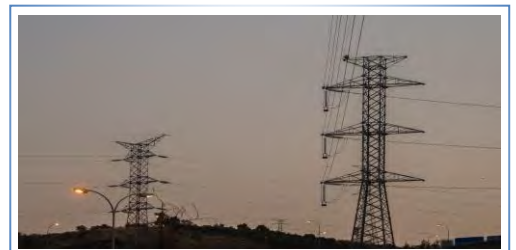
El máximo se registrará entre las 21.00 y las 22.00 horas

De media se pagará a 177,46 euros

epe.es, 16 de septiembre de 2022

El **precio de la luz** para los clientes de tarifa regulada vinculados al mercado mayorista **caerá este sábado un 36,12%** con respecto a este viernes, hasta los **177,46 euros** megavatio hora, por lo que **será la jornada más barata desde el pasado 12 de junio, tres días antes de la entrada en vigor de la 'excepción ibérica'**, según los datos provisionales del Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE) recogidos por EP.

En el descenso del precio de la luz para este sábado se juntan, por un lado, una menor demanda --habitual el fin de semana-- y, por el otro, el incremento de la generación eólica, que **el sábado cubrirá el 26,6% de la demanda nacional**. Este precio es el resultado de sumar el promedio de la subasta en el mercado mayorista a la compensación que pagará la demanda a las centrales de ciclo combinado por la aplicación de la 'excepción ibérica' para topar el precio del gas para la generación de electricidad.



En la subasta, el precio medio de la luz en el mercado mayorista --el denominado 'pool'-- se situará este sábado en 61,68 euros/MWh. El **precio máximo se registrará entre las 21.00 y las 22.00 horas**, con 167,5 euros/MWh, mientras que el mínimo para la jornada, de 10 euros/MWh, se dará entre las 11.00 horas y las 12.00 horas.

A este precio del 'pool' se suma la compensación de 115,78 euros/MWh a las gasistas que tiene que ser abonada por los consumidores beneficiarios de la medida, los consumidores de la tarifa regulada (PVPC) o los que, a pesar de estar en el mercado libre, tienen una tarifa indexada.

33,92% MENOS

En ausencia del mecanismo de la 'excepción ibérica' para topa el precio del gas para la generación de electricidad, el precio de la electricidad en España sería de media unos 268,55 euros/MWh, lo que supone 91,09 euros/MWh más que con la compensación para los clientes de la tarifa regulada, que pagarán así un 33,92% menos de media.

El 'mecanismo ibérico', que entró en vigor el pasado 15 de junio, **limita el precio del gas para la generación eléctrica a una media de 48,8 euros por MWh durante un periodo de doce meses**, cubriendo así el próximo invierno, periodo en el que los precios de la energía son más caros.

En concreto, la 'excepción ibérica' fija una senda para el gas natural para generación de electricidad de un precio de 40 euros/MWh en los seis meses iniciales, y posteriormente, un incremento mensual de cinco euros/MWh hasta la finalización de la medida.

Anasol crea Hydron, la marca para todos sus proyectos de hidrógeno verde

energynews.es, 16 de septiembre de 2022



Anasol amplía su cartera de desarrollo de hidrogeno verde a 950 MW y presenta *Hydron*, la marca en la que se van a aglutinar todos los proyectos de hidrógeno renovable que va a desarrollar de aquí en adelante para aportar a la transición ecológica.

Actualmente, **Anasol** tiene en marcha más de 20 proyectos de hidrógeno verde entre fases de tramitación o en desarrollo, distribuidos entre cinco comunidades autónomas del territorio español.

Ya están en desarrollo interno más de 200 MW y en tramitación medioambiental y de industria otros 750 MW, por lo que la cartera actual asciende a una potencia total de electrolización de 950MW, convirtiéndolo en uno de los planes de desarrollo de hidrógeno verde más ambiciosos de todo el sector privado español para los próximos años.

Hydron, la nueva marca de hidrógeno verde de Anasol

Todos estos proyectos, ahora bajo la **marca Hydron**, están destinados a contribuir de manera muy sustancial a la "Hoja de Ruta del Hidrógeno Renovable en España", el nombre que recibe el plan del Gobierno de España en materia de instalación y desarrollo de hidrogeneras, los puntos de repostaje de hidrógeno verde para vehículos.

El Ejecutivo Nacional contempla instalar entre 100 y 150 hidrogeneras de acceso público para 2030, a lo que Anasol quiere contribuir con estos proyectos de *Hydron* que se van a ejecutar en los próximos años y además con un plan de despliegue de otras 20 hidrogeneras en puntos estratégicos de la red de carreteras nacional para camiones, autobuses, vehículos ligeros y maquinaria de trabajo pesado.

El convencimiento que tiene Anasol desde hace años con el hidrógeno verde se está viendo reflejada cada vez más en la opinión pública, donde este vector energético cada vez ocupa un espacio más protagonista en la conversación alrededor de la transición energética y en la consecución **Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas**.

Esto es debido a que el hidrógeno, el elemento químico más abundante del universo, puede actuar tanto como un nuevo combustible para vehículos con cero impacto contaminante. También puede ser un portador de energía, introducido y transportado por la red de gaseoductos europeos y volviendo a ser convertido en electricidad, además de que su almacenamiento energético es viable.

Según Tobias Greiling, CEO y fundador de Anasol, “fuimos pioneros a nivel nacional en la detección de las grandes aplicaciones y beneficios que iba a traer el hidrógeno verde. Eso nos ha permitido completar un recorrido y una experiencia muy valiosa que desemboca en **Hydron**, una apuesta en firme y de pleno convencimiento por este vector energético, como así refleja el desarrollo de proyectos por más de 950MW de potencia de electrolizador, algo al alcance de muy pocos en la actualidad”.

Iberdrola planea instalar 150.000 puntos de recarga para el vehículo eléctrico antes de 2025

Estima que la flota se multiplique por doce a final de esta década

cincodias.elpais.com, 17 de Septiembre de 2022

La compañía eléctrica Iberdrola continúa ampliando su red de cargadores para vehículos eléctricos para dar respuesta a las necesidades de un sector en constante evolución. Las previsiones apuntan a que el número de vehículos eléctricos en circulación se multiplicará por 12 hasta final de la década.

Esta circunstancia requiere un **rápido despliegue de infraestructura de recarga**, especialmente de la red pública. Iberdrola cuenta ya con más de 2.500 puntos de recarga pública, de los que cerca de un 40% son de recarga rápida o ultrarápida, y mantiene un ritmo de expansión de más de un centenar de nuevos cargadores de este tipo al mes.

Gracias a este fuerte desarrollo las estaciones de recarga de la compañía han llegado ya a más 900 ubicaciones distintas en España. Y ahora prevé instalar cerca de 150.000 puntos de recarga de alta eficiencia hasta 2025, tanto en la vía urbana, en ciudades y en las principales autovías como en hogares y en empresas. Con una inversión global de 150 millones de euros, el plan de movilidad sostenible integral de Iberdrola ha permitido ya la instalación de 20.000 puntos de recarga en España.



Como parte de este plan, **Iberdrola** ha firmado más de 60 acuerdos de despliegue de infraestructura con administraciones, instituciones, empresas, estaciones de servicio, concesionarios y fabricantes de vehículos eléctricos.

Soluciones multimodales

La apuesta de Iberdrola por la descarbonización del transporte abarca todos los ámbitos de actuación, incluido el transporte colectivo y la micro movilidad. Así, la compañía ha puesto ya en funcionamiento el primer cargador para patinetes eléctricos de Madrid.

Esta es una de las opciones innovadoras que la eléctrica está mostrando en la séptima edición de la Feria del Vehículo Eléctrico de Madrid, que se celebra este fin de semana en la capital y que ha contado con la asistencia del consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle.

La electricidad suministrada por este dispositivo procede de un panel fotovoltaico instalado sobre el suelo, lo que garantiza su origen 100% renovable.

Este modelo de solución integral es también una de las alternativas que ofrece Iberdrola para sus clientes domésticos, que puede optar por la instalación en sus hogares de puntos de recarga de menor potencia junto con sistemas solares de autoconsumo.

En el expositor de Iberdrola también tiene una presencia destacada la recarga en vía pública con la exhibición del cargador 'Supernova' fabricado por Wallbox. Con una potencia de 60 kW, permite una autonomía de hasta 100 kilómetros a un vehículo eléctrico con una recargada de solo 15 minutos.

Las eléctricas se enganchan a quemar gas y disparan sus emisiones de CO2 tras tres años de mínimos históricos

El fuerte aumento de la producción de las centrales de gas en plena crisis energética frena los avances de España en los últimos años hacia una electricidad más limpia.

El sistema eléctrico vuelve a elevar el CO2 lanzado a la atmósfera y en lo que va de año ya roza las emisiones de todo 2021.

epe.es, 17 de septiembre de 2022

España está disparando la **quema de gas y de carbón** para producir electricidad en plena **crisis energética**. Los combustibles fósiles ganan fuerza en el reparto de tecnologías del sistema eléctrico español debido al desplome de la generación de las hidroeléctricas por la sequía (-49% hasta agosto), por la menor aportación de la eólica (-0,3%), y para cubrir **las exportaciones disparadas hasta máximos históricos de electricidad** a Francia por el parón de más de la mitad de sus centrales nucleares y también a Portugal por el golpe de la sequía.

Las **centrales de gas han más que duplicado su producción en lo que va de año** y se han colocado como la principal tecnología de generación eléctrica en el país, concentrando casi un tercio de toda la energía producida y batiendo a la nuclear y a la eólica. Y las **centrales de carbón aún operativas, en vías ya del apagón total, también han más que doblado su producción** aprovechando los altos precios de la electricidad, que les permiten volver a ser rentables a momentos en sus últimos estertores.



Un vuelco en el *mix* de producción que frena los avances para conseguir un sistema eléctrico cada vez más limpio y empuja a España a **romper la tendencia de reducción continua de sus emisiones de CO2 de los últimos años**. Entre enero y agosto, las eléctricas han elevado sus emisiones de CO2 casi un 45%, según los registros de **Red Eléctrica de España (REE)**, el operador del sistema eléctrico nacional.

Desde el inicio de este año y hasta el pasado viernes (16 de septiembre), el sistema eléctrico español ha alcanzado los 32,8 millones de toneladas de CO2, con lo que está **a punto de igualar los 35,9 millones de toneladas emitidas en todo 2021 y en pocas semanas las superará**.

España está abocada a romper la tendencia de reducción de emisiones que le ha llevado a marcar **niveles mínimos históricos en los últimos tres años de manera consecutiva** gracias al progresivo declive del carbón, la expansión de las renovables y la demanda eléctrica contenida por la menor actividad económica durante la pandemia.

Durante el verano los incrementos de las emisiones se han desbocado, **con picos de alzas de casi del 78% en julio y del 60% en agosto por el boom de la producción de las centrales de gas**. De hecho, sólo en julio las emisiones alcanzaron los 4,83 millones de toneladas de CO₂, registrándose así la mayor cota mensual desde hace tres años.

Red Eléctrica ya analiza el lecho marino para la futura llegada del segundo cable

Compartirá entrada en Mallorca y tramo terrestre con el próximo enlace con la Península

menorca.info, 18 de septiembre de 2022



Red Eléctrica ya está realizando estudios del lecho marino con vistas a la **instalación del segundo enlace eléctrico entre Menorca y Mallorca**. A pesar de que como operador del sistema no propuso –y el Ministerio para la Transición Ecológica validó su consejo– la inclusión del segundo cable como inversión preferente en el Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica para el periodo 2021-2026, la empresa **busca ahora avanzar los trabajos previos a la espera de tener financiación** comprometida por parte del Gobierno.

El inicio de los trabajos de análisis del fondo marino ha sido desvelado a este diario por la Dirección General de Energía del Govern, desde donde avanzan algunas decisiones que se están tomando al respecto de este demandado proyecto, encaminadas a acortar plazos. El segundo **cable eléctrico submarino** con Mallorca tendrá una vinculación con el segundo enlace entre la isla vecina y la Península, este proyecto sí incluido en la planificación actual y por ende con el horizonte límite de ejecución en el año 2026.

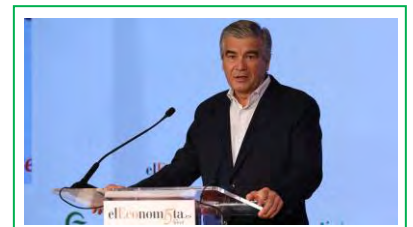
El director general de Energía, Pep Malagrava, explica que ambos enlaces submarinos compartirán la entrada a Mallorca por Alcúdia, así como el tramo terrestre para llegar hasta la subestación eléctrica, intentando así sacar el máximo provecho de los trabajos, aunque el segundo enlace menorquín tendrá que esperar en todo caso a la ejecución del mallorquín. El Govern reclama a Madrid que el segundo cable Menorca-Mallorca se incluya en la planificación extraordinaria 2024-2029. La ministra Teresa Ribera ya anunció en abril que el segundo cable tendría que esperar «al año 2027 o 2028».

Reynés (Naturgy): "Los precios de la energía no bajarán en un horizonte previsible"

eleconomista.es, 18 de septiembre de 2022

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha afirmado este domingo que los precios de la energía "no van a bajar en un horizonte previsible, salvo intervención", aunque él preferiría un "mercado de precios más bajos que de precios más altos".

Así lo ha asegurado en una entrevista concedida al diario *El Mundo*, donde ha destacado que las fuentes de energías **renovables aún no suministran suficiente energía como para prescindir del gas**. "El recurso renovable no está disponible ni en la cantidad ni en el momento que se necesita", ha señalado, recordando en que la sequía y un menor viento han tirado al alza del precio de la luz este verano, en el que el gas "ha generado más del 30% de toda la energía eléctrica consumida en España".



Sobre ello, ha recalcado que Naturgy quiere "ir **cambiando un mix energético** basado en hidrocarburos hacia combustibles renovables como pueden ser los biogases, el biometano, etcétera, o como acabará siendo el hidrógeno.

Con respecto a los precios, Reynés se opone a una intervención del mercado porque "son mercados de materias primas internacionales e intervenir no es ni tan fácil de hacer ni tiene unas consecuencias tan directas" y además puede **poner "en riesgo la seguridad del suministro"**. En cambio, propone "reformular las regulaciones" para que "funcionen de forma más lógica y eficiente", como "excluir la especulación del precio del gas".

Además, el presidente de Naturgy ha defendido la implicación de la compañía con las tarifas para los consumidores, recordando que las ofertas comerciales "llegan al bolsillo de los clientes mucho más rápido que cualquier efecto que pueda tener un impuesto" a las eléctricas. Recuerda que la firma comercializó una tarifa a precio fijo a 65 euros por megavatio, cuando ha llegado a superar los 300.

Por otra parte, ha negado que la empresa esté participando en "ningún tipo de confabulación" para derribar al Gobierno, pero **ha criticado que el Ejecutivo tilde a la empresa de un "contrapoder"** en lugar de "valorar más la contribución de la empresa en la sociedad" como "un motor de generación de riqueza, de bienestar, de empleo, de inversión y también de solidaridad".

Naturgy pondrá en marcha diez plantas eólicas y fotovoltaicas antes de fin de año

energetica21.com, 19 de septiembre de 2022

Naturgy está inmersa en la construcción de una treintena de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en España, que representarán la incorporación de **683 MW** de nueva potencia al parque renovable español a lo largo de los próximos meses. Estos proyectos, una decena de los cuales está previsto que entren en operación antes de final de año, representan una inversión de 528 millones de euros.

La compañía está construyendo actualmente **20 instalaciones** y a lo largo de las próximas semanas iniciará las obras de otros nueve proyectos.



Las nuevas plantas renovables de energía eólica y fotovoltaica que suman 683 MW están ubicadas principalmente en **Extremadura (310,3 MW)**, **Andalucía (150 MW)** y **Canarias (71,9 MW)**. El resto se distribuyen en **Cataluña (49,4 MW)**, **Galicia (46,2 MW)**, **Murcia (34 MW)** y **Castilla-La Mancha (21,7 MW)**.

Esta nueva potencia de generación renovable generará cerca de **1.600 GWh/año de electricidad**, el equivalente al consumo de más de 450.000 viviendas, y evitará la emisión a la atmósfera de más de un millón de toneladas de CO₂.

228 MW en operación antes de final de año

La previsión de la compañía es que **antes de finalizar el año entren en operación un total de 228 MW, que corresponden a diez instalaciones**: FV Tabernas I y FV Tabernas II en Andalucía; FV Canredondo en Castilla-La Mancha; FV Miraflores en Extremadura; PE Els Barrancs y PE Punta Redona, en Cataluña; PE Agüimes, PE Camino de la Madera, FV Puerto del Rosario y FV Salinetas en Canarias. Estas instalaciones se suman a otras dos, Torozos II y Espina, en Castilla y León, que ya han entrado en operación este año.

La compañía prosigue de esta manera con su estrategia de desarrollo de una cartera renovable, que **ya dispone de más de 5,3 GW de potencia instalada en operación en España y a nivel internacional**.

Durante el primer semestre la compañía incrementó su potencia instalada global, principalmente en España y Chile. Naturgy prevé cerrar el ejercicio con un incremento de su potencia instalada de 500 MW y continuar en 2023 su crecimiento en renovables con 1.500 MW adicionales de potencia instalada a nivel mundial.

En Australia, la compañía cuenta con varios proyectos en distintas fases de desarrollo que le permitirán aumentar su capacidad instalada total en el país en unos 1.000 MW en los próximos años.

También en Estados Unidos Naturgy prosigue con su plan de crecimiento y ya ha iniciado la construcción de su primera planta fotovoltaica en este país, donde en los próximos años desarrollará 3,2 GW de solar y 2 GW de almacenamiento.

En el campo de la eólica marina, Naturgy alcanzó un acuerdo el pasado mes de abril con la noruega Equinor para el análisis y desarrollo de proyectos offshore en España y aprovechar sus capacidades complementarias para el desarrollo de esta tecnología, que cuenta con gran potencial en el país.

Iberdrola obtiene el permiso de impacto ambiental para un nuevo proyecto fotovoltaico de 375 MW en Extremadura

La planta evitará la emisión de 77.000 toneladas de CO2 al año

elperiodicodelaenergia.com, 19 de septiembre de 2022

Iberdrola ha obtenido la **Declaración de Impacto Ambiental (DIA)** para la **construcción** en la localidad cacereña de **Cedillo** de un nuevo **proyecto fotovoltaico**, de **375 megavatios (MW)**.

Esta nueva planta tendrá capacidad suficiente para abastecer de energía limpia a 178.000 hogares, superior a la población de una ciudad como Badajoz, y evitará la **emisión** de 77.000 toneladas de CO2 al año, según informa la energética en nota de prensa.

En concreto, la instalación contará con más de 576.000 módulos **fotovoltaicos** bifaciales que permiten una mayor producción, al contar con dos superficies sensibles a la luz, por lo que podrá producir más de 582.400 megavatios hora (MWh) anuales de energía autóctona verde.

El suministro de Iberdrola

Calcula la compañía que esta producción hubiera requerido de más de 97 millones de metros cúbicos de gas para ser generada por un **ciclo combinado**.

Además, añade que su construcción supondrá un “impulso para la cadena de suministro” relacionada con la transición energética con la participación de proveedores locales como Faramax, de Malpartida de Plasencia, que aportará los transformadores, mientras que las torres de la línea eléctrica de evacuación serán de Imedexa, de Casar de Cáceres.

Sánchez Galán (Iberdrola) valora que la CE tenga “claro” la necesidad de claridad regulatoria e incentivación

Iberdrola indica que los trabajos contribuirán también a la creación de empleo, con la generación de hasta 800 puestos en los periodos punta, y destaca que los estudios ambientales han sido realizados por Ecoenergías del Guadiana, también extremeña.

La energía producida por la planta se evacuará a través de una subestación encapsulada que presta también servicio a otras dos instalaciones fotovoltaicas de 100 MW de capacidad conjunta y a una central hidroeléctrica de casi 500 MW ubicadas en el mismo municipio.

Explica que esta subestación ha supuesto “un importante reto tecnológico y logístico” con el objetivo de “garantizar el mínimo impacto ambiental” en el entorno del Parque Natural del Tajo Internacional, un área protegida entre España y Portugal.

Instalaciones fotovoltaicas

Fabricada en Italia y transportada en contenedores de más de 50 toneladas, esta infraestructura ocupa solo 300 metros cuadrados, frente a los 10.000 metros cúbicos de terreno que suelen necesitar los equipamientos de estas características.

Este proyecto se ubicará en una finca comunal propiedad de gran parte de los vecinos de la localidad, que podrán continuar con su actividad ganadera en el mismo espacio, por lo que Iberdrola considera que este municipio es “una muestra de la contribución de las energías renovables al desarrollo sostenible de las zonas rurales”.

En ese sentido, ha avanzado Iberdrola que tiene previsto poner en marcha en este municipio la primera comunidad solar de España para un pueblo completo, por lo que gracias a esta iniciativa, “todos los habitantes de esta localidad disfrutarán de un ahorro del 50 por ciento en la factura de energía de su consumo eléctrico”.

Para ello, la compañía instalará plantas de pequeña fotovoltaica con una potencia conjunta de 340 kilovatios (kW) en las cubiertas de instalaciones municipales y en un terreno cedido por el Ayuntamiento de Cedillo, en un proyecto en el que Iberdrola asumirá la inversión total del montaje



La otra guerra energética: Iberdrola y Endesa chocan con Naturgy, Cepsa y Repsol por el impuesto del sector

La patronal eléctrica pide "coherencia" con la propuesta de Bruselas, que baraja un impuesto que no afectaría a estas empresas en España

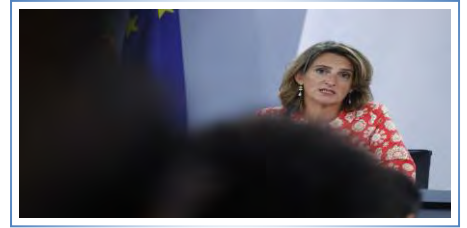
elmundo.es, 20 de septiembre de 2022

Aelec ha reabierto durante su IV Congreso homónimo una lucha soterrada en el sector energético: sobre quién deben recaer los impuestos por los beneficios 'caídos del cielo' durante la crisis actual. La patronal de las eléctricas -sus socios son EDP, Endesa e Iberdrola- pide "coherencia" e ir en línea con la propuesta de la Comisión Europea adelantada por su presidenta, **Ursula Von der Leyen** en su reciente discurso sobre el Estado de la UE. Es decir, apuntar a los beneficios, no a los ingresos y hacerlo de una forma que en el caso español afectaría más a petroleras y gasistas. La ministra de Hacienda, **María Jesús Montero**, mostró recientemente **su predisposición** a plegarse "a lo que plantee la UE".

Durante el evento, la presidenta de Aelec, **Marina Serrano**, apeló a que el impuesto que tiene que aprobar España tenga "consistencia" y sea "coherente y armonizada" con lo que ocurra en Europa, según recoge *Europa Press*. También volvió a negar "tales beneficios extraordinarios" y aseguró que las empresas eléctricas también están "deseando" recuperar la normalidad en los precios. Serrano **señaló directamente el gas natural como "la raíz del problema"**. En el Congreso también se presentó un informe de AFI que muestra que las petroleras obtuvieron grandes beneficios en los primeros seis meses del año.

El estudio, apunta la organización en una nota de prensa, "confirma que las compañías eléctricas no han experimentado los llamados beneficios extraordinarios".

Aunque recientemente la posición de España se ha acercado a la comunitaria, no siempre fue así y las propuestas, aún no aprobadas, eran distintas. Bruselas opta por gravar los beneficios, mientras que la medida del Gobierno **tasaría los ingresos**. La diferencia no es sólo de forma, sino también de alcance: con la herramienta comunitaria quedarían fuera las energéticas que no operan con hidrocarburos, mientras que con la del Ejecutivo español, no.



Las grandes gasistas y petroleras estarían dentro en ambos casos siempre que facturasen más de 1.000 millones de euros en 2019. La Comisión Europea sí plantea una redistribución en el caso de las energías inframarginales, pero **sólo cuando se superen los 180 euros por megavatio hora**, lo que en la práctica dejaría fuera a Iberdrola y Endesa en España.

Una de las claves de la diferenciación está en el funcionamiento del mercado mayorista. Las fuentes renovables o la nuclear apenas tienen coste de producción, más allá de las inversiones iniciales en las infraestructuras. Una vez amortizado pueden ofertar su electricidad en este mercado a precios muy bajos y obtener unos beneficios que, al fijarse el precio del megavatio hora en base a la última fuente en entrar en la subasta -es decir, la más cara, que en la actual crisis es el gas-, son mucho más altos que en otras épocas. Esperan recaudar 117.000 millones de euros, pero no en España, donde ya existe un límite y está muy por debajo, en **67 euros por megavatio hora**.

El mercado está montado así, en parte, para fomentar las energías renovables y la Comisión no quiere interferir en los objetivos de transición marcados para 2030 y 2050. En cualquier caso, Bruselas hace una distinción entre las que utilizan gas y las que no, del mismo modo que apunta a las petroleras, que también habrían aumentado los beneficios con el alza del precio del crudo y unos márgenes más altos en el refino: habrá una contribución solidaria de hasta el 33% sobre los beneficios de 2022 que estén por encima del 20% de aumento sobre los beneficios medios de los tres años anteriores.

Detrás de las medidas recaudatorias están unos números extraordinarios que, en cualquier caso, niegan las compañías energéticas. En la última ronda de presentación de resultados, a pesar de que en muchos casos se anunciaron cifras récord -o, por lo menos, no vistas en años-, el mensaje en el sector era similar: la situación también es compleja para las empresas. Incertidumbre, gastos disparados o peores resultados en España eran **algunos de los peros junto a los que se anunciaban estos datos**. Cuando tuvieron que utilizar centrales de gas, aseguraban, no pudieron repercutir el alto coste del combustible a los clientes de tarifas fijas, porque éstas se negociaron antes de la crisis. También adelantaban su predisposición a defenderse ante medidas **que consideran arbitrarias**.

Iberdrola presentará el 9 de noviembre su nuevo plan estratégico, pospuesto desde marzo por la guerra

En noviembre de 2020, lanzó un 'megaplan' de inversión histórico por 75.000 millones para el período 2020-2025, el mayor de una empresa española.

elspanol.com, 20 de septiembre de 2022

El próximo **9 de noviembre** se celebrará en Londres el **Capital Markets & ESG Day**. Este evento estaba previsto para el 22 de marzo pero, debido a la incertidumbre provocada por la guerra en Ucrania, fue pospuesto.

Según fuentes de la eléctrica, consultadas por EL ESPAÑOL-Invertia, ese día presentará un **plan estratégico con nuevos objetivos y mejoras para los próximos años**.



En 2016, Iberdrola fue la primera empresa del IBEX 35 en certificar su Junta General de Accionistas como evento sostenible, y en 2019 la primera compañía del IBEX 35 en renovar dicho certificado. En 2020 fue la primera en incluir en un único certificado como sostenibles los eventos más relevantes para los accionistas y la comunidad financiera.

En 2022, se ha renovado este certificado ampliando su alcance para incluir el Capital Markets & ESG DAY.

El estándar ISO 20121:2012 establece que para que un evento sea sostenible, tiene que maximizar los impactos positivos en las tres áreas que abarca la sostenibilidad (económica, social y ambiental) y a lo largo de todo el alcance del evento.

Además, Iberdrola cuenta con una Política general de desarrollo sostenible y un Manual de eventos corporativos que establecen el marco de actuación para los mismos.

Por todo ello, Iberdrola ha establecido unas líneas estratégicas, objetivos y acciones para asegurar la sostenibilidad de los eventos.

El dueño de Endesa ‘discute’ con Bruselas por su intervención del mercado eléctrico

Representantes de Enel se citaron el pasado viernes con el equipo de la comisaria Kadri Simson para debatir su plan de emergencia y para buscar soluciones a la falta de suministro de placas solares

vozpouli.com, 20 de septiembre de 2022

La Comisión Europea desvelaba el pasado miércoles su plan de emergencia para reducir la factura de los consumidores. Una hoja de ruta que se fundamenta en reclamar una ‘contribución solidaria’ de las energéticas que operan con operadores fósiles y en intervenir el mercado eléctrico. Algo que ha querido discutir Enel. El dueño de **Endesa** se citó dos días después con los responsables energéticos de Bruselas para dejar clara su posición sobre este controvertido plan.

El gigante energético italiano, que controla un 70% de Endesa, se vió con el **director general de Energía de la Comisión Europea, Ditte Juul Jørgensen**. Según describe la Comisión Europea en su **registro de transparencia**, la empresa y el funcionario europeo mantuvieron un debate sobre “**las intervenciones de emergencia en los mercados de electricidad y gas**”.



La Comisión Europea defiende que los productores de electricidad con tecnologías inframarginales, como es el caso de Enel, han obtenido ganancias excepcionales. Los altos precios del gas han disparado el mercado de la electricidad, mientras que los costes de generación de las renovables o la nuclearse han mantenido bajos. Por ello, la Comisión propone limitar los ingresos de esta producción en 180 euros megavatio hora.

“Cualquier ingreso por encima de este nivel será recaudado por los gobiernos de los estados miembros y redirigido a los consumidores de energía para aliviar el impacto de los altos precios de la energía”, explican desde Bruselas. **Una medida que castiga a los 53 gigavatios (GW) de capacidad renovable instalados Enel**, principalmente, en países europeos como Italia o Alemania. Sólo con Endesa, la energética italiana cuenta con 3,4 GW instalados de energía nuclear y 8,4 GW de renovables.

Por lo tanto, la propuesta de la Comisión Europea afecta a una de las mayores eléctricas de la Unión Europea. No es de extrañar que, tras comentar esta medida con el director general de Energía, Enel revisase ese mismo viernes la propuesta con **Stefano Grassi, miembro del equipo de la comisaria Kadri Simson**. El dueño de Endesa también quiso plantear a ambos funcionarios europeos los problemas de suministros de material para construir sus plantas fotovoltaicas.

Sólo con Enel y Endesa

Tanto Ditte Juul Jørgensen como Stefano Grassi sólo han abierto la puerta de su despacho a Enel. Los representantes de la Comisión Europea no registran en su agenda ninguna otra reunión con competidores 'jefe' de Endesa como puede ser **Iberdrola, la francesa Engie o la alemana E.ON**. El propio director general de Energía no es la primera vez que se ve con la energética italiana este año. En julio, en Roma, ambas partes revisaron la preparación y el diseño actual del mercado eléctrico.

En estas actividades "para influir en las políticas de la Comisión y el proceso de toma de decisiones de la Unión Europea", tal y como describe Bruselas en su web, también aparece estos días **la petrolera Shell**. Antes de conocer el plan de intervención del mercado, Grassi y el equipo de Úrsula Von der Leyen debatieron con la petrolera británica las medidas de suministro que maneja la Unión Europea de cara al invierno.

En su caso, según consta en el registro oficial, no se analizó la propuesta de la Comisión para las petroleras. Porque la Comisión quiere que estas empresas realicen un 'aporte solidario' por las ganancias generadas en 2022. El plan hace referencia a revisar los beneficios de 2022 en comparación con 2019, 2020 y 2021. Bruselas pretende implantar **una contribución solidaria temporal sobre los beneficios extraordinarios generados por actividades en los sectores del petróleo, el gas, el carbón y la refinería**.

Un tributo que sería recaudado por los estados miembros sobre los beneficios de 2022, que **superan en más de un 20% los beneficios medios de los tres años anteriores**. Grupos presión como FuelsEurope, donde se integran empresas como Repsol o Cepsa, ya han mostrado su descontento con este 'aporte solidario'. Aunque, en su caso, Bruselas todavía no les ha citado.

SSE Renewables apuesta por España como su primer mercado en el sur de Europa

La compañía británica quiere que el mercado español represente entre el 60% y el 70% de su portfolio

cincodias.elpais.com, 21 de septiembre de 2022

La británica SSE Renewables pone el foco en España. La compañía, que ha adquirido una cartera de 5,2 GW en renovables de Siemens Gamesa, trabaja con el objetivo de que el mercado español suponga entre el 60% y el 70% de su portfolio potencial en el sur de Europa. Sus planes pasan por alcanzar los 8GW en cuatro años, desde los 4GW, tanto en el sur de Europa, donde ahora entra, como en Reino Unido e Irlanda.



La cotizada británica aspira a contar con 500 MW en operación para 2026 y otros tantos en construcción para el sur de Europa. Además de en España, SSE trabaja también en Grecia, Francia, Portugal e Italia. Para apuntalar estos proyectos de crecimiento la compañía no descarta reforzarse con compras, como ha hecho en España con la cartera de Siemens Gamesa, ni tampoco acudir a las próximas subastas de renovables. "Seremos flexibles", afirma Ángel Hernández del Teso, su nuevo responsable para el sur de España.

Por el momento, la compañía ha nombrado a Hernández del Teso como responsable de su negocio en todo el sur de Europa. Y lo hará desde el País Vasco, donde se situarán las nuevas oficinas de la compañía para esta región, donde ya trabajan 32 personas y esperan contratar a 13 más.

La compañía cuenta con una plataforma actualmente de 4 GW en operación, de los cuales 2GW son en eólica terrestre, en Reino Unido e Irlanda, con otros 11 GW asegurados en desarrollo. En el sur de Europa cuenta con la plataforma adquirida por 580 millones a Siemens Gamesa, que comprende proyectos de desarrollo eólico terrestre por 3,8 GW, de los cuales 2GW están ubicados en España, 600 MW en Italia, 700 MW en Grecia y 500 MW en Francia.

Se calcula que más de 2GW del total de la cartera ya están asegurados, habiendo conseguido una conexión a la red, un acuerdo sobre los terrenos o la concesión de los permisos pertinentes.

La compañía busca, también, explorar el potencial de la hibridación para desarrollar proyectos solares a la vez que los eólicos. Hernández del Teso también abre la puerta a otras tecnologías, como el almacenaje. La firma quiere, con este método, sumar otro 1,2 GW de capacidad más.

El ejecutivo asegura también, que sus planes pasan por financiar todo este plan de crecimiento con recursos propios. La compañía tiene unos planes de inversión de 12.500 millones de libras para 2026.

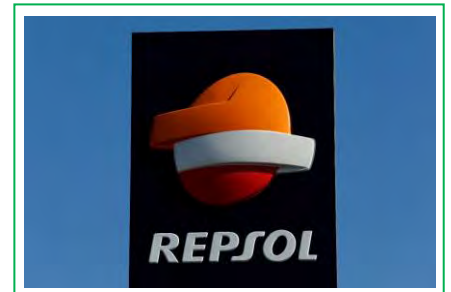
EDP y Repsol lideran los proyectos españoles de hidrógeno para la UE

La Comisión Europea desplegará un total de 5.200 millones de euros

35 proyectos han sido presentados por 29 compañías del sector energético

eleconomista.es, 22 de septiembre de 2022

EDP y Repsol lideran a nivel nacional, con 7 proyectos, la participación en una iniciativa de ayudas de la Comisión Europea de **un total de 5.200 millones de euros** con el objetivo de impulsar el despliegue del hidrógeno verde. El proyecto de interés común europeo, compuesto por 35 proyectos presentados por 29 compañías, llamado IPCEI Hy2Use, ha sido preparado y notificado conjuntamente por 13 Estados miembros: España, Austria, Bélgica, Dinamarca, Eslovaquia, Finlandia, Francia, Grecia, Italia, Países Bajos, Polonia, Portugal y Suecia, quienes esperan desbloquear otros 7.000 millones de euros en inversiones privadas.



"El hidrógeno puede cambiar las reglas del juego en Europa. Es fundamental para diversificar nuestras fuentes de energía y ayudarnos a reducir nuestra dependencia del gas ruso. **Tenemos que ampliar este "nicho de mercado"**", declaró la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen.

El proyecto se centra por un lado en la construcción de infraestructuras relacionadas con el hidrógeno, sobre todo electrolizadores a gran escala e infraestructuras de transporte, para producir, almacenar y transportar **hidrógeno renovable e hipocarbónico** y por el otro, en el desarrollo de tecnologías innovadoras y más sostenibles para integrar el hidrógeno en los procesos industriales de múltiples sectores, especialmente aquellos que tienen más dificultades para descarbonizar, como por ejemplo los del acero, el cemento y el vidrio.

Nos importan las PERSONAS,

Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,

Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.

Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO
SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS