



JUNIO 2020

RESÚMENES: JORNADAS Y ACTOS INSTITUCIONALES.....	5
WEBINAR: “EL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA SITUACIÓN ACTUAL” (8 DE ABRIL)	5
WEBINAR: “EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL ANTE LA SITUACIÓN ACTUAL” (12 DE ABRIL)	6
WEBINAR: “EL SISTEMA GASISTA EN LA SITUACIÓN ACTUAL” (15 DE ABRIL).....	8
WEBINAR: “EL MERCADO GASISTA EN LA SITUACIÓN ACTUAL” (17 DE ABRIL).....	9
WEBINAR: “LOS PRODUCTOS PETROLÍFEROS, SITUACIÓN ACTUAL DEL SISTEMA” (21 DE ABRIL)	10
AEMENER: CÓMO SOBREVIVIR AL TELETRABAJO (23 DE ABRIL)	12
WEBINAR: “OIL MARKET APRIL 2020”, DE LA AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA (24 DE ABRIL)	13
INTERVENCIÓN DE ARCADIO GUTIÉRREZ EN LA CÁMARA DE OVIEDO (4 DE MAYO)	15
WEBINAR SOBRE LOS MERCADOS DE CO2 (4 DE MAYO)	16
WEBINAR: “VARIABLE GENERATION, FLEXIBLE DEMAND: THE CALIFORNIA EXPERIENCE AND COVID-19 UPDATE” (6 DE MAYO).....	17
WEBINAR: “GLOBAL ENERGY REVIEW”, DE LA AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA (7 DE MAYO)	18
WEBINAR: “EL PAPEL DEL GAS RENOVABLE EN EL PACTO VERDE EUROPEO” (20 DE MAYO)	20
DIÁLOGOS DE ENERGÍA CON LA RED DE JÓVENES DE ENERCLUB (21 DE MAYO)	22
EXPERIENCIA DE LOS INGENIEROS DE CAMINOS EN EL SECTOR ENERGÉTICO	22
DIÁLOGOS DE ENERGÍA CON LA RED DE JÓVENES DE ENERCLUB (27 DE MAYO)	24
COVID-19 Y EL SECTOR ENERGÉTICO ESPAÑOL	24
VISITA VIRTUAL DE LA RED DE JÓVENES DE ENERCLUB AL CENTRO DE CONTROL ELÉCTRICO DE RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA (3 DE JUNIO).....	25
WEBINAR: “EL MERCADO DE ENERGÍAS RENOVABLES. UPDATE INTERNACIONAL Y ESPAÑOL”, (4 DE JUNIO).....	26
PRÓXIMAS JORNADAS, SEMINARIOS Y ACTOS INSTITUCIONALES.....	28
ENERGIAS RENOVABLES EN REINO UNIDO: OPORTUNIDADES DE NEGOCIO	28
BALANCE ENERGÉTICO, PERSPECTIVAS Y PLANES DE REACTIVACIÓN	28
ACTIVIDADES ACADÉMICAS	29

XXXIII MÁSTER EN NEGOCIO ENERGÉTICO	29
XXXIII MÁSTER EN DERECHO DE LA ENERGÍA.....	29
XXXIII MÁSTER EN FINANZAS DE LA ENERGÍA.....	30
CIBERSEGURIDAD.	30
AUTOCONSUMO Y GENERACIÓN DISTRIBUIDA.....	30
PUBLICACIONES	31
CUADERNO DE ENERGIA NÚMERO 62	31



Queremos dedicar nuestras primeras líneas a conocer cómo os encontráis, esperando que estéis todos bien, deseando la pronta recuperación de los enfermos, sin dejar de enviaros nuestro más sincero pésame a todos aquellos que hayáis perdido a un ser querido.

También nuestro agradecimiento a todos los profesionales que se han esforzado al máximo para reducir esta pandemia, y a los que han proporcionado servicios esenciales a la sociedad, como el sector energético, que ha seguido operando con normalidad, llevando la energía allí donde era necesaria, y con sus acciones, aliviando las situaciones más difíciles.

Desde el Club, como todo el sector energético, hemos tratado de mantener la actividad durante este tiempo en todas nuestras áreas de actuación, apoyados en la tecnología. Hemos continuado con todas nuestras actividades y durante este periodo hemos realizado siete cursos online, además de mantener los másteres de Derecho y Negocio Energético; ofrecimos trece seminarios online sobre temas específicos del sector con gran participación; dos actos de la Red de Jóvenes, y una nueva publicación de Cuadernos de la Energía.

Lo que aquí reflejamos, es una muestra de ese trabajo, y nuestro convencimiento de que estamos preparados para volver a la normalidad que cada vez sentimos más cerca. Una normalidad que con el esfuerzo de todos, reactive y devuelva al país de la forma más rápida posible, a los niveles de bienestar económico y social previos a este tiempo.

En el área de **Formación**, hemos realizado siete cursos online sobre PPAs, CIME, Análisis económico financiero, Almacenamiento o Gestión de riesgos en el sector energético, así como nuestros másteres de Derecho y Negocio Energético, con un total de 290 alumnos.

En cuanto a los **Seminarios virtuales**, hemos realizado 13 *webinars* en los que se ha analizado el sistema y el mercado eléctrico y gasista, así como los productos petrolíferos ante el Covid-19. Se han presentado tres informes de la Agencia Internacional de la Energía, y otros como el mercado de CO₂ o el papel del gas renovable en el Pacto Verde Europeo, con una asistencia en cada uno de ellos de entre 170 y 300 personas. También a través de la Red de Jóvenes de Enerclub se han realizado dos *webinars* en los que más de 30 jóvenes en cada uno de ellos, tuvieron la ocasión de dialogar con expertos del mundo energético. Sin olvidar la participación del Club en otros eventos.

Respecto a las **Publicaciones**, hemos enviado el número 62 de Cuadernos de la Energía, con la elaboración de 12 artículos en los que han participado 22 autores.

RESÚMENES: JORNADAS Y ACTOS INSTITUCIONALES

WEBINAR: “EL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA SITUACIÓN ACTUAL” (8 DE ABRIL)



Miguel Duvison director general de Operación de Red Eléctrica, presentó “la operación del sistema eléctrico en estado de alarma por Covid-19”, seguido por 180 personas. Incidió en la idea de que “todo es energía”, y que nadie podría desempeñar su trabajo sin energía. “Pero con frecuencia -dijo-, nos olvidamos de que contamos con el 100% de suministro eléctrico”.

Recordó que la **garantía de suministro** es altísima en nuestro país (99,9%), al igual que los estándares de calidad, lo que se traduce en que el ciudadano no haya notado ningún cambio ante esta situación.

Por el contrario, el legislador sí es plenamente consciente de la **criticidad del sistema**, y en 2008 la Comisión Europea estableció unas normas para infraestructuras críticas. Para Duvison: “El sistema eléctrico es el más crítico dentro de los críticos”, y cuenta con planes de contingencia para garantizar la seguridad de suministro como exige esta normativa. El caso de REE, es análogo al de Francia o al de Portugal.

Por su parte, los distribuidores y transportistas también cuentan con estos planes para garantizar la operabilidad de los centros de control, lo que determina que el consumidor no aprecie diferencia alguna.

El operador del sistema eléctrico está centrando sus ejes de actuación en el **sector sanitario**, pero también en los **centros de control**. Madrid cuenta con tres centros de control en los que se trabaja de forma independiente y aislada, sin ningún contacto entre los equipos de operadores. En las islas se está haciendo algo similar. Adicionalmente, continuó Duvison, contamos con equipos de ex operadores preparados en caso de que alguno de los tres centros tuviera incidencias.

Evolución de la demanda

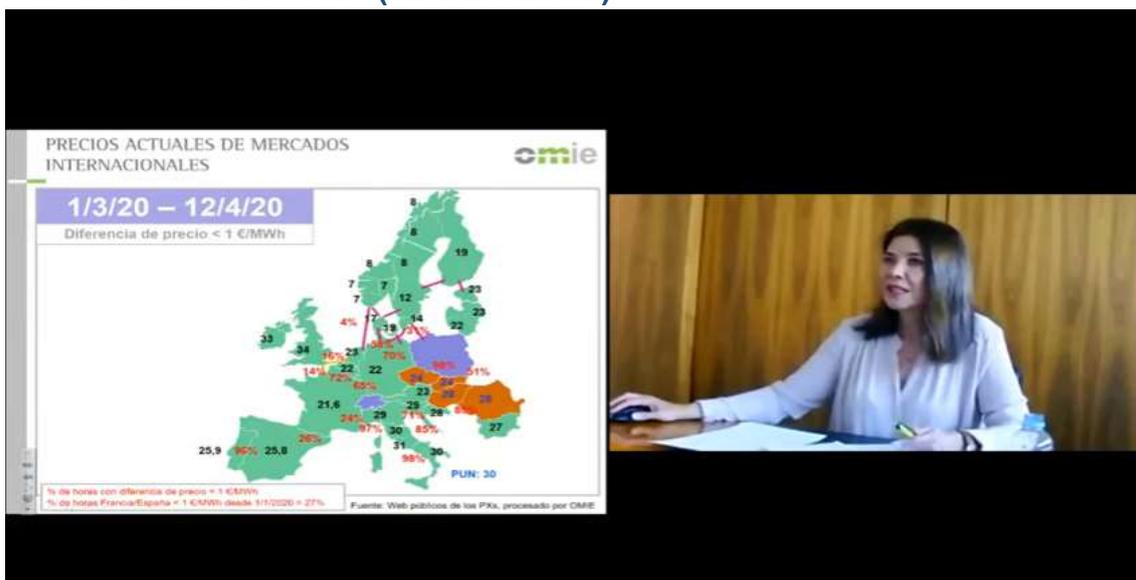
El sistema eléctrico es un termómetro muy objetivo de cómo funciona la sociedad ante un suceso. Durante el confinamiento, sobre todo en la última semana, se ha incrementado el coste de los servicios de ajuste, especialmente el de las restricciones técnicas.

Esto ocurre porque la demanda ha caído significativamente y hay menos generadores más allá de los renovables. Además, la entrada de renovables durante el mes de marzo fue alta, lo que redujo el espacio a otros generadores.

En conclusión, menos demanda, más restricciones técnicas. Duvison explicó que el objetivo final de este proceso es garantizar el suministro con la calidad que exige la normativa.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [El sistema eléctrico en la situación actual](#)

WEBINAR: “EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL ANTE LA SITUACIÓN ACTUAL” (12 DE ABRIL)



Carmen Becerril, presidenta de OMEL, comenzó su intervención, seguida por 230 personas, resaltando la importancia de la operación del mercado, tanto a diario como a plazo, en un momento como este.

Sobre la **demand**a, indicó que el estado de alarma ha provocado la casi paralización de la actividad industrial y en los centros de trabajo, y con ello, una bajada de la demanda eléctrica nacional con valores del orden del 20%.

En los países de nuestro entorno, Francia, sin llegar al nivel español, también ha experimentado una caída significativa, sobre todo en el mes de abril, al igual que Italia. La caída del mercado portugués y alemán, ha sido mucho menor, y en los Países Nórdicos, han mantenido estable la demanda eléctrica.

Los fundamentales, elementos que determinan los precios de la electricidad, han bajado su cotización: el CO₂ lo hizo en un 39%, el gas en un 39%, y el Brent en un 65,7%.

En cuanto a las **renovables**, Carmen Becerril explicó que su aportación al mix de generación, creció significativamente en el primer trimestre de 2020 en comparación con el mismo periodo de 2019. La fotovoltaica, un 43%, con un incremento también de la potencia instalada. La eólica, un 1,4%, y la reserva hidráulica también tuvo una fuerte aportación frente a la caída de los ciclos combinados de gas y de carbón. Esto ha supuesto que entre los meses de enero y marzo de 2020, el 75% de la producción eléctrica en el mercado español, haya sido libre de emisiones.

En relación a los **precios**, afirmó que se comportaron de manera consistente respecto a la demanda. El precio del mercado bajó en marzo un 22,7% respecto al mes anterior, y un 43,2% respecto a marzo de 2019. A pesar de la menor demanda, aumentó la producción nacional un 3,9% respecto a febrero de 2020, y es un 2,7% superior a la del mes de marzo de 2019.

En cuanto a la factura doméstica, el PVPC (Precio Voluntario al Pequeño Consumidor), marcó los precios más bajos de toda la serie histórica.

El saldo neto de nuestras **interconexiones** en el primer trimestre de 2020 continuó siendo importador, aunque con más exportaciones que en el primer trimestre de 2019.

Para terminar, destacó que a pesar de todos los cambios, tanto a nivel de fundamentales, como de demanda, y disponibilidad de la generación, “el mercado está respondiendo correctamente a las variaciones y dando una señal de precio clara y fiable a la convulsa situación que estamos atravesando”.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [El mercado eléctrico español en la situación actual](#)

WEBINAR: “EL SISTEMA GASISTA EN LA SITUACIÓN ACTUAL” (15 DE ABRIL)



Con 230 personas siguiendo su intervención, **Diego Vela**, director general de Gestión Técnica del Sistema de Enagás, afirmó: “tenemos capacidad para operar de forma continua, desde diferentes sitios, y de atender la variabilidad”, en referencia a la capacidad del sistema gasista español.

Mencionó el Plan de Contingencia, que incluye, por un lado, medidas generales de compañía y, por otro, medidas preventivas implantadas en *Dispatching*, como la prohibición de acceso a todo el personal ajeno; el teletrabajo permanente del personal ajeno a sala de control; o la división del personal de sala en dos centros de control.

Evolución de la demanda

Vela indicó que la demanda de enero de 2020 sobre la de enero de 2019, descendió en un 3%. Misma tendencia sucedió en febrero, con una caída del 2%.

En cuanto a marzo, dividió este mes en tres etapas: la etapa 1, pre Covid-19, donde se mantiene similar al mismo mes del año anterior; la etapa 2, cuando se decretó el estado de alarma, donde la demanda industrial descendió en torno al 7%, y la demanda doméstica se mantuvo; y la etapa 3, a partir del 1 de abril, cuando se produce el parón de la industria.

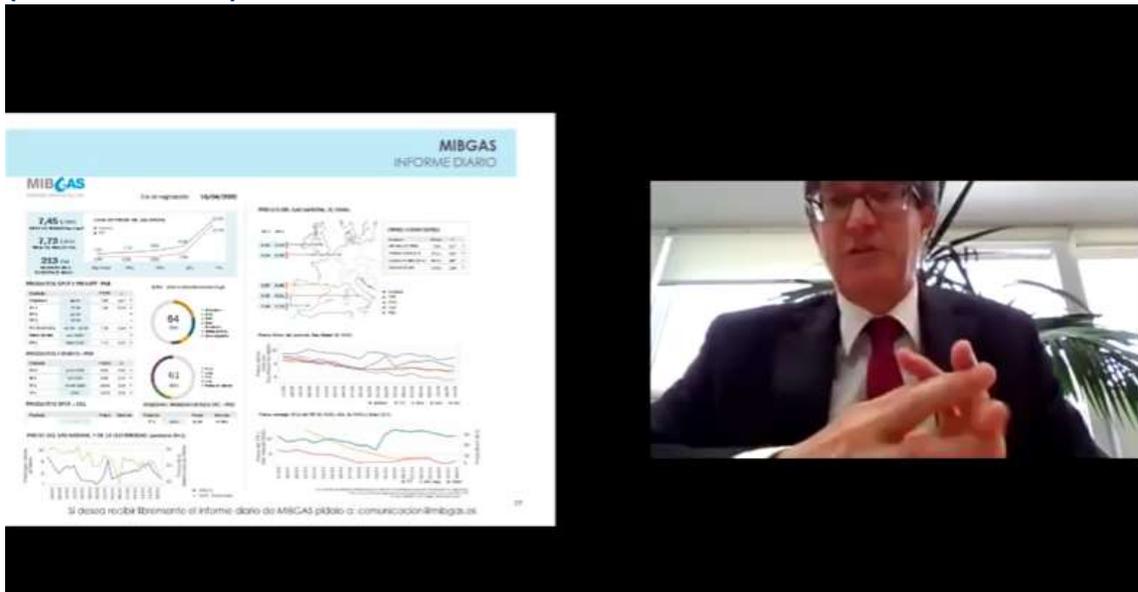
En este último periodo, la demanda industrial marcó un notable descenso frente a las fechas previas al inicio de la pandemia. Los sectores más afectados fueron: construcción, metalurgia, químico-farmacéutico, textil y servicios.

Respecto al **aprovisionamiento** del GNL, dijo que la mayor caída se produjo en abril, aunque “somos optimistas”, ya que ningún barco ha anunciado su retirada. Además, somos el país europeo que cuenta con más tanques. En este punto, recordó la importancia de integrarse en Europa, ser competitivos y contar con mayores interconexiones.

Entre sus conclusiones, destacó la normalidad operativa y comercial; los ajustes de oferta y demanda realizados de forma equilibrada; la garantía de la seguridad de suministro y la integración y coordinación con el operador del sistema (REE), el operador del mercado (Mibgas) y con los reguladores.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [El sistema gasista en la situación actual](#)

WEBINAR: “EL MERCADO GASISTA EN LA SITUACIÓN ACTUAL” (17 DE ABRIL)



Raúl Yunta, presidente de MIBGAS, centró su intervención en los precios del gas a través del mercado organizado a corto y a plazo, seguido por 200 personas.

Sobre la **evolución del precio del gas en España**, dijo que fue disminuyendo durante 2019, siendo cada vez más coherente y en sintonía con Centroeuropa, y habiendo llegado el diferencial de precios a ser nulo. Señaló que Italia marca el precio más caro y Holanda el más barato.

Un factor determinante en estos precios a la baja en Europa, es el GNL procedente de Estados Unidos y Rusia, muy competitivo y de gran demanda en el continente. Las estimaciones indican que la exportación de GNL de EE.UU. subirá un 55% en 2021.

Resaltó la oportunidad de España para convertirse en la “puerta de entrada” de gas a Europa. También destacó la cada vez mayor desvinculación entre el precio del gas y el precio del petróleo.

Por otra parte, indicó también que la tendencia a la baja en los precios del gas, marcaban a su vez una tendencia a la baja en los precios de la electricidad, que alcanzaron un nuevo mínimo en los últimos tres años. Añadió que “estamos viendo precios muy bajos, históricos, y el margen se está colapsando”.

En cuanto a la **regasificación** de GNL, dijo que seguía siendo “muy vigorosa” en Europa, a pesar del coronavirus, con Reino Unido a la cabeza, seguido de Francia y

España. En marzo alcanzó su segundo récord mensual (10,23 bcm), lo que supuso un 11% más que en el mismo mes de 2019.

Yunta anunció que MIBGAS puso en marcha en abril el **tanque virtual**, negociación online de GNL. Aportó algunos datos: 115 agentes dados de alta a 31 de marzo y 10,7 TWh negociados. A su juicio: “bastante lejos de otros países más avanzados como Reino Unido o Francia, pero con una tendencia al alza”.

Lo calificó como un “mercado fiable”, con precios coherentes y homogéneos respecto a los mercados centroeuropeos, sobre todo en el mercado a medio plazo, donde la confluencia de precios es aún mayor, y el volumen negociado representa el doble de lo aportado en el primer trimestre de 2019.

Para concluir, Yunta destacó que los mercados aportan mayor flexibilidad, lo que redundará en beneficio de compradores y vendedores.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [El mercado gasista en la situación actual](#)

WEBINAR: “LOS PRODUCTOS PETROLÍFEROS, SITUACIÓN ACTUAL DEL SISTEMA” (21 DE ABRIL)



Andreu Puñet, director general de AOP, y **Jorge Lanza**, consejero delegado de CLH, fueron los encargados de realizar esta presentación, que fue seguida por más de 160 personas.

Jorge Lanza explicó que el petróleo sigue teniendo gran relevancia en el mix energético español, con casi el 48% del consumo de energía final en 2019.

Lanza recalcó como CLH contribuye a garantizar la seguridad de suministro. Es un sistema flexible y eficiente al integrar el almacenamiento y el transporte, que es abierto, permitiendo incluso la conexión de terceras compañías. Destacó la automatización del sistema de gestión y control.

Señaló que la **demanda de combustibles** descendió a “niveles históricos” con el estado de alarma: la gasolina cayó un 80%, el gasoil A un 55% y el queroseno un 93%. No obstante, se mostró optimista porque estas caídas comenzaron a reducirse con la reactivación del mercado desde mediados de abril. Aún así, no cree que el consumo de queroseno se reactive hasta finales de año, sin una subida en verano. Tampoco prevé un repunte en la gasolina o el gasoil, que en otros países como Italia o Reino Unido, ha tenido una caída del 70%.

Anunció que CLH está atendiendo a la diversificación mediante el desarrollo de nuevas infraestructuras logísticas asociadas a la transición ecológica, como la logística de químicos, o el hidrógeno ligado a la movilidad o al almacenamiento de energía.

Por su parte, **Andreu Puñet**, también resaltó el papel clave del petróleo y su apoyo a servicios esenciales como el transporte, la producción de alimentos o las materias primas necesarias para la fabricación de geles desinfectantes, mascarillas, guantes o trajes protectores. “Productos críticos hoy en día, destacó, que tienen su origen en la industria petroquímica”.

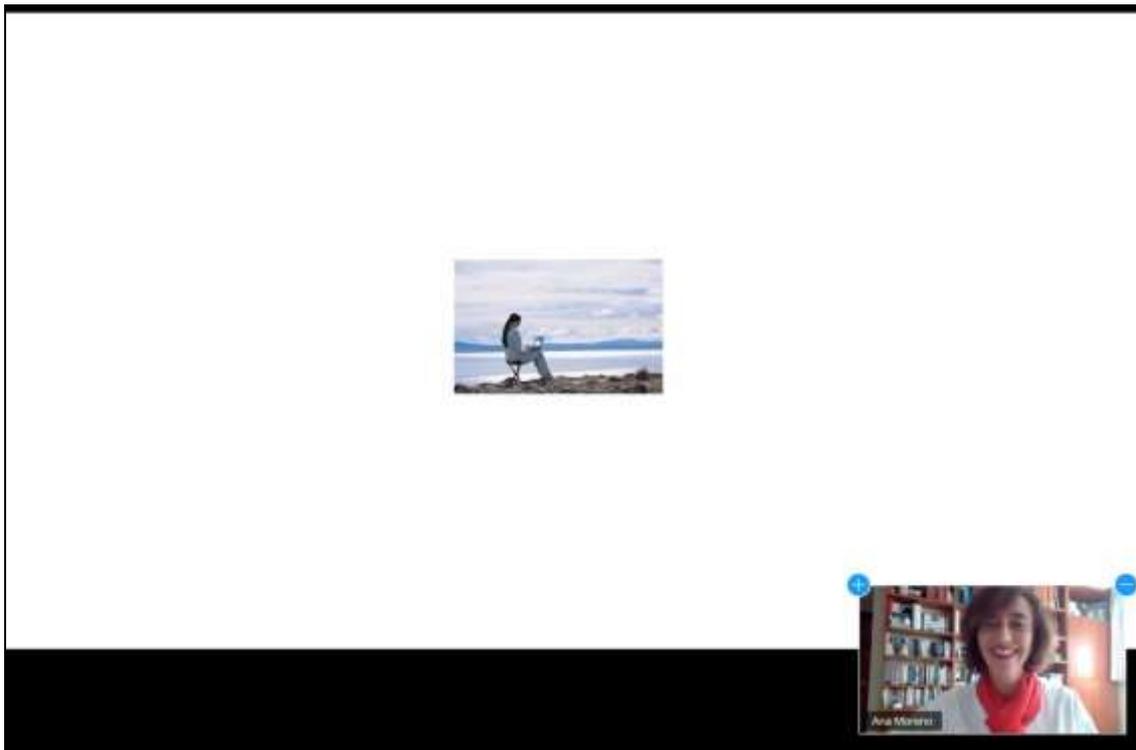
Indicó que el esfuerzo inversor realizado hasta ahora, “a contracorriente del ciclo económico”, ha permitido que España, desde 2012, pasara de ser un país importador, a convertirse en exportador neto de productos petrolíferos, gasolina, gasoil y naftas, por la competitividad del refino español. Los principales países importadores de nuestros productos son: Venezuela, Francia, Países Bajos, Portugal, Marruecos y Singapur.

Puñet señaló también que el 97,7% de las estaciones de servicio de la red de AOP están funcionando sin incidencias, manteniéndose en producción las 9 refinerías, con un almacenamiento equivalente a 92 días de consumo normal, lo que garantiza el suministro. Misma normalidad en el funcionamiento y abastecimiento de los productos petrolíferos.

Para concluir, abogó por una transición energética ordenada, basada en la neutralidad tecnológica. Con el foco situado en la renovación del parque móvil (un coche nuevo emite un 30% menos que uno de más de 10 años), y en la apuesta firme por los ecocombustibles, ya que, a su juicio, esto supondría una reducción de la contaminación sobre los combustibles tradicionales de entre el 40 y el 80%.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [Los productos petrolíferos, situación actual del sistema](#)

AEMENER: CÓMO SOBREVIVIR AL TELETRABAJO (23 DE ABRIL)



El pasado 23 de abril se celebró el primer "Networking Aemener: Recarga tu Energía", con el tema: "Cómo sobrevivir al teletrabajo". Los 30 participantes tuvieron la oportunidad de compartir experiencias con **Ana Moreno**, profesora de la UPM en la Escuela Técnica Superior de Ingeniería Industrial, coach ejecutiva y doctora en Psicología Social y de las Organizaciones, que cuenta con más de 15 años de estudios sobre el teletrabajo en las organizaciones.

Comenzó su intervención recordando que no todos los puestos de trabajo permiten el teletrabajo, sólo los llamados "puestos del conocimiento", y transmitió las pautas para la adaptación, en un ambiente de confianza, creando espacios para el crecimiento. Destacó que cada uno debe hacerse "**el traje a su medida**".

A través de las cuestiones planteadas por la especialista, los participantes identificaban sus **condiciones para teletrabajar**: ¿Trabajo de manera satisfactoria?, ¿tengo el ambiente necesario?, ¿me preocupa mi salud y la de mi familia?, ¿están definidos mis objetivos de empresa?, ¿hay un ambiente laboral de confianza o tengo que demostrar permanentemente que estoy teletrabajando?.

Ana Moreno abordaba diversos aspectos, desde si teníamos un espacio en el que poder trabajar correctamente; si la situación familiar nos permitía conciliar, bien porque tuviéramos niños pequeños a nuestro cargo o por la necesidad de cuidar a algún familiar, y como nos afectaba esta situación para realizar el teletrabajo. Sin olvidar la situación crítica en la que nos encontramos todos, y como repercute a nivel psicológico en cada uno de nosotros.

Ana Moreno aconsejó sobre cómo **organizar el trabajo** semanal; cómo buscar minutos de relajación y desconexión a lo largo de la jornada; cómo decir no ante determinadas tareas y situaciones; cómo motivarnos identificando aquellas cosas que nos gusta hacer, que se nos dan bien, para intercalarlas con las que no nos gustan

tanto; tener claros nuestros objetivos; o la importancia de seguir gestionando y motivando a los equipos.

En conclusión, trabajar el “centramiento”, la automotivación, encontrar la ilusión y la proactividad, entendida como la respuesta decidida en el micro intervalo de tiempo que pasa entre reaccionar o no reaccionar.

WEBINAR: “OIL MARKET APRIL 2020”, DE LA AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA (24 DE ABRIL)

The image shows a screenshot of a webinar presentation. The top slide is titled "Global supply set to plunge by record 12 mb/d in May" and features two charts: "OPEC+ Production (mb/d)" and "Oil Supply Projections by Oil Change". The bottom slide is titled "COVID-19: Impacto económico: 2 años de recesión y guerra" and features a bar chart comparing "GDP" and "Consumption" for "Flu" and "War" scenarios. Two video feeds of speakers are visible on the right side of the screen.

Este webinar contó con la participación de **Neil Atkinson**, *Head of Oil Industry Markets Division*, de la Agencia Internacional de la Energía, y **Antonio Merino**, economista jefe y director de Estudios de Repsol, que fueron seguidos por 250 personas.

Atkinson comenzó su intervención exponiendo que los **precios** se sitúan en mínimos de hace 18 años. El Brent y el WTI sufrieron sus mayores caídas mensuales en marzo (-40%). Los datos muestran un contango masivo, indicativo de un mercado saturado. Se estima una disminución de 29 mb/d en abril y de 26 mb/d en mayo. La recuperación en el segundo semestre de 2020 dependerá de la flexibilización de las medidas de contención.

En 2020, la **demand**a se estima en 9,3 mb/d, con una vuelta al nivel de 2012. La demanda de combustible se desploma ante un comercio global débil. El combustible para aviones es el más afectado. El diésel se resiente menos que la gasolina, y también cae el sector marítimo al realizarse menos cruceros.

El responsable de la Agencia señaló que la capacidad de **almacenamiento** podría saturarse a mediados de año, aunque ya existen cuellos de botella en algunos puntos de la cadena logística.

Atkinson indicó que se espera que la situación cambie en la segunda mitad del año. Según la AIE, si la producción cae, la demanda se recupera y las reservas estratégicas absorben parte del excedente, el mercado comenzará a reducir el masivo exceso de existencias.

También se refirió a la caída de las **inversiones**, que disminuirán un 32% en 2020, según las estimaciones de la Agencia, alcanzando el nivel más bajo desde 2011.

Por su parte, **Antonio Merino**, señaló el impacto del Covid-19 en la actividad global. Mostró un análisis econométrico en el que el PIB podría caer un 6% y el consumo un 8%. Más datos: según el FMI las economías desarrolladas no recuperarán los niveles de PIB previos a la crisis hasta 2022, y la AIE indica que el conjunto OCDE no retornará a los niveles de PIB previos a la crisis este año.

Merino miró a China para hablar sobre la recuperación de la actividad. Basado en indicadores de big data, dijo que la normalización de la actividad en esta región se había frenado a finales de marzo, y se mantenía por debajo del 90%.

Respecto a la **demanda**, mencionó que el 65% de la demanda global de petróleo en 2019 se destinó a la movilidad. Según los datos de Google Maps, la movilidad descendió un 90% en Madrid, seguida de Nueva Delhi (-85%), París (-80%), Londres (-78%) y Nueva York (-63%). La OCDE concentra el 48% de la demanda global de petróleo.

Se estima que el desplome de la demanda toque fondo en el segundo trimestre de 2020. Con los datos y las previsiones que se manejan, Merino afirmó: “la caída del consumo de petróleo a nivel mundial en 2020 no tendrá precedentes”.

Sobre los **precios**, indicó que el consenso de analistas ha corregido los precios a la baja.

El Estudio completo está disponible en la página de la Agencia en: [Oil Market April 2020](#)

Puedes ver la presentación del informe en nuestro canal de YouTube: [Oil Market April 2020](#)

INTERVENCIÓN DE ARCADIO GUTIÉRREZ EN LA CÁMARA DE OVIEDO (4 DE MAYO)



El pasado 4 de mayo, el director general de Enerclub participó en el webinar organizado por la Cámara de Oviedo sobre el “Panorama energético ante el Covid-19”. Fue presentado por Gregorio Rabanal, presidente de Hunosa.

Arcadio Gutiérrez comenzó su intervención repasando el contexto energético mundial, europeo y español antes del Covid-19, para posteriormente detallar **el impacto de la pandemia en el sector en las distintas regiones**. Comparó las principales cifras en cuanto a los precios y la demanda en el petróleo, el gas y la electricidad, con caídas muy acusadas en cada uno de ellos, y sin previsiones de repunte antes del segundo semestre de 2020.

En **España**, destacó la normalización de los mercados a pesar de las limitaciones, y el apoyo a los clientes por parte de las compañías, con moratoria en el pago de electricidad y gas, entre otras iniciativas.

Analizó también las **consecuencias económicas** derivadas de esta crisis. En el caso de España, el Gobierno estima una caída del PIB del 9,2% y una tasa de paro del 19%. Datos que no se recuperarán hasta 2021, con una estimación de crecimiento del PIB del 6,8%. El sector energético también colabora con las administraciones, y en el apoyo para la recuperación económica.

Esta situación genera importantes incertidumbres: ¿velocidad y forma de recuperación económica?; ¿cooperación internacional o individualismo nacional?; ¿planteamiento de futuro de las políticas medioambientales?; ¿evolución hacia una mayor industrialización?; ¿papel de la digitalización tras el confinamiento?; ¿papel del Estado y de las Administraciones Públicas?; ¿estrategia económica europea a futuro?; ¿nivel de impacto en la financiación verde?; ¿papel futuro del Smart Working?.

Puedes ver el seminario en el canal de YouTube de la Cámara de Oviedo : [Panorama energético ante el Covid-19](#)

WEBINAR SOBRE LOS MERCADOS DE CO2 (4 DE MAYO)



Beatriz Yordi Aguirre, directora de Mercados de Carbono europeos e internacionales de la Comisión Europea, fue la encargada de esta presentación, seguida por 280 personas. Sobre el origen de los mercados de derechos de emisiones, explicó que Europa no era partidaria de una tasa de CO₂ entre los países miembros. Por eso se creó este sistema más flexible, al poder elegir donde reducir emisiones.

Destacó que estos mercados contribuyen a reducir las emisiones de CO₂ en más de un 20%, en un contexto en el que la economía en Europa ha crecido por encima del 60%, desde los años 90. Ponen precio a las emisiones, con unos precios actuales alrededor de 20 euros/tonelada de CO₂. Redistribuyen el 12% de los ingresos de los países más ricos a los más pobres.

El mercado europeo es el mercado financiero medioambiental más grande del mundo, que engloba al sector energético, industrial y aviación de 31 países, y cubre el 40% de las emisiones europeas. La Comisión Europea estudia incluir nuevos sectores como el marítimo, el transporte por carretera y edificios.

Beatriz Yordi explicó la **estructura del mercado**, con 15.500 millones de derechos con un valor aproximado de 310.000 millones de euros a precios actuales, destinados, principalmente, a asignaciones gratuitas para la industria, y a subastas para los estados miembros. El 70% de estos ingresos por subastas, alrededor de 42.000 millones de euros, los países los dedican a acciones climáticas.

Consideró que un sistema de mercado puede tener un cierto cortoplacismo y por eso, contarán en breve con un fondo para la innovación, dotado con 12.000 millones de euros hasta 2030, y otro para la modernización, que contará con 16.000 millones de euros hasta 2030.

La experta también mencionó los mecanismos de estabilidad, que equilibran el exceso de emisiones del mercado y que están en marcha desde hace un año. Las asignaciones gratuitas a la industria para combatir la fuga de carbono. Y la posibilidad de aplicar un mecanismo de ajuste en frontera, con el objetivo de establecer una competencia leal y justa entre países.

En cuanto a los **precios**, destacó la cooperación internacional con China, California, Canadá o Nueva Zelanda, y anunció la próxima conexión en unos meses con Suiza.

En 2019, la mayor entrada de renovables y de gas, en detrimento del carbón, dio como resultado la reducción de emisiones en un 9%, comparado con el año anterior. Destacó la fuerte reducción en el sector eléctrico (-15%), la industria (-2%), y el menor ascenso en el sector aéreo, que creció un 0,9%, frente a los aumentos del orden del 6% de años anteriores. Transporte y Edificios, son los sectores con menores avances.

En cuanto al Pacto Verde, hacia una economía cero neta en carbono, dijo que la clave era la inyección de liquidez en toda Europa y fondos de renovación. La Comisión Europea y 17 países europeos piden que el Green Deal esté en el centro del paquete económico de recuperación.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [Los mercados del CO2](#)

WEBINAR: “VARIABLE GENERATION, FLEXIBLE DEMAND: THE CALIFORNIA EXPERIENCE AND COVID-19 UPDATE” (6 DE MAYO)



Este seminario contó con la participación de **Fereidoon P. Sioshansi**, presidente de Menlo Energy Economics, quien fue seguido por 97 personas.

Expuso algunas cifras del **Operador del Sistema Independiente de California** (CAISO, por sus siglas en inglés), y de las curvas de carga diaria de electricidad, que en 2019 llegaron a alcanzar unas rampas de 16 GW, y cuya predicción para 2020, fue superada en 2016.

Sioshansi indicó que se producen incidencias en varios frentes: Ciclos diarios y estacionales, sobregeneración, precios negativos, vertidos de renovables, almacenamiento limitado, fiabilidad y seguridad de la red, demanda sensible al precio, picos de gas natural.

Como soluciones, comentó que no hay “silver bullet”, y apostó por la generación flexible; el almacenamiento, aunque actualmente es caro y no válido durante las

variaciones estacionales; la diversidad de carga/generación, mayor transmisión, y la flexibilidad de la demanda.

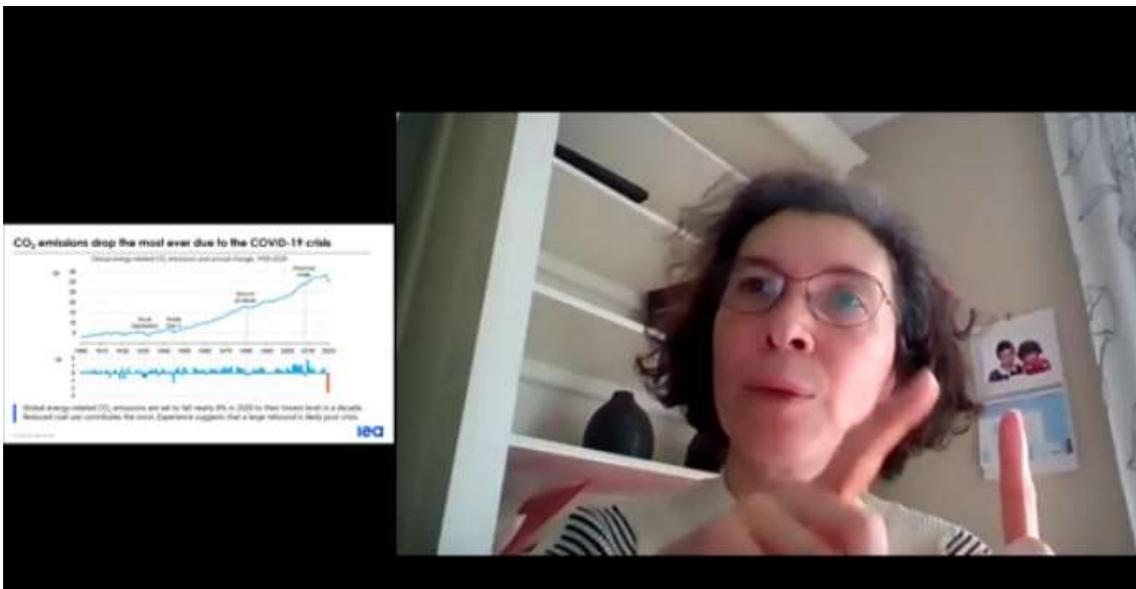
Respecto a esta última, planteó diversas cuestiones: ¿Qué es la demanda flexible o ¿qué demanda es flexible?; ¿cuánto hay y dónde se puede encontrar?; ¿cómo se puede agregar?; ¿es rentable a escala?; ¿por qué no se ha producido hasta la fecha?; ¿cuáles son los obstáculos?; ¿qué podemos aprender de quienes lo intentan?.

Para terminar, se refirió a algunos de sus retos relacionados con los contadores inteligentes, los precios inteligentes, o la agregación, y el papel que podrían jugar los avances tecnológicos como los calentadores eléctricos de agua o la demanda industrial flexible.

En resumen, subrayó que la generación renovable variable va en aumento, y el gran reto que supone equilibrar generación y demanda. Mencionó las múltiples soluciones existentes, pero con limitaciones por el momento. Además, apostó por cambiar la fórmula tradicional: pronóstico de demanda, generación de despacho. Por la fórmula a futuro: pronóstico de generación (renovables), demanda de despacho.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [Variable generation, flexible demand: The california experience and covid-19 update](#)

WEBINAR: “GLOBAL ENERGY REVIEW”, DE LA AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA (7 DE MAYO)



Laura Cozzi, *Chief Energy Modeller* de la Agencia, presentó este informe, seguida por más de 150 personas, centrándose en el impacto del Covid-19 sobre la demanda energética global y las emisiones de CO₂. Estuvo acompañada por **Carlos Fernández**, analista senior de la AIE.

El porcentaje de **demanda de energía a nivel global** bajo alguna medida de confinamiento, pasó del 5% a mediados de marzo a más del 50% a principios de abril.

Y se espera que las medidas de confinamiento disminuyan en los distintos países desde principios de mayo.

La **demanda de electricidad** ha ido cayendo a sus niveles más bajos desde que cada región fue decretando sus medidas de confinamiento, con reducciones dramáticas en los servicios y la industria, solo parcialmente compensados por un mayor uso residencial. Las economías basadas en servicios son las que más sufren, indicó Cozzi.

También la **movilidad** se ha reducido a una escala sin precedentes, y la demanda de petróleo ha ido en línea con esta caída. El transporte por carretera y la aviación han sido los más afectados. Juntos representan la mitad de la demanda mundial de petróleo.

Las **estimaciones** de la AIE apuntan a reducciones semanales de la demanda de energía del 17% de media, en el caso de un bloqueo parcial, y casi del 25% en un escenario de bloqueo total. La experta de la Agencia indicó que un mes más en las condiciones actuales, significaría una reducción adicional de la demanda global anual de un 1,5%.

La caída de la demanda de energía en 2020 será la mayor en 70 años. Según la Agencia, la demanda mundial de energía disminuirá un 6%, un retroceso siete veces mayor que el ocurrido durante la crisis financiera de 2009.

El **carbón** sufrirá el mayor descenso desde la Segunda Guerra Mundial, junto con fuertes reducciones de **gas y petróleo**. La **energía nuclear** se verá menos afectada por las medidas de bloqueo, mientras que las **energías renovables** serán la única fuente de energía en aumento en 2020.

La demanda mundial de **electricidad** caerá un 5% en 2020, el mayor descenso desde la Gran Depresión. Los impactos serán mayores en la Unión Europea y Estados Unidos, pero afectarán a todas las partes del mundo.

Por primera vez en 50 años, las tecnologías bajas en carbono superaron al carbón como la principal fuente de electricidad en 2019, y continúan avanzando en 2020.

En cuanto a las **emisiones mundiales de CO₂** relacionadas con la energía, la AIE estima que caigan casi un 8% en 2020, su nivel más bajo en una década, sobre todo por el uso reducido de carbón. No obstante, añadió Laura Cozzi, la experiencia indica que es probable que se produzca un gran rebote después de la crisis.

El Estudio completo está disponible en la página de la Agencia en: [Global Energy Review](#)

Puedes ver la presentación del informe en nuestro canal de YouTube: [Global Energy Review](#)

WEBINAR: “EL PAPEL DEL GAS RENOVABLE EN EL PACTO VERDE EUROPEO” (20 DE MAYO)



El Club Español de la Energía y Sedigas, organizaron este seminario, que fue seguido por más de 365 personas.

Contó con la intervención de **Daniel Calleja**, director general de Medio Ambiente de la Comisión Europea, y de **Juan Bautista Sánchez-Peñuela**, subdirector general de Hidrocarburos del ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico. Además de **Marta Margarit**, secretaria general de Sedigas; **Jesús Gil**, presidente del Comité de Gas Renovable de Sedigas, y **Arcadio Gutiérrez**, director general de Enerclub.

Durante la inauguración, **Arcadio Gutiérrez** recordó que esta es la cuarta jornada que Sedigas y Enerclub han organizado conjuntamente sobre el Gas Renovable. También recordó que Daniel Calleja participó el pasado diciembre en una jornada del Club en la que presentó el Green Deal europeo. “En esta ocasión, hemos querido aunar ambos elementos, ya que para Europa, a pesar de la crisis actual derivada del Covid-19, el Pacto Verde sigue siendo la gran apuesta estratégica industrial y económica”.

Para **Marta Margarit**: “El sector del gas está preparado para posicionarse como un motor de presente y futuro para el impulso de la economía, que necesariamente será verde”. Desarrollar proyectos que contribuyan a la descarbonización de la economía, al refuerzo de la economía circular y a la garantía de suministro energético, es la clave. Y el gas renovable es uno de los proyectos más innovadores de los últimos tiempos”.

Se calcula que la aportación del sector al PIB ascendería a 472 millones de euros para 2030, con una tasa de crecimiento del 45%. El desarrollo de esta tecnología podría crear entre 15.000 y 25.000 empleos totales (directos e indirectos).

A continuación, **Juan Bautista Sánchez-Peñuela**, subdirector general de Hidrocarburos, expuso la hoja de ruta del Hidrógeno y del Biogás. Resaltó el Pacto Verde Europeo como eje de la reconstrucción. Señaló que las barreras y medidas comunes del hidrógeno y el biogás, son el precio del mercado que no es competitivo, y los estándares técnicos. La fiscalidad ambiental, las garantías de origen y las

condiciones de inyección en la red o la información disponible para productores y consumidores, pueden ser parte de la solución.

La consulta pública sobre el hidrógeno renovable ha arrojado diferentes conclusiones: desarrollo del hidrógeno verde, de cero emisiones, para electricidad de origen renovable y crear una cadena de valor propia, que genere a su vez conocimiento y empleo de calidad. La fotovoltaica y la eólica offshore tendrán un gran protagonismo en este proceso. El ministerio debe dar las señales adecuadas para su fomento. Se usará en movilidad por carretera, marítima o aérea, en líneas difíciles de electrificar, en aplicaciones industriales de alta temperatura. En cuanto a la logística, mencionó que lo más práctico será el consumo de intermediaciones.

Respecto al biogás, mencionó su uso en la oferta: residuos urbanos, agroindustriales, ganaderos, hacia una economía circular, y en la demanda, en generación eléctrica o movilidad. Incluye medidas de impulso del combustible en la hoja de ruta y señales para elegir las soluciones más eficientes en los usos finales. Añadió que el biogás puede ser parte de las políticas para el reto demográfico.

Deben ser hojas de ruta estratégicas, con visión a medio-largo plazo, documentos ágiles y ejecutivos, rigurosos y participativos, que sirvan de palanca para la recuperación económica.

Por su parte, **Jesús Gil**, presidente del Comité de Gas Renovable de Sedigas, presentó la plataforma española de Gas Renovable, <http://www.gasrenovable.org>. Afirmó que el objetivo del nuevo Hub es ser un “punto de encuentro para todas aquellas instituciones, entidades, asociaciones, y particulares, que sientan interés en esta energía de futuro”.

Destacó dentro de la web la divulgación de proyectos, documentación técnica, información de eventos de interés y espacio para poner en común experiencias y realizar consultas. La definió como una “web viva y abierta que ayude a que las hojas de ruta se conviertan en una realidad”.

Durante la clausura, **Daniel Calleja** señaló que la sostenibilidad continuará siendo la prioridad de la UE. El Pacto Verde Europeo es una de las iniciativas emblemáticas de la presidenta Ursula von der Leyen y tiene como meta hacer de Europa el primer continente climáticamente neutro. Destacó varias de sus iniciativas como la estrategia para la biodiversidad; la estrategia del sector agroalimentario; la economía circular y una estrategia de lucha contra la contaminación. Este Pacto es la nueva estrategia de crecimiento de la UE, con una agenda ecológica, industrial, económica y social.

Calleja subrayó que tras la economía circular hay una nueva estrategia industrial. “Necesitamos más autonomía industrial con mayor capacidad de aprovisionamiento”.. El plan de acción abarca sectores con gran potencial en la economía circular como las baterías, las materias primas secundarias, automóvil, embalajes, plásticos, textil, construcción o agroalimentario.

El suministro de energía limpia, asequible y segura es una pieza clave para los objetivos a 2030 y 2050. Debemos desarrollar un sector que se apoye en fuentes renovables. Es necesario un mercado conectado, integrado e inteligente y la eficiencia es clave.

Se debe avanzar a una descarbonización del gas con apoyos de la UE. La Comisión está trabajando en una estrategia sobre el hidrógeno, al que se ve como una opción importante para descarbonizar sectores como el transporte pesado, la siderurgia o el cemento. El biogás es otra opción, pero siempre que respete los criterios de sostenibilidad.

El futuro del sector gasista va a jugar un papel clave en la transición hacia la descarbonización en 2050. Descarbonización del gas, posibilidades en torno al hidrógeno y el biogás. Importante mantener la eficiencia energética, la I+D+i, trabajando en infraestructuras inteligentes.

Concluyó que la recuperación económica se basará en la digitalización y en el pacto verde europeo. Apostar por empleos sostenibles.

Puedes ver el seminario en nuestro canal de YouTube: [El papel del gas renovable en el Pacto Verde Europeo](#)

DIÁLOGOS DE ENERGÍA CON LA RED DE JÓVENES DE ENERCLUB (21 DE MAYO)

EXPERIENCIA DE LOS INGENIEROS DE CAMINOS EN EL SECTOR ENERGÉTICO



Diálogo online organizado por la Red de Jóvenes del Club Español de la Energía en colaboración con la Escuela de Caminos, en el que 30 jóvenes conocieron y participaron de la experiencia de tres ingenieros de caminos en el sector energético: Arcadio Gutiérrez, director general de Enerclub; Juan Luis López Cardenete profesor extraordinario del departamento de Dirección Estratégica del IESE; y Juan María Moreno, director general de Gestión de la Energía de Endesa.

Pablo de Juan, gerente de Proyectos y de la Secretaría Técnica del Club, junto con Andrés Valiente, subdirector de la Escuela de Caminos, fueron los encargados de realizar la introducción. Daniel Cuenca, director de la Fundación José Entrecanales Ibarra, moderó la sesión.

Entre las preguntas de los jóvenes, destacaron aquellas relacionadas con conocer las opiniones de los ponentes sobre el Proyecto de Ley de cambio climático y transición energética. Arcadio Gutiérrez respondió que “la ley da una visión de futuro clarificadora”. Para Moreno, la transición energética es inevitable, con objetivos europeos y mundiales. De la misma opinión fue López Cardenete, que consideró que la transición energética es inevitable y necesaria. “En los objetivos estamos todos de acuerdo, en los medios es donde existe diversidad de opiniones”, dijo.

Fueron preguntados también por las opciones laborales que brinda el sector energético. Moreno dijo que las empresas buscan un amplísimo abanico de perfiles profesionales, sobre todo de talento joven, pues tiene que producirse un “relevo profesional”. López Cardenete añadió que un buen expediente abrirá las puertas al mercado laboral, y una vez dentro de la empresa, será la inteligencia emocional y la capacidad de aportar, la que marcará vuestro desarrollo. Se mostraron los tres de acuerdo en que el campo de las renovables, la hidráulica y la movilidad, ofrecen grandes oportunidades.

¿Cuáles serán los recursos potenciales de España de aquí a 10 años?, fue otra de las cuestiones planteadas. España no tiene recursos naturales, dijo Moreno, pero hemos exportado nuestra capacidad de gestión, comprando compañías y haciéndolas mucho más rentables de lo que eran. Arcadio añadió que las fronteras de las compañías se están difuminando, ahora son “multi energéticas”, y en esto España está en una buena posición.

Durante el seminario, los jóvenes respondieron a dos preguntas realizadas por los organizadores. A la primera, ¿en qué ámbito de la energía pensáis que los ingenieros de caminos tenéis más posibilidades de desarrollar vuestro futuro profesional?, en primer lugar, destacó la respuesta relacionada con las energías renovables; seguido de cerca por la movilidad; y a continuación, por medio ambiente; nuclear; petróleo y gas; y otros.

A la segunda cuestión, ¿dónde os gustaría desarrollar vuestra carrera profesional?, la mayoría respondió que en la empresa privada, seguido por la Administración Pública, el campo académico, organizaciones sin ánimo de lucro, y otros.

Tienes + Información de la red de jóvenes en: <https://bit.ly/2X1vrwc>
Únete a la Red de Jóvenes rellenado tus datos en <https://bit.ly/2WwAWmh>

DIÁLOGOS DE ENERGÍA CON LA RED DE JÓVENES DE ENERCLUB (27 DE MAYO)

COVID-19 Y EL SECTOR ENERGÉTICO ESPAÑOL



La Red de Jóvenes de Enerclub organizó el pasado 27 de mayo un encuentro muy dinámico entre más de 30 jóvenes y Mavi Zingoni, vicepresidenta del Club Español de la Energía, con el título: “Covid-19 y el sector energético español”. Introdujo la sesión Arcadio Gutiérrez y fue moderada por Pablo de Juan.

Mavi Zingoni dijo que el confinamiento ha influido drásticamente en la caída de la demanda, alrededor de un 20% en España, aunque la residencial creció en torno al 5-6%. En gas cayó en su peor momento casi un 35%. Los carburantes lo hicieron en un 85-87%, con comportamientos desiguales entre las CC.AA. “Aún así, añadió, el sector siguió operando y con éxito, y ha sido fundamental en esta crisis”. Apeló a la flexibilidad.

La vicepresidenta de Enerclub expuso que, aunque abril ha sido el mes de menos emisiones de CO2 de los últimos años o con la mayor aportación de renovables, no debemos olvidar que ha sido consecuencia de una caída sin precedentes de la demanda. El consumo energético y, por ende, las emisiones, dependen de la energía que consumimos cada ciudadano, y redundan en nuestro bienestar. Por eso, aunque esta ecuación es cierta, no es el escenario más valorable.

Preguntada por la viabilidad del Pacto Verde Europeo en esta situación, Zingoni creyó que seguirá adelante, aunque “debe ser compatible con el desarrollo económico e industrial”. También opinó que las renovables continuarán con su desarrollo normal.

Respecto al valor que pueden aportar compañías tradicionalmente petroleras que ahora son proveedores globales, afirmó que lo importante es posicionarse como proveedor único de energía, porque a día de hoy, seguimos consumiendo diversas fuentes de energía. “Moverse del mundo del producto al mundo del cliente”.

Sobre la caída de las inversiones en el sector Oil&Gas en un 20%, y si esto hará que la producción de refino tienda a la deslocalización, apuntó que, en esta crisis, todas las compañías de cualquier sector están reduciendo inversiones. Añadió que el refino

español “es de gran calidad, y hay que seguir apostando porque la cadena de valor sea cada vez más eficiente”.

Sobre el sector petroquímico, dijo que hay que adaptarlo cada vez más a la economía circular, y que saldrá reforzado de esta crisis (alimentación, farmacia). “Lo importante es ser más eficientes, a través del reciclado químico o mecánico”.

También destacó que las estaciones de servicio, evolucionarán a puntos multi energéticos, junto a otros servicios.

Sobre el papel que jugarán las start up, dijo creer firmemente en ellas como “semillero de ideas”. Lo difícil es su escalabilidad. Apostó por las compañías que son capaces de reinventarse permanentemente, de tomar decisiones de forma ágil, que invierten en tecnología y digitalización. En definitiva, “la adopción de los comportamientos de las start up, a gran escala”.

Tienes + Información de la red de jóvenes en: <https://bit.ly/2X1vrwc>
Únete a la Red de Jóvenes rellenando tus datos en <https://bit.ly/2WwAWmh>

VISITA VIRTUAL DE LA RED DE JÓVENES DE ENERCLUB AL CENTRO DE CONTROL ELÉCTRICO DE RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA (3 DE JUNIO)



Dentro de las actividades de la Red de Jóvenes de Enerclub, el pasado 3 de junio, se organizó una visita virtual al CECOEL de REE a la que acudieron 30 miembros de la Red.

El CECOEL es el responsable de la supervisión del sistema eléctrico en tiempo real, de la programación de la cobertura de la demanda, de la gestión de los desvíos de generación-demanda en tiempo real y del seguimiento de los trabajos en la red de transporte.

A lo largo de la visita se mostró a los asistentes el funcionamiento del sistema eléctrico y cómo se gestiona el Centro de Control.

Tienes + Información de la red de jóvenes en: <https://bit.ly/2X1vrwc>
Únete a la Red de Jóvenes rellenando tus datos en <https://bit.ly/2WwAWmh>

WEBINAR: “EL MERCADO DE ENERGÍAS RENOVABLES. UPDATE INTERNACIONAL Y ESPAÑOL”, (4 DE JUNIO)



En este webinar organizado por Enerclub, **Heymi Bahar Senior Analyst, Renewable Energy Markets and Policy** de la Agencia, presentó el informe de la Agencia Internacional de la Energía: “**Renewable energy market update**”. **Arcadio Gutiérrez**, director general del Club, fue el encargado de abrir la sesión.

La electricidad renovable está mostrando mayor resiliencia que otras energías ante las medidas de confinamiento del COVID-19, pero también se está viendo afectada, consecuencia de interrupciones en la cadena de suministro y retrasos en la construcción de proyectos. La Agencia, a pesar de que prevé un repunte en la nueva capacidad de renovables instalada para 2021, ha revisado su pronóstico de crecimiento a la baja en un 10%, respecto a lo que había previsto en su análisis previo a la pandemia para los años 2020 y 2021 conjuntamente.

Bahar además ha mostrado como la cuota de participación de energías renovables en el mix ha aumentado en muchos países durante la crisis, sin que la seguridad del suministro se haya visto comprometida, ni siquiera en países con altas tasas de penetración como España.

Entre las tecnologías que se podrían ver más afectadas, ha citado la solar fotovoltaica distribuida en edificios, los biocombustibles, con una caída prevista del 13% en la producción en 2020, y el calor renovable, cuyo consumo en el sector industrial se espera disminuya en 2020 por la menor actividad comercial e industrial.

Para concluir, Bahar indicó que a pesar de ser cada vez más competitivas, las energías renovables siguen expuestas a la incertidumbre futura del mercado, en términos de demanda y disponibilidad de financiación. “El papel de los gobiernos es

más importante que nunca”, añadió. Pueden garantizar la seguridad de las medidas adoptadas, mantener objetivos ambiciosos y mejorar la confianza de los inversores para acelerar el crecimiento de las renovables más allá de 2021.

Sobre la inclusión de estas fuentes energéticas en los planes de reconstrucción económica, dijo que veía su justificación por los beneficios estructurales que podían aportar a la creación de empleo, al desarrollo económico y a la innovación, al tiempo que se reducirían las emisiones.

A continuación, tuvo lugar un papel sobre la visión nacional del mercado de energías renovables en el contexto actual, en la que participaron, **Javier Muñoz**, director de Comunicación y Relaciones Institucionales de APPA Renovables; **Heikki Willstedt**, director de Políticas Energéticas y Cambio Climático de AEE; y **Alejandro Labanda**, director de Estudios de UNEF. **Ana Padilla**, coordinadora de Proyectos de Enerclub, moderó este panel, y preguntó a los ponentes sobre el impacto que el Covid-19 tendría en el desarrollo de las renovables en España a corto plazo, y sobre los elementos necesarios para cumplir con los objetivos de renovables marcados en el PNIEC para 2030.

El Estudio completo está disponible en la página de la Agencia en : [Renewable energy market update](#)

Puedes ver la presentación del informe en nuestro canal de YouTube: [El mercado de energías renovables. Update internacional y español.](#)

**PRÓXIMAS JORNADAS, SEMINARIOS Y ACTOS
INSTITUCIONALES**

JUNIO

ENERGIAS RENOVABLES EN REINO UNIDO: OPORTUNIDADES DE
NEGOCIO

22 de junio. 16:30 PM CEST+2 MADRID

JULIO

BALANCE ENERGÉTICO, PERSPECTIVAS Y PLANES DE
REACTIVACIÓN

1 de julio. 11:30 AM CEST+2 MADRID

ACTIVIDADES ACADÉMICAS



¡ Únete a EnerAlumni !

Si has sido alumno de algún máster o curso de larga duración de nuestra Asociación, este grupo te aportará un gran valor a nivel profesional



XXXIII MÁSTER EN NEGOCIO ENERGÉTICO

OCTUBRE 2020 – JUNIO
2021



XXXIII MÁSTER EN DERECHO DE LA ENERGÍA

OCTUBRE 2020 – JUNIO
2021



**XXXIII MÁSTER
EN FINANZAS
DE LA ENERGÍA**

OCTUBRE 2020 – JUNIO 2021

CIBERSEGURIDAD.

7 y 8 de julio. formato online

AUTOCONSUMO Y GENERACIÓN DISTRIBUIDA.

13 y 14 de julio. formato online

PUBLICACIONES

CUADERNO DE ENERGIA NÚMERO 62

