

BÜLTEN / BULLETIN

MAYIS / MAY 2026



DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİNE DAYALI ADAY YEKA(BOZCAADA – EDREMIT – GÖKÇEADA– SAROS KÖRFEZİ) ALANLARI İLAN EDİLDİ / ANNOUNCEMENT OF OFFSHORE WIND ENERGY-BASED CANDIDATE YEKA AREAS (BOZCAADA – EDREMIT – GÖKÇEADA – SAROS GULF)

[READ MORE](#)

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından, 09.10.2016 tarihli ve 29852 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) Yönetmeliği kapsamında yürütülen çalışmalar sonucunda belirlenen alanların “Aday YEKA(Bozcaada - Edremit - Gökçeada-Saros Körfezi)” olarak ilan edilmesi ve bu alanların denizüstü rüzgar enerjisine dayalı YEKA olarak değerlendirilmesine yönelik detay çalışmaların başlatılması, sektörümüz adına önemli bir dönüm noktasıdır. bu gelişme, Türkiye’nin yüksek denizüstü rüzgâr enerjisi potansiyelinin etkin şekilde değerlendirilmesini, büyük ölçekli yatırımların önünün açılmasını, yerli sanayi kapasitesinin güçlendirilmesini, enerji arz güvenliğinin artırılmasını ve ülkenin 2053 net sıfır emisyon hedefleri doğrultusunda ilerleyişine katkı sağlanmasını amaçlayan stratejik ve önemli bir adım olarak değerlendirilmektedir.

As a result of the studies carried out by the Ministry of Energy and Natural Resources under the Renewable Energy Resource Areas (YEKA) Regulation published in the Official Gazette dated 09.10.2016 and numbered 29852, the designation of the identified areas as “Candidate YEKA (Bozcaada - Edremit - Gökçeada - Saros Gulf)” and the initiation of detailed studies to evaluate these areas as offshore wind energy-based YEKA represent an important milestone for our sector. This development is regarded as a strategic and significant step aimed at effectively utilizing Türkiye’s high offshore wind energy potential, enabling large-scale investments, strengthening domestic industrial capacity, enhancing energy supply security, and contributing to the country’s progress toward its 2053 net-zero emission targets.

OFFSHORE WIND TÜRKİYE 2026 EVENT

CONFERENCE PROGRAM COMING SOON

REGISTRATION FORM

13-14 October 2026
Piri Reis University

DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ SEKTÖRÜNÜN KALBI, 13-14 EKİM 2026 TARİHLERİNDE PİRİ REİS ÜNİVERSİTESİ EV SAHİPLİĞİNDE GERÇEKLEŞTİRİLECEK OFFSHORE WIND TÜRKİYE 2026'DA ATACAK! / THE HEART OF THE OFFSHORE WIND ENERGY SECTOR WILL BEAT AT OFFSHORE WIND TÜRKİYE 2026, HOSTED BY PİRİ REİS UNIVERSITY ON 13-14 OCTOBER 2026!

Derneğimiz ile Piri Reis Üniversitesi arasında, daha önce imzalamış olan işbirliği protokolü kapsamında Offshore Wind Türkiye 2026 etkinliğini Piri Reis Üniversitesi ev sahipliğinde 13-14 Ekim 2026 tarihleri arasında gerçekleştireceğiz. Etkinliğin, denizüstü rüzgar enerjisi alanında faaliyet gösteren paydaşlar arasında iş birliklerinin geliştirilmesine, sektörün mevcut durumunun değerlendirilmesine ve geleceğe yönelik ortak çalışmaların desteklenmesine önemli katkılar sağlaması hedeflenmektedir. Sektörün geleceğine yön verecek bu önemli buluşmaya, herkesi davet ediyor, katılımlarınızı bekliyoruz.

Within the scope of the cooperation protocol previously signed between our association and Piri Reis University, we will be holding the Offshore Wind Türkiye 2026 event at Piri Reis University on October 13-14, 2026. The event aims to make significant contributions to the development of collaborations among stakeholders operating in the field of offshore wind energy, to evaluate the current state of the sector, and to support joint efforts for the future. We invite everyone to this important meeting that will shape the future of the sector and look forward to your participation.

FOR REGISTER

1. DENİZÜSTÜ RES LİMANLAR TOPLANTISI / 1ST OFFSHORE WPP PORTS MEETING

FOR REGISTER



**1. DENİZÜSTÜ
RES LİMANLAR
TOPLANTISI**

ETKİNLİK AKIŞI:

11.00-11.15: AÇILIŞ KONUŞMASI
11.15-13.00: SUNUMLAR (DÜRED -
TÜRKLİM - CEYPORT)
13.00-13.30: ÖĞLE ARASI
13.30-15.00: İSTİŞARE TOPLANTISI
15.00-16.00: LİMAN GEZİSİ

TARİH: 11 HAZİRAN 2026
SAAT: 11.00-16.00
YER: CEYPORT TAŞUCU ULUSLARARASI
LİMAN İŞLETMECİLİĞİ TAŞUCU MAH.
PALMIYE /1 SK. NO:90 SILİFKE/MERSİN

**ETKİNLİĞE KATILIM İÇİN
FORMU DOLDURUNUZ**



TÜRKLİM İşbirliği ile gerçekleştirilecek olan 1. Denizüstü RES Limanlar Toplantımız, 11 Haziran tarihinde Ceyport Taşucu Limanı'nda 11.00 -16. 00 arasında gerçekleştirilecektir. Söz konusu toplantıya siz değerli paydaşlarımızı davet etmekten memnuniyet duyarız.

Etkinlik kapsamında liman sahası ile sektörümüzü ilgilendiren güncel gelişmeler ve iş birliği olanaklarının ele alınacağı çeşitli toplantılar gerçekleştirilerek ortak proje ve sektörel iş birliği imkânları ile geleceğe yönelik hedefler ele alınarak görüş alışverişinde bulunulacaktır. Ayrıca enerji sektöründeki küresel dönüşüm, denizüstü rüzgâr enerjisi yatırımları ve büyüme potansiyeli kapsamında, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından açıklanan Bozcaada, Gökçeada, Edremit ve Saros Körfezi denizüstü RES aday YEKA sahalarının stratejik önemi ve sektöre sağlayacağı katkılar da değerlendirilecektir.

Söz konusu toplantının, kurumsal ilişkilerin güçlendirilmesine ve sektörümüz adına somut iş birliklerinin geliştirilmesine katkı sağlaması hedeflenmektedir.

Our 1st Offshore Wind Power Plant Port Meeting, organized in collaboration with TR | TÜRKLİM, will be held on June 11th at Ceyport Taşucu Port between 11:00 and 16:00. We are pleased to invite our valued stakeholders to this meeting.

The event will include various meetings to discuss current developments and collaboration opportunities related to the port area and our sector. Joint projects, sectoral cooperation possibilities, and future goals will be explored. Furthermore, the strategic importance and contributions to the sector of the Bozcaada, Gökçeada, Edremit, and Saros Bay offshore wind power plant candidate areas announced by the Ministry of Energy and Natural Resources will be evaluated within the context of the global transformation in the energy sector, offshore wind energy investments, and growth potential.

The aim of this meeting is to strengthen institutional relations and develop concrete collaborations for our sector.



**1ST OFFSHORE
WPP PORTS
MEETING**

EVENT SCHEDULE:

11:00-11:15: OPENING SPEECH
11:15-13:00: PRESENTATIONS (DÜRED -
TÜRKLİM - CEYPORT)
13:00-13:30: LUNCH BREAK
13:30-15:00: CONSULTATION MEETING
15:00-16:00: PORT VISIT

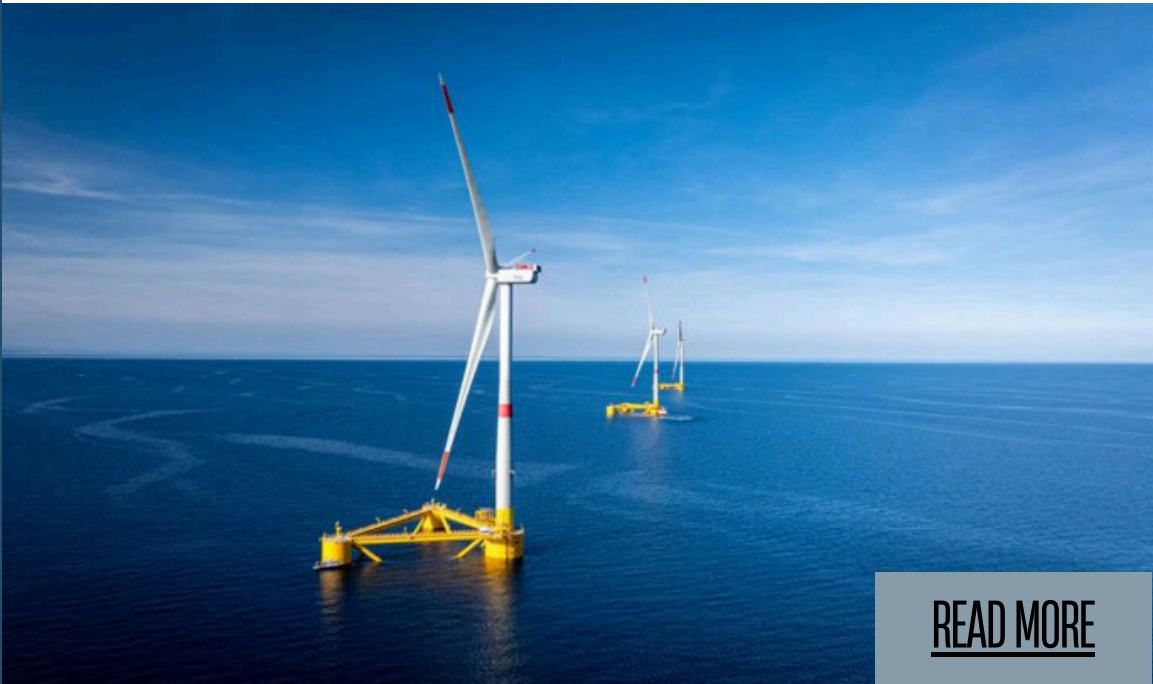
DATE: 11 JUNE 2026
TIME: 11:00-16:00
LOCATION: CEYPORT TAŞUCU
INTERNATIONAL PORT MANAGEMENT,
TAŞUCU NEIGHBORHOOD, PALMIYE/1
STREET, NO:90, SILİFKE, MERSİN, TÜRKİYE

**PLEASE FILL OUT THE
FORM TO PARTICIPATE
IN THE EVENT.**



FRANSA'NIN İLK YÜZER DENİZÜSTÜ RÜZGÂR SANTRALİ ELEKTRİK ÜRETİMİNE BAŞLADI / FRANCE'S FIRST FLOATING OFFSHORE WIND FARM BEGINS ELECTRICITY GENERATION

Denizüstü rüzgâr enerjisi alanında faaliyet gösteren Ocean Winds, Fransa'da geliştirdiği Éoliennes Flottantes du Golfe du Lion (EFGL) projesi kapsamında şebekeye ilk elektriğin verildiğini duyurmuştur. Projede, dernek üyelerimizden Gemak Group of Companies da floater (yüzer platform) üreticisi olarak yer alarak önemli bir katkı sunmuştur. Fransa'nın güneyinde, Akdeniz kıyılarında ve karadan yaklaşık 16 kilometre açıkta konumlanan proje, toplam 30 MW kurulu güce sahiptir. Proje kapsamında her biri 10 MW kapasiteye sahip üç adet yüzer rüzgâr türbini devreye alınmıştır. EFGL projesinin yıllık yaklaşık 110.000 MWh elektrik üretmesi beklenmekte olup, bu üretim kapasitesi yaklaşık 50.000 kişinin yıllık elektrik ihtiyacına karşılık gelmektedir.



[READ MORE](#)

An offshore wind energy company, Ocean Winds, has announced that it has delivered first power to the grid from its Éoliennes Flottantes du Golfe du Lion (EFGL) project in France. Gemak Group of Companies, one of our association members, also made a significant contribution to the project as a floating platform manufacturer. Located in southern France in the Mediterranean Sea, approximately 16 kilometres offshore, the project has a total installed capacity of 30 MW. It consists of three floating wind turbines, each with a capacity of 10 MW, which have now been successfully commissioned. The EFGL project is expected to generate approximately 110,000 MWh of electricity annually, which is equivalent to the annual electricity consumption of around 50,000 people.

ÇİN, DÜNYANIN EN BÜYÜK TEK ÜNİTELİ YÜZER DENİZÜSTÜ RÜZGÂR TÜRBİNİ PLATFORMUNU KURDU / CHINA INSTALLS THE WORLD'S LARGEST SINGLE-UNIT FLOATING OFFSHORE WIND TURBINE PLATFORM

China Three Gorges Corporation, Guangdong eyaletine bağlı Yangjiang açıklarında dünyanın en büyük tek üniteli yüzer (floating) rüzgâr türbini platformunun kurulumunu başarıyla tamamlamıştır. “Three Gorges Pilot” adı verilen proje, 16 MW kapasiteye sahip olup denizüstü rüzgâr enerjisi teknolojileri açısından önemli bir mühendislik ve ölçek büyütme adımı olarak değerlendirilmektedir. Türbin, kıydan 70 kilometreden fazla açıkta ve 50 metreden derin sularda, yarı batık (semi-submersible) yüzer platform üzerine yerleştirilmiştir. Sistem; 252 metre rotor çapı, 270 metreyi aşan kanat uç yüksekliği ve yaklaşık 24.100 ton deplasman ağırlığı ile dikkat çekmektedir. Projenin yıllık yaklaşık 44,65 GWh elektrik üretmesi ve yaklaşık 24.000 hanenin enerji ihtiyacını karşılaması beklenmektedir. Bu gelişme, Çin’in denizüstü rüzgâr enerjisinde teknoloji geliştirme, yerli üretim kapasitesini artırma ve derin deniz uygulamalarını yaygınlaştırma hedefleri açısından stratejik bir dönüm noktası niteliği taşımaktadır.

[READ MORE](#)

China Three Gorges Corporation has successfully installed the world's largest single-unit floating offshore wind turbine platform off the coast of Yangjiang in Guangdong Province. The project, named “Three Gorges Pilot,” has a capacity of 16 MW and represents a significant advancement in deep-sea offshore wind energy engineering and scale-up capability. The turbine is located more than 70 kilometers offshore in water depths exceeding 50 meters and is mounted on a semi-submersible floating platform. The system features a 252-meter rotor diameter, a hub height exceeding 270 meters, and a displacement of approximately 24,100 tons. It is expected to generate around 44.65 GWh of electricity annually, sufficient to supply approximately 24,000 households. This achievement is considered a strategic milestone in China's efforts to advance offshore wind technology, expand domestic manufacturing capabilities, and accelerate deployment in deep-water renewable energy projects.

ØRSTED VE PGE, 1,5 GW KAPASİTELİ BALTICA 2 DENİZÜSTÜ RÜZGÂR ENERJİSİ PROJESİNDE DENİZÜSTÜ KURULUM SÜRECİNİ BAŞLATTI / ØRSTED AND PGE LAUNCH OFFSHORE INSTALLATION PHASE FOR THE 1.5 GW BALTICA 2 OFFSHORE WIND FARM PROJECT

Ørsted ve PGE, Polonya açıklarında Baltık Denizi'nde geliştirilen Baltica 2 Denizüstü Rüzgâr Enerjisi Projesi kapsamında deniz üstü kurulum faaliyetlerinin başladığını duyurdu. Toplam 1,5 GW kurulu güce sahip olacak proje kapsamında 107 adet Siemens Gamesa 14 MW denizüstü rüzgâr türbini kurulacak. Baltica 2'nin tamamlandığında yaklaşık 2,5 milyon hanenin yıllık elektrik ihtiyacını karşılayabilecek seviyede temiz enerji üretmesi hedefleniyor.

Kurulum çalışmalarının ilk aşamasında monopile temel montajlarına başlanırken, proje kapsamında toplam 111 adet temel yapısının denize yerleştirilmesi planlanıyor. Yaklaşık 40 kilometre açıkta konumlanan santralin 2027 yılı sonunda tam kapasite devreye alınması öngörülmüyor. Ørsted ve PGE'nin yüzde 50-50 ortaklığında geliştirilen Baltica 2 projesi, Polonya'nın enerji arz güvenliği, yenilenebilir enerji dönüşümü ve karbon emisyonlarının azaltılması açısından stratejik önem taşıyor.

Ørsted and PGE have announced the commencement of offshore installation activities for the Baltica 2 Offshore Wind Farm Project located in the Baltic Sea off the coast of Poland. With a total installed capacity of 1.5 GW, the project will feature 107 Siemens Gamesa 14 MW offshore wind turbines. Once fully operational, Baltica 2 is expected to generate enough renewable electricity to supply approximately 2.5 million households annually.

[READ MORE](#)



As part of the first phase of offshore construction works, monopile foundation installations have officially begun. A total of 111 foundation structures are planned to be installed throughout the project. Located approximately 40 kilometers offshore, the wind farm is scheduled to reach full commercial operation by the end of 2027. Developed under a 50/50 joint venture between Ørsted and PGE, the Baltica 2 project represents a strategic investment supporting Poland's energy transition, energy security, and carbon emissions reduction targets.

ØRSTED, DÜNYANIN EN BÜYÜK DENİZÜSTÜ RÜZGÂR SANTRALİ HORNSEA 3'TE İLK MONOPILE KURULUMUNU TAMAMLADI / ØRSTED COMPLETES FIRST MONOPILE INSTALLATION AT HORNSEA 3, THE WORLD'S LARGEST OFFSHORE WIND FARM

Ørsted, Birleşik Krallık açıklarında geliştirilen Hornsea 3 Denizüstü Rüzgâr Enerjisi Projesi kapsamında ilk monopile temel kurulumunun başarıyla tamamlandığını duyurdu. Toplam 2,9 GW kurulu güce sahip olacak Hornsea 3 projesi, tamamlandığında dünyanın en büyük denizüstü rüzgâr santrali unvanını taşıyacak. Projenin yaklaşık 3,3 milyon hanenin yıllık elektrik ihtiyacını karşılayabilecek kapasitede yenilenebilir enerji üretmesi hedefleniyor.

Proje kapsamında toplam 197 adet monopile temel kurulacak olup her bir yapı 15 MW kapasiteli denizüstü rüzgâr türbinlerini destekleyecek şekilde tasarlandı. Denizüstü kurulum operasyonları Cadeler tarafından yürütülürken, çalışmalar kapsamında Wind Ally ve Wind Orca kurulum gemileri görev alıyor. Birleşik Krallık'ın Norfolk kıyılarının yaklaşık 120 kilometre açığında konumlanan Hornsea 3 Denizüstü Rüzgâr Santrali'nin 2027 yılı içerisinde tam kapasite devreye alınması planlanıyor.

[READ MORE](#)



Ørsted has announced the successful installation of the first monopile foundation at the Hornsea 3 Offshore Wind Farm project located off the coast of the United Kingdom. With a total installed capacity of 2.9 GW, Hornsea 3 is set to become the world's largest offshore wind farm upon completion. The project is expected to generate enough renewable electricity to power approximately 3.3 million households annually.

A total of 197 monopile foundations will be installed as part of the project, supporting next-generation 15 MW offshore wind turbines. Offshore installation operations are being carried out by Cadeler, utilizing the Wind Ally and Wind Orca installation vessels. Located approximately 120 kilometers off the Norfolk coast, the Hornsea 3 Offshore Wind Farm is scheduled to become fully operational in 2027.

BLYTH LİMANI DENİZÜSTÜ RÜZGAR SEKTÖRÜNÜ GÜÇLENDİRMEK İÇİN 100 MİLYON STERLİNLİK GENİŞLEME YATIRIMI BAŞLATIYOR / PORT OF BLYTH LAUNCHES £100 MILLION EXPANSION INVESTMENT TO STRENGTHEN OFFSHORE WIND SECTOR

Aydın Erdemir'in LinkedIn paylaşımında yaptığı değerlendirmeler ışığında ele alınmıştır. / Based on a LinkedIn post by Aydın Erdemir.

İngiltere'nin kuzeydoğusunda, Northumberland bölgesinde yer alan Blyth Limanı (Port of Blyth), denizüstü rüzgar ve temiz enerji sektörlerindeki rolünü güçlendirmek amacıyla yaklaşık 100 milyon sterlin (136 milyon ABD doları) değerinde kapsamlı bir altyapı ve kapasite genişletme yatırım programı başlattı. Northumberland County Council ve North East Combined Authority tarafından ortaklaşa finanse edilen proje kapsamında limana yaklaşık 3 hektarlık yeni geri saha alanı kazandırılacak. Ayrıca mevcut rıhtım 260 metreye kadar uzatılarak daha büyük denizüstü kurulum ve servis gemilerinin yanaşmasına imkan sağlanacak.

Yatırım planı kapsamında liman giriş kanallarının ve rıhtımların derinleştirilmesi de yer alırken, yeni nesil denizüstü rüzgar ekipmanlarının elleçlenmesine uygun ağır kaldırma ve taşıma ekipmanlarının da limana kazandırılması hedefleniyor. Projenin, Northumberland bölgesinde denizüstü rüzgar tedarik zincirini güçlendirmesi, istihdamı artırması ve Birleşik Krallık'ın yeşil enerji dönüşümündeki stratejik konumunu desteklemesi bekleniyor.



[READ MORE](#)

Port of Blyth, located in Northumberland in the northeast of England, has announced a major infrastructure and capacity expansion programme worth approximately £100 million (around \$136 million) aimed at strengthening its role in the offshore wind and clean energy sectors. The investment is jointly funded by Northumberland County Council and the North East Combined Authority. As part of the project, around 3 hectares of new quayside back-up area will be developed, while the existing quay will be extended by up to 260 metres to accommodate larger offshore installation and service vessels.

The development also includes dredging works to deepen harbour access channels and berths, as well as the acquisition of heavy-duty handling equipment designed for next-generation offshore wind components. The project is expected to strengthen the offshore wind supply chain in Northumberland, support job creation, and reinforce the UK's position in the global green energy transition.

DAJIN, AVRUPA STANDARTLARINA UYGUN DNV SERTİFİKALI DENİZÜSTÜ RÜZGAR JACKET PROTOTİPİ GELİŞTİRİYOR / DAJIN DEVELOPS DNV-CERTIFIED OFFSHORE WIND JACKET PROTOTYPE IN LINE WITH EUROPEAN STANDARDS

[READ MORE](#)

Çin merkezli Dajin Heavy Industry, Avrupa denizüstü rüzgar pazarına yönelik olarak DNV sertifikalı ve Avrupa standartlarına uygun ilk üç ayaklı denizüstü rüzgar jacket prototipi üzerinde çalıştığını duyurdu. Şirket tarafından yapılan açıklamaya göre proje, Avrupa'nın zorlu Kuzey Denizi koşullarına uygun şekilde tasarlanırken, 15 MW kapasiteli denizüstü rüzgar türbinleri için geliştiriliyor. Prototipte, -60°C darbe dayanımı sağlayan DNV NV F36 kalite çelik kullanılacak. Üretim süreci ise DNV-ST-0126, DNV-OS-B101, DNV-OS-C401 ve NORSOK M501 (2022) standartlarına tam uyumlu şekilde yürütülüyor. Dajin, söz konusu jacket prototipinin Çin'de Avrupa standartlarına göre geliştirilen ilk örneklerden biri olduğunu belirtirken, nihai montaj ve kabul süreçlerinin 2026 yılı içerisinde tamamlanmasının hedeflendiğini açıkladı. Proje, şirketin Aralık 2025'te devreye alınan Tangshan tesisinde yürütülüyor.

China-based Dajin Heavy Industry is developing a DNV-certified offshore wind jacket prototype designed in compliance with European offshore wind standards, targeting the growing European offshore wind market. According to the company, the three-legged jacket structure is being engineered to withstand harsh North Sea conditions and is intended for use with next-generation offshore wind turbines with capacities of up to 15 MW. The design incorporates DNV NV F36 grade steel with high toughness performance at temperatures down to -60°C, ensuring suitability for demanding offshore environments. The prototype is being developed in accordance with key international standards, including DNV-ST-0126, DNV-OS-B101, DNV-OS-C401, and NORSOK M501 (2022), reflecting full alignment with European offshore engineering requirements. Dajin stated that this initiative represents one of the first offshore wind jacket prototypes in China developed specifically to meet European certification and construction standards. The project is being carried out at the company's Tangshan facility, with completion and final acceptance processes targeted for 2026.

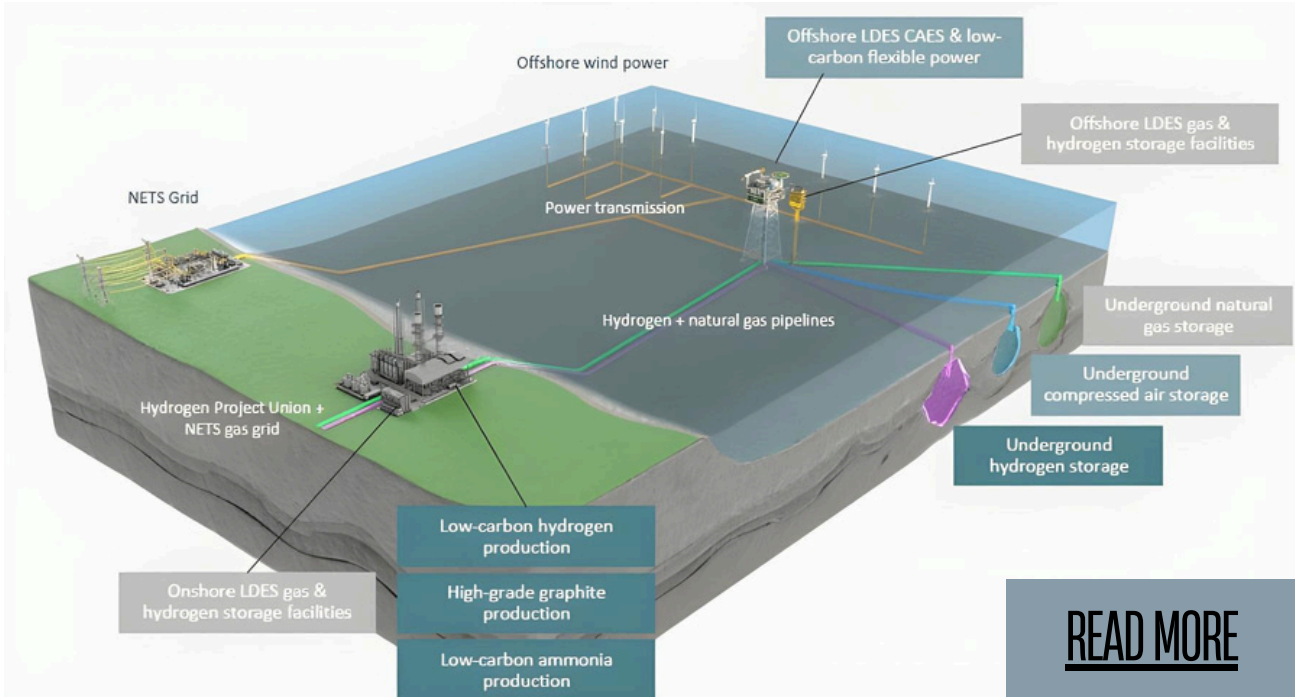
FRANSIZ KONSORSİYUMU DENİZÜSTÜ RÜZGAR İÇİN YÜZER HVDC AR-GE PROJESİNİ BAŞLATTI / FRENCH CONSORTIUM LAUNCHES FLOATING HVDC R&D PROJECT FOR DEEPWATER OFFSHORE WIND

Fransa merkezli bir konsorsiyum, denizüstü rüzgar enerjisi projelerine yönelik yüzer yüksek gerilim doğru akım (HVDC) şebeke teknolojisinin geliştirilmesi amacıyla yeni bir Ar-Ge projesi başlattı. Proje, özellikle kıydan çok uzak ve derin su bölgelerinde kurulacak denizüstü rüzgar santrallerinin şebekeye bağlanmasını mümkün kılmayı hedefliyor. Yüzer HVDC sistemlerin, geleneksel AC bağlantılara kıyasla daha uzun mesafelerde daha düşük enerji kaybı sağladığı ve büyük ölçekli denizüstü rüzgar projeler için daha verimli bir çözüm sunduğu belirtiliyor.

[READ MORE](#)

A France-based consortium has launched a new research and development (R&D) project focused on floating high-voltage direct current (HVDC) grid technology for deepwater offshore wind energy projects. The project aims to enable grid connection for offshore wind farms located in very deep and far-from-shore waters. Floating HVDC systems are expected to deliver lower transmission losses over long distances compared to conventional AC connections, making them a more efficient solution for large-scale offshore wind deployment.

ENERGYPATHWAYS, DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENTEGRELİ SIKIŞTIRILMIŞ HAVA ENERJİ DEPOLAMA PROJESİNİ BAŞLATTI / ENERGYPATHWAYS LAUNCHES OFFSHORE WIND-LINKED COMPRESSED AIR ENERGY STORAGE PROJECT



EnergyPathways, Birleşik Krallık'taki East Irish Sea bölgesinde, denizüstü rüzgar enerjisi ile entegre çalışacak sıkıştırılmış hava enerji depolama (CAES) projesi için Front-End Engineering and Design (FEED) sürecini başlattığını duyurdu. Proje, şirketin MESH enerji geliştirme programının bir parçası olarak yürütülüyor ve denizüstü rüzgar santrallerinden ve ulusal şebekeden sağlanan fazla elektriğin depolanmasını hedefliyor. Sistem, enerjiyi yer altındaki tuz mağaralarında sıkıştırılmış hava olarak depolayacak ve ihtiyaç duyulduğunda yeniden elektrik üretimi için kullanılacak. Projenin planlanan kapasitesi 300 MW güç üretimi ve 55,2 GWh enerji depolama kapasitesi olarak açıklandı. Bu kapasite, sistemin yedi günden fazla süreyle kesintisiz enerji sağlayabilmesine imkân tanıyor. EnerjiPathways, projenin Birleşik Krallık'ın en büyük uzun süreli enerji depolama (LDES) projelerinden biri olacağını ve 2031 yılına kadar devreye alınmasının hedeflendiğini belirtti.

EnergyPathways has announced the launch of the Front-End Engineering and Design (FEED) phase for a compressed air energy storage (CAES) project linked to offshore wind energy in the East Irish Sea, United Kingdom. The project forms part of the company's broader MESH energy development programme and is designed to store surplus electricity generated from offshore wind farms and the national grid. The system will compress air and store it in underground salt caverns, releasing it later to generate dispatchable electricity when needed. The facility is planned to have a capacity of 300 MW of power and 55.2 GWh of energy storage, enabling more than seven days of continuous discharge capability. EnergyPathways stated that the project is expected to become one of the UK's largest long-duration energy storage (LDES) facilities, with operational start-up targeted for 2031.

DERNEK ÜYEMİZ DENAR DENİZ ARAŞTIRMALARI A.Ş., ASHTEAD TEKNOLOJİ ABERDEEN TESİSİNDE DENİZÜSTÜ KEŞİF TEKNOLOJİLERİ EĞİTİMİNE KATILDI / OUR ASSOCIATION MEMBER DENAR MARINE RESEARCH INC., PARTICIPATES IN OFFSHORE EXPLORATION TECHNOLOGIES TRAINING AT ASHTEAD TECHNOLOGY ABERDEEN FACILITY

Dernek üyemiz Denar Deniz Araştırmaları A.Ş., Birleşik Krallık'ın Aberdeen kentinde yer alan Ashtead Technology Araştırma ve Robotik tesisinde, modern denizüstü keşif teknolojileri ve entegre saha uygulamalarına odaklanan kapsamlı bir eğitim programına katılım sağlamıştır. Eğitim kapsamında denizaltı ve denizüstü operasyonlarında kullanılan temel sistemler hem teorik hem de uygulamalı olarak ele alınmıştır. Programda ağ bağlantısı temelleri, tutum-yönelim-hareket (AHM) sensörleri ve operasyonel doğruluk açısından kritik öneme sahip sistem bileşenleri detaylı şekilde incelenmiştir.

Konumlandırma teknolojileri bölümünde Küresel Navigasyon Uydu Sistemleri (GNSS) ile akustik tabanlı konumlandırma yöntemleri ayrıntılı olarak aktarılmıştır. Ayrıca sonar sistemleri, Alt Taban Profilleyicileri (SBP) ve Çok Işınlı Yankı Sesleri (MBES) gibi jeofiziksel araştırma ekipmanlarının kullanım prensipleri ve saha uygulamaları kapsamlı şekilde değerlendirilmiştir. Programda ayrıca görsel referans sistemleri, boru ve kablo takip teknolojileri ile çoklu sensör sistemlerinin veri toplama ve entegrasyon süreçlerindeki rolü ele alınmıştır.



Our association member, Denar Marine Research Inc., participated in a comprehensive training program focusing on modern offshore exploration technologies and integrated field applications at Ashtead Technology Research and Robotics facility in Aberdeen, United Kingdom. The training covered key subsea and offshore systems in both theoretical and practical sessions. Topics included network fundamentals, attitude-heading-motion (AHM) sensors, and critical system components essential for operational accuracy.

In the positioning technologies section, Global Navigation Satellite Systems (GNSS) and acoustic positioning methods were examined in detail. In addition, geophysical survey equipment such as sonar systems, Sub-Bottom Profilers (SBP), and Multi-Beam Echo Sounders (MBES) were comprehensively covered in terms of operating principles and field applications. The program also addressed visual reference systems, pipeline and cable tracking technologies, and the role of multi-sensor systems in data acquisition and system integration workflows.

SIEMENS GAMESA'DAN THOR DENİZÜSTÜ RÜZGAR SANTRALİ İÇİN İLK 115 METRELİK KANAT SEVKİYATI / SIEMENS GAMESA DELIVERS FIRST 115-METRE BLADES FOR THOR OFFSHORE WIND FARM



[READ MORE](#)

Siemens Gamesa, Fransa'nın Le Havre kentindeki üretim tesisinde imal edilen ilk 115 metrelik B115 rüzgar türbini kanatlarının, Danimarka'da inşası devam eden 1,1 GW kapasiteli Thor Denizüstü Rüzgar Santrali'ne başarıyla sevk edildiğini duyurdu. RWE tarafından geliştirilen Thor Denizüstü Rüzgar Santrali kapsamında toplam 72 adet Siemens Gamesa SG 14-236 DD denizüstü rüzgar türbini kullanılacak. 236 metre rotor çapına ve türbin başına 15 MW'a kadar enerji üretim kapasitesine sahip sistemlerin, Danimarka'nın yenilenebilir enerji hedeflerine önemli katkı sağlaması hedefleniyor.

Gerçekleştirilen sevkiyat, Siemens Gamesa'nın Le Havre tesisindeki genişletilmiş üretim kapasitesi açısından önemli bir kilometre taşı niteliği taşıyor. Proje kapsamında toplam 63 adet B115 kanadı söz konusu tesiste üretilecek. 2027 yılında tam kapasiteyle devreye alınması planlanan Thor Denizüstü Rüzgar Santrali'nin, bir milyondan fazla hanenin elektrik ihtiyacını karşılayabilecek düzeyde yenilenebilir enerji üretmesi öngörülüyor. Proje ayrıca geri dönüştürülebilir rotor kanatları ve düşük karbonlu çelik kuleler gibi sürdürülebilirlik odaklı uygulamalarıyla da öne çıkıyor.

Siemens Gamesa has announced the successful shipment of the first 115-metre B115 wind turbine blades manufactured at its Le Havre facility in France to the 1.1 GW Thor Offshore Wind Farm currently under construction in Denmark. Developed by RWE, the Thor Offshore Wind Farm will feature a total of 72 Siemens Gamesa SG 14-236 DD offshore wind turbines. With a rotor diameter of 236 metres and a power generation capacity of up to 15 MW per turbine, the project is expected to make a significant contribution to Denmark's renewable energy targets.

The shipment represents an important milestone for Siemens Gamesa's expanded manufacturing operations in Le Havre, where a total of 63 B115 blades will be produced for the project. Scheduled to become fully operational in 2027, the Thor Offshore Wind Farm is expected to generate enough renewable electricity to supply more than one million households. The project also stands out for its sustainability-focused approach, including the use of recyclable rotor blades and low-carbon steel towers.

RÖPORTAJ KÖŞESİ / INTERVIEW CORNER



Demeğimizin Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılarından Dolunay Güçlüer Küpeli ile gerçekleştirilen röportaja yayınlarında yer vererek demeğimize ve sektörümüze sağladıkları kıymetli katkılar dolayısıyla basın partnerimiz Moneta Tanıtım - Rüzgar Enerjisi Dergisi'ne teşekkürlerimizi sunar, iş birliğimizin daim olmasını dileriz.

We would like to express our gratitude to our press partner, Moneta Promotion - Wind Energy Magazine, for their valuable contribution to our association and sector by including the interview with Dolunay Güçlüer Küpeli, one of our Vice Chairpersons of the Board of Directors, in their publications, and we hope that our cooperation will continue.

DERNEK BAŞKANIMIZ DR. MURAT DURAK'IN 2. İSTANBUL DOĞAL KAYNAKLAR ZİRVESİ'NE (INRES 2026) KATILIMI / PARTICIPATION OF OUR ASSOCIATION PRESIDENT DR. MURAT DURAK IN THE 2ND ISTANBUL NATURAL RESOURCES SUMMIT (INRES 2026)

Dernek Başkanımız Dr. Murat Durak, 22 Mayıs 2026 tarihinde İstanbul Lütfi Kırdar Kongre Merkezi'nde T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı himayelerinde düzenlenen 2. İstanbul Doğal Kaynaklar Zirvesi'ne (INRES 2026) katılım sağlamıştır. 45'ten fazla ülkeden katılımcının yer aldığı zirvede enerji güvenliği, doğal kaynak yönetimi ve enerji dönüşümü başlıklar ele alınmıştır. Cumhurbaşkanı Sayın Recep Tayyip Erdoğan'ın açılışını gerçekleştirdiği program, Türkiye'nin enerji diplomasisi açısından önemli bir platform olarak değerlendirilmiştir.

Our Association President, Dr. Murat Durak, participated in the 2nd Istanbul Natural Resources Summit (INRES 2026), held on 22 May 2026 at the Istanbul Lütfi Kırdar Congress Center under the auspices of the Ministry of Energy and Natural Resources of the Republic of Türkiye. The summit, attended by participants from more than 45 countries, addressed key topics including energy security, natural resource management, and energy transition. The event, opened by President Recep Tayyip Erdoğan, was regarded as an important platform for Türkiye's energy diplomacy.



ÇİN, DÜNYANIN İLK DENİZÜSTÜ RÜZGÂR ENERJİLİ SUALTI VERİ MERKEZİNİ DEVREYE ALDI / CHINA COMMISSIONS THE WORLD'S FIRST OFFSHORE WIND-POWERED UNDERWATER DATA CENTER.

Çin, Şanghay açıklarında dünyanın ilk denizüstü rüzgâr enerjili sualtı veri merkezini devreye aldı. Yaklaşık 24 MW kapasiteye sahip tesis, 35 metre derinlikte konumlandırılan 2.000 sunucu ile yapay zekâ ve büyük veri uygulamalarına hizmet verecek. Doğal deniz suyu ile soğutulan merkezde enerji tüketiminde yüzde 22,8 tasarruf sağlanırken, kullanılan elektriğin yüzde 95'ten fazlası denizüstü rüzgâr enerjisinden karşılanıyor. Yaklaşık 226 milyon dolar yatırımla hayata geçirilen projenin yılda 12 bin ton karbon emisyonunu azaltması hedefleniyor.



[READ MORE](#)

China has commissioned the world's first offshore wind-powered underwater data center off the coast of Shanghai. The facility, with a total capacity of approximately 24 MW, will support artificial intelligence and big data applications through 2,000 servers deployed at a depth of 35 meters. The underwater cooling system utilizes natural seawater circulation, enabling energy savings of 22.8%, while more than 95% of the electricity consumed is supplied by offshore wind energy. Developed with an investment of approximately USD 226 million, the project is expected to reduce annual carbon emissions by nearly 12,000 tons.

IEA KÜRESEL ENERJİ İNCELEMESİ 2026 RAPORU YAYINLANDI / IEA GLOBAL ENERGY REVIEW 2026 REPORT HAS BEEN PUBLISHED

[FULL OF REPORT](#)

Yayınlanan rapora göre küresel elektrik talebi, toplam enerji talebinin iki katından fazla bir hızla artarak dünyanın “Elektrik Çağı”na girdiğini teyit etti. Elektrik talebindeki yıllık büyüme yaklaşık %3 seviyesinde gerçekleşirken, bu oran son on yılın ortalaması olan %2,8'in üzerinde kaldı. Küresel ölçekte yenilenebilir enerji kurulu gücü yıllık bazda rekor seviyeye ulaşarak 800 gigawatt (GW) arttı. Bu artışın %25'i güneş enerjisinden kaynaklandı. Ayrıca 2025 yılında dünya genelinde 12 GW'ın üzerinde yeni nükleer enerji kapasitesinin inşasına başlandığı bildirildi. Bu gelişmeler, küresel enerji sisteminde elektrikleşmenin hızlandığını ve düşük karbonlu teknolojilerin büyümede belirleyici rol oynadığını ortaya koydu.



According to the published report, global electricity demand is growing at more than twice the rate of total energy demand, confirming that the world has entered the “Electric Age.” Annual growth in electricity demand is approximately 3%, exceeding the average of 2.8% for the last decade. However, this growth is slower compared to 2024. This slowdown is attributed to one-off factors, such as the seasonal decrease in cooling demand in India and Southeast Asia. Globally, renewable energy installed capacity reached a record annual increase of 800 gigawatts (GW), with 25% of this increase coming from solar energy. Furthermore, it was reported that construction of over 12 GW of new nuclear power capacity will begin worldwide in 2025. These developments demonstrate the accelerating electrification of the global energy system and the decisive role of low-carbon technologies in this growth.



Journal of
**Wind Engineering &
Industrial Aerodynamics**

THE JOURNAL OF THE
INTERNATIONAL ASSOCIATION FOR WIND ENGINEERING

EDITOR-IN-CHIEF

Professor T. Stathopoulos, Dept. of Building, Civil and Environmental Engineering,
Concordia University, Montréal, Canada

ASSOCIATE EDITOR

Professor Y. Tominaga, Department of Architecture and Building Engineering,
Niigata Institute of Technology, Niigata, Japan

Available online at www.sciencedirect.com

ScienceDirect

www.elsevier.com/locate/jweia

MAKALE BÖLÜMÜ / ARTICLE SECTION

SEKTÖRE ÖZGÜ ATMOSFERİK KARARLILIK DAĞILIMLARI VE MEVSİMSEL DEĞİŞİMLER: NEWA SİMÜLASYONLARI VE YERİNDE METEOROLOJİK DİREK ÖLÇÜMLERİ ARASINDA BİR KARŞILAŞTIRMA | (ELSEVIER, 2026-05) FARUK TUNA , FERHAT BİNGÖL , SAİT CEMİL SOFUOĞLU | NEWA-WRF VE IZTCH ARAŞTIRMA EKİBİ / SECTOR-SPECIFIC ATMOSPHERIC STABILITY DISTRIBUTIONS AND SEASONAL VARIATIONS: A COMPARISON BETWEEN NEWA SIMULATIONS AND IN-SITU METEOROLOGICAL MAST MEASUREMENTS | NEWA-WRF AND IZTCH RESEARCH TEAM

[READ FULL ARTICLE](#)

Bu çalışma, Monin–Obukhov benzerlik teorisine dayalı atmosferik stabilite düzeltmelerini sektörel ve olasılıksal bir çerçevede ele almaktadır. Araştırmada, New European Wind Atlas (NEWA) kapsamında üretilen WRF model simülasyonları ile İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü (IZTCH) meteorolojik mast gözlemleri karşılaştırmalı olarak analiz edilmiştir. Bulgular, atmosferik stabilitenin rüzgâr yönüne bağlı olarak belirgin farklılıklar gösterdiğini ortaya koymaktadır. Kuzey sektöründe kararsız koşullar baskın olurken, güney ve güneybatı sektörlerinde farklı stabilite özellikleri, kuzeybatı sektöründe ise daha stabil atmosferik koşullar gözlenmiştir. Bu sonuçlar, yönsüz analizlerin önemli sektörel değişkenlikleri gizleyebileceğini göstermektedir. Çalışma ayrıca Monin–Obukhov uzunluğu (L^{-1}), yüzey pürüzlülüğü (z_0) ve yer değiştirme yüksekliği (d) gibi temel parametrelerin sektörel dağılımlarını inceleyerek, stabilite düzeltmelerinin mevsimsel ve yönsel bağlamda ele alınmasının önemini vurgulamaktadır. Sonuçlar, olasılıksal stabilite çerçevesinin sektörel uygulanmasının rüzgâr iklimi analizlerinde doğruluğu artırdığını göstermektedir.

This study examines atmospheric stability corrections based on the Monin–Obukhov similarity theory within a sector-specific and probabilistic framework. The analysis combines mesoscale Weather Research and Forecasting (WRF) simulations from the New European Wind Atlas (NEWA) with in-situ meteorological mast observations from the İzmir Institute of Technology (IZTCH). The results show that atmospheric stability exhibits clear directional dependence. Unstable conditions dominate the northern sector, while distinct stability characteristics are observed in the southern and south-southwestern sectors, and more stable conditions prevail in the northwestern sector. These findings indicate that omnidirectional approaches may obscure significant sectoral variability. The study further evaluates key parameters such as the Monin–Obukhov length (L^{-1}), surface roughness (z_0), and displacement height (d), highlighting their sector-dependent distributions. Overall, the results demonstrate that incorporating sectoral and seasonal variability within probabilistic stability frameworks improves the accuracy of wind climatology assessments and atmospheric stability corrections.