

JESDER

AYLIK HABER BÜLTENİ



Şubat, 2026

Sayı: 2026-1



GT 2026 9. TÜRKİYE JEOTERMAL KONGRESİ BAŞARIYLA TAMAMLANDI

Jeotermal sektörünün uluslararası buluşma noktası olan GT 2026, yoğun katılım ve yüksek düzeyli temsil ile başarıyla gerçekleştirildi.

Sektörün önde gelen paydaşları, JESDER ev sahipliğinde ve EXERGY'nin ana sponsorluğunda; jeotermal enerjinin geleceğini, sürdürülebilir üretim modellerini ve uluslararası iş birliği fırsatlarını değerlendirmek üzere bir araya geldi.

AÇILIŞ OTURUMUNA ÜST DÜZEY KATILIM

Kongrenin açılış oturumu, JESDER Yönetim Kurulu Başkanı Ufuk Şentürk, Ana Sponsor EXERGY ORC Genel Müdürü Erdoğan Arpacı ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Abdullah Tancan'ın katılımıyla gerçekleştirildi.



YEKDEM DESTEKLERİ SÜRECEK

Türkiye'nin jeotermal kurulu gücünün 2004'te 15 MW seviyesinden 2025 itibarıyla yaklaşık 1.800 MW'a ulaşarak Avrupa'da birinci, dünyada dördüncü sıraya yükseldiğini belirtmiş, jeotermal enerjinin baz yük karakteriyle enerji arz güvenliğinde kritik rol oynadığını ifade etti.

YEKDEM desteklerinin süreceğini kaydeden Tancan, sektörün özellikle aranmamış sahalarda ve derin sondaj odaklı arama faaliyetlerini artırmasını, jeotermalin ısıtma, seracılık ve diğer alanlarda entegre kullanımının yaygınlaştırılmasını ve sürdürülebilir rezervuar yönetimine azami dikkat gösterilmesini beklediklerini belirtti.



ENDONEZYA ANKARA BÜYÜKELÇİSİ H.E. MR. ACHMAD RİZAL PURNAMA ÖNEMLİ BİLGİLER AKTARDI

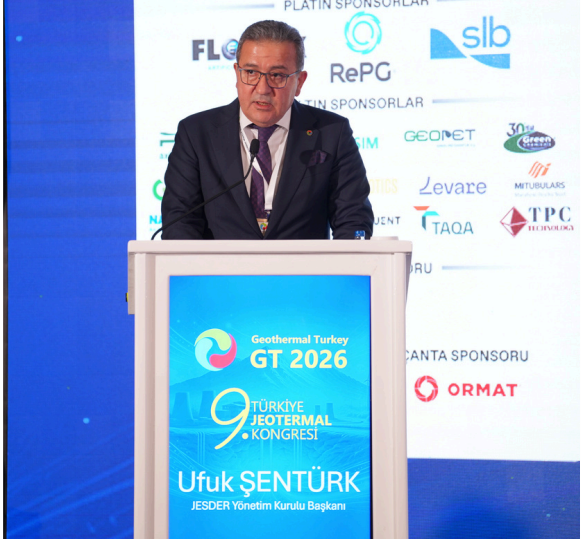
Endonezya'nın Ankara Büyükelçisi H.E. Mr. Achmad Rizal Purnama; Endonezya'nın jeotermal enerji potansiyelinin açığa çıkarılmasına, mevcut durumuna, sürece ve iş birliklerine ilişkin sunumlarını yapmışlar, net zero emisyon 2060 yılı hedeflerine ilişkin yasal çerçeveleri ile teşvik sistemleri ile güçlü ve zayıf yönlerini dile getirmişlerdir.



Küresel perspektifi güçlendiren oturumlardan biri olan "Küresel Jeotermal Enerji Görünümü: Diplomasi, Yatırım, İş birlikleri ve Fırsatlar" başlıklı panelde, JESDER Yönetim Kurulu Üyesi Hüsnü Dökmeci moderatörlüğünde Filipinler Büyükelçiliğinden Consul General Dr. Juan Dayang, Filipinler'in Türkiye gibi yüksek potansiyele sahip olduğundan bahsetmiş. Filipinler'in 2050 yılı enerji planının daha yeşil, sürdürülebilir ve daha temiz bir enerjiyi sağlamak olduğunu belirterek jeotermal enerjinin bu hedefler için uygun olduğunu dile getirmiştir. Ayrıca 2030-2050 Filipinler hedef enerji senaryolarının içeriklerine değinmiş ve jeotermal enerjinin mevcut durumda 2057 MW kurulu güce sahip olduğunu belirtmişlerdir. Akabinde jeotermal projelerin aldığı ödüllere değinilerek majör politikalar teşvikleri anlatmışlardır. KENGEN'den Legal, Policy and Governance experi Mrs Sharon Obonyo ve GAK CEO'su Zeyruq A. Sheikh jeotermal yatırım olanaklarına ilişkin sunumları ile ön plana çıkmış, sürdürülebilirliğe ilişkin yasal değerlendirmelerini paylaşmış, özellikle gelişmekte olan pazarlarda jeotermalin rolü ve uluslararası iş birliği imkânlarının öne çıktığını ifade etmişlerdir.



**GÖRÜNÜRLÜĞÜNÜZÜ ARTIRMAK İÇİN
BU ALANI MARKANIZIN GÜÇLÜ BİR
VİTRİNİNE DÖNÜŞTÜREBİLİRSİNİZ.**



SEKTÖREL SIKINTILARA GÜNCEL BAKIŞ VE DEĞERLENDİRME



Kongrenin dikkat çekici bölümlerinden biri olan ve **Ufuk Şentürk** moderatörlüğünde gerçekleştirilen “Sektörel Sıkıntılara Güncel Bakış ve Değerlendirme” oturumunda ise jeotermal enerji sektörünün mevcut yapısal sorunları bütüncül bir perspektifle ele alınmıştır.

Yapılan değerlendirmelerde, son dönemde yürürlüğe giren veya mevcut mevzuattan kaynaklanan bazı düzenlemelerin yatırım ortamı üzerindeki etkileri detaylı biçimde analiz edilmiş; özellikle SEÖS Tebliği kapsamında jeotermal santrallerin sanayi tesisi gibi değerlendirilmesinin yenilenebilir enerji niteliğinin düzenlemelerde yeterince yansıtılmamasına ve yatırımcı üzerinde ilave mali yükler oluşturmaya yol açtığı ifade edilmiştir. Yoğuşmayan gazların zamanla doğal olarak azaldığı gerçeği dikkate alındığında, her santral için arıtma tesisi zorunluluğunun tüm JES yatırımcıları tarafından titizlikle yerine getirildiğini ve santrallerin arıtma limitlerinin altında H₂S oranlarını sağladığını ifade ederek, SEÖS cihazı kullanma yükümlülüğü yerine yerine periyodik ölçüm ve çevresel izleme temelli bir yaklaşımın benimsenmesinin daha rasyonel olacağı vurgulanmıştır.

Oturumda ayrıca, jeotermal santrallerin önemli düzeyde iç tüketimi bulunmasına rağmen büyük ovalarda hibrit (GES/RES) kurulumuna izin verilmemesinin üretim verimliliğini düşürdüğü ve yatırım maliyetlerini de artırdığı değerlendirilmiş, mevzuatın hibrit yatırımlara imkân verecek şekilde gözden geçirilmesinin arz güvenliği ile yatırım fizibilitesi arasındaki denge açısından kritik olduğu ifade edilmiştir.

Tarım ve Orman Bakanlığı uygulamaları kapsamında santral alanlarının büyük ova dışına taşınmasının istenmesinin ise beklenenin aksine daha uzun isale hatları ve ilave kuyular nedeniyle hem tarım arazisi kullanımını artırdığı hem de yatırım maliyetlerini yükselttiği yönünde güçlü bir tespit ortaya konmuştur. Yerli Malı Tebliği'nde öngörülen yüksek yerli katkı oranlarının özellikle türbin gibi kritik ekipmanlarda mevcut sanayi altyapısı nedeniyle kısa vadede karşılanamadığı, bu nedenle jeotermal sektörüne özgü gerçekçi ve kademeli yerli katkı kriterlerinin tanımlanması gerektiği ifade edilmiştir.

Yenilenebilir yatırımlar için getirilen süper izin mekanizmasının jeotermal projeleri kapsamaması ise önemli bir politika boşluğu olarak değerlendirilmiş; çok sayıda kurumla yürüyen izin süreçlerinin yatırım sürelerini ciddi biçimde uzattığı dikkate alındığında jeotermalde de bu mekanizmaya dahil edilmesinin yatırım risklerini azaltacağı vurgulanmıştır.



“Jeotermalde Çığır Açan Teknolojiler: Küresel Liderler” panelinde Helios Ventures’tan Volkan Öztürk moderatörlüğünde GA Drilling’den Igor Kocis, EXERGY’den Giacomo Rufo Menghetti, SLB’den Turgut Can Bilmez ve RePG’den Hasan Ayartürk küresel jeotermal teknolojilerdeki son gelişmeleri değerlendirmiştir.



Teknik ve akademik oturumlarda İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü’nden Prof.Dr. Alper Baba jeotermalin uluslararası enerji politikalarındaki yerini ve yenilikçi destek modellerini ele alırken, Nevada Üniversitesi’nden Prof. Dr. Yunus Çengel reenjeksiyon kuyuları yoluyla atık gazların yeraltına basılması konusundaki teknik analiz ve saha uygulamalarını paylaşmıştır.

Ardından Flowex Genel Müdürü Sayın Sinan Akbay ESP Teknolojilerinde Entegre Mühendislik Çözümleri başlıklı sunumlarını paylaşmışlardır.



CLA Partners’dan Av. Çiğdem Dilek yenilenebilir enerji yatırımlarında finansmanın artık “yan konu” olmadığını; yatırımın yapılabilirliğini, hızını ve sürdürülebilirliğini belirleyen ana unsur haline geldiğini ifade etti. Jeotermalde bu etkinin daha güçlü olduğunu, çünkü yüksek başlangıç harcaması ve uzun geri dönüş süresi nedeniyle projenin kaderinin doğru finansman kurgusuna bağlı olduğunu vurguladı.

Sayın Dilek’e göre yatırımcıların finansman yolculuğu tek seferlik bir krediyle sınırlı değil; lisans ve geliştirme aşamasından inşaat-devreye alma dönemine, işletme sürecinden refinansmana uzanan bir döngü olarak ele alınmalı. Bu döngü içinde proje finansmanı temel model olarak öne çıkıyor; burada bankaların odak noktası yatırımcının bilançosundan çok projenin nakit akışı, gelir yapısı ve hukuki güvence seviyesi oluyor. Bu nedenle lisans, bağlantı hakları, satış modeli, sözleşmeler ve izin süreçlerinin sağlam ve öngörülebilir bir çerçeveye oturmasının finansmanın ana koşulu olduğunu belirtti.



Hukuk, Regülasyon ve Politika başlıklı oturumda Enerji Hukuku Araştırma Enstitüsü Başkanı Av. Arsin Demir moderatörlüğünde Av. Süleyman Boşça, Av. İlker Fatih Kıl ve Av. Mert Karamustafaoğlu tarafından sektörün hukuki çerçevesi değerlendirilmiş, sektör değerlendirme oturumunda dile getirilen mevzuat kaynaklı sorunların hukuk perspektifinden tamamlayıcı bir analizi yapılmıştır. Bu kapsamda; Sayın Boşça, jeotermal enerjinin önündeki en büyük riskin "hukuki belirsizlik" olduğunu vurgulayarak Türkiye'nin kaynak, teknoloji ve yatırımcı bakımından güçlü olmasına rağmen sektörün hızlanamadığını söyledi.



**Geçmiş sayıları
okumak için
tıklayınız**



**JESDERGİ 2026 sayılarında
markanızla yer alın;
karar vericilere
doğrudan ulaşın.**



PANEL 1

ODTÜ'den Prof. Dr. Serhat Akın moderatörlüğünde gerçekleştirilen “Jeotermalin Yeni Teknik Ufukları: Dijitalleşme, Veri ve Operasyonel Mükemmellik” başlıklı panelde SLB'den Saad Kısra, Axial Fans'tan Sinan Özçelikay ve Seequent'ten Hayet Bonifay yer aldı.



PANEL 2

“Tedarik Zinciri ve İnovasyon: Sondajdan Santrale” başlıklı panelde NTU'dan Prof. Dr. Niyazi Aksoy moderatörlüğünde; Marubeni-Itochu Tubulars'tan Alun Roberts, Baker Hughes'tan Güvenç Dölek ve Oceanmec'ten N. Timuçin Özkul sondajdan santrale uzanan tedarik yapısını değerlendirdi.



PANEL 3

TMMOB Jeoloji Mühendisleri Odası Yönetim Kurulu Başkanı Hüseyin Alan moderatörlüğünde gerçekleşen “Jeotermalde Kesintisiz Üretim: Operasyon ve Saha Yönetimi” başlıklı panelde Innomotics'ten Ahmet Genç ve GREEN Chemicals'tan Engin Helvacı jeotermalde kesintisiz üretim ve saha yönetimi uygulamalarını paylaşmıştır.

Tamamını izlemek için tıklayınız.



EXERGY'den Giorgia Ruffato büyük ölçekli ORC jeotermal güç üretimindeki yenilikleri aktardı.



Kenya Electricity Generation (KenGen)'dan Dr. Anna Mwangi, Kenya'da gerçekleşen yatırımları ve jeotermal enerjinin mevcut durumu ile politikalarını izleyicilerle paylaştı.



gt@jesder.org



www.geothermalturkey.org



Jeotermal Elektrik Santral Yatırımcıları Derneği (JESDER) Başkanı Ufuk Şentürk, JESDER tarafından düzenlenen GT 2026 9. Türkiye Jeotermal Kongresi kapsamında AA muhabirine sektöre ilişkin değerlendirmelerde bulundu.

Türkiye'nin mevcutta 5 bin megavatlık jeotermal enerji potansiyeline sahip olduğunu belirten Şentürk, ülkenin sahip olduğu jeotermal su kaynaklarının işletmeye alıp elektrik üretimi, tarımsal sera ve kurutma tesisi yatırımlarında kullanılması gerektiğini söyledi.

Şentürk, jeotermal kaynaklara yatırımın artırılmasının sürekli hale gelmesi için bazı sorunların çözülmesi gerektiğine işaret ederek "Süper izin mekanizması, hidrojen sülfür gazları, hibrit sistemlerin devreye alınarak jeotermal santrallerinin maliyetlerinin ve risklerinin düşürülmesi gibi sorunların çözülmesi akabinde jeotermal santralleri büyütürük ekonomiye katkı sağlamak zorundayız. Çünkü Türkiye enerji ithal eden bir ülke ve sadece 1800 megavatlık jeotermal enerji santralleri sayesinde yılda 1 milyar dolarlık doğal gaz ve kömür ithalatının önüne geçiyoruz." diye konuştu.

Jeotermal enerjiyi diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından ayıran unsurun kesintisiz üretim yapabilmesi olduğunu vurgulayan Şentürk, "Eğer jeotermal kaynaklardan enerji üretmezsek alternatifimiz doğal gaz ve kömür olur. Devreye aldığımız her 1 megavatlık santral Türkiye'nin doğal gaz ve kömür ithalatını azaltıyor." dedi.

"Türkiye'nin lityum üretiminde (dünyada) lider olma ihtimali var "

Şentürk, Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü'nün (MTA) Gelişmiş Jeotermal Sistemleri (EGS) test etmeye başladığını belirterek açılan test kuyularının yer altından birbirine bağlanması gerektiğini ve bu işlemin yüksek maliyetli olduğunu anlattı.

Bu sisteme kıyasla daha düşük maliyetli olan tek kuyuyla jeotermal kaynak elde edip yatırıma dönüştürmenin ilk hedef olduğunu altını çizen Şentürk, "Kaynaklarımız yavaş yavaş tükenmeye başladığında enerji fiyatları da artacak ve EGS de daha fizibil hale gelerek sistemimize dahil olacaktır. Avrupa bunun üzerine çok büyük araştırmalar yapıyor fakat bizim sahip olduğumuz jeotermal kaynaklara sahip değiller. Yenilenebilir enerjinin gelişimi için Avrupa'nın gelişmiş jeotermal sistemleri kurmaya ve çalıştırmaya ihtiyacı var." değerlendirmesinde bulundu.

Şentürk, jeotermal kaynakların sadece bir enerji kaynağı olmadığını vurgulayarak "Yer altından aldığımız kaynakların içinde bol miktarda nadir mineral olarak adlandırdığımız lityum, sezyum, selenyum gibi kaynaklar da mevcut. Üniversiteler bazında laboratuvar ortamında lityumu elde etmeyi başardık. Sezyum ve selenyum gibi kıymetli minerallerin elde edilmesi için de üniversitelerimiz JESDER işbirliğiyle çalışıyorlar." ifadelerini kullandı.

Türkiye'de üretilen lityumun artırılabilmesi için mangan madenine ihtiyaç duyulduğunu aktaran Şentürk, şunları kaydetti:

"Türkiye'de maalesef mangan madenleri kapanmış. Tespit edebildiğimiz bir mangan madeni de lityum üretimine uygun değil. Bu yüzden dünya üretiminin yüzde 70'ini yapan Çin'den mangan ithal ediyoruz ancak Çin ithalata sınırlama getirdi ve bizim istediğimiz 2-3 ton mangani 200 kilogramlık paketler halinde taksit taksit gönderiyor. Türkiye'nin lityum üretiminde (dünyada) lider olma ihtimali var. Bizim hesaplarımıza göre mevcut jeotermal santrallerden üretilen suyun içinde yılda 35 bin ton lityum elde edebilecek kapasitemiz var. Bunu elde edersek lityum üretiminde Çin'in önüne geçiyoruz. Çin de bunu istemediği için bize mangani maalesef sakınarak veriyor."

Şentürk, Türkiye'deki mangan madeni sahipleriyle ve Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüyle (MAPEG) lityum üretimine uygun mangan madenlerini çalıştırmayı deneyeceklerini sözlerine ekledi.





ENERJİ MEVZUAT GÜNCELLEMELERİ ve RAPORLAR

14 Şubat 2026 itibarıyla enerji ve çevresel piyasalarda şeffaflık ve piyasa bozucu davranışların önlenmesine ilişkin yeni bir yönetmelik Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Ayrıca, elektrik bağlantı ve ölçüm sistemleri yönetmelikleriyle ilgili önemli teknik ve dijitalleşme değişiklikleri Ocak sonu yayınlanmış ve Şubat ayında piyasa uygulamalarına yansımıştır. 2026 yılına ait kapsamlı yedi enerji sektörü yönetmeliği güncellemesi de yürürlüğe girerek elektrik piyasası işlemlerini etkilemektedir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

ENERJİ PİYASALARINDA VE ÇEVRESEL PİYASALARDA ŞEFFAFLIĞA VE PİYASA BOZUCU DAVRANIŞLARA İLİŞKİN YÖNETMELİK

14 Şubat 2026 tarihinde yayımlanan ve yürürlüğe giren Yönetmelik ile: Enerji piyasalarında ve çevresel piyasalarda şeffaflığın artırılması; Piyasa bozucu davranışların önlenmesine ilişkin usul ve esaslar düzenlendi. Bu yönetmelik enerji piyasalarında düzenleme ve izleme standartlarını güçlendiren önemli bir adım olarak değerlendiriliyor.

Resmî Gazete’de Yönetmeliğin tamamını okumak için tıklayınız.



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

ELEKTRİK PİYASASI BAĞLANTI VE SİSTEM KULLANIM YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

28 Ocak 2026 tarihli Resmî Gazete ile yayımlanan değişikliklerin Şubat ayı uygulaması aktifleştirdi: Lisanssız elektrik üretimi (özellikle yenilenebilir: GES/RES vb.) tesislerinin şebeke bağlantı koşullarında yeni teknik sınırlar konuldu. Bağlantı noktası uzaklığı gibi kriterler belirlendi.

Resmî Gazete’de Yönetmeliğin tamamını okumak için tıklayınız.



Avrupa Birliği Komisyonu Uygun fiyatlı enerjiyi destekleyen eylemler

Bugüne kadar hayata geçirilen tedbir ve gelişmelere ilişkin kapsamlı bir değerlendirme aşağıda sunulmaktadır. Metin en son 26 Şubat 2026 tarihinde güncellenmiştir.

Komisyon, enerji ve lastik etiketleme çerçevesine uyumun daha sade ve daha etkin hale getirilmesine yönelik paydaş görüşlerini toplamak amacıyla bir geri bildirim çağrısı başlatmıştır. Elde edilen geri bildirimler, 2026 yılı sonundan önce kabul edilmesi planlanan ve “Omnibus” olarak adlandırılan teklif üzerinde Komisyonun yürüteceği çalışmalara katkı sağlayacaktır.

Web sitesinden tamamını okumak için tıklayınız.



“Geothermal Market Growth in Türkiye: Policy and Legislative Insights for New Market Entrants” raporu yayınlandı.

Web sitesinden tamamını okumak için tıklayınız.



**GÖRÜNÜRLÜĞÜNÜZÜ ARTIRMAK İÇİN
BU ALANI MARKANIZIN GÜÇLÜ BİR
VİTRİNİNE DÖNÜŞTÜREBİLİRSİNİZ.**