

JESDER

AYLIK HABER BÜLTENİ



Eylül, 2026

Sayı: 2026-8

GT 2027 için Geri Sayım Başladı

JESDER tarafından düzenlenen GT 2027 10. Türkiye Jeotermal Kongresi, 3-4 Şubat 2027 tarihlerinde Ankara'da sektörün önde gelen temsilcilerini bir araya getirmeye hazırlanıyor.

GT 2027 programında; küresel jeotermal gelişmeler, yeni yatırım coğrafyaları, yeni nesil jeotermal teknolojiler, yapay zekâ ve dijitalleşme, yatırım ve finansman modelleri ile COP31 sonrasında enerji gündemindeki dönüşümler gibi başlıkların ele alınması planlanıyor. GT 2027 kapsamında ayrıca davetli konuşmacıların yer aldığı oturumlar, sertifikalı çalıştaylar, networking etkinlikleri, kokteyl ve ödül töreni gibi özel etkinliklerin gerçekleştirilmesi planlanıyor.

Sektörün geleceğine yön verecek fikirlerin ve yeni iş birliklerinin konuşulacağı GT 2027'ye ilişkin gelişmeleri www.geothermalturkey.org adresini takip edebilirsiniz.

GT 2027

TÜRKİYE JEOTERMAL KONGRESİ
GEOTHERMAL TURKEY CONGRESS

3-4 Şubat
Ankara



JESDER, IPA Isıtma ve Soğutma Projesi Seminerinde Jeotermalin Entegre Kullanımını Anlattı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın faydalanıcısı olduğu Avrupa Birliği Katılım Öncesi Yardım Aracı (IPA) III dönemi kapsamındaki "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın Isıtma ve Soğutma Kapasitesinin Geliştirilmesi için Teknik Destek" projesi çerçevesinde önemli bir sektör buluşması gerçekleştirildi. "Türkiye Kojenerasyon Sektörünün Genel Değerlendirmesi ve Termik Santral Kaynaklı Atık Isı Potansiyelinin İncelenmesi" konulu seminerde JESDER Yönetim Kurulu Başkanı Ufuk Şentürk jeotermal kaynakların entegre kullanımına ilişkin bir sunum gerçekleştirdi.

22 Eylül 2026 tarihinde Ankara The Green Park Hotel'de düzenlenen seminerde, kojenerasyon sistemleri ve atık ısının bölgesel ısıtmada kullanımı başta olmak üzere Türkiye'nin ısıtma ve soğutma kapasitesinin geliştirilmesine yönelik çalışmalar ele alındı. Projenin temel amaçları arasında, enerji sektörünün düşük karbonlu ekonomiye geçişinin hızlandırılması, yeşil gündemin teşvik edilmesi ve enerji verimli ısıtma ve soğutma alanında planlama, uygulama, ölçme ve izleme kapasitesinin geliştirilmesi yer alıyor.

Jeotermal Kaynakların Entegre Kullanımı Gündemdeydi

Seminer programında jeotermal enerji de özel bir başlıkla ele alındı. JESDER Yönetim Kurulu Başkanı Ufuk Şentürk, "Jeotermal Kaynaklar ve Kaynağın Entegre Kullanımı" başlıklı sunumuyla jeotermal kaynakların entegre kullanımına ilişkin değerlendirmelerini sektör paydaşlarıyla paylaştı.

Programda ayrıca Türkiye'nin ısıtma-soğutma görünümü, kojenerasyon ünitelerine ilişkin boşluk analizi ve 20 MW ve üzeri kurulu güce sahip termik, jeotermal, biyokütle-biyogaz santrallerinden kaynaklanan atık ısının bölgesel ısıtma sistemlerinde değerlendirilmesi konuları ele alındı.

Jeotermalin Isıtma ve Soğutmadaki Rolü

Seminer, jeotermal kaynakların yalnızca elektrik üretimi perspektifiyle değil, ısıtma ve soğutma sistemleriyle birlikte değerlendirilmesinin önemini ortaya koyan başlıkların gündeme taşınması açısından da dikkat çekti.

JESDER'in katılımıyla gerçekleştirilen sunumda, jeotermal kaynağın farklı kullanım alanlarının bir bütün olarak ele alınması ve mevcut kaynakların daha etkin değerlendirilmesine yönelik yaklaşım öne çıktı.

Enerji verimliliği, atık ısı ve düşük karbonlu ısıtma çözümlerinin birlikte değerlendirildiği seminer, Türkiye'nin enerji dönüşümünde yerli ve yenilenebilir kaynakların ısıtma sektöründeki potansiyelinin de gündemde tutulduğunu gösterdi.

Etkinlik, ETKB/Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı/Isı ve Kojenerasyon Grup Koordinatörü Sn Burhan GÜLDİBİ'nin seminer değerlendirmesi ve kapanış konuşmasının ardından sona erdi.



Ağustos Ayı Elektrik Üretim ve Kurulu Güç Verileri Yayınlandı

2026 yılı Ağustos ayı sonu itibarıyla ülkemiz kurulu gücü 126.944 MW'a ulaşmıştır.

2026 yılı Ağustos ayı sonu itibarıyla kurulu gücümüzün kaynaklara göre dağılımı; %25,5'i hidrolik enerji, %19,5'i doğal gaz, %17,4'ü kömür, %12,2'si rüzgâr, %22'si güneş, %1,4'ü jeotermal ve %2,1'i ise diğer kaynaklar şeklindedir.

Ayrıca Ülkemizde elektrik enerjisi üretim santrali sayısı, 2026 yılı Ağustos ayı sonu itibarıyla 43.844'e (Lisanssız santraller dâhil) yükselmiştir. Mevcut santrallerin 777 adedi hidroelektrik, 69 adedi kömür, 418 adedi rüzgâr, 68 adedi jeotermal, 353 adedi doğal gaz, 41.749 adedi güneş, 410 adedi ise diğer kaynaklı santrallerdir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı



2026 Yılı Ağustos Ayı Verileri

Kaynak	Üretim (MWh)	%	Kurulu Güç (MW)	%
Akarsu	1.350.737,493	3,74	8.432,00	7%
Asfaltit Kömür	137.792,54	0,38	405,00	0%
Atık Isı	68.149,121	0,19	255,00	0%
Barajlı	7.704.010,066	21,35	23.868,00	19%
Biyokütle	675.306,969	1,87	2.168,00	2%
Doğal Gaz	4.045.849,113	11,21	24.861,00	20%
Fuel Oil	60.806,09	0,17	146,00	0%
Güneş	5.335.858,526	14,79	27.638,00	22%
İthal Kömür	6.824.248,92	18,92	10.466,00	8%
Jeotermal	774.415,85	2,15	1.798,00	1%
Linyit	4.039.557,36	11,20	10.244,00	8%
Rüzgar	4.692.141,195	13,01	15.397,00	12%
Taş Kömür	369.051,91	1,02	916,00	1%
TOPLAM	36.077.925,153	100	126.594,00	100%



TEİAŞ



Geçmiş sayıları
okumak için
tıklayınız



Türkiye Yeşil Taksonomisi Yönetmeliği Yürürlüğe Girdi

24 Eylül 2026 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanan **Türkiye Yeşil Taksonomisi Yönetmeliği** ile ekonomik faaliyetlerin çevresel sürdürülebilirlik açısından sınıflandırılmasına yönelik yeni bir çerçeve oluşturuldu. Düzenleme, jeotermal enerji faaliyetlerini de belirlenen teknik kriterler kapsamında taksonomi sistemine dahil ediyor.

2021 yılında yayımlanan Yeşil Mutabakat Eylem Planı kapsamında hazırlanan Türkiye Yeşil Taksonomisi Yönetmeliği; hangi yatırımların çevresel açıdan sürdürülebilir olduğunu belirlemede yol gösterici olacak.

Yeni düzenlemeye göre, bir ekonomik faaliyetin taksonomiye uyumlu olabilmesi için 6 çevresel hedeften en az birine önemli katkı sağlarken diğerlerine önemli ölçüde zarar vermemesi ve asgari sosyal koruma önlemlerine uyması gerekecek.

İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından yürütülecek olan Türkiye Yeşil Taksonomisi Yönetmeliği ile şirketlerin ve finans kuruluşlarının sürdürülebilirlik karneleri standart bir yapıya kavuşuyor. Düzenleme, ülkenin net sıfır emisyon hedefine ve yeşil büyüme vizyonuna hizmet edecek ekonomik faaliyetlerin çerçevesini çiziyor.

Yönetmelik kapsamında düşük karbonlu ekonomiye geçişi kolaylaştırmak ve Avrupa Birliği’nin iklim değişikliği standartları ile politikalarına uyum sağlamak amacıyla ulusal bir yeşil taksonomi mevzuatı hazırlandı.

Taksonomiye Uyum İçin 3 Genel Şart

Yönetmelik uyarınca, bir ekonomik faaliyetin "Uyumlu Ekonomik Faaliyet" (Yeşil Taksonomiye Uyumlu) olarak kabul edilebilmesi için üç temel şartı aynı anda yerine getirmesi zorunlu tutuldu:

- **Önemli Ölçüde Katkı:** Faaliyetin, belirlenen çevresel hedeflerden en az birine önemli ölçüde katkı sağlaması gerekiyor.
- **Önemli Zarar Vermeme:** Katkı sağlanan hedef dışındaki diğer hiçbir çevresel hedefe önemli ölçüde zarar verilmemesi şartı aranıyor.
- **Asgari Sosyal Koruma:** Faaliyetlerin, temel insan hakları, işçi hakları ve ulusal sosyal güvenlik mevzuatını kapsayan asgari sosyal koruma önlemlerini ihlal etmemesi gerekiyor.

6 Çevresel Hedef Belirlendi

Ekonomik faaliyetlerin çevresel sürdürülebilirliğini ölçmek için temel alınacak 6 çevresel hedef sıralandı; sera gazı emisyonlarının azaltımı, iklim değişikliğine uyum, su ve deniz kaynaklarının sürdürülebilir kullanımı ve korunması, döngüsel ekonomiye geçiş, kirliliğin önlenmesi ve kontrolü, biyoçeşitliliğin ve ekosistemlerin korunması ile restorasyonu.

Sektörler ve Teknik Tarama Kriterleri

Yönetmelik kapsamında hazırlanan Teknik Tarama Kriterleri 16 Sektör ve 137 Ekonomik Faaliyetten oluşuyor. Süreçte öncelikle AB Taksonomisi’nde yer alan ekonomik faaliyetlerle başlandı, ancak AB Taksonomisi’nden farklı olarak Türkiye Yeşil Taksonomisi’ne ülke yapısı gereği kritik önem taşıyan tarım ve turizm sektörleri de dahil edildi. İlerleyen aşamalarda eklenecek sektör ve ekonomik faaliyetler, Teknik Uzman Grubu ve Türkiye Taksonomi Komitesi çalışmaları ile belirlenecek. Teknik Tarama Kriterleri İklim Değişikliği Başkanlığı’nın resmi web sayfasından duyurulacak.

Kaynak: İklim Değişikliği Başkanlığı - Yönetmeliğe ulaşmak için tıklayınız.



Türkiye'nin Enerji Dönüşümünde Tarihi Adım: "2040 Yeni Enerji Mimarisi" Vizyonu Açıklandı!

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) ve **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı** iş birliğiyle hazırlanan Türkiye 2026 Enerji Politikaları İnceleme Raporu, İstanbul Finans Merkezi'ndeki EPIAŞ ofisinde düzenlenen geniş katılımlı bir lansmanla kamuoyuna duyuruldu. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ile IEA Başkanı Fatih Birol'un liderliğinde gerçekleşen zirvede JESDER, Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Hüsnü Dökmeci tarafından temsil edildi.

Toplantının genel mesajı, Fatih Birol'un küresel enerji sistemi perspektifi ile IEA'nın Türkiye değerlendirmesi ve Bakan Bayraktar'ın açıkladığı "2040 Türkiye Yeni Enerji Mimarisi"nin büyük ölçüde birbirini tamamladığı yönündeydi.

Toplantıda konuşan Bakan Bayraktar, yenilenen stratejilerin odağında üç temel hedef olduğunu belirtti: **Talep yönetimi, dışa bağımlılığın azaltılması ve karbonsuzlaşma**. Türkiye'nin küresel iklim kriziyle mücadele kapsamında 2053 karbon nötr hedefine sarsılmaz bir inançla ilerlediğini vurgulayan Bayraktar, bu dönüşümün en büyük anahtarının ise elektrifikasyon olacağını kaydetti.

"Türkiye'yi elektrikleştireceğiz"

Toplantının öne çıkan mesajlarından biri Bakan Bayraktar'ın "Türkiye'yi elektrikleştireceğiz" ifadesi oldu. Bayraktar, ulaştırmada elektrifikasyon oranının halen yüzde 1'in altında olduğunu belirterek, 2035 yılına kadar Türkiye yollarındaki elektrikli araç sayısının 8-10 milyona ulaşmasının hedeflendiğini açıkladı. Soğutma ihtiyacındaki artışın da elektrik talebi üzerinde önemli bir baskı oluşturduğunu belirten Bayraktar, yalnızca üretim kapasitesinin değil, elektrik şebekesinin de bu yeni talep yapısına hazırlanması gerektiğini vurguladı.



Türkiye'nin yenilenebilir enerji potansiyelinin oldukça yüksek olduğuna dikkat çeken Bayraktar, mevcut hedeflerin daha ileri taşınabileceğini ve önümüzdeki dönemde her yıl 8-10 bin megavat seviyesinde yeni kapasitenin devreye alınmasının önem taşıdığını belirtti.

IEA'nın Türkiye 2026 Enerji Politikaları İncelemesi de bu dönüşümün önemli bir bileşeni olarak yenilenebilir enerji kapasitesinin artırılmasına işaret ediyor. Rapora göre yenilenebilir kaynaklar 2025 yılında Türkiye'nin elektrik üretiminin **yüzde 43'ünü karşılarken**, Ulusal Enerji Planı kapsamında bu oranın 2035 yılında **yüzde 55'e yükselmesi** öngörülüyor.

IEA'dan "elektrik çağı" vurgusu

IEA Başkanı Fatih Birol, Türkiye'nin son 10 yılda yıllık ortalama yaklaşık yüzde 5 elektrik talebi artışı gösterdiğini ve Türkiye'nin bu oranla IEA üyeleri arasında elektrik talebi en hızlı büyüyen ülke olduğunu belirtti.

Bir diğer önemli mesajı ise COP31 kapsamında gündeme gelen "**35 by 35**" hedefiydi. Birol, küresel ölçekte elektrik kullanımının toplam enerji tüketimindeki payının bugün yaklaşık yüzde 23-24 seviyesinde olduğunu, **2035 yılında bu oranın yüzde 35'e çıkarılmasının** hedeflendiğini ifade etti.

Yeni aşama: Üretilen enerjiyi sisteme entegre etmek

IEA'nın Türkiye değerlendirmesinin temel mesajlarından biri, hızlı yenilenebilir enerji büyümesinin beraberinde yeni sistem ihtiyaçları getirdiği yönünde. IEA, 2035'e kadar iletim hatları, trafo merkezleri ve batarya depolama kapasite-sinde planlanan büyük artışın bu dönüşümün ölçeğini ortaya koyduğunu belirtiyor.

IEA'nın en kritik tespitlerinden biri, Türkiye'nin artık sadece "yenilenebilir kapasite ekleme" aşamasından "bu kapasiteyi sisteme entegre etme" aşamasına geçtiği yönündeydi.

Bu nedenle;

- iletim ve dağıtım yatırımları,
- depolama,
- esneklik,
- dijitalleşme,
- enterkonneksiyonlar,
- talep tarafı yönetimi önümüzdeki dönemin kritik yatırım alanları olarak öne çıkıyor.



Nükleer enerji ise değişken yenilenebilir kaynakları tamamlayan düşük karbonlu ve dispatchable kapasite olarak değerlendirildi.

Bu nedenle Türkiye açısından önümüzdeki dönemin temel sorusu yalnızca "**ne kadar yenilenebilir enerji üreteceğiz?**" değil; aynı zamanda "**bu üretimi güvenilir ve ekonomik bir enerji sistemi içerisinde nasıl yöneteceğiz?**" sorusu olacak.

Enerjide Üç Temel Sütun ve Kamu Şirketlerinin Dönüşümü

Açıklanan raporda, hızla büyüyen elektrik tüketiminin karşılanması ve enerji arz güvenliğinin tahkim edilmesi öncelikli gündem maddesi olarak yer aldı. Türkiye'nin enerjide devler ligine çıkabilmesi için yürütülen kurumsal reformlara değinen Bakan Bayraktar; Türkiye Petrolleri (TPAO), BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ ve Eti Maden gibi köklü kamu kuruluşlarının küresel ölçekte birer "**milli şampiyon**" haline dönüştürüleceğini ifade etti.

Lansmanda dikkat çeken diğer stratejik yatırım başlıkları ise şunlar oldu:

- **Yerli Üretim:** Sakarya Gaz Sahası ve Gabar'daki yerli petrol/doğal gaz üretimlerinin kararlılıkla artırılması.
- **Geleceğin Nükleer Teknolojisi:** Büyük ölçekli nükleer santrallerin yanı sıra sanayide karbon sıfır geçişi kolaylaştıracak Küçük Modüler Reaktör (SMR) yatırımlarına hız verilmesi.
- **Altyapı Direnci:** Büyüyen rüzgar, güneş ve jeotermal gibi yenilenebilir enerji kapasitesini sisteme güvenli bir şekilde entegre edecek güçlü şebeke ve batarya depolama projeleri.

Sektör Temsilcilerinden Katılım ve Jeotermalde Sürdürülebilirlik Vurgusu

JESDER Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Hüsnü Dökmeci'nin toplantıya katılımı, jeotermal sektörünün Türkiye'nin yeni enerji mimarisine ilişkin politika ve yatırım gündemini yakından takip ettiğini ortaya koydu. Türkiye'nin baz yük enerji ihtiyacını karşılamada ve karbonsuzlaşma hedeflerinde kritik bir role sahip olan jeotermal enerji yatırımları, raporun yenilenebilir enerji başlığında özel bir yer tuttu. Lansmanda, Türkiye'nin jeotermal potansiyelinin hem elektrik üretiminde hem de sanayi ve konut ısıtmasında daha entegre bir şekilde kullanılması, sürdürülebilir üretim standartlarının kamu-özel sektör iş birliğiyle artırılması gerektiği öne çıktı.



Geothermal Rising, ilk Teknoloji Ödülleri'nin kazananlarını açıkladı

Geothermal Rising, sondaj ve rezervuar geliştirme çalışmalarından verimlilik, maliyet düşürme ve proje ölçeklenebilirliğine kadar sektörün en önemli zorluklarından bazılarını ele alan teknolojileri ödüllendiren ilk Geothermal Rising Teknoloji Ödülleri'nin kazananlarını açıkladı.

Jeotermal enerjideki artan teknoloji ve inovasyon dalgasını vurgulayan ilk Teknoloji Ödülleri, jeotermal geliştirme çalışmalarını iyileştirmek, maliyetleri ve riskleri azaltmak, verimliliği artırmak ve sektör genelinde yeni fırsatların önünü açmak için yapılan çalışmaları takdir ediyor. 2026 yılı kazananları şu şekildedir:

- 400C Energy – Calidus Multistage Hydraulic Fracturing
- Baker Hughes – Vulcanix Geothermal Drill Bit Solution
- Enegis – Permeable Fracture Imaging
- Exergy – Radial Outflow Gemini Turbine
- Geothermal Radar – Interactive Geothermal Maps

Teknoloji Ödülleri, gelişmekte olan teknolojileri ve bunların arkasındaki insanları ön plana çıkarmayı amaçlayan yeni bir Geothermal Rising programını temsil etmektedir. Ödül sahipleri, Ticari Uygunluk (%30), Teknik Yenilik (%30), Teknoloji Hazırlık Seviyesi (TRL) (%20), ESG (%15) ve Sektör Desteği/Sunum (%5) kriterlerine göre seçilmiştir.

Kesintisiz ve güvenilir enerjiye olan talep arttıkça, jeotermal teknolojiye gelişmeler, geliştirme riskini azaltma, proje ekonomisini iyileştirme ve jeotermal enerjinin yeni pazarlarda yaygınlaştırılması için fırsatlar yaratıyor. Teknoloji Ödülleri, bu ilerlemeyi hızlandırmaya yardımcı olan teknolojileri ödüllendirmek amacıyla oluşturuldu.

THINK GEOENERGY 

TECH AWARD WINNERS



JESDER, Sektörün Öncelikli Gündemini Cumhurbaşkanlığı Yatırım Ofisi'ne Taşdı

JESDER Yönetim Kurulu Başkanı Ufuk Şentürk ve Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Hüsnü Dökmeci, 30 Eylül 2026 tarihinde Cumhurbaşkanlığı Yatırım Ofisi'nin Ankara'daki ofisinde, Kamu-Özel Sektör İşbirliği Daire Başkanı Ali Kamil Özmen ile bir araya geldi. Görüşmede, jeotermal elektrik üretim sektörünün yatırım ortamını doğrudan etkileyen öncelikli sorunları ve çözüm önerileri ele alındı.

JESDER heyeti tarafından gerçekleştirilen görüşmede, jeotermal elektrik yatırımlarının önündeki idari, teknik ve ekonomik sorunlar kapsamlı şekilde değerlendirildi. Sektörün temel yaklaşımının yeni ve ayrıcalıklı bir destek mekanizması oluşturulmasından ziyade, jeotermalin kendine özgü yatırım ve işletme yapısının mevcut mevzuat ve piyasa düzenlemelerinde dikkate alınması olduğu vurgulandı.

Sektörün beklentisi: Daha öngörülebilir yatırım ortamı

JESDER tarafından Yatırım Ofisi'ne sunulan değerlendirmede; izin süreçlerinin hızlandırılması, kuyubaşı ve iletim hatlarına ilişkin uygulamaların netleştirilmesi, mevcut jeotermal sahalarda kontrollü hibrit yatırımların önünün açılması, çevresel izleme sistemlerinin saha koşullarıyla uyumlu hale getirilmesi ve YEKDEM sonrası gelir öngörülebilirliğinin korunması sektörün öncelikli kamu politikası başlıkları olarak ortaya konuldu.

JESDER, bu alanlarda yapılacak hedefli düzenlemelerin mevcut yatırımların sürdürülebilirliğine, yeni yatırım kararlarının desteklenmesine ve Türkiye'nin enerji arz güvenliği ile yerli ve yenilenebilir kaynak kullanım hedeflerine katkı sağlayacağını değerlendiriyor.



Denizli Büyükşehir Belediyesi Sarayköy Jeotermal Sahasını Elektrik Üretimi İçin Kiraya Veriyor

Denizli Büyükşehir Belediye Başkanlığı, Denizli ili Sarayköy ilçesi Tekke Mahallesi mevkiinde yer alan J-559/C işletme ruhsat numaralı jeotermal sahayı, jeotermal kaynağa dayalı elektrik enerjisi üretilmek üzere kiraya çıkarmak için ihale ilanına çıktı. Toplam 3.470 hektar alanı kapsayan Sarayköy jeotermal sahası, 5686 sayılı Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu çerçevesinde işletilecek.

Kiralama süresi, mevcut işletme ruhsatının bitim tarihi olan 2 Haziran 2041 tarihine kadar devam edecek. Kanun hükümleri uyarınca ruhsat süresinin uzatılması ve kiracının lisans süresini uzatması halinde sözleşme yeni ruhsat süresine göre yenilenecek.

İhale Şartları ve EPDK Lisans Gereksinimi

Kapalı teklif usulü artırma suretiyle (2886 sayılı Devlet İhale Kanunu Madde 35/a) gerçekleştirilecek ihalede, isteklilerin teknik yetkinliği ön planda tutuluyor. İhaleye katılacak gerçek veya tüzel kişilerin (ya da %50'den fazla hissesine sahip bağlı ortaklıklarının / ortak girişimlerde pilot ortağın) EPDK'dan alınmış en az 10 MW'lık Elektrik Üretim Lisansı veya Ön lisansı sunması şart koşuluyor.

- Tahmin Edilen Yıllık Sabit Kira Bedeli: 55.000.000,00 TL (KDV Hariç)
- Saha İşletme Ciro Payı: Yıllık saha işletme cirosunun %8,00'i
- Geçici Teminat Tutar: 24.750.000,00 TL
- İhale Tarihi ve Saati: 22 Ekim 2026 Perşembe, Saat 10:10
- İhale Yeri: T.C. Denizli Büyükşehir Belediyesi Encümen Salonu (Merkezeferdi / Denizli)

İhale şartnamesi, Denizli Büyükşehir Belediyesi İşletme ve İştirakler Dairesi Başkanlığı'nda bedelsiz görülebileceği gibi 5.000 TL karşılığında temin edilebilecek.

Kaynak: jeotermalhaber.com



Yayınlanan Raporlar



IEA - Türkiye 2026 - Energy Policy Review



IRENA - Long-term energy scenarios and low-emission development strategies: Aligning energy and climate planning



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