

Çates Elektrik Üretim

2025

1. Yarıyıl Yatırımcı Sunumu



A Finansal Sonuçlara İlişkin Değerlendirme

B Şirket Hakkında Bilgiler

C Sektör Hakkında Bilgiler

D Öne Çıkanlar 2025 1. Yarıyıl

E Ekler

Çatalağzı Termik Santrali, 2025 yılının ilk yarıyılında 923 GWh brüt elektrik üretimi, 2.610 milyon TL hasılat, 297 milyon TL FAVÖK ve 232 milyon TL net dönem zararı ile tamamlamıştır.

- Santralimiz, yılın ilk yarıyılında **923 GWh** brüt elektrik üretimi gerçekleştirmiştir.
- Santralimiz, yılın ilk yarıyılında **%74 emre amadelik** oranı ve **%68 kapasite kullanım faktörüyle** başarılı bir performans sergilemiştir.
- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), elektrik piyasalarında uygulanan PTF tavan fiyatında artış yapılmıştır. **05 Nisan 2025** tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Gün Öncesi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasasında uygulanan azami fiyat limiti **3.000 TL/MWh**'den **3.400 TL/MWh**'ye yükseltilmiştir.
- 2025 yılı 1. yarıyılında ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) **2.379,63 TL/MWh** olarak gerçekleşmiştir.
- 30.06.2025 tarihi itibarıyla mali tablolarımızda kaydedilen 232 milyon TRY tutarındaki dönem zararı, 188,7 milyon TRY tutarındaki Net Parasal Kayıp ve 31,6 milyon TRY tutarındaki Ertelenmiş Vergi Giderinden oluşmaktadır. Bu iki kalem, faaliyet dışı muhasebe işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Brüt Kâr tutarımız 30.06.2024 seviyesinin üzerinde gerçekleşmiştir.

Şirket Hakkında Bilgiler





Çatalağzı Termik Santrali
Zonguldak, 314,68 MW



Çatalağzı (ÇATES) Termik Santrali

Santralin Kurulu Olduğu Şehir/İlçe	Lisans Numarası	Lisanslı Kurulu Güç	Lisans Düzenleme Tarihi	Düzenleme Tarihinden İtibaren Lisans Süresi	İşletmeye Alınma Tarihi
Zonguldak / Çatalağzı	EÜ/5358-1/03178	314,68 MWe/ 319,6 MWm	18.12.2014	49 Yıl	22.12.2014

- Şirket, devreye alma çalışmaları Ünite 1 ve Ünite 2 için sırasıyla 1989 ve 1991 yılında tamamlanan Santral 2x157,34 MWe olmak üzere toplamda 314,68 MWe gücünde olan iki üniteden oluşmaktadır. Santrali'ndeki 1. Ünite, 1990 yılında ve 2. Ünite, 1991 yılında ticari işletmeye (sisteme elektrik verme) başlamıştır.
- Şirket, Zonguldak bölgesinden elde edilen kömürün değerlendirilerek elektrik üretiminde kullanılması amacıyla kurulmuş ve 2014 yılında Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın açtığı ihale sonrasında varlık satışı yoluyla iktisap edilmiştir. Şirket'in 2014 yılında başlamak üzere 49 yıllığına elektrik üretim lisansı bulunmaktadır. Santral, özelleştirme öncesinde EÜAŞ bünyesinde faaliyet göstermekteydi.
- Şirket, 18 Aralık 2014 tarihli EÜ/5358-1/03178 numaralı elektrik üretim lisansı ile çeşitli maden ve kömüre dayalı çalışan termik santral üzerinden elektrik enerjisi üretmekte ve satmaktadır. Söz konusu lisans 22 Aralık 2063 tarihine kadar geçerlidir.
- Çatalağzı Termik Santrali, Cumhuriyetimizin ilk termik santrali olarak ülke sanayisinin gelişiminde önemli rol oynamıştır. Şirket'in yıllık ortalama enerji üretim kapasitesi 2.286 GWh'tır.

Santral Ekipmanları

Kazan: Tekrar kızdırıcılı, tek ocaklı, domlu tabii sirkülasyonlu kazan. (Kazan, kömürün yakılarak saf suyun kızgın buhara dönüştürülmesi gerekli enerjinin elde edildiği proses. Markası: Transelektro)

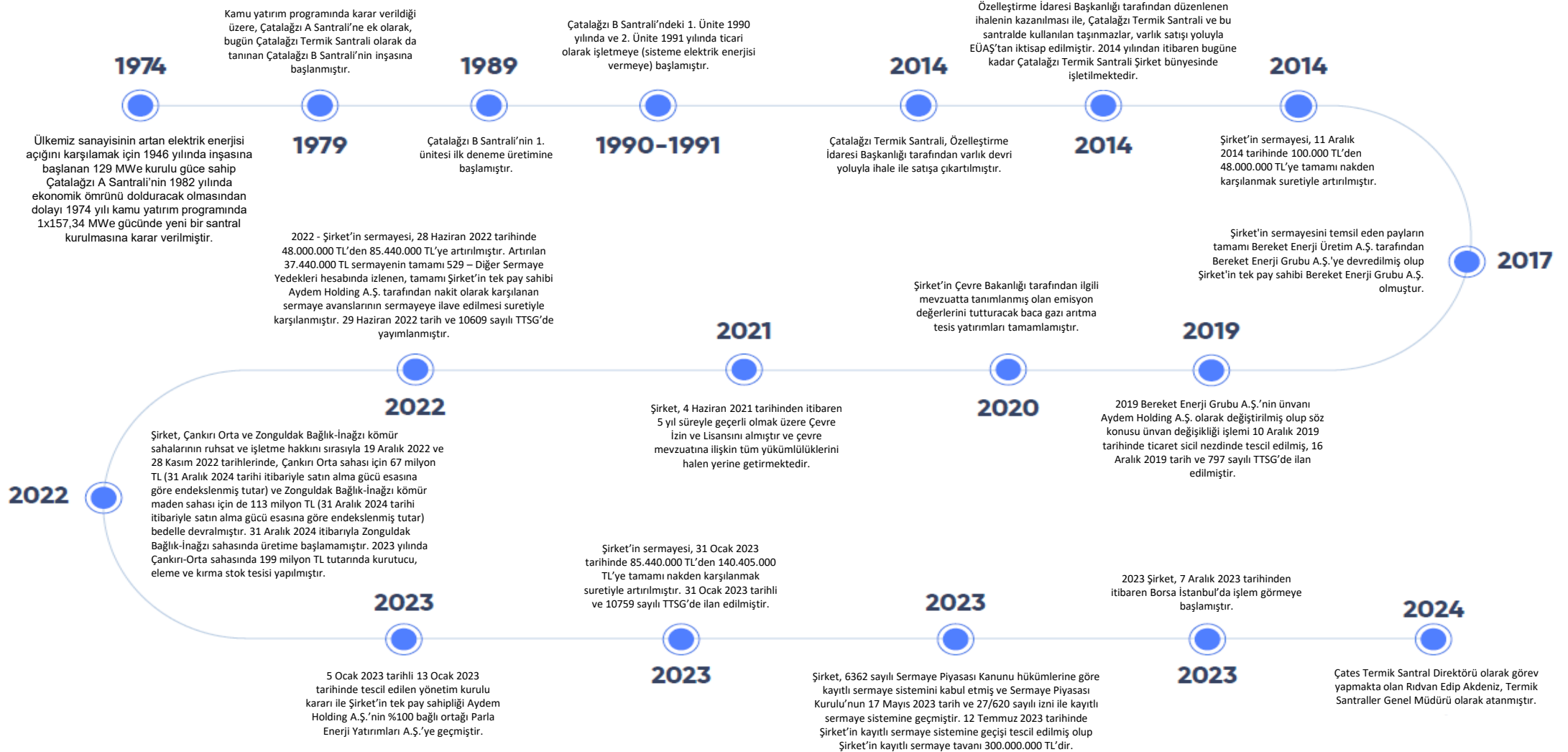
- Kapasitesi: 480 t/h
- Buhar Sıcaklığı: 535 °C
- Buhar Basıncı: 139,5 kg/cm²

Türbin: İki silindirli, çift egzozlu, tekrar kızdırıcılı hatlı, kondenserli türbin. (Kızgın buharın türbini 3.000 de/dk döndürmesiyle akuple olan generatörün döndürülmesini sağlar. Markası: Mitsubishi)

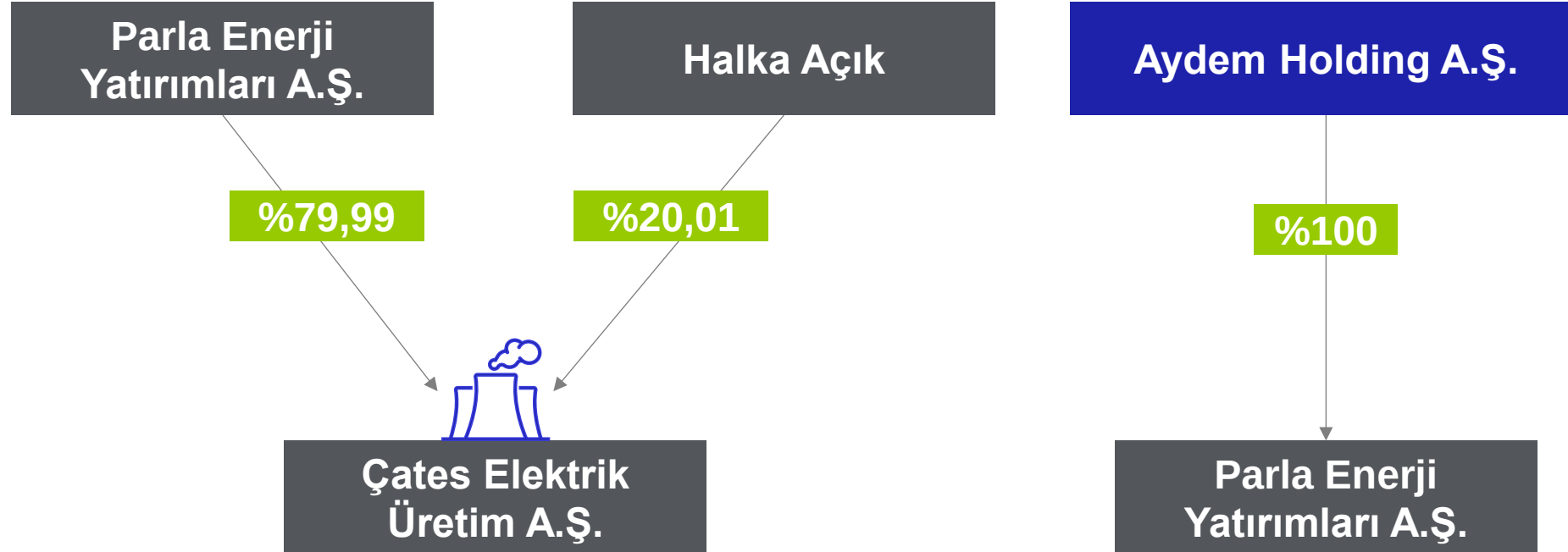
- Kapasitesi: 157.340 kW/h
- Buhar Basıncı: 135 kg/cm²
- Sıcaklığı: 535 °C
- Dönme Hızı: 3.000 de/dk

Generatör: Hidrojen soğutmalı, 3 fazlı generatör. (Akuple olduğu türbinle beraber 3.000 de/dk döndürülürken rotorunun ikazlanmasıyla enerji üreterek enterkonnekte sisteme iletilmek üzere step-up trafosunu beslemektedir. Markası: Mitsubishi)

- Kapasitesi: 180 MVA
- Çıkış Gerilimi: 15 KV
- Frekansı: 50 Hz



Şirket paylarının %79,99'u Parla Enerji Yatırımları A.Ş. (Parla Enerji) ait olup kalan %20,01'lik pay halka açık statüdedir. Parla Enerji'nin tamamı (%100) Aydem Holding'e aittir.



Çatalağzı Termik Santralinde operasyonlarımız Entegre Yönetim Sistemi ile yürütülmektedir. Uluslararası kabul görmüş sertifikalarımız, enerjinin güvenli ve verimli bir şekilde üretilmesini sağlamaktadır.



ISO 14001
Çevre Yönetim Sistemleri



ISO 50001
Enerji Yönetim Sistemi



ISO 9001
Kalite Yönetim Sistemleri



ISO 45001
İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri

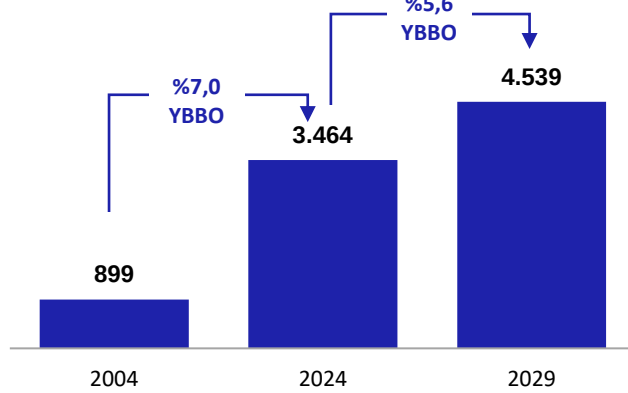


ISO 27001
Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi

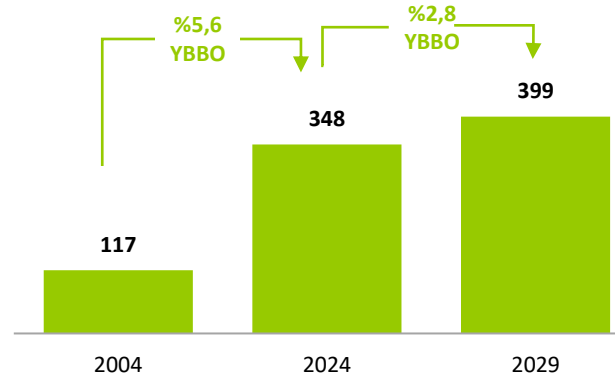


Sektör Hakkında Bilgiler

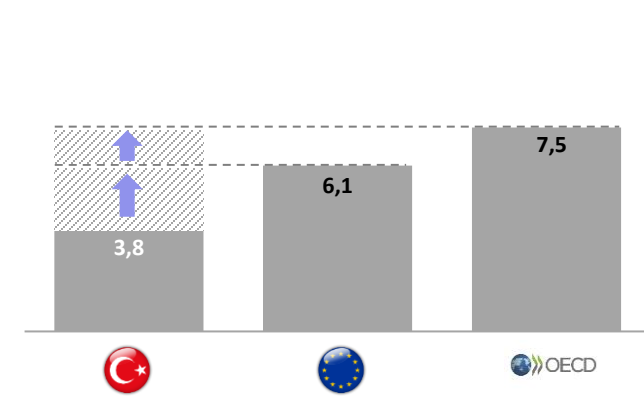
Türkiye GSYİH büyümesine paralel

Reel GSYİH (milyar ABD\$)¹

...artan elektrik talebi...

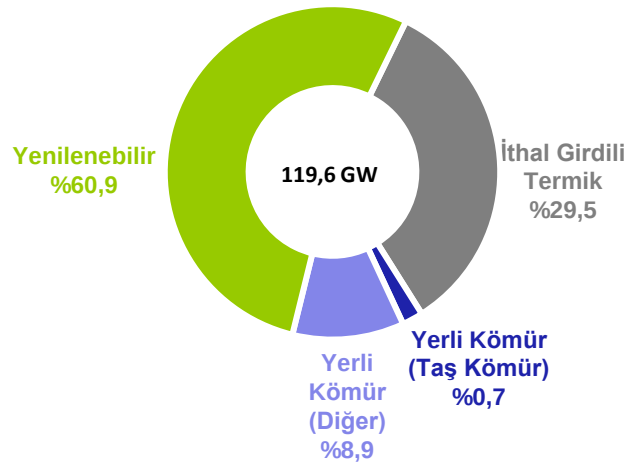
Elektrik talebi (TWh)²

... ve önemli büyüme fırsatları

Kişi başı elektrik tüketimi (MWh/yıl)³

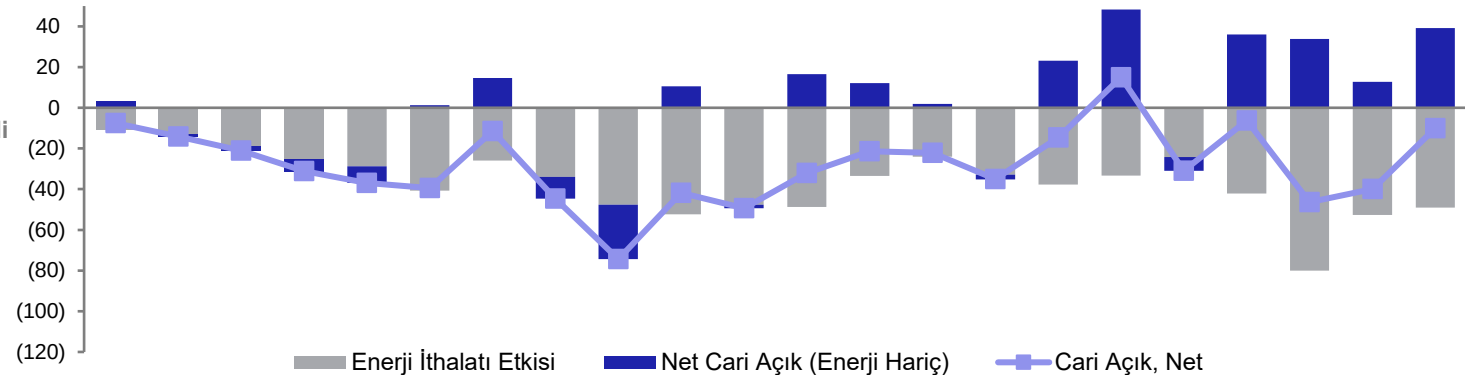
Türkiye, cari açığın ve enerjide dışa bağımlılığın azaltılması için yerli kömür önemli bir hale gelmektedir.

Türkiye: Toplam Kurulu Güç (Haziran 2025)



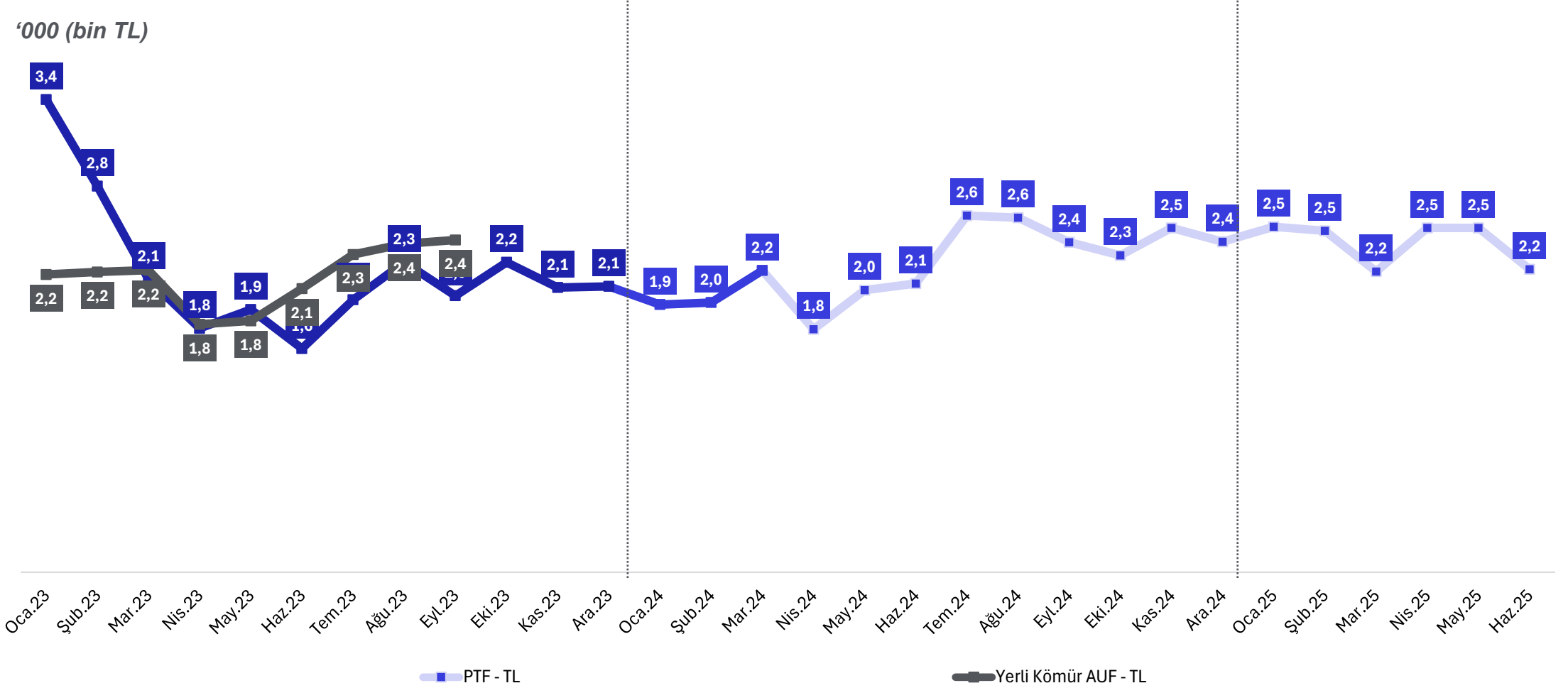
milyar ABD\$

2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024



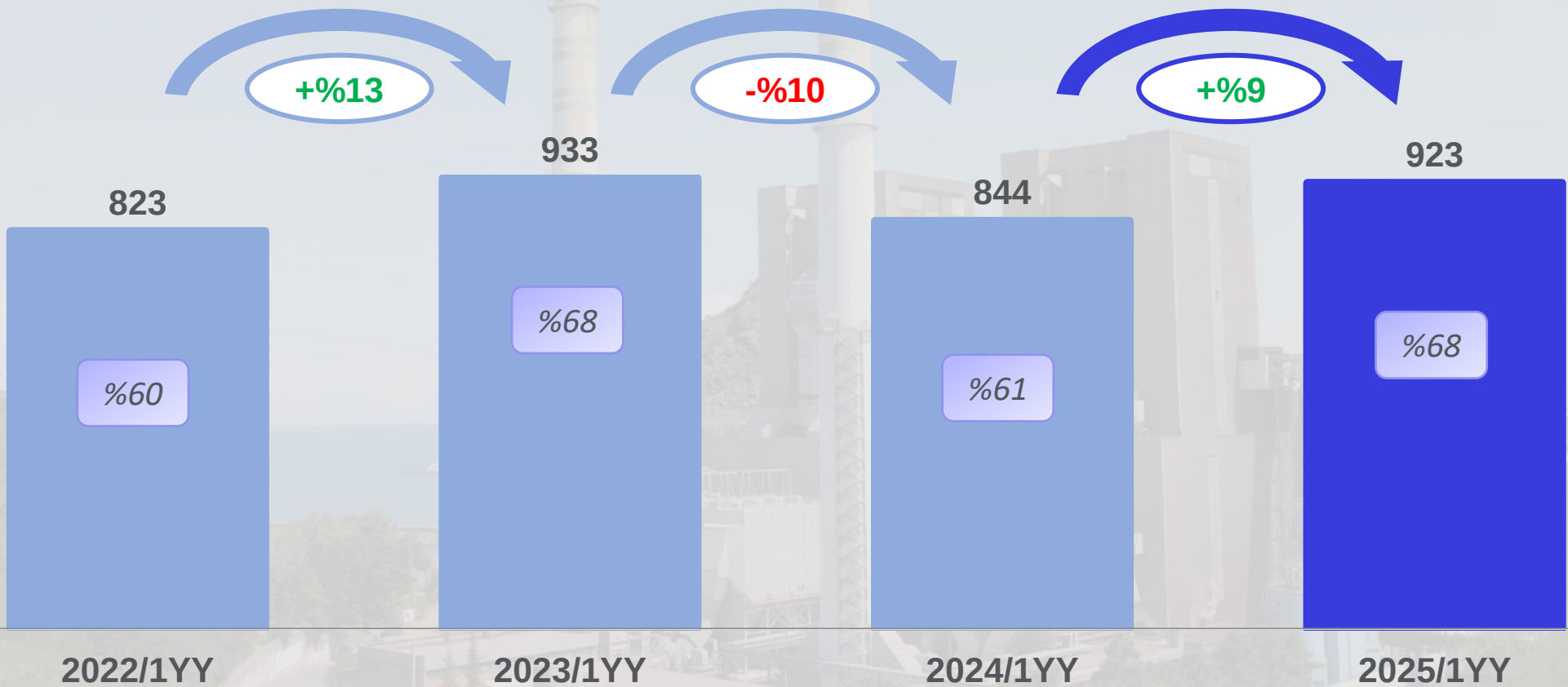
Kaynak: IMF, TEİAŞ, Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası, TÜİK, Uluslararası Enerji Ajansı

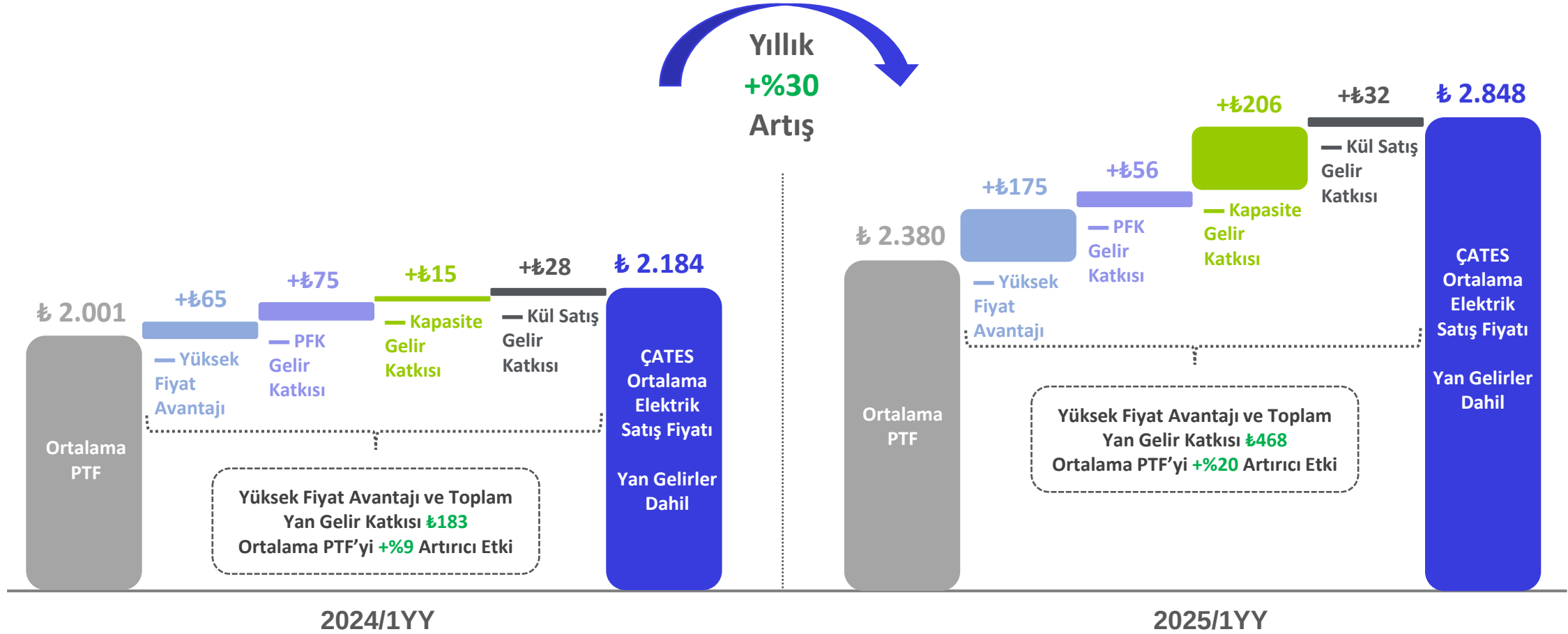
¹ 2004-2024 gerçekleşen, 2029 tahmini, IMF verileri (Aralık 2024)² 2004-2024 gerçekleşen verileri son yayınlanan TEİAŞ raporundan alınmıştır, 2029 tahmini TEİAŞ 10 yıllık Talep Tahminleri Raporundan alınmıştır (Aralık 2024)³ IEA verileri (Aralık 2023)



Öne Çıkanlar 2025 1. Yarıyıl

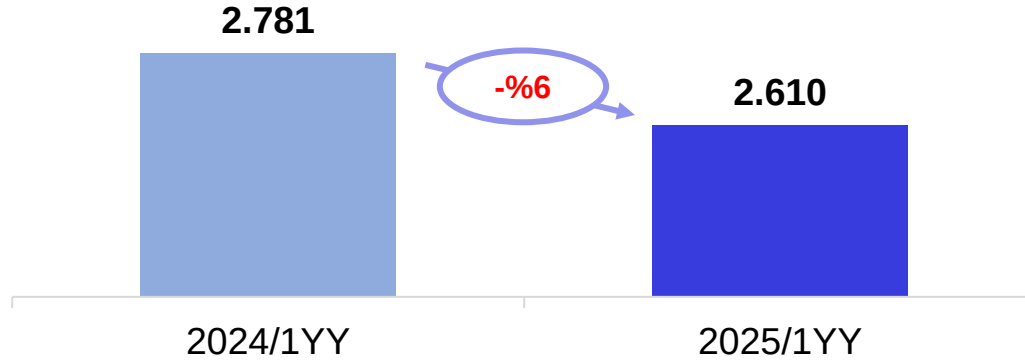
Brüt Elektrik Üretimi (GWh)





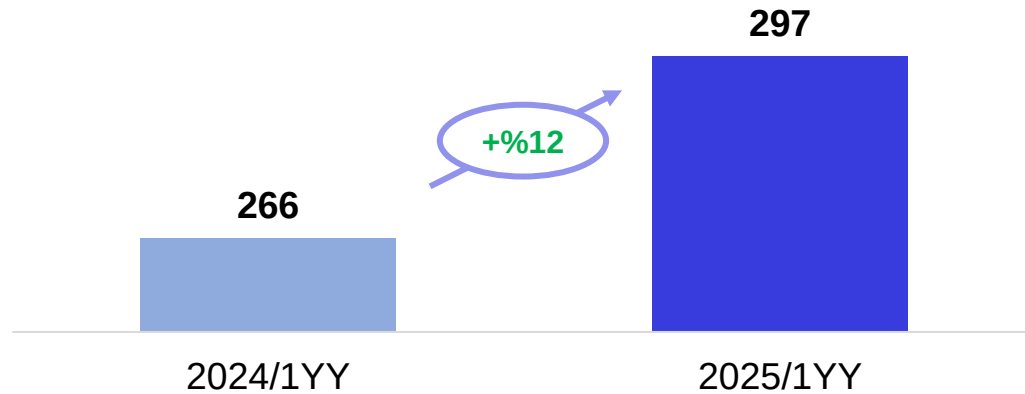
Satış Geliri

mn TL



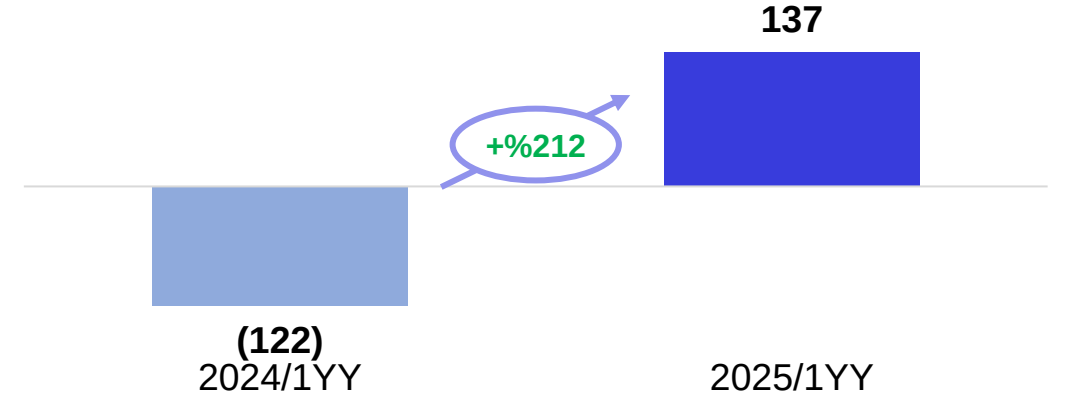
FAVÖK

mn TL



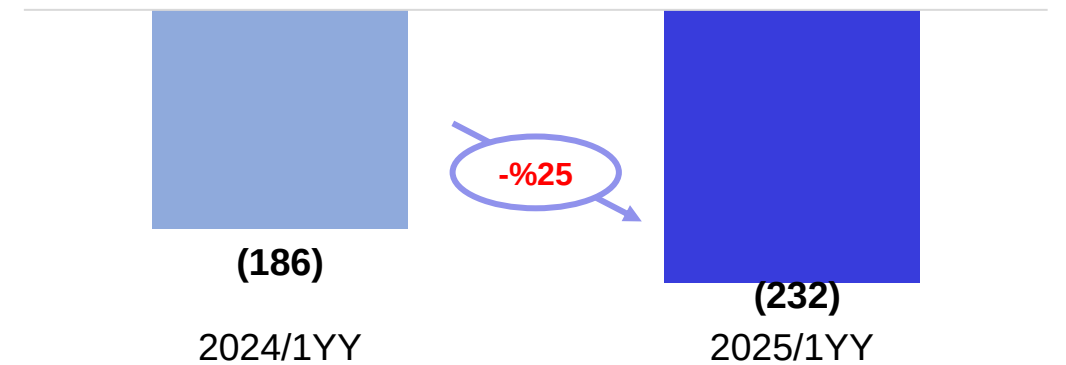
Brüt Kar

mn TL



Net Kar

mn TL



Nakit ve Nakit Benzerleri

mn TL

470

55

2024

2025/1YY

Net Finansal Borç

mn TL

25

(374)

2024

2025/1YY

Net İşletme Sermayesi

mn TL

1.672

1.776

2024

2025/1YY

Hisse Başı Kazanç / (Kayıp)

TL

(1,13)

2024/1YY

(1,41)

2025/1YY

Ekler

Özet Finansal Durum Tablosu (Milyon TL)	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar	2.061	2.021
Duran Varlıklar	8.640	8.943
Toplam Varlıklar	10.700	10.964
Kısa Vadeli Yükümlülükler	284	349
Uzun Vadeli Yükümlülükler	861	824
Toplam Yükümlülükler	1.145	1.173
Özkaynaklar	9.556	9.792
Toplam Yükümlülükler ve Özkaynaklar	10.700	10.964

Özet Kâr veya Zarar Tablosu (Milyon TL)	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Hasılat	2.610	2.781
Satışların Maliyeti	(2.473)	(2.903)
Brüt Kâr	137	(122)
Genel Yönetim Giderleri	(294)	(201)
Esas Faal. Diğer Gel., Net	127	62
Faaliyet Kârı / (Zararı)	(31)	(261)
Amortisman ve İtfa Giderleri	(328)	(527)
FAVÖK	297	266
FAVÖK Marjı	%11	%10
Yatırım Faaliyetlerinden Gel., Net	0,04	1,04
Finansman Gelirleri / (Giderleri), Net	(170)	119
Sürd. Faal. Vergi Öncesi Kârı / (Zararı)	(201)	(141)
Sürd. Faal. Vergi Gelirleri / (Giderleri), Net	(32)	(45)
Dönem Net Kârı / (Zararı)	(232)	(186)

*Finansman Gelirleri / (Giderleri), Net kalemine parasal kayıp kalemi dahil edilmiştir

Not: Sunulan 2024 ve 2025 yılı verilerine TMS 29 uyarınca enflasyon muhasebesi uygulanmıştır 22

- ✓ Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan "Kurumsal Yönetim İlkeleri"ne uyum seviyesini derecelendirmek üzere, SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. tarafından yapılan ilk derecelendirme çalışması sonucunda Şirketimizin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 29 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla 9,44 olarak belirlenmiştir (10 tam puan üzerinden).
- ✓ 2024 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı 1 Ağustos 2025 tarihinde Denizli'de gerçekleştirilmiştir.
- ✓ Şirketimizin 01.08.2025 tarihinde gerçekleştirmiş olduğu 2024 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi'nin 2025 yılı hesap dönemi ve işlemlerinin Sermaye Piyasası mevzuatı, Türk Ticaret Kanunu ve ilgili mevzuat çerçevesinde bağımsız denetçi olarak seçilmesine karar verilmiştir.
- ✓ Şirketimizin 01.08.2025 tarihinde gerçekleştirmiş olduğu 2024 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısında, 2024 yılına ilişkin TSRS uyumlu sürdürülebilirlik raporlarının sınırlı güvence denetimini yapmak üzere, Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi'nin Sürdürülebilirlik Denetçisi olarak seçilmesine karar verilmiştir.

Yatırımcı İlişkileri

Telefon : +90 372 264 30 50

yatirimciiliskileri@cates.com.tr

<https://www.cates.com.tr/yatirimci-iliskileri>

Genel Müdürlük

Şahinler Mahallesi Şahinler (Küme Evler) Yatağan Termik
Santrali Sitesi No: 259/1 Yatağan/Muğla

<https://www.cates.com.tr/>



- ✓ Çates Elektrik Üretim A.Ş. bu sunumda yer alan bilgilerin doğruluğuna veya eksiksizliğine ilişkin hiçbir beyan veya taahhütte bulunmamaktadır. Sunum içeriğindeki bilgiler önceden bildirim yapılmaksızın değiştirilebilir.
- ✓ İşbu sunum veya içerisinde yer alan bilgiler yatırım tavsiyesi yahut Çates Elektrik Üretim A.Ş. paylarına/tahvillerine ilişkin al sat önerisi değildir. İşbu sunum ve/veya içerisindeki bilgiler izinsiz olarak kopyalanamaz, ifşa edilemez veya dağıtılamaz Çates Elektrik Üretim A.Ş., ileriye dönük beyanlar da dahil olmak üzere, işbu sunum içerisinde yer alan, açıkça veya üstü kapalı olarak ifade edilen hiçbir bir beyan veya ifadeye ya da eksik bilgilere ya da paylaşılan veya kullanıma sunulan diğer yazılı ve sözlü iletişimlere ilişkin hiçbir sorumluluk ve mesuliyet kabul etmemektedir İşbu sunumun kullanılmasından kaynaklanabilecek herhangi bir zarardan Çates Elektrik Üretim A.Ş. veya müdürleri, yöneticileri, çalışanları veya üçüncü şahıslar hiçbir şekilde sorumlu tutulamaz.

Çates Elektrik Üretim

2025

1. Yarıyıl Yatırımcı Sunumu

