ZORLUENERJİ

YATIRIMCI SUNUMU





9A’26

2026 KASIM





Türkiye Enerji Sektörü

Zorlu Enerji

Öne Çıkan Başlıklar

Üretim

Dağıtım & Perakende

Finansal Göstergeler



Türkiye Enerji Sektörü

Zorlu Enerji

Öne Çıkan Başlıklar

Üretim

Dağıtım & Perakende

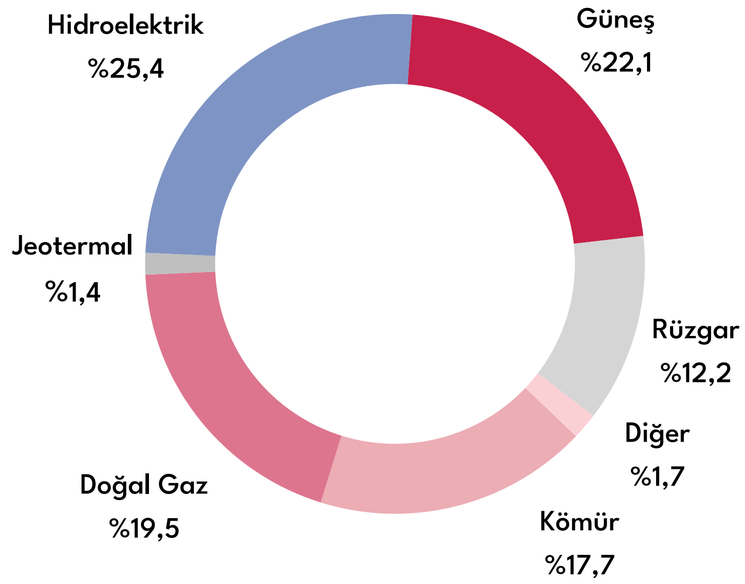
Finansal Göstergeler

Genel (Public)

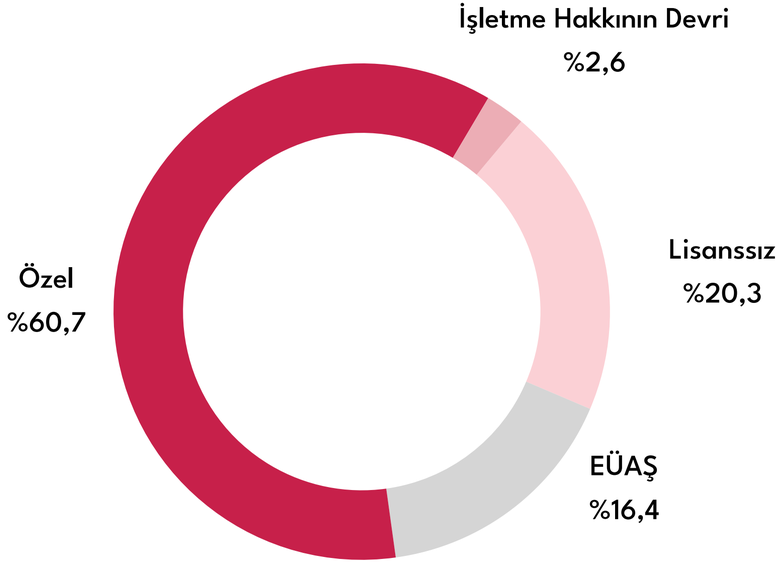
Türkiye'de Güçlü Elektrik Piyasası Temelleri

Toplam Kurulu Güç **127.239 MW**

Kaynağa Göre Kurulu Güç



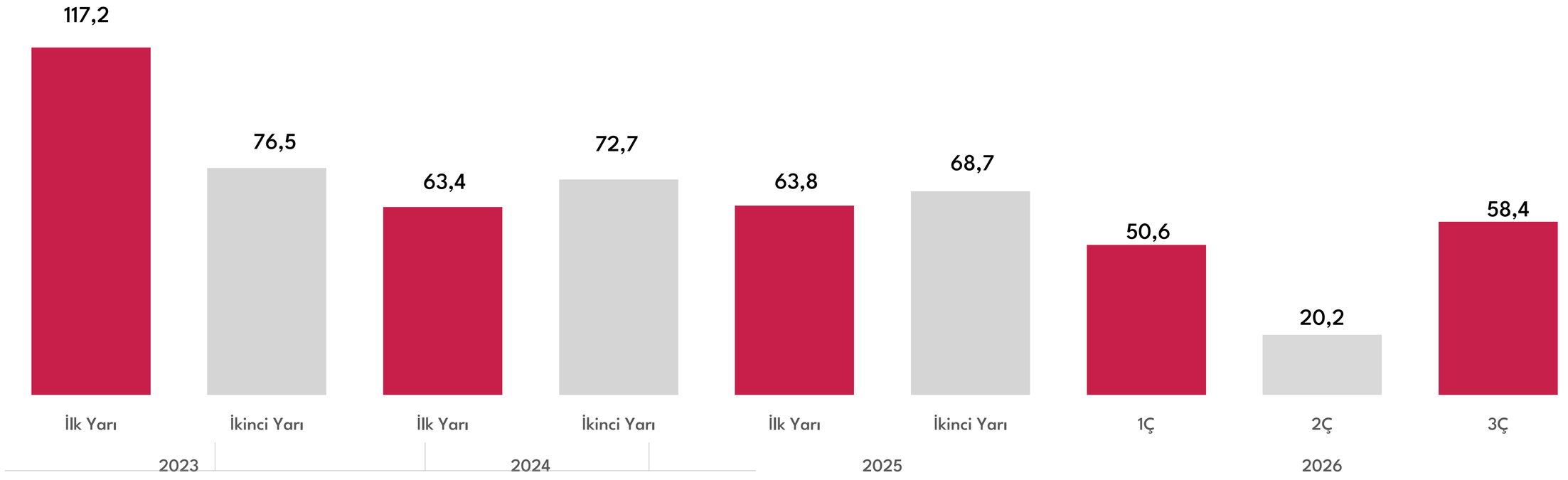
Sahipliğe Göre Kurulu Güç



Kaynak: TEİAŞ

Pazar Dinamikleri

Ticari Elektrik Fiyatları (US$/MWh)[1]



1 Kaynak: EPİAŞ . 2 Şirket bilgileri.



Türkiye Enerji Sektörü

Zorlu Enerji

Öne Çıkan Başlıklar

Üretim

Dağıtım & Perakende

Finansal Göstergeler

Genel (Public)

Zorlu Enerji'nin Gelişimi

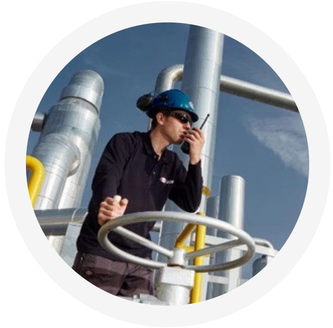
1993

- **Zorlu Enerji**'nin Zorlu Grup şirketlerine elektrik ve buhar temini amacıyla kuruluşu



2000

- Zorlu Enerji hisselerinin **%20**'si halka arz edildi, toplam kapasite **156 MW** elektrik ve **150 ton/saat** buhar seviyesine ulaştı



2017

- Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş. satın alındı.
- Kızıldere III JES'in 1.Ünitesi (100 MW) devreye alındı
- Zorlu Osmangazi'nin sermayesi **50 bin TL**'den **1,2 milyar TL**'ye çıkarıldı
- Zorlu Enerji'de **1,25 milyar TL** sermaye artırımı gerçekleştirildi; bu artış OEDAŞ ve OEPSAŞ alımında kullanıldı

2018

- 165 MW'lık **Kızıldere III** Jeotermal Enerji Santrali'nin 65,5 MW'lık ikinci ünitesi ön onay aldı ve 16 Mart 2018'de tam kapasiteyle çalışmaya başladı



2019



- Zorlu Enerji'ye ilk **ESG derecelendirmesi**

2023

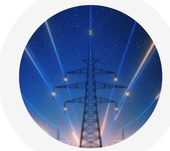
- Elektrikli araç şarj istasyonlarında **WrenHouse ortaklığı** (%12,34) ile güçlenen yabancı sermaye yapısı
- **2,5 milyar TL** sermaye artırımı ile finansal yapının güçlendirilmesi



2024

- **1,1 milyar** USD Eurobond ihracı gerçekleştirildi
- Doğalgaz Dağıtım faaliyetlerinden çıkış
- **Dorad Energy'deki %25 lik hisse** satışı ile fosil yakıta dayalı üretim faaliyetlerinden tamamen çıkış
- Gökçedağ Rüzgar Enerji Santrali hisse devrinin tamamlanması
- ESG Performansında Küresel Lider – LSEG Skoru: 92/100

2025



- Yeniçiftlik (250 MW + 250 MWh) ve Hamitabat (125 MW + 125 MWh) RES ve depolama projelerinin ön lisansları 2027 yıl sonuna kadar uzatıldı
- Şirket, 22 Ekim 2026 tarihinde Electrip'teki tüm hisselerinin satışını tamamladı

2026

Genel (Public)

Elektrik değer zincirinin tamamında faaliyet gösteren entegre enerji şirketi

Türkiye'nin lider jeotermal enerji üreticisi

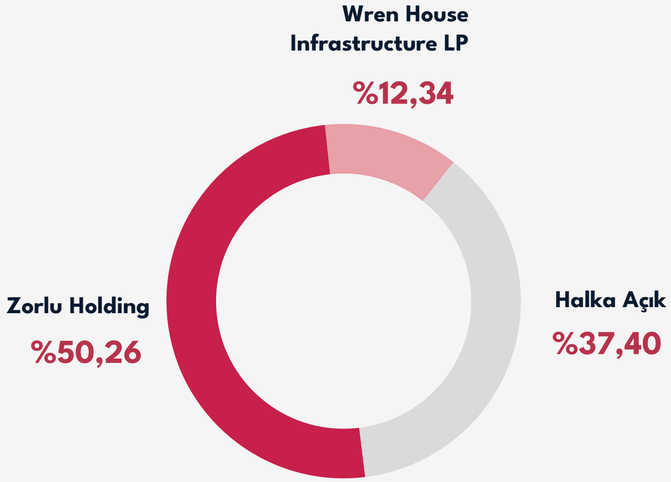


Üretim ve dağıtım arasında dengeli yapı ile, çeşitlendirilmiş, güçlü, sürdürülebilir operasyonlar



Düzenlemeye tabi ve ABD doları /enflasyona endeksli gelirler yapısı sayesinde güçlü EBITDA





545MW Toplam Kurulu Güç

- **7** Hidroelektrik Santrali
- **4** Jeotermal Santrali
- **1** Rüzgar Santrali
- **4** Güneş Santrali
- **1** Doğal Gaz Santrali

BEYKOY	ATAKOY	TERCAN	MERCAN	IKIZDERE	KUZGUN	ÇILDIR
17MW	6MW	15MW	20MW	25MW	21MW	15MW



ALAŞEHİR 1	KIZILDERE 1-2-3	HİBRİT GÜNEŞ SANTRALLERİ	LÜLEBURGAZ
45MW	260MW	13,5MW	50MW

Yurtdışı Varlığı

1,5 MW
Filistin'deki Toplam Kurulu Güç

56,4 MW
Pakistan'daki Toplam Kurulu Güç

Yakın Dönem Proje Portföyü

ALKAN	HİBRİT GÜNEŞ SANTRALLERİ
19MW	12MW
Başlangıç Tarihi: 4Ç 2027	Başlangıç Tarihi: 1Ç 2027

Hidroelektrik Santralleri · Jeotermal Santralleri · Rüzgar Santralleri · Güneş Santralleri · Elektrik Dağıtım

Genel (Public)

Sözleşmeli Üretim ile Regüle Dağıtım ve Perakende Operasyonlarıyla Desteklenen Dayanıklı İş Modeli

Üretim



545MW[1]
Kurulu Güç

Sınırlı Piyasa Fiyat Riski
YEKDEM ve potansiyel uzun vadeli YETA'ya odaklı yapı

Ortalama **1,3** yıl kalan YEKDEM süresi ile, yaklaşık **%77 üretim FAVÖK** katkısı

31 MW[3]
Devam eden yeni kapasite yatırımları

Dağıtım



Destekleyici regülasyon yapısı ile Osmangazi Bölgesi'nde görevli dağıtım şirketi

US$355 M
Regüle Varlık Tabanı[6]

798k
Bağlantı noktası

7,3 TWh
Net dağıtılan elektrik[4]

Perakende



Osmangazi Bölgesi'nde düzenlemeye tabi müşterilere ve Türkiye genelinde serbest tüketicilere elektrik satışı

5,4 TWh
Elektrik satışı

~2,2 mn toplam müşteri ve müşteri tabanında **~%2** yıllık büyüme

Ağırlıklı olarak sabit kar marjlı
regüle gelir yapısı

Diğer Faaliyetler



20 yıllık agregasyon lisansı
Üreticiler ve tüketiciler için portföy optimizasyonu, elektrik dengeleme ve enerji piyasalarına erişim çözümleri

Eway: Araç Kiralama Şirketi
Araç kiralama ve filo yönetimi hizmetleri

Enerji altyapı projeleri için **EPC hizmetleri**

Zorlu Enerji, Avrupa'daki elektrikli araç şarj ağı yatırımındaki %41,28 payını **22 Ekim 2026'da 148 milyon ABD dolarına** devrederek sektörden tamamen çıkmıştır.

$206M
2026 9A FAVÖK[5] ▶

Üretim **%39 ▶ $80M** | Dağıtım & Perakende **%65 ▶ $133M** | Diğer [7] **(%4) ▶ ($7M)**

Kaynak: Şirket bilgileri, EPDK. [1] Pay bazında düzeltilmiş kurulu güç. [2] Pakistan ve Filistin varlıkları hariç, 2026 yılının 9A için. [3] Alkan GPP Projesi (19 MW) ve Hibrit Güneş Enerjisi Projeleri (12 MW) dahildir. [4] Eylül 2026 itibarıyla. [5] 2026 yılının 9 aylık finansal verileri, 30 Eylül 2026 satın alma gücü ile gösterilmiş ve 30 Eylül 2026 TL/$ kuru olan 48,91 üzerinden çevrilmiştir. [6] 30 Eylül 2026 itibarıyla. 7 "Diğer segment", Zorlu Enerji Holding Şirketi, Osmangazi Alt Holding Şirketi ve Eway Araç Kiralama Şirketi'ni temsil etmektedir. ZES ve Electrip konsolide FAVÖK'e dahil değildir.



Zorlu Enerji

Türkiye Enerji Sektörü

Öne Çıkan Başlıklar

Üretim

Dağıtım & Perakende

Finansal Göstergeler

Genel (Public)

Öne Çıkan Başlıklar – 2026 9A



1. **9A sonuçlar ve kazanç dayanıklılığı:** Hasılat 21,4 milyar TL (reel bazda yıllık %31 daralma); FAVÖK 10,1 milyar TL / 206 milyon ABD doları; 3Ç26 FAVÖK'ü 3,4 milyar TL ve FAVÖK marjı %44,7 olarak gerçekleşti. Düşük PTF seviyelerine rağmen marj %47,1'e yükselirken (9A25: %46,1), harmanlanmış satış fiyatı yaklaşık 78 ABD$/MWh ile PTF'nin (43 ABD$/MWh) üzerinde kaldı.

2. **Stratejik dönüşüm – Electrip'ten çıkış:** Electrip'teki %41,28 oranındaki payımızın tamamının satışı 22 Ekim 2026 tarihinde 147,6 milyon ABD doları bedelle (KIA: 82,6 milyon ABD doları KIA kredisinden mahsup edilmiş, kalan 65,0 milyon ABD doları nakit olarak tahsil edilmiştir) tamamlanmış olup, böylece Zorlu Enerji elektrikli araç şarj faaliyetlerinden tamamen çıkmıştır. Satıştan elde edilen gelirler likiditeyi güçlendirmekte ve borçluluğun azaltılmasını desteklemektedir.

3. **Nakit akışı görünürlüğü:** FAVÖK'ün %93'ü regüle edilmiş veya YEKDEM kapsamında sözleşmeye bağlanmıştır. Bunun %65'i TÜFE'ye, %28'i ise ABD dolarına endeksli olup, doğal bir hedge mekanizması ve öngörülebilir nakit akışı sağlamaktadır.

4. **Regüle büyüme:** Düzenlemeye Esas Varlık Tabanı (RAB) 17,3 milyar TL seviyesindedir. 2026-2030 tarife dönemi Nisan 2026 itibarıyla yürürlüğe girmiş olup, vergi öncesi reel AOSM (WACC) %14,46 olarak belirlenmiştir. Dağıtım tarifeleri ise Nisan ayında yaklaşık %32 oranında artırılmıştır.

5. **Üretim:** Yurtiçi faaliyetlerden 73 mn ABD$ FAVÖK; kullanılabilirlik oranı %95-99 seviyesinde ve FiT kapsamındaki santrallerde %77 olarak gerçekleşti. Toplam 375 MW rüzgâr ve depolama ön lisanslarının süresi 2027 yıl sonuna kadar uzatıldı.

6. **2026 beklentileri ve görünüm:** 2026 yıl sonuna ilişkin FAVÖK beklentisi 11,8-13,2 milyar TL olarak revize edilmiştir.



Zorlu Enerji

Türkiye Enerji Sektörü

Öne Çıkan Başlıklar

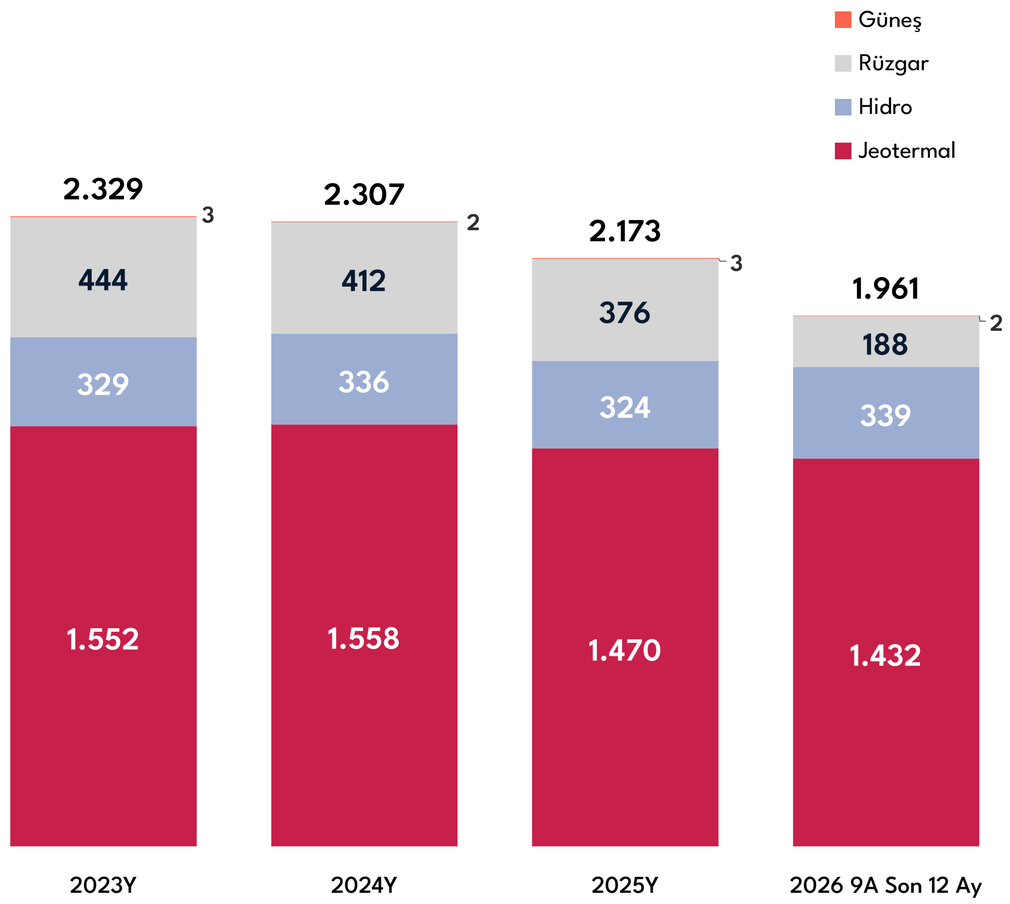
Üretim

Dağıtım & Perakende

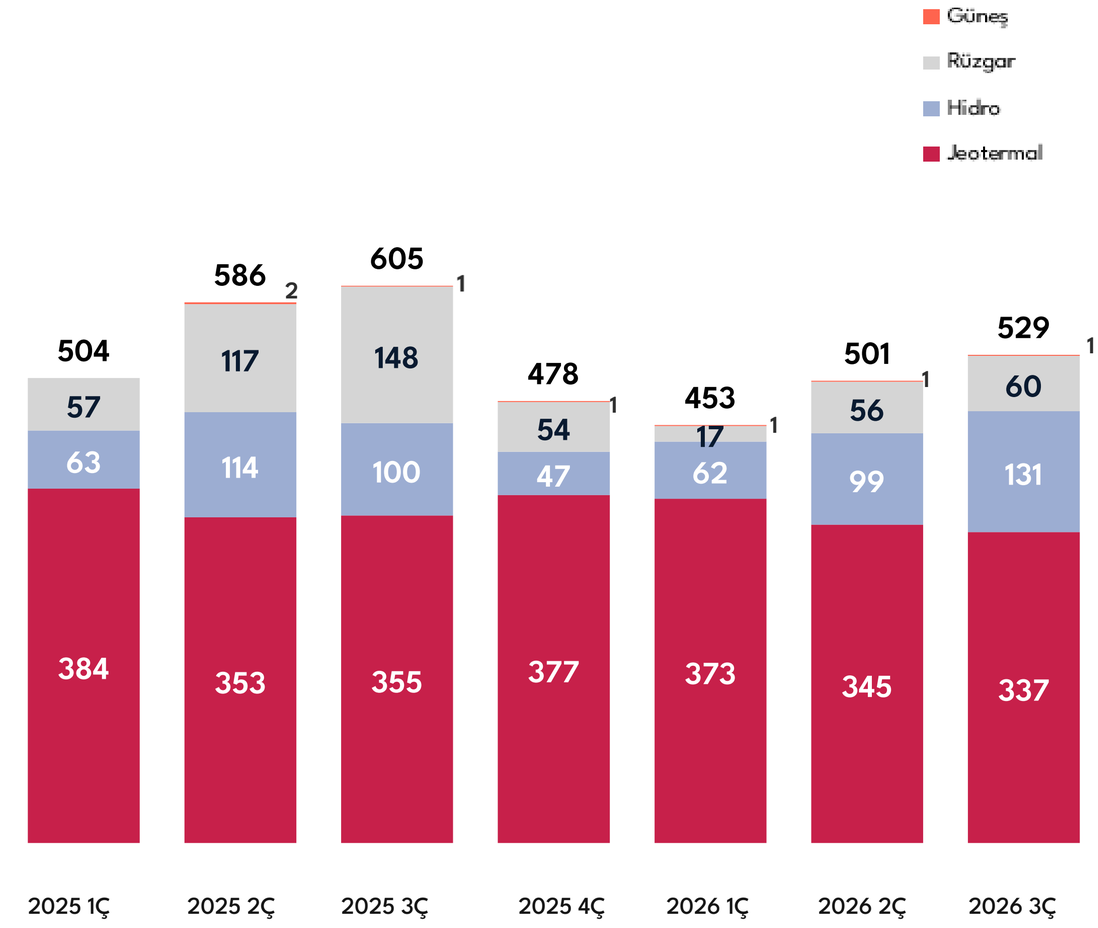
Finansal Göstergeler

Üretimde Öne Çıkanlar

Elektrik Üretimi (GWh)



Çeyreklik Dönemler Bazında Elektrik Üretimi (GWh)

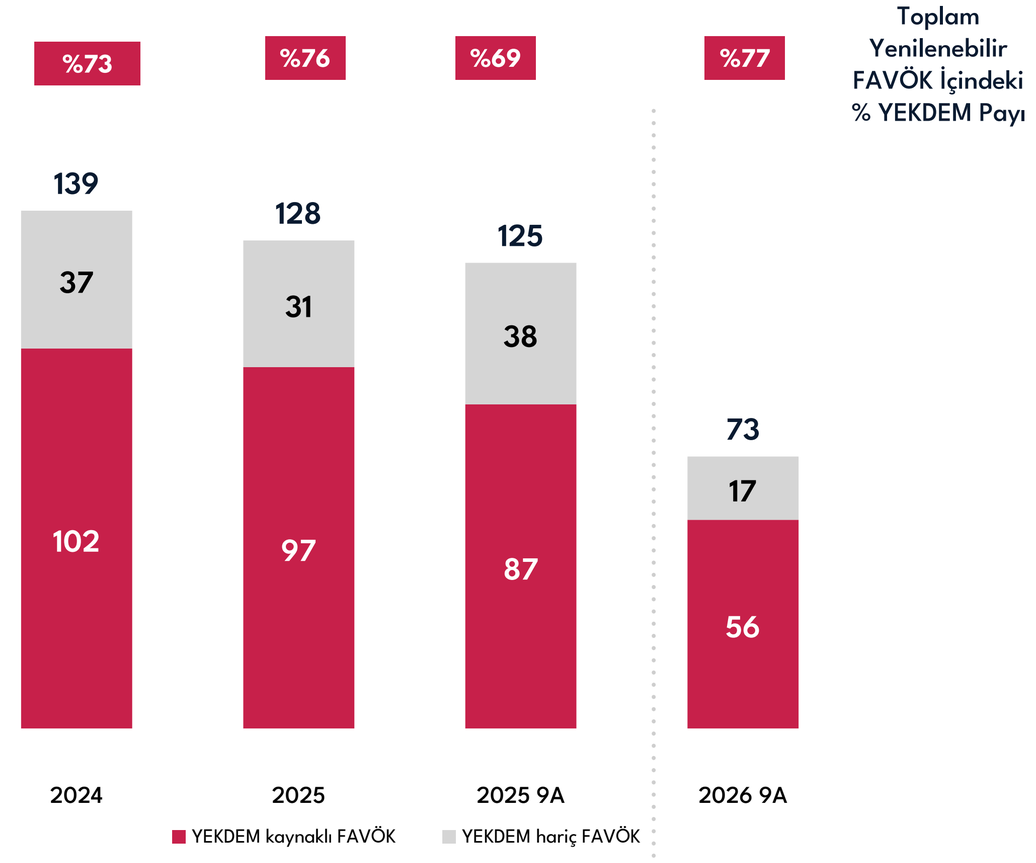


Kaynak: Şirket Bilgileri. KAP'ta yayımlanan 30 Eylül 2026 finansallarından alınmıştır.

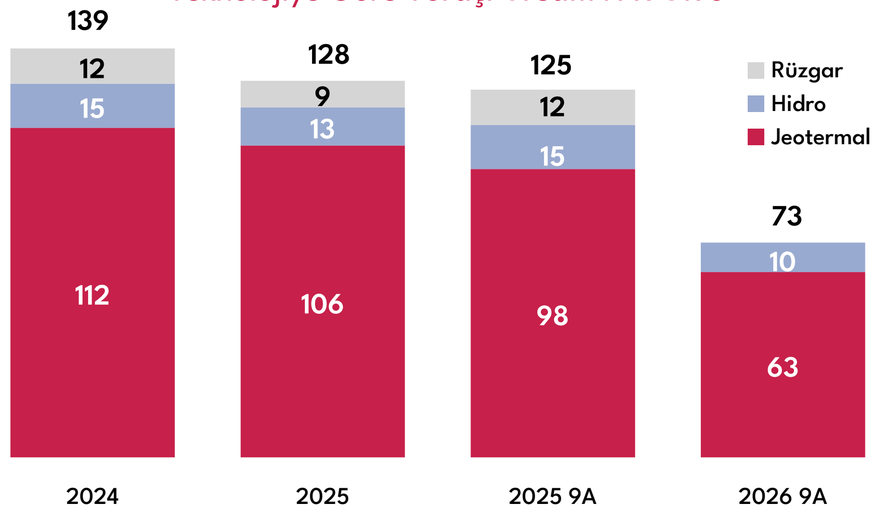
Genel (Public)

Türkiye'deki Yenilenebilir Enerji Üretim Varlıklarına Genel Bakış

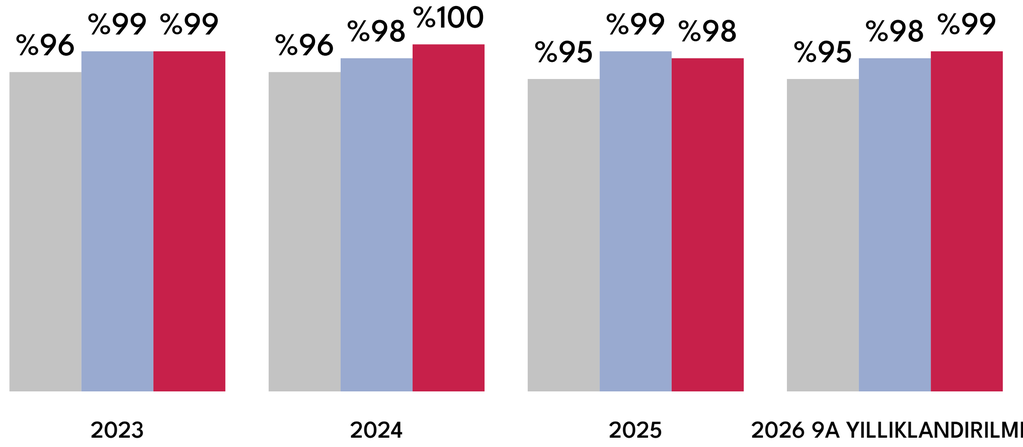
Yurtiçi üretim FAVÖK'ünün yaklaşık %77'si YEKDEM mekanizması kapsamında güvence altındadır.



Teknolojiye Göre Yurtiçi Üretim FAVÖK'ü



Yurtiçi Santrallerin Kapasite Kullanım Oranları



Kaynak: Şirket Bilgileri. KAP'ta yayımlanan 30 Eylül 2026 finansallarından alınmıştır.

Genel (Public)

Türkiye'deki Yenilenebilir Enerji Üretim Varlıklarına Genel Bakış

Türkiye'deki Operasyonel Varlıklar

Jeotermal — 305MW

Santral	Kapasite (MW)	Elektrik Alıcısı	YEKDEM (UScent/kWh)	YEKDEM Bitiş Tarihi
Kızıldere 3	165	YEKDEM	10,5	31 Aralık 2027
Alaşehir 1	45	Piyasa Takas Fiyatı	10,5	31 Aralık 2025
Kızıldere 1	15	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
Kızıldere 2	80	Piyasa Takas Fiyatı	-	31 Aralık 2023

Hibrit GES — 13,5MW

Santral	Kapasite (MWp)	Elektrik Alıcısı	YEKDEM (USc/kWh)	YEKDEM Bitiş Tarihi
Alaşehir 1	3,75	Piyasa Takas Fiyatı	-	31 Aralık 2025
Kızıldere 1	0,99	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
Kızıldere 2	8,51	Piyasa Takas Fiyatı	-	-

Hidroelektrik — 119MW

Santral	Kapasite (MW)	Elektrik Alıcısı	YEKDEM (USc/kWh)	YEKDEM Bitiş Tarihi
Ataköy	5,5	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
Beyköy	16,8	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
Çıldır	15,4	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
İkizdere	24,9	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
Kuzgun	20,9	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
Mercan	20,4	Piyasa Takas Fiyatı	-	-
Tercan	15,0	Piyasa Takas Fiyatı	-	-

Genel (Public)

Yenilenebilir Enerji ile Sürdürülebilir Büyüme

Geliştirme Aşamasında 31MW

Proje	Lokasyon	Kaynak	Kapasite (MW)	Mevcut Durum	Pay (%)
Alkan	Türkiye	Jeotermal	19	Lisans	100
Hibrit GES	Türkiye	Güneş	12[1]	Lisans	100

Planlanan 396MW

Santral	Lokasyon	Kaynak	Kapasite(MW)	Mevcut Durum	Lisans Süresi
Yeniçiftlik	Türkiye	Rüzgar & Enerji Depolama	250	Ön Lisans	-
Hamitabat	Türkiye	Rüzgar & Enerji Depolama	125	Ön Lisans	-
Alkan 2	Türkiye	Jeotermal	10	Ön Lisans	-
Hibrit GES	Türkiye	Güneş	11[1]	Lisans	2038

Lisanslar ve İzinler

Proje	Lokasyon	Kaynak	Mevcut Durum	Pay (%)
Nemrut, Bitlis	Türkiye	Jeotermal	İşletme Lisansı	100
Simav, Yeniköy	Türkiye	Jeotermal	İşletme Lisansı	100
Diyadin Gedik, Ağrı	Türkiye	Jeotermal	İşletme Lisansı	100
Diyadin Mutlu, Ağrı	Türkiye	Jeotermal	İşletme Lisansı	100
Kuyucak, Aydın	Türkiye	Jeotermal	İşletme Lisansı	100
Nazilli, Aydın	Türkiye	Jeotermal	İşletme Lisansı	100

Kaynak: Şirket Verileri.[1] Kurulu güç verileri MWp (DC kapasite) cinsinden ifade edilmektedir. Şebekeye verilen fiili güç (MWe), inverter boyutlandırması ve sistem tasarımına ilişkin hususlar nedeniyle farklılık gösterebilir. Kızıldere 2 Jeotermal Enerji Santrali'ne entegre edilen 8,51 MWp kapasiteli güneş enerjisi santrali, 22 Haziran 2026 tarihinde devreye alınmıştır.



Zorlu Enerji

Türkiye Enerji Sektörü

Öne Çıkan Başlıklar

Üretim

Dağıtım & Perakende

Finansal Göstergeler

Genel (Public)

Tam Regüle, Yüksek Nakit Akışı Görünürlülüğüne Sahip İş Modeli

İşletmecilerin kendi imtiyaz bölgelerinde işletme hakkına sahip olduğu, **imtiyaza dayalı ve regüle edilmiş şebeke faaliyeti**

Zorlu Enerji, **Osmangazi Dağıtım Bölgesinde Eylül 2036'ya kadar lisanslı görevli dağıtım şirketi**

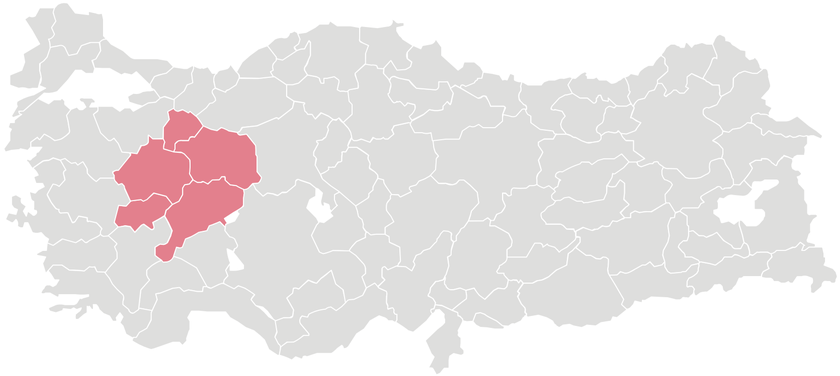
Portföy, ağırlıklı olarak konut sektöründe olmak üzere **2,2 milyon** müşteriye hizmet vermekte olup, 2026 yılı ilk 9 ayı itibarıyla son on iki ayda yaklaşık **7,3 TWh** net elektrik dağıtımı gerçekleştirmiştir.

Osmangazi, Türkiye'nin en büyük 4.bölgesi olup elektrik dağıtımı ve tüketimi açısından 12.sırada yer almaktadır.

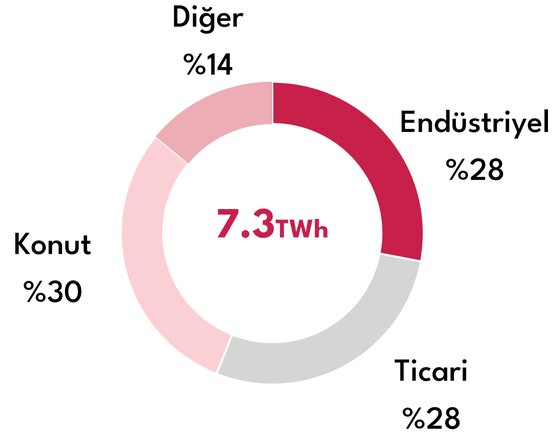
%98'ün üzerinde abone tahsilat oranı

Düzenlemeye tabi gelir yapısı sayesinde **talep dalgalanmalarının etkisi tarife mekanizması ile minimize edilmektedir**.

OEPSAŞ, Osmangazi bölgesindeki serbest olmayan tüketiciler için görevlendirilmiş elektrik tedarik şirketidir.

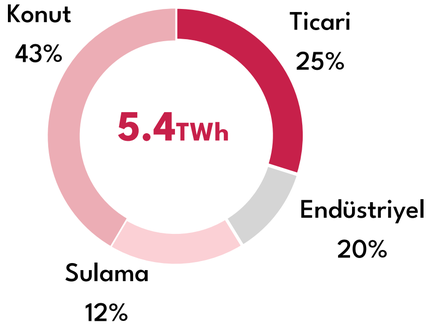


Elektrik Dağıtımı (OEDAŞ) Tarife Kırılımı[1]

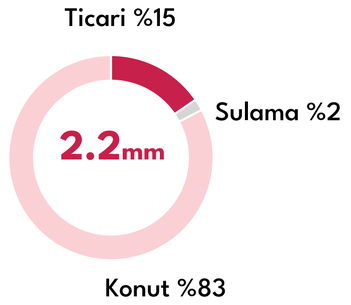


Elektrik Perakende (OEPSAŞ) Müşteri Kırılımı

OEPSAŞ tüketim hacmi



OEPSAŞ abone sayısı

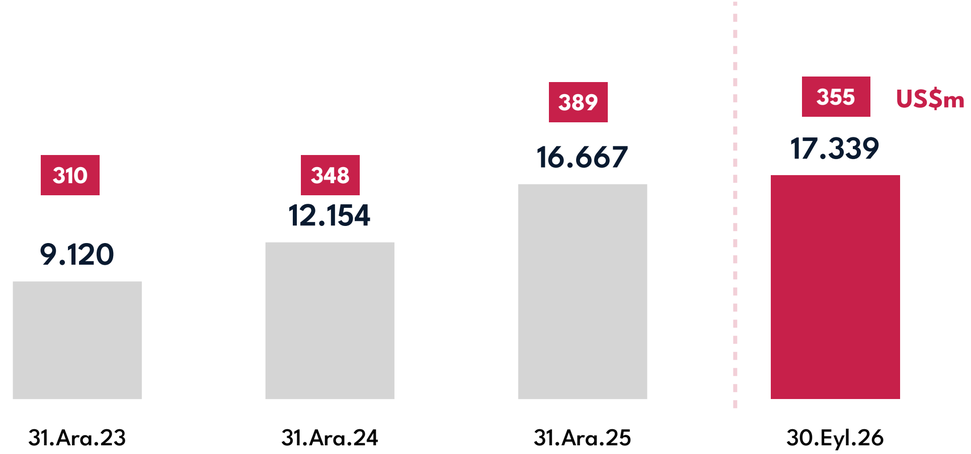


Kaynak: Şirket 30.09.2025-30.09.2026 bilgileri.

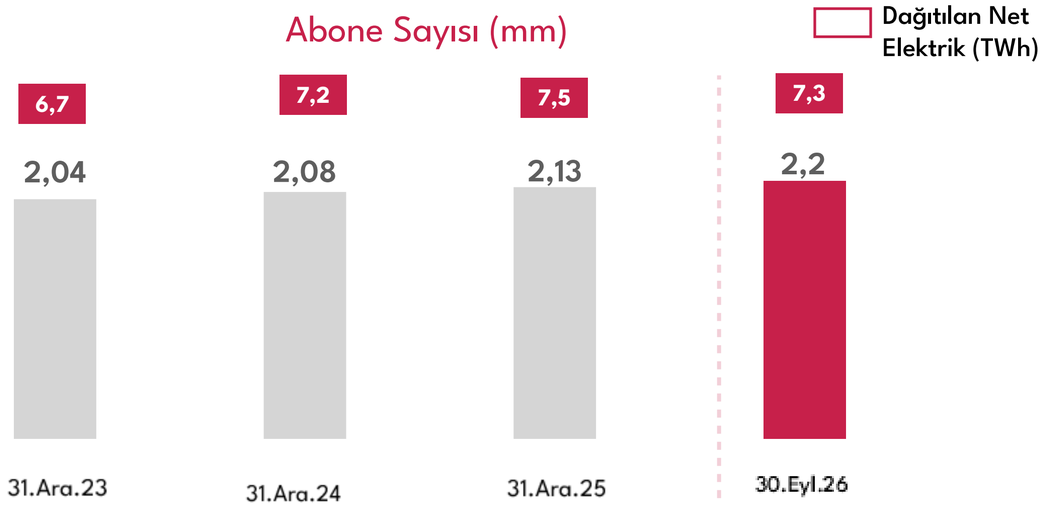
Genel (Public)

Regüle Edilen Varlık Tabanının (RAB) Büyümesiyle Değer Yaratımı

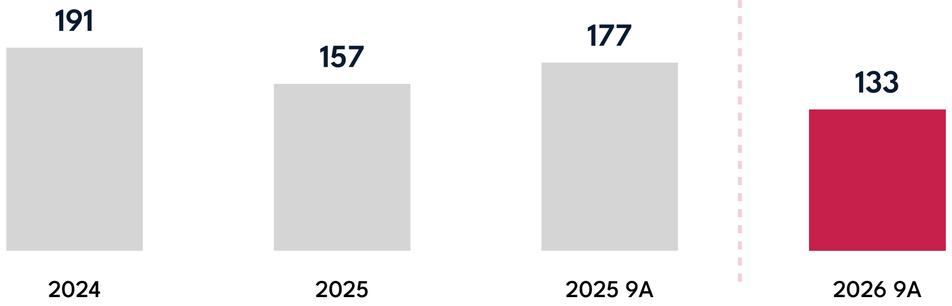
Düzenlemeye Esas Varlık Tabanı (Milyon TL)



Abone Sayısı (mm)



FAVÖK (Milyon USD) [1]



Kayıp & Kaçak



Kaynak: Şirket verileri 2026 ve 2025 9 aylık finansalları, 30 Eylül 2026 satın alma gücü ile ifade edilmiş ve 30 Eylül 2026 tarihli 48,91 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. 2025 yılı finansalları, 31 Aralık 2025 satın alma gücü ile ifade edilmiş ve 31 Aralık 2025 tarihli 42,86 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. 2024 yılı finansalları ise 31 Aralık 2024 satın alma gücü ile ifade edilmiş ve 31 Aralık 2024 tarihli 35,22 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. KAP'ta yayımlanan 30 Eylül 2026 finansallarından alınmıştır.



Zorlu Enerji

Türkiye Enerji Sektörü

Öne Çıkan Başlıklar

Elektrik Üretimi

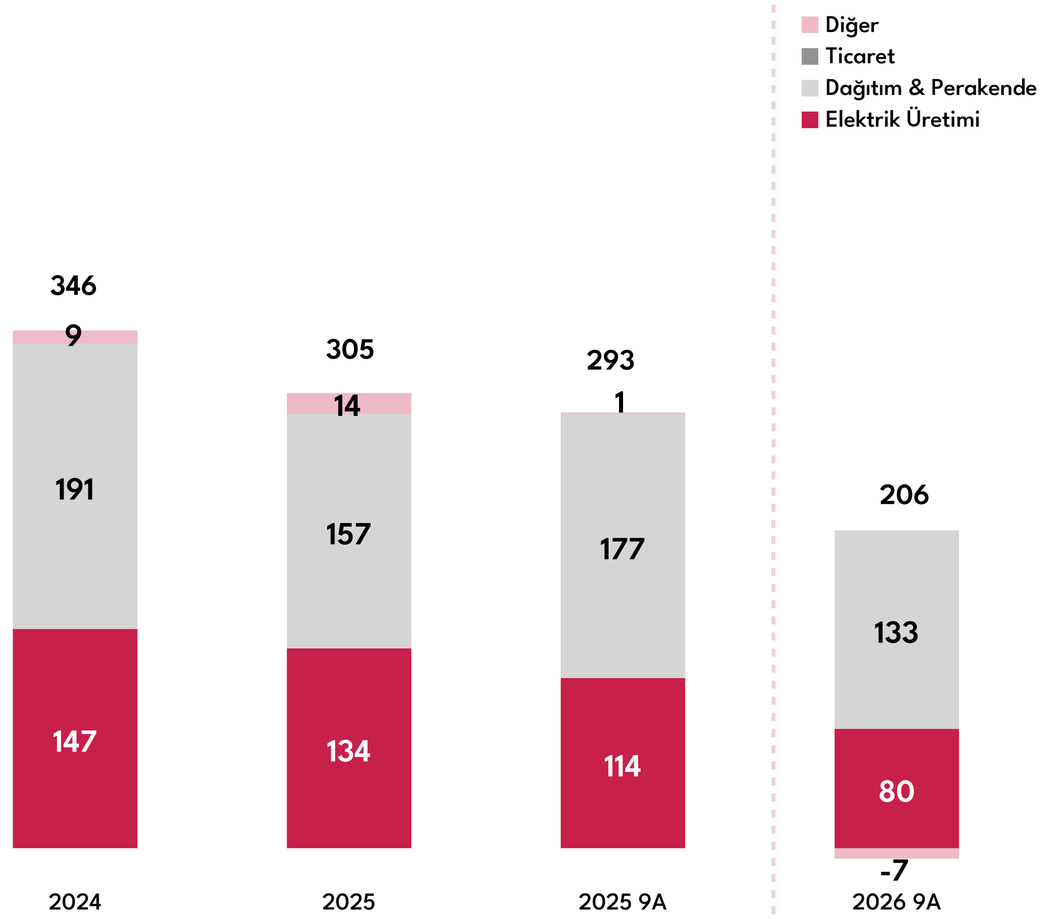
Dağıtım & Perakende

Finansal Göstergeler

Genel (Public)

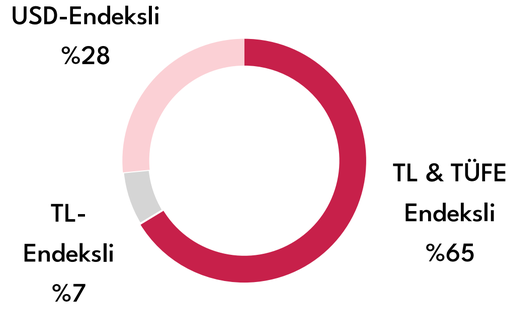
FAVÖK Dağılımı

FAVÖK (Milyon USD)

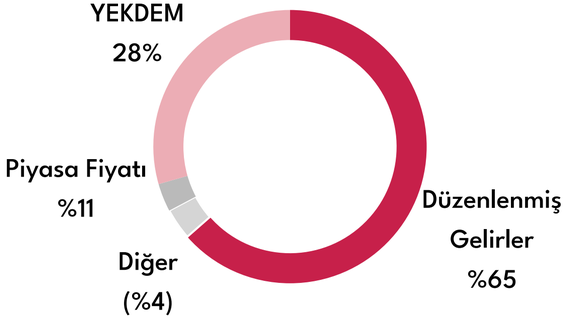


206 Milyon USD FAVÖK

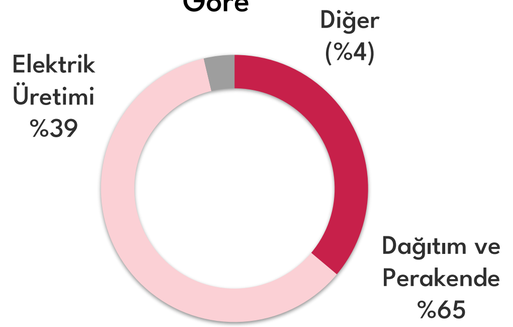
Para Birimine Göre



Türüne Göre



Faaliyet Alanına Göre

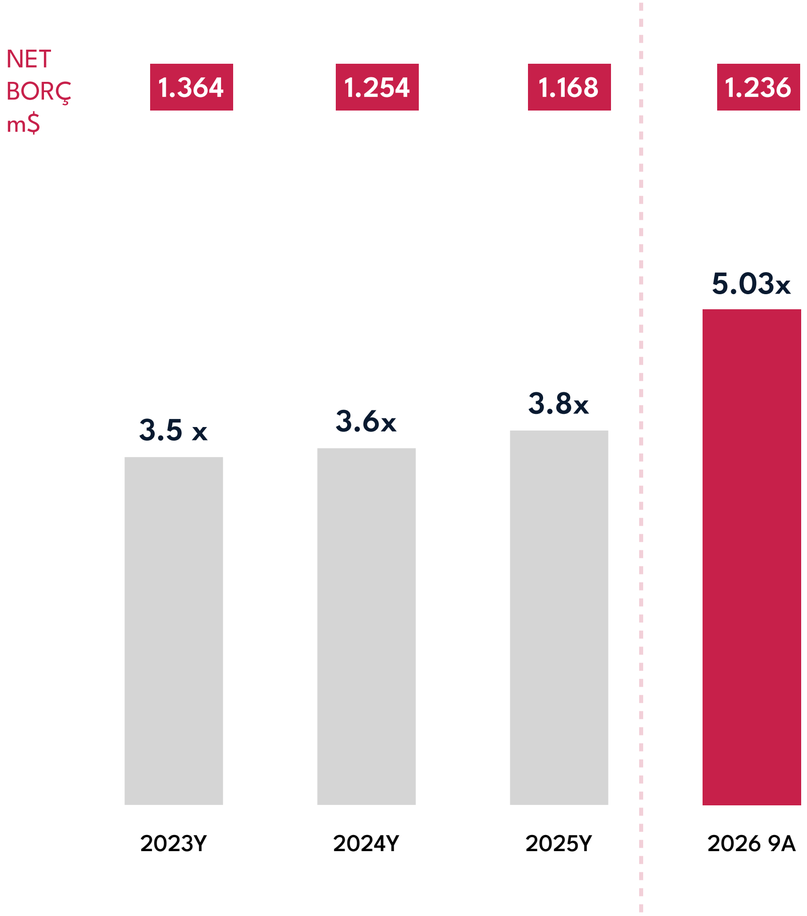


Kaynak: Şirket bilgileri [1] 2026 ve 2025 9 aylık finansalları, 30 Eylül 2026 satın alma gücü ile gösterilmiş olup 30 Eylül 2026 tarihli 48,91 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. 2025 finansalları, 31 Aralık 2025 satın alma gücü ile gösterilmiş olup 31 Aralık 2025 tarihli 42,86 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. 2024 finansalları, 31 Aralık 2024 satın alma gücü ile gösterilmiş olup 31 Aralık 2024 tarihli 35,22 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. KAP'ta yayımlanan 30 Eylül 2026 finansallarından alınmıştır.

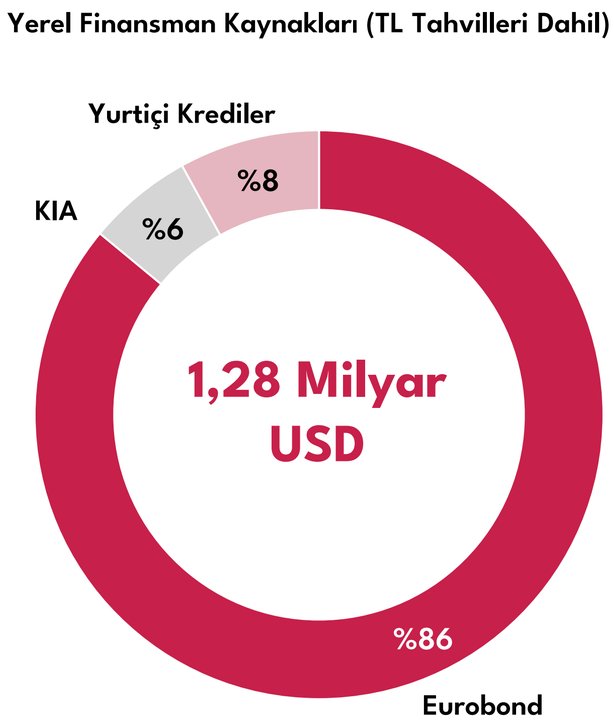
Genel (Public)

Sermaye Yapısı

Net Borç / FAVÖK [1]



Brüt Finansal Borcun Dağılımı [2]



Finansal Borcun Vade Profili [3]

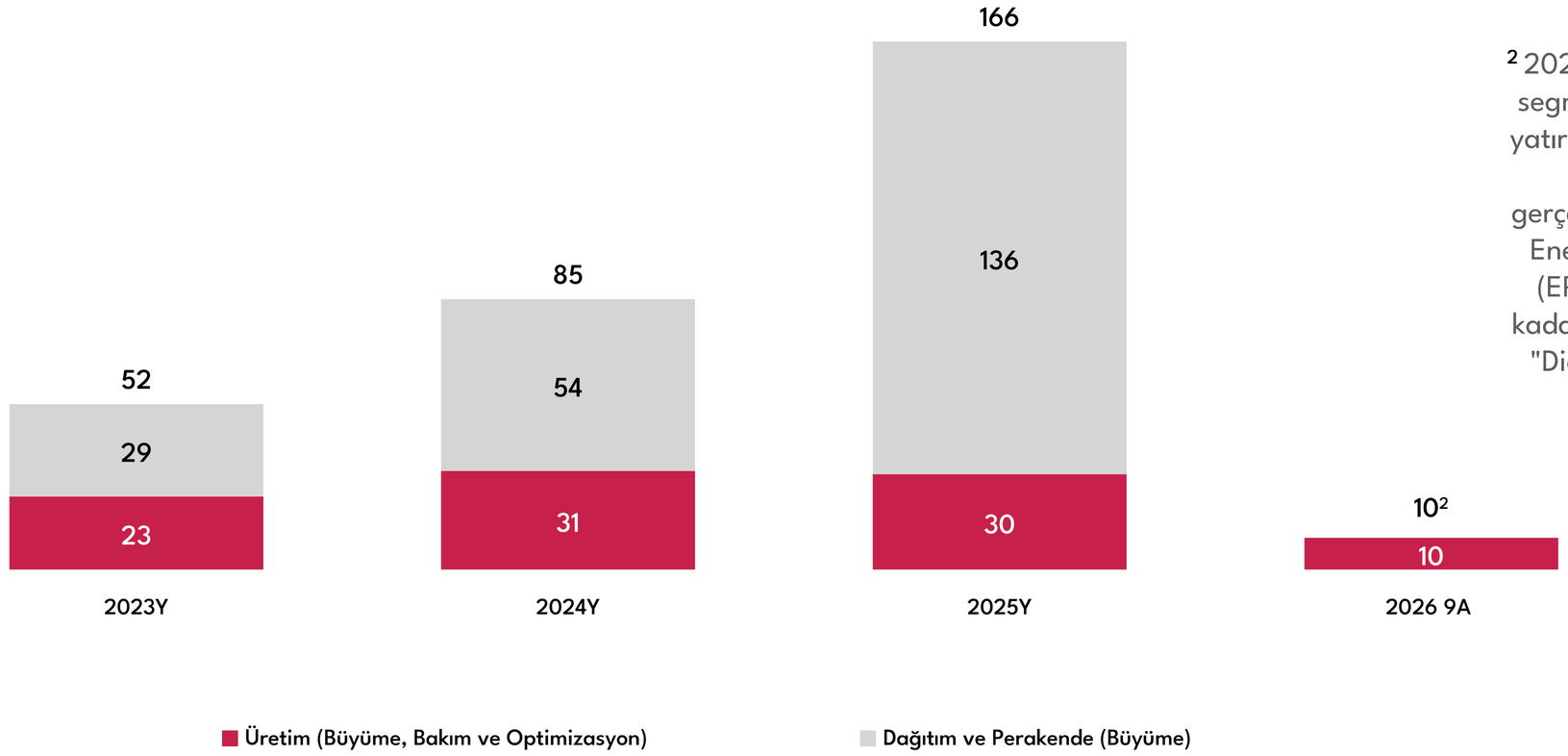


Kaynak: Şirket bilgileri [1] TFRS rakamları. [2] Net borç ise TFRS esaslarına göre hesaplanmakta olup, 1.305 milyon ABD doları tutarındaki toplam finansal yükümlülüklerden 69 milyon ABD doları tutarındaki nakit ve nakit benzerlerinin düşülmesi sonucunda 1.236 milyon ABD doları net borç oluşmaktadır. KAP'ta yayımlanan 30 Eylül 2026 finansallarından alınmıştır. [3] Bu grafikte yer alan borç vade profili, sözleşmesel nominal tutarlar baz alınarak sunulmuştur; zira TFRS rakamları, kısa vadeli borcu olduğundan yüksek gösterebilecek tahakkuk etmiş faiz ve iskonto etkilerini içermektedir.

Genel (Public)

Yatırım Harcamaları

Yatırım Harcamaları (Mn USD) [1]



[2] 2026 yılının ilk dokuz ayında dağıtım segmentinde gerçekleştirilen toplam yatırım harcamaları (CAPEX) yaklaşık 35 milyon ABD doları olarak gerçekleşmiştir. Bu tutar, yıl sonunda Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından onaylanıncaya kadar ara dönem finansal tablolarda "Diğer Sözleşme Varlıkları" altında sınıflandırılmaktadır.

Kaynak: Şirket bilgileri [1] 2026 9 aylık finansalları, 30 Eylül 2026 satın alma gücü ile gösterilmiş olup 30 Eylül 2026 tarihli 48,91 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. 2025 ve 2024 finansalları, 31 Aralık 2025 satın alma gücü ile gösterilmiş olup 31 Aralık 2025 tarihli 42,86 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. 2023 finansalları, 31 Aralık 2023 satın alma gücü ile gösterilmiş olup 31 Aralık 2023 tarihli 29,44 TL/ABD Doları kuru üzerinden çevrilmiştir. [2] Optimizasyon çalışmaları, Alaşehir ve Kızıldere JES sahalarında gerçekleştirilen make-up kuyularına yönelik hedeflenen yatırımlar ile Elektrikli Dalgıç Pompa (ESP) teknolojisinin kurulumuna ilişkindir. Söz konusu yatırımlar, kapasite ve üretim seviyelerini artırmak amacıyla gerçekleştirilmektedir. Optimizasyon, üretim tarafındaki en büyük payı oluşturmaktadır.

Genel (Public)

2026 Beklentileri ve Görünüm:

FAVÖK[1]

11,8 – 13,2

Milyar TL

HASILAT[1]

32,6 - 36,8

Milyar TL

YATIRIM HARCAMALARI

5 - 6

Milyar TL







1: Yukarıda sunulan beklenti rakamları TFRS'ye uygun olarak hazırlanmıştır.

Genel (Public)

Yasal Uyarı

Bu sunum, Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (“Şirket”) tarafından yalnızca bilgilendirme amaçlı hazırlanmış olup yatırım tavsiyesi niteliği taşımamaktadır. İşbu sunumda yer alan finansal bilgiler, Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TFRS”) uyarınca hazırlanan ve TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı kapsamında enflasyon muhasebesine göre düzeltilen konsolide finansal tablolara dayanmaktadır. Bu doğrultuda, sunumda yer alan finansal veriler nominal dönem sonuçları ile doğrudan karşılaştırılabilir nitelikte olmayabilir ve ilgili dönem finansal tabloları ile birlikte değerlendirilmelidir.

Bu sunumda yer alan belirli finansal göstergeler, TFRS kapsamında tanımlanmayan alternatif performans ölçütlerini (FAVÖK, net borç vb. gibi) içerebilir. Söz konusu ölçütler, Şirket yönetiminin performans değerlendirme yaklaşımını yansıtmakta olup tek başına değerlendirilmemelidir. Bu sunum, geçmiş finansal bilgilerin yanı sıra, Şirket’in geleceğe ilişkin beklentilerini yansıtan ileriye dönük beyanlar da içermektedir. “Beklemek”, “öngörmek”, “planlamak”, “hedeflemek”, “inanmak”, “tahmin etmek” ve benzeri ifadeler, söz konusu ileriye dönük beyanların belirlenmesinde kullanılabilir. Büyüme, kârlılık, yatırımlar, operasyonel performans, nakit akışı ve benzeri hususlara ilişkin beklentiler, Şirket yönetiminin mevcut varsayım ve projeksiyonlarına dayanmaktadır. Bu beklentiler; makroekonomik gelişmeler, enflasyon oranları, döviz kuru ve faiz oranı dalgalanmaları, maliyet yapıları, mevzuatta meydana gelen değişiklikler, finansal piyasalardaki oynaklık, projeksiyonları etkileyen unsurlardaki değişiklikler ve Şirket’in kontrolü dışında gerçekleşebilecek diğer risk ve belirsizliklerden etkilenebilir. Bu nedenle, gerçekleşen sonuçlar, performans ve çıktılar, söz konusu ileriye dönük beyanlarda ifade edilen veya ima edilen sonuçlardan önemli ölçüde farklılık gösterebilir. İşbu sunumda yer alan ileriye dönük beyanlar yalnızca sunum tarihi itibarıyla geçerli olup, yürürlükteki mevzuat kapsamında gerekli görülmesi halinde revize edilebilir.

İşbu sunumda yer alan bilgilerin doğruluğu veya eksiksizliği konusunda açık veya zımni herhangi bir beyan ya da taahhütte bulunulmamaktadır. Şirket, yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri, çalışanları veya temsilcileri; işbu sunumda yer alan bilgilere veya sunum kapsamında yer verilen ileriye dönük beyanlara dayanılması ya da bunların kullanılmasından kaynaklanabilecek doğrudan veya dolaylı herhangi bir zarar veya kayıptan dolayı hiçbir şekilde sorumluluk kabul etmemektedir.

Bu sunumda sunulan finansal veriler, ilgili raporlama dönemlerinde geçerli olan enflasyon muhasebesi uygulamaları çerçevesinde hazırlanmış konsolide finansal tablolara dayanmaktadır. Söz konusu finansal raporlar, Şirket’in KAP üzerinden yayımladığı açıklamalarda yer almaktadır.

Zorlu Enerji
Yatırımcı İlişkileri

Zorlu Enerji Elektrik Üretim AŞ
Levent 199, Büyükdere Cad. No:199
34394 Şişli – İSTANBUL



yatirimciiliskileri@zoren.com

www.zorluenerji.com.tr