

2026 İLK YARIYIL KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

14 AĞUSTOS 2026



aksa ENERGY

FAVÖK MARJİ %36 İLE TARİHİ YÜKSEK SEVİYEDE

Milyon TL

		6A'26	6A'25	Yıllık Değişim
6A'26 vs 6A'25	 Net Satışlar	19.988	26.515	-%25
	 FAVÖK	7.257	7.789	-%7
	 Net Kâr	1.173	1.786	-%34
	 Net Finansal Borç	59.478	56.411 ^(*)	%5

		6A'26	6A'25	Yıllık Değişim
Performans Göstergeleri 6A'26 vs 6A'25	 Brüt Marj	%31	%23	+8 yüzde puan
	 FAVÖK Marjı	%36	%29	+7 yüzde puan
	 Net Fin. Borç / FAVÖK	3,87x	3,54x ^(*)	
	 Net Fin. Borç / Özkaynak	%80	%74 ^(*)	+6 yüzde puan

Not: FAVÖK= Esas Faaliyet Karı + TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü+ Amortisman ve itfa giderleri. Net Finansal Borç/FAVÖK hesaplamasında son 12 aylık FAVÖK kullanılmıştır

(*) 2025 yılsonu itibarıyla

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %83

Milyon TL

Kümülatif – 6A'26



Net Satışlar

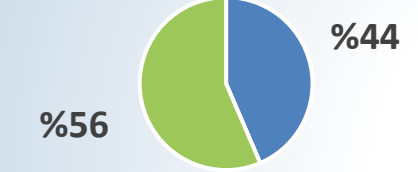
Yurt İçi

8.703

Yurt Dışı

11.285

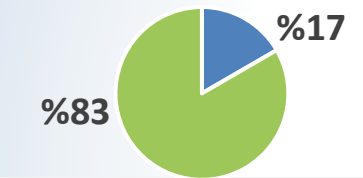
Yurt Dışı Oranı



FAVÖK

1.224

6.034



Vergi Öncesi Kâr

-2.069

4.958

Milyon TL

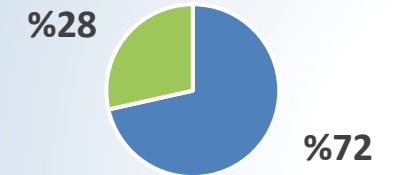
Kümülatif – 6A'25



Net Satışlar

18.961

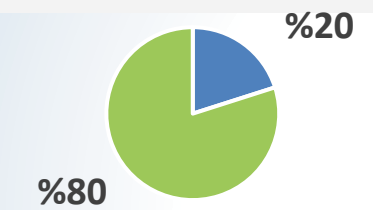
7.554



FAVÖK

1.564

6.226



Vergi Öncesi Kâr

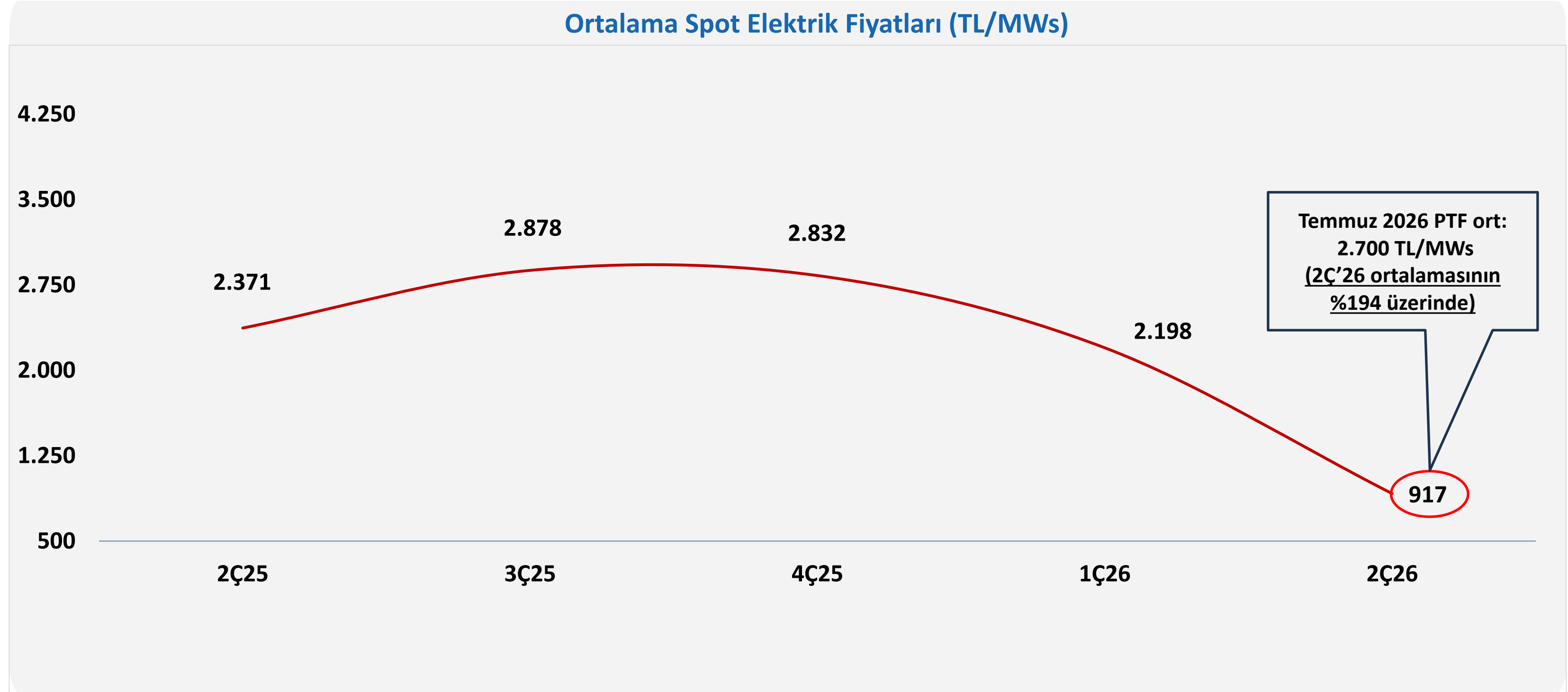
-794

4.458

Notlar

- 1) Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Orta Asya operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.
- 2) FAVÖK= Esas Faaliyet Karı + TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü+ Amortisman ve itfa giderleri

2026 YILININ İLK YARISINDA SPOT ELEKTRİK FİYATLARINDA YILLIK BAZDA %35 DÜŞÜŞ

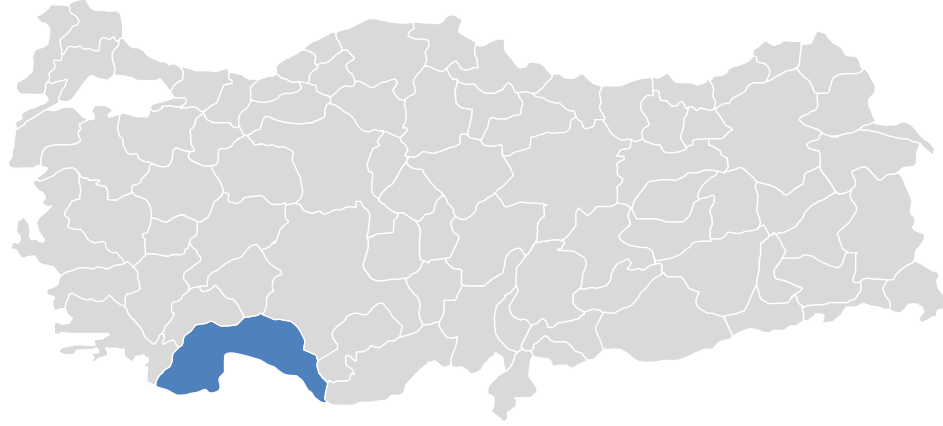


- 4 Nisan 2026 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, spot fiyat tavanı 3.400 TL/MWs'den 4.500 TL/MWs'e yükseltildi.
- 2026 yılının ilk yarısında ortalama spot elektrik fiyatları, olağanüstü yağış koşulları nedeniyle yıllık bazda %35 azalarak 1.558 TL/MWs seviyesinde gerçekleşmiştir (6A 2025: 2.381 TL/MWs).

ANTALYA- 900 MW KOMBİNE ÇEVİRİM DOĞALGAZ SANTRALİ

OLAĞANDIŞI HAVA KOŞULLARINDAN ETKİLENEN ÜRETİM REJİMİ

Antalya Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Doğal Gaz ■ Kurulu Güç: 900 MW Kombine Çevrim ■ Devreye Alım: 2008
Teknoloji	■ 2 adet Siemens SGT5 – 4000F gaz türbini jeneratörü ■ 1 adet Siemens SST5 – 5000F buhar türbini jeneratörü ■ 2 adet HRSG N/E
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 628 GWs (6A'26) ■ Kapasite Ödemesi: 411 MM TL (6A'26) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %26 (6A'26) ■ Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %33 (6A'26)

Önemli Gelişmeler

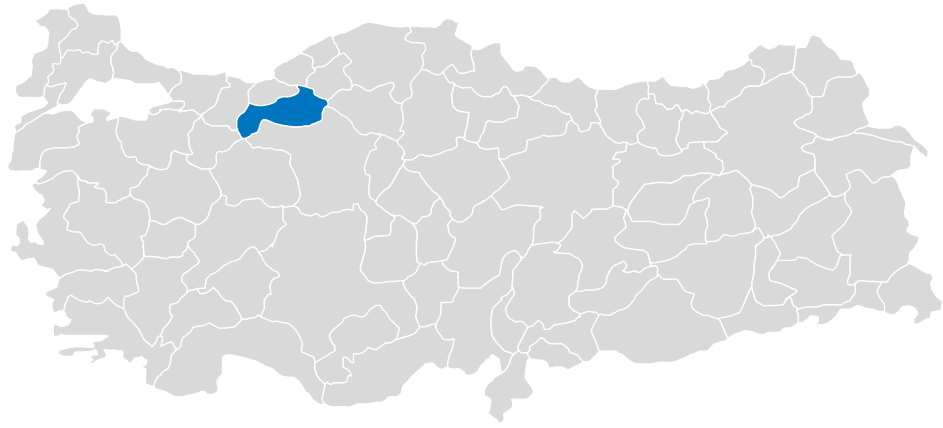
- **%59 verimlilikle çalışan esnek santral**
- Üretilen elektriğin %44'ü gün öncesi piyasasına, %34'ü ikili anlaşmalar, %18'i yan hizmetler (sekonder frekans kontrol) ve geri kalanı gün içi piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası (DGP) aracılığıyla satılmıştır.
- **Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %3 oranında azalarak 411 MM TL seviyesine ulaşmıştır.** (6A'25: 424 MMTL)
- 2026 yılının ilk yarısında gazın tamamı BOTAŞ'tan alınmıştır.

(*) TEİAŞ'a satılan sekonder frekans kontrol kapasitesi ile düzeltilmiştir.

BOLU GÖYNÜK- 270 MW YERLİ LİNYİT KÖMÜR SANTRALİ

EÜAŞ İLE İMZALANAN ELEKTRİK ALIM ANLAŞMASI, KASIM 2025'DEN İTİBAREN GEÇERLİDİR

Bolu Göynük Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü ■ Kurulu Güç: 270 MW (2 x 135 MW) ■ Devreye Alım: 2015
Teknoloji	■ 2 adet SES-Tlmace kazanları ■ 2 adet akışkan yataklı kazanlar ■ 2 adet Skoda Buhar Türbini MTD- 50 CRA ■ 2 adet Siemens jeneratörler SGEN5 – 100A – 2P ■ 2 adet SPIG soğutma sistemi ■ DeSOx egzoz arıtma sistemi
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 743 GWs (6A'26) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %63 (6A'26)

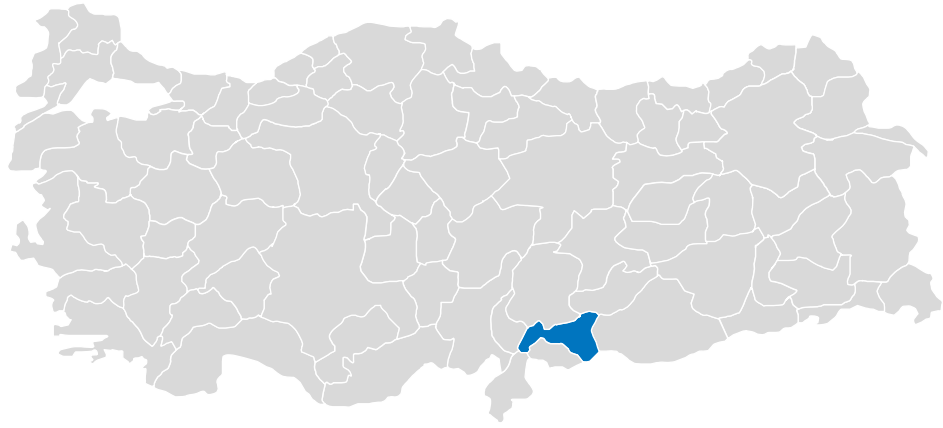
Önemli Gelişmeler

- Üretilen elektriğin %92'si ikili anlaşmalar ile, %5'i yan hizmetler piyasasına, %2'si gün öncesi piyasasına, 1%'i gün içi piyasasına satılmıştır.
- **11 Kasım 2025 tarihinden itibaren EÜAŞ ile imzalanan elektrik alım anlaşması yürürlüğe girmiştir.** 31 Aralık 2029 tarihine kadar sözleşme kapsamında üretilen elektrik minimum 75 Dolar/MWs fiyat üzerinden satın alınmaktadır (alım miktarları: 2025: 198.061 MWs, 2026-2029: 1.417.500 MWs (yıllık))
- Bolu Göynük sahasında iç enerji ihtiyacının yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılanması, böylelikle karbon emisyonlarının azaltılması ve verimliliğin artırılmasına yönelik 35 MW Güneş Enerjisi Santrali Projesi devam etmektedir. 2026 yılının sonuna kadar devreye alım beklenmektedir.

GAZİANTEP PAMUK- 40,5 MW DEPOLAMALI GÜNEŞ ENERJİSİ SANTRALİ

İLK DEPOLAMALI GÜNEŞ ENERJİSİ SANTRALİ YATIRIMI

Gaziantep Depolamalı GES Lokasyonu



Teknik Özet

Özet

- **Enerji Kaynağı:** Güneş Enerjisi
- **Kurulu Güç:** 40,5 MWe (58 MWp mekanik kurulu güç ve 48,2 MWh depolama kapasitesi)
- **Devreye Alım:** 3 Haziran 2026

Teknoloji

- 105.456 Adet Phono Solar PS550M8H-24/TH 550W
- 169 Adet Wattox 330 KTL-H1
- 14 Adet EVE Energy Lithium-ion Battery S328H102 3440 kW
- 28 Adet Sineng Electronic PCS EH-1725-HA-UD 1725 kVA
- 7 adet BEST 7 MVA Trafo
- 12 adet Astor 5 MVA Trafo

Operasyon

- **Üretim Hacmi (Brüt):** 1.519 MWs (Haziran 2026)
- **Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*):** %39 (Haziran 2026)

Önemli Gelişmeler

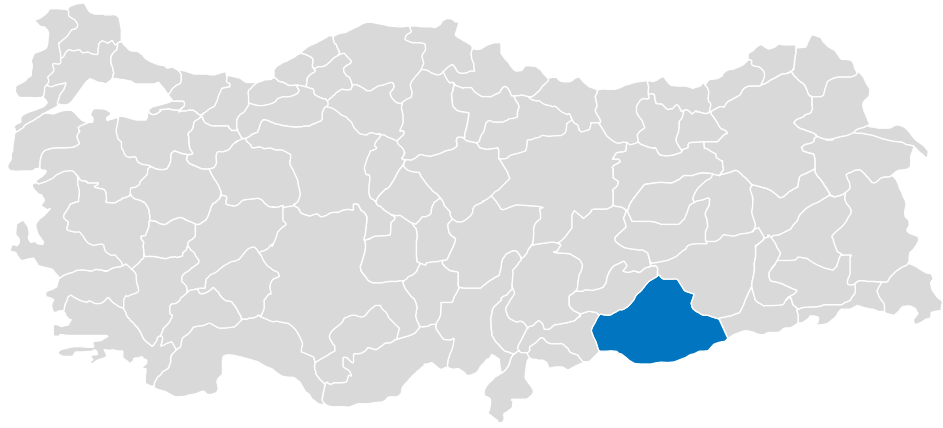
- 3 Haziran 2026 tarihinde Gaziantep Pamuk Depolamalı GES, Aksa Enerji'nin ilk depolamalı GES yatırımı olarak devreye alınmıştır.
- Haziran ayında spot piyasada satış yapılmıştır. 2027 yıl başı itibarıyla **YEKDEM** tarifesi (ortalama 75 USD/MWs) üzerinden satış yapılmaya başlanacaktır.

(*) Yük atma talimatları dahil edilerek hesaplanmıştır.

ŞANLIURFA- 50 MW MÜSTAKİL DEPOLAMA TESİSİ

TÜRKİYE’NİN İLK MÜSTAKİL DEPOLAMA TESİSİ

Şanlıurfa Müstakil Depolama Tesisi’nin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet

- **Kurulu Güç:** 50 MW (61,93 MW Depolama kapasitesi)
- **Devreye Alım:** 15.06.2026

Teknoloji

- 18 adet EVE marka Batarya konteyneri
- 36 adet Sineng marka PCS üniteleri
- 9 adet Best marka 7000 MVA Transformatör
- 1 adet Aksa 1800 kVA Jeneratör
- 1 Adet Best Marka 1600 kVA gücünde İç ihtiyaç Transformatörü
- 2 adet Astor Marka Monoblok Beton Köşk
- 7 Adet Astor Marka 36 kV Metal Clad Hücreler

Önemli Gelişmeler

- 15 Haziran 2026 tarihi itibarıyla Türkiye’nin ilk Müstakil Depolama Tesisi devreye alınmıştır.
- Şanlıurfa Müstakil Depolama Tesisi’nin birincil gelir kaynağı **Primer Frekans Kontrolü** gelirleridir. Ayrıca, arbitraj gelirlerinden de katma değer yaratılmaktadır

KUZEY KIBRIS 188 MW KOMBİNE ÇEVİRİM AKARYAKIT SANTRALİ

DOLAR BAZLI GARANTİLİ ELEKTRİK SATIŞLARI

Kuzey Kıbrıs Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet

- **Enerji Kaynağı:** Akaryakıt
- **Kurulu Güç:** 188 MW Kombine Çevrim
- **Devreye Alım:** 2003
- **Kontrat Bitiş Tarihi:** 2038
- Geçişken yakıt maliyeti

Teknoloji

- 10 adet Wärtsilä 18V46 motor jeneratör
- 10 adet Aalborg kazan
- Dresser-Rand buhar türbini

Operasyon

- **Üretim Hacmi (Brüt):** 515 GWs (6A'26)
- **Kapasite Kullanım Oranı:** %63 (6A'26)

Önemli Gelişmeler

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali dolar bazlı fiyat üzerinden aylık garantili elektrik satışı yapmaktadır.
- Santral için 2023 yılı Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı yapılmış ve sözleşme uzatımına ek olarak 35 MW'lık kapasite artışı için anlaşmaya varılmıştı. Mayıs 2024 tarihi itibarıyla 35MW'lık ek kapasite devreye girmiş olup, aylık garantili elektrik satışı da artmıştır.
- Sözleşme kapsamında KKTC'nin enerji arz güvenliğinin artırılması adına Türkiye ile KKTC arasında enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yürütülmektedir.

ÖZBEKİSTAN'DAKİ KURULU GÜCÜMÜZ 1.220 MW'A ULAŞTI

Özbekistan Santrallerinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Doğalgaz (Kombine Çevrim) ■ Kurulu Güç: 1.220 MW (Taşkent A: 240 MW; Taşkent B: 252 MW; Buhara: 298 MW; Talimercan: 430 MW) ■ Devreye Alım: Mart 2022 (Taşkent A&B ve Buhara); Ocak 2025 (Talimercan) ■ Kontrat Bitiş Tarihi: 2045 (Taşkent A&B ve Buhara); 2050 (Talimercan) ■ Geçişken yakıt maliyeti ■ Al ya da öde mekanizması			
Teknoloji	Taskent A (240 MW) ■ 4 adet GE LM6000 gaz türbini ■ 2 adet GE Thermodyne 11MC9 buhar türbini ■ 4 adet Aalborg kazan	Taskent B (252 MW) ■ 24 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 adet Dresser Rand buhar türbini ■ 24 adet Aalborg kazan	Buhara (298 MW) ■ 28 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 adet Skoda-Jinma buhar türbini ■ 28 adet OKA kazan	Talimercan (430 MW) ■ 30 Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 Siemens, 1 Dresser Rand buhar türbini
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 3.648 GWs (6A’26) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %69 (6A’26)			

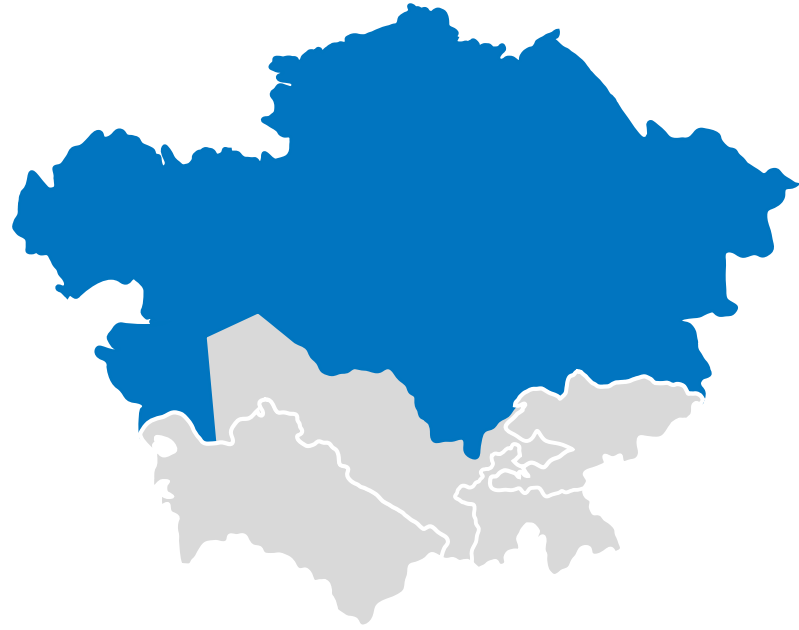
Önemli Gelişmeler

- Mayıs 2020'de Taşkent (A) 240 MW, Taşkent (B) 230 MW, Buhara 270 MW ve Kasım 2023'te Talimercan 430 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrallerinin kurulması ve santralde üretilen elektriğin emre amade garantili kapasite karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşma Özbekistan Enerji Bakanlığı ile imzalanmıştır. Doğalgaz, Özbekistan'ın gaz tedarik şirketi olan Uztransgaz tarafından sağlanmaktadır.
- Finlandiya menşeli Warstila ile işbirliği içinde yürütülen modernizasyon projesi tamamlandı. Böylelikle Taşkent ve Buhara'daki toplam aktif kurulu gücümüz Kasım 2024 itibarıyla 740 MW'tan 790 MW'a yükselmiştir.
- Talimercan Santrali'nin inşası 7 ay gibi rekor bir sürede tamamlanmış olup, ilk üniteler Eylül 2024'te devreye alınmıştır. 6 Ocak 2025 itibarıyla basit çevrimde kurulu güç 396 MW'a ulaşmıştır. Temmuz 2025 itibarıyla kombine çevrim devreye alım gerçekleşmiş olup, kurulu güç 430 MW'a ulaşmıştır.

KAZAKİSTAN KIZILORDA 264 MW KOMBİNE ÇEVİRİM ISI VE ELEKTRİK SANTRALİ

TENGE BAZLI GARANTİLİ ELEKTRİK SATIŞLARI

Kazakistan Kızılorda Santralini Lokasyonu



Teknik Özet

Özet

- **Enerji Kaynağı:** Doğal Gaz
- **Kurulu Güç:** 264 MW
- **Devreye Alım:** 01.06.2026
- Geçişken yakıt maliyeti

Teknoloji

- 2 Adet GE 6F.03 Gaz Türbini
- 2 Adet AC Boiler HRSG Kazan
- 1 Adet Skoda Doosan DST-S10 Buhar türbini

Operasyon

- **Üretim Hacmi (Brüt):** 119 GWs (Haziran 2026)
- **Kapasite Kullanım Oranı:** %63 (Haziran 2026)

Önemli Gelişmeler

- 1 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Kazakistan Kızılorda doğal gaz kaynaklı kombine çevrim ısı ve enerji santralini Bakanlık Kabulü gerçekleşmiştir
- Kazakistan Enerji Bakanlığı'na bağlı RFC (Financial Settlement Center of Renewable Energy Limited Liability Partnership) ile 15 yıllık kapasite sözleşmesi kapsamında ticari işletme devam etmektedir
- Ekim 2026 -Nisan 2027 tarife döneminde, ısı satışlarının da başlaması beklenmektedir

UZUN VADELİ GARANTİLİ YABANCI PARA BAZLI ELEKTRİK SATIŞLARI & GEÇİŞKEN YAKIT MALİYETLERİ

Afrika Santrallerinin Lokasyonu



Gana
(Tema)



Gana
(Kumasi)



Mali



Teknik Özet

Özet

- **Enerji Kaynağı:** Doğalgaz + Akaryakıt (Çift yakıt)
- **Kurulu Güç:** 370 MW
- Geçişken yakıt maliyeti
- **Alım Garantisi:** 370 MW kurulu gücün 332 MW'ı üzerinden

Teknoloji

- 15 adet Wärtsilä 18V50 motor
- 7 adet Wärtsilä 18V46 gaz motoru

Diğer Gelişmeler

- 22 makinedan 15'i doğalgaza çevrilmiştir
- Gaz dönüşümü, mevcut FAVÖK'ü artırmış ve karbon emisyonlarını azaltmıştır

Özet

- **Enerji Kaynağı:** Doğalgaz
- **Kurulu Güç:** 179 MW (13 Temmuz 2026 itibarıyla ilk fazın Kombine Çevrimi tamamlanmıştır)
- Geçişken yakıt maliyeti

Teknoloji

- 3 adet SIEMENS SGT-800 gaz türbini
- 1 adet SIEMENS SST-900 buhar türbini

Özet

- **Enerji Kaynağı:** Akaryakıt
- **Kurulu Güç:** 60 MW (40+20 MW)
- Geçişken yakıt maliyeti
- **Alım Garantisi:** 60 MW kurulu gücün 50MW'ı üzerinden Avro bazlı

Teknoloji

- 4 adet Wärtsilä 18V38 motor jeneratörü
- 30 adet Aksa Cummins KTA50 gen-sets

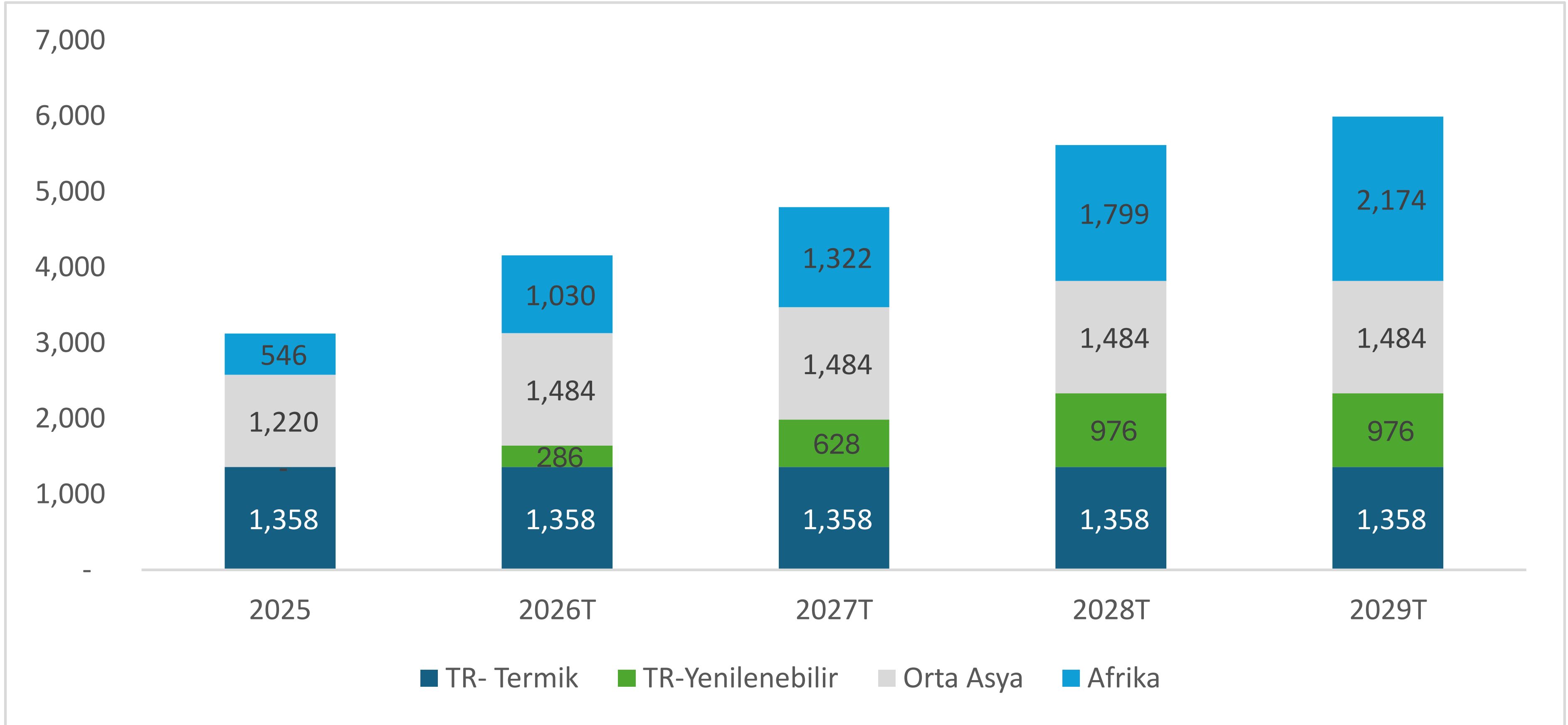
2029 YILINDA 6 GW'A ULAŞACAK KURULU GÜÇ...

Kurulu Güç-MW

	2025	2Ç'26	3Ç'26T	4Ç'26T	2027T	2028T	2029T
TR- Termik	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
TR-Yenilenebilir	-	91	141	286	628	976	976
KKTC	188	188	188	188	188	188	188
Özbekistan	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
Kazakistan	-	264	264	264	264	264	264
Gana	370	500	549	549	720	1,170	1,545
Mali	60	60	60	60	60	60	60
Madagaskar (*)	66	66	66	66	-	-	-
Kongo	50	50	50	50	50	50	50
Senegal	-	-	-	160	228	255	255
Gabon	-	-	-	145	145	145	145
Burkina Faso	-	-	-	-	119	119	119
TOPLAM	3,124	3,609	3,708	4,158	4,792	5,617	5,992

(*) 2026 yılına kadar işletme hakkı Aksa Enerji'ye aittir

2029 YILINDA YENİLENEBİLİR KAPASİTE PAYI: %16



YABANCI PARA BAZLI, UZUN VADELİ KONTRAT YAPISI

Santral	Yakıt Tipi	Kurulu Güç (MW)	Satış Kanalı	Kapasite Ödemeleri	Yakıt Geçişken Maliyet mi?	Kontrat Para Birimi	Kontrat Bitimine Kalan Süre
TR- Antalya	Doğal Gaz	900	Spot Piyasa, Primer ve Sekonder Frekans	Evet	Hayır	a.d.	a.d.
TR- Bolu	Linyit	270	EÜAŞ ikili anlaşma (2029 yılına kadar)	Hayır	Hayır	USD	3
TR- Gaziantep	Depolamalı GES	40.5	YEKDEM	Hayır	a.d.	USD	10
TR- Şanlıurfa	Müstakil Depolama Tesis	50	Primer Frekans Kontrol Sistemi & Arbitraj	Hayır	a.d.	a.d.	a.d.
KKTC- Kalecik	HFO	188	PPA	Evet	Evet	USD	12
Özbekistan- Taşkent A	Doğal Gaz	240	PPA	Evet	Evet	USD	21
Özbekistan- Taşkent B	Doğal Gaz	252	PPA	Evet	Evet	USD	21
Özbekistan- Buhara	Doğal Gaz	298	PPA	Evet	Evet	USD	21
Özbekistan- Talimercan	Doğal Gaz	430	PPA	Evet	Evet	USD	23
Kazakistan-Kızılıorda	Doğal Gaz	264	PPA	Evet	Evet	TENGE	15
Gana- Tema	Çift Yakıt (Doğal Gaz & HFO)	370	PPA	Evet	Evet	USD	11
Gana-Kumasi	Doğal Gaz	179	PPA	Evet	Evet	USD	20
Mali	HFO	60	PPA	Evet	Evet	EUR	3

KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

	6A'26	6A'25	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	19.988	26.515	-%25
Satışların Maliyeti	(13.813)	(20.433)	-%32
Brüt Kar	6.175	6.082	%2
Genel Yönetim Giderleri	(988)	(1.027)	-%4
Pazarlama Giderleri	(28)	(33)	-%17
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	494	588	-%16
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(156)	(77)	%104
Esas Faaliyet Karı	5.497	5.533	-%1
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü kayıp/kazançları	(398)	328	a.d.
Net Finansman Geliri / (Gideri)	(15)	(646)	-%98
Parasal Kayıp	(2.195)	(1.552)	%41
Vergi Öncesi Kar	2.889	3.664	-%21
Vergi Giderleri	(1.204)	(1.456)	-%17
Ana Ortaklık Net Karı	1.173	1.786	-%34

KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

	6A'26	YS'25	Değişim
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	3.870	7.678	-%50
Ticari Alacaklar	8.502	9.006	-%6
Stoklar	3.236	2.619	%24
Toplam Dönen Varlıklar	20.101	23.541	-%15
Maddi Duran Varlıklar	122.137	120.326	%2
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	3.897	4.067	-%4
Toplam Duran Varlıklar	131.606	129.064	%2
Toplam Varlıklar	151.706	152.606	-%1
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	32.860	30.898	%6
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	44.037	45.010	-%2
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	74.809	76.698	-%2
Toplam Kaynaklar	151.706	152.606	-%1

KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU- ÇEYREKLİK

	2Ç'26	2Ç'25	Yıllık Değişim	1Ç'26	Çeyreklik Değişim
MM TL					
Hasılat	9.336	13.028	-%28	10.652	-%12
Satışların Maliyeti	(6.094)	(10.147)	-%40	(7.719)	-%21
Brüt Kar	3.242	2.881	%13	2.933	%11
Genel Yönetim Giderleri	(477)	(543)	-%12	(511)	-%7
Pazarlama Giderleri	(19)	(17)	%15	(9)	%126
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	298	419	-%29	196	%52
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(56)	(25)	%121	(101)	-%45
Esas Faaliyet Karı	2.988	2.714	%10	2.509	%19
TFRS 9 uyarınca değer düşüklüğü kazancı	(333)	171	a.d	(65)	%415
Net Finansman Gelir/(Gideri)	(391)	(259)	%51	375	a.d.
Parasal Kayıp	(915)	(580)	%58	(1.280)	-%28
Vergi Öncesi Kar	1.349	2.046	-%34	1.540	-%12
Vergi Giderleri	(516)	(614)	-%16	(688)	-%25
Ana Ortaklık Net Karı	568	1.227	-%54	605	-%6

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ



Pınar Saatcioğlu
Yatırımcı İlişkileri ve
Sürdürülebilirlik Direktörü



investorrelations@aksaenerji.com.tr



+90 216 681 1053



Rüzgarlıbahçe Mh . Özalp Çıkmazı No:10 Kavacık /
Beykoz İstanbul



Aksa Enerji Üretim A.Ş.



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

BİLGİLENDİRME

Bu sunum sadece bilgilendirme amacıyla hazırlanmış olup, içerisinde Şirket yönetiminin gelecekteki bazı olaylara ilişkin mevcut görüşlerini yansıtan ileriye yönelik beyan ve ifadeler yer almaktadır. Bu beyanlarda yer alan beklenti ve öngörüler, makul olduğuna inanılmakla birlikte, bir takım varsayımlara dayanmaktadır. Bu varsayımlarda meydana gelebilecek çeşitli değişiklik ve değişkenler, tahmin edilenlerden önemli ölçüde farklılık gösterecek fiili sonuçlara neden olabilir.

Aksa Enerji 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 Aksa enerji paylarına/tahvillerine ilişkin al-sat önerisi değildir. İşbu sunum ve/veya içerisindeki bilgiler izinsiz olarak kopyalanamaz, ifşa edilemez veya dağıtılamaz. Aksa Enerji, 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 iletişime ilişkin hiçbir sorumluluk ve mesuliyet kabul etmemektedir. İşbu sunumun kullanılmasından kaynaklanabilecek herhangi bir zarardan Aksa Enerji veya müdürleri, yöneticileri, çalışanları veya üçüncü şahıslar hiçbir şekilde sorumlu tutulamaz.