2026 YILI DOKUZ AYLIK KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

10 KASIM 2026



aksa ENERGY

ÇEYREKLİK PERFORMANSTAKİ İYİLEŞME SAYESİNDE KORUNAN OPERASYONEL KARLILIK

Milyon TL

9A'26 vs 9A'25

	9A'26	9A'25	Yıllık Değişim
Net Satışlar	35.399	40.357	-%12
FAVÖK	12.817	12.743	%1
Net Kâr	2.814	3.126	-%10
Net Finansal Borç	73.196	59.554 (*)	%23

Performans Göstergeleri 9A'26 vs 9A'25

	9A'26	9A'25	Yıllık Değişim
Brüt Marj	%31	%25	+6 yüzde puan
FAVÖK Marjı	%36	%32	+4 yüzde puan
Net Fin. Borç / FAVÖK	4,34x	3,54x (*)	
Net Fin. Borç / Özkaynak	%91	%74 (*)	+17 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 %84

Milyon TL

Kümülatif – 9A'26

	Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
Net Satışlar	16.219	19.181	%54 / %46
FAVÖK	2.052	10.765	%84 / %16
Vergi Öncesi Kâr	-2.548	8.384	

Milyon TL

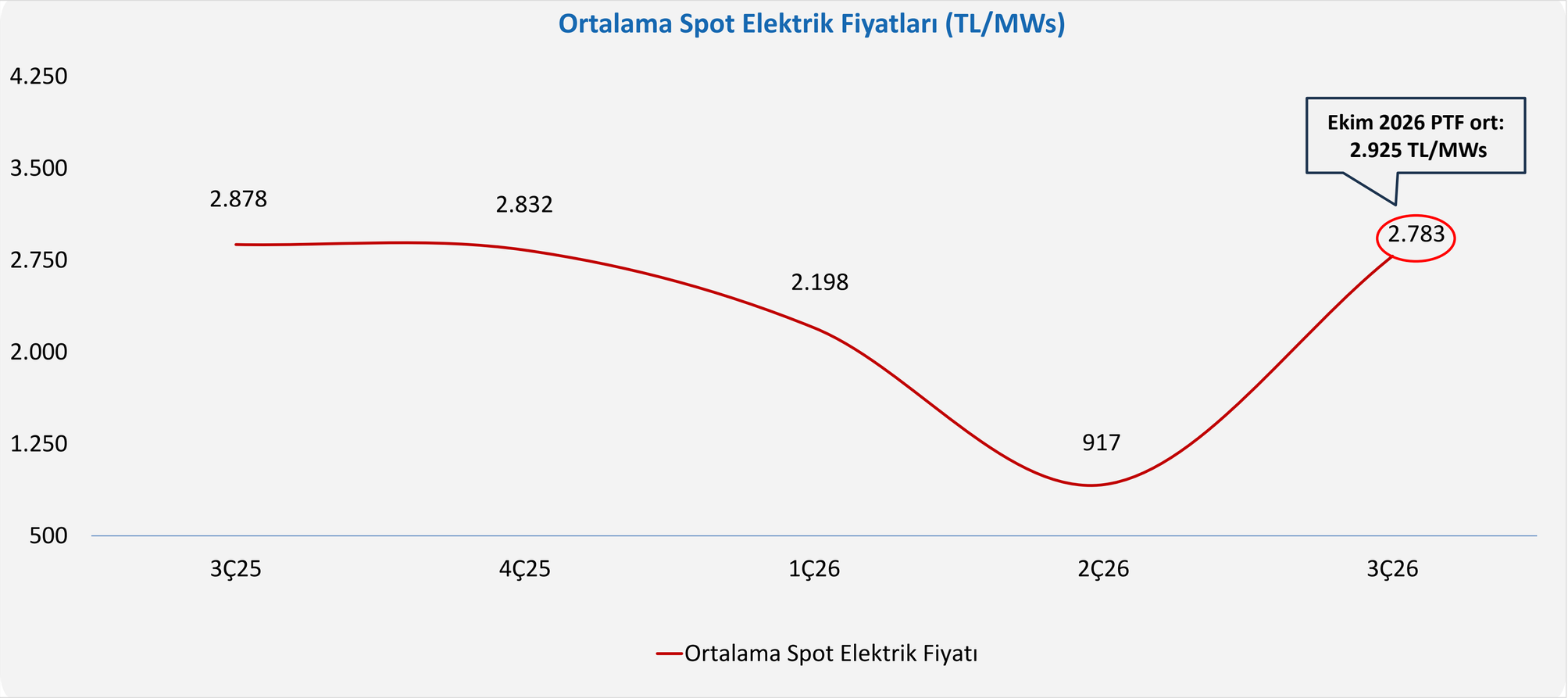
Kümülatif – 9A'25

	Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
Net Satışlar	28.362	11.995	%30 / %70
FAVÖK	2.747	9.996	%78 / %22
Vergi Öncesi Kâr	-1.363	7.116	

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

SPOT ELEKTRİK FİYATLARINDA YILLIK BAZDA %23 DÜŞÜŞ



- 4 Nisan 2026 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, spot fiyat tavanı 3.400 TL/MWs'den 4.500 TL/MWs'e yükseltildi.
- 2026 yılı dokuz aylık ortalama spot elektrik fiyatları, olağanüstü yağış koşulları nedeniyle yıllık bazda %23 azalarak 1.966 TL/MWs seviyesinde gerçekleşmiştir (9A 2025: 2.546 TL/MWs). **Çeyreklik bazda spot elektrik fiyatları 2 kat artışla 2.783 TL/MWs'e ulaşmıştır**

Kaynak: TEİAŞ

ANTALYA- 900 MW KOMBİNE ÇEVRİM DOĞALGAZ SANTRALİ

MEVSİMSELLİK SAYESİNDE ÜÇÜNCÜ ÇEYREKTE BELİRGİN ÜRETİM ARTIŞI

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):** 1.033 GWs (9A'26) ■ **Kapasite Ödemesi**: 557 MM TL (9A'26) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %25 (9A'26) ■ **Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*):** %30 (9A'26)

Önemli Gelişmeler

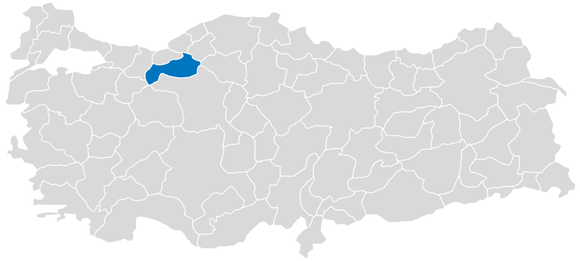
- **%59 verimlilikle çalışan esnek santral**
- **Mevsimsellik sayesinde üçüncü çeyrekte belirgin üretim artışı** (3Ç'26: 405 GW, 2Ç'26:4 GW)
- Üretilen elektriğin %58'i gün öncesi piyasasına, %22'si ikili anlaşmalar, %16'sı yan hizmetler ve geri kalanı Gün İçi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası (DGP) aracılığıyla satılmıştır.
- Kapasite mekanizması ödemeleri 557 MM TL seviyesine ulaşmıştır (9A'25: 557 MMTL)
- 2026 yılının ilk dokuz ayında 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 İLE GARANTİLİ GELİR MODELİ

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):** 1.222 GWs (9A'26) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %69 (9A'26)

Önemli Gelişmeler

- Üretilen elektriğin %90'ı ikili anlaşmalar ile, %6'sı yan hizmetler piyasasına, %4'ü gün öncesi 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 GES Projesi devam etmektedir. 2026 yılının sonuna kadar devreye alım beklenmektedir.

GAZİANTEP PAMUK- 58 MW DEPOLAMALI GÜNEŞ ENERJİSİ SANTRALİ

BÖLGENİN İLK VE EN BÜYÜK DEPOLAMALI GES YATIRIMI

Gaziantep Depolamalı GES Lokasyonu





Teknik Özet

Özet	■ **Enerji Kaynağı**: Güneş Enerjisi ■ **Kurulu Güç:** 58 MWp mekanik kurulu güç ve 48,2 MWs 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) (*):** 40 GWs (Haziran - Eylül 2026) ■ **Ticari Kapasite Kullanım Oranı (*):** %35 (Haziran - Eylül 2026)

Önemli Gelişmeler

- 3 Haziran 2026 tarihinde Gaziantep Pamuk Depolamalı GES, Aksa Enerji'nin ilk depolamalı GES yatırımı olarak devreye alınmıştır.
- Gaziantep Pamuk Depolamalı GES, Türkiye'nin yerli aksam kullanım oranı en yüksek depolamalı GES'lerinden biridir.
- 2027 yıl başı itibarıyla **YEKDEM** tarifesi (ortalama 75 USD/MWs) üzerinden satış yapılmaya başlanacaktır.

(*) Yük atma talimatları dahil

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 MWs depolama kapasitesi) ■ **Devreye Alım**: 15 Haziran 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 itibariyle Türkiye'nin ilk Müstakil Depolama Tesisi olarak 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 ÇEVRİM 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):** 807 GWs (9A'26) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %66 (9A'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 girerek 188 MW'a ulaşılmıştır. **Ekim 2026'da imzalanan ek protokol ile 35 MW'lık kapasite artırımı daha yapılması planlanmaktadır.**

- KKTC'nin enerji arz güvenliğinin artırılması adına Türkiye ile KKTC arasında enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları halen 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			
	Taskent A (240 MW)	**Taskent B (252 MW)**	**Buhara (298 MW)**	**Talimercan (430 MW)**
Teknoloji	■ 4 adet GE LM6000 gaz türbini ■ 2 adet GE Thermodyne 11MC9 buhar türbini ■ 4 adet Aalborg kazan	■ 24 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 adet Dresser Rand buhar türbini ■ 24 adet Aalborg kazan	■ 28 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 adet Skoda-Jinma buhar türbini ■ 28 adet OKA kazan	■ 30 Wärtsilä 20V34SG gaz motorları ■ 2 Siemens, 1 Dresser Rand buhar türbini
Operasyon	■ **Üretim Hacmi (Brüt):** 5.224 GWs (9A'26) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %65 (9A'26)			

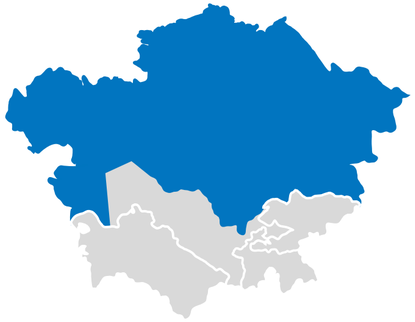
Önemli Gelişmeler

- 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 bedelsiz sağlanmaktadır.
- Finlandiya menşeili Warstila ile işbirliği içinde yürütülen modernizasyon projesi Kasım 2024'te tamamlanarak, Taşkent B ve Buhara'daki toplam aktif kurulu gücümüz 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. Temmuz 2025 itibarıyla kombine çevrim devreye alım gerçekleşmiş olup, kurulu güç 430 MW'a ulaşmıştır.

KAZAKİSTAN KIZILORDA 264 MW KOMBİNE ÇEVRİM ISI VE ELEKTRİK SANTRALİ

TENGE BAZLI GARANTİLİ ELEKTRİK SATIŞLARI

Kazakistan Kızılorda Santralinin Lokasyonu





Teknik Özet

Özet	■ **Enerji Kaynağı**: Doğal Gaz ■ **Kurulu Güç:** 264 MW ■ **Devreye Alım**: 1 Haziran 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):** 393 GWs (Haziran – Eylül 2026) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %52 (Haziran - Eylül 2026)

Önemli Gelişmeler

- 1 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, Kazakistan Kızılorda doğal gaz kaynaklı kombine çevrim ısı ve enerji santralinin 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

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

Afrika Santrallerinin Lokasyonu













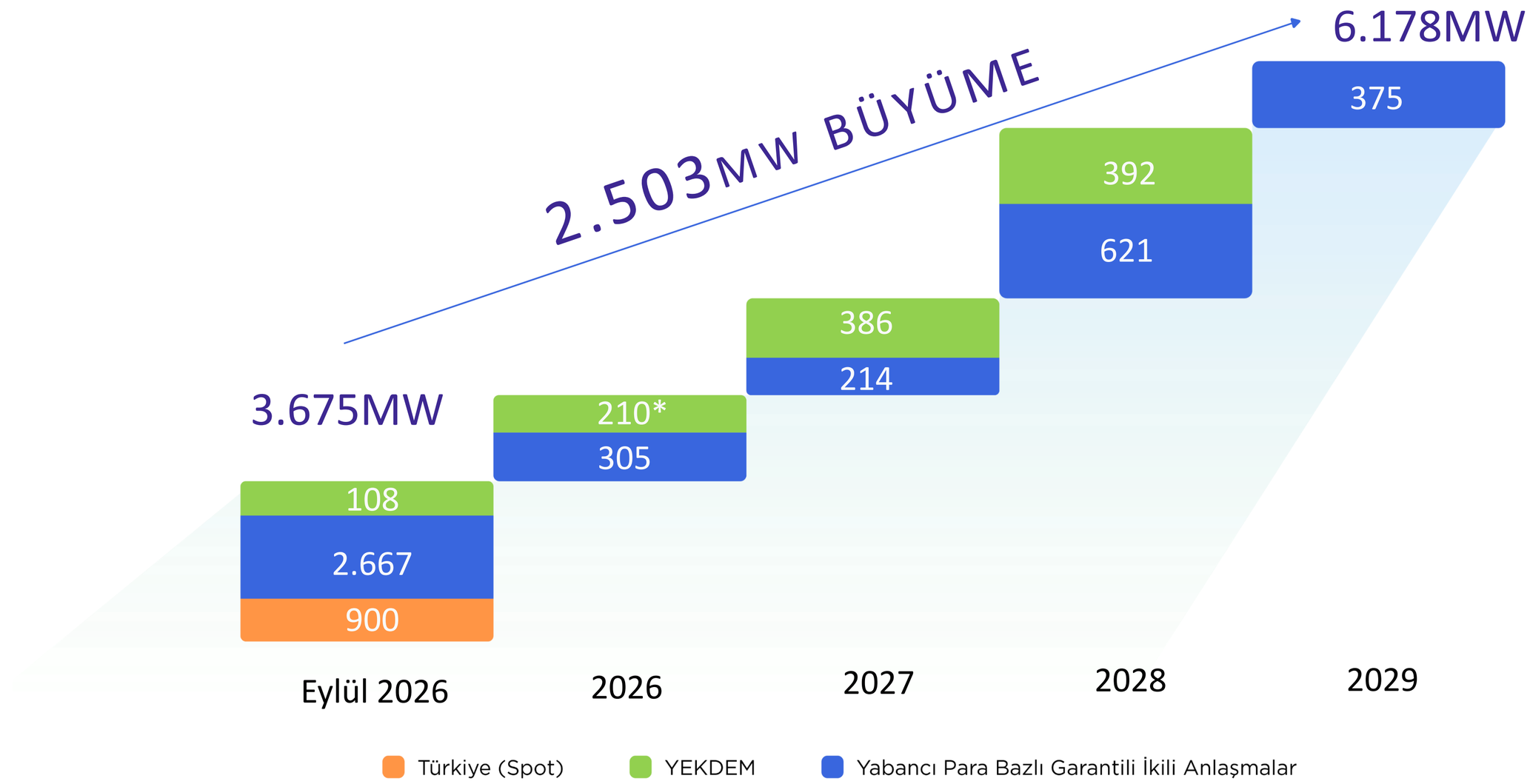
Teknik Özet

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

ORTA VADELİ BÜYÜME PLANIMIZ: KURULU GÜÇTE %68 BÜYÜME



* 35 MW'ı Bolu Göynük GES santrali olup YEKDEM'e tabi değildir.

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	58	YEKDEM (2027 yılından itibaren)	Hayır	a.d.	USD	10
TR- Şanlıurfa	Müstakil Depolama Tesisi	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-Kızılorda	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

MM TL	9A'26	9A'25	Yıllık Değişim
Hasılat	35.399	40.357	-%12
Satışların Maliyeti	(24.331)	(30.329)	-%20
Brüt Kar	**11.068**	**10.028**	**%10**
Genel Yönetim Giderleri	(1.545)	(1.628)	-%5
Pazarlama Giderleri	(83)	(62)	%33
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	922	861	%7
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(633)	(120)	a.d
Esas Faaliyet Karı	**9.729**	**9.078**	**%7**
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü kayıp/kazançları	(709)	670	a.d.
Yatırım Faaliyetlerinden Kazanç / Zarar	(14)	(6)	a.d.
Net Finansman Geliri / (Gideri)	(72)	(1.532)	a.d.
Parasal Kayıp	(3.098)	(2.457)	%26
Vergi Öncesi Kar	**5.835**	**5.754**	**%1**
Vergi Giderleri	(2.207)	(2.040)	%8
Ana Ortaklık Net Karı	**2.814**	**3.126**	**-%10**

Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

MM TL	9A'26	YS'25	Değişim
Nakit ve Nakit Benzerleri	3.770	8.106	-%53
Ticari Alacaklar	10.443	9.508	%10
Stoklar	3.810	2.765	%38
Toplam Dönen Varlıklar	**23.372**	**24.853**	**-%6**
Maddi Duran Varlıklar	134.825	127.029	%6
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	4.343	4.294	%1
Toplam Duran Varlıklar	**148.226**	**136.254**	**%9**
Toplam Varlıklar	**171.598**	**161.107**	**%7**
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	**39.115**	**32.619**	**%20**
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	**52.430**	**47.517**	**%10**
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	-
Özkaynaklar	80.052	80.971	-%1
Toplam Kaynaklar	**171.598**	**161.107**	**%7**

Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU- ÇEYREKLİK

MM TL	3Ç'26	3Ç'25	Yıllık Değişim	2Ç'26	Çeyreklik Değişim
Hasılat	14.298	12.367	%16	9.856	%45
Satışların Maliyeti	(9.749)	(8.759)	%11	(6.434)	%52
Brüt Kar	**4.550**	**3.608**	**%26**	**3.422**	**%33**
Genel Yönetim Giderleri	(502)	(544)	-%8	(503)	-
Pazarlama Giderleri	(54)	(27)	%99	(20)	%164
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	401	240	%67	314	%28
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(468)	(39)	a.d.	(59)	a.d.
Esas Faaliyet Karı	**3.926**	**3.238**	**%21**	**3.154**	**%24**
TFRS 9 uyarınca değer düşüklüğü kazancı	(290)	324	a.d	(352)	-%18
Yatırım Faaliyetlerinden Kazanç / Zarar	(14)	(6)	a.d.	-	a.d.
Net Finansman Gelir/(Gideri)	(56)	(850)	a.d.	(412)	a.d.
Parasal Kayıp	(780)	(819)	-%5	(966)	-%19
Vergi Öncesi Kar	**2.786**	**1.886**	**%48**	**1.424**	**%96**
Vergi Giderleri	(937)	(503)	%86	(545)	%72
Ana Ortaklık Net Karı	**1.576**	**1.241**	**%27**	**600**	**%163**

Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ



Pınar Saatcıoğlu
Yatırımcı İlişkileri ve Sürdürülebilirlik Direktörü

investorrelations@aksaenerji.com.tr

+90 216 681 1053

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

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 iletişimlere 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.