

YATIRIMCI SUNUMU

Eylül 2025

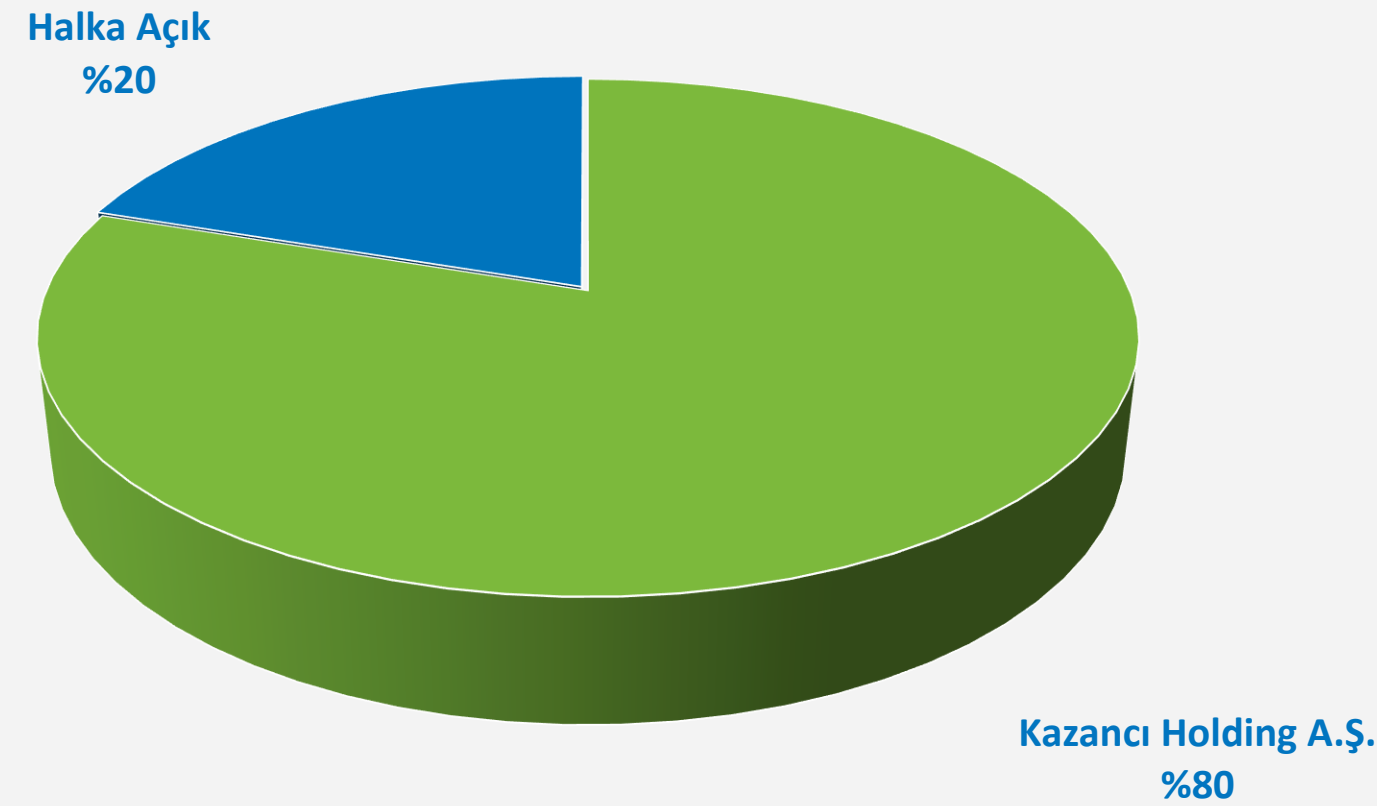


AKSA ENERJİ: TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜNDE SIRA DIŞI BİR ŞİRKET

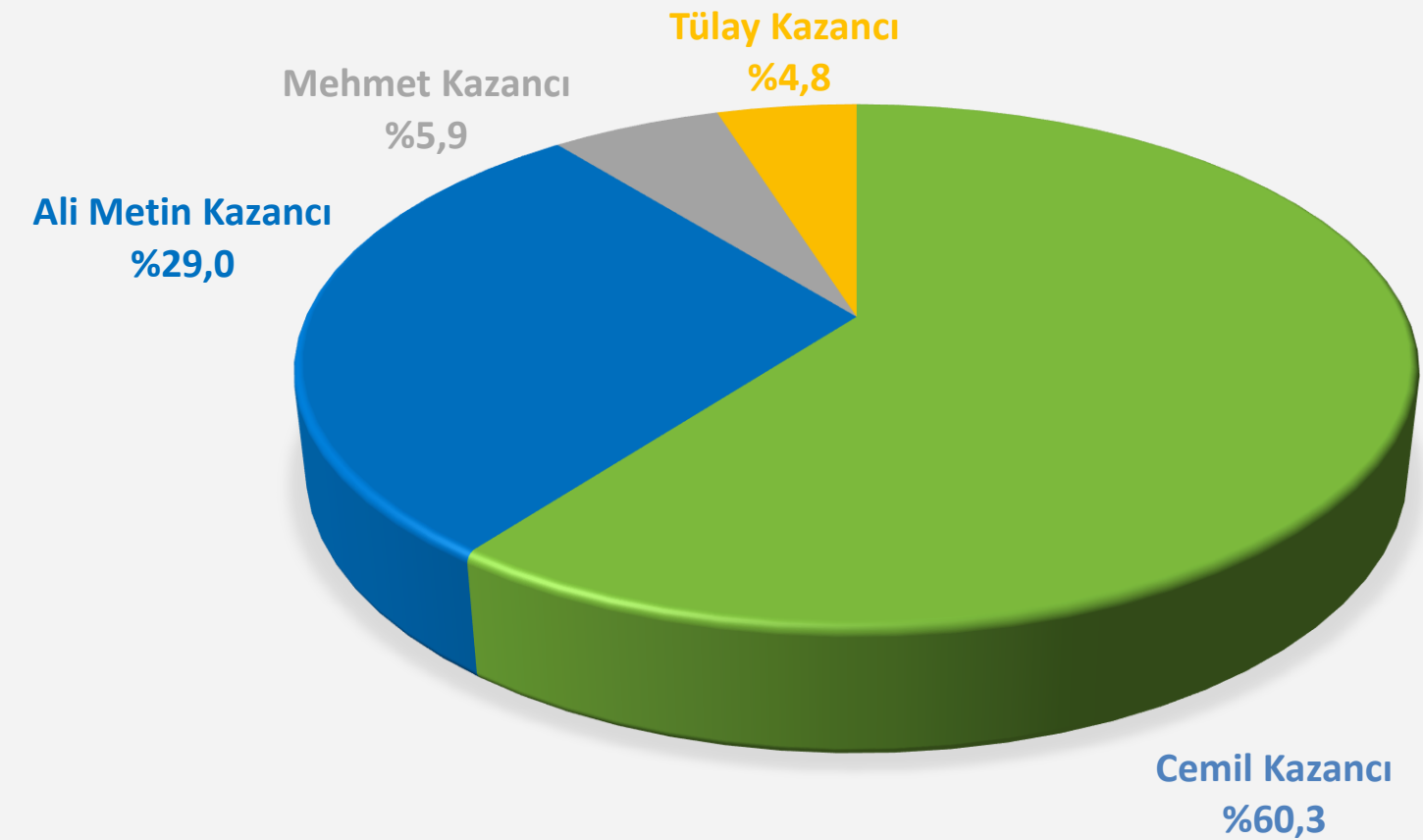


AKSA ENERJİ: BIST SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK, KURUMSAL YÖNETİM, KATILIM, MSCI VE FTSE ENDEKSİ'NDE

AKSA ENERJİ ORTAKLIK YAPISI



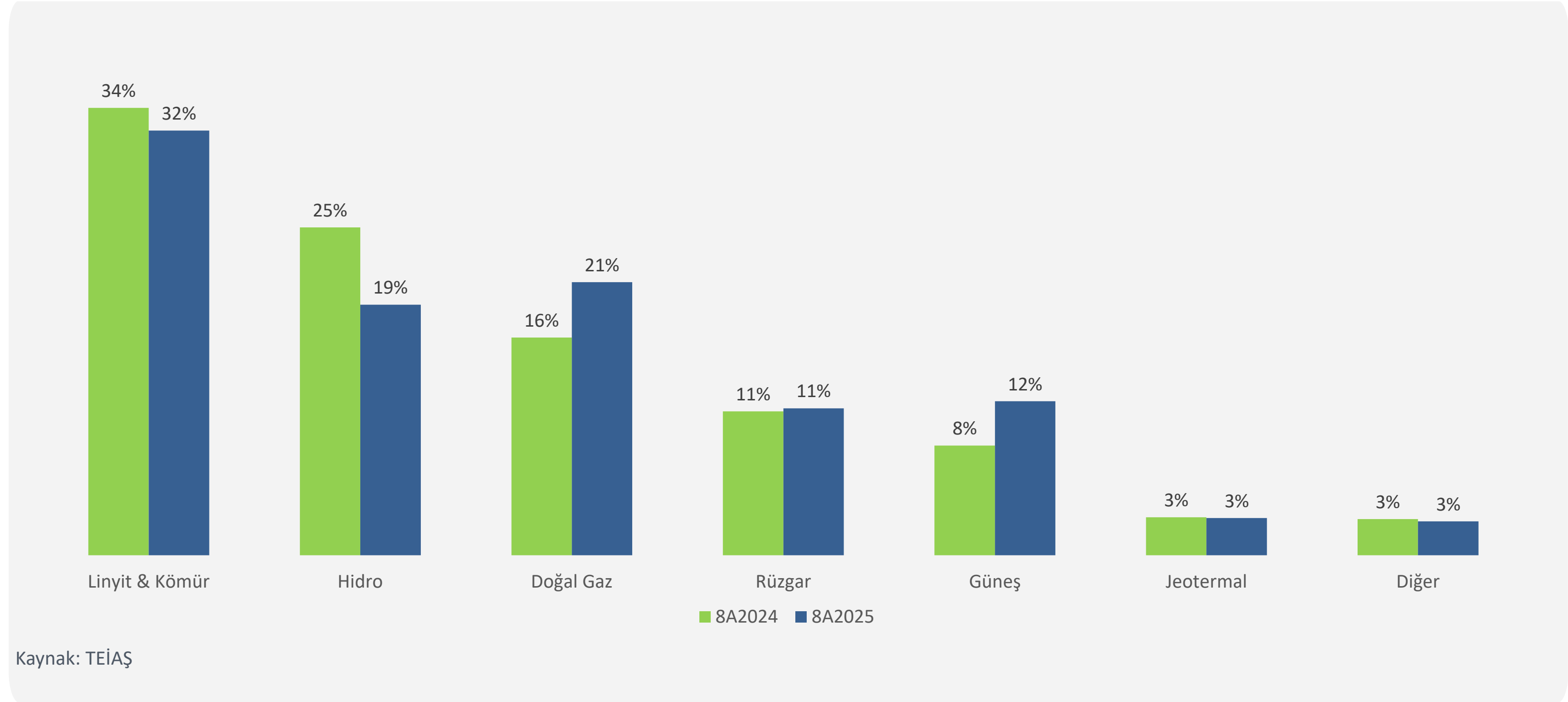
KAZANCI HOLDING SHAREHOLDING STRUCTURE



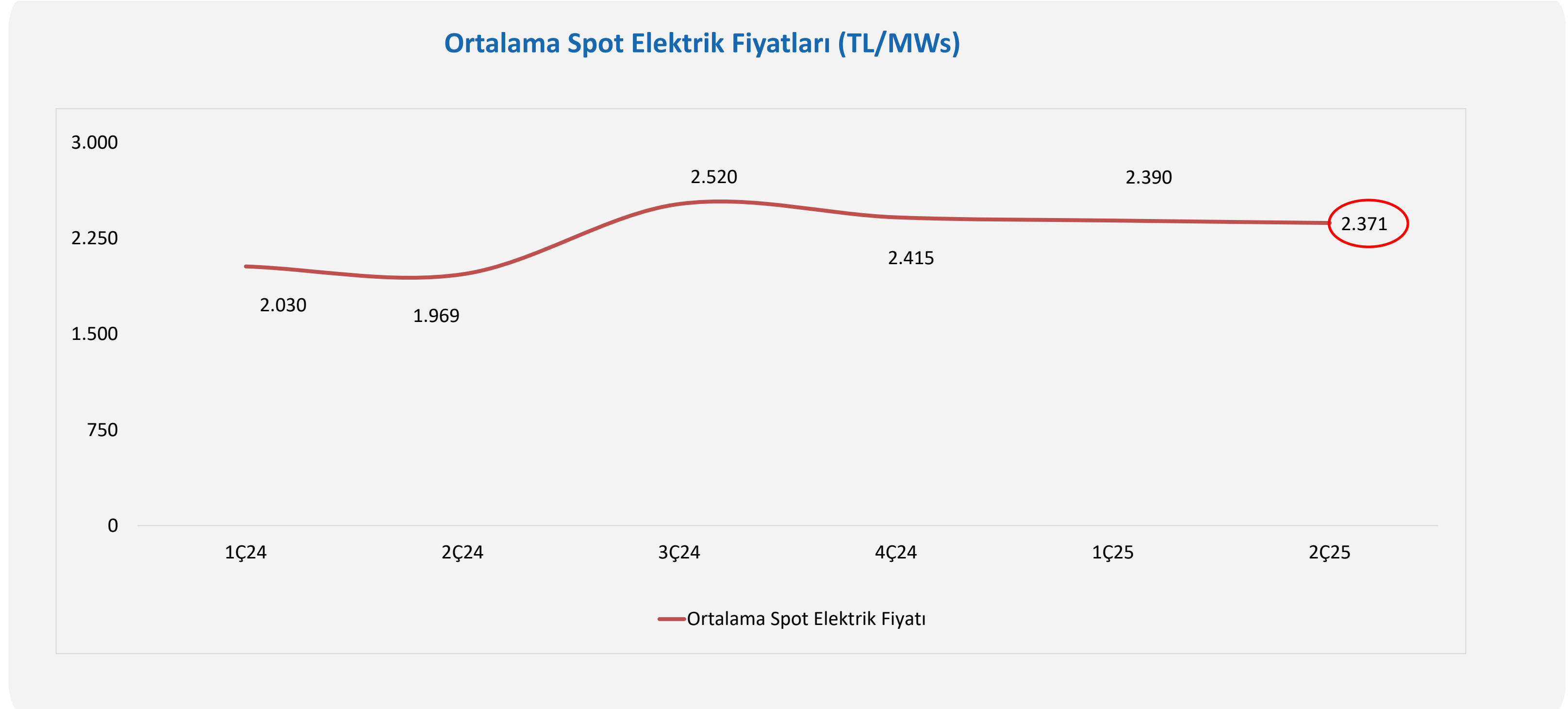
BIST Hisse Senedi Kodu	AKSEN
Bloomberg Hisse Senedi Kodu	AKSEN:TI
Reuters Hisse Senedi Kodu	AKSEN.IS
Halka Arz Tarihi	4.05.2010
Yer Aldığı Borsa Endeksleri	BIST 100, BIST Yıldız Pazar , BIST Elektrik Endeksi, BIST Sürdürülebilirlik, BIST Kurumsal Yönetim Endeksi, BIST Katılım 30, MSCI Küçük Ölçekli Hisse Senetleri Endeksi, FTSE Gelişmekte olan Avrupa Ülkeleri Orta Ölçekli Şirketler Endeksi, FTSE Küresel Hisse Senedi Endeksi



TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ - ÜRETİLEN ELEKTRİĞİN %56'SI KONVANSİYONEL ENERJİ KAYNAKLARINDAN SAĞLANMAKTA

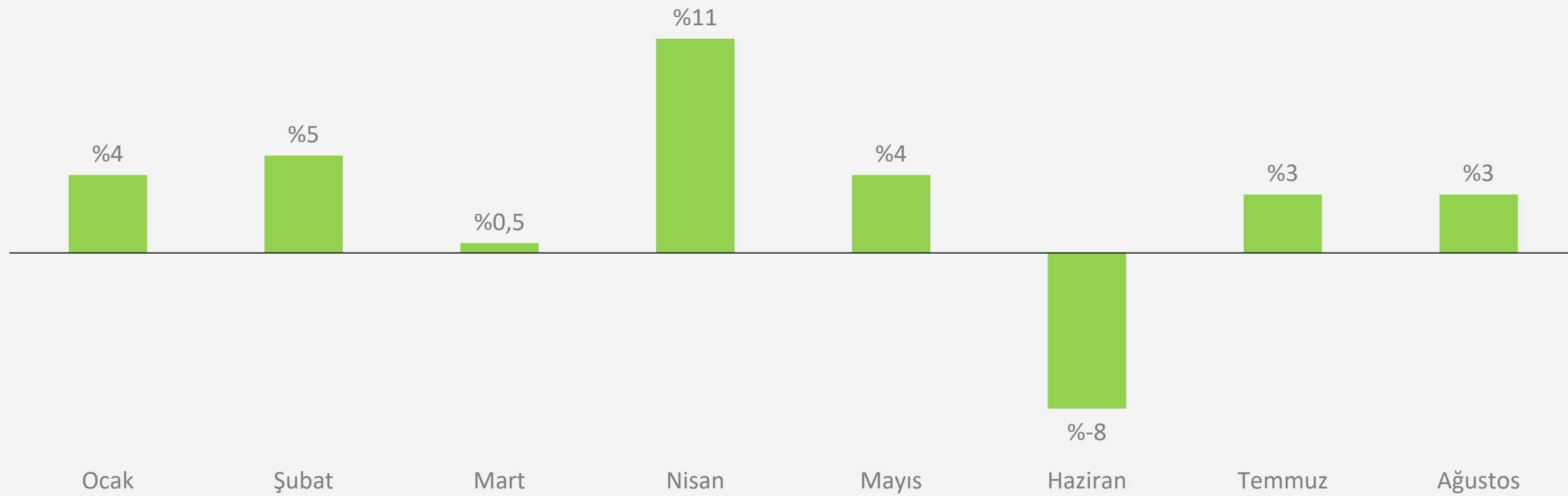


2025 YILININ İLK YARISINDA SPOT ELEKTRİK FİYATLARI YILLIK BAZDA %19 ARTTI



- 2025 yılının ilk yarısında spot elektrik fiyatları yıllık bazda %19 artışla 2.381 TL/MWs'e ulaştı. **Ağustos 2025 döneminde ortalama spot fiyatlar ekstrem mevsim koşulları sebebi ile 2.939 TL/MWs'e ulaşmıştır.**
- 5 Nisan 2025'ten itibaren geçerli olmak üzere, spot fiyat tavanı 3.000 TL/MWs'den 3.400 TL/MWs'e yükseltilmiştir.

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ – 2025 YILININ İLK SEKİZ AYINDA ORTALAMA %3 TÜKETİM BÜYÜMESİ



Kaynak: TEİAŞ



aksa

ÜNİTE 21

**FİNANSAL ve OPERASYONEL
SONUÇLAR
6A2025**

TALİMERCAN DOĞALGAZ SANTRALİ'NİN KATKISI SAYESİNDE FAVÖK'DE GÜÇLÜ İYİLEŞME

Milyon TL

		6A'25	6A'24	Yıllık Değişim
6A'25 vs 6A'24	 Net Satışlar	20.070	16.656	%20
	 FAVÖK	5.896	4.246	%39
	 Net Kâr	1.352	2.037	-%34
	 Net Finansal Borç	36.572	31.600 ⁽¹⁾	%16

		6A'25	6A'24	Yıllık Değişim
Performans Göstergeleri 6A'25 vs 6A'24	 Brüt Marj	%23	%20	+3 yüzde puan
	 FAVÖK Marjı	%29	%25	+4 yüzde puan
	 Net Fin. Borç / FAVÖK	3,10x	3,58x ⁽¹⁾	
	 Net Fin. Borç / Özkaynak	%68	%61 ⁽¹⁾	+7 yüzde puan

Not: FAVÖK= Esas Faaliyet Karı + TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü+ Amortisman ve itfa giderleri

(1) 2024 yılsonu itibarıyla

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %80

Milyon TL

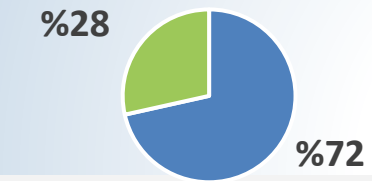
Kümülatif – 6A'25



Net Satışlar

14.352

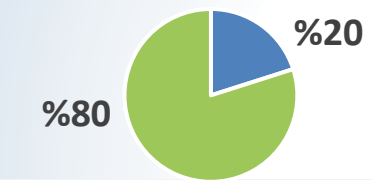
5.718



FAVÖK

1.184

4.712



Vergi Öncesi Kâr

-601

3.375

Milyon TL

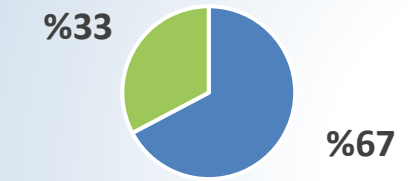
Kümülatif – 6A'24



Net Satışlar

11.206

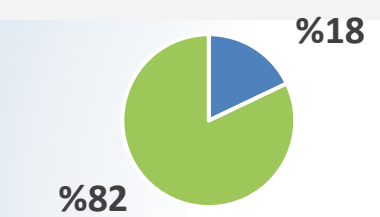
5.450



FAVÖK

761

3.485



Vergi Öncesi Kâr

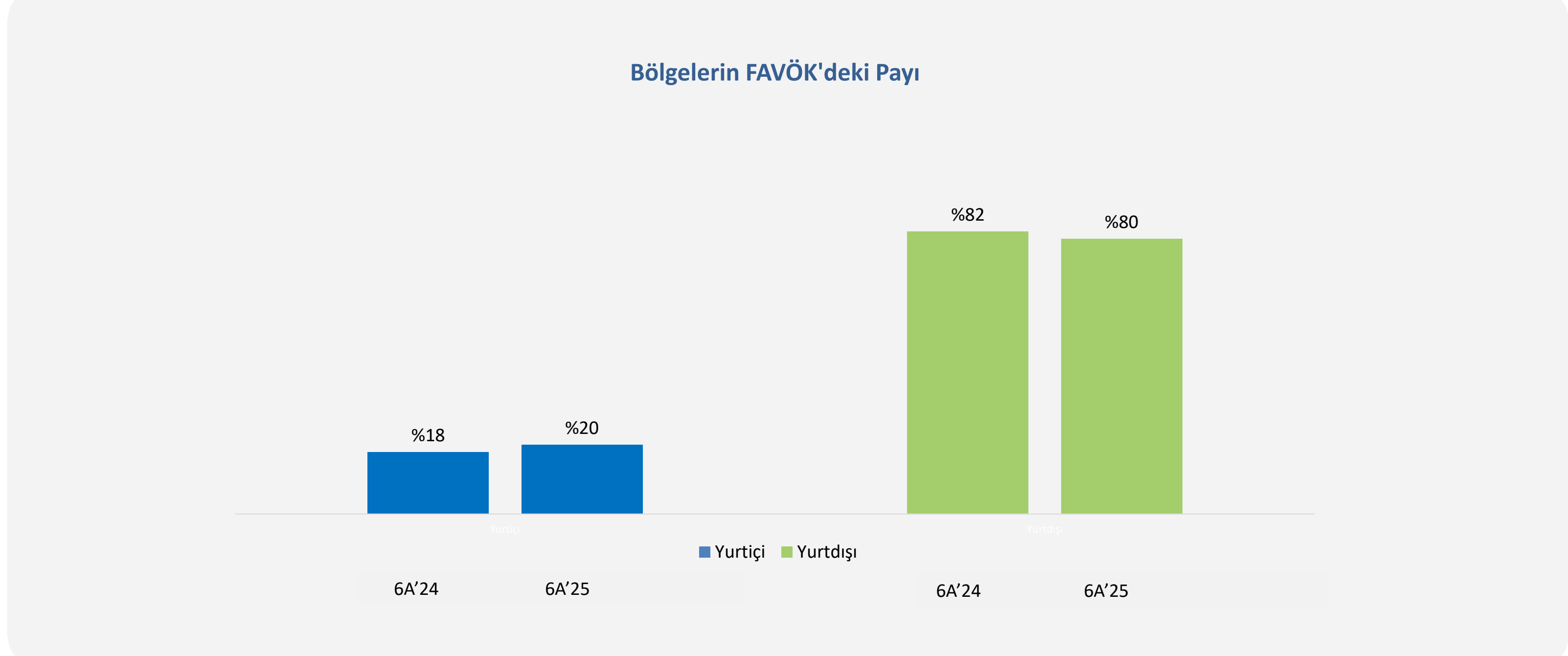
-1.825

5.636

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

YURTDIŞI OPERASYONLARIN KATKISI %80 ORANINDA



- Yurt dışı operasyonların FAVÖK katkısı 2025 yılının ilk yarısında %80 seviyesinde gerçekleşti
- Yurt içi operasyonların (Türkiye ve Kuzey Kıbrıs dahil) FAVÖK'e katkısı, yılın ilk yarısındaki olumlu yurtiçi piyasa koşulları nedeniyle hafifçe yükselerek %20'ye ulaştı.



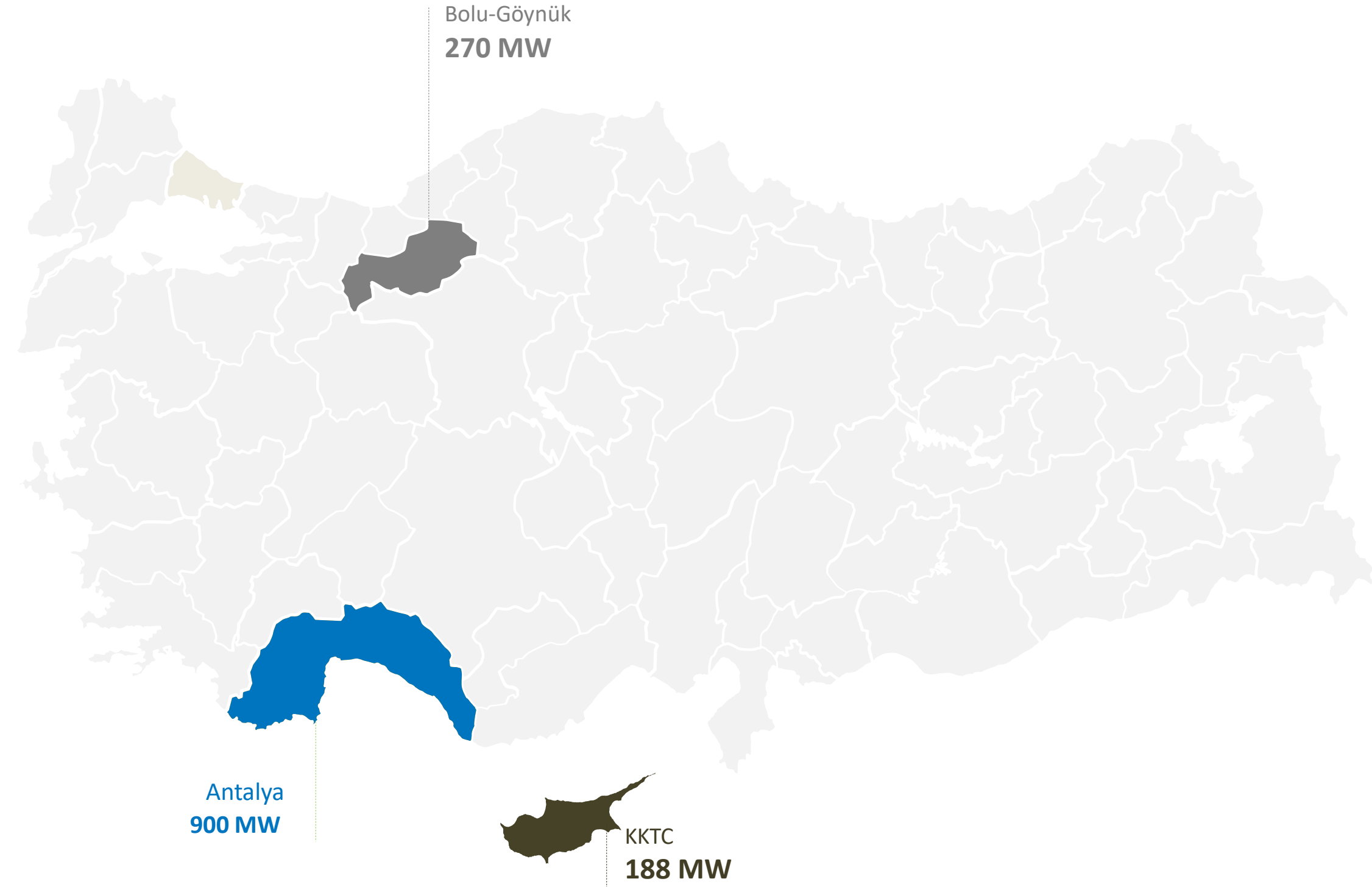
YURT İÇİ OPERASYONLAR

Antalya 900 MW Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali

YURT İÇİ KURULU GÜCÜN BÜYÜK ÇOĞUNLUĞU DOĞAL GAZA DAYALI

YURT İÇİ
KURULU
GÜÇ
1.358 MW

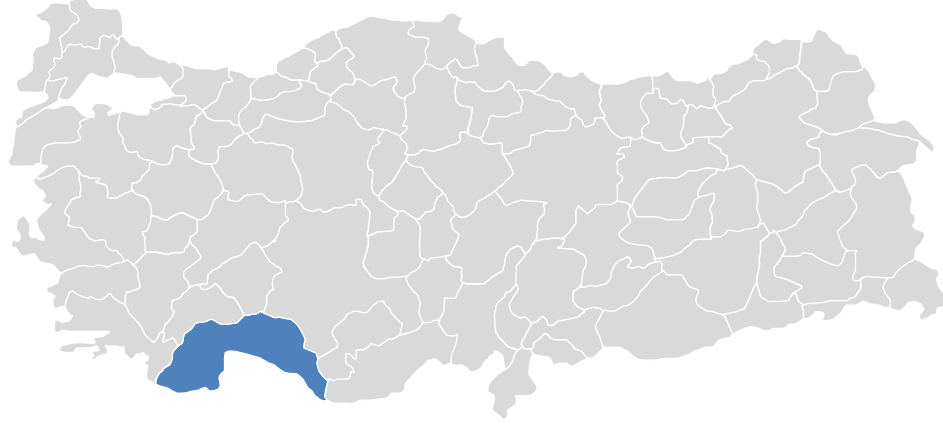
- Doğal Gaz (1 santral)
900 MW
- Akaryakıt (1 santral)
188 MW
- Linyit (1 santral)
270 MW



ANTALYA- 900 MW KOMBİNE ÇEVİRİM DOĞALGAZ SANTRALİ

ÜRETİM HACMİNDE ÖNEMLİ İYİLEŞME

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): 2.014 GWs (6A'25) ■ Kapasite Ödemesi: 424 MM TL (6A'25) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %57 (6A'25) ■ Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %77 (6A'25)

Önemli Gelişmeler

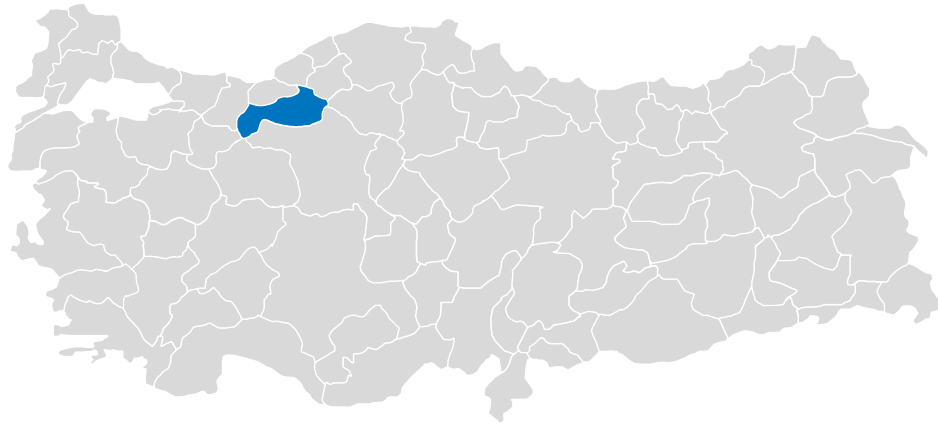
- %59 verimlilikle çalışan esnek santral
- Üretilen elektriğin %39'u ikili anlaşmalar, %42'si gün öncesi piyasasına, %19'u yan hizmetler (sekonder frekans kontrol) aracılığıyla satılmıştır.
- Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %213 oranında artarak 424 MM TL seviyesine ulaşmıştır. (6A'24: 136 MMTL)
- 2025 yılının ilk yarısında gazın tamamı BOTAŞ'dan alınmıştır.

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

BOLU GÖYNÜK- 270 MW YERLİ LİNYİT KÖMÜR SANTRALİ

KAPASİTE MEKANİZMASI DESTEĞİ

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): 808 GWs (6A'25) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %69 (6A'25) ■ Kapasite Ödemesi: 255 MM TL (6A'25) ■ Röдовans bedeli kısmi geri ödemeleri

Önemli Gelişmeler

- Üretilen elektriğin %93'ü ikili anlaşmalar ile, %3'ü yan hizmetler piyasasına, %4'ü gün öncesi piyasasına satılmıştır.
- **Kapasite mekanizması ödemeleri %276 oranında artarak 2025 yılının ilk yarısında 255 milyon TL'ye (6A'24: 68 MM TL) ulaştı.**
- Bolu Göynük sahasında iç enerji ihtiyacının karşılanması, böylelikle karbon emisyonlarının azaltılması ve Bolu Göynük Santrali'nde verimliliğin artırılmasına yönelik 35 MW Güneş Enerjisi Santrali Projesi devam etmektedir. 2025 yılının sonuna kadar devreye alım beklenmektedir.

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): 427 GWs (6A'25)
- Kapasite Kullanım Oranı: %52 (6A'25)

Önemli Gelişmeler

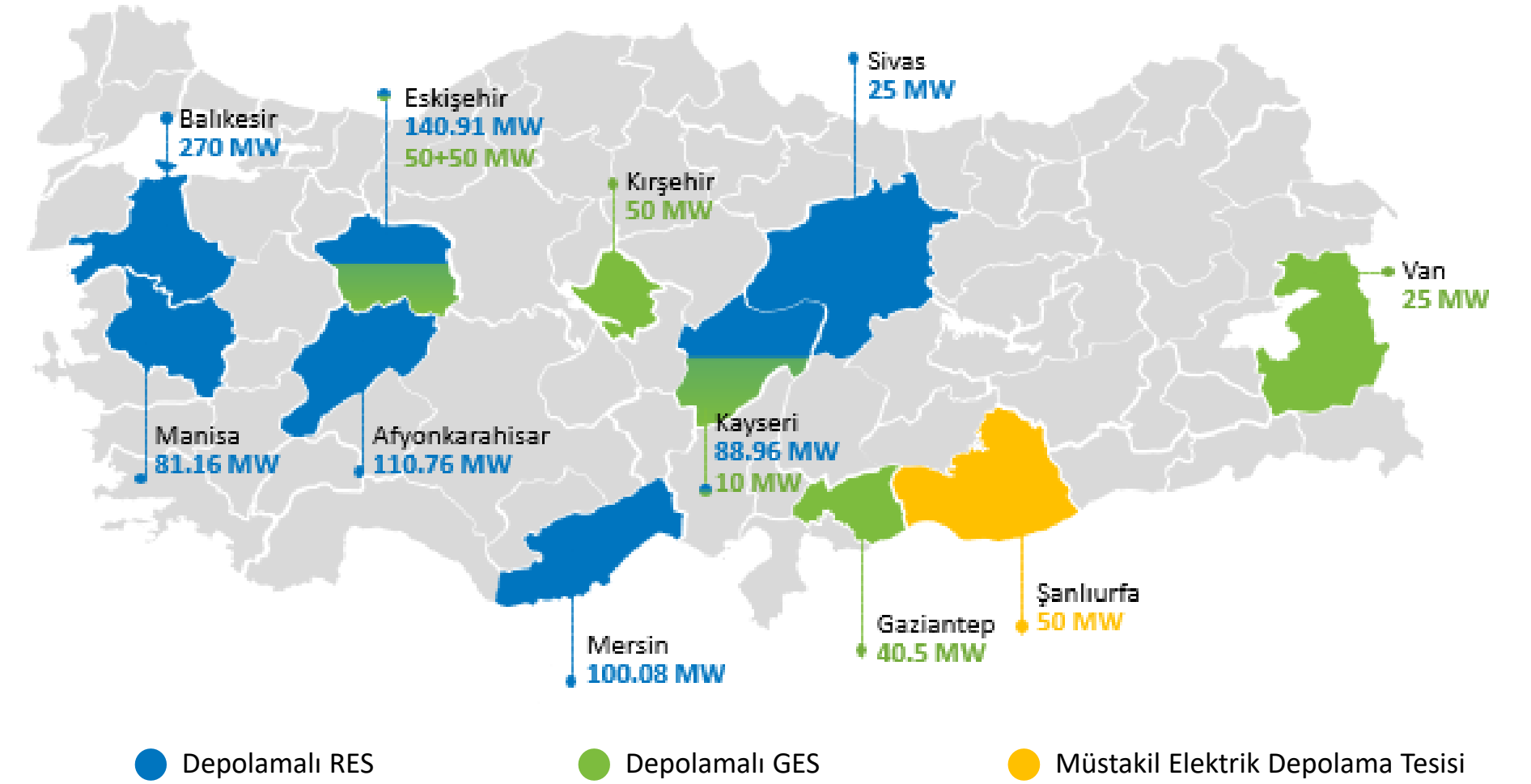
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali dolar bazlı fiyat üzerinden aylık garantili elektrik satışı yapmaktadır.
- Santral için 2023 yılı Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı yapılmış ve sözleşme uzatımına ek olarak 35 MW'lık kapasite artışı için anlaşmaya varılmıştı. Mayıs 2024 tarihi 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 enterkonekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yürütülmektedir.

891MW DEPOLAMALI RES & GES PROJELERİ (I/II)

Önemli Gelişmeler

- 4 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, 831,41 MW'lık Depolamalı Rüzgar ve Güneş Enerjisi Santrali kurumuna ilişkin ön lisanslarımız EPDK tarafından onaylandı.
- Van'da 25MW'lık ve Kayseri'de 10MW'lık depolamalı GES ile Sivas'da 25 MW'lık depolamalı RES ön lisanslarının 22 Temmuz 2024 tarihinde devir alınması ile kurulu güç 891,41 MW'a ulaşmıştır.
- 100,08 MWe kurulu güce sahip olacak Mersin depolamalı RES, 110,76 MWe kurulu güce sahip olacak Karahisar depolamalı RES, 50 MWe kurulu güce sahip olacak Kırşehir Alıç depolamalı GES, 118,04 MWe kurulu güce sahip olacak Balıkesir depolamalı RES, 82,16 MWe kurulu güce sahip olacak Manisa depolamalı RES, 40,5 MWe kurulu güce sahip olacak Gaziantep depolamalı GES ve 88,96 MWe kurulu güce sahip olacak Kayseri depolamalı RES projemiz olmak üzere toplam 590,5 MWe kurulu güce sahip olacak 7 projemizin Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) süreci olumlu olarak tamamlanmıştır.
- Diğer projelere ilişkin ÇED izin süreçleri planlandığı gibi ilerlemektedir.

Santral Lokasyonları



891 MW DEPOLAMALI RES & GES PROJELERİ (II/II)

Önemli Gelişmeler

- 25 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Mersin Depolamalı RES Projesi'nin Elektrik Üretim Lisansı başvurusu EPDK tarafından onaylanmıştır. **Böylelikle, üretim lisansı için gerekli izinleri ön lisans süresinden önce tamamlanan Mersin Depolamalı RES santralimiz, Türkiye'de depolamalı santraller arasında üretim lisansı EPDK tarafından onaylanan ilk santral olmuştur.**
- Ayrıca, Şanlıurfa'da 50 Mwe/MWs kapasiteli müstakil elektrik depolama tesisi kurmak üzere yatırım kararı alınmıştır.

Türkiye'nin üretim lisansı alan ilk depolamalı rüzgar santrali.

Santral Devreye Alınma Tarihleri

Lokasyon	Proje İsmi	Teknoloji	Kapasite (MW)	ÇED Süreci	Devreye Alma Tarihi
Kırşehir	Alıç	Güneş	50	Tamamlandı	2026-Haziran
Gaziantep	Pamuk	Güneş	40,5	Tamamlandı	2026- Şubat
Eskişehir	Tokur	Güneş	50	Devam Ediyor	2027- Temmuz
Eskişehir	Kökner	Güneş	50	Devam Ediyor	2027- Temmuz
Van	Zümrüt	Güneş	25	Devam Ediyor	2027- Şubat
Kayseri	Fatih	Güneş	10	Devam Ediyor	2026 - Aralık
Toplam Kurulu Güç (Güneş)			225,5 MW		
Manisa	Manisa	Rüzgar	82,16	Tamamlandı	2027- Nisan
Kayseri	Kayseri	Rüzgar	88,96	Tamamlandı	2028 - Mayıs
Sivas	Divriği	Rüzgar	25	Devam Ediyor	2027 -Ekim
Afyonkarahisar	Karahisar	Rüzgar	110,76	Tamamlandı	2027-Mayıs
Balıkesir	Balıkesir	Rüzgar	118,04	Tamamlandı	2028 - Şubat
Eskişehir	Eskişehir	Rüzgar	140,91	Devam Ediyor	2028- Mart
Mersin	Mersin	Rüzgar	100,08	Tamamlandı	2026- Ekim
Toplam Kurulu Güç (Rüzgar)			665,91 MW		



YURTDIŞI OPERASYONLAR

Buhara 298 MW Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali

2022'DEN BERİ ORTA ASYA'DA FAALİZ...

ASYA
TOPLAM
KURULU GÜÇ
1.220 MW



İNŞAAT
AŞAMASINDAKİ
KURULU GÜÇ
240 MW

KAZAKİSTAN
Kızılorda
240 MW

ÖZBEKİSTAN
Taşkent A
240 MW
Taşkent B
252 MW
Buhara
298 MW
Talimercan
430 MW



GÜÇLÜ BÜYÜME POTANSİYELİNE SAHİP CAZİP BİR PAZAR

Özbekistan



Nüfus	36,4 milyon
Yüzölçümü	447.400 km²
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 114,9 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 3.161
Kurulu Güç	17.659 MW
Kişi Başı Elektrik Tüketimi (2022)	2.052 MWs
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2022)	%15

Kazakistan



Nüfus	20,6 milyon
Yüzölçümü	2.724.900 km²
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 288,4 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 14.005
Installed Kurulu Güç	24.524 MW
Kişi Başı Elektrik Tüketimi (2023)	5.257 MWs
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2023)	%66

TALİMERCAN SANTRALİNDE KOMBİNE ÇEVİRİMİN TAMAMLANMASIYLA 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 (A: 240 MW; 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)	Taskent B (252 MW)	Buhara (298 MW)	Talimercan (430 MW)
	■ 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): 3.272 GWs (6A'25) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %64 (6A'25)			

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 yükseldi.
- 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 gerçekleştirmiş olup, kurulu güç 430 MW'a ulaşmıştır.

KAZAKİSTAN'DA İLK YATIRIM İLE ORTA ASYA'DA GÜÇLENEN KONUM

KAZAKİSTAN

- **Proje:** Kızılorda (Doğalgaz Kombine Isı ve Enerji Santrali)
- **Kurulu Güç:** 240 MW Kombine Çevrim CHP
 - 2 GE 6FA GTG + Skoda Doosan ST
- **Sözleşme:** 15 yıl boyunca kapasite ödemesi (yerel para birimi KZT)
- Elektrik satışları ve şehrin bölgesel ısınması için ısı satışları
- **Projenin Durumu:** 2023 yılı itibariyle yatırım süreci başladı.
- **Devreye Alma Tarihi:** 2026 1Ç



KAZAKİSTAN
Kızılorda
240 MW

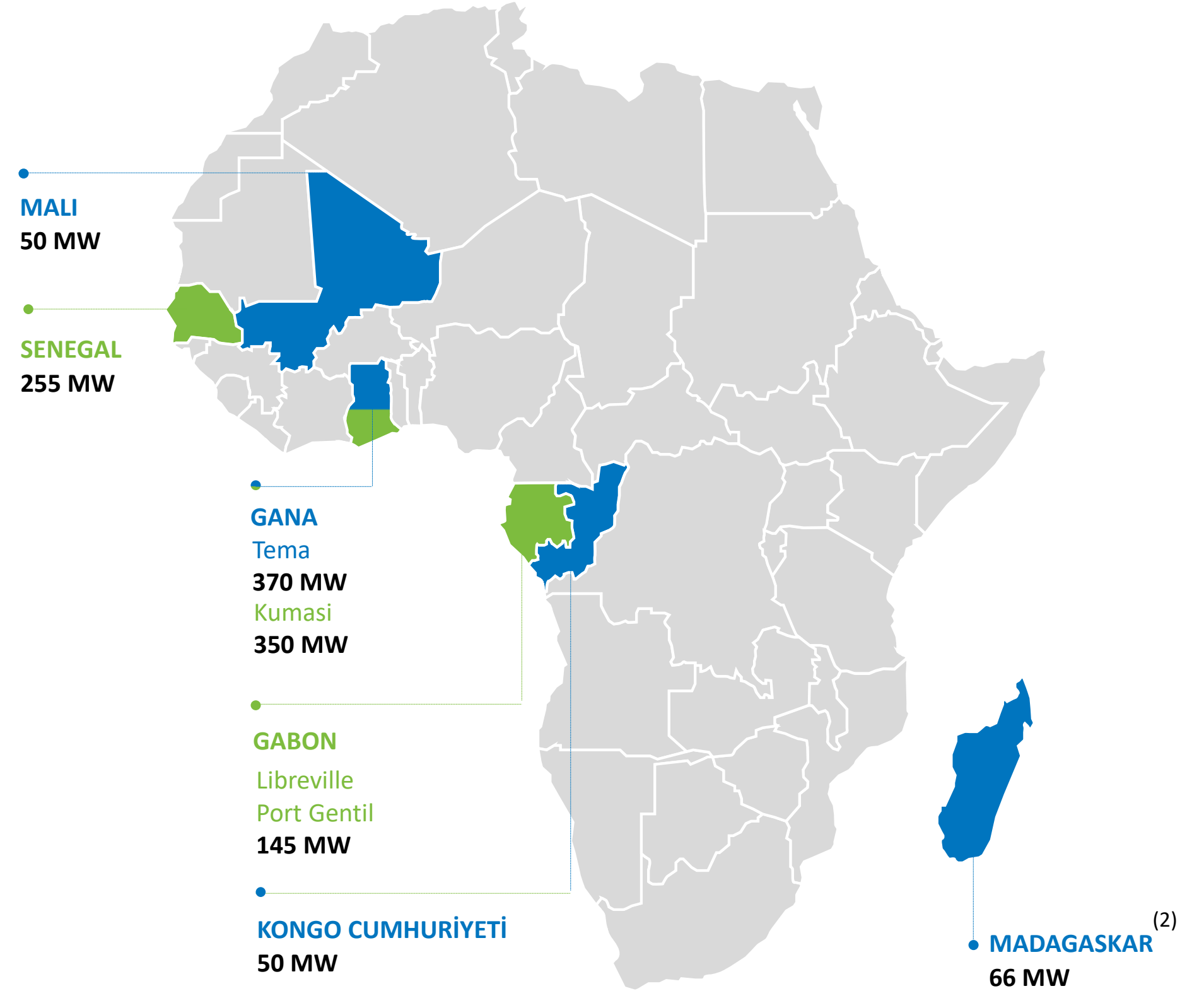


2017'DEN BERİ AFRİKA'DA FAALİZ...

AFRİKA
TOPLAM
KURULU GÜÇ
430 MW ⁽¹⁾



İNŞAAT
AŞAMASINDAKİ
KURULU GÜÇ
750 MW



(1) Kongo ve Madagaskar hariç

(2) 11 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 66 MW'lık Madagaskar santralinin satışı gerçekleşmiştir. Aksa Enerji santralin işletmesini iki yıl daha sürdürecektir.

ENERJİ ERİŞİMİNE KATKI

Gana



Mali



Senegal



Gabon



Nüfus	34,4 milyon	Nüfus	24,5 milyon	Nüfus	18,5 milyon	Nüfus	2,5 milyon
Yüzölçümü	238.537 km ²	Yüzölçümü	1.240.190 km ²	Yüzölçümü	196.161 km ²	Yüzölçümü	267.668 km ²
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 82,8 milyar	Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 26,6 milyar	Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 32,27 milyar	Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 20,67 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 2.405	Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$1.086	Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$1.744	Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$8.218
Kurulu Güç	5.481 MW	Kurulu Güç	900 MW	Kurulu Güç	1.392 MW	Kurulu Güç	780 MW
Kişi Başı Elektrik Tüketimi	547 kW	Kişi Başı Elektrik Tüketimi	186 kW	Kişi Başı Elektrik Tüketimi	417 kW	Kişi Başı Elektrik Tüketimi	1.084 kW
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2022)	%71	Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2010-2021)	%8	Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2023)	%301	Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2022)	%28

Kaynak: Dünya Bankası Gana İstatistik Kurumu, Uluslararası Enerji Ajansı, Ticaret Bakanlığı ve Enerdata

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

Afrika Santrallerinin Lokasyonu



Gana



Mali



Madagaskar



(1) 11 Eylül 2024 tarihi itibarıyla 66 MW'lık Madagaskar santralinin satışı gerçekleşmiştir. Aksa Enerji santralin işletmesini iki yıl daha sürdürecektir.

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 makinadan 15'i doğalgaza çevrilmiştir.
- Gaz dönüşümünün mevcut FAVÖK'ü artırması ve karbon emisyonlarını azaltması beklenmektedir

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

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt
- Kurulu Güç: 66 MW
- Geçişken yakıt maliyeti
- Alım Garantisi: 66 MW kurulu gücün 60 MW'ı üzerinden

Teknoloji

- 11 adet Wärtsilä 18V32 motor jeneratörü

AFRİKA'DA GANA, SENEGAL VE GABON YATIRIMLARIYLA BÜYÜMEYE DEVAM

GANA

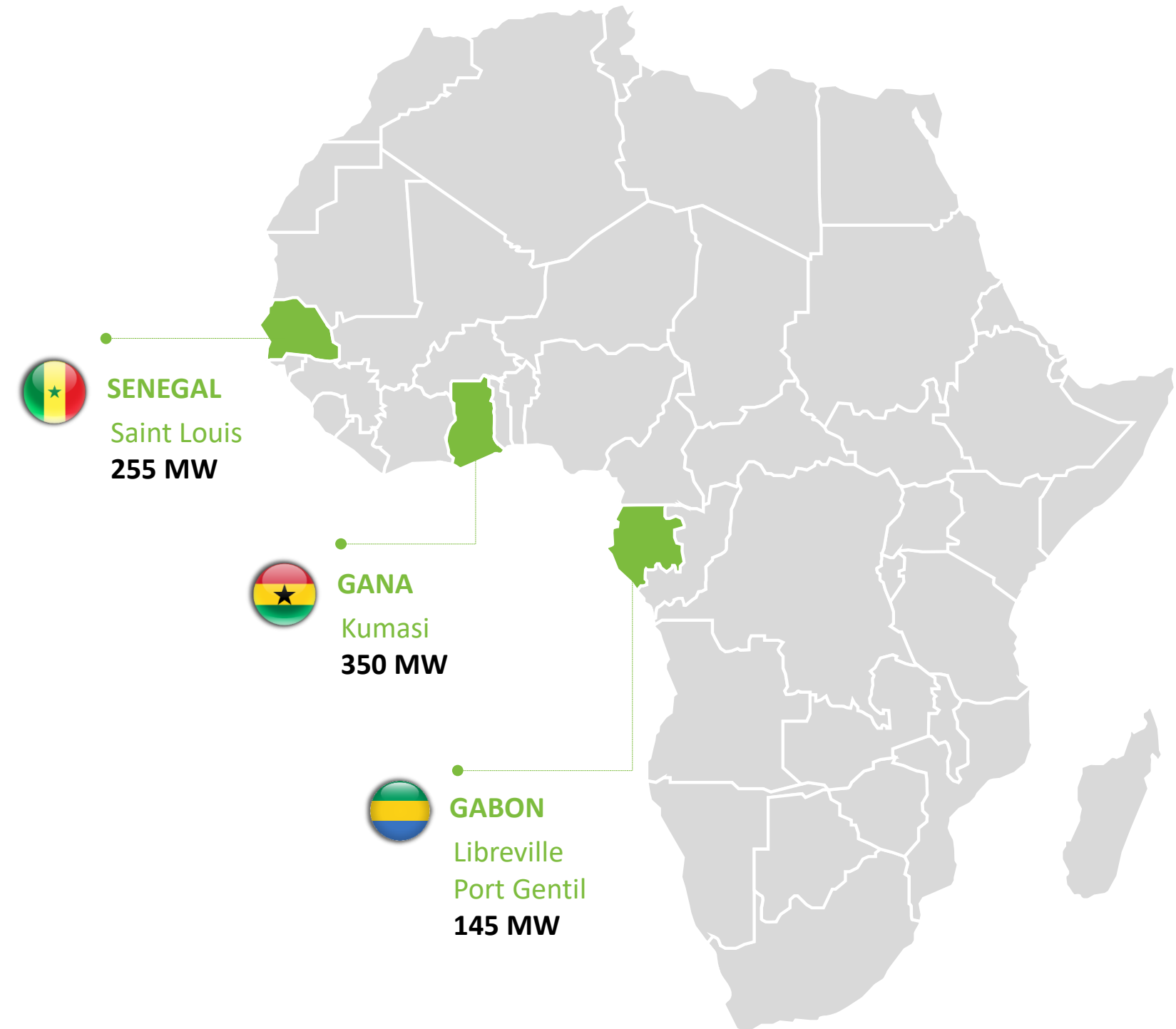
- **Proje:** Kumasi (Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali)
- **Kurulu Güç:** 350 MW
 - Siemens Gaz ve Buhar türbinleri (1. Faz)
- **Sözleşme:** 20 yıl boyunca ABD Doları bazlı garantili satış anlaşması & geçişken yakıt maliyeti
- **Projenin Durumu:** İnşaat süreci Mart 2024 tarihinde başlamıştır
- **Devreye Alma Tarihi:** 1. Faz (179MW) 4Ç 2025

SENEGAL

- **Proje:** Saint-Louis (Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali)
- **Kurulu Güç:** 255 MW
 - 2 x GE 6FA gaz türbinleri
 - Buhar türbinleri
- **Sözleşme:** Devletin elektrik kurumu olan Senelec ile ortaklık (%15 Senelec Payı) & EUR ya endeksli 25 yıllık garantili elektrik satışı ve geçişken yakıt maliyeti
- **Projenin Durumu:** Ekipman alımına başlandı
- **Devreye Alma Tarihi:** 2026 3Ç

GABON

- **Proje:** Libreville & Port Gentil
- **Sözleşme:** Libreville ve Port Gentil şehirlerindeki elektrik santrallerini kiralamak ve işletmek için 10 yıllık sözleşme. Sözleşme sonunda yenileme opsiyonu bulunmaktadır.
- **Devreye Alma Tarihi :** 2026 1Ç

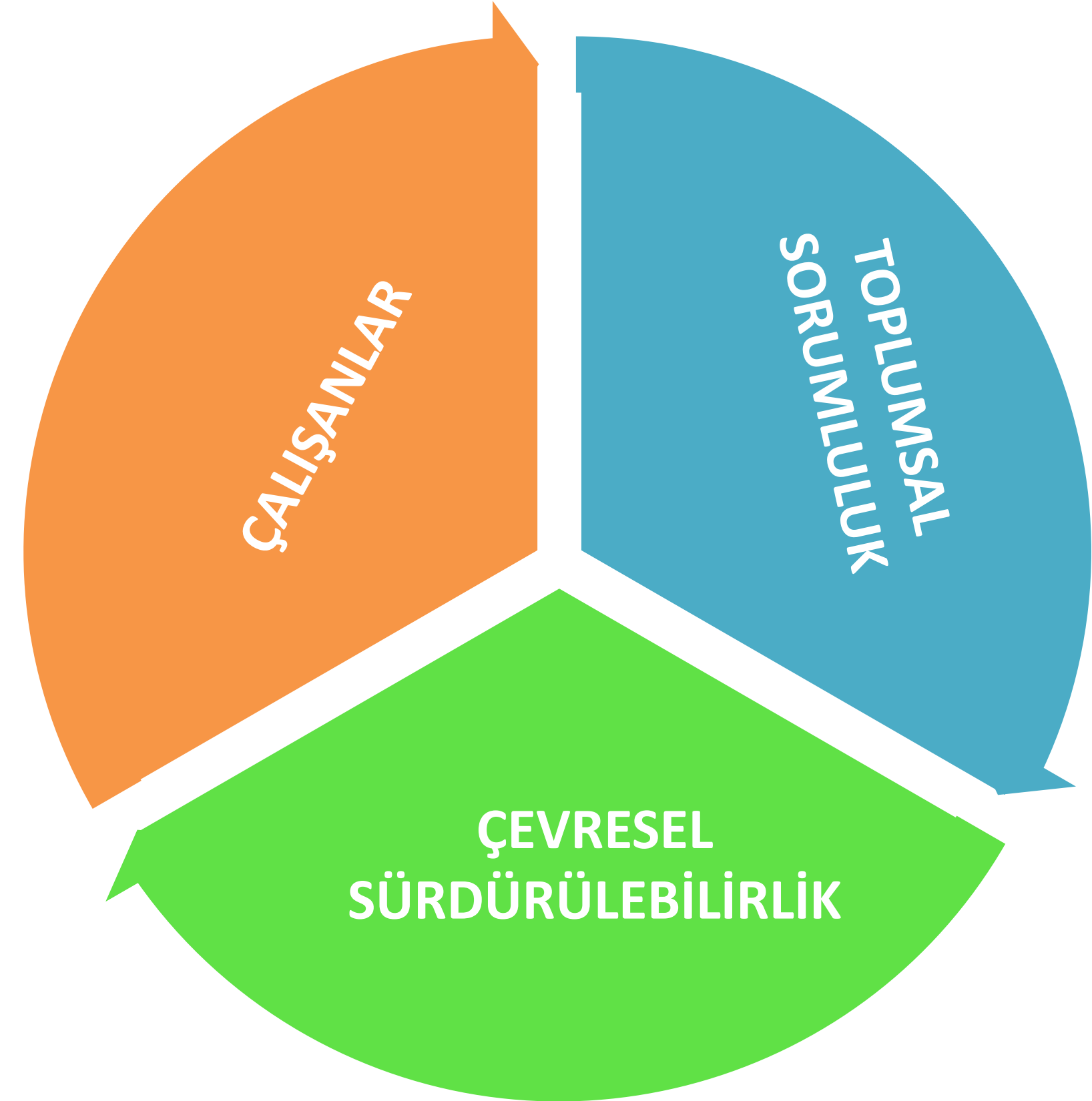




SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

SÜRDÜRÜLEBİLİR İŞ MODELİ

- Şirket, güvenli bir gelecek için **Sürdürülebilir İş Modeli Sorumluluğu** ile hareket etmektedir.
- Aksa Enerji, sürdürülebilirlik yaklaşımını “Çevresel Sürdürülebilirlik”, “Çalışanlar” ve “Toplumsal Sorumluluk” başlıkları altında ele almaktadır.
- Aksa Enerji, 2017 yılından bu yana **Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi** imzacısı olarak bu sözleşmenin **10 ilkesiyle** uyumlu olarak faaliyet göstermeyi taahhüt etmektedir.
- Refinitiv tarafından derecelendirilen Aksa Enerji'nin 2023 ESG puanı, 2022 yılına göre 11 puan artışla 64'e yükselmiştir.



SÜRDÜRÜLEBİLİR KALKINMA AMAÇLARI'NIN 7 TANESİNE KATKIDA BULUNUYORUZ!

- Sektörün önemli çevresel etkilerini tespit ederek bu etkileri yönetmek, faaliyet bölgelerinde **insan hakları ve çalışan haklarına saygı ve toplumsal kalkınmaya katkı** Şirket'in öncelikleri arasında yer almaktadır.
- Aksa Enerji ayrıca, faaliyetleriyle 2012 yılında Birleşmiş Milletler Sürdürülebilirlik Konferansı kapsamında ortaya çıkan Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'nın 7 tanesine de katkıda bulunmaktadır.
- İklim değişikliğine duyarlı ve iklim değişikliğiyle mücadelede önlemler talep eden şirketler tarafından dünyaya yapılan bir bildiri olan The Trillion Tonne Communiqué'yi 2015 yılında imzalayan Şirket, enerji yatırımlarını bu kapsamda şekillendirmektedir.



CLIMATE
AMBITION
ACCELERATOR





EKLER

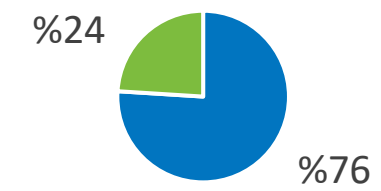
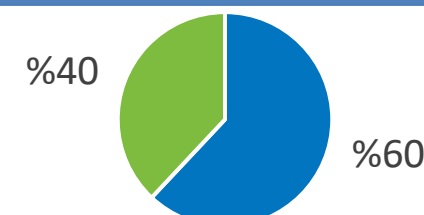
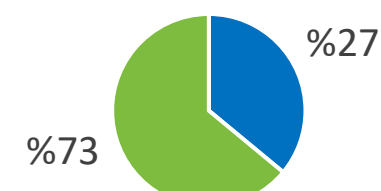
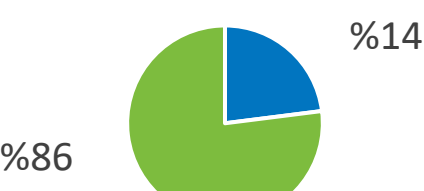
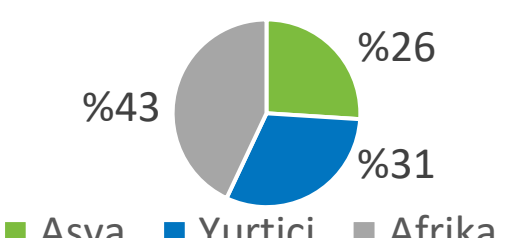
KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

	6A'25	6A'24	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	20.070	16.656	%20
Satışların Maliyeti	(15.467)	(13.292)	%16
Brüt Kar	4.604	3.364	%37
Genel Yönetim Giderleri	(777)	(815)	-%5
Pazarlama Giderleri	(25)	(58)	-%57
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	445	431	%3
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(58)	(65)	-%11
Esas Faaliyet Karı	4.188	2.856	%47
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü	248	42	%489
Net Finansman Geliri / (Gideri)	(489)	1.520	a.d.
Parasal Kayıp	(1.175)	(610)	%93
Vergi Öncesi Kar	2.774	3.811	-%27
Vergi Giderleri	(1.102)	(925)	%19
Ana Ortaklık Net Karı	1.352	2.037	-%34

KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

	6A'25	YS24	Yılsonundan Bu Yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	6.640	1.230	%440
Ticari Alacaklar	10.646	11.643	-%9
Stoklar	1.752	1.608	%9
Toplam Dönen Varlıklar	22.030	17.284	%27
Maddi Duran Varlıklar	77.258	72.093	%7
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	2.796	1.890	%48
Toplam Duran Varlıklar	85.977	79.288	%8
Toplam Varlıklar	108.007	96.572	%12
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	26.103	25.334	%3
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	28.341	19.283	%47
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	53.563	51.955	%3
Toplam Kaynaklar	108.007	96.572	%12

2025 YILI BEKLENTİLERİMİZİ EYLÜL İTİBARIYLA KORUYORUZ

FİNANSAL GÖSTERGELER	2024 (MM TL)	DAĞILIM	2025 BEKLENTİLER (MM TL)	DAĞILIM
NET SATIŞLAR	31.639	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı	36.850	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
FAVÖK	7.560	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı	11.005	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
YATIRIM HARCAMALARI	18.265	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı ■ Afrika	23.164	 ■ Asya ■ Yurtiçi ■ Afrika

Notlar:

(1) Yurtiçi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını içermektedir.

(2) 2025 yatırım harcamaları beklentisi, potansiyel yeni yatırımları kapsamamaktadır.

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ



Pinar 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 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.