YATIRIMCI SUNUMU

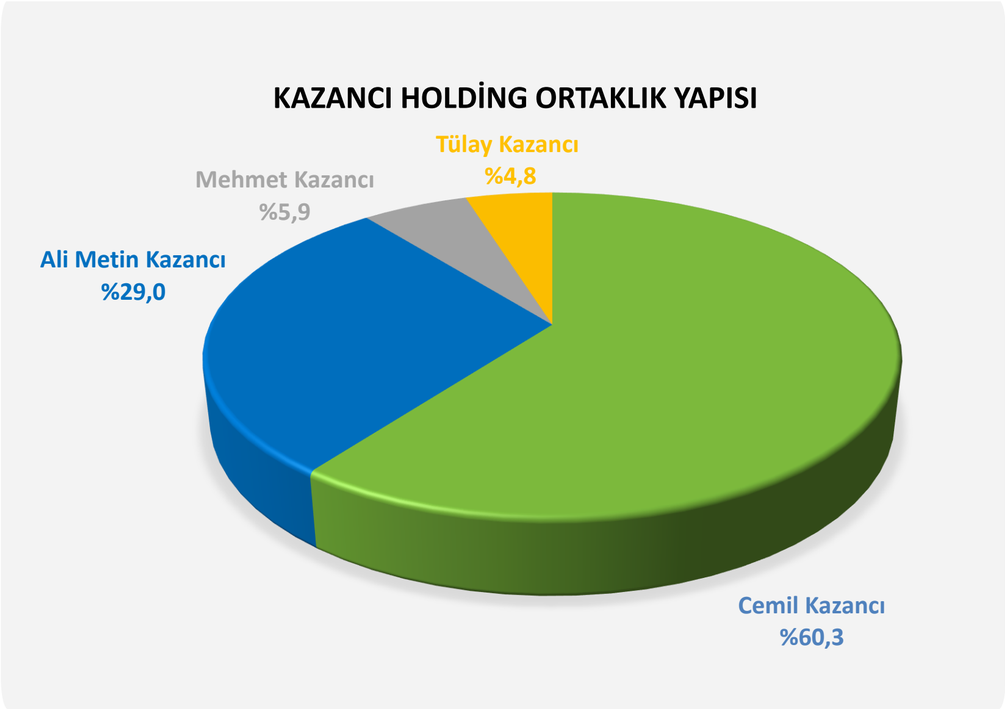
ARALIK 2025

aksa ENERJİ

AKSA ENERJİ: TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜNDE SIRA DIŞI BİR ŞİRKET

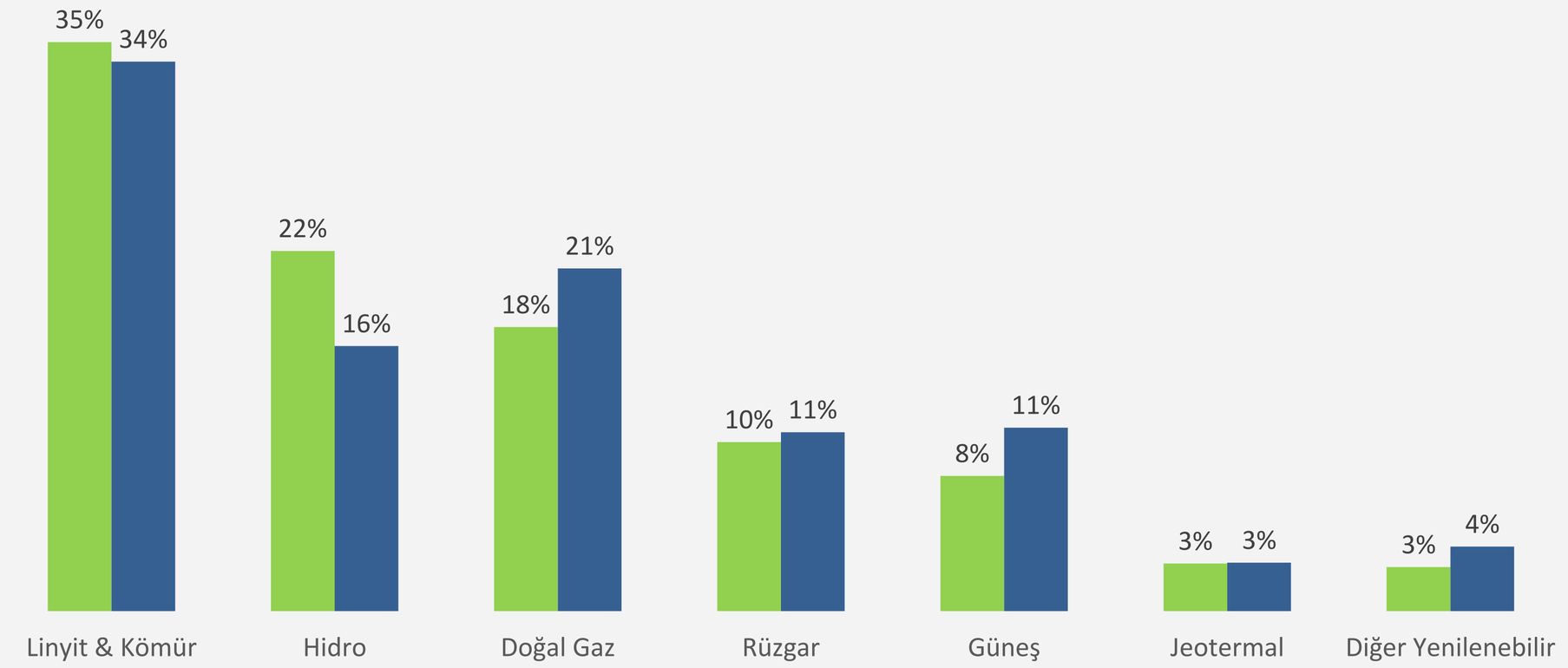
- Enerji Sektöründe Geniş Tecrübe
- Çeşitlendirilmiş Portföy
- Garantili Alım Kapsamında Uzun Vadeli Döviz Cinsi Gelirler
- Sürdürülebilir Büyüme Vizyonu
- Dayanıklı İş Modeli

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



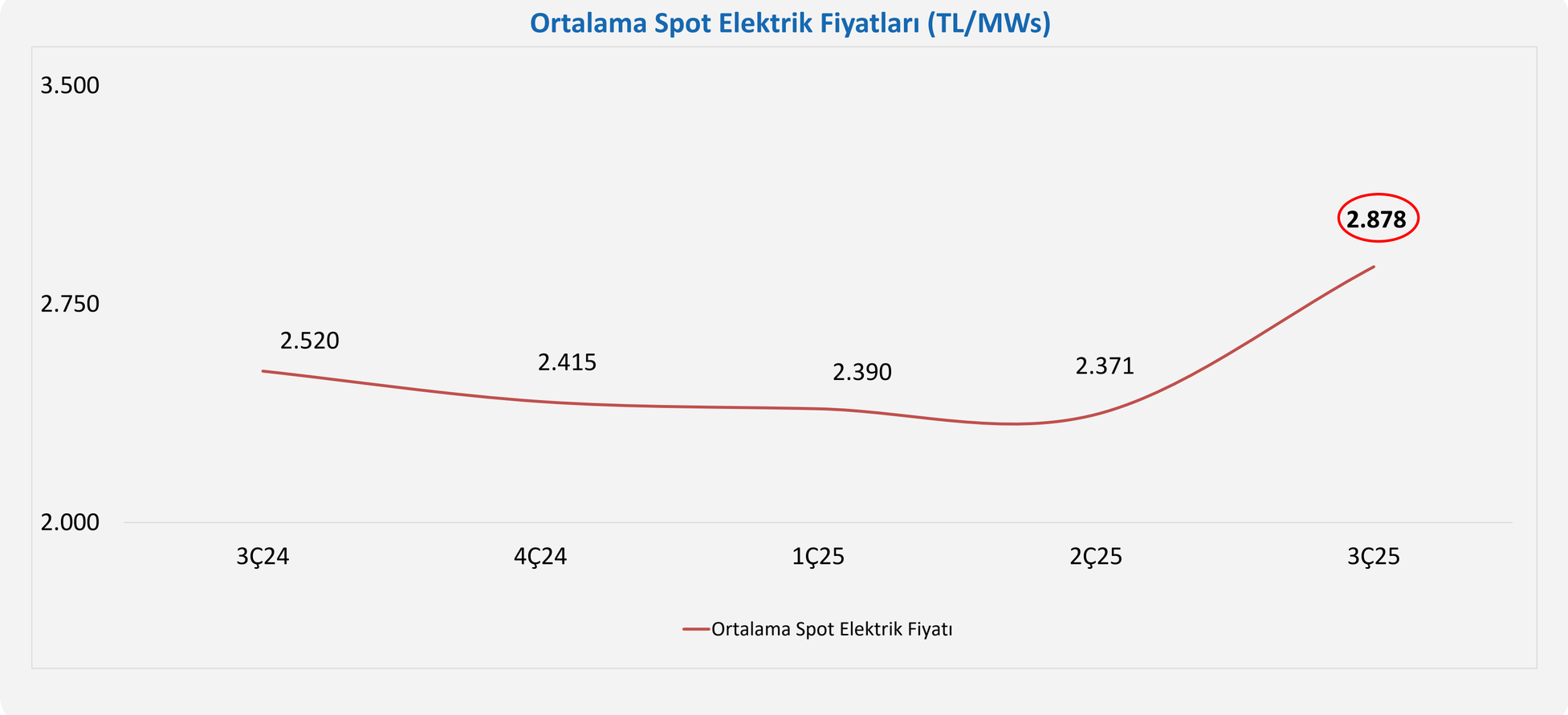
BIST Hisse Senedi Kodu	AKSEN
Bloomberg Hisse Senedi Kodu	AKSEN:TI
Reuters Hisse Senedi Kodu	AKSEN.IS
Halka Arz Tarihi	4.05.2010
Yer Aldığı Borsa Endeksleri	BIST 100, BIST Yıldız Pazar , BIST Elektrik Endeksi, BIST Sürdürülebilirlik, BIST Kurumsal Yönetim Endeksi, MSCI Küçük Ölçekli Hisse Senetleri Endeksi,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

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ - ÜRETİLEN ELEKTRİĞİN %55'İ KONVANSİYONEL ENERJİ KAYNAKLARINDAN SAĞLANMAKTA



Kaynak: TEİAŞ

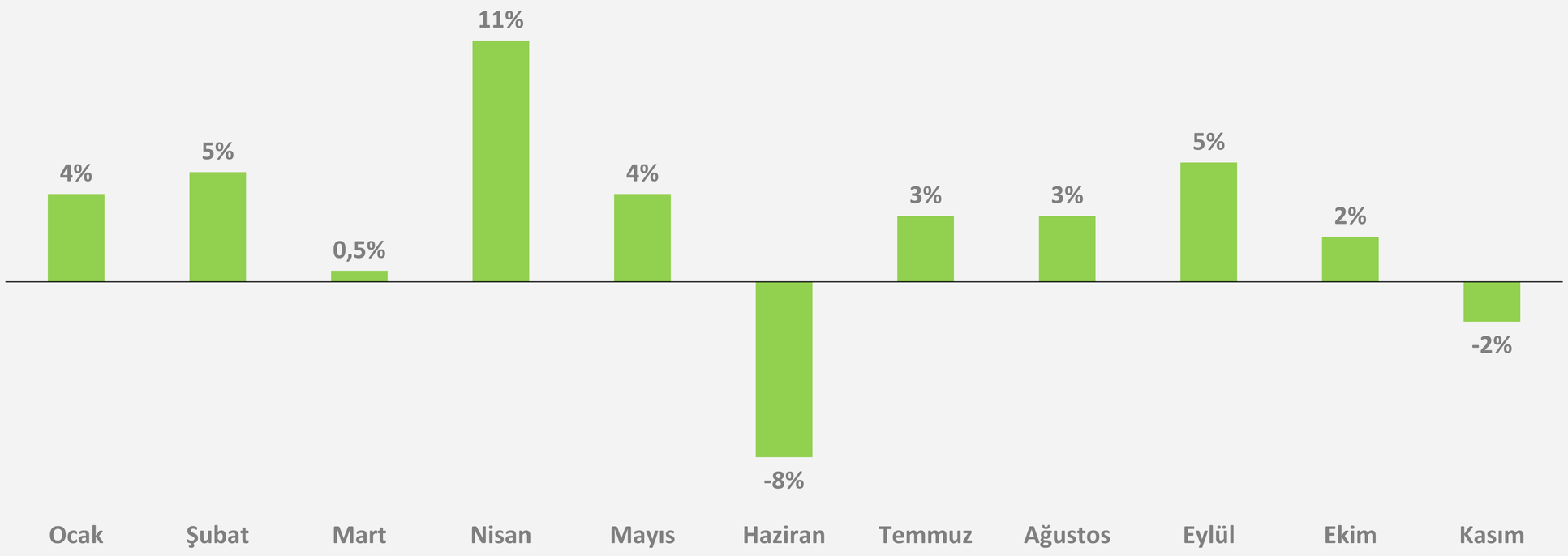
2025 YILININ 11 AYLIK DÖNEMİNDE SPOT ELEKTRİK FİYATLARI YILLIK BAZDA %17 ARTTI



- Kasım sonu itibarıyla 11 aylık ortalama spot elektrik fiyatları 2.586 TL/MWs’e ulaştı (yıllık %17 artış)
- 5 Nisan 2025'ten itibaren geçerli olmak üzere, spot fiyat tavanı 3.000 TL/MWs’den 3.400 TL/MWs'e yükseltildi.

Kaynak: TEİAŞ

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ – 2025 YILININ 11 AYLIK DÖNEMİNDE ORTALAMA %3 ELEKTRİK TÜKETİM BÜYÜMESİ



Kaynak: TEİAŞ

FİNANSAL ve OPERASYONEL SONUÇLAR

9A2025

YURT İÇİ VE YURT DIŞI SANTRALLERDE GÜÇLÜ OPERASYONEL KARLILIK

Milyon TL

Çeyreklik – 3Ç25 vs 2Ç25	3Ç25	2Ç25	Çeyreklik Değişim
Net Satışlar	9.533	10.601	-%10
FAVÖK	3.484	3.160	%10
Net Kar	957	999	-%4

Kümülatif- 9A25 vs 9A24	9A25	9A24	Yıllık Değişim
Net Satışlar	31.109	28.835	%8
FAVÖK	9.823	7.068	%39
Net Kar	2.410	3.071	-%22
Net Finansal Borç	41.312	33.972 (*)	%22

Performans Göstergeleri 9A25 vs 9A24	9A25	9A24	Yıllık Değişim
Brüt Marj	%25	%20	+5 yüzde puan
FAVÖK Marjı	%32	%25	+7 yüzde puan
Net Fin. Borç / FAVÖK	3.2x	3.6x (*)	
Net Fin. Borç / Özkaynak	%71	%61 (*)	+10 yüzde puan

(*) 2024 yılsonu itibarıyla

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %78

Milyon TL

Kümülatif – 9A'25	Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
Net Satışlar	21.863	9.246	%30 / %70
FAVÖK	2.118	7.705	%22 / %78
Vergi Öncesi Kâr	-1.050	5.486	

Milyon TL

Kümülatif – 9A'24	Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
Net Satışlar	20.590	8.245	%29 / %71
FAVÖK	1.541	5.527	%22 / %78
Vergi Öncesi Kâr	-2.489	8.305	

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

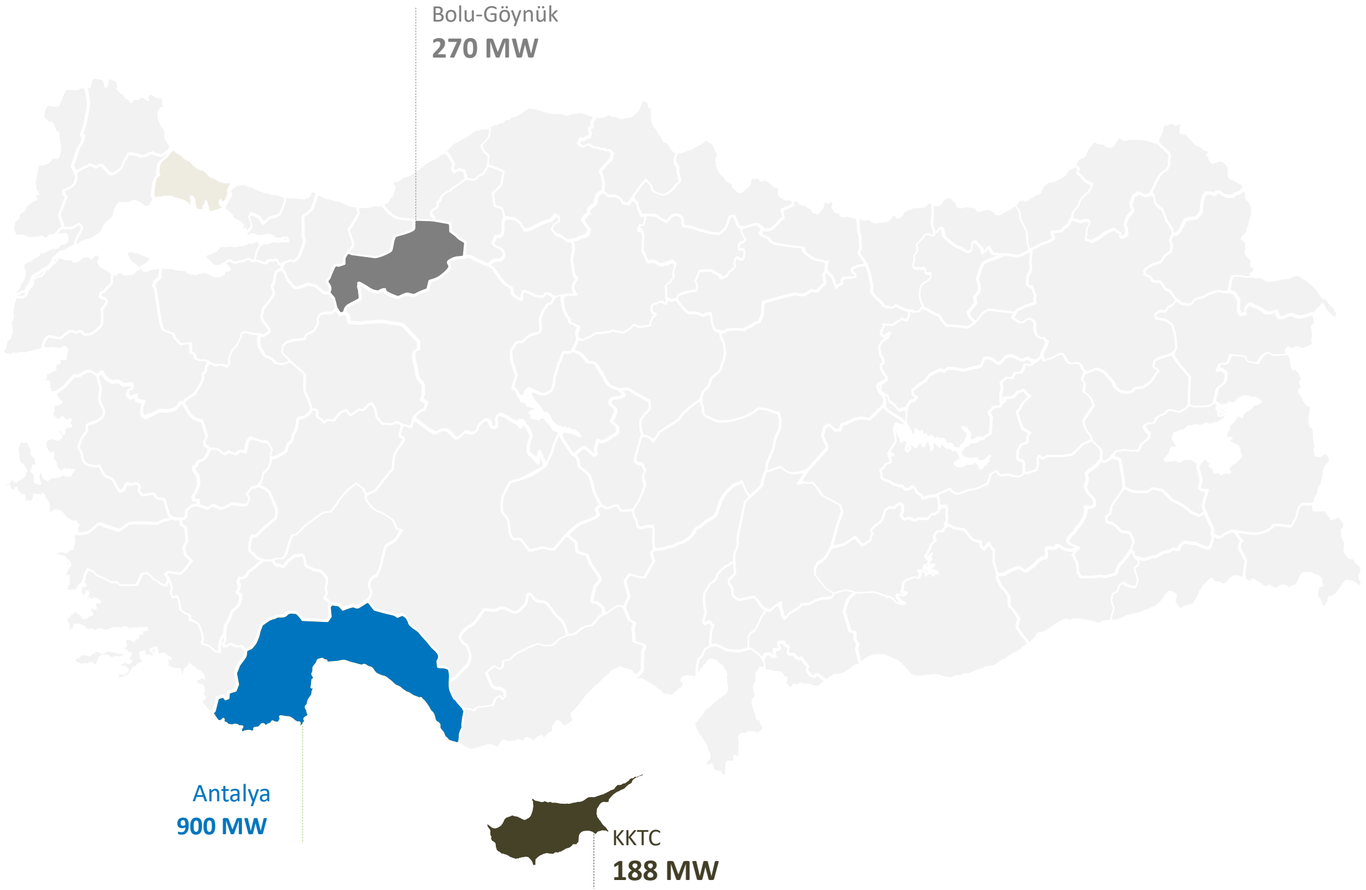
YURT İÇİ OPERASYONLAR

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 ÇEVRİM DOĞALGAZ SANTRALİ

PRİMER VE SEKONDER PİYASADA AKTİF ROL

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):** 3.115 GWs (9A'25) ■ **Kapasite Ödemesi**: 557 MM TL (9A'25) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %58 (9A'25) ■ **Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*):** %78 (9A'25)

Önemli Gelişmeler

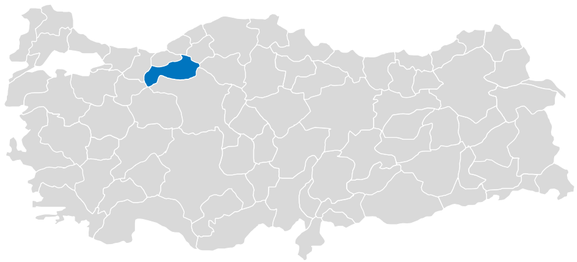
- **%59 verimlilikle çalışan esnek santral**
- Üretilen elektriğin %41'i gün öncesi piyasasına, %41'i ikili anlaşmalar ve %18'i yan hizmetler (sekonder frekans kontrol) aracılığıyla satılmıştır.
- **Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %85 oranında artarak 557 MM TL seviyesine ulaşmıştır.** (9A'24: 301 MMTL)
- 2025 yılının dokuz ayında gazın tamamı BOTAŞ'tan alınmıştır.

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

BOLU GÖYNÜK- 270 MW YERLİ LİNYİT KÖMÜR SANTRALİ

YERLİ YAKIT TEŞVİKLERİYLE DESTEKLENEN PERFORMANS

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):** 1.264 GWs (9A'25) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %71 (9A'25) ■ **Kapasite Ödemesi:** 368 MM TL (9A'25) ■ **Rödovans bedeli kısmi geri ödemeleri (1/3)**

Önemli Gelişmeler

- Üretilen elektriğin %94'ü ikili anlaşmalar ile, %3'ü yan hizmetler piyasasına, %3'ü gün öncesi piyasasına satılmıştır.
- **Kapasite mekanizması ödemeleri %75 oranında artarak 2025 yılının dokuz ayında 368 milyon TL'ye** (9A'24: 211 MM TL) **ulaştı.**
- 11 Kasım 2025 tarihinden itibaren EÜAŞ ile imzalanan elektrik satış anlaşması yürürlüğe girmiştir, 31 Aralık 2029 tarihine kadar sözleşme kapsamında üretilen elektrik minimum 75 Dolar/MWs fiyat üzerinden satın alınacaktır (alım miktarları: 2025: 198.061 MWs, 2026-2029: 1.417.500 MWs (yıllık))
- Bolu Göynük sahasında iç enerji ihtiyacının karşılanması, böylelikle karbon emisyonlarının azaltılması ve verimliliğin artırılmasına yönelik 35 MW Güneş Enerjisi Santrali Projesi devam etmektedir. 2026 yılının ilk çeyreğine kadar devreye alım beklenmektedir.

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):** 667 GWs (9A'25) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %54 (9A'25)

Önemli Gelişmeler

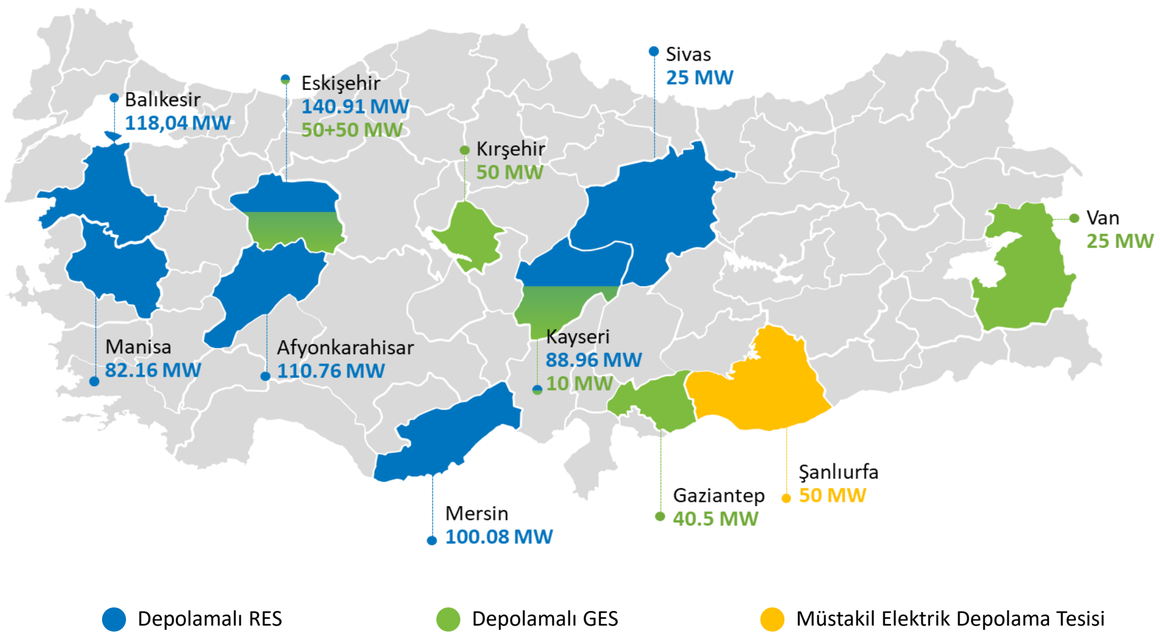
- **Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali dolar bazlı fiyat üzerinden aylık garantili elektrik satışı yapmaktadır.**
- Santral için 2023 yılı Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı yapılmış ve sözleşme uzatımına ek olarak 35 MW'lık kapasite artışı için anlaşmaya varılmıştı. Mayıs 2024 tarihi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

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

Önemli Gelişmeler

- Aksa Enerji, 10 ilde toplam 13 adet depolamalı yenilenebilir enerji santrali projesi için ön lisans/lisansa sahiptir. Bu projelerin toplam kurulu gücü 891,41 MW'tır.
- Toplam kurulu gücü 600,5 MW olan 8 projemizin Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) süreci olumlu olarak tamamlanmıştır.
- Kalan projelere ilişkin ÇED izin süreçleri planlandığı gibi ilerlemektedir.

Santral Lokasyonları



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

Önemli Gelişmeler

- **Ön lisans süresi dolmadan üretim lisansı için gerekli izinleri tamamlayan Mersin Depolamalı Rüzgar Enerji Santrali, Mart 2025'te EPDK'dan üretim lisansı onayı alan Türkiye'deki ilk depolamalı yenilenebilir enerji santrali olmuştur. Ayrıca, Kasım 2025'de Gaziantep Pamuk depolamalı GES, Aralık 2025'de Kırşehir Alıç depolamalı GES üretim lisansını almıştır.**
- Şanlıurfa'da 50 Mwe/MWs kapasiteli müstakil elektrik depolama tesisi kurmak üzere Nisan 2025'de yatırım kararı alınmıştır.
- **941 MW'lık yenilenebilir enerji projelerimizin 250 MW'lık kısmının 2026 yılında ticari faaliyete geçmesini öngörüyoruz**

Santral Devreye Alınma Tarihleri

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

*Müstakil Depolama Tesisi
** Şanlıurfa MDT gerekli elektrik tedarik lisansını almıştır.

YURT DIŞI 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

ÖZBEKISTAN
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**

Kaynak: Dünya Bankası ve Uluslararası Enerji Ajansı

TALİMERCAN SANTRALİNDE KOMBİNE ÇEVRİMİN 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			
	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):** 4.830 GWs (9A'25) ■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %61 (9A'25)			

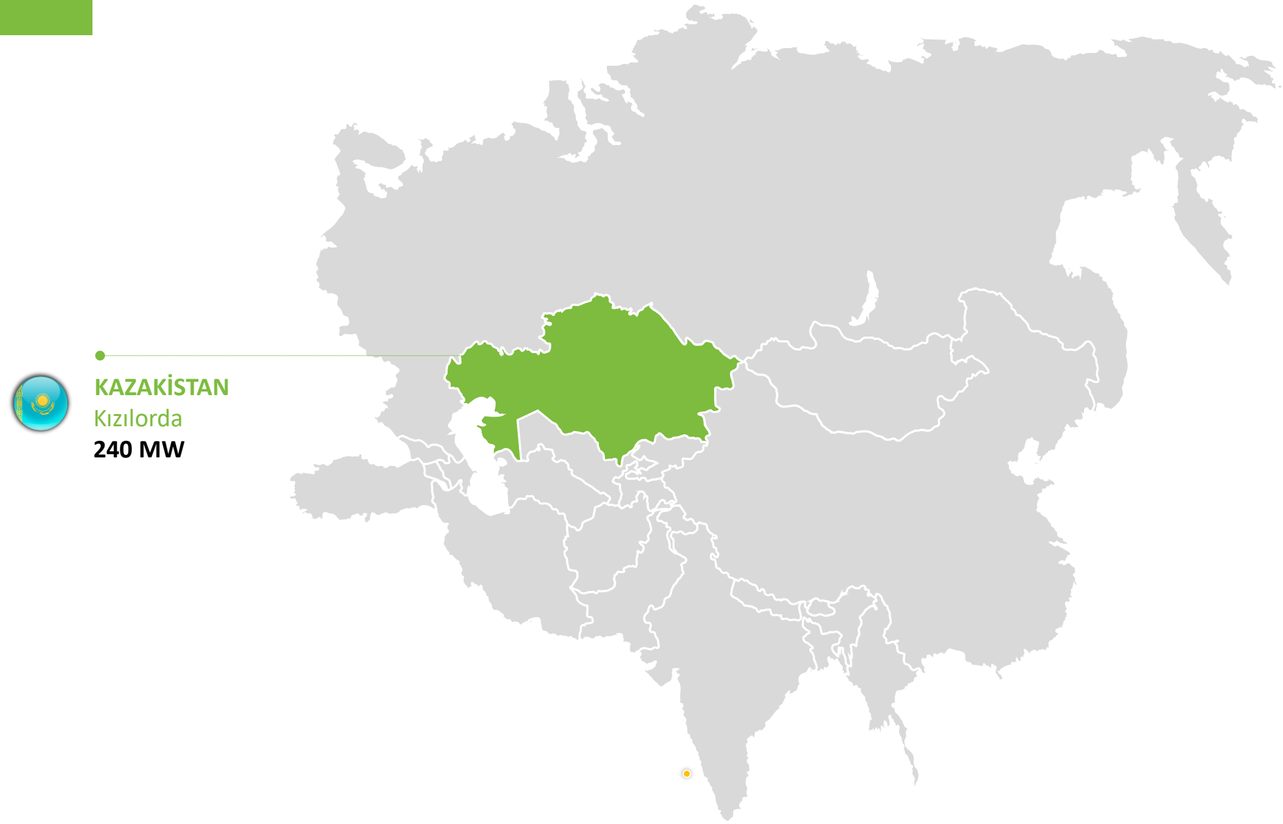
Önemli Gelişmeler

- 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 menşeili 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'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: Nisan 2026**



2017'DEN BERİ AFRİKA'DA FAALİZ…

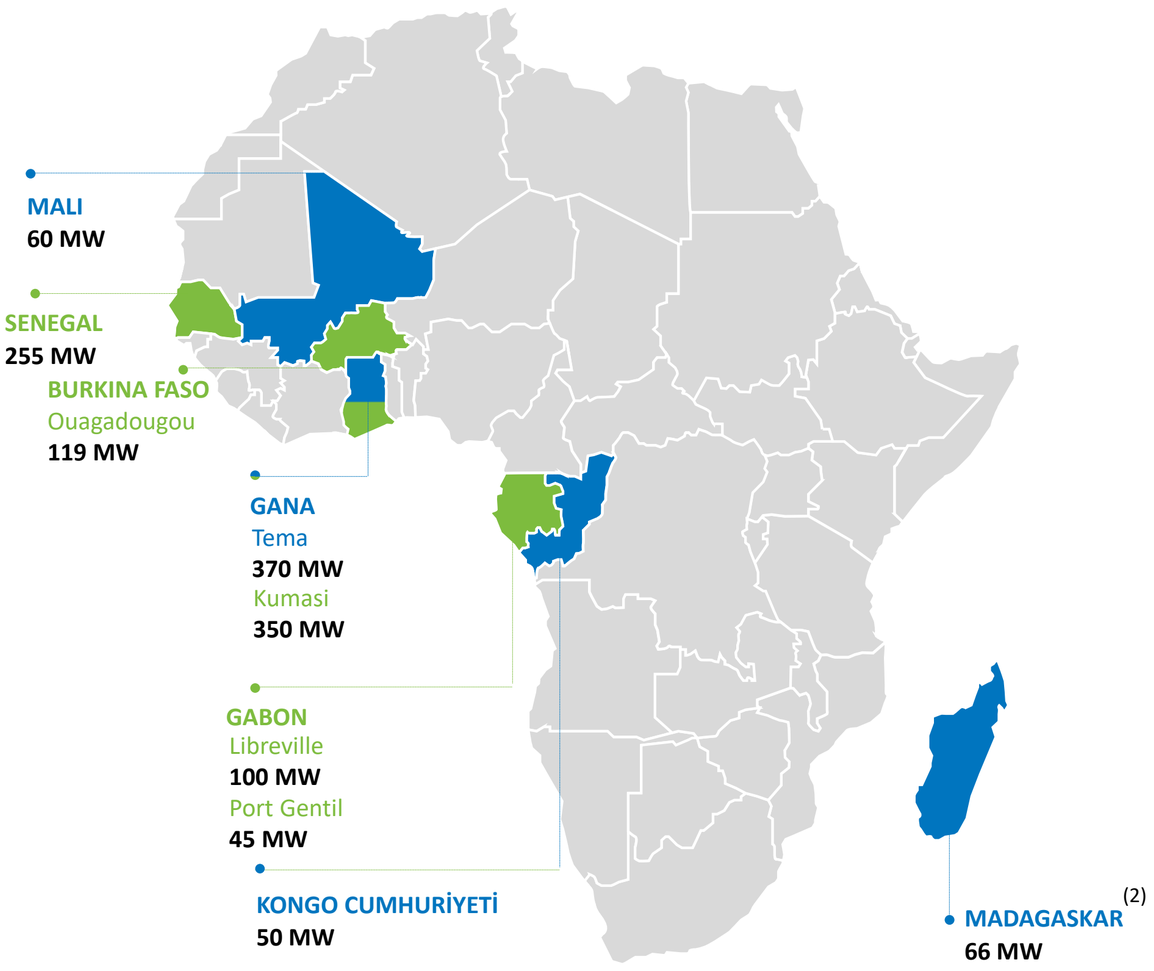
AFRİKA TOPLAM KURULU GÜÇ

430 MW (1)

+

İNŞAAT AŞAMASINDAKİ KURULU GÜÇ

869 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

Nüfus	**34,4 milyon**
Yüzölçümü	**238.537 km²**
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$ 82,8 milyar**
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$ 2.405**
Kurulu Güç	**5.481 MW**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi	**547 kWs**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2022)	**%71**

Mali

Nüfus	**24,5 milyon**
Yüzölçümü	**1.240.190 km²**
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$ 26,6 milyar**
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$1.086**
Kurulu Güç	**900 MW**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi	**186 kWs**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2010-2021)	**%8**

Senegal

Nüfus	**18,5 milyon**
Yüzölçümü	**196.161 km²**
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$ 32,27 milyar**
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$1.744**
Kurulu Güç	**1.392 MW**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi	**417 kWs**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2023)	**%301**

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

ENERJİ ERİŞİMİNE KATKI

Gabon

Nüfus	**2,5 milyon**
Yüzölçümü	**267.668 km²**
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$ 20,67 milyar**
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$8.218**
Kurulu Güç	**780 MW**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi	**1.084 kWs**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2022)	**%28**

Burkina Faso

Nüfus	**24,1 milyon**
Yüzölçümü	**274.223 km²**
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$ 27,06 milyar**
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	**$1.110**
Kurulu Güç	**749 MW**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi	**135 kWs**
Kişi Başı Elektrik Tüketimi Artışı (2000-2023)	**%487**

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

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 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

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

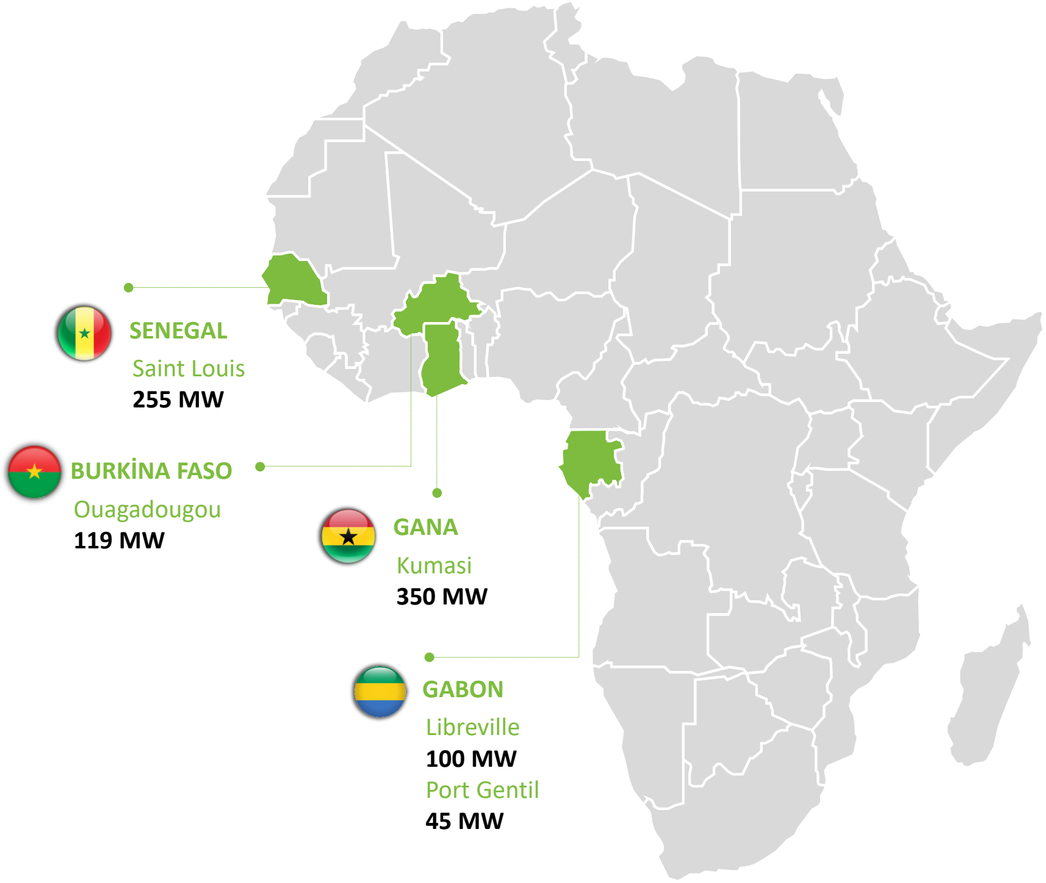
AFRİKA'DA GANA, SENEGAL , GABON VE BURKİNA FASO YATIRIMLARIYLA BÜYÜMEYE DEVAM (I/II)

GANA

- **Lokasyon:** Kumasi
- **Kurulu Güç:** 350 MW (Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali)
  - 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:** Ocak 2026 (130 MW), Mart 2026 (179 MW)

SENEGAL

- **Lokasyon:** Saint-Louis
- **Kurulu Güç:** 255 MW (Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali)
  - 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:** Ağustos 2026 (160 MW)



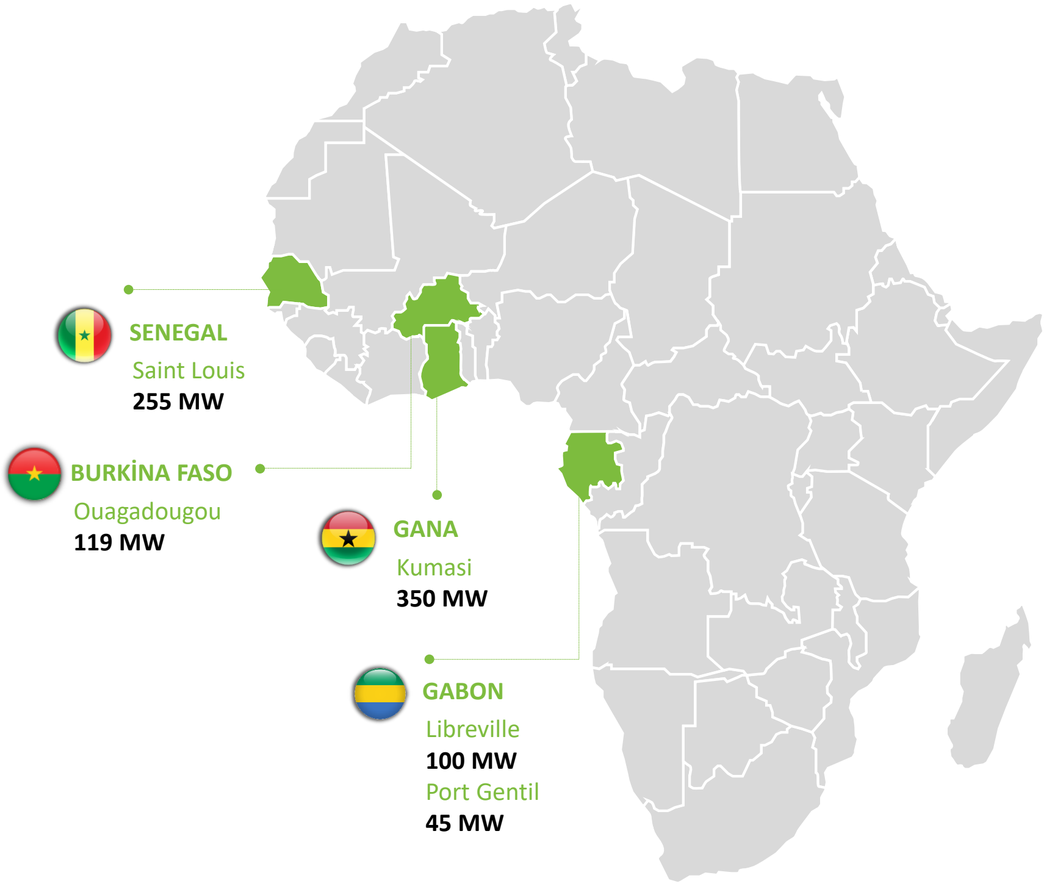
AFRİKA'DA GANA, SENEGAL , GABON VE BURKİNA FASO YATIRIMLARIYLA BÜYÜMEYE DEVAM (II/II)

GABON

- **Lokasyon**: Libreville & Port Gentil
- **Kurulu Güç:** 100 + 45 MW (Doğal Gazlı Santrallar)
- **Sözleşme**: Elektrik santrallerini kurup, kiralamak ve işletmek üzere 10 yıllık garantili sözleşme
- **Devreye Alma Tarihi** : Haziran 2026

BURKİNA FASO

- **Lokasyon:** Ouagadougou
- **Kurulu Güç:** 119 MW (Akaryakıt Kaynaklı Elektrik Santrali)
- **Sözleşme:** Elektrik santralini kurup işletmek üzere 20 yıllık garantili sözleşme
- **Devreye Alma Tarihi:** 4Ç 2026



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.
- London Stock Exchange tarafından derecelendirilen **Aksa Enerji'nin 2024 ESG puanı, 2023 yılına göre 7 puan artışla 66’ye 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.

UN GLOBAL COMPACT CLIMATE AMBITION ACCELERATOR

EKLER

KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

MM TL	9A'25	9A'24	Değişim
Hasılat	31.109	28.835	%8
Satışların Maliyeti	(23.379)	(23.088)	%1
Brüt Kar	**7.730**	**5.747**	**%35**
Genel Yönetim Giderleri	(1.255)	(1.332)	-%6
Pazarlama Giderleri	(48)	(81)	-%41
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	664	629	%5
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(92)	(165)	-%44
Esas Faaliyet Karı	**6.998**	**4.798**	**%46**
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü kazançları	516	191	%170
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	(4)	467	a.d.
Net Finansman Geliri / (Gideri)	(1.181)	1.070	a.d.
Parasal Kayıp	(1.894)	(710)	%167
Vergi Öncesi Kar	4.435	5.817	-%24
Vergi Giderleri	(1.573)	(1.478)	%6
Ana Ortaklık Net Karı	**2.410**	**3.071**	**-%22**

Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

MM TL	9A'25	YS24	Değişim
Nakit ve Nakit Benzerleri	7.992	1.323	%504
Ticari Alacaklar	10.329	12.517	-%17
Stoklar	1.907	1.729	%10
Toplam Dönen Varlıklar	**23.156**	**18.582**	**%25**
Maddi Duran Varlıklar	84.756	77.506	%9
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	2.971	2.032	%46
Toplam Duran Varlıklar	**93.077**	**85.241**	**%9**
Toplam Varlıklar	**116.233**	**103.823**	**%12**
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	**24.466**	**27.237**	**-%10**
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	**33.429**	**20.730**	**%61**
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	58.338	55.856	%4
Toplam Kaynaklar	**116.233**	**103.823**	**%12**

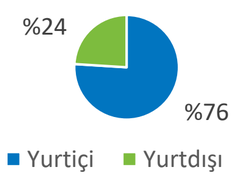
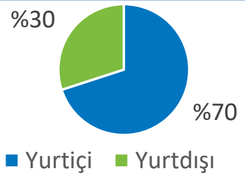
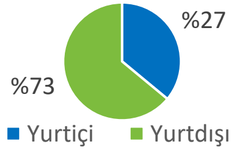
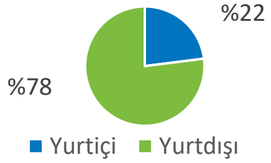
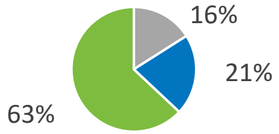
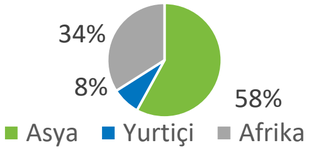
Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU- ÇEYREKLİK

MM TL	3Ç2025	3Ç2024	Değişim	2Ç2025	Çeyreklik Değişim
Hasılat	9.533	10.929	-%13	10.601	-%10
Satışların Maliyeti	(6.752)	(8.799)	-%23	(8.257)	-%18
Brüt Kar	**2.781**	**2.130**	**%31**	**2.344**	**%19**
Genel Yönetim Giderleri	(420)	(456)	-%8	(442)	-%5
Pazarlama Giderleri	(21)	(18)	%17	(14)	%52
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	185	166	%11	341	-%46
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(30)	(95)	-%68	(20)	%47
Esas Faaliyet Karı	**2.496**	**1.728**	**%44**	**2.209**	**%13**
TFRS 9 uyarınca değer düşüklüğü kazancı	250	146	%71	139	%79
Net Finansman Geliri / (Gideri)	(656)	(564)	%16	(210)	%212
Yatırım faaliyetlerinden giderler	(5)	465	a.d.	-	
Parasal Kayıp	(631)	(55)	a.d	(472)	%34
Vergi Öncesi Kar	**1.454**	**1.720**	**-%15**	**1.665**	**-%13**
Vergi Giderleri	(388)	(484)	-%20	(499)	-%23
Ana Ortaklık Net Karı	**957**	**881**	**%9**	**999**	**-%4**

Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

2025 YILI BEKLENTİLERİMİZİ KASIM 2025 İTİBARIYLA REVİZE ETTİK

FİNANSAL GÖSTERGELER	2024 (MM TL)	DAĞILIM	2025 BEKLENTİLER (MM TL)	DAĞILIM
NET SATIŞLAR	31.639		38.000	
FAVÖK	7.560		12.000	
YATIRIM HARCAMALARI	18.265		20.000	

Notlar:
(1) Yurtiçi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını içermektedir.
(2) 2024 verileri 31.12.2024 tarihli Aksa Enerji TFRS Bağımsız Denetim Raporu'na dayanmaktadır (endekslenmemiştir).

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.