# YATIRIMCI SUNUMU

## Eylül 2025

aksa ENERGY

# 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, KATILIM, 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, 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

Kaynak: TEİAŞ

# 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.

Kaynak: EPİAŞ

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

Kaynak: TEİAŞ

# FİNANSAL ve OPERASYONEL SONUÇLAR

# 6A2025

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

*Milyon TL*

**6A'25 vs 6A'24**

| | 6A'25 | 6A'24 | Yıllık Değişim |
|---|---|---|---|
| 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 |

**Performans Göstergeleri 6A'25 vs 6A'24**

| | 6A'25 | 6A'24 | Yıllık Değişim |
|---|---|---|---|
| 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 | Yurt İçi | Yurt Dışı | Yurt Dışı Oranı |
|---|---|---|---|
| Net Satışlar | 14.352 | 5.718 | %28 / %72 |
| FAVÖK | 1.184 | 4.712 | %20 / %80 |
| Vergi Öncesi Kâr | -601 | 3.375 | |

*Milyon TL*

| Kümülatif – 6A'24 | Yurt İçi | Yurt Dışı | Yurt Dışı Oranı |
|---|---|---|---|
| Net Satışlar | 11.206 | 5.450 | %33 / %67 |
| FAVÖK | 761 | 3.485 | %18 / %82 |
| 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 ÇEVRİM DOĞALGAZ SANTRALİ

## ÜRETİM HACMİNDE ÖNEMLİ İYİLEŞME

### Antalya Santralinin Lokasyonu

### Teknik Özet

| | |
|---|---|
| **Özet** | ■ Enerji Kaynağı: Doğal Gaz<br>■ Kurulu Güç: 900 MW Kombine Çevrim<br>■ Devreye Alım: 2008 |
| **Teknoloji** | ■ 2 adet Siemens SGT5 – 4000F gaz türbini jeneratörü<br>■ 1 adet Siemens SST5 – 5000F buhar türbini jeneratörü<br>■ 2 adet HRSG N/E |
| **Operasyon** | ■ **Üretim Hacmi (Brüt):** 2.014 GWs (6A'25)<br>■ **Kapasite Ödemesi**: 424 MM TL (6A'25)<br>■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %57 (6A'25)<br>■ **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 kontol) 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<br>■ Kurulu Güç: 270 MW (2 x 135 MW)<br>■ Devreye Alım: 2015 |
| **Teknoloji** | ■ 2 adet SES-Tlmace kazanları<br>■ 2 adet akışkan yataklı kazanlar<br>■ 2 adet Skoda Buhar Türbini MTD- 50 CRA<br>■ 2 adet Siemens jeneratörler SGEN5 – 100A – 2P<br>■ 2 adet SPIG soğutma sistemi<br>■ DeSOx egzoz arıtma sistemi |
| **Operasyon** | ■ **Üretim Hacmi (Brüt):** 808 GWs (6A'25)<br>■ **Kapasite Kullanım Oranı:** %69 (6A'25)<br>■ **Kapasite Ödemesi:** 255 MM TL (6A'25)<br>■ **Rödovans 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 ÇEVRİM AKARYAKIT SANTRALİ

## DOLAR BAZLI GARANTİLİ ELEKTRİK SATIŞLARI

### Kuzey Kıbrıs Santralinin Lokasyonu

### Teknik Özet

| | |
|---|---|
| **Özet** | ■ Enerji Kaynağı: Akaryakıt<br>■ Kurulu Güç: 188 MW Kombine Çevrim<br>■ Devreye Alım: 2003<br>■ Kontrat Bitiş Tarihi: 2038<br>■ Geçişken yakıt maliyeti |
| **Teknoloji** | ■ 10 adet Wärtsilä 18V46 motor jeneratör<br>■ 10 adet Aalborg kazan<br>■ Dresser-Rand buhar türbini |
| **Operasyon** | ■ **Üretim Hacmi (Brüt):** 427 GWs (6A'25)<br>■ **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 enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yürütülmektedir.

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

## Önemli Gelişmeler

- 4 Aralık 2023 tarihi itibariyle, 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 | Köknar | 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**

# GÜÇLÜ BÜYÜME POTANSİYELİNE SAHİP CAZİP BİR PAZAR

## Özbekistan

| | |
|---|---|
| Nüfus | **36,4 milyon** |
| Yüzölçümü | **447.400 km$^2$** |
| 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 km$^2$** |
| 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)<br>■ Kurulu Güç: 1.220 MW (A: 240 MW; B: 252 MW; Buhara: 298 MW; Talimercan: 430 MW)<br>■ Devreye Alım: Mart 2022 (Taşkent A&B ve Buhara); Ocak 2025 (Talimercan)<br>■ Kontrat Bitiş Tarihi: 2045 (Taşkent A&B ve Buhara); 2050 (Talimercan)<br>■ Geçişken yakıt maliyeti<br>■ 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<br>■ 2 adet GE Thermodyne 11MC9 buhar türbini<br>■ 4 adet Aalborg kazan | ■ 24 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları<br>■ 2 adet Dresser Rand buhar türbini<br>■ 24 adet Aalborg kazan | ■ 28 adet Wärtsilä 20V34SG gaz motorları<br>■ 2 adet Skoda-Jinma buhar türbini<br>■ 28 adet OKA kazan | ■ 30 Wärtsilä 20V34SG gaz motorları<br>■ 2 Siemens, 1 Dresser Rand buhar türbini |
| **Operasyon** | ■ **Üretim Hacmi (Brüt):** 3.272 GWs (6A'25)<br>■ **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 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 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 gerçeklemiş 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

# 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

| | |
|---|---|
| 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** |

## 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** |

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

(1)

## Teknik Özet

| | |
|---|---|
| **Özet** | ■ Enerji Kaynağı: Doğalgaz + Akaryakıt (Çift yakıt)<br>■ Kurulu Güç: 370 MW<br>■ Geçişken yakıt maliyeti<br>■ Alım Garantisi: 370 MW kurulu gücün 332 MW'ı üzerinden |
| **Teknoloji** | ■ 15 adet Wärtsilä 18V50 motor<br>■ 7 adet Wärtsilä 18V46 gaz motoru |
| **Diğer Gelişmeler** | ■ 22 makinadan 15'İ doğalgaza çevrilmiştir.<br>■ Gaz dönüşümünün mevcut FAVÖK'ü artırması ve karbon emisyonlarını azaltması beklenmektedir |

| | |
|---|---|
| **Özet** | ■ Enerji Kaynağı: Akaryakıt<br>■ Kurulu Güç: 60 MW (40+20 MW)<br>■ Geçişken yakıt maliyeti<br>■ Alım Garantisi: 60 MW kurulu gücün 50MW'ı üzerinden Avro bazlı |
| **Teknoloji** | ■ 4 adet Wärtsilä 18V38 motor jeneratörü<br>■ 30 adet Aksa Cummins KTA50 gen-sets |

| | |
|---|---|
| **Özet** | ■ Enerji Kaynağı: Akaryakıt<br>■ Kurulu Güç: 66 MW<br>■ Geçişken yakıt maliyeti<br>■ 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 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
- **Kurulu Güç:** 145 MW
- **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.

UN GLOBAL COMPACT CLIMATE AMBITION ACCELERATOR

# EKLER

# KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

| MM TL | 6A'25 | 6A'24 | Yıllık Değişim |
|---|---|---|---|
| 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 |

Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

# KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

| MM TL | 6A'25 | YS24 | Yılsonundan Bu Yana |
|---|---|---|---|
| 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 Varlılar** | 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 |

Kaynak: SPK Konsolide Mali Tablolar

# 2025 YILI BEKLENTİLERİMİZİ EYLÜL İTİBARIYLA KORUYORUZ

| FİNANSAL GÖSTERGELER | 2024 (MM TL) | DAĞILIM | 2025 BEKLENTİLER (MM TL) | DAĞILIM |
|---|---|---|---|---|
| NET SATIŞLAR | 31.639 | | 36.850 | |
| FAVÖK | 7.560 | | 11.005 | |
| YATIRIM HARCAMALARI | 18.265 | | 23.164 | |

Notlar:
(1) Yurtiçi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını içermektedir.
(2) 2025 yatırım harcamaları beklentisi, potansiyel yeni yatırımları kapsamamaktadır.

# 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.