

YATIRIMCI SUNUMU

Eylül 2024



aksa ENERGY

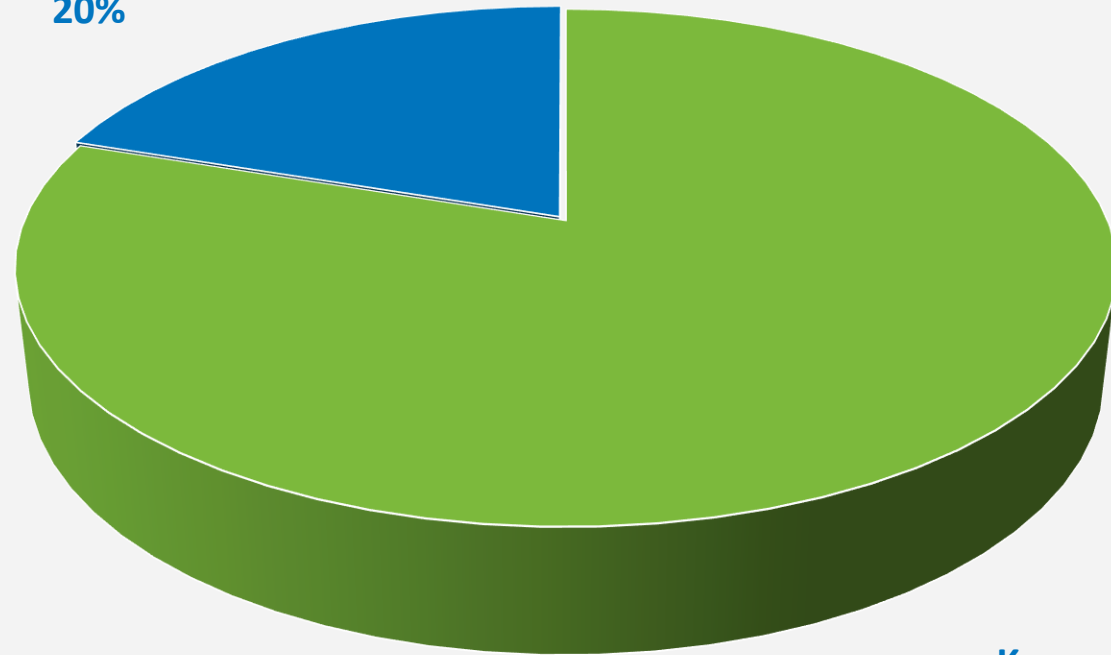
AKSA ENERJİ: TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜNDE SIRA DIŞI BİR ŞİRKET



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

AKSA ENERJİ ORTAKLIK YAPISI

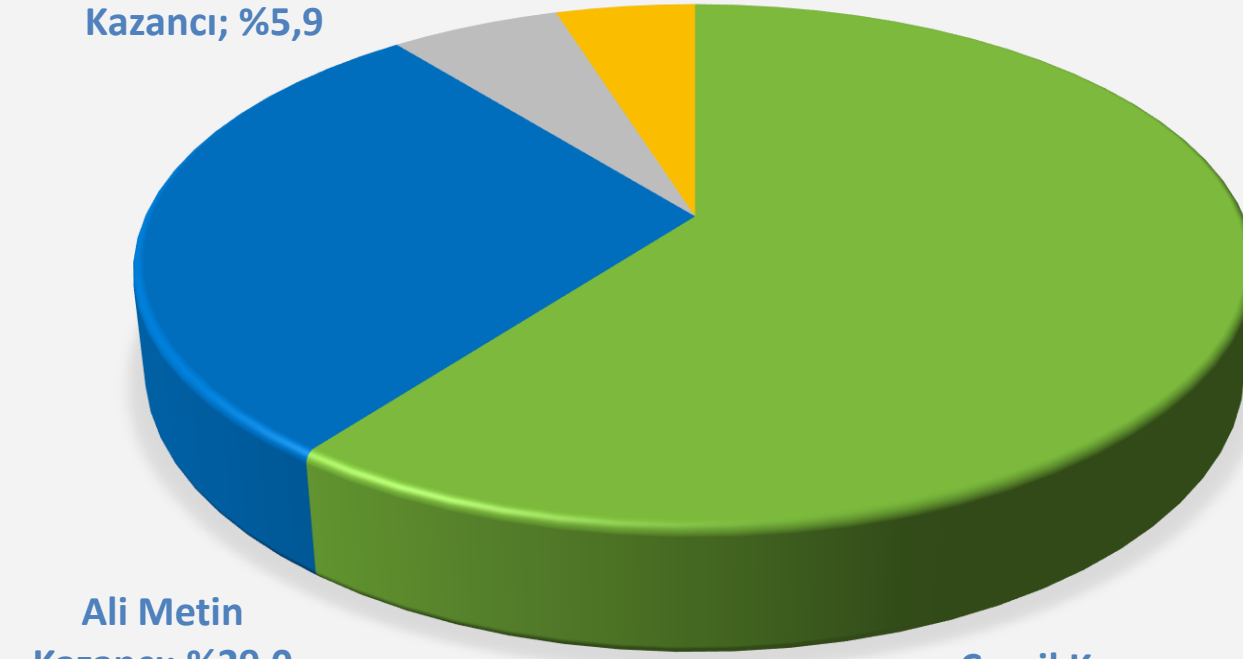
Halka Açık
20%



Kazancı Holding A.Ş.
80%

KAZANCI HOLDİNG A.Ş. ORTAKLIK YAPISI

Mehmet
Kazancı; %5,9



Ali Metin
Kazancı; %29,0

Cemil Kazancı;
%60,3



BORSA
İSTANBUL

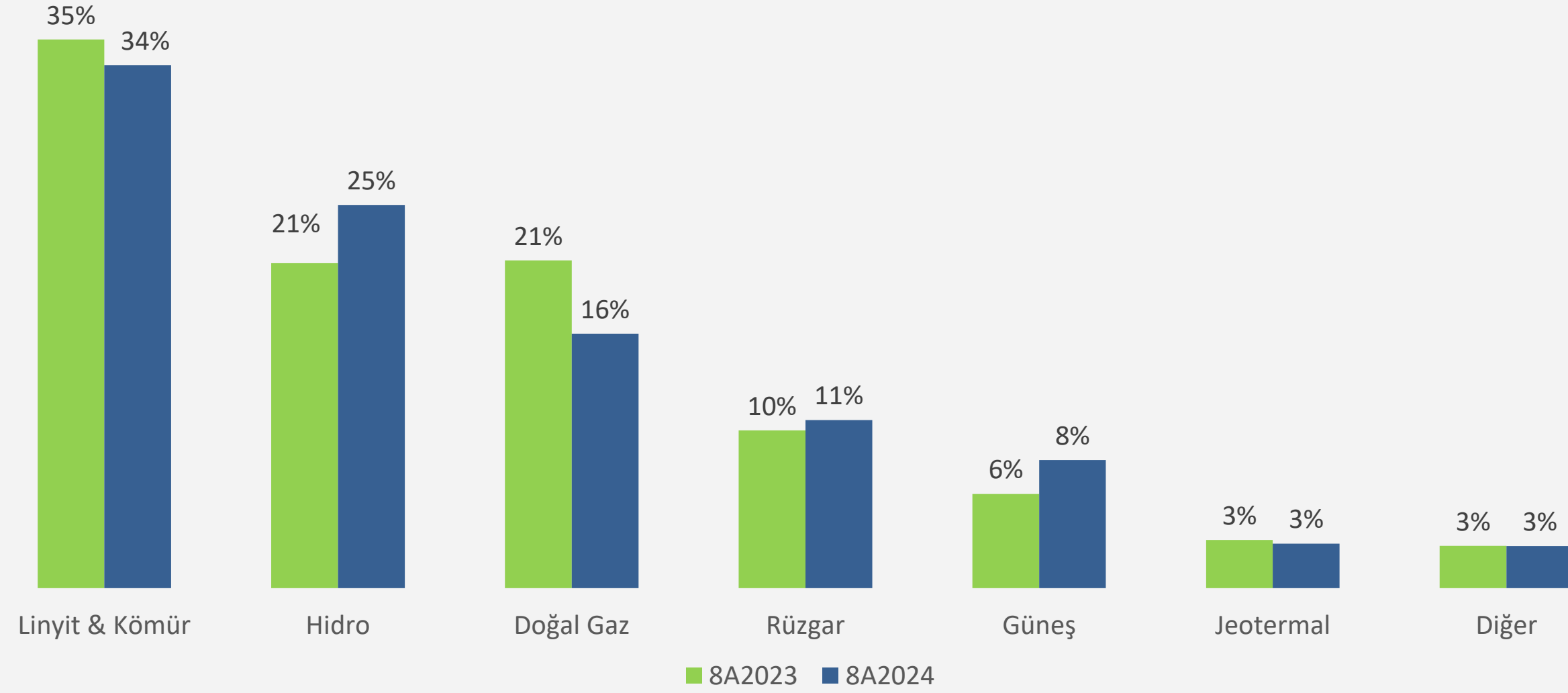


MSCI



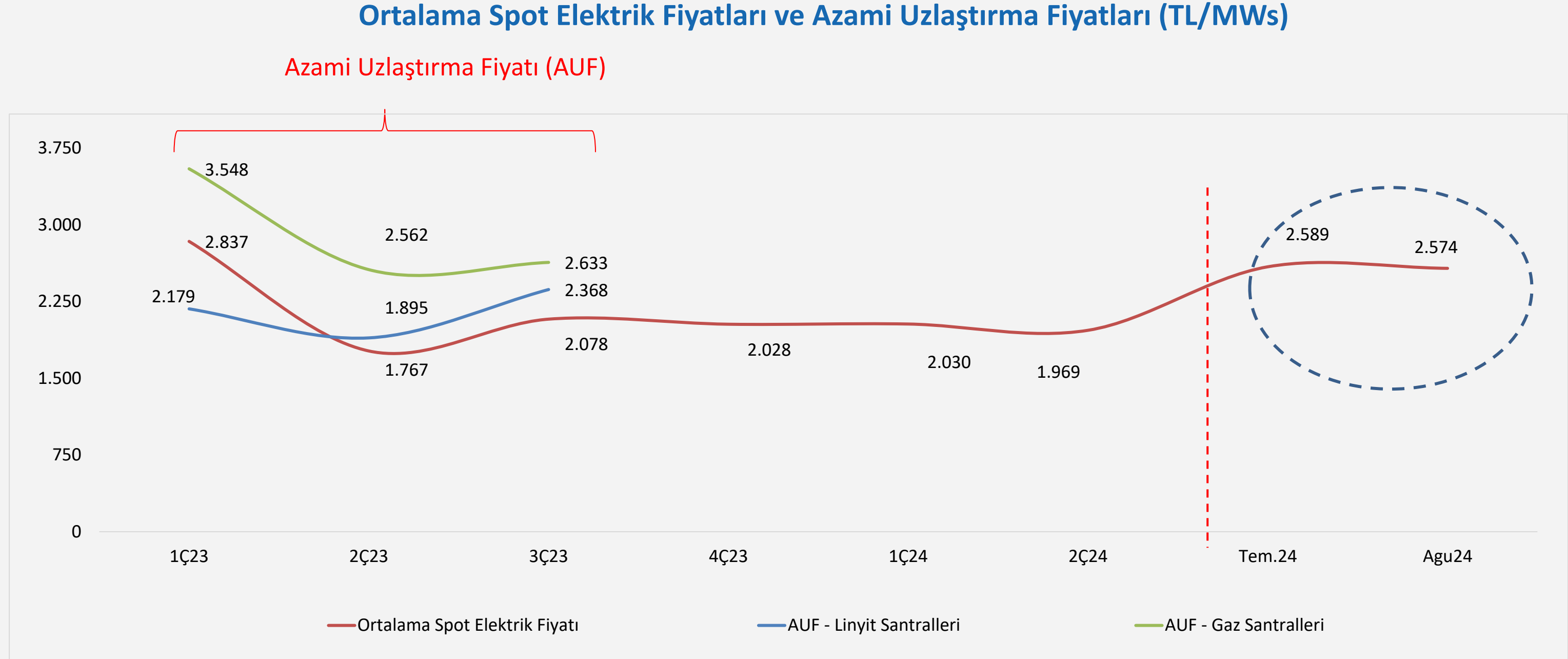
BIST Hisse Senedi Kodu	AKSEN
Bloomberg Hisse Senedi Kodu	AKSEN:TI
Reuters Hisse Senedi Kodu	AKSEN.IS
Halka Arz Tarihi	4.05.2010
Yer Aldığı Borsa Endeksleri	BIST 100, BIST Yıldız Pazar , BIST Elektrik Endeksi, BIST Sürdürülebilirlik, BIST Kurumsal Yönetim Endeksi, BIST Temettü, BIST Katılım Endeksi, MSCI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

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ - ÜRETİLEN ELEKTRİĞİN %50'Sİ YENİLENEBİLİR ENERJİ KAYNAKLARINDAN SAĞLANMAKTA



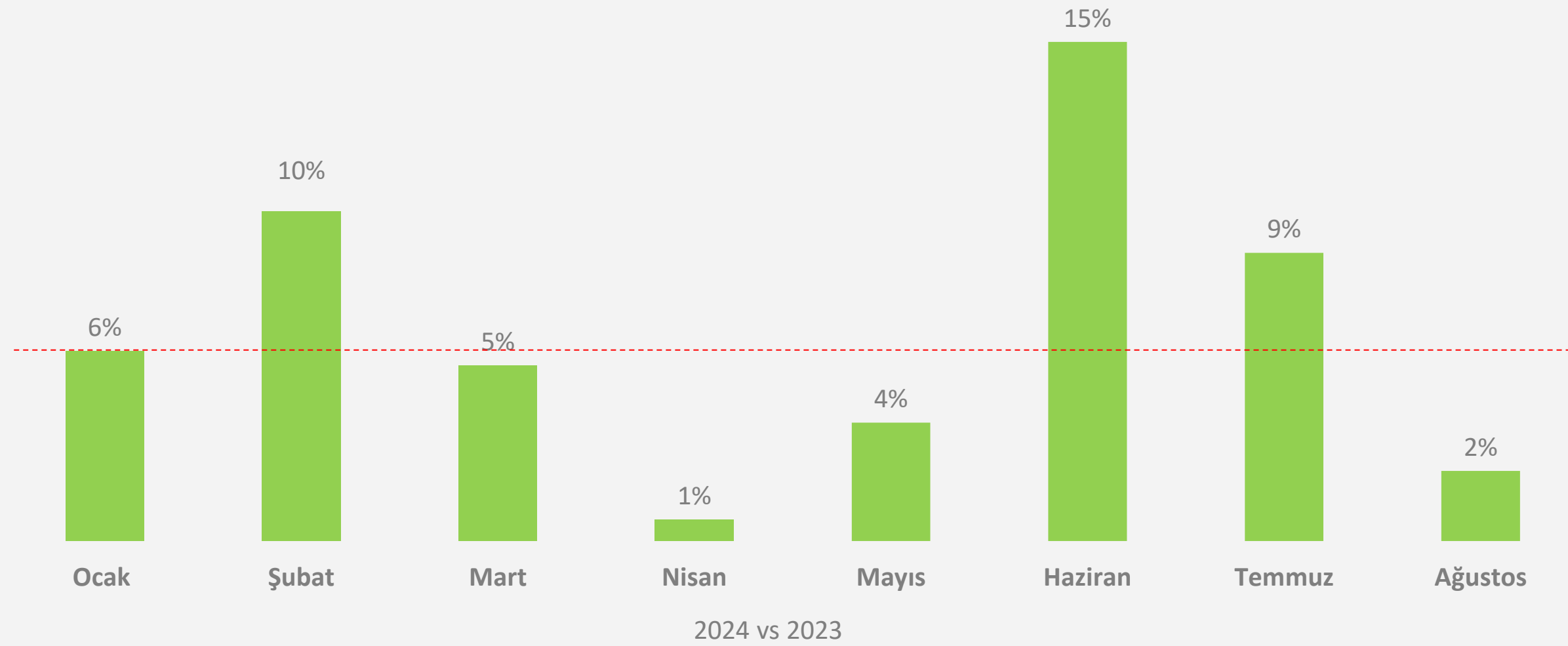
Kaynak: TEİAŞ

SPOT FİYAT TAVANI TEMMUZ AYINDA 2.700 TL/MWs'den 3.000 TL/MWs'a YÜKSELTİLDİ



- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, 1 Nisan 2022 itibarıyla başlatılan AUF mekanizmasını sonlandırdı
- 1 Temmuz 2024'ten itibaren geçerli olmak üzere, spot fiyat tavanı 2.700 TL/MWs'den 3.000 TL/MWs'e yükseltildi. Böylelikle spot piyasa fiyatlarında artış gerçekleşti (Temmuz - Ağustos ortalaması: 2.582 TL/MWs)

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ – 2024 YILINDA ORTALAMA %6 BÜYÜME



Kaynak: TEİAŞ



aksa

ÜNİTE 21

**FİNANSAL ve OPERASYONEL
SONUÇLAR
6A2024**

FAVÖK MARJINDA DEVAM EDEN İYİLEŞME

Milyon TL

2024 6A vs 2023 6A

		6A24	6A23	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	12.333	24.958	-%51
	FAVÖK	3.144	5.375	-%42
	Net Kâr	1.509	3.464	-%56
	Net Finansal Borç	21.020	15.772 (*)	%33

Performans Göstergeleri 2024 6A vs 2023 6A

		6A24	6A23	Yıllık Değişim
	Brüt Marj	%20	%21	-1 yüzde puan
	FAVÖK Marjı	%25	%22	+3 yüzde puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	3,34x	1,6x (*)	
	Net Fin. Borç / Özkaynak	%53	%37 (*)	+16 yüzde puan

(*)2023 yılsonu itibarıyla

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %82'YE ULAŞTI

Milyon TL

Kümülatif – 2024 6A



Net Satışlar

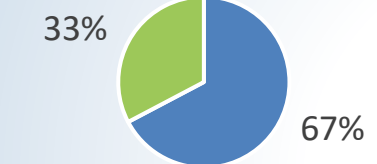
Yurt İçi

8.298

Yurt Dışı

4.035

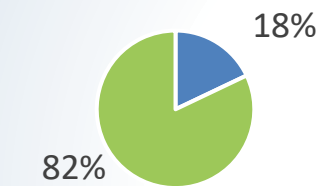
Yurt Dışı Oranı



FAVÖK

564

2.581



Vergi Öncesi Kâr

(1.351)

4.173

Milyon TL

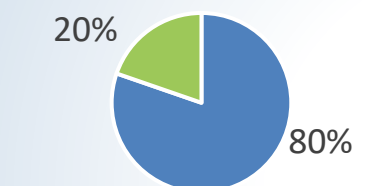
Kümülatif – 2023 6A



Net Satışlar

20.038

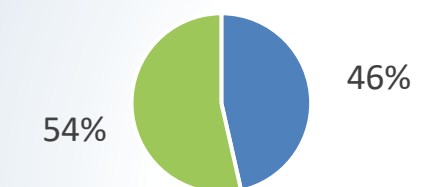
4.919



FAVÖK

2.497

2.878



Vergi Öncesi Kâr

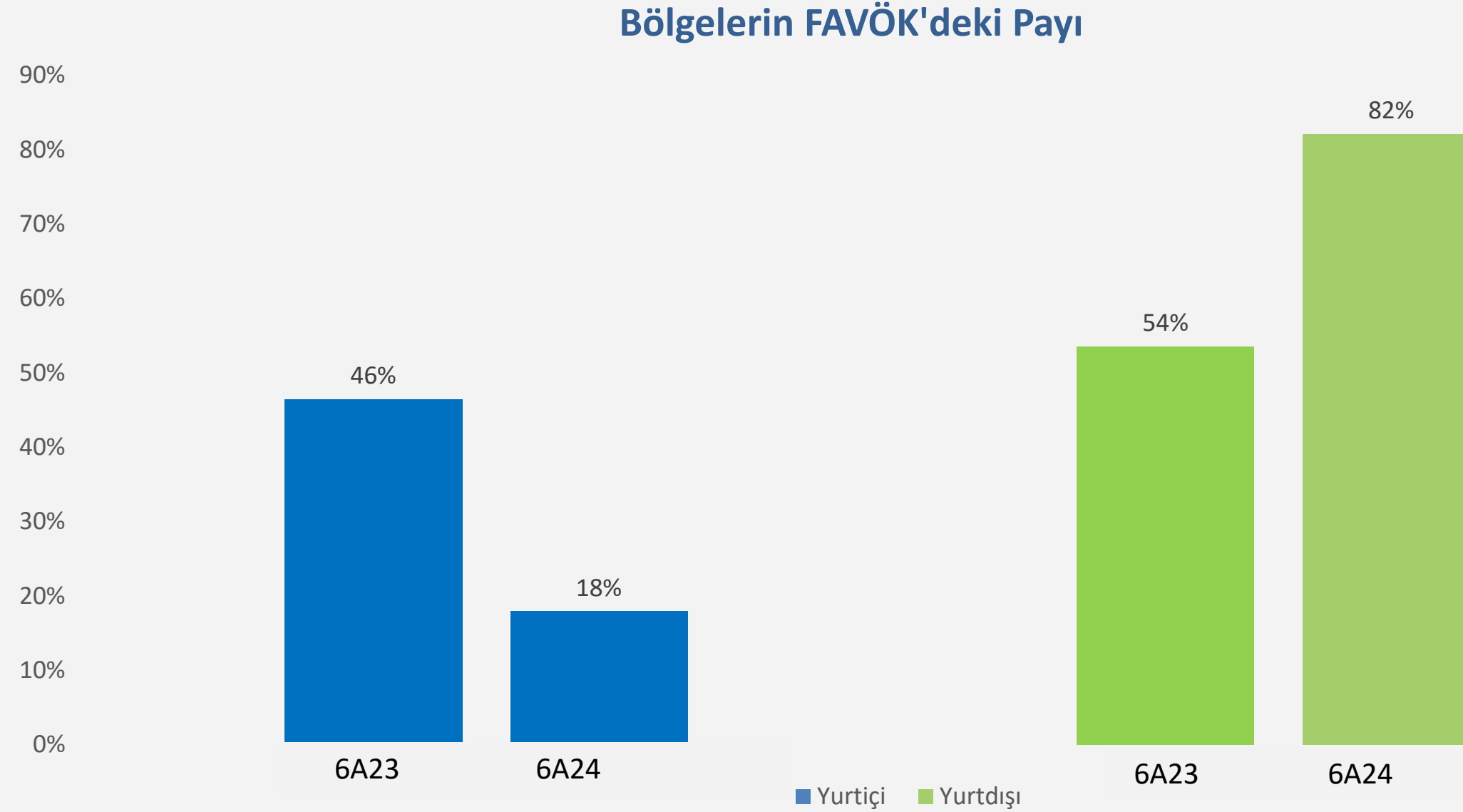
1.712

3.106



Not: Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Orta Asya operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

YURTDIŞI OPERASYONLARIN KATKISI BEKLENDİĞİ GİBİ ARTIYOR



- Yurt dışı operasyonların FAVÖK katkısı beklentiği gibi %82'ye yükseldi.
- Yurt içi operasyonların (Türkiye ve Kuzey Kıbrıs dahil) FAVÖK'e katkısı, Türkiye'deki olumsuz piyasa koşulları nedeniyle 2024 yılının ilk yarısında %18'e düştü.

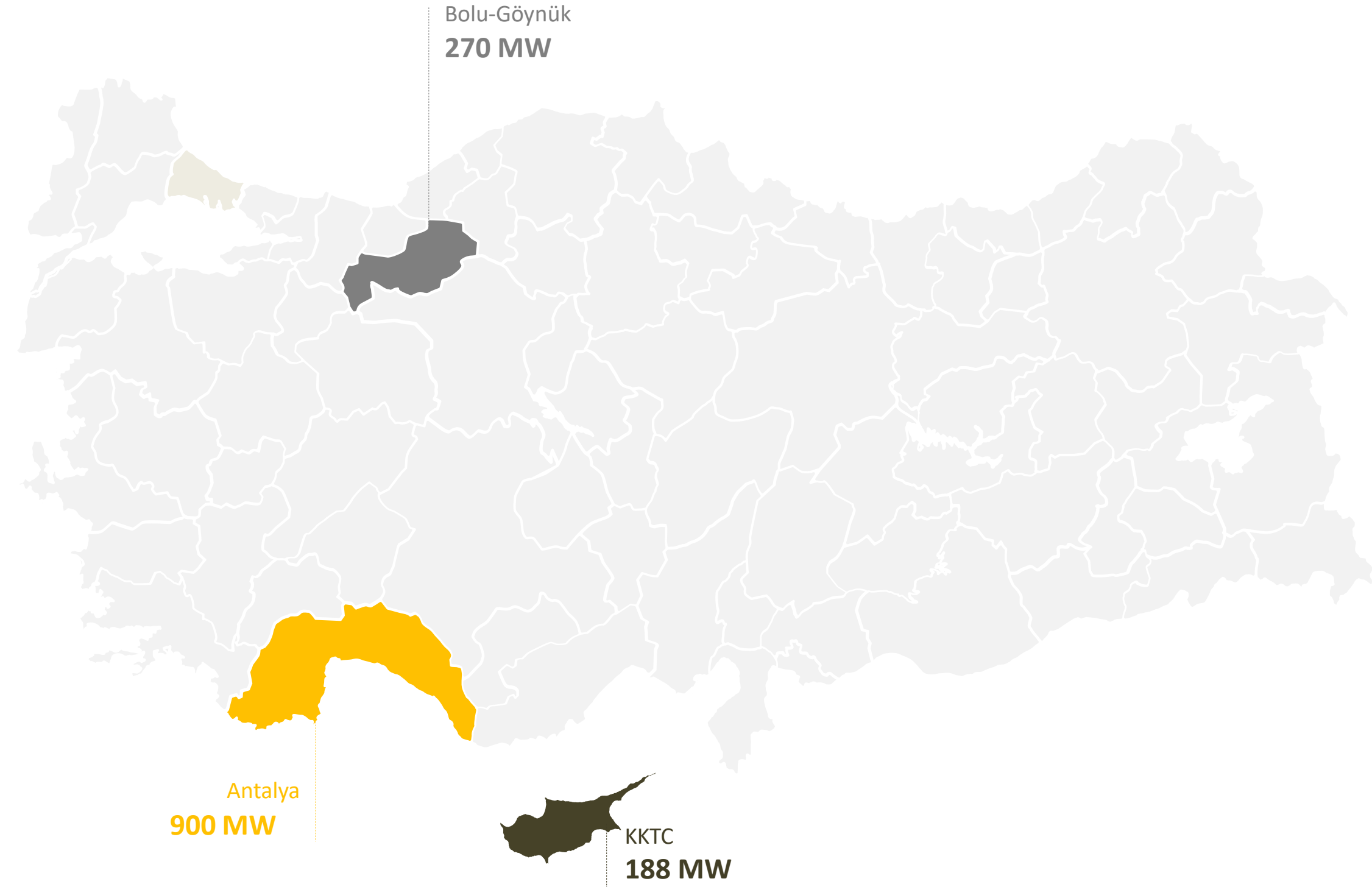


YURT İÇİ OPERASYONLAR

YERLİ KURULU GÜCÜN BÜYÜK BÜYÜKLÜĞÜ DOĞAL GAZA DAYALI

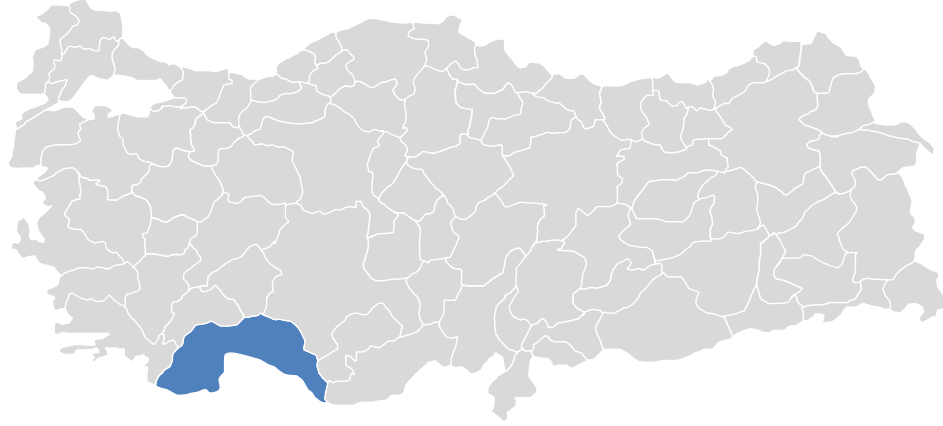
YURT İÇİ
KURULU
GÜÇ
1.358 MW

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



YAN HİZMETLER PİYASASINDA AKTİF ROL

Antalya Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Doğal Gaz ■ Kurulu Güç: 900 MW ■ 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): 1.532 GWs (6A24) ■ Kapasite Ödemesi: 136 MM TL (6A24) ■ Kapasite Kullanım: %45 (6A24) ■ Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %57 (6A24)

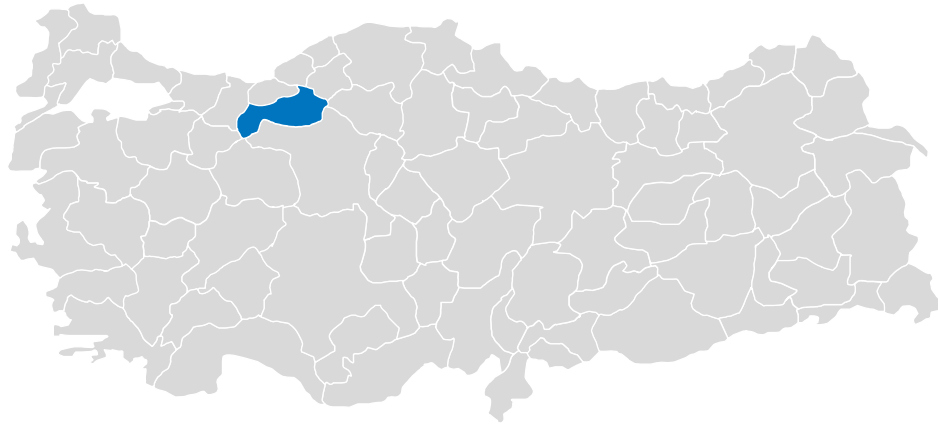
Önemli Gelişmeler

- %59 verimlilikle çalışan ara yük santrali
- Üretilen elektriğin %34'ü gün öncesi piyasasına,%25'i yan hizmetler (sekonder frekans kontrol), %41'i ise ikili anlaşmalar aracılığıyla satılmıştır
- Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %52 oranında artarak 136 MM TL seviyesine ulaştı (6A23: 89 MMTL)
- 2024 ilk yarıyıl boyunca gazın tamamı BOTAŞ'dan alınmıştır.

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

YILIN İKİNCİ ÇEYREĞİNDE RUTİN BAKIM GERÇEKLEŞMİŞTİR

Bolu Göynük Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	■ Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü ■ Kurulu Güç: 270 MW ■ Devreye Alım: 2015
Teknoloji	■ 2 adet SES-Tlmace kazanları ■ 2 adet Skoda Buhar Türbini MTD- 50 CRA ■ 2 adet Siemens jeneratörler SGEN5 – 100A – 2P ■ 2 adet SPIG soğutma sistemi ■ 2 adet akışkan yataklı kazanlar ■ DeSOx egzoz arıtma sistemi
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 455 GWs (6A24) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %39 (6A24) ■ Kapasite Ödemesi: 68 MM TL (6A24)

Önemli Gelişmeler

- Üretilen elektriğin %84'ü ikili anlaşmalar ile, %10'u gün öncesi piyasasına ve %6'sı da yan hizmetler piyasasına satılmıştır
- Kapasite mekanizması düzenlemesinde yerli linyit santralleri lehine yapılan değişiklik nedeniyle **kapasite mekanizması ödemeleri büyük oranda artarak 2024 yılı ilk altı ayında 68 milyon TL'ye** (6A23: 27 MM TL) ulaştı. (2024'ten itibaren kömür rödövars bedellerinin 1/3'ü santrallere geri ödenmektedir)
- 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, 2024 yılsonuna kadar devreye alım beklenmektedir.

MARJLARI DESTEKLEYEN DOLAR BAZLI KAPASİTE BEDELİ

Kuzey Kıbrıs Santralinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt (Kombine Çevrim)
- Kurulu Güç: 188 MW
- Devreye Alım: 2003
- Kontrat Bitiş Tarihi: 2038
- Maliyet artı fiyatlandırma mekanizması

Teknoloji

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

Operasyon

- Üretim Hacmi (Brüt): 451 GWs (6A24)
- Kapasite Kullanım Oranı: %68 (6A24)

Önemli Gelişmeler

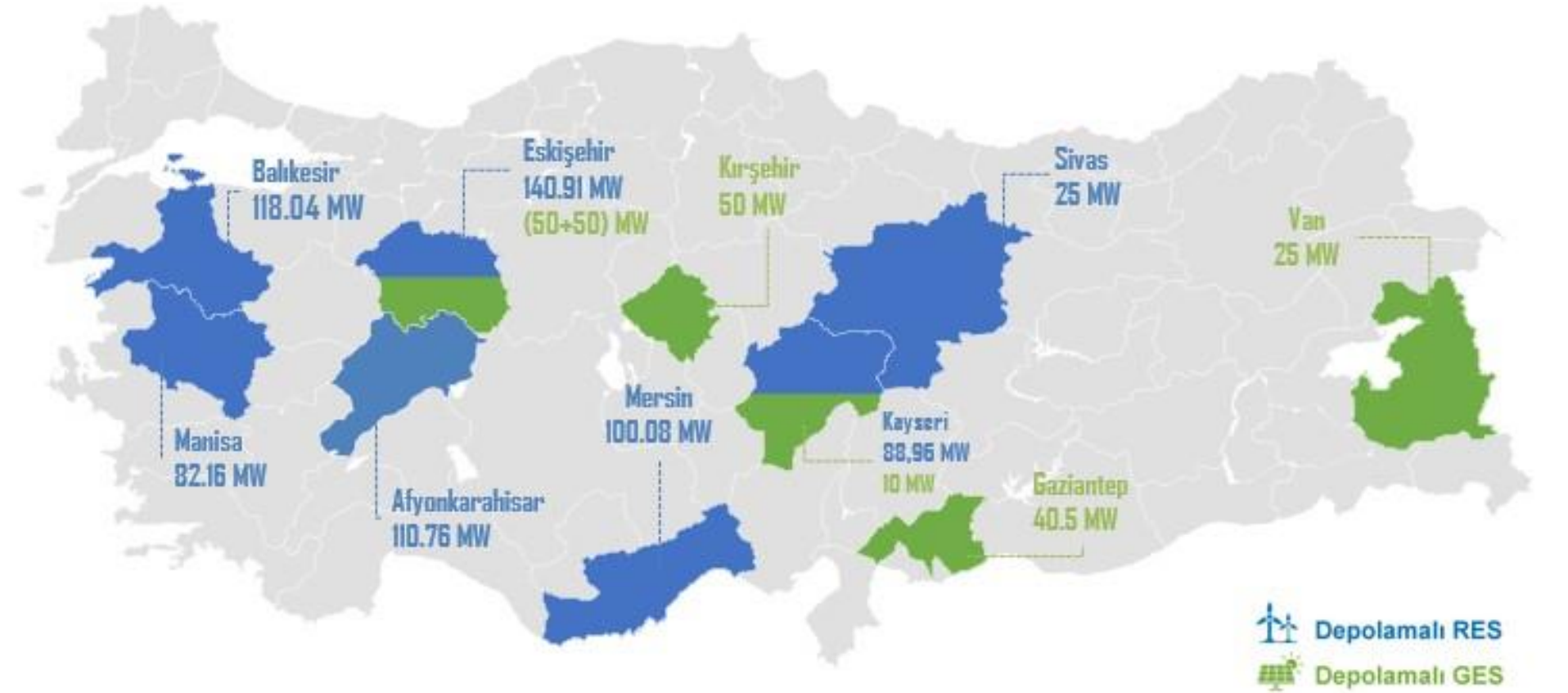
- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali dolar bazlı garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Santral için 2023 yılı Temmuz ayında 15 senelik sözleşme uzatımı yapılmış ve sözleşme uzatımına ek olarak 35 MW'lık kapasite artışı için anlaşmaya varılmıştı. Mayıs 2024 tarihi itibarıyla 35MW'lık ek kapasite devreye girmiştir.
- Sözleşme kapsamında KKTC'nin enerji arz güvenliğinin artırılması adına Aksa Enerji Üretim A.Ş. tarafından Türkiye ile KKTC arasında enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yürütülmektedir.

891MW DEPOLAMALI RES & GES PROJELERİ

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 projemizin Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) süreci olumlu olarak tamamlanmıştır. Diğer projelere ilişkin ÇED izin süreçleri planlandığı gibi ilerlemektedir.
- Bolu Göynük Santrali'nde karbon emisyonlarının düşürülmesi ve verimliliğin artırılmasına yönelik 35 MW Güneş Enerjisi Santrali Projesi devam etmekte olup, santralin 2024 yılsonuna kadar devreye alınması beklenmektedir.

Santral Lokasyonlarımız





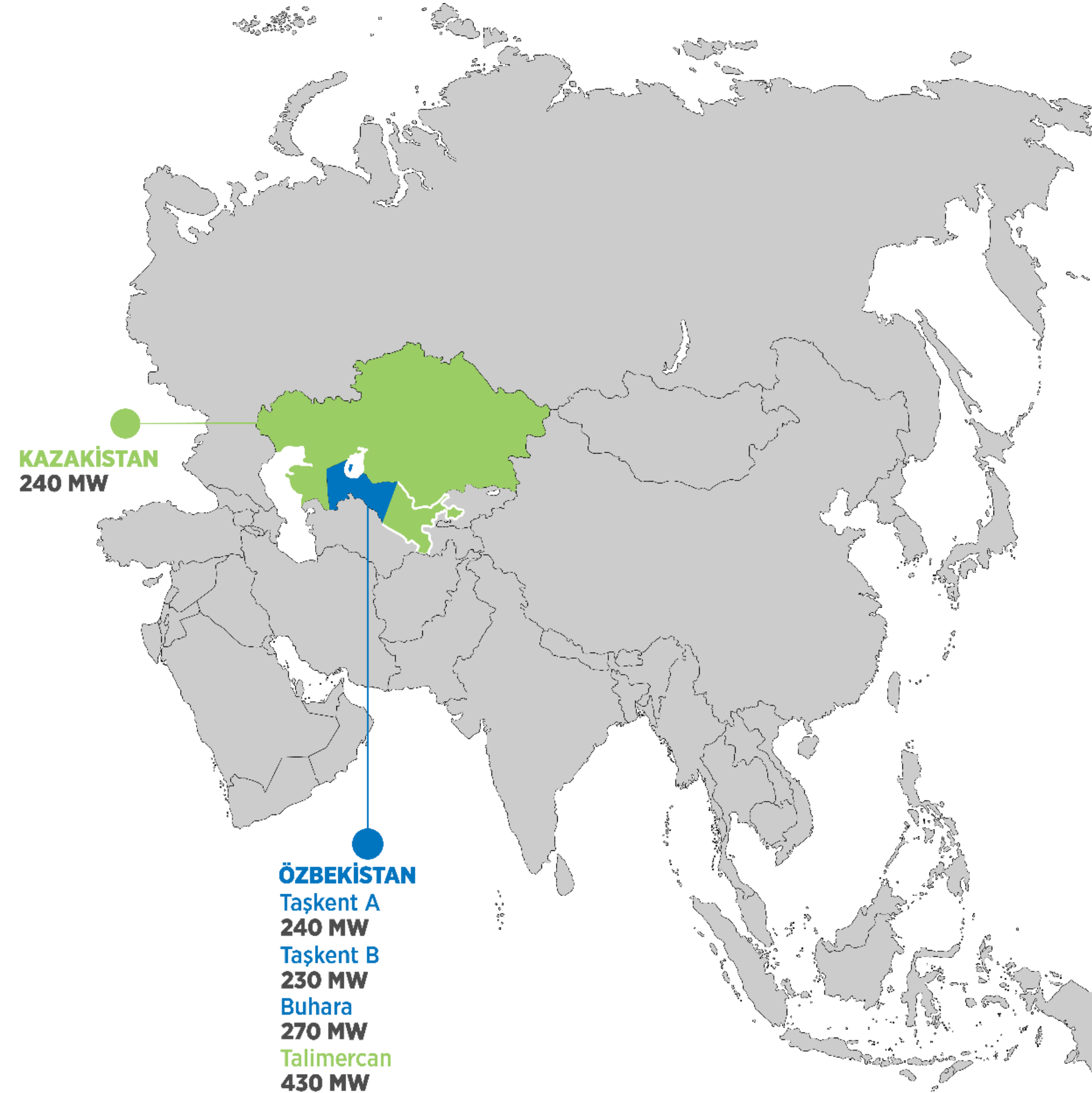
YURTDIŞI OPERASYONLAR

2022'DEN BERİ ORTA ASYA'DA AKTİFİZ...

ASYA
TOPLAM
KURULU GÜÇ
740 MW



PROJELERİN
KURULU GÜCÜ
670 MW



GÜÇLÜ BÜYÜME POTANSİYELİNE SAHİP CAZİP BİR PAZAR

Özbekistan



Nüfus	36,8 milyon
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 90,8 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 2.494
Kurulu Güç	17.659 MW
Enerji Tüketimi	66,1 milyar KWs
Enerji Tüketimi/Kişi	1.658 KWs

Kazakistan



Nüfus	20,1 milyon
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 261,4 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 13.279
Installed Kurulu Güç	24.524 MW
Enerji Tüketimi	115 milyar KWs
Enerji Tüketimi/Kişi	5.700 kWs

2025 YILINDA EK FAVÖK BEKLENTİSİ

Özbekistan Santrallerinin Lokasyonu



Teknik Özet

Özet	Teknik Özet		
	■ Enerji Kaynağı: Doğalgaz (Kombine Çevrim) ■ Kurulu Güç: 740 MW (A: 240 MW; B: 230 MW; Buhara: 270 MW) ■ Devreye Alım: Mart 2022 ■ Kontrat Bitiş Tarihi: 2045 ■ Geçişken yakıt maliyeti ■ USD bazlı alım garantisi		
Teknoloji	Taşkent A	Taşkent B	Buhara
	■ 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
Operasyon	■ Üretim Hacmi (Brüt): 2.171 GWs (6A4) ■ Kapasite Kullanım Oranı: %70 (6A24)		

Önemli Gelişmeler

- Taşkent (A)240 MW, Taşkent (B) 230 MW ve Buhara 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrallerinin kurulması ve santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşma Özbekistan Enerji Bakanlığı ile Mayıs 2020’de imzalanmıştır
- Belirtilen 3 santral, resmi olarak Mart 2022 sonu itibarıyla çalışmaya başlamıştır
- Doğalgaz, Özbekistan’ın gaz tedarik şirketi olan Uztransgaz tarafından sağlanmaktadır
- Warstila ile modernizasyon projesinin Özbekistan’ın FAVÖK’ünü 2025 yılında 2024 yılına göre %10 artırması beklenmektedir.

ÖZBEKİSTAN'DA 430MW DOĞALGAZ & KAZAKİSTAN'DA 240MW ISI ve ENERJİ SANTRALİ YATIRIMI

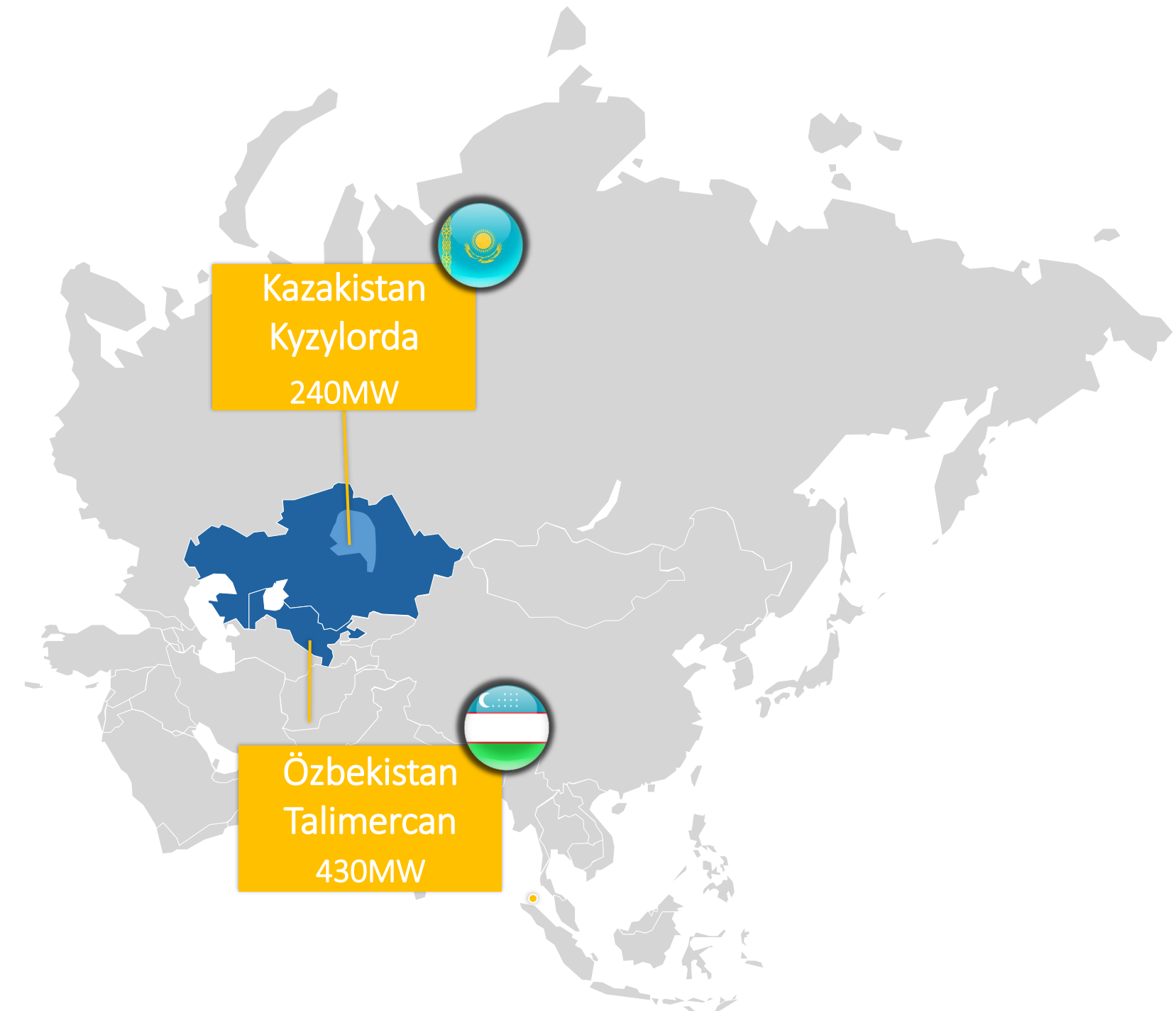
Özbekistan

- **Proje:** Talimercan (Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali)
- **Kurulu Güç:** 430 MW
 - Wärtsilä gaz motorlar and Siemens buhar türbinleri
- **Konrat :** 25 yıllık ABD Doları bazlı garantili kapasite bedeli & geçişken yakıt maliyeti
- **Projenin Durumu:** Santralin inşaatına Ocak 2024 tarihinde başlandı
- **Beklenen Devreye Alım Tarihi:** 2025 Yıl Başı

Kazakistan

- **Proje:** Kyzylorda (Doğalgaz Kombine Isı ve Enerji Santrali)
- **Kurulu Güç:** 240 MW
 - GE GTG 6FA + Skoda Doosan ST
- **Kontrat:** 15 yıl boyunca kapasite ödemesi (yerel para birimi KZT) & Yakıt Maliyeti Faturaya Yansıtılacak
- **Projenin Durumu:** Yeni makinalarla kurulması planlanmakta & 2023 yılı itibariyle yatırım süreci başladı.
- **Beklenen Devreye Alım Tarihi:** 2026

Özbekistan & Kazakistan Santrallerinin Lokasyonu

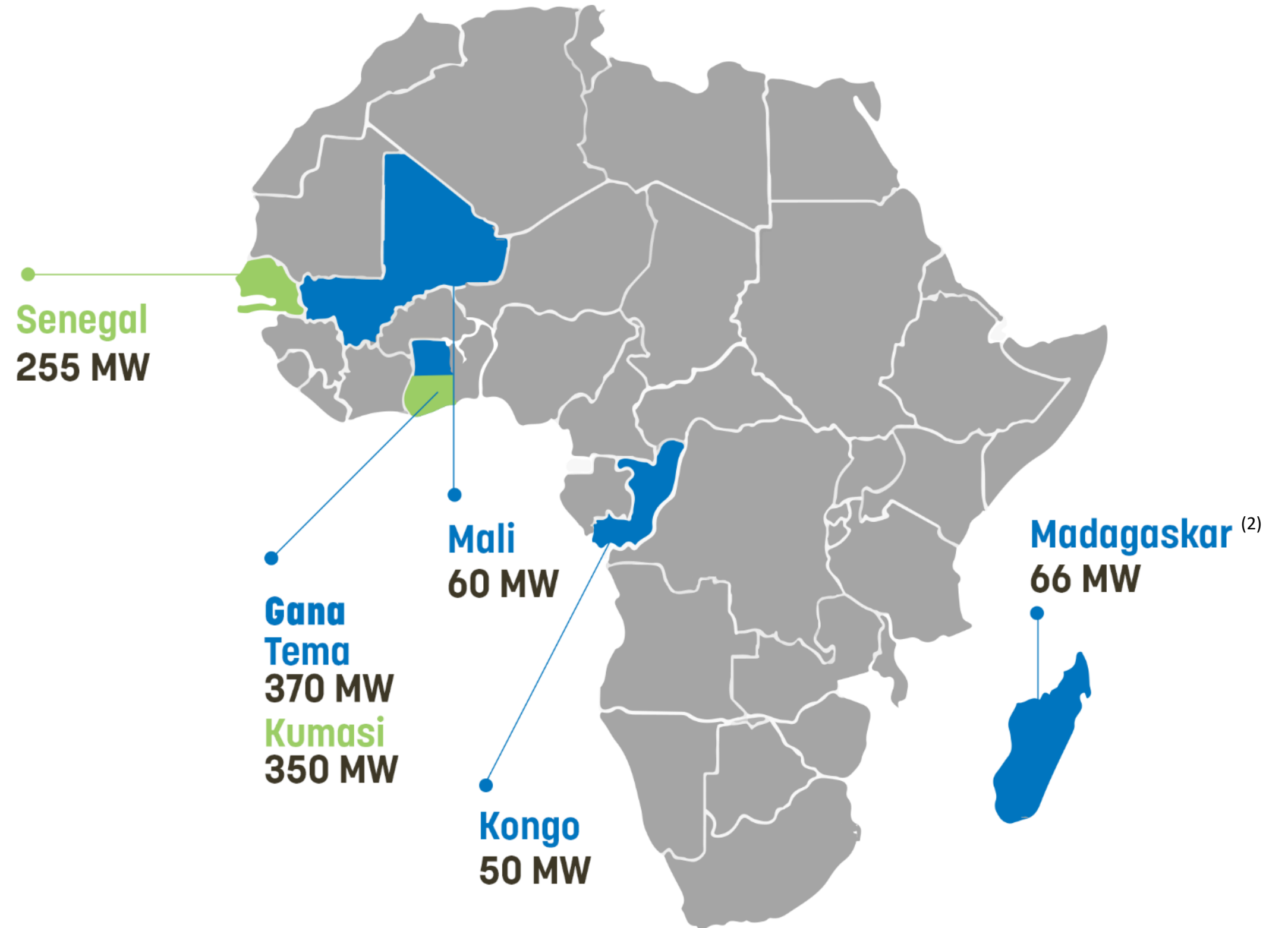


2017'DEN BERİ AFRİKA'DA AKTİFİZ

AFRİKA
TOPLAM
KURULU GÜÇ
430 MW ⁽¹⁾



PROJELERİN
KURULU GÜCÜ
605 MW



(1) Kongo ve Madagaskar hariç

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

ENERJİ'YE ERİŞİMİNE KATKI

Gana



Nüfus	33,4 milyon
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 73,8 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 2.204
Kurulu Güç	5.481 MW
Enerji Tüketimi	17,5 milyar Kws
Enerji Tüketimi/Kişi	586 Kws

Madagaskar



Nüfus	29,6 milyon
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 15,3 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 516,6
Kurulu Güç	844 MW
Enerji Tüketimi	1,8 milyar Kws
Enerji Tüketimi/Kişi	64,7 KWs

Mali



Nüfus	22,6 milyon
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 18,8 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$833
Kurulu Güç	900 MW
Enerji Tüketimi	3,7 milyar Kws
Enerji Tüketimi/Kişi	186 KWs

Senegal



Nüfus	17,32 milyon
Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$ 27,68 milyar
Kişi Başına Gayri Safi Yurt İçi Hasıla	\$1.598,73
Kurulu Güç	1.392 MW
Enerji Tüketimi	4,74 milyar Kws
Enerji Tüketimi/Kişi	273 KWs

YURTDIŞI OPERASYONLARDA YAKIT GEÇİŞKEN MALİYETDİR

Afrika Santrallerinin Lokasyonu



Gana



Mali



Madagaskar



(1) As of 11 September 2024, 66 MW Madagascar power plant has been sold. However, Aksa Energy will continue to operate the power plant for two years

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 Usd bazlı

Teknoloji

- 13 adet Wärtsilä 18V46 motor (6 'sı gaza çevrilmiştir)
- 9 adet Wärtsilä 18V50 gaz motoru

Diğer Gelişmeler

- 2023 yılında 22 makinadan 9 u doğalgaza çevrilmiştir.
- 2024 yılsonuna kadar 6 makinenin daha çift yakıtı dönüştürülmesi planlanmaktadır

Özet

- Enerji Kaynağı: Akaryakıt
- Kurulu Güç: 60 MW
- Geçişken yakıt maliyeti
- Alım Garantisi: 60 MW kurulu gücün 50MW'ı üzerinden EUR 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 USD bazlı

Teknoloji

- 11 adet Wärtsilä 18V32 motor jeneratörü

350MW & 255 MW DOĞAL GAZ SANTRALLERİ

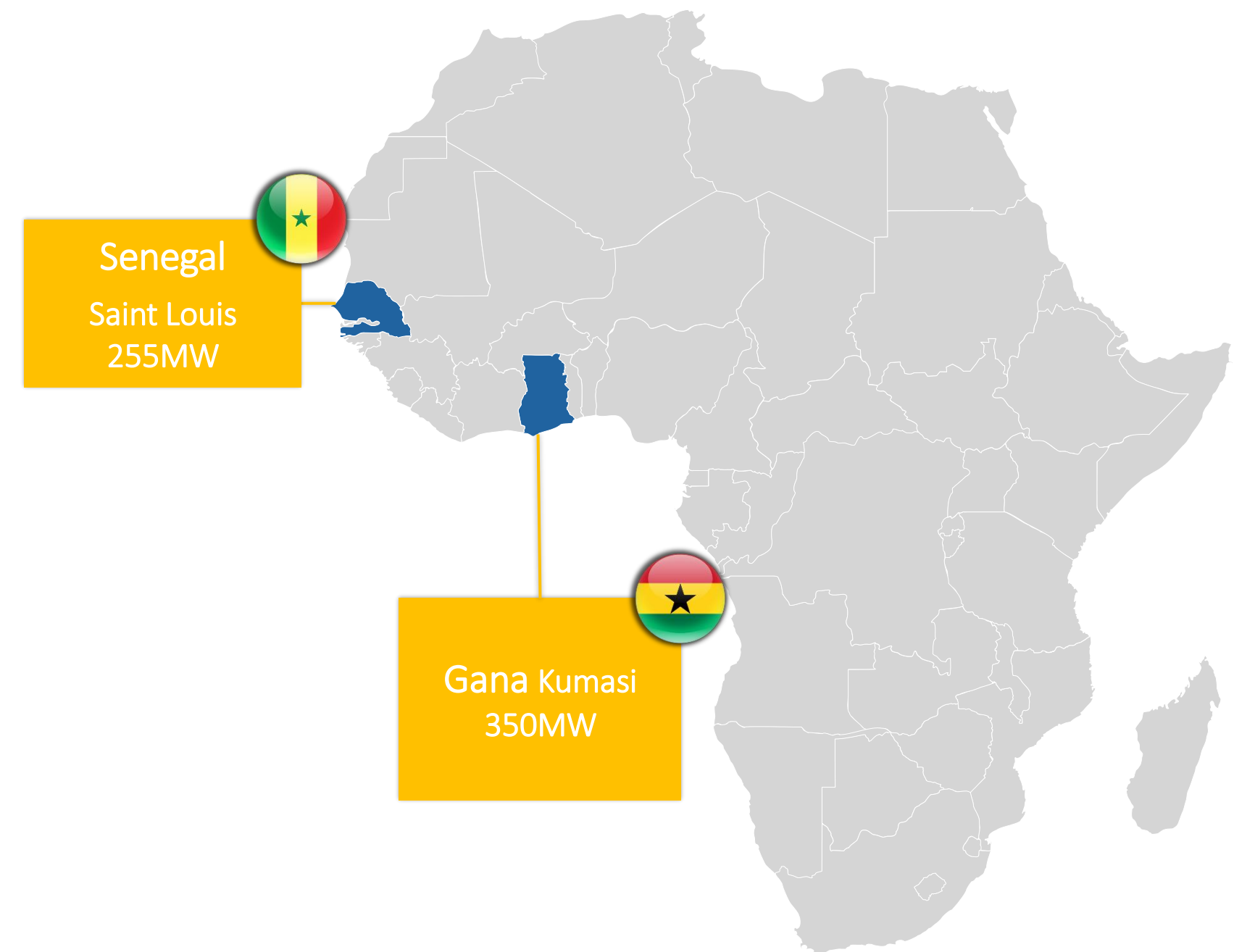
Gana

- **Proje:** Kumasi (doğalgaz kombine çevrim santrali)
- **Kurulu Güç:** 350 MW
 - Siemens gaz türbinleri
- **Kontrat:** 20 yıl boyunca ABD Doları bazlı garantili satış anlaşması & geçişken yakıt maliyeti
- **Projenin Durumu:** İnşaat süreci Mart 2024 tarihinde başlamıştır
- **Devreye Alım Tarihi:** 1. Faz (179MW) için Haziran 2025, 2 . Faz (171 MW) için 2026 1Ç

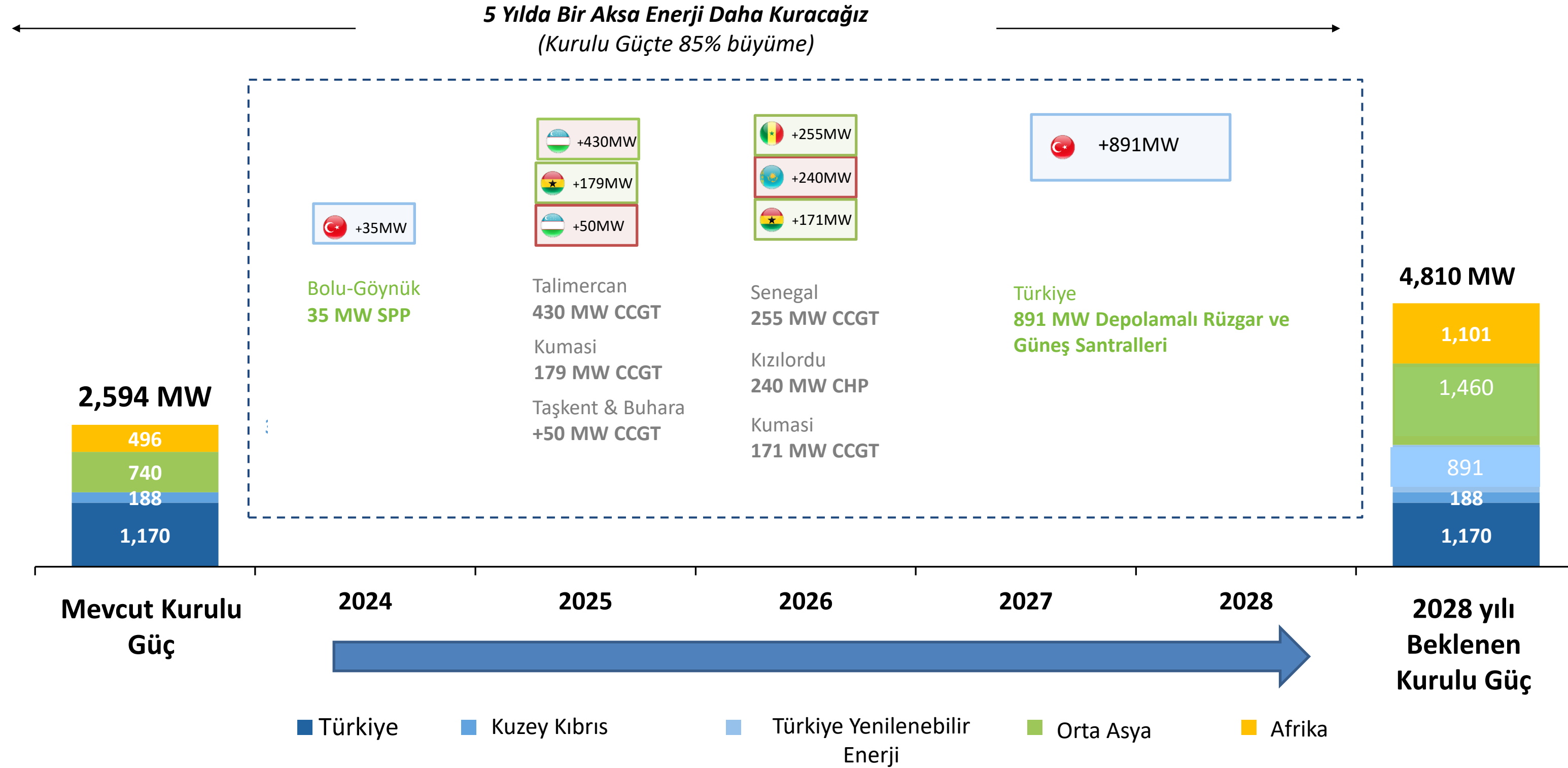
Senegal

- **Proje:** Saint-Louis (doğalgaz kombine çevrim santrali)
- **Kurulu Güç:** 255 MW
 - GE gaz türbinleri
- **Kontrat:** İlk kamu özel sektör ortaklığı, devletin elektrik kurumu olan Senelec ile ortaklık (%15 Senelec Payı) & EUR'ya endekli 25 yıllık alım garantisi ve geçişken yakıt maliyeti
- **Projenin Durumu:** Ekipman alımına başlandı
- **Devreye Alım Tarihi:** Mayıs 2026

Gana ve Senegal Santrallerinin Lokasyonu



YATIRIM PLANLARI





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



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

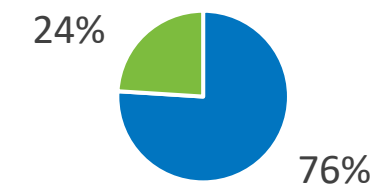
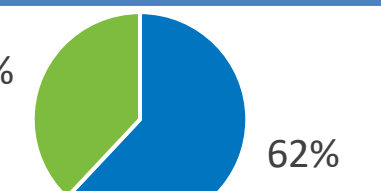
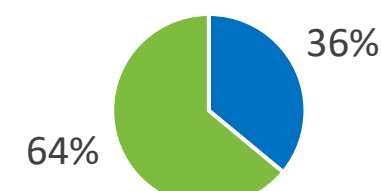
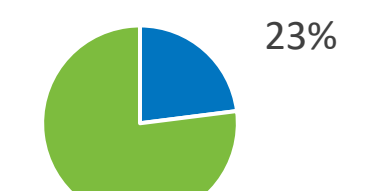
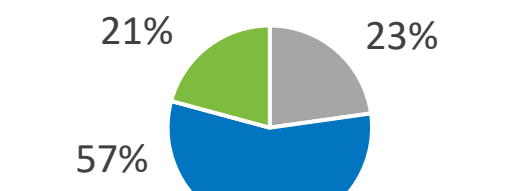
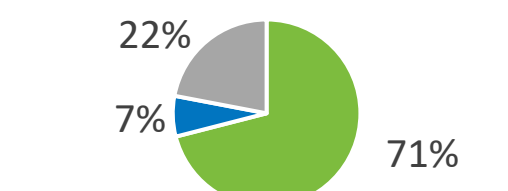
KONSOLİDE ÖZET GELİR TABLOSU

	6A24	6A23	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	12.333	24.957	-%51
Satışların Maliyeti	(9.842)	(19.750)	-%50
Brüt Kâr	2.491	2.208	-%52
Genel Yönetim Giderleri	(603)	(476)	%27
Pazarlama Giderleri	(43)	(10)	%342
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	319	228	%40
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(48)	(87)	-%44
Esas Faaliyet Kârı	2.115	4.863	-%57
Değer Düşüklüğü Zararları	31	(484)	a.d.
Yatırımlardan Elde Edilen Gelirler	1.5	105	-%99
Net Finansman Geliri	1.126	945	%19
Parasal Kayıp	(452)	(612)	-%26
Vergi Öncesi Kâr	2.822	4.818	-%41
Vergi Giderleri	(685)	(1.101)	-%38
Ana Ortaklık Net Kârı	1.509	3.464	-%56

KONSOLİDE ÖZET BİLANÇO

	6A24	YS23	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	1.247	991	%26
Ticari Alacaklar	9.455	16.876	-%44
Stoklar	1.888	1.118	%69
Toplam Dönen Varlıklar	14.770	21.317	-%31
Maddi Duran Varlıklar	45.240	43.676	%4
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.276	1.380	-%8
Toplam Duran Varlıklar	53.779	48.290	%11
Toplam Varlıklar	68.548	69.607	-%2
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	16.925	17.170	-%1
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	12.198	9.236	%32
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	39.425	43.201	-%9
Toplam Kaynaklar	68.548	69.607	-%2

2024 YILI BEKLENTİLERİMİZİ KORUYORUZ

FİNANSAL GÖSTERGELER	2023 (MM TL)	DAĞILIM	2024 BEKLENTİLER (MM TL)	DAĞILIM
NET SATIŞLAR	35.172	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı	27.215	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
FAVÖK	7.901	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı	7.795	 ■ Yurtiçi ■ Yurtdışı
YATIRIM HARCAMALARI	1.834	 ■ Afrika ■ Yurtiçi ■ Asya	16.240	 ■ Asya ■ Yurtiçi ■ Afrika

Notlar:

(1) Yurtiçi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını içermektedir.

(2) 2024 yatırım harcamaları beklentisi, potansiyel yeni yatırımları kapsamamaktadır.

YATIRIMCI İLİŞKİLERİ



Pınar Saatcıoğlu

Yatırımcı İlişkileri ve Sürdürülebilirlik
Direktörü



Sena Atay

Yatırımcı İlişkileri Müdürü



investorrelations@aksaenerji.com.tr



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



<https://www.aksainvestorrelations.com/tr/ana-sayfa/>



+90 216 681 1053



Aksa Enerji Üretim A.Ş.

BİLGİLENDİRME

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

Aksa Enerji bu sunumda yer alan bilgilerin doğruluğuna veya eksiksizliğine ilişkin hiçbir beyan veya taahhütte bulunmamaktadır. Sunum içeriğindeki bilgiler önceden bildirim yapılmaksızın değiştirilebilir. İşbu sunum veya içerisinde yer alan bilgiler yatırım tavsiyesi yahut Aksa enerji paylarına/tahvillerine ilişkin al-sat önerisi değildir. İşbu sunum ve/veya içerisindeki bilgiler izinsiz olarak kopyalanamaz, ifşa edilemez veya dağıtılamaz. Aksa Enerji, ileriye dönük beyanlar da dahil olmak üzere, işbu sunum içerisinde yer alan, açıkça veya üstü kapalı olarak ifade edilen hiçbir bir beyan veya ifadeye ya da eksik bilgilere ya da paylaşılan veya kullanıma sunulan diğer yazılı ve sözlü iletişime ilişkin hiçbir sorumluluk ve mesuliyet kabul etmemektedir. İşbu sunumun kullanılmasından kaynaklanabilecek herhangi bir zarardan Aksa Enerji veya müdürleri, yöneticileri, çalışanları veya üçüncü şahıslar hiçbir şekilde sorumlu tutulamaz.