

2024 1Ç KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU



14 Haziran 2024



Temel Göstergeler– 1Ç24

Milyon TL

2024 1Ç vs 2023 1Ç

		1Ç24	1Ç23	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	5.862	14.330	-%59
	FAVÖK	1.424	2.751	-%48
	Net Kâr	726	1.605	-%55
	Net Finansal Borç	17.855	14.550 (*)	%23

Performans Göstergeleri 2024 1Ç

		1Ç24	1Ç23	Yıllık Değişim
	Brüt Marj	%17	%19	-2 yüzde puan
	FAVÖK Marjı	%24	%19	+5 yüzde puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	3,1x	1,8x (*)	
	Net Fin. Borç / Özkaynak	%45	%37 (*)	+8 yüzde puan

(*)2023 yılsonu itibarıyla

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI %76'YA ULAŞTI

Bölgesel Dağılım

Milyon TL

Kümülatif – 2024 1Ç



Net Satışlar

Yurt İçi

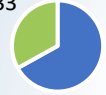
3.924

Yurt Dışı

1.938

Yurt Dışı Oranı

%33



FAVÖK

349

1.075

%76



Vergi Öncesi Kâr

-345

1.684

Milyon TL

Kümülatif – 2023 1Ç

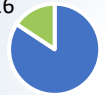


Net Satışlar

12.080

2.251

%16



FAVÖK

1.401

1.351

%49



Vergi Öncesi Kâr

347

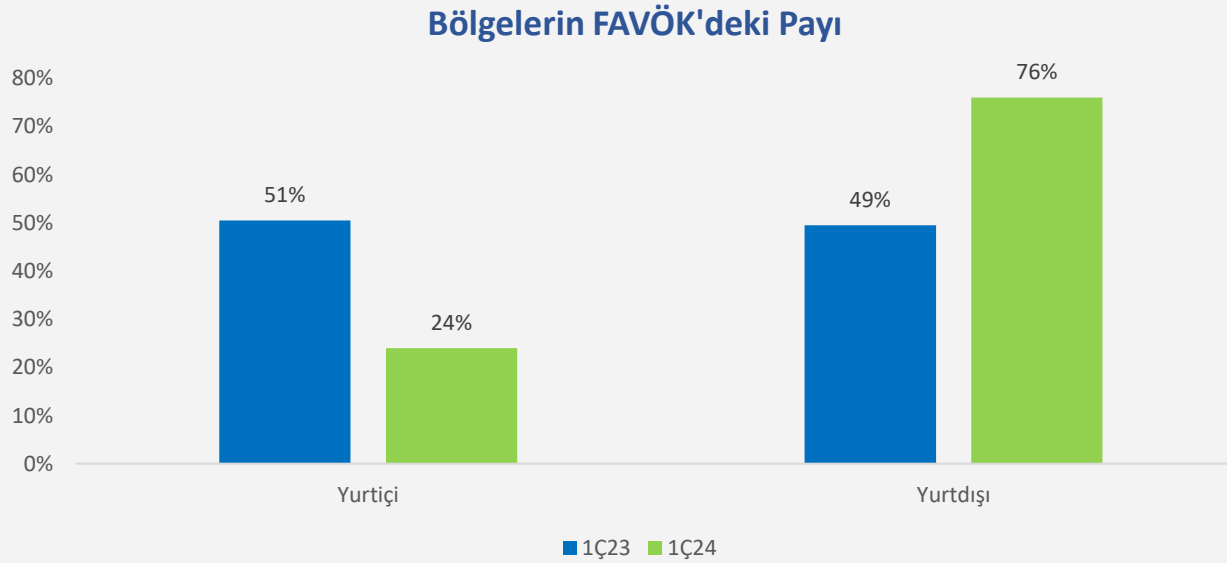
1.537

%82



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

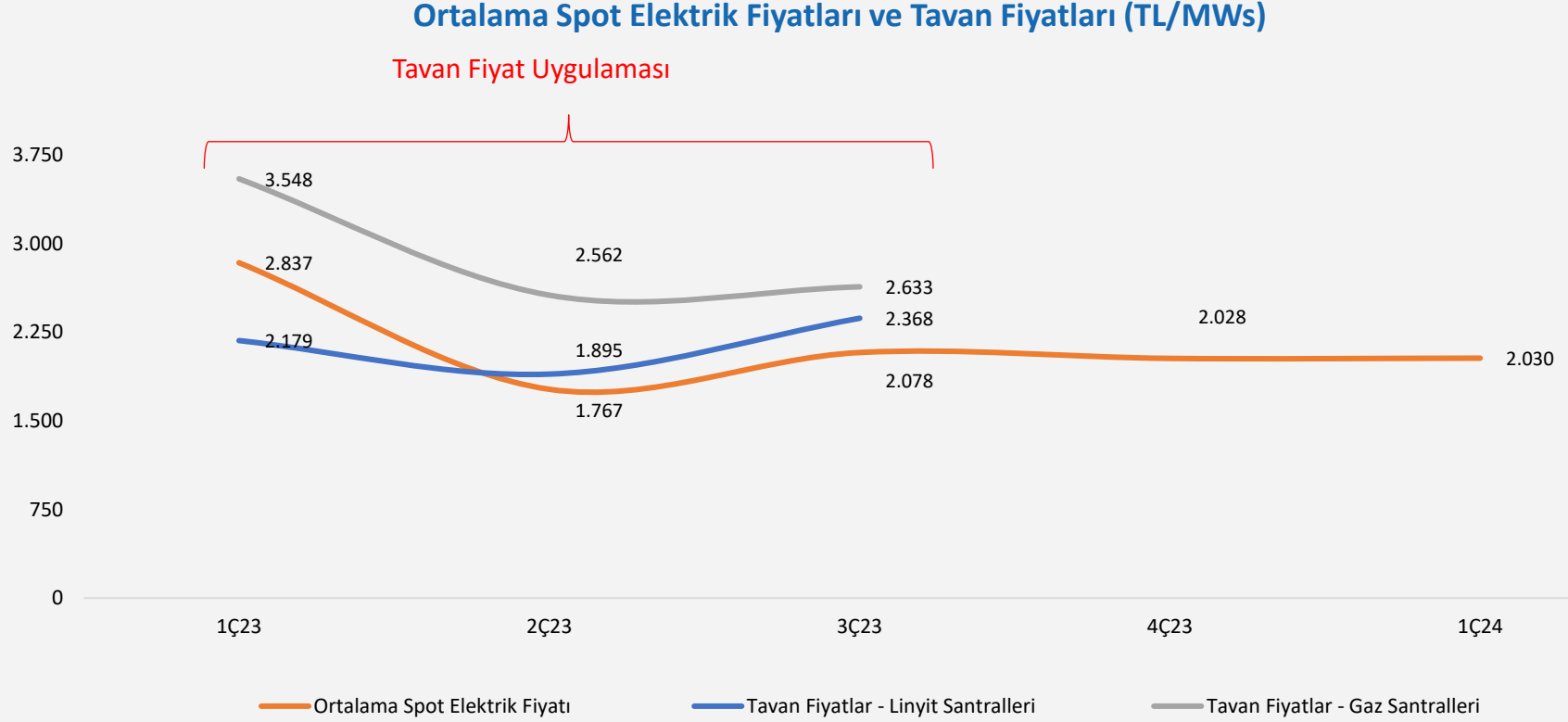
Bölgelerin FAVÖK'deki Payı



- Yurt içi operasyonların (Türkiye ve Kuzey Kıbrıs dahil) FAVÖK'e katkısı, Türkiye'deki olumsuz piyasa koşulları nedeniyle sert bir düşüş göstererek %24'e geriledi.
- Yurt dışı operasyonların FAVÖK katkısı beklentiği gibi %76'ya yükseldi.

SPOT FİYATLAR 2.000 TL/MWs CİVARINDA STABİLİZE OLDU

Türkiye Piyasasında Fiyat Gelişimi



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, 1 Nisan 2022 itibarıyla başlatılan tavan fiyat mekanizmasını sonlandırdı

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 649 GWs (1Ç24)

Kapasite Ödemesi: 45 MM TL (1Ç24)

Kapasite Kullanım Oranı: %37 (1Ç24)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %48 (1Ç24)

- **%59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali**
- Üretilen elektriğin %40'ı gün öncesi piyasasına,%24'ü yan hizmetler (sekonder frekans kontrol), %36'sı ise ikili anlaşmalar aracılığıyla satılmıştır.
- **Kapasite mekanizması ödemeleri yıllık bazda %11 oranında artarak 45 MM TL seviyesine ulaştı (1Ç23: 41MMTL)**
- 2024 1Ç boyunca gazın tamamı BOTAŞ'tan sağlanmıştır.

**Ali Metin Kazancı Antalya
Doğal Gaz Kombine
Çevrim Santrali**



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

Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 409 GWs (1Ç24)

Kapasite Kullanım Oranı: %69 (1Ç24)

Kapasite Ödemesi: 59 MM TL (1Ç24)



**Bolu Göynük Termik
Enerji Santrali**

- Üretilen elektriğin %90'ı ikili anlaşmalar ile, %4'ü 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 59 milyon TL'ye (1Ç23: 9 MM TL) ulaştı.** (2024'ten itibaren kömür rödövens bedellerinin 1/3'ü santrallere geri ödeniyor)
- 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

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 188 MW

Üretim Hacmi(Brüt): 217 GWs (1Ç24)

Kapasite Kullanım Oranı: %65 (1Ç24)

Sözleşme Bitiş Tarihi: 2038

Kuzey Kıbrıs Kalecik
Akaryakıt Enerji Santrali



- 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 Akso Enerji Üretim A.Ş. tarafından Türkiye ile KKTC arasında enterkonnekte hat kurulum sürecinin başlatılabilmesi amacıyla fizibilite çalışmaları yapılacaktır.

Özbekistan Operasyonları – Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğalgaz

Kurulu Güç: 740 MW

Üretim Hacmi(Brüt): 1.100 GWs (1Ç24)

Kapasite Kullanım Oranı: %73 (1Ç24)

Sözleşme Bitiş Tarihi: 2045



- Taşkent (A)240 MW, Taşkent (B) 230 MW ve Bukhara 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.

Yurt Dışı Operasyonlar – Temel Göstergeler



- Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nde 370 MW kurulu gücün 332 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır. Enerji alım sözleşmesi 2022 Ekim ayında 15 sene uzatılmıştır.
- Santralin motorlarının çift yakıtı (doğal gaz/akaryakıt) dönüşümü halen devam etmektedir (22 makinadan 9 u doğalgaza çevrilmiştir). 2024 yılsonuna kadar 6 makinenin daha çift yakıtı dönüőtürölmesi planlanmaktadır.

- Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde 60 MW kurulu gücün 50 MW'ı Avro cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Ocak'21'de Mali Hükümeti ile olan sözleşme 20 MW'lık ek kapasite ile 3 yıl daha uzatılmıştır. 20 MW kurulu gücün ürettiğı elektrik EDM tarafından garantili kapasite bedeli üzerinden Avro cinsinden satın alınacaktır.



- Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde 66 MW'ın 60 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.

Konsolide Özet Gelir Tablosu

	1Ç24	1Ç23	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	5.862	14.330	-%59
Satışların Maliyeti	(4.868)	(11.646)	-%58
Brüt Kâr	994	2.684	-%63
Genel Yönetim Giderleri	(280)	(206)	%36
Pazarlama Giderleri	(12)	(5)	%140
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	293	128	%130
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(29)	(71)	-%59
Esas Faaliyet Kârı	965	2.529	-%62
Değer Düşüklüğü Zararları	(20)	(250)	-%92
Yatırımlardan Elde Edilen Net Zararlar	0.03	83	n.m.
Net Finansman Geliri	619	(426)	n.m.
Parasal Kayıp	(234)	(53)	%345
Vergi Öncesi Kâr	1.330	1.884	-%29
Vergi Giderleri	(329)	(174)	%89
Ana Ortaklık Net Kârı	726	1.605	-%55

Konsolide Özet Bilanço

	1Ç24	YS23	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	1.216	915	%33
Ticari Alacaklar	14.315	15.568	-%8
Stoklar	1.224	1.031	%19
Toplam Dönen Varlıklar	19.761	19.664	%0
Maddi Duran Varlıklar	41.389	40.290	%3
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	1.219	1.273	-%4
Toplam Duran Varlıklar	47.919	44.546	%8
Toplam Varlıklar	67.680	64.211	%5
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	17.714	15.839	%8
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	11.233	8.520	%32
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	39.332	39.852	-%1
Toplam Kaynaklar	67.680	64.211	%5

İletişim-Yatırımcı İlişkileri



Pinar Saatçioğlu
Yatırımcı İlişkileri ve
Sürdürülebilirlik Direktörü



Sena Atay
Yatırımcı İlişkileri Müdürü

Email: investorrelations@aksaenerji.com.tr

Adres: Rüzgarlıbahçe Mh. Özalp Çıkmazı No:10 Kavacık / Beykoz, İstanbul

Bilgilendirme

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.