

2022 9 AYLIK KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

7 Kasım 2022



aksa
ENERJİ

1.1x İLE TÜM ZAMANLARIN EN DÜŞÜK BORÇLULUK SEVİYESİ

Temel Göstergeler – 9A22

Milyon TL

Çeyrekssel – 3Ç22 vs 3Ç21



Net Satışlar

15.161

3.559

%326



FAVÖK

1.975

644

%207



Net Kâr

1.454

325

%347



Net Finansal Borç

6.966

4.545⁽¹⁾

%53

Kümülatif – 9A22



Net Satışlar

33.730

8.323

%305



FAVÖK

5.295

1.743

%204



Net Kâr

3.913

813

%381

Performans Göstergeleri – 9A22



Brüt Marj

%13

%18

-4,33 yüzde puan



FAVÖK Marjı

%16

%21

-5,24 yüzde puan⁽²⁾



Net Fin. Borç / FAVÖK

1,13x

1,74x⁽¹⁾



Net Fin.Borç / Özkaynak

%45

%43⁽¹⁾

2,40 yüzde puan

(1) 2021 Yıl Sonu İtibarıyla

(2) Nisan 2022'de uygulamaya konulan tavan fiyat mekanizmasının olumsuz etkisi nedeniyle marjda daralma gözlemlenmiştir

YURTDIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI: %49

Bölgesel Dağılım

Milyon TL

Çeyrekssel – 3Ç22



Net Satışlar

Yurt İçi

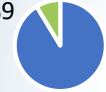
13.846

Yurt Dışı

1.316

Yurt Dışı Oranı

%9



FAVÖK

982

993

%50



Vergi Öncesi Kâr

801

1.017

%56



Milyon TL

Kümülatif – 9A22



Net Satışlar

Yurt İçi

30.422

Yurt Dışı

3.308

Yurt Dışı Oranı

%10



FAVÖK

2.722

2.573

%49



Vergi Öncesi Kâr

2.634

2.375

%47



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

TÜRKİYE’DE YÜKSEK SPOT FİYATLARINA EŞLİK EDEN DÖVİZ BAZLI YURTDIŞI TARİFELER

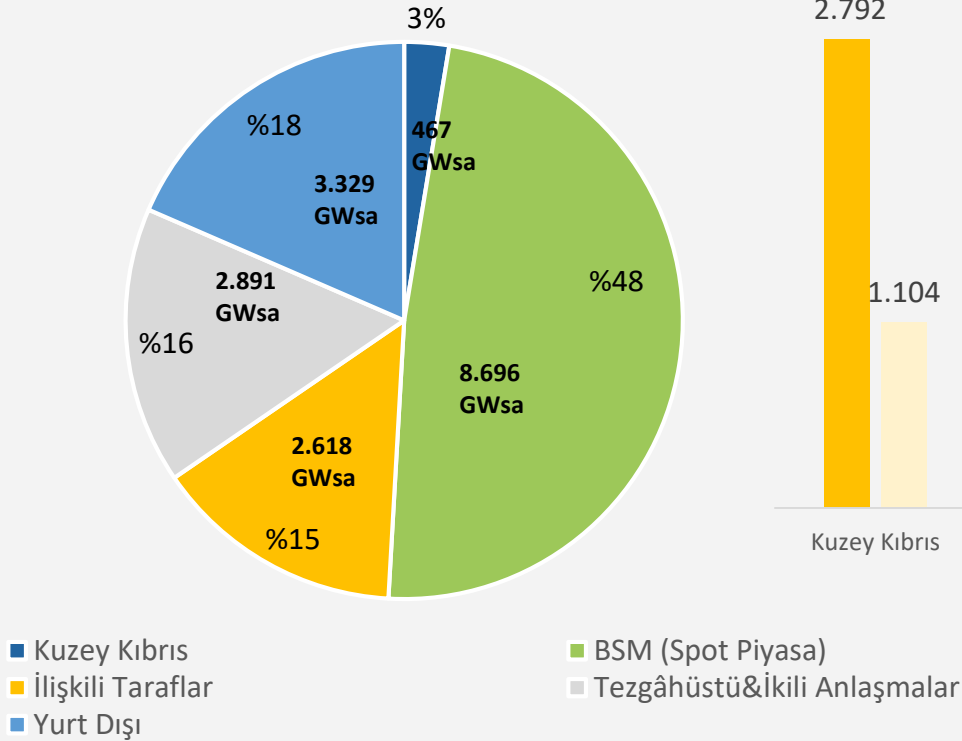
Bölgesel Dağılım

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Çeyrekssel – 3Ç22		Satış Hacmi(GWs)	5.683	1.380	7.063
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	2.750	1.046	2.417
		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Kümülatif – 9A22		Satış Hacmi (GWs)	15.667	3.329	18.996
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	2.063	1.071	1.889

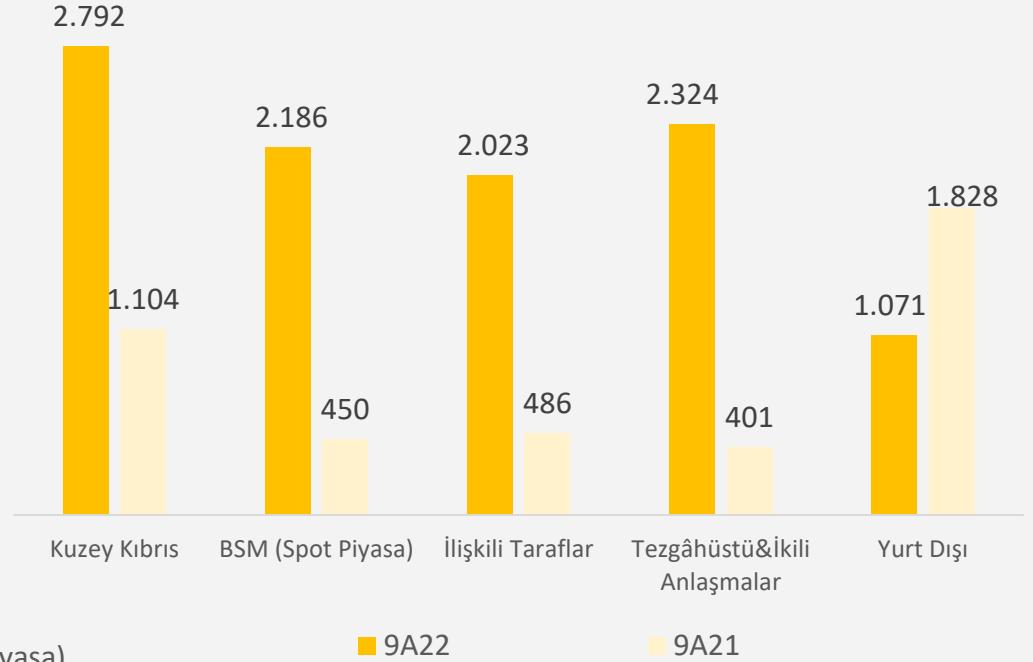
Not: Şirket verisidir. SPK konsolide finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar hariçtir, yan hizmetler dahildir (sekonder frekans kontrol mekanizması)
Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs operasyonları yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

Satış Kanalı Dağılımı

Satış Kanalına Göre Dağılım (9A22)



Satış Kanalına Göre Fiyatlar (TL/MWsa)



Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 1.581 GWs (9A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %89 (9A22) / %86 (3Ç22)

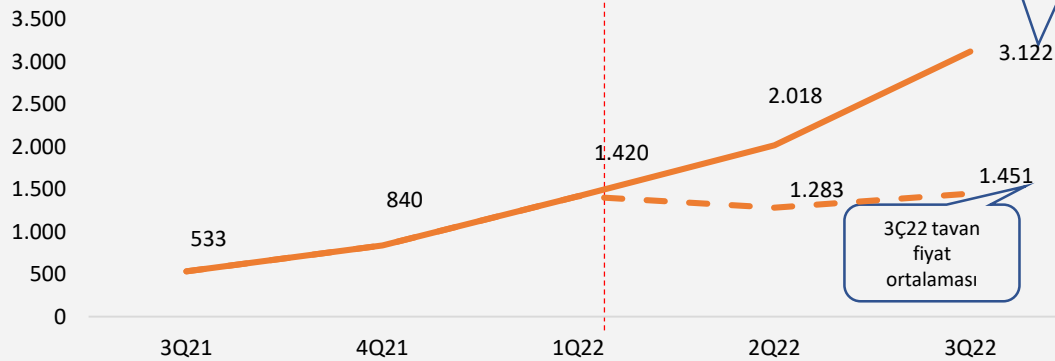
Kapasite Ödemesi: 26 MM TL (9A22)

Satış Dağılımı: %66 Gün Öncesi Piyasası, %34 İkili Anlaşmalar

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali



Ortalama Spot Elektrik Fiyatları (TL/MWsa)



Tavan fiyat uygulamasının başlangıcı

- **Kapasite Kullanım Oranı, 24 Eylül 2022 tarihinde başlayan planlı bakımdan kısmen etkilenecek %89 olarak gerçekleşmiştir.**
- **2022 Nisan ayında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından uygulamaya konulan tavan fiyat uygulaması, Nisan 2023'e kadar uzatılmıştır. 3Ç22 tavan fiyat ortalaması, 1,451 TL olarak gerçekleşmiştir (3Ç22 spot fiyat ortalamasına göre %54 daha düşük).**
- Yerli kaynaklarla üretim yapan santrallere düşük bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 9A21 (48 MM TL)'e göre daha düşük gerçekleşmiştir.

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 2.892 GWs (9A22)

Kapasite Ödemesi: 106 MM TL (9A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %54 (9A22) / %60 (3Ç22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %69 (9A22)

- %59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali
- Üretilen elektriğin %45'i gün öncesi piyasasına,%22'si yan hizmetler aracılığıyla (sekonder frekans kontrol) ve kalan %33'ü ise ikili anlaşmalarla satılmıştır.
- Doğalgaz ile üretim yapan santrallere yüksek bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 9A21 (60 MM TL)'e göre daha yüksek gerçekleşmiştir
- 9A22 boyunca gazın tamamı BOTAŞ'tan sağlanmıştır

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



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

Şanlıurfa Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 147 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 171 GWs (9A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %20 (9A22) / %12 (3Ç22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %35 (9A22)

Şanlıurfa Doğal Gaz
Kombine Çevrim Santrali



- Şanlıurfa Enerji Santrali olumlu piyasa koşulları nedeniyle Ağustos'21 den itibaren yeniden devreye alınmıştır.
- Aralık 2021'de Sıfır Atık Sertifikası alınmıştır.
- Üretilen elektriğin %25'i gün öncesi piyasasına, %29'u yan hizmetler aracılığıyla (sekonder frekans kontrol mekanizması), %44'ü ikili anlaşmalarla, kalan %2'si ise gün içi piyasasına satılmıştır.
- Santralde kullanılan doğal gazın tamamı BOTAŞ'tan alınmıştır.
- **Yüksek esneklik sayesinde sekonder frekans kapasite rezervi piyasasında oldukça etkin çalışmaktadır**

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

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 153 MW

Üretim Hacmi(Brüt): 475 GWs (9A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %47 (9A22) / %56 (3Ç22)

Enerji Satış Anlaşması Fiyatı: 2.792 TL/MWs (9A22)

Sözleşme Bitiş Tarihi: 2024 (+3 yıl uzatma opsiyonu)

- Kuzey Kıbrıs Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nde 153 MW toplam kurulu gücün 120 MW'lık bölümü ABD Doları bazlı garantili kapasite bedeli kapsamındadır.

Kuzey Kıbrıs Kalecik
Akaryakıt Enerji Santrali



Afrika Operasyonları – Temel Göstergeler



**Gana Akaryakıt
Enerji Santrali**

- Gana Akaryakıt Enerji Santrali'nde 370 MW kurulu gücün 332 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır. Ekim 2022'de, sözleşmede 15 yıllık uzatma gerçekleşmiştir.
- Santral ayrıca spot piyasaya yaptığı satışlardan da gelir elde etmektedir.
- Santralin motorlarının çift yakıta (doğal gaz/akaryakıt) dönüşümü halen devam etmektedir (toplam 22 makineden 9'unun dönüşümü tamamlanmıştır).

- 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 sözleşme 3 yıl daha uzatıldı. 20 MW kurulu gücün ürettiği elektrik EDM tarafından garantili kapasite bedeli üzerinden Avro cinsinden satın alınacaktır.



**Mali Akaryakıt
Enerji Santrali**



**Madagaskar Akaryakıt
Enerji Santrali**

- Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali'nde 66 MW'ın 60 MW'ı ABD Doları cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Jirama'ya ait Madagaskar CTA-2 Akaryakıt Enerji Santrali (24 MW) ise Ocak 2024 tarihine kadar Aksa Enerji tarafından işletilecektir.
- Santralde üretilen elektrik. ABD Doları cinsinden garantili alım anlaşması kapsamında Jirama'ya (CTA-2 Santrali sahibi) satılmaktadır.

Özbekistan Operasyonları – Temel Göstergeler

- Özbekistan Enerji Bakanlığı ile Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve santralde üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içeren anlaşma Mayıs 2020'de imzalanmıştır.
- 20 Ocak 2021'de yukarıda belirtilen anlaşma 230 MW kurulu güçte kapasite artışı ile tadil edilmiş olup bu anlaşmaya ilave olarak Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrali kurulmasına yönelik ayrı bir anlaşma imzalanmıştır.
- Yukarıda belirtilen 3 santral, resmi olarak Mart 2022 sonu itibariyle çalışmaya başlamıştır.
- Her iki anlaşma da santrallerde üretilen elektriğin Amerikan Doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.
- Doğalgaz, Özbekistan'ın gaz tedarik şirketi olan Uztransgaz tarafından sağlanmaktadır.



240 MW KOMBINE ISI VE ENERJİ SANTRALİ İHALESİ KAZANILDI

Kazakistan Projesi - Temel Göstergeler

- Aksa Enerji Kazakistan şubesi, 13 Temmuz 2022 tarihinde Kazakistan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı tarafından düzenlenen 240 MW kurulu güce sahip olacak Kyzylorda kombine ısı ve enerji santrali kapasite ihalesini kazanmıştır.
- 15 yıl boyunca kapasite ödemesi alacak olan santralin, 2025 yılında devreye alınması hedeflenmiştir.
- Santralin yeni makinalarla kurulması planlanmaktadır.



Kongo Projesi- Temel Göstergeler

- 21 Ocak 2021 tarihinde Aksa Enerji'nin %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında Pointe - Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır.
- 50 MW'lık mevcut kurulu gücün 25 MW'lık kısmının 2022 yılının sonuna kadar devreye alınması planlanmaktadır.
- Santralde kullanılacak doğal gazın Kongo Cumhuriyeti yerel doğal gaz rezervlerinden tedarik edilmesi beklenmektedir.
- Üretilen elektriğin mevcut iletim sistemi üzerinden Demokratik Kongo Cumhuriyeti'ne ihraç edilmesi planlanmaktadır.
- Mayıs 2022'de, Aksa Enerji Kongo ile Energie Electrique du Congo (E2C- Kongo Cumhuriyeti'nin Elektrik Üretim-İletim-Dağıtım Şirketi) arasında elektriğin ihraç amaçlı iletimine ilişkin anlaşma da imzalanmıştır. Elektrik ihracat anlaşması ve gaz tedarik anlaşmalarının imzalanmasına ilişkin görüşmeler devam etmektedir.



Konsolide Özet Gelir Tablosu

	9A22	9A21	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	33.730	8.323	%305
Satışların Maliyeti	(29.276)	(6.863)	%327
Brüt Kâr	4.454	1.460	%205
Genel Yönetim Giderleri	(193)	(87)	%121
Pazarlama Giderleri	(8)	(4)	%90
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	144	12	%1102
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(119)	(28)	%325
Esas Faaliyet Kârı	4.278	1.352	%216
Değer Düşüklüğü Zararları	(31)	(8)	%286
Yatırımlardan Elde Edilen Gelirler	8	-	a.d.
Finansman Gelirleri	1,533	180	%752
Finansman Giderleri	(779)	(432)	%80
Vergi Öncesi Kâr	5.008	1.092	%359
Vergi Giderleri	(742)	(157)	%371
Ana Ortaklık Net Kârı	3.913	813	%381

Konsolide Özet Bilanço

	9A22	YS21	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	844	525	%61
Ticari Alacaklar	9.010	5.328	%69
Stoklar	299	225	%33
Toplam Dönen Varlıklar	11.139	7.129	%56
Maddi Duran Varlıklar	17.105	13.038	%31
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	289	222	%30
Toplam Duran Varlıklar	17.734	13.520	%31
Toplam Varlıklar	28.873	20.650	%40
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.918	6.272	%26
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	5.553	3.793	%46
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	15.402	10.584	%46
Toplam Kaynaklar	28.873	20.650	%40

İletişim-Yatırımcı İlişkileri

Pınar SAATCIOĞLU

Yatırımcı İlişkileri Müdürü

pinar.saatcioglu@aksa.com.tr

+90 216 681 1053

Rüzgarlıbahçe Mh. Özalp Çıkması 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.