

2022 İLK YARIYIL KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

18 Ağustos 2022



DÜŞÜK BORÇLULUĞUN EŞLİK ETTİĞİ GÜÇLÜ BÜYÜME

Temel Göstergeler – 6A22

Milyon TL

Çeyrekssel – 2Ç22 vs 2Ç21



Net Satışlar

12.676

2.620

%384



FAVÖK

1.813

616

%194



Net Kâr

1.283

280

%358



Net Finansal Borç

6.896

4.545^(*)

%52

Kümülatif – 6A22



Net Satışlar

18.568

4.764

%290



FAVÖK

3.320

1.099

%202



Net Kâr

2.458

488

%404

Performans Göstergeleri – 6A22



Brüt Marj

%15

%19

-3,63 yüzde puan



FAVÖK Marjı

%18

%23

-5,18 yüzde puan



Net Fin. Borç / FAVÖK

1,43x

1,74x^(*)



Net Fin.Borç / Özkaynak

%48

%52^(*)

-3,78 yüzde puan

(*) 2021 Yıl Sonu İtibarıyla

YURTDIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI: %48

Bölgesel Dağılım

Milyon TL

Çeyrekssel – 2Ç22



Net Satışlar

Yurt İçi

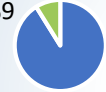
11.553

Yurt Dışı

1.123

Yurt Dışı Oranı

%9



FAVÖK

829

984

%54



Vergi Öncesi Kâr

899

735

%45



Milyon TL

Kümülatif – 6A22



Net Satışlar

Yurt İçi

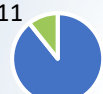
16.576

Yurt Dışı

1.992

Yurt Dışı Oranı

%11



FAVÖK

1.740

1.580

%48



Vergi Öncesi Kâr

1.832

1.357

%43



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

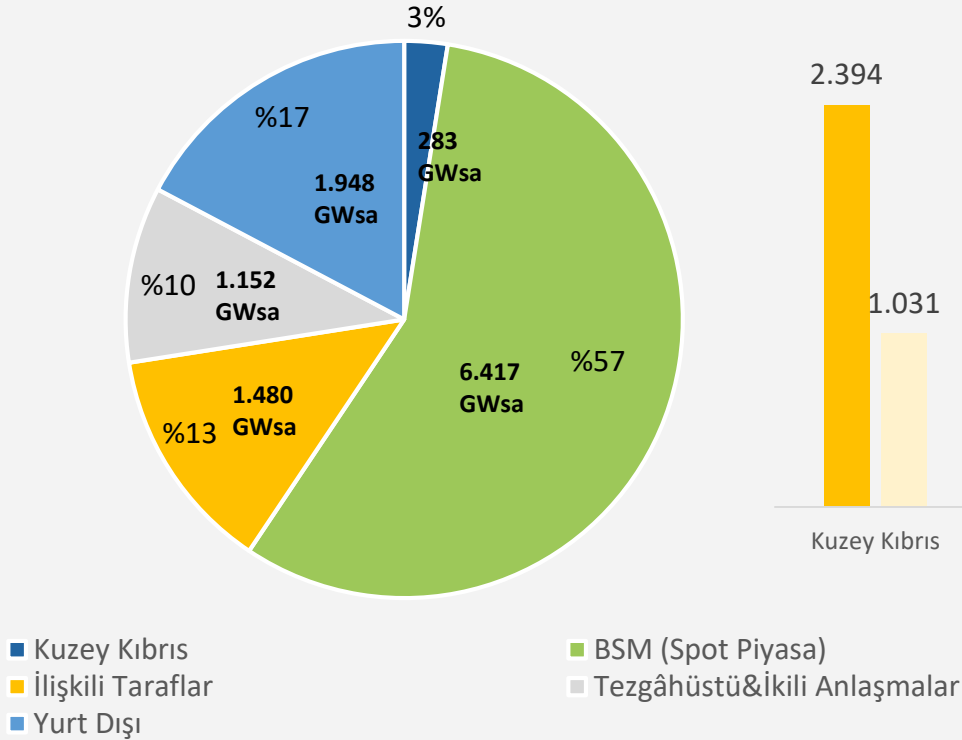
Bölgesel Dağılım

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Çeyrekssel – 2Ç22		Satış Hacmi(GWs)	4.732	1.271	6.003
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	1.918	920	1.707
		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Kümülatif – 6A22		Satış Hacmi (GWs)	9.984	1.948	11.932
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	1.672	1.089	1.577

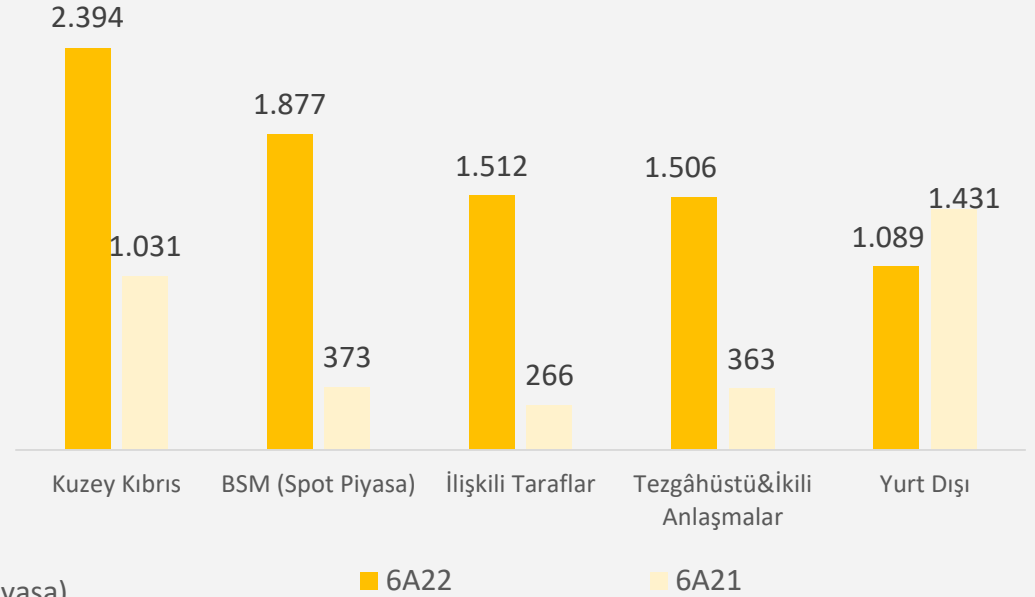
Not: Şirket verisidir. SPK konsolide finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar hariçtir.
Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs operasyonları yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

Satış Dağılımı

Satış Kanalına Göre Dağılım (6A22)



Satış Kanalına Göre Fiyatlar (TL/MWsa)



Not: Şirket verisidir.

Yurt dışı operasyonlar Afrika ve Özbekistan operasyonlarından oluşmaktadır. SPK konsolide finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar harihtir.

Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Yerli Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 1.069 GWs (6A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %91 (6A22)

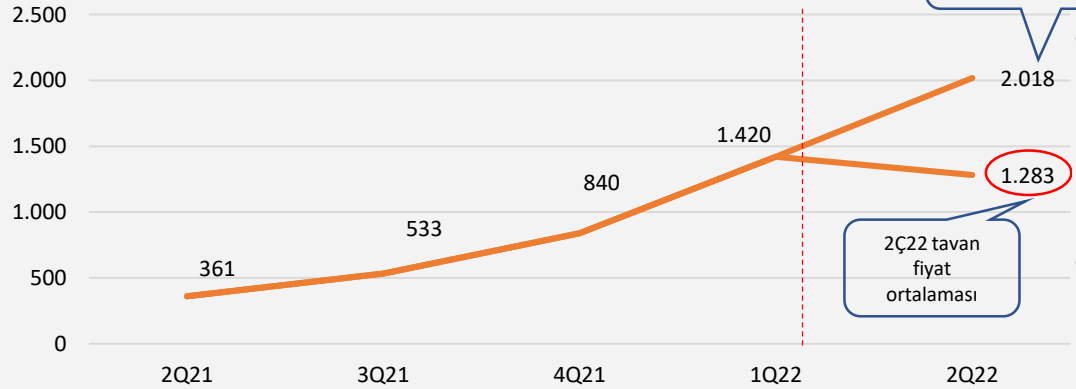
Kapasite Ödemesi: 20 MM TL (6A22)

Satış Dağılımı: %99 Gün Öncesi Piyasası, %1 İkili Anlaşmalar

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali



Ortalama Spot Elektrik Fiyatları (TL/MWsa)



Tavan fiyat uygulamasının başlangıcı

- Bolu Göynük Termik Santrali, 2022'nin ilk yarısında üretiminin %99'unu, %91 Kapasite Kullanım Oranı ile gün öncesi piyasasında (spot piyasa) satmıştır.
- Nisan 2022 ayında uygulamaya konulan tavan fiyat uygulaması, 6 ay boyunca geçerli olacaktır. 2Ç22 tavan fiyat ortalaması, 1.283 TL olarak gerçekleşmiştir (2Ç22 spot fiyat ortalamasına göre %36 daha düşük).
- Yerli kaynaklarla üretim yapan santrallere düşük bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 6A21 (36 MM TL)'e göre daha düşük gerçekleşmiştir.

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 1.798 GWs (6A22)

Kapasite Ödemesi: 78 MM TL (6A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %50 (6A22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %66 (6A22)

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



- %59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali
- Üretilen elektriğin %57'si gün öncesi piyasasına,%23'ü yan hizmetler aracılığıyla ve kalan %20'si ise ikili anlaşmalarla satılmıştır.
- Doğalgaz ile üretim yapan santrallere yüksek bütçe tahsisi öngören düzenleme sebebiyle kapasite mekanizması ödemeleri 6A21 (46 MM TL)'e göre daha yüksek gerçekleşmiştir
- 6A22 boyunca gazın tamamı BOTAŞ'tan sağlanmıştır

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

Şanlıurfa Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 147 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 137 GWs (6A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %25 (6A22)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %42 (6A22)

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 %19'u gün öncesi piyasasına, %26'sı yan hizmetler aracılığıyla, %52'si ikili anlaşmalarla, kalan %3'ü 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): 287 GWs (6A22)

Kapasite Kullanım Oranı: %43 (6A22)

Enerji Satış Anlaşması Fiyatı: 2.359 TL/MWs (6A22)

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.
- Santral ayrıca spot piyasaya yaptığı satışlardan da gelir elde etmektedir.
- Santralin motorlarının çift yakıta (doğal gaz/akaryakıt) dönüşümü halen devam etmektedir.



**Mali Akaryakıt
Enerji Santrali**

- 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.



**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 başlamış ve 2Ç22'de, 1Ç22'ye kıyasla önemli ölçüde artan katkı sağlamıştır.
- 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.



Milyon TL

Çeyrekssel – 2Ç22 vs 1Ç22



Net Satışlar

2Ç22

394

1Ç22

159

Çeyrekssel Değişim

%148

FAVÖK

285

76

%276

Vergi Öncesi Kâr

236

55

%333

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 santralının 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

	6A22	6A21	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	18.568	4.764	%290
Satışların Maliyeti	(15.716)	(3.859)	%307
Brüt Kâr	2.852	905	%215
Genel Yönetim Giderleri	(116)	(47)	%145
Pazarlama Giderleri	(4)	(2)	%73
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	105	12	%787
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(86)	(16)	%423
Esas Faaliyet Kârı	2.752	851	%223
Değer Düşüklüğü Zararları	(24)	(11)	%126
Yatırımlardan Elde Edilen Gelirler	6	-	n.m.
Finansman Gelirleri	908	119	%660
Finansman Giderleri	(507)	(280)	%81
Vergi Öncesi Kâr	3.134	680	%361
Vergi Giderleri	(481)	(125)	%286
Ana Ortaklık Net Kârı	2.458	488	%404

Konsolide Özet Bilanço

	6A22	YS21	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	236	525	-%55
Ticari Alacaklar	7.821	5.328	%47
Stoklar	303	225	%34
Toplam Dönen Varlıklar	9.390	7.129	%32
Maddi Duran Varlıklar	16.042	13.038	%23
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	268	222	%21
Toplam Duran Varlıklar	16.752	13.520	%24
Toplam Varlıklar	26.142	20.650	%27
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.279	6.272	%16
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	4.575	3.793	%21
Ödenmiş Sermaye	1.226	1.226	%0
Özkaynaklar	14.288	10.584	%35
Toplam Kaynaklar	26.142	20.650	%27

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.