

2021 İLK YARIYIL KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

18 AĞUSTOS 2021







akSa
ENERJİ

Temel Göstergeler – 6A2021

Milyon TL





Çeyreksel 2Ç21 vs 2Ç20

		2Ç21	2Ç20	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	2.620	1.620	%62
	FAVÖK	616	337	%83
	Net Kâr	280	148	%90
	Net Finansal Borç	2.886	2.632 (*)	%10

Kümülatif – 6A2021

		6A21	6A20	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	4.764	3.467	%37
	FAVÖK	1.099	709	%55
	Net Kâr	488	222	%119

Performans Göstergeleri 6A2021







		1H21	1H20	y/y
	Brüt Marj	%19	%17	+2,3 yüzde puan
	FAVÖK Marjı	%23	%20	+2,6 yüzde puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	1,53x (**)	1.76x (*)	
	Net Fin. Borç / Özkaynak	%52	%57 (*)	-4,9 yüzde puan

(*) 2020 yıl sonu itibarıyla



(**) Yıllıklandırılmış FAVÖK

Bölgesel Dağılım



Milyon TL



		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
Çeyreksel – 2Ç2021	 Net Satışlar	2.190	430	%16 
	 FAVÖK	263	353	%57 
	 Vergi Öncesi Kâr	181	237	%57 

Milyon TL

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
Kümülatif – 6A2021	 Net Satışlar	3.972	792	%17 
	 FAVÖK	450	649	%59 
	 Vergi Öncesi Kâr	247	433	%64 

Bölgesel Dağılım

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam
Çeyreksel - 2Ç2021	 Satış Hacmi (Gwsa)	5.204	265	5.469
	 Satış Fiyatı (TL/MWsa)	428	1.616	485

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam
Kümülatif- 6A2021	 Satış Hacmi (Gwsa)	10.513	467	10.980
	 Satış Fiyatı (TL/MWsa)	390	1.735	447

Not: Şirket verisidir. SPK finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar hariçtir.

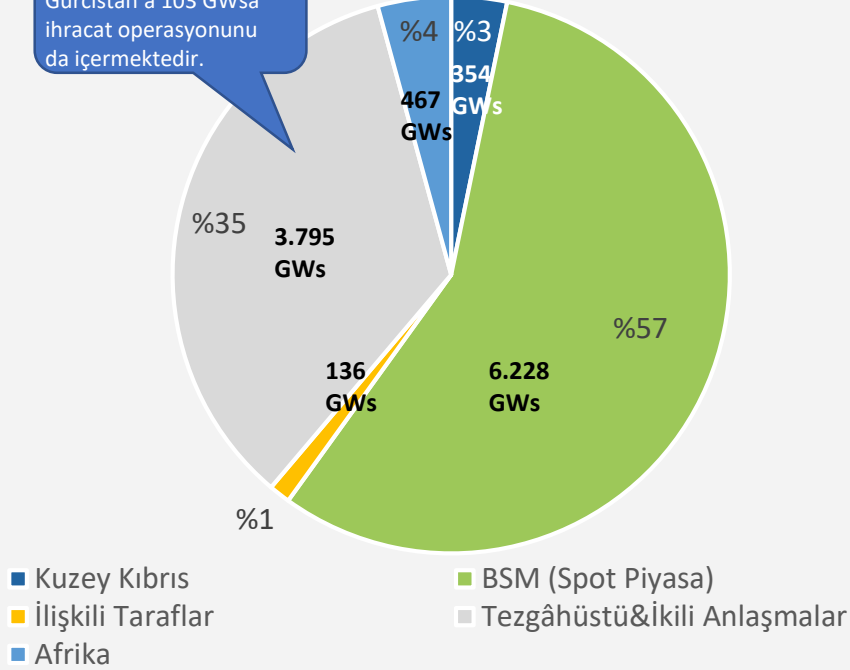
Satış hacmi verisinde net satışlar baz alınmıştır.

Yurt dışı operasyonlar yalnızca Afrika santrallerinden oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

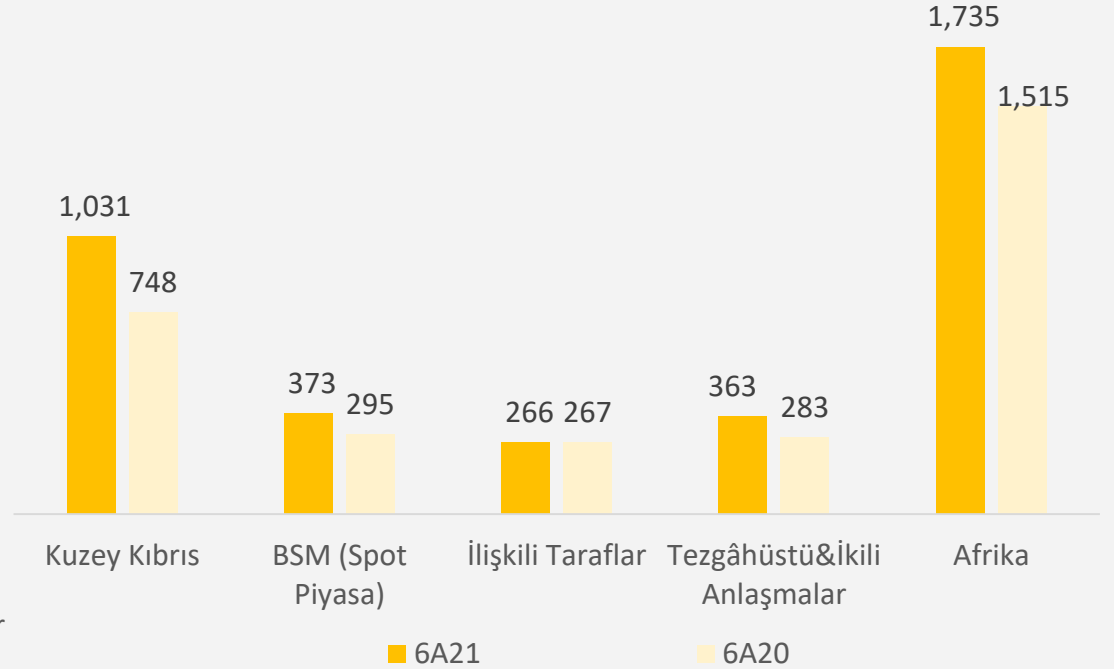
Satış Kanalı Dağılımı

Satış Kanalına Göre Dağılım (6A21)

Irak'a 294 GWsa ve Gürcistan'a 103 GWsa ihracat operasyonunu da içermektedir.



Satış Kanalına Göre Fiyatlar (TL/MWsa)



Not: Şirket verisidir.

SPK finansallarında uygulanan grup içi eliminasyonlar hariçtir.

Satış hacmi verisinde net satışlar baz alınmıştır.

Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

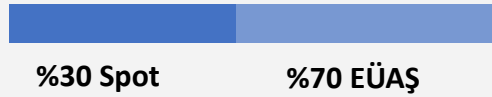
Üretim Hacmi (Brüt): 1.059 GWs (6A21)

Kapasite Kullanım Oranı: %90 (6A21)

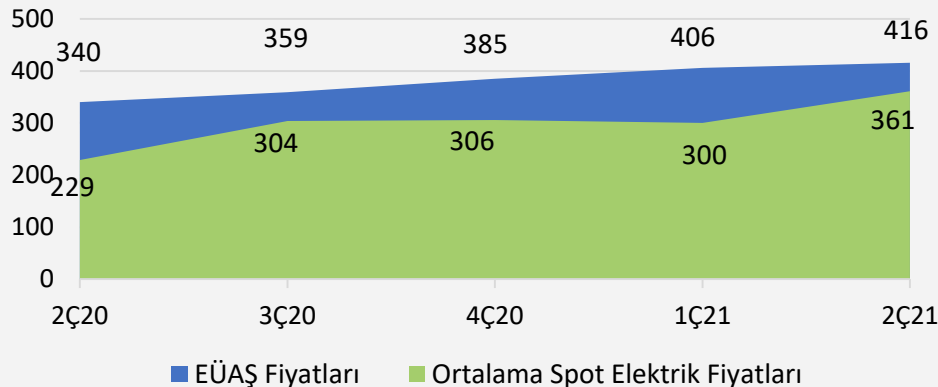
Kapasite Ödemesi: 36 Milyon TL (6A21)

EÜAŞ Fiyatı: 416 TL/MWsa (2Ç21)

Satış Dağılımı:



EÜAŞ vs Spot Elektrik Fiyatları (TL/MWsa)



Kaynak: EPIAŞ



- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, satışlarının %70'ini dolar kuruna ve enflasyon oranına göre çeyrekse olarak belirlenen fiyatlarla EÜAŞ'a yapmıştır.
- Santral ayrıca çevre mevzuatına uyum sayesinde %3 oranında ek teşvikten faydalanmaktadır.
- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, 24 Eylül 2020 tarihinde Covid-19 Güvenli Üretim Merkezi Sertifikası almaya hak kazanmıştır.
- EÜAŞ'ın 2021 yılı 3. çeyrek fiyatı 461 TL/MWsa olarak belirlenmiştir.

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 2.455 GWs (6A21)

Kapasite Ödemesi: 46 Milyon TL (6A21)

Kapasite Kullanım Oranı: %73 (6A21)



- %59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali
- Üretilen elektriğin % 88'i spot piyasaya satılırken kalan % 12 ise ikili anlaşmalarla satılmıştır.
- 2021 yılı ilk altı ayda 46 Milyon TL'lik kapasite ödemesi alınmıştır.
- Santralde kullanılan doğal gazın %75'i BOTAŞ'tan %25'i özel sektörden tedarik edilerek optimizasyon sağlanmaktadır.

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 153 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 360 GWs

Kapasite Kullanım Oranı: %54

Enerji Satış Anlaşması Fiyatı: 1.031 TL/MWsa (6A21)

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.

Yurt Dışı Operasyonlar – Temel Göstergeler



Gana Akaryakıt Enerji Santrali

- Mali Akaryakıt Enerji Santrali'nde 57 MW kurulu gücün 47 MW'ı Avro cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Ocak'21'de Mali Hükümeti ile olan sözleşme 3 yıllığına 20 MW ek kapasite ile uzatılmış olup , ek kapasitenin 17 MW'ı Aksa Enerji tarafından devreye alınmıştır. 20 MW kurulu gücün ürettiği elektrik de EDM tarafından garantili kapasite bedeli üzerinden Avro cinsinden satın alınacaktır.



Madagaskar 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) dönüşümüne ilişkin yatırımların 2021 yılı içerisinde tamamlanması beklenmektedir.



Mali 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.

ÖZBEKİSTAN'DAKİ 740 MW BÜYÜKLÜĞÜNDEKİ SANTRAL YATIRIMLARININ 2021 YIL SONUNDA KADEMELİ FAALİYETE GEÇMESİ BEKLENMEKTEDİR

Özbekistan Projesi - 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. Her iki anlaşma da santrallerde üretilen elektriğin Amerikan Doları bazında garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içermektedir.
- Santrallerin kurulması için gerekli ekipmanın Aksa Enerji'nin mevcut santrallerinden taşınması planlanmaktadır. Bu strateji ile;
 - Düşük yatırım harcaması beklenmektedir.
 - Atıl ekipmanların değerlendirilmesi yoluyla gelirlerde ve toplam üretim hacminde artış hedeflenmektedir.
- Enerji üretiminde kullanılacak doğal gazın temini Özbekistan'ın gaz tedarik şirketi Uztransgaz tarafından sağlanacaktır
 - Düşük ticari risk
 - Tedarik için nakit veya kredi ihtiyacı yok
 - Doğal gazın iletimi için lojistik ihtiyacı yok
 - Depolama alanına ihtiyaç yok

12 AY İÇERİSİNDE TAMAMLANMASI
BEKLENMEKTEDİR



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 3Ç21 itibarıyla, kalan 50 MW'lık ek kurulu gücün ise 2022 yılı içerisinde devreye girmesi 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.



Konsolide Özet Gelir Tablosu

	6A21	6A20	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	4.764	3.467	%37
Satışların Maliyeti	(3.859)	(2.889)	%34
Brüt Kâr	905	578	%57
Genel Yönetim Giderleri	(47)	(59)	%-20
Pazarlama Giderleri	(2)	(1)	%155
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	12	4	%173
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(16)	(17)	%-2
Esas Faaliyet Kârı	851	505	%68
Değer Düşüklüğü Zararları	(11)	(18)	%-42
Finansman Gelirleri	119	206	%-42
Finansman Giderleri	(280)	(378)	%-26
Vergi Öncesi Kâr	680	315	%116
Vergi Giderleri	(125)	(24)	%427
Ana Ortaklık Net Kârı	488	222	%119

Konsolide Özet Bilanço

	6A21	2020	Yılbaşından bu yana
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	466	314	%48
Ticari Alacaklar	3.127	2.706	%16
Stoklar	155	138	%12
Toplam Dönen Varlıklar	5.242	3.464	%51
Maddi Duran Varlıklar	6.430	5.655	%14
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	164	116	%42
Toplam Duran Varlıklar	6.768	6.039	%12
Toplam Varlıklar	12.009	9.503	%26
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	4.241	3.298	%29
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.223	1.580	%41
Ödenmiş Sermaye	613	613	-
Özkaynaklar	5.545	4,625	%20
Toplam Kaynaklar	12.009	9.503	%26

İletişim-Yatırımcı İlişkileri

Pınar SAATCIOĞLU

Yatırımcı İlişkileri ve Kurumsal İletişim 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 içeriğindeki 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.