

2021 YILI 9 AYLIK KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

5 Kasım 2021







aksa ENERGY




Temel Göstergeler – 9A21

Milyon TL





Çeyreksel- 3Ç21 vs 3Ç20

		3Ç21	3Ç20	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	3.559	1.801	%98
	FAVÖK	644	381	%69
	Net Kâr	325	133	%144
	Net Finansal Borç	3.301	2.621 (*)	%26

Kümülatif-9A21

		9A21	9A20	Yıllık Değişim
	Net Satışlar	8.323	5.268	%58
	FAVÖK	1.743	1.089	%60
	Net Kâr	813	355	%129

Performans Göstergeleri 9A21

		9A21	9A20	Yıllık Değişim
	Brüt Marj	%18	%17	+0.7 yüzde puan
	FAVÖK Marjı	%21	%21	+0.3 yüzde puan
	Net Fin. Borç / FAVÖK	1,53x (**)	1,75x (*)	
	Net Fin. Borç / Özkaynak	%56	%57 (*)	-1.2 yüzde puan







(*) 2020 yıl sonu itibarıyla

(**) Yıllıklandırılmış FAVÖK

Bölgesel Dağılım







Milyon TL

Çeyreksel – 3Ç21

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
	Net Satışlar	3.160	399	%11 
	FAVÖK	299	345	%54 
	Vergi Öncesi Kâr	142	270	%66 



Milyon TL



Kümülatif-9A21

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
	Net Satışlar	7.132	1.191	%14 
	FAVÖK	748	995	%57 
	Vergi Öncesi Kâr	389	703	%64 

Note: Yurt dışı operasyonları Afrika santrallerinden oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs ile Irak ve Gürcistan'a elektrik ticareti faaliyetleri yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

Bölgesel Dağılım

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam
Çeyreksel- 3Ç21	 Satış Hacmi (GWsa)	5.738	229	5.967
	 Satış Fiyatı (TL/MWsa)	576	1.890	626

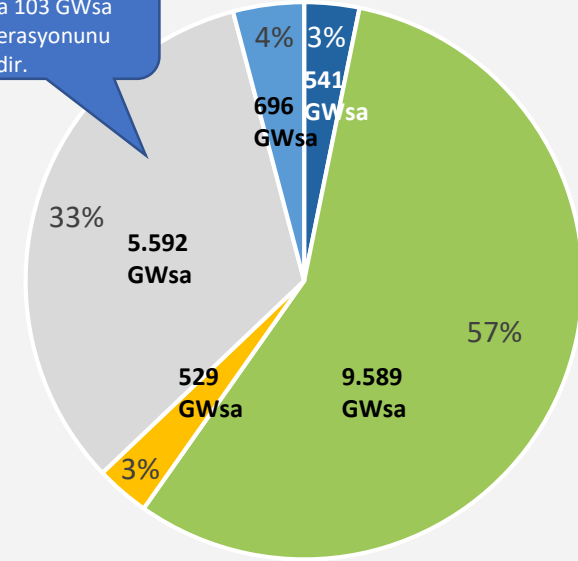
		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam
Kümülatif - 9A21	 Satış Hacmi (Gwsa)	16.251	696	16.947
	 Satış Fiyatı (TL/MWsa)	456	1.828	512

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

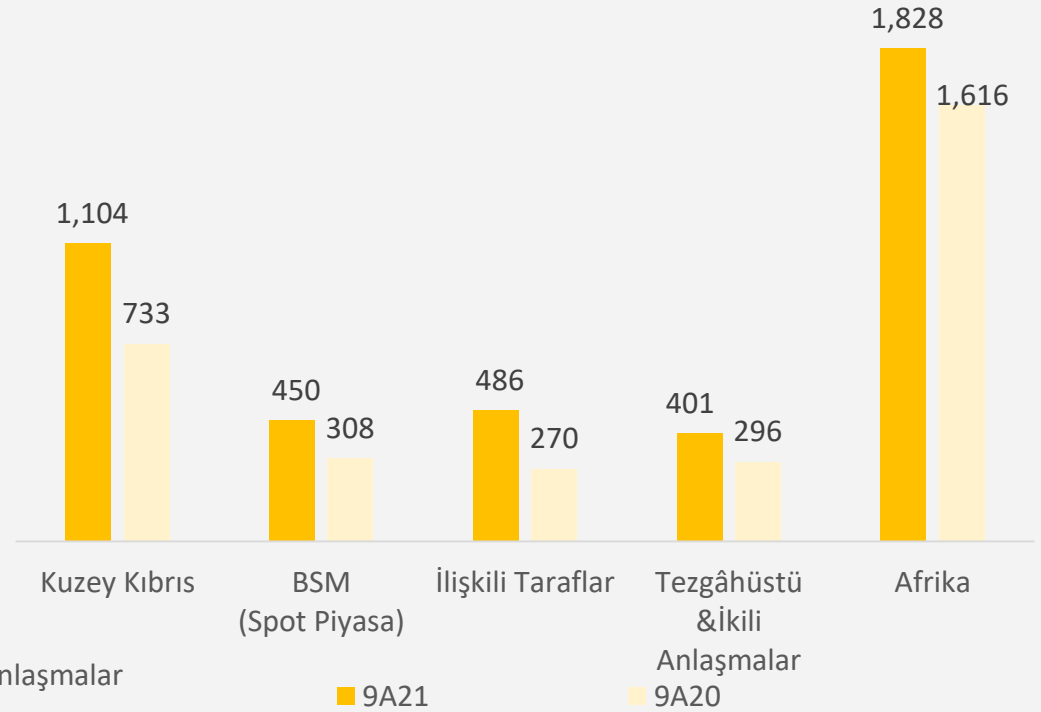
Satış Kanalına Göre Dağılım (9A21)

Irak'a 575 GWsa ve Gürcistan'a 103 GWsa ihracat operasyonunu içermektedir.



- Kuzey Kıbrıs
- İlişkili Taraflar
- Afrika
- BSM (Spot Piyasa)
- Tezgâhüstü&İkili Anlaşmalar

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: Yerli Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

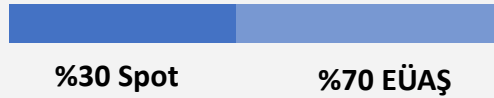
Üretim Hacmi (Brüt): 1.576 GWs (9A21)

Kapasite Kullanım Oranı: %89 (9A21)

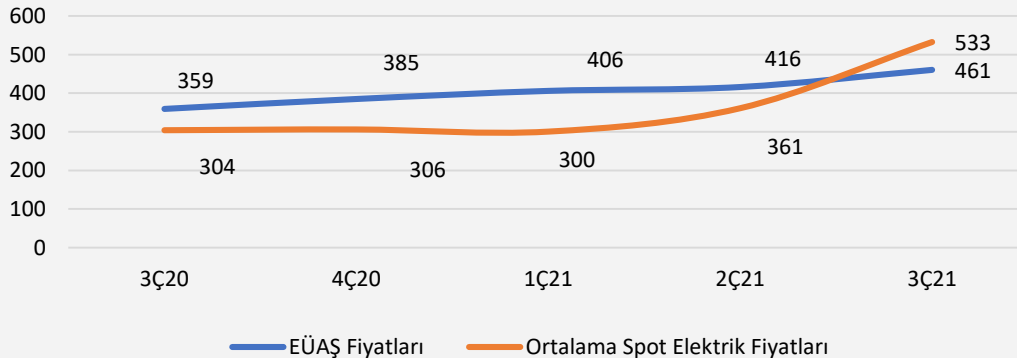
Kapasite Ödemesi: 48 Milyon TL (9A21)

EÜAŞ Fiyatı: 461 TL/MWh (3Ç21)

Satış Dağılımı:



EÜAŞ vs Spot Elektrik Fiyatları (TL/MWsa)



Kaynak: EPIAŞ

Bolu Göynük Termik Enerji Santrali



- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, satışlarının %70'ini dolar kuruna ve enflasyon oranına göre çeyrekssel 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 4. çeyrek fiyatı 471 TL/MWsa olarak belirlenmiştir. EÜAŞ ile olan kontratın süresi Aralık 2021'de sona ermektedir

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 3.713 GWs (9A21)

Kapasite Ödemesi: 60 MM TL (9A21)

Kapasite Kullanım Oranı: %69 (9A21)

Ticari Kapasite Kullanım Oranı(*): %82 (9A21)

- %59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali
- Üretilen elektriğin % 82'si spot piyasaya satılırken kalan % 18'i ise ikili anlaşmalarla satılmıştır
- 2021 yılının 9 ayında 60 Milyon TL'lik kapasite ödemesi alınmıştır
- Santralde kullanılan doğal gazın %84'i BOTAŞ'tan %16'sı özel sektörden tedarik edilerek optimizasyon sağlanmaktadır

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



(*) Acil durumlar için rezerve edilen sekonder frekans kontrol kapasitesi ile düzeltilmiştir

Şanlıurfa Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 147 MW

Üretim Hacmi (Brüt): 83 GWs (9A21)

Kapasite Kullanım Oranı: %44 (9A21)

Şanlıurfa Doğal Gaz
Kombine Çevrim Santrali



- Şanlıurfa Enerji Santrali, olumlu piyasa koşulları nedeniyle Ağustos'21 den itibaren yeniden devreye alınmıştır
- Üretilen elektriğin % 97'si spot piyasaya satılırken, kalan %3'ü ise ikili anlaşmalarla satılmıştır.
- Santralde kullanılan doğal gazın tamamı BOTAŞ tarafından tedarik edilmiştir.

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 153 MW

Üretim Hacmi(Brüt): 550 GWs (9A21)

Kapasite Kullanım Oranı: %55 (9A21)

Enerji Satış Anlaşması Fiyatı: 1.104 TL/MWs (9A21)

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

**Kuzey Kıbrıs Kalecik
Akaryakıt Enerji Santrali**



- 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

- 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 yakıtı (doğal gaz/akaryakıt) dönüşümü halen devam etmektedir.

- 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'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.



Madagaskar Akaryakıt Enerji Santrali

ÖZBEKİSTAN'DAKİ 740 MW BÜYÜKLÜĞÜNDEKİ SANTRAL YATIRIMLARININ TAMAMI 2022 YILININ İLK ÇEYREĞİNDE DEVREDE OLACAK

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. Proje tamamlanma oranı %70'dir. Taşkent A Santralinin 2021 Aralık itibarıyla devreye alınması beklenmektedir.
- 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. Taşkent B santralinin Ocak 2022 ve Buhara santralinin Şubat 2022 itibarıyla faaliyete geçmesi planlanmaktadır. 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






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 4Ç21 itibarıyla 25 MW'lık kısmının 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.



2021 GELECEĞE YÖNELİK BEKLENTİLER REVİZYONU

FİNANSAL GÖSTERGELER	2020 GERÇEKLEŞEN	2021 ÖNCEKİ GELECEĞE YÖNELİK BEKLENTİLER	2021 REVİZE GELECEĞE YÖNELİK BEKLENTİLER	
Net Satışlar (MM TL)	7.231	7.750	11.718	
FAVÖK (MM TL)	1.497	1.764	2.300	
Yatırım Harcamaları (MM TL)	255	1.575	1.790	

Notlar:

(1) Yurtiçi, Türkiye ve KKTC operasyonlarını içermektedir

(2) Ortalama spot elektrik fiyatlarının 2021 yılında %77 artması ve 500 TL/MWs'e ulaşması beklenmektedir.

(3) Ortalama BOTAŞ gaz fiyatlarının 2021 yılında %47 artması ve ortalama 2.200 TL/1.000 m³'e ulaşması beklenmektedir.

(4) Ortalama EÜAŞ ikili anlaşma elektrik alım fiyatının (Göynük santrali için) 2021 yılında 430 TL /MWs'e ulaşması beklenmektedir (2020: 350 TL/MWs)

Konsolide Özet Gelir Tablosu

	9A21	9A20	Yıllık Değişim
MM TL			
Hasılat	8.323	5.268	%58
Satışların Maliyeti	(6.863)	(4.383)	%57
Brüt Kâr	1.460	885	%65
Genel Yönetim Giderleri	(88)	(83)	%5
Pazarlama Giderleri	(4)	(4)	%10
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	12	6	%91
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(28)	(35)	%-21
Esas Faaliyet Kârı	1.352	769	%76
Değer Düşüklüğü Zararları	(8)	(21)	%61
Finansman Gelirleri	180	363	%-50
Finansman Giderleri	(432)	(610)	%-29
Vergi Öncesi Kâr	1.092	501	%118
Vergi Giderleri	(157)	(53)	%195
Ana Ortaklık Net Kârı	813	355	%129

Konsolide Özet Bilanço

MM TL	9A21	2020	Yılbaşından bu yana
Nakit ve Nakit Benzerleri	396	314	%26
Ticari Alacaklar	3.512	2.706	%30
Stoklar	354	138	%156
Toplam Dönen Varlıklar	5.578	3.464	%61
Maddi Duran Varlıklar	6.971	5.655	%23
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	162	116	%40
Toplam Duran Varlıklar	7.343	6.039	%22
Toplam Varlıklar	12.921	9.503	%36
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	4.880	3.298	%48
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.094	1.580	%33
Ödenmiş Sermaye	613	613	-
Özkaynaklar	5.947	4.625	%29
Toplam Kaynaklar	12.921	9.503	%36

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 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.