

2020 YIL SONU KONSOLİDE FİNANSAL SONUÇLAR SUNUMU

26 ŞUBAT 2021



aksa
ENERJİ

Temel Göstergeler – YS 2020

Milyon TL

Çeyrekssel – 2020 4. Çeyrek



Net Satışlar

4Ç20

1.963

4Ç19

1.779

y/y

%10



FAVÖK

408

364

%12



Net Kâr

115

155

%-26



Net Finansal Borç

2.632

3.142

-16%

Kümülatif – 2020 Yıl Sonu



Net Satışlar

YS20

7.231

YS19

5.579

y/y

%30



FAVÖK

1.497

1.467

%2



Net Kâr

470

329

%43

Performans Göstergeleri 2020 Yıl Sonu



Brüt Marj

YS20

%17

YS19

%18

y/y

-1 puan



FAVÖK Marjı

%21

%26

-5 puan



Net Fin. Borç / FAVÖK

1,76x

2,14x



Net Fin. Borç / Özkaynak

%57

%82

-25 puan

YURT DIŞI OPERASYONLARIN FAVÖK'E KATKISI: %66

Bölgesel Dağılım

Milyon TL

Çeyrekssel– 2020 4. Çeyrek

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
	Net Satışlar	1.570	393	%20 
	FAVÖK	143	265	%65 
	Vergi Öncesi Kâr	68	138	%67 

Milyon TL

Kümülatif – 2020 Yıl Sonu

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Yurt Dışı Oranı
	Net Satışlar	5.772	1.458	%20 
	FAVÖK	507	991	%66 
	Vergi Öncesi Kâr	51	656	%93 

Not: Yurt dışı operasyonları Afrika santrallerinden oluşmaktadır. Kuzey Kıbrıs, yurt içi operasyonların içerisinde yer almaktadır.

Bölgesel Dağılım

		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Çeyrekssel – 2020 4. Çeyrek		Satış Hacmi (GWs)	5.124	228	5.352
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	342	1.726	401
		Yurt İçi	Yurt Dışı	Toplam	
Kümülatif – 2020 Yıl Sonu		Satış Hacmi (GWs)	20.214	924	21.138
		Satış Fiyatı (TL/MWsa)	323	1.643	380

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

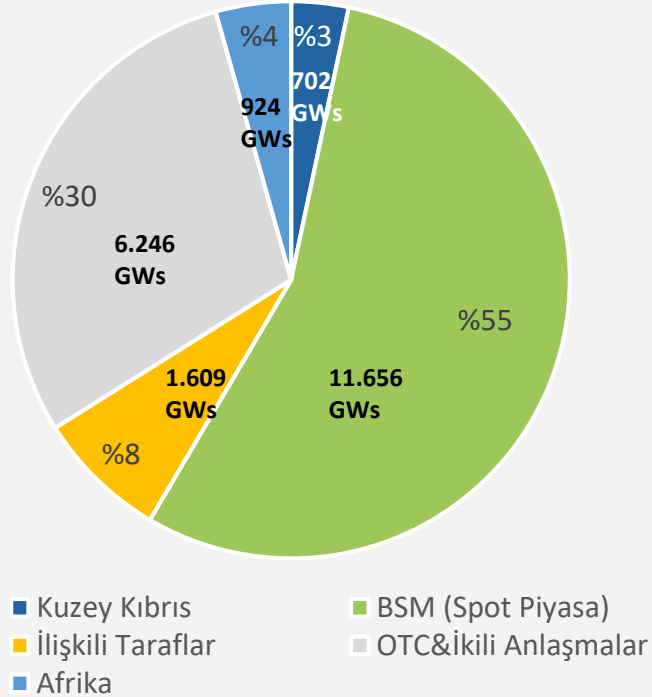
Satış hacmi verisinde net satışlar baz alınmıştır.

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

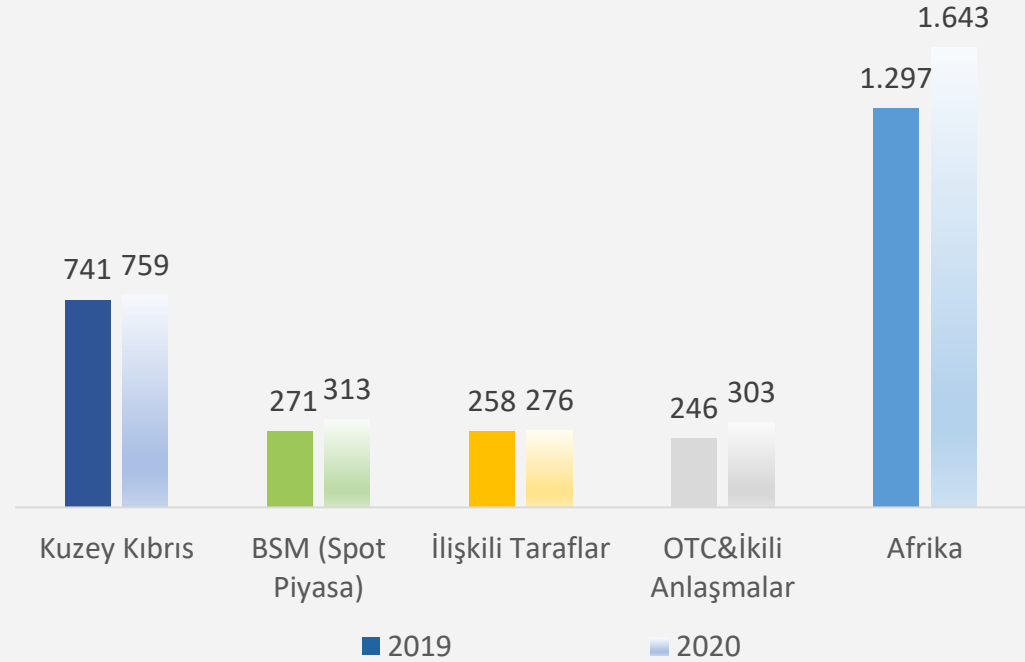
SATIŞLARIN BÜYÜK BÖLÜMÜ TÜRKİYE'DEN KAYNAKLANIRKEN, AFRİKA'NIN KÂRLILIĞA KATKISI YÜKSEK OLDU

Satış Dağılımı

Satış Kanalına Göre Dağılım (YS20)



Satış Kanalına Göre Fiyatlar (TL/MWsa)



Bolu Göynük Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Linyit Kömürü

Kurulu Güç: 270 MW

Üretim Hacmi: 2.066 GWs (YS20)

Kapasite Kullanım Oranı: %87 (YS20)

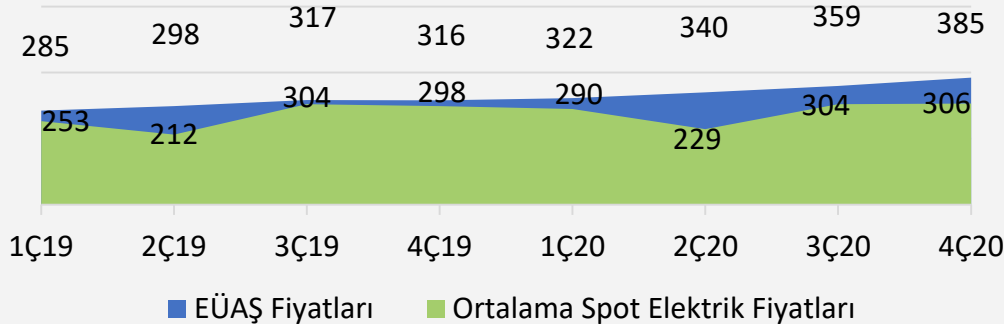
Kapasite Ödemesi: 60 Milyon TL (YS20)

EÜAŞ Fiyatı: 385 TL/MWsa (4Ç20)

Satış Dağılımı:



EÜAŞ vs Spot Elektrik Fiyatları (TL/MWsa)



- Bolu Göynük Termik Enerji Santrali, satışlarının %75'ini dolar kuruna ve enflasyon oranına göre çeyrekssel olarak belirlenen fiyatlarla EÜAŞ'a yapmıştır
- Santral ayrıca çevre mevzuatına uyum kapsamında %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 1. çeyrek fiyatı 406 TL/MWsa olarak belirlenmiştir

Antalya Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 900 MW

Üretim Hacmi: 2.935 GWs (YS20)

Kapasite Ödemesi: 76 Milyon TL (YS20)

Kapasite Kullanım Oranı: %42 (YS20)



- %59 verimlilikle çalışan baz yük enerji santrali
- Ekim ayında gerçekleşen rutin bakım çalışmaları nedeniyle santralin üretim hacmi 4. çeyrekte 3. çeyreğe oranla daha düşük gerçekleşmiştir. Ancak Ekim 2020 sonrası, üretim hacmi kuraklıktan olumlu etkilenmiştir.
- 2020 yılında toplam 76 Milyon TL'lik kapasite ödemesi alınmıştır
- Santralde kullanılan doğal gazın %75'i BOTAŞ'tan %25'i özel sektörden tedarik edilerek optimizasyon sağlanmıştır

Şanlıurfa Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Doğal Gaz

Kurulu Güç: 147 MW

Üretim Hacmi: 96 GWs

Kapasite Kullanım Oranı: %9



- Yüksek iletim maliyetleri nedeniyle Şanlıurfa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin üretimi Ağustos ayı itibarıyla geçici süreyle durdurulmuştur.
- Bu sayede iletim bedeli giderlerinde %90 oranında tasarruf sağlanmıştır.

Kuzey Kıbrıs Santrali Temel Göstergeler

Enerji Kaynağı: Akaryakıt

Kurulu Güç: 153 MW

Üretim Hacmi: 715 GWs

Kapasite Kullanım Oranı: %53

Enerji Satış Anlaşması Fiyatı: 759 TL/MWsa (YS20)

Sözleşme Bitiş Tarihi: 2027



- 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 40 MW kurulu gücün 30 MW'ı EUR cinsinden garantili kapasite bedeli kapsamındadır.
- Ocak'21'de Mali Hükümeti ile olan sözleşme 3 yıllığına 20 MW ek kapasite ile uzatılmış olup , ek kapasitenin 2021 yılı ikinci çeyreğinde devreye girmesi beklenmektedir. 20 MW kurulu gücün ürettiği elektrik de EDM tarafından garantili kapasite bedeli üzerinden Euro 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 yakıtı (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 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 doğalgaz santralının 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır
- Mevcut santraldeki 50 MW'lık kurulu gücün, kapasite artışı yatırımı ile 100 MW'a çıkarılması 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

	2020	2019	y/y
MM TL			
Hasılat	7.231	5.579	%30
Satışların Maliyeti	(6.033)	(4.563)	%32
Brüt Kâr	1.198	1.015	%18
Genel Yönetim Giderleri	(117)	(96)	%23
Pazarlama Giderleri	(10)	(2)	a.d.
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	14	67	%-79
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	(42)	(10)	a.d.
Esas Faaliyet Kârı	1.042	976	%7
Değer Düşüklüğü Zararları	(11)	5	a.d.
Finansman Gelirleri	357	398	%-10
Finansman Giderleri	(682)	(829)	%-18
Vergi Öncesi Kâr	707	551	%28
Vergi Giderleri	(149)	(96)	%55
Ana Ortaklık Net Kârı	470	329	%43

Konsolide Özet Bilanço

	2020	2019	ytd
MM TL			
Nakit ve Nakit Benzerleri	314	122	%159
Ticari Alacaklar	2.706	1.933	%40
Stoklar	138	284	%-51
Toplam Dönen Varlıklar	3.464	2.684	%29
Maddi Duran Varlıklar	5.655	5.499	%3
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	116	99	%17
Toplam Duran Varlıklar	6.039	5.817	%4
Toplam Varlıklar	9.503	8.501	%12
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	3.298	2.944	%12
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.580	1.738	%-9
Ödenmiş Sermaye	613	613	%0
Özkaynaklar	4.625	3.819	%21
Toplam Kaynaklar	9.503	8.501	%12

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 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.