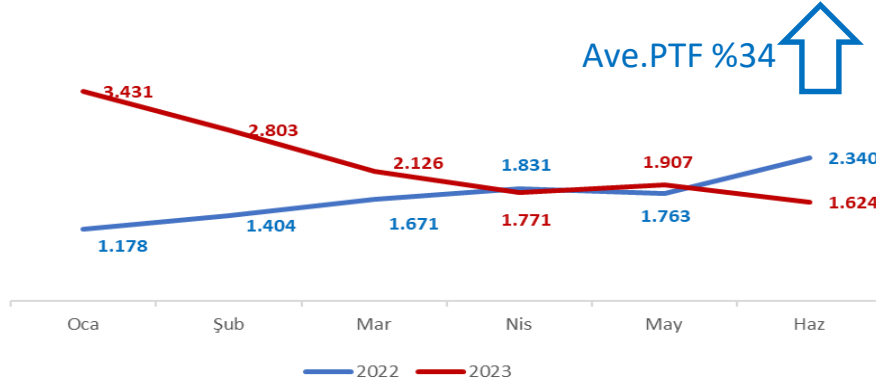


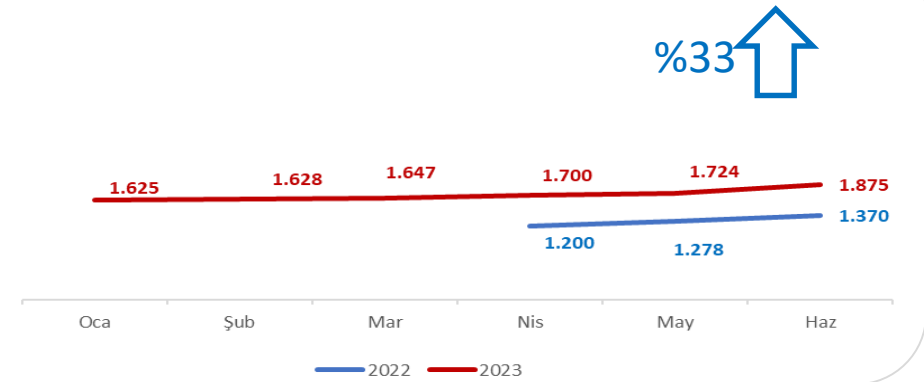


- Dünyada ve ülkemizde enflasyonun yüksek seyrettiği, buna bağlı olarak global resesyon beklentilerinin hızla yükseldiği 2022 yılında, enerji fiyatları Rusya - Ukrayna savaşı sonrası Avrupa'da yaşanan gaz krizi nedeniyle tarihi zirvelere ulaştı. Piyasalardaki yüksek maliyet ve fiyatlar nedeniyle Nisan 2022 itibarıyla kaynak bazlı tavan fiyat uygulaması başladı.
- PTF fiyatları USD bazında geçen yılki seviyesini korumuştur. (113-115 USD/MWh)
- Yenilenebilir Kaynaklardan üretim yapan santraller için uygulanan AUF fiyatları USD bazında geçen yılki seviyesini korumuştur. (82-83 USD/MWh)

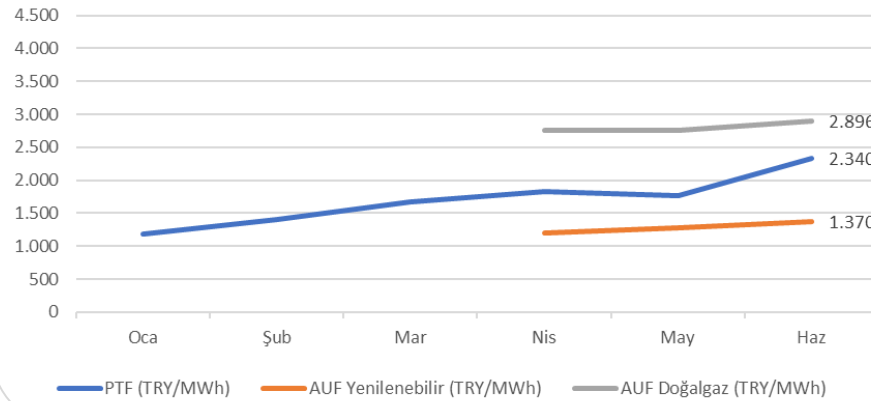
PTF - Piyasa Takas Fiyatı (TRY/MWh)



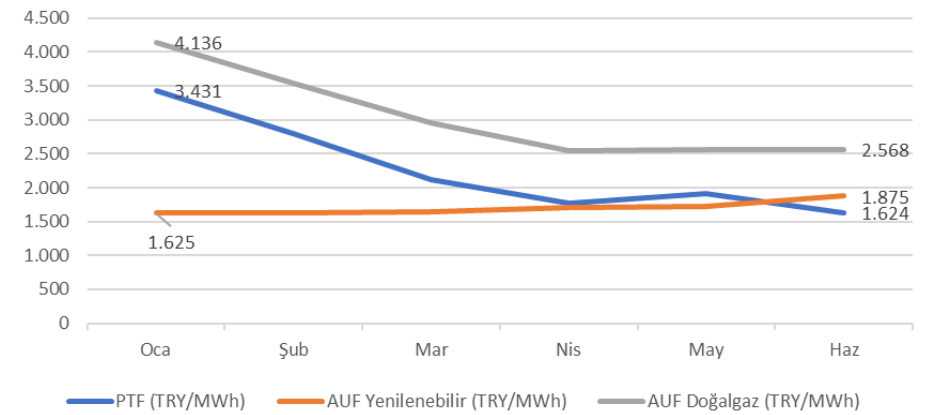
AUF Yenilenebilir Fiyatı (TRY/MWh)



2022 Elektrik Fiyatları (TRY/MWh)



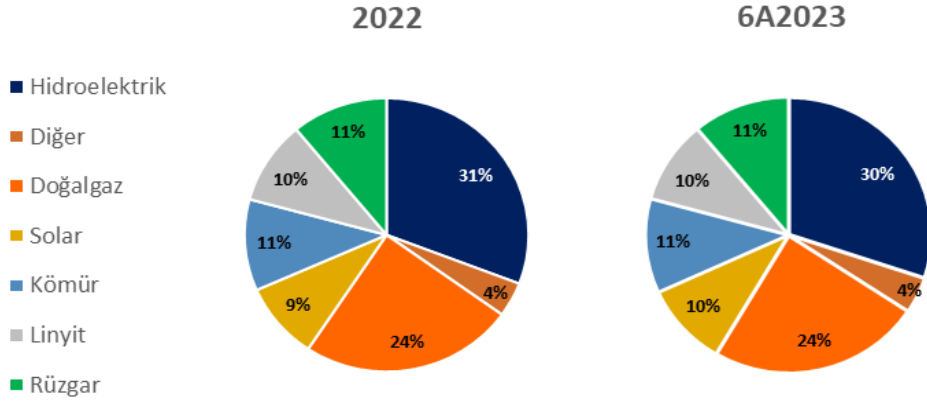
2023 Elektrik Fiyatları (TRY/MWh)



2022	Oca	Şub	Mar	Nis	May	Haz	Ort.	2023	Oca	Şub	Mar	Nis	May	Haz	Ort.
PTF (USD/MWh)	87	103	115	125	114	138	113	PTF (USD/MWh)	183	149	111	91	92	63	115
AUF Yenilenebilir (USD/MWh)	-	-	-	82	82	81	82	AUF Yenilenebilir (USD/MWh)	84	84	83	83	83	83	83
AUF Doğalgaz (USD/MWh)	-	-	-	187	177	170	178	AUF Doğalgaz (USD/MWh)	220	188	155	131	124	99	153

Türkiye Kaynak Bazında Kurulu Güç Dağılımı

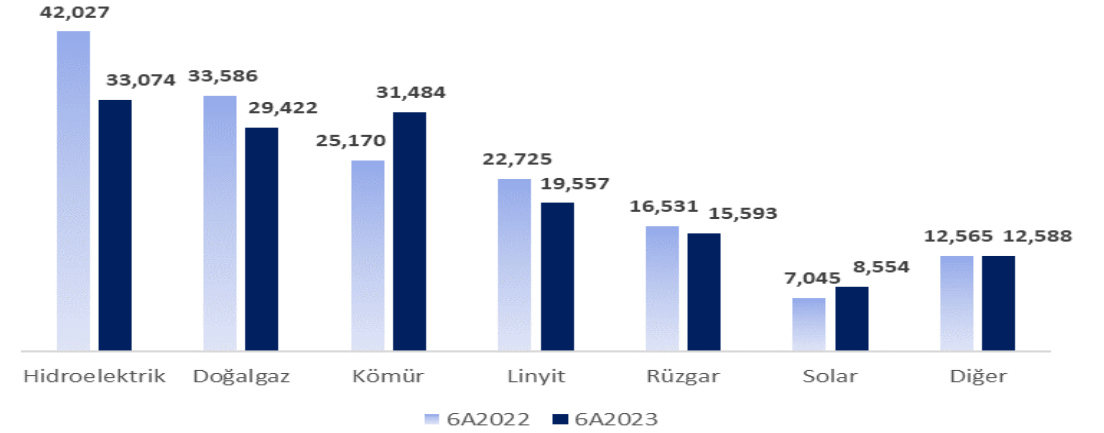
Toplam kurulu güç 2023 Haziran sonu; 104.9 GW, 2022 yıl sonu; 103.8 GW



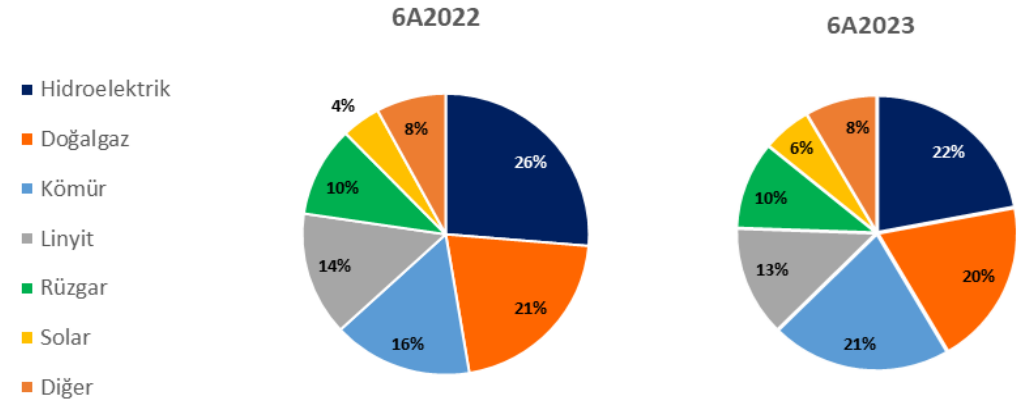
- Toplam kurulu gücün kaynak türüne göre dağılımında en büyük pay %30 ile hidroelektrik santrallerinden olurken, onu sırasıyla %24 ile doğalgaz, %11 ile rüzgar santralleri takip etti.
- 2023 yılının ilk altı ayında elektrik üretimi geçen senenin aynı dönemine göre %6 oranında geriledi.
- Hidroelektrik üretimlerinin toplam üretimdeki payı, bu yıl daha kurak bir sezon olması nedeniyle %22'e düştü (6A2022: %26).
- Rüzgar üretimleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %6 azaldı.
- Doğal gaz santrallerin toplam üretimdeki payı geçen senenin aynı dönemiyle neredeyse aynı kalarak %20 seviyesinde gerçekleşti.

Türkiye Kaynak Bazında Elektrik Üretimleri

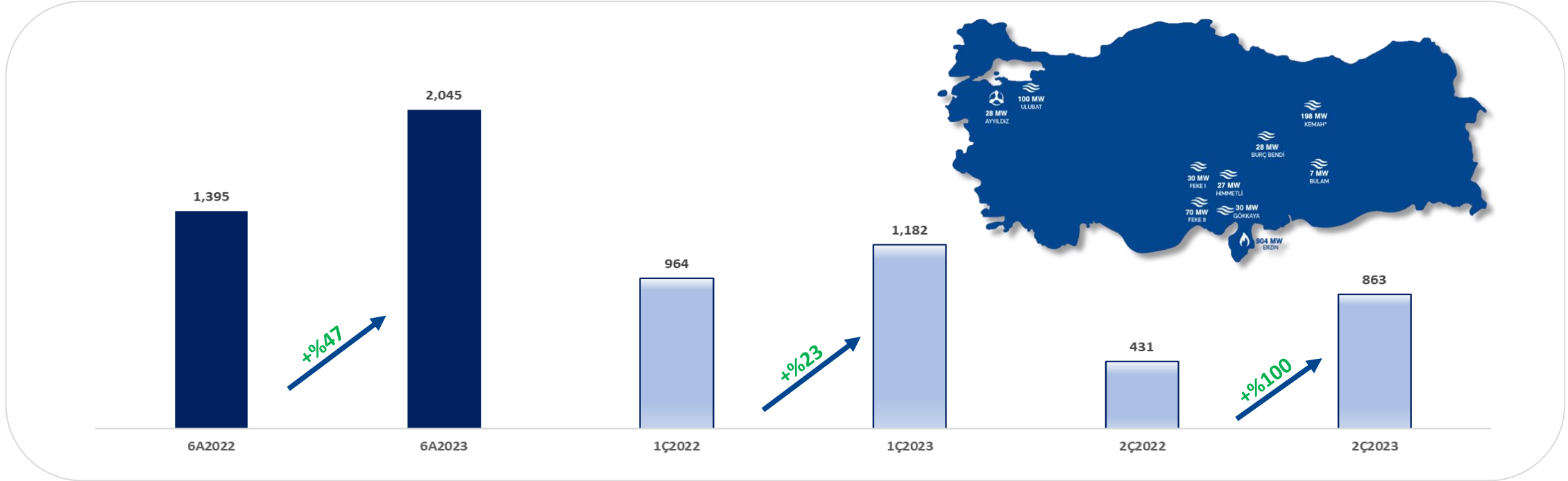
Toplam elektrik üretimi 2023 yılı Haziran sonu; 150,272 GW, 2022 yılı Haziran sonu; 159,648 GW



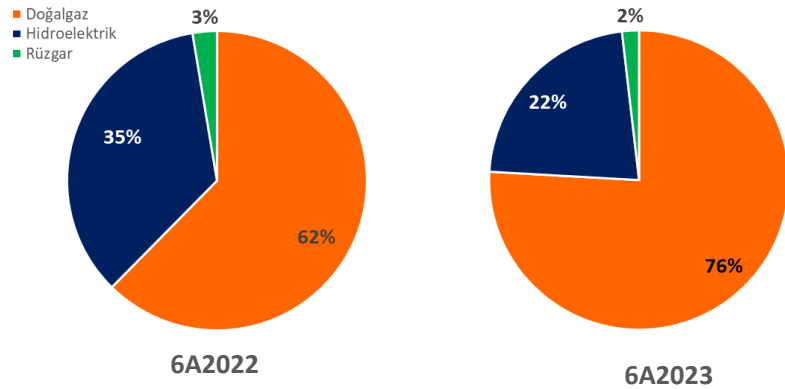
Türkiye Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı



Toplam Elektrik Üretim Miktarları (GWh)



Toplam Elektrik Üretimlerinin Kaynak Bazında Dağılımı (GWh)

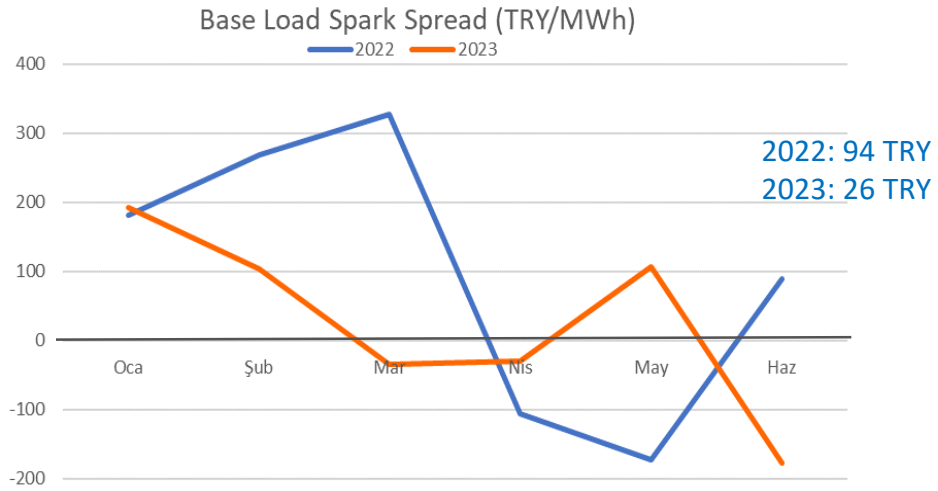


- 06.02.2023'te yaşadığımız deprem sebebi ile bölgede bulunan santrallerimizin hiçbirinde üretim faaliyetlerini etkileyecek bir hasar yaşanmamıştır.
- Erzin santrali Mart-Haziran 2022 >> Planlı bakım çalışmaları
- Erzin santrali Nisan-Mayıs 2023 >> Planlı bakım çalışmaları
- Geçen yılın ilk yarısına kıyas ile hidroelektrik santrallerindeki üretim %7 azalmıştır.

Üretimin Dağılımı (GWh)	1Ç2022	1Ç2023	Değ.	2Ç2022	2Ç2023	Değ.
Toplam	964	1,182	23%	431	863	100%
Doğalgaz	664	1,022	54%	207	530	156%
Hidroelektrik	280	139	-50%	208	317	52%
Rüzgar	20	21	5%	17	16	-1%



- Yıllık 7.400 TWh elektrik üretim kapasitesine sahip
- Piyasadaki en yüksek SFK kapasitesine sahip +/- 240 MW >> Yan hizmet gelirleri var.
- Kapasite Mekanizmasından yararlanabiliyor. (6A2022: 32 mio TRY / 6A2023: 84 mio TRY)
- Hem 2022 hem 2023 yılı doğalgaz ihtiyacı %100 BOTAŞ tarafından karşılanıyor.



*%58 Verim ile base load çalışan bir santral için.



Santral bazında üretimler (GWh)

Santral	1Ç2022	1Ç2023	Değ.	2Ç2022	2Ç2023	Değ.
Ayyıldız	20	21	5%	17	16	-1%
Bulam	7	6	-24%	10	10	4%
Burç	26	21	-21%	18	29	56%
Uluabat	95	23	-76%	34	118	246%
Feke-2	58	28	-51%	44	52	18%
Feke-1	33	21	-35%	35	38	7%
Gökkaya	30	19	-36%	33	34	2%
Himmetli	30	20	-33%	33	35	8%

KKO

Santral	6A22	6A23
Ayyıldız	29.9%	30.6%
Bulam	55.9%	51.2%
Burç	37.8%	41.6%
Uluabat	29.8%	32.4%
Feke-2	33.9%	26.6%
Feke-1	53.4%	46.3%
Gökkaya	51.2%	43.0%
Himmetli	53.5%	47.3%

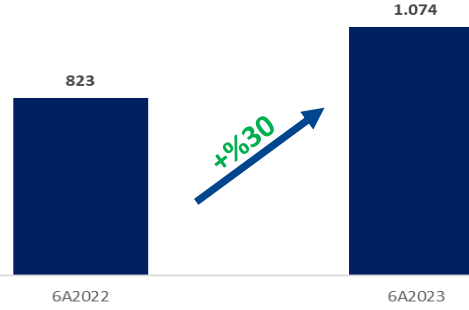
- Uluabat ve Feke 2 santralleri sırasıyla +/- 20 MW ve +/- 15 SFK tutma kapasitesine sahip >> Yan hizmet gelirleri var.



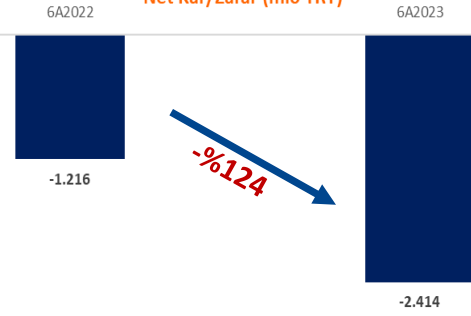
Hasılat (mio TRY)



FAVÖK (mio TRY)



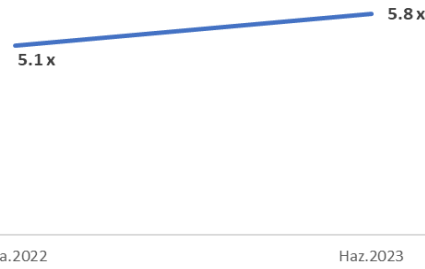
Net Kar/Zarar (mio TRY)



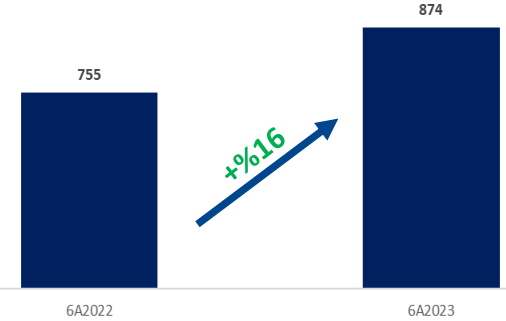
Net Borç (mio USD)



Net Borç / FAVÖK



Serbest Nakit Akım (mio TRY)



- 30 Haziran 2023 tarihi itibarıyla sona eren dönemde, Şirketimizin toplam üretim miktarı bir önceki yılın aynı dönemine göre %47 oranında artmıştır. Artan üretim miktarı ile birlikte hasılatı bir önceki yılın aynı dönemine göre %129 artmıştır.
- Dengeli, verimli ve esnek üretim portföyü ve yurtiçi ve yurtdışı piyasalardaki ticaret tecrübesiyle, Şirketimizin EBITDA'sı bir önceki yılın aynı dönemine göre, %30 oranında artmıştır.** Öte yandan Akenerji 2023 yılında yurtdışı fiziksel elektrik ihracatı ve finansal elektrik ürünleri işlemlerine 2023 yılında da devam etmekte olup, ticari faaliyetlerini bu alanda yoğunlaştırmış ve döviz gelirlerini önemli ölçüde artırarak FAVÖK'e önemli oranda olumlu katkı sağlamıştır.
- Şirketimizin net zararı içerisinde henüz ifa edilmemiş yabancı para yükümlülüklerine ilişkin gerçekleşmemiş kur farkı zararı 2.968 mio TRY'dir.
- Akenerji, faaliyetlerinden elde ettiği nakit akışlarıyla bankalara olan 2023 yılının ilk yarısına ait **bütün yükümlülüklerini yerine getirmiş**, yarattığı **nakit fazlasıyla** ileriki dönemlere ait 15 milyon ABD Doları tutarındaki borcunu erken ödeyerek, **gelecekteki finansal yükümlülüklerini azaltmıştır**.

(mio TRY)	30 Haziran 2023	31 Aralık 2022
VARLIKLAR		
Dönen varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	1.441	1.249
Finansal yatırımlar	94	81
Ticari alacaklar		-
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	96	568
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	571	1.648
Stoklar	68	36
Diğer alacaklar		
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	25	6
Peşin ödenmiş giderler	78	125
Türev finansal araçlar	24	0
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	2	2
Diğer dönen varlıklar	88	39
Toplam dönen varlıklar	2.487	3.755
Duran varlıklar		
Diğer alacaklar		
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	33	31
Stoklar	34	26
Finansal yatırımlar	0	0
Maddi duran varlıklar	18.176	18.305
Maddi olmayan duran varlıklar	159	150
Kullanım hakkı varlıkları	88	41
Ertelenmiş vergi varlıkları	5	6
Peşin ödenmiş giderler	79	143
Diğer duran varlıklar	94	122
Toplam duran varlıklar	18.667	18.824
TOPLAM VARLIKLAR	21.154	22.579

(mio TRY)	30 Haziran 2023	31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Kısa vadeli yükümlülükler		
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
<i>Banka kredileri</i>	991	673
<i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	45	29
Ticari borçlar		-
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	47	221
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	527	2,111
Dönem karı vergi yükümlülüğü	8	2
Diğer borçlar		
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	216	208
Türev finansal araçlar	5	21
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	9	5
Kısa vadeli karşılıklar		
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>	15	20
<i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	78	72
Ertelenmiş gelirler	28	22
Toplam kısa vadeli yükümlülükler	1,969	3,383
Uzun vadeli yükümlülükler		
Uzun vadeli borçlanmalar		
<i>Banka kredileri</i>	13,414	10,828
<i>Kiralama işlemlerinden borçlar</i>	234	160
Türev finansal araçlar	-	2
Diğer borçlar		
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	511	430
Uzun vadeli karşılıklar		-
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>	39	35
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	1,682	2,014
Toplam uzun vadeli yükümlülükler	15,880	13,469
ÖZKAYNAKLAR		
Ödenmiş sermaye	729	729
Sermaye düzeltme farkları	102	102
Paylara ilişkin primler	50	50
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir/gider		
<i>Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)</i>	(1)	(2)
Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler		
<i>Yasal yedekler</i>	12	12
<i>Diğer yedekler</i>	(4)	(4)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler		
<i>Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları</i>	12,612	12,904
<i>Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)</i>	(28)	(19)
Geçmiş yıllar karı/(zararı)	(7,752)	(6,474)
Net dönem zararı	(2,414)	(1,571)
Toplam özkaynaklar	3,306	5,727
TOPLAM KAYNAKLAR	21,154	22,579



(mio TRY)	6A2023	6A2022	2Ç2023	2Ç2022	1Ç2023	1Ç2022
Hasılat	8.897	3.888	3.305	1.672	5.591	2.216
Satışların Maliyeti (-)	(8.232)	(3.300)	(2.913)	(1.519)	(5.319)	(1.781)
BRÜT KAR	665	588	392	153	273	434
Genel Yönetim Giderleri (-)	(123)	(62)	(69)	(37)	(53)	(26)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	268	327	197	126	71	201
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(158)	(284)	(137)	(94)	(21)	(190)
ESAS FAALİYET KARI	652	568	383	149	269	419
Yatırım Faaliyetlerinden Gelir/Giderler	7	0	1	-	6	0
Finansman Gelirleri	394	250	340	154	54	95
Finansman Giderleri (-)	(3.780)	(2.258)	(3.281)	(1.323)	(499)	(934)
VERGİ ÖNCESİ KAR/ZARAR	(2.727)	(1.440)	(2.556)	(1.020)	(170)	(420)
Dönem Vergi Gideri	(16)	(0)	(9)	(0)	(8)	-
Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	329	224	273	166	57	57
NET DÖNEM KARI/ZARARI	(2.414)	(1.216)	(2.293)	(854)	(121)	(362)



Sürdürülebilir bir iş modeli ile mevcut santrallerimizi kârlı bir şekilde işletirken yüksek marjlı ürün ve hizmetlerle sektörde değer yaratmaktayız

Güçlü Ortaklık Yapısı ve Pazarda Öncü Olması

- CEZ Grup ve Akkök Holding'n stratejik ortaklığı
- 34 yıllık köklü tecrübesi ve öncü duruşu

Portföy Çeşitliliği

- 1.224 MW kurulu güç (904 MW Doğalgaz, 320 MW yenilenebilir)
- Uzun dönemli Kapasite Kiralama Anlaşmaları
- Artan yurt içi ve sınır ötesi ticaret hacmi

Güçlü Nakit Yaratımı ve Sürdürülebilir Finansal Yapı

- Güçlü nakit yaratımı
- 2019 Refinansman süreciyle kur riskinin minimize edilmesi
- Maliyet ve nakit optimizasyonu

Sürdürülebilir Bir Gelecek

- Yeni trendleri ve teknolojiyi takip eden sürdürülebilir bir gelecek yaklaşımı



TEŞEKKÜRLER

AKENERJİ YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

Miralay Şefik Bey St. No: 15 Akhan 34437 Gümüşsuyu İstanbul / Turkey

info@akenerji.com.tr

Nilüfer AYDOĞAN

+90 212 249 82 82 (ext:21130) / +90 212 393 50 18

naltintasi@akenerji.com.tr

Bu sunum, mali tablolar hakkında bilgi ve analizlerin yanı sıra Şirket yönetiminin gelecekteki belirli olaylarla ilgili mevcut görüşlerini yansıtan ileriye dönük beyanları içermektedir. Bilgilerin ve analizlerin doğru olduğuna ve bu ifadelere yansıtılan beklentilerin makul olduğuna inanılmakla birlikte, çeşitli değişkenlerden ve bunların altında yatan varsayımlardaki değişikliklerden etkilenerek gerçek sonuçların önemli ölçüde farklılaşmasına neden olabilir. Akenerji'nin, yöneticilerinin veya çalışanlarının veya başka herhangi bir kişinin bu sunumun kullanımından doğacak herhangi bir kayıptan hiçbir sorumluluğu olmayacaktır.

