



**ÇAN2 TERMİK A.Ş.**



**SERMAYE PİYASASI KURULU**

**II-14.1 SAYILI TEBLİĞ GEREĞİ HAZIRLANAN**

**01.01.2022- 30.06.2022 DÖNEMİ**

**YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU**

**29.07.2022**

## ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU

**Çan2 Termik Anonim Şirketi  
Yönetim Kurulu'na,**

### **Giriş**

1. Çan2 Termik Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2022 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığının sınırlı denetimini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem Faaliyet Raporu Şirket yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 29 Temmuz 2022 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

### **Sınırlı Denetimin Kapsamı**

2. Sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi" ne uygun olarak yürütülmüştür. Sınırlı denetimimiz, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin incelemeyi kapsamaktadır. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

### **Sonuç**

3. Sınırlı denetimimiz sonucunda, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığına dair herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.  
(Member of NEXIA INTERNATIONAL)



Osman Tuğrul ÖZSÜT  
Sorumlu Denetçi  
İstanbul, 29 Temmuz 2022

## Şirket Hakkında Genel Bilgiler

- Ticaret Unvanı:** Çan2 Termik A.Ş.
- Şirketin Kayıtlı Adresi:** Barbaros Mah. Karanfil Sokak Varyap Meridian Sitesi No1/D Villa 4 Batı Ataşehir, İstanbul
- Bağlı Bulunduğu Ticaret Sicili Memurluğu :** İstanbul Ticaret Sicili Memurluğu
- Ticaret Sicili Numarası:** 886148
- Ticaret Siciline Tescil Tarihi:** 27.05.2003
- Vergi Dairesi:** Kozyatağı Vergi Dairesi
- Vergi Numarası:** 2280761419
- Kayıtlı Sermaye Tavanı:** 1.262.050.000 TL
- Ödenmiş Sermaye:** 320.000.000 TL

## Ortaklık Yapısı

30.06.2022 tarihi itibarıyla 1.262.050.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde toplam 320.000.000 TL ödenmiş sermayesi olan Çan2 Termik A.Ş.'nin ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir.

Ortak Adı Soyadı/Unvanı	Sermaye İçerisindeki Payı	Pay Oranı
Odaş Elektrik Üretim Sanayi Tic. A.Ş.	245.651.000	%76,77
Halka Açık Kısım	74.349.000	%23,23
Toplam	320.000.000	%100,00

## Yönetim Kurulu ve Komiteler

Şirket'in işleri ve idaresi, Genel Kurul tarafından sermaye piyasası mevzuatı ve Türk Ticaret Kanunu hükümlerine göre en fazla 3 yıl için seçilecek ve en az 5 üyeden oluşacak bir Yönetim Kurulu tarafından yürütülür.

Şirket yönetim kurulu üyeleri, 30.06.2022 tarihine kadar görev yapmak üzere aşağıdaki şekilde seçilmişlerdir.

Adı Soyadı	Unvanı	Görev Süresi
Burak ALTAY	Yönetim Kurulu Başkanı	31.12.2022 tarihine kadar
Ali Kemal KAZANCI	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	31.12.2022 tarihine kadar
Mustafa Ali ÖZAL	Yönetim Kurulu Üyesi	31.12.2022 tarihine kadar
Necdet AKŞAY	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	31.12.2022 tarihine kadar
Umut APAYDIN	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi	31.12.2022 tarihine kadar

## Yönetim Kurulu Komiteleri

Denetim Komitesi	
Adı Soyadı	Görevi
Umut APAYDIN	Komitesi Başkanı
Necdet AKŞAY	Komitesi Üyesi

Kurumsal Yönetim Komitesi	
Adı Soyadı	Görevi
Umut APAYDIN	Komitesi Başkanı
Necdet AKŞAY	Komitesi Üyesi
Mehmet Erdem Aykın	Komitesi Üyesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi	
Adı Soyadı	Görevi
Necdet AKŞAY	Komitesi Başkanı
Umut APAYDIN	Komitesi Üyesi

## Yönetim Ekibi

Adı Soyadı	Görevi/Unvanı
Melih YÜCEYURT	Finans ve Yatırımcı İlişkileri Direktörü
Adeviye DEMİR PEKMEZCİ	Muhasebe ve Raporlama Direktörü
İlknur YILMAZ COŞKUN	Hukuk Direktörü
Caner DEMİRAYAK	Stratejik Planlama Ticaret Direktörü
İnci UĞURLU ARIKAN	İnsan Kaynakları Direktörü
Bülent BARUT	Santral Müdürü - Kömür

## Bağlı Ortaklıklar

Unvanı	Çan2 Termik A.Ş.'nin Toplam Sermaye İçerisindeki Payı (TL)	Oranı (%)
Çan-2 Trakya Kömür Maden A.Ş.	550.000	100%
Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Tic. A.Ş.	600.000	100%

### Çan-2 Trakya Kömür Maden A.Ş.

Çan 2 Trakya, kömür madenciliği alanında faaliyet göstermektedir. 18.06.2019 tarihinde Çan2 Termik A.Ş. %100 oranında kurucu ortak olarak kurularak konsolidasyona dahil edilmiştir.

### Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Tic. A.Ş.

Şirket, madencilik alanında faaliyet göstermekte olup 30 Haziran 2022 tarihi itibari ile sermayesi 600.000 TL'dir ve payların %100'ü Çan2 Termik A.Ş.'ye aittir.

## Dönem Boyunca Operasyonel Durum

Çan-2 Termik Santrali Ocak – Haziran 2022 dönemi içerisinde brüt elektrik üretimi bir önceki yılın aynı dönemine göre %11,3 oranında artarak 1.187 GWh gerçekleştirmiştir. 01.01.2022-30.06.2022 arası brüt Kapasite Kullanım Oranı %83 gerçekleşmiştir. (01.01.2021-30.06.2021 arası brüt Kapasite Kullanım Oranı %74.)

## Sektöre Bakış

### Üretim, Tüketim ve Kurulu güç karşılaştırması;

TEİAŞ verilerine göre 30.06.2022 dönem sonu itibariyle sektördeki toplam kurulu güç 31.12.2021 dönemi değerleri ile karşılaştırıldığında (kapasitesi düşürülen ve kapatılan santraller dikkate alındıktan sonra) 1.699 MW artışla 101.518 MW olarak gerçekleşmiştir. Artış oranı ise %1,7 olmuştur.

Termik santrallerin kurulu gücüne bakıldığında ise, 30.06.2022 sonu itibariyle yerli kömür santrallerinin kapasitesi 31.12.2021 değerlerine göre 23 MW, ithal kömür santrallerinin kapasitesi 720 MW artmışken, doğal gaz santrallerinin kapasitesi ise 288 MW azalmıştır.

Yenilenebilir enerji portföyü ise geçtiğimiz yıllarda olduğu gibi Haziran 2022 sonu itibariyle artış trendini korumuştur ve geçtiğimiz yılın aynı dönemine oranla %6,6 kurulu güç artışı gerçekleşmiştir. 2022 Haziran sonu itibariyle yenilenebilir enerjide en yüksek kurulu güç artışı 1.325 MW ile rüzgar

santrallerde yaşanırken, onu 1.193 MW artışla güneş santralleri izlemiştir. Aynı dönemde hidroelektrik, biokütle, jeotermal ve atık ısı santrallerindeki kapasite artışları sırasıyla 217 MW, 559 MW, 62 MW ve 17 MW olarak gerçekleşmiştir.

30.06.2022 itibariyle toplam kurulu gücün %31'i hidrolik, %25 doğal gaz, %11 yerli kömür, %10 ithal kömür, %11 rüzgâr, %8 güneş, %2 jeotermal ve %2 ise diğer enerji kaynaklarından oluşmaktadır. Kuruluş tipine göre dağılıma bakıldığında, kurulu gücün %21'ü EÜAŞ ve bağlı ortaklıklarına, %3'ü Yap-İşlet Devret ve işletme hakkı devredilen santrallere ve %68'ü serbest üretim şirketleri ve %8'i lisanssız santrallere aittir.

#### **Kaynak Bazında Tavan Fiyat Uygulaması**

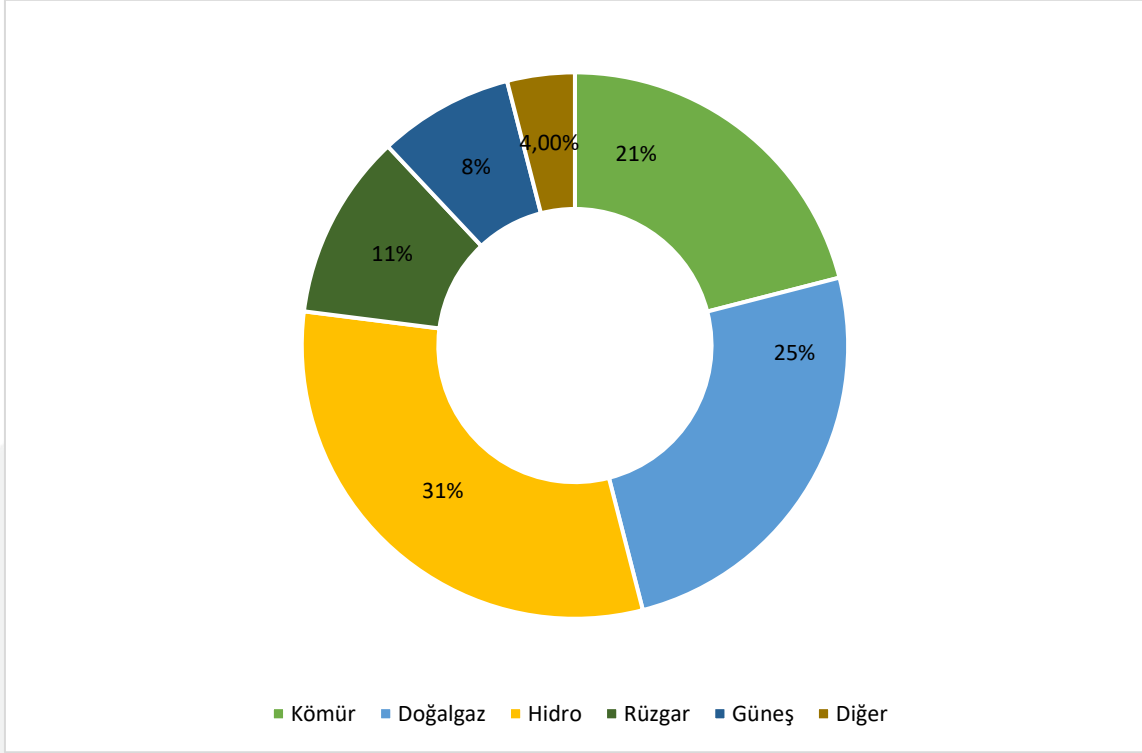
Ulusal veya uluslararası piyasalarda elektrik enerjisi üretimine girdi olan emtia fiyatlarının ve/veya kaynak maliyetleri arasındaki farkların makul olmayan artışları nedenleriyle, arz güvenliğinin ve/veya tüketicilerin korunması kapsamında destekleme bedelinin belirlenmesine ve bu bedelin kullanılmasına ilişkin usul ve esaslar Mart 2022 ayında yayınlanmıştır. EPDK, 29 Mart Salı günü gerçekleştirdiği kurul toplantısında, linyit ve yenilenebilir enerji santralleri için 1200 TL/Mwh olarak belirlemiştir. Linyit santralleri için azami fiyatlar her ay %60 USD kuru, %30 ÜFE endeksi ve %10 sistem kullanım maliyetlerine endeksli olarak revize edileceği açıklanmıştır. Bu uygulama ile kömür kaynaklı baz yük ve yenilenebilir kaynaklı kesintili yükden arta kalan talebi karşılamak için doğal gaz santrallerinin “peaking power plant” olarak çalıştırılması ve bu şekilde sübvans edilen gaz tarifeleri nedeniyle kamuya büyük yük oluşturan gaz ithalat maliyetinin düşürülmesi amaçlanmaktadır.

#### **Kapasite Mekanizması**

2018 yılında TEİAŞ tarafından Elektrik Piyasası Kapasite Yönetmeliği kapsamında, elektrik piyasasında arz güvenliğinin temini için gerekli yedek kapasite de dâhil olmak üzere yeterli kurulu güç kapasitesinin oluşturulması ve/veya uzun dönemli sistem güvenliğinin temini için güvenilir kurulu güç kapasitesinin korunması amacıyla TEİAŞ tarafından işletilecek olan kapasite mekanizması kurulmuştur. Bu destek mekanizması yıllık olarak belirlenen bütçe dahilinde yönetilir ve kapasite mekanizmasına dahil olan üretim tesislerine yapılan kapasite ödemeleri, kapasite mekanizmasındaki santrallerin birim sabit maliyet bileşenleri, kaynak bazında toplam kurulu güçleri ve değişken maliyetlerinden hareketle belirlenir. Çan-2 Termik Santrali kapasite mekanizmasından faydalanmaktadır. 30.06.2022 itibariyle toplam 22,7 Milyon TL kapasite mekanizmasından gelir elde edilmiştir.

2022 yılı için kapasite mekanizması bütçesinin yararlanan santrallere dağıtımını metodunda değişikliğe gidilmiştir. Daha önce yüzde yüzü sabit yatırım maliyetleri ve kurulu güce göre yapılan dağılım, %50 sabit maliyet ve %50 değişken yakıt maliyetlerine endekslenerek yapılmaya başlanmıştır. Bu şekilde, dağıtılacak bütçenin %50'si PTF fiyatına ve santrallerin değişken üretim maliyetlerine endeksli hale gelmiştir.

### 30.06.2022 Dönemi İtibariyle Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı



Kaynak: TEİAŞ

#### Elektrik Üretimi ve Tüketimi

EPIAŞ şeffaflık platformu gerçek zamanlı tüketim verilerine göre, 2022 yılı 1. yarıyıl döneminde gerçekleşen tüketim geçtiğimiz yıla göre %3 artışla 159.929 GWh'a yükselmiştir. 2022 yılının haziran ayında puan tüketim ise geçtiğimiz yılın aynı dönemine göre %7,4 azalışla 46.601 Mwh olarak gerçekleşmiştir.

Ek olarak, EPIAŞ şeffaflık platformu gerçek zamanlı üretim verilerine göre 2022 yılının ilk yarıyılında üretimin kaynak bazlı dağılımı; %22 doğalgaz, %27 hidroelektrik, %16 ithal kömür, %17 yerli kömür, %11 rüzgar ve %7 diğer kaynaklar şeklinde gerçekleşmiştir. Üretim dağılımında geçtiğimiz senenin aynı dönemine göre yaşanan en büyük değişim Fuel oil %106'lük artışla gerçekleşirken onu %90 artış oranı ile güneş, %32 ile biyokütle, %28 ile hidroelektrik, %9 ile yerli kömür takip etmiştir. Ek olarak aynı dönemde doğalgazda -%25, ithal kömürde -%4 azalış gözlemlenmiştir.

2021'in son çeyreğinde yaşanan doğalgaz ve ithal kömür fiyat artışları ve dolar kurundaki dalgalanmalar sebebiyle 2022 yılı PTF (Elektrik Piyasa Takas Fiyatı) 1. Yarıyıl ortalaması, geçen seneye

göre %416 artışla 1.698 TL/Mwh gerçekleşmiştir. Dolar bazında değerlendirdiğimizde %172 artışla 113 \$/Mwh olarak gerçekleşmiştir.

Maliye politikalarındaki ani makas değişimleri, ekonomi reformları ve faiz kararları doğrultusunda yaşanan döviz kurundaki dalgalanmalar doğalgaz tarifeleri ve elektrik fiyatları üzerindeki belirsizlikleri yükseltmektedir. Diğer yandan Covid-19 salgınının etkilerinin azalmasıyla beraber artan talebe ve döviz kurundaki artışlara bağlı olarak Brent petrol dolar fiyatı, 30.06.2022 tarihinde, 31.12.2021 tarihine oranla %38 artış göstererek 108 \$/Varil seviyelerine çıkmıştır. Buna bağlı olarak Botaş'ın Elektrik Üretimi Amaçlı Kullanım tarifesi de Haziran 2022 dönemi için Aralık 2021 dönemine oranla %160 artış göstererek 12.500,00 TL/1000Sm<sup>3</sup> olmuştur. Aynı zamanda ithal kömür maliyetine gösterge kabul edilen API2 kömür endeksi de 30.06.2022 tarihinde, geçen yılın aynı dönemine oranla dolar bazında %174 artış göstererek, 30.06.2022 tarihinde 369 \$/Ton olarak gerçekleşmiştir. İthal kaynaklı santrallerin artan üretim maliyeti ve artan elektrik talebi sonucunda elektrik fiyatları da artmıştır.

1 Haziran 2021 tarihinde devreye giren Vadeli Elektrik Piyasası ve 1 Ekim 2021 tarihinde devreye giren Vadeli Doğalgaz Piyasası ile ileriye yönelik fiyat belirsizliklerinin azaltılması hedeflenmektedir.

## Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

Risk yönetimi ile ilgili olarak Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmuş ve çalışma esasları belirlenmiş olup, şirket web sitesi [www.can2termik.com.tr](http://www.can2termik.com.tr) adresinde yayınlanmıştır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi Üyeleri olarak bağımsız yönetim kurulu üyeleri Necdet Akşay (Komite Başkanı) ve Umut Apaydın (Komite Üyesi) olarak seçilmişlerdir.

## Kar Dağıtım Politikası

Şirket'in kar dağıtım esasları, Esas Sözleşme'nin "Kârın Tespit ve Dağıtım" başlıklı 15. maddesinde düzenlenmiştir. Buna göre, Şirket kâr tespiti ve dağıtım konusunda TTK ve Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümlerine uygun hareket edecektir ve sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde borsada işlem gören halka açık ortaklıkların herhangi bir kâr dağıtım yapma zorunluluğu bulunmamaktadır ve kâr dağıtım esasları kâr dağıtım politikası çerçevesinde belirlenmektedir.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin yukarıda alıntılanan 15. Maddesi çerçevesinde, Şirket Yönetim Kurulu'nun 09.10.2020 tarih ve 2020/25 sayılı kararında yer alan önerisi üzerine pay sahipleri onayına sunulan Kâr Dağıtım Politikası, 19.01.2021 tarihli genel kurulda kabul edilmiştir.

Esas Sözleşme, TTK, SPKn ve SPK düzenlemeleri ile ilgili mevzuat çerçevesinde dağıtılacak kâr payı oranı, Şirket'in yatırım ve finansman stratejileri ile ihtiyaçları, piyasa beklentileri, ilgili mevzuatta gerçekleşen değişim ve gelişmeler, Şirket'in orta ve uzun vadeli stratejileri, sermaye ve yatırım



gereksinimleri, kârlılık, finansal durum, borçluluk ve Şirket'in nakit durumu ile ulusal ve küresel ekonomik şartlar dikkate alınarak belirlenecek olup; ilke olarak, Şirket'in net dönem kârı esas alınarak (mevcut yasal düzenlemeler uyarınca ayrılması gereken yedek akçeler, vergi, fon, mali ödemeler ve varsa geçmiş yıl zararları ayrıldıktan sonra) hesaplanan dağıtılabilir kâr tutarı Şirket'in borç servis oranını karşıladıktan sonrasındaki serbest nakit akımının en az %50'sinin pay sahiplerine nakden ve/veya bedelsiz pay olarak dağıtılması hedeflenmektedir.

## **Dönem İçerisinde Yapılan Esas Sözleşme Değişiklikleri**

Bulunmamaktadır.

## **Personel Bilgileri**

Şirketin personel sayısı 30.06.2022 tarihi itibarıyla 579'dir. Şirketimizde toplu sözleşme uygulaması bulunmamakta olup, personel ve işçilerimize İş Kanunu çerçevesinde tüm hak ve menfaatler sağlanmaktadır.

## **Dönem İçinde Yapılan Bağışlar**

01.01.2022 – 30.06.2022 döneminde Çan2 Termik A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları nezdinde toplam 585.033 TL bağış ve yardımda bulunulmuştur.

## **Şirket Tarihi ve Gelişimi**

### **Kuruluş**

Şirket, Çan Kömür ve İnşaat Limited Şirketi unvanı ile 27.05.2003 tarihinde 250.000 TL sermaye ile Ankara İli Çankaya İlçesinde inşaat ve madencilik alanlarında faaliyet göstermek üzere kurulmuş ve kömür madenciliği kapsamında üretim yapılmıştır.

09.09.2013 tarih ve 8400 sayılı TTSG'de ilan ve 04.09.2013 tarihinde ticaret sicil müdürlüğüne tescil edilen hususlar çerçevesinde Şirket, tür değişikliğine gitmiş ve bir anonim şirket olarak Ankara İli, Çankaya İlçesinde yeniden yapılanmıştır. Anılan TTSG ilanı ile Şirket unvanı "Çan Kömür ve İnşaat Anonim Şirketi" olarak değiştirilmiş ve Şirket'in esas sözleşmesi tadil edilerek ilan edilmiştir.

Şirket'in ana ortağı konumunda olan Odaş Elektrik Üretim Sanayi Tic. A.Ş. 2013 yılının Eylül ayında mevcut sektör koşullarında en avantajlı elektrik üretim yöntemlerini değerlendirmek amacıyla kalorifik değeri yüksek yerli kömür kaynaklarına yönelerek Çanakkale ili Çan ilçesinde bedeli ödenmiş rödovans hakkı bulunan Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.'nin %92'sini satın almıştır. 22.09.2020 tarihinde

yapılan hisse devri ile birlikte Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. Şirket'in %100'üne sahip bulunmaktadır. Çan2 Termik Santrali'nin 30.04.2021 tarih itibariyle gerçekleştirmiş olduğu halka arz ile Odaş Elektrik'in Şirket içinde toplam %76,77 oranında pay sahipliği bulunmaktadır.

#### **Çan2 Termik Santral Yatırımı**

Mevcut ruhsat sahasında Joint Ore Reserves Committee ("JORC") standartlarına uygun sondaj çalışmaları yapılmıştır. 2013 yılında Joint Ore Reserves Committee ("JORC") standartlarına uygun sondaj çalışmaları sonrasında tespit edilen rezervlerin ortalama kalorisi 3.481 kcal/kg olup, bu değer Türkiye'de linyit ile elektrik üreten santraller içerisinde en yüksek değerdir. Bu durum, üretim maliyetinde de emsallerine göre avantaj sağlamaktadır.

Sahip olunan bu avantajların da değerlendirilmesiyle 2014 yılında 340 MWm/330 Mwe elektrik üretim santralinin yatırım sürecine başlanmıştır. Bu süreçte santralin ekipmanlarından bazıları (Türbin, Jeneratör, Kazan gibi) nette yaklaşık 80.000 saat (10 Yıl) çalışmış iyi durumda olan ekipmanlar olup Avusturya'nın Graz şehrinde bulunan mevcut bir santralden tedarik edilerek sağlanmıştır. Santral 01 Ağustos 2018 tarihi itibariyle yatırımını tamamlayarak Bakanlık Kabulü yapılmış ve ticari faaliyete geçmiştir.

Santrala ilişkin ön lisans belgesi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 10.07.2014 tarih ve 5117-5 sayılı kararı ile alınmıştır. Çevresel Etki Değerlendirmesi Raporu ("ÇED") 05.12.2014 tarihinde kabul edilmiştir. Lisans Belgesi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 28.01.2016 tarih ve 6083-2 sayılı kararı ile onaylanmıştır. 06.12.2019 tarihi itibarıyla Çevre İzin ve Lisans Belgesi alınmış olup, Lisans Belgesi'nin süresi bu tarihten itibaren 5 yıl (2019-2024)'dir.

#### **Halka Arz**

Çan2 Termik A.Ş. Şirket değerinin ortaya çıkması, Şirket'in sürdürülebilir büyümesine katkı sağlanması, mali yapısının güçlendirilmesi, bilinirliğinin ve tanınırlığının pekiştirilmesi, şeffaflık ve hesap verilebilirlik ilkelerinin daha güçlü bir şekilde uygulanması ve Şirket'in kurumsal kimliğinin güçlendirilmesi ve elde edeceği gelir ile banka kredilerinin kısmi kapamalarında kullanılarak mali yapısının güçlendirilmesi amacıyla paylarının Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmesi için Sermaye Piyasası Kurulu'na Halka Arz başvurusunda bulunmuştur. Şirket payları, halka arz başvurusunun onaylanmasına müteakip 30 Nisan 2021 tarihinde Borsa İstanbul A.Ş. Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.

## İnsan Kaynakları

Çan2 Termik A.Ş., her bir ferdiyi sürdürülebilir büyüme hedefi prensipleri doğrultusunda özenle seçmekte, genç ve dinamik çalışan ailesini ülkemize & sektöre değer katacak, birlikteliğe ve çeşitliliğe önem veren kurumsal bir yaklaşımla kurmaktadır.

2013 yılından bu yana faaliyet göstermekte olan Çan2 Termik A.Ş.'de, ana insan kaynakları politikaları olan; "Yaratıcılık ve Esneklik", "Şeffaflık ve Sürdürülebilirlik", "Topluma ve Çevreye Duyarlılık", "İş Güvenliği ve İşçi Sağlığına Odaklılık" ile uyumlu bir insan kaynakları yönetimi gerçekleştirilmektedir. Çan2 Termik A.Ş., 2022 yılı Haziran sonu itibari ile 579 çalışanı ile faaliyetini sürdürmektedir.

### İşe Alım Faaliyetleri

Çan2 Termik A.Ş.'nin genç ve dinamik ekibine yeni üyelerin kazandırılması sürecinde, role uygun olan değerlendirme araçları kullanılmaktadır. Bu kapsamda özellikle idari ve mühendislik kadroları kapsamında yetkinliğe dayalı birebir mülakatlar, alanında uzman kuruluşlar tarafından gerçekleştirilen kişilik envanteri gibi uygulamalar ile, aday değerlendirme & ölçme sürecini objektif ve en doğru şekilde tamamlamak hedeflenmektedir.

Mavi yaka roller kapsamında ise, temel işe alım kriterlerine uygunluğunun yanında işletmemiz bünyesinde görev yapmakta olan ve kendi alanında uzmanlaşmış iç değerlendiricilerin teknik değerlendirmeleri göz önünde bulundurulmaktadır. Aynı zamanda işe alım sürecinde işletmemizin bulunduğu ilçe ve çevre lokasyonlarında işgücünü desteklemek amacıyla, bölgesel istihdam önceliklendirilmektedir.

2020 yılı itibari ile işe alım sürecinin tamamı online platform üzerinden takip edilebilir hale getirilmiştir. Bu doğrultuda doğru dijital araç seçimleri ile aday deneyimi desteklenmektedir. İşe alım sürecinin tamamlanması sonrasında online ortamda gerçekleştirilen oryantasyon eğitimi ile de çalışanın işletmemize olan adaptasyon dönemi kolaylaştırılmaktadır.

### Eğitim Gelişim Faaliyetleri

İşletmemizde ekiplerimize liderlik eden yöneticilerimizin işine, kendine ve ekiplerine sergiledikleri liderlik yetkinlerinin geliştirilmesi hedeflenmektedir. Aynı zamanda sahip oldukları güçlü sektörel ve teknik bilgi & becerilerinin, liderlik vizyonu ile sürdürülebilir hale getirilmesi planlanmaktadır.

İşletmemizin her geçen gün değişen dünya ve enerji sektörü dinamiklerine uyumlu yönetilmesi ve insan kaynağının bu doğrultuda yetenek & yetkinlik boyutlarındaki gelişimlerinin sağlanması amaçlanmaktadır. Oldukça önemli olan İş Sağlığı ve Güvenliği gibi zorunlu eğitimler ve teknik eğitimlerin devamlılığı sağlanmaktadır.

## ❏ Ücret Ve Yan Haklar Yönetimi

Çan2 Termik A.Ş., ücret ve yan haklar yönetim sistemi; ücret piyasası ve politikası verileri dikkate alınarak kurulmuştur. Santrale özel tasarlanmış kademe sistemi çerçevesinde adil ve piyasayla rekabet edebilir bir ücret & yan haklar politikası uygulanmaktadır.

## ❏ İç İletişim

İç iletişim faaliyetleri kapsamında, işletmede görev yapmakta olan her seviyede çalışan ile zamanında ve açık iletişim politikası yürütülmektedir. İşletmedeki tüm çalışanları ilgilendiren uygulamalar kapsamında katılımcı yaklaşım ile karar birliği sağlanmaktadır.

2 yılda bir gerçekleştirilen Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti Anketi uygulaması ile çalışanların görüşleri alınarak güçlü ve gelişim alanları belirlenmektedir. Anket sonuçları yönetim seviyesinden başlayarak çalışanlarla paylaşmakta ve alınan/alınacak aksiyonlar hakkında çalışanlar bilgilendirilmektedir.

## 30.06.2022 Dönemi Konsolide Finansal Tablolar

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Sınırlı Bağımsız Denetimden	Bağımsız Denetimden
		Geçmiş Konsolide	Geçmiş Konsolide
		30.06.2022	31.12.2021
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve Nakit Benzerleri	42	606.911.088	23.552.721
Ticari Alacaklar	6-7	224.408.539	155.198.509
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	6	32.420.054	28.517.163
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	7	191.988.485	126.681.346
Diğer Alacaklar	6-8	12.924.044	3.333.243
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6	10.105.457	592.695
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	8	2.818.587	2.740.548
Stoklar	9	323.412.184	222.076.764
Peşin Ödenmiş Giderler	10	13.034.451	15.182.551
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	30	228.443	--
Diğer Dönen Varlıklar	20	83.492.419	122.166.556
<b>TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR</b>		<b>1.264.411.168</b>	<b>541.510.344</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer Alacaklar	8	209.744	209.743
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6	--	--
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	8	209.744	209.743
Maddi Duran Varlıklar	11	4.899.420.780	4.921.667.543
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12	32.108.990	30.706.367
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	12	32.108.990	30.706.367
<i>Kullanım Hakkı Varlıkları</i>	14	2.443.100	3.290.763
Peşin Ödenmiş Giderler	10	2.028.414	1.884.776
Ertelenmiş Vergi Varlığı	30	--	--
Diğer Duran Varlıklar	20	57.354.671	53.860.978
<b>TOPLAM DURAN VARLIKLAR</b>		<b>4.993.565.699</b>	<b>5.011.620.170</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>6.257.976.867</b>	<b>5.553.130.514</b>

KAYNAKLAR	Dipnot Referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
		30.06.2022	31.12.2021
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	33	56	81.776.258
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri		1.551.615	421.153
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	33	433.334.518	543.249.068
Diğer Finansal Yükümlülükler	33	25.848.089	2.972.839
Ticari Borçlar	6-7	288.315.071	204.267.918
<i>İlişkili Taraplara Ticari Borçlar</i>	6	63.046.114	516.207
<i>İlişkili Taraplara Olmayan Ticari Borçlar</i>	7	225.268.957	203.751.711
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	19	12.463.474	6.115.662
Diğer Borçlar	6-8	281.807.856	132.618.962
<i>İlişkili Taraplara Diğer Borçlar</i>	6	157.326.578	103.398.050
<i>İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar</i>	8	124.481.278	29.220.912
Ertelenmiş Gelirler	10	--	61.096.265
Kısa Vadeli Karşılıklar	18-19	9.947.000	5.807.581
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	19	8.701.745	4.867.231
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	18	1.245.255	940.350
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	20	132.004.824	43.650.986
<b>TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>1.185.272.503</b>	<b>1.081.976.692</b>
Uzun Vadeli Yükümlülükler	33	1.771.897.207	1.670.555.436
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri		882.846	1.136.908
Diğer Borçlar	6-8	3.485.224	5.796.327
<i>İlişkili Taraplara Diğer Borçlar</i>	6	--	--
<i>İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar</i>	8	3.485.224	5.796.327
Uzun Vadeli Karşılıklar	18-19	2.220.994	1.509.318
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	19	2.031.562	1.324.274
<i>Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	18	189.432	185.044
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	30	17.057.066	175.075.436
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	20	899.633	1.447.164
<b>TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>		<b>1.796.442.970</b>	<b>1.855.520.589</b>

		Cari Dönem Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
ÖZKAYNAKLAR	Dipnot Referansları	30.06.2022	31.12.2021
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>		<b>3.276.261.394</b>	<b>2.615.633.233</b>
Ödenmiş Sermaye	21	320.000.000	320.000.000
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	21	185.332.488	185.332.488
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		2.829.865.838	2.829.865.838
<i>Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları</i>	11	2.831.264.906	2.831.264.906
<i>Ortak Kontrolde Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi</i>	3-21	(1.399.068)	(1.399.068)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	21	(680.953.836)	(425.813.602)
<i>Yabancı Para Çevirim Farkları</i>		-	-
<i>Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları</i>		(680.134.016)	(425.193.010)
<i>Diğer Kazanç/Kayıplar</i>	21	(819.820)	(620.592)
Geçmiş Yıllar Karları/Zararları	21	(293.751.490)	(112.788.484)
Net Dönem Karı/Zararı	31	915.768.394	(180.963.007)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
<b>TOPLAM ÖZKAYNAKLAR</b>		<b>3.276.261.394</b>	<b>2.615.633.233</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>6.257.976.867</b>	<b>5.553.130.514</b>

KAR VEYA ZARAR KISMI	Dipnot Referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
		01.01 - 30.06.2022	01.01 - 30.06.2021	01.04 - 30.06.2022	01.04 - 30.06.2021
Hasılat	22	1.988.694.905	500.782.637	1.081.635.692	263.052.982
Satışların Maliyeti (-)	23	(1.090.625.254)	(376.118.586)	(690.880.854)	(190.021.580)
<b>BRÜT KAR/ZARAR</b>		<b>898.069.650</b>	<b>124.664.051</b>	<b>390.754.837</b>	<b>73.031.402</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	24	(27.251.269)	(13.695.822)	(13.042.818)	(9.102.321)
Pazarlama Giderleri(-)	24	--	--	--	--
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	25	21.700.207	16.010.927	17.863.577	5.747.115
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	25	(24.465.842)	(12.706.338)	(11.228.816)	(5.222.526)
<b>ESAS FAALİYET KARI/ZARARI</b>		<b>868.052.747</b>	<b>114.272.818</b>	<b>384.346.781</b>	<b>64.453.670</b>
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	26	--	124.647	--	(25.424)
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	26	(133.366)	--	--	--
<b>FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/ZARARI</b>		<b>867.919.381</b>	<b>114.397.465</b>	<b>384.346.781</b>	<b>64.428.246</b>
Finansman Gelirleri	28	260.898.303	48.085.072	185.417.344	17.880.926
Finansman Giderleri (-)	28	(306.783.367)	(340.263.644)	(203.544.882)	(88.024.481)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI</b>		<b>822.034.317</b>	<b>(177.781.107)</b>	<b>366.219.243</b>	<b>(5.715.309)</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri</b>		<b>93.734.077</b>	<b>790.069</b>	<b>135.801.255</b>	<b>(10.667.601)</b>
Dönem Vergi Gideri/Geliri	30	--	--	--	--
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	30	93.734.077	790.069	135.801.255	(10.667.601)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI</b>		<b>915.768.394</b>	<b>(176.991.038)</b>	<b>502.020.498</b>	<b>(16.382.910)</b>
<b>DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ ZARARI</b>		<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>DÖNEM KARI/ZARARI</b>		<b>915.768.394</b>	<b>(176.991.038)</b>	<b>502.020.498</b>	<b>(16.382.910)</b>
<b>Dönem Karı/Zararının Dağılımı</b>					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--	--	--
Ana Ortaklık Payları	21	915.768.394	(176.991.038)	502.020.498	(16.382.910)
<b>Pay Başına Kazanç</b>					
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	31	2,861776	(0,642290)	1,568814	(0,059453)
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR</b>		<b>(199.228)</b>	<b>49.564</b>	<b>(233.136)</b>	<b>26.032</b>
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar</b>		<b>(199.228)</b>	<b>49.564</b>	<b>(233.136)</b>	<b>26.032</b>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Hesaplanan Aktüeryal kayıp ve Kazançlar	19-29	(258.738)	64.369	(302.775)	34.200
Vergi Etkisi	19-29	59.510	(14.805)	69.639	(8.168)
<b>Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar</b>		<b>(254.941.007)</b>	<b>--</b>	<b>(121.088.150)</b>	<b>--</b>
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	37	(295.180.269)	--	(128.161.038)	--
Forward Sözleşmesinin Forward Bileşeninin Değerindeki Değişimden Kazançlar (Kayıplar)		(23.985.520)	--	(23.985.520)	--
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	29	64.224.782	--	31.058.408	--
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR</b>		<b>(255.140.235)</b>	<b>49.564</b>	<b>(233.136)</b>	<b>26.032</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>660.628.159</b>	<b>(176.941.474)</b>	<b>380.699.212</b>	<b>(16.356.878)</b>



	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler					Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş Karlar		Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Avansları	Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi	Pay İhraç Primleri / İskontoları	Aktüeryal Kayıp Kazanç	Riskten Korunma Kanaç / (Kayıpları)	Yeniden Değerleme ve Sınıflandırma Kazanç/Kayıpları	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net Dönem Karı Zararı		
<b>01 Ocak 2021 bakiye</b>	<b>252.410.000</b>	--	<b>(1.399.068)</b>	--	<b>(457.852)</b>	--	<b>654.691.656</b>	<b>(150.141.190)</b>	<b>37.352.705</b>	--	<b>792.456.251</b>
Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	--	--	--	--	49.564	--	--	--	-	--	49.564
Transferler	--	--	--	--	--	--	--	37.352.705	(37.352.705)	--	--
Sermaye Artırımı	67.590.000	--	--	186.569.716	--	--	--	--	-	--	254.159.716
Net Dönem Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	(176.991.037)	--	(176.991.037)
<b>30 Haziran 2021 bakiye</b>	<b>320.000.000</b>	--	<b>(1.399.068)</b>	<b>186.569.716</b>	<b>(408.288)</b>	--	<b>654.691.656</b>	<b>(112.788.485)</b>	<b>(176.991.037)</b>	--	<b>869.674.494</b>
<b>01 Ocak 2022 bakiye</b>	<b>320.000.000</b>	--	<b>(1.399.068)</b>	<b>185.332.488</b>	<b>(620.592)</b>	<b>(425.193.010)</b>	<b>2.831.264.906</b>	<b>(112.788.483)</b>	<b>(180.963.007)</b>	--	<b>2.615.633.234</b>
Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	--	--	--	--	(199.228)	(254.941.006)	--	--	--	--	(255.140.234)
Transferler	--	--	--	--	--	--	--	(180.963.007)	180.963.007	--	--
Net Dönem Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	915.768.394	--	915.768.394
<b>30 Haziran 2022 bakiye</b>	<b>320.000.000</b>	--	<b>(1.399.068)</b>	<b>185.332.488</b>	<b>(819.820)</b>	<b>(680.134.016)</b>	<b>2.831.264.906</b>	<b>(293.751.490)</b>	<b>915.768.394</b>	--	<b>3.276.261.394</b>

		Cari Dönem Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide	Geçmiş Dönem Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmiş Konsolide
	Dipnot Referansları	01.01-30.06.2022	01.01-30.06.2021
<b>A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>1.037.673.493</b>	<b>677.513</b>
<b>Dönem Karı/Zararı</b>		<b>915.768.394</b>	<b>(176.991.037)</b>
<b>Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler</b>		<b>70.342.241</b>	<b>209.474.165</b>
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	11-12-14-23- 24-27	99.009.701	42.429.430
Alacaklarda Değer Düşüklüğü (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	7	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	19	4.283.064	1.419.155
Dava Ve/Veya Ceza Karşılıkları (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	18	304.905	(1.181)
Sektörel Gereklerin Çerçevesinde Ayrılan Karşılıklar (İptali) İle İlgili Düzeltmeler	18	4.389	--
Vadeli Alımlardan Kaynaklanan Ertelemiş Finansman Gideri	7-8	1.365.732	1.792.604
Vadeli Satışlardan Kaynaklanan Kazanılmamış Finansman Geliri	7-8	(7.844.366)	(21.285.745)
Faiz Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	20	132.004.824	23.954.523
Faiz Gelirleri İle İlgili Düzeltmeler	20	(56.226.525)	(44.065.334)
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		286.414.374	206.001.337
Maddi Duran Varlık Değer Düşüklüğü İptali İle İlgili Düzeltmeler	11	--	--
Vergi Gideri/Geliri İle İlgili Düzeltmeler	30	(158.018.369)	(770.624)
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düz.	37	23.985.520	--
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) İle İlgili Düzeltmeler	37	(254.941.006)	--
<b>İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler</b>		<b>51.762.084</b>	<b>(31.855.179)</b>
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(101.335.420)	(47.191.465)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış	6	(3.902.891)	(1.604.839)
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış	7	(66.672.871)	(4.435.696)
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)	6	(9.512.762)	21.427.108
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)	8	(78.038)	2.176
Diğer Varlıklardaki Değişim	20	91.178.526	4.183.221
İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)	6	62.529.907	966.630
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)	7	29.361.612	10.018.417
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Değişim	10	2.004.462	(3.453.132)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamındaki Borçlardaki Değişim	19	2.064.748	(1.691.566)
İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)	6	53.928.528	(12.695.369)
İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)	8	92.949.263	15.220.600
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	19	4.541.802	1.350.145
Ertelemiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)	10	(61.096.265)	11.330.796
Diğer Yükümlülüklerdeki Değişim	20	(44.198.517)	(25.282.204)
<b>Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları</b>		<b>1.037.872.721</b>	<b>627.949</b>
Diğer Kayıp/Kazanç	21	(199.228)	49.564
<b>B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>(77.317.897)</b>	<b>(16.485.863)</b>
Maddi Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	11	--	124.647
Maddi Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları	11	(72.661.492)	(16.564.339)
Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları	12	(4.656.405)	27.729
Kullanım Hakkı Varlıklarından Nakit Girişleri	14	--	--
Kullanım Hakkı Varlıklarından Nakit Çıktıları	14	--	(73.900)
<b>C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>(376.997.228)</b>	<b>25.742.914</b>
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri	21	--	254.159.716
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Nakit Girişleri	33	876.400	--
Kredilerden Nakit Girişleri	33	65.226.113	81.941.945
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Girişleri	14	96.737	--
Kredi Geri Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları	33	(441.989.313)	(309.480.460)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları	14	(1.207.165)	--
Diğer Finansal Borç Ödemelerinden Nakit Çıktıları	33	--	(878.287)
<b>NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ</b>		<b>583.358.367</b>	<b>9.934.564</b>
<b>DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ</b>		<b>23.552.721</b>	<b>1.203.171</b>
<b>DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ</b>		<b>606.911.088</b>	<b>11.137.736</b>

**Finansal Tablolar Özet – 30.06.2022 Dönemi**

(TRL Mn)	ÇEYREK DÖNEMLER KARŞILAŞTIRMA		YARIYIL KARŞILAŞTIRMA		2021	2020
	2.Çeyrek 2022	2.Çeyrek 2021	1.Yarıyıl 2022	1. Yarıyıl 2021		
Net Satışlar	1.082	263	1.988	501	1.192	740
Brüt Kar	391	73	898	124,6	328	212
Brüt Kar Marjı (%)	36%	28%	45%	25%	28%	29%
Operasyonel Gelir	384	64	868	114	251	205
FAVÖK	427	85	969	153	367	261
FAVÖK Marjı (%)	40%	32%	49%	31%	31%	35%
Net Kar/(Zarar) (Ana Ortaklık)	502	-16,3	915,7	- 177,7	-181	37

**Özet Konsolide Bilanço**

(TRL Mn)	30.06.2022 Dönemi	2021
Nakit ve Nakit Benzerleri	607	24
Toplam Varlıklar	6.258	5.553
Toplam Finansal Yükümlülükler	2.233	2.300
Net Finansal Borç	1.627	2.276
Toplam Özkaynaklar	3.276	2.616

\*Faiz Vergi Amortisman Öncesi Kar

## İletişim

**Merkez Adres:**

Barbaros Mahallesi, Karanfil Sokak,  
Varyap Meridian Sitesi  
No:1 1D Villa 4 Batı Ataşehir İstanbul

**Telefon:** 0216 474 1 474

**Email:** [iletisim@can2termik.com.tr](mailto:iletisim@can2termik.com.tr)

**Web:** [www.can2termik.com.tr](http://www.can2termik.com.tr)