

Çan2 Termik Anonim Şirketi İzahname

Bu izahname, Sermaye Piyasası Kurulu (Kurul)'nce .29./..01./2026 tarihinde onaylanmıştır.

Şirketimizin çıkarılmış sermayesinin 7.000.000.000 TL'den 10.000.000.000 TL'ye çıkarılması nedeniyle artırılacak 3.000.000.000 TL nominal değerli paylarının halka arzına ilişkin izahnamedir.

İzahnamenin onaylanması, izahnamede yer alan bilgilerin doğru olduğunun Kurulca tekeffülü anlamına gelmeyeceği gibi, paylara ilişkin bir tavsiye olarak da kabul edilemez. Ayrıca halka arz edilecek payların fiyatının belirlenmesinde Kurul'un herhangi bir takdir ya da onay yetkisi yoktur.

Halka arz edilecek paylara ilişkin yatırım kararları izahnamenin bir bütün olarak değerlendirilmesi sonucu verilmelidir.

Bu izahname, ortaklığımızın <https://www.can2termik.com.tr> ve halka arzda satışa aracılık edecek Bulls Yatırım Menkul Değerler A.Ş. www.bullsyatirim.com adresli internet siteleri ile Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP)'nda (www.kap.org.tr) yayımlanmıştır. Ayrıca başvuru yerlerinde incelemeye açık tutulmaktadır.

Sermaye Piyasası Kanunu (SPKn)'nın 10'uncu maddesi uyarınca, izahnamede ve izahnamenin eklerinde yer alan yanlış, yanıltıcı ve eksik bilgilerden kaynaklanan zararlardan ihraççı sorumludur. Zararın ihraççıdan tazmin edilememesi veya edilemeyeceğinin açıkça belli olması halinde; halka arz edenler, ihraca aracılık eden lider yetkili kuruluş, varsa garantör ve ihraççının yönetim kurulu üyeleri kusurlarına ve durumun gereklerine göre zararlar kendilerine yükletilebildiği ölçüde sorumludur. Ancak, izahnamenin diğer kısımları ile birlikte okunduğu takdirde özetin yanıltıcı, hatalı veya tutarsız olması durumu hariç olmak üzere, sadece özete bağlı olarak ilgililere herhangi bir hukuki sorumluluk yüklenemez. Bağımsız denetim, derecelendirme ve değerlendirme kuruluşları gibi izahnameyi oluşturan belgelerde yer almak üzere hazırlanan raporları hazırlayan kişi ve kurumlar da hazırladıkları raporlarda yer alan yanlış, yanıltıcı ve eksik bilgilerden SPKn hükümleri çerçevesinde sorumludur.

GELECEĞE YÖNELİK AÇIKLAMALAR

"Bu izahname, "düşünülmektedir", "planlanmaktadır", "hedeflenmektedir", "tahmin edilmektedir", "beklenmektedir" gibi kelimelerle ifade edilen geleceğe yönelik açıklamalar içermektedir. Bu tür açıklamalar belirsizlik ve risk içermekte olup, sadece izahnamenin yayım tarihindeki öngörülerini ve beklentileri göstermektedir. Birçok faktör, ihraççının geleceğe yönelik açıklamalarının öngörülenden çok daha farklı sonuçlanmasına yol açabilecektir."

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Çeng. S. Yaryap Meridian Sitesi
No: 1 1D/Villa 4 Katlı Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 1 474 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 228076101 Tic. Sic. No: 886148



İÇİNDEKİLER

KISALTMA VE TANIMLAR.....	4
I. BORSA GÖRÜŞÜ:	5
II. DİĞER KURUMLARDAN ALINAN GÖRÜŞ VE ONAYLAR:	5
1. İZAHNAMENİN SORUMLULUĞUNU YÜKLENE KİŞİLER	6
2. ÖZET	8
3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER	26
4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLER	27
5. RİSK FAKTÖRLERİ	32
6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER	47
7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER	51
8. GRUP HAKKINDA BİLGİLER.....	63
9. MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HAKKINDA BİLGİLER .	67
10. FAALİYETLERE VE FİNANSAL DURUMA İLİŞKİN DEĞERLENDİRMELER .	72
11. İHRAÇÇININ FON KAYNAKLARI	104
12. EĞİLİM BİLGİLERİ	104
13. KAR TAHMİNLERİ VE BEKLENTİLERİ	106
14. İDARİ YAPI, YÖNETİM ORGANLARI VE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER	107
15. ÜCRET VE BENZERİ MENFAATLER	119
16. YÖNETİM KURULU UYGULAMALARI	119
17. PERSONEL HAKKINDA BİLGİLER	127
18. ANA PAY SAHİPLERİ	127



19. İLİŞKİLİ TARAFLAR VE İLİŞKİLİ TARAFLARLA YAPILAN İŞLEMLER HAKKINDA BİLGİLER.....	129
20. DİĞER BİLGİLER	134
21. ÖNEMLİ SÖZLEŞMELER	141
22. İHRAÇÇININ FİNANSAL DURUMU VE FAALİYET SONUÇLARI HAKKINDA BİLGİLER	143
23. İHRAÇ VE HALKA ARZ EDİLECEK PAYLARA İLİŞKİN BİLGİLER.....	148
24. HALKA ARZA İLİŞKİN HUSUSLAR.....	155
25. BORSADA İŞLEM GÖRMEYE İLİŞKİN BİLGİLER	164
26. MEVCUT PAYLARIN SATIŞINA İLİŞKİN BİLGİLER İLE TAAHHÜTLER.....	165
27. HALKA ARZ GELİRİ VE MALİYETLERİ	165
28. SULANMA ETKİSİ	169
29. UZMAN RAPORLARI VE ÜÇÜNCÜ KİŞİLERDEN ALINAN BİLGİLER	170
30. PAYLAR İLE İLGİLİ VERGİLENDİRME ESASLARI	172
31. İHRAÇÇI VEYA HALKA ARZ EDEN TARAFINDAN VERİLEN İZİN HAKKINDA BİLGİ	181
32. İNCELEMeye AÇIK BELGELER	182
33. EKLER	182

ÇAN2 TEK NİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başpaşası Varyap Meridian Sitesi
No: 1 1D/Villa Beşiktaş / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 14 93 Faks: 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 27 07 2015 Tic. Sic. No: 886148

3



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

KISALTMA VE TANIMLAR

KISALTMA	TANIM
A.Ş.	Anonim Şirket
AB	Avrupa Birliği
ABD	Amerika Birleşik Devletleri
ATM	Bankamatik (Automated Teller Machine)
Beneficial Owner	Gerçek hak sahibi
BKK	Bakanlar Kurulu Kararı
Bkz.	Bakınız
Borsa/Borsa İstanbul/BİST/BİAŞ	Borsa İstanbul A.Ş.
BSMV	Banka Sigorta Muameleleri Vergisi
Bulls Yatırım	Bulls Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
ÇED	Çevresel Etki Değerlendirme
Dar Mükellef	Türkiye’de yerleşik bulunmayan mükellef
EFT	Elektronik Fon Transferi
EGKS	Elektronik Genel Kurul Sistemi
EPDK	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EPIAŞ	Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi
Esas Sözleşme	Çan2 Termik Anonim Şirketi’nin Esas Sözleşmesi
EÜAŞ	Elektrik Üretim Anonim Şirketi
FAVÖK	Faiz Vergi Amortisman Öncesi Kâr
GİB	Gelir İdaresi Başkanlığı
Grup	Çan2 Termik ve Bağlı Ortaklıkları ve ODAS Elektrik Üretim Sanayi Tic. AŞ. Ve Bağlı Ortaklıkları
GVK	193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu
GWh	Gigawatt/saat
ISIN	Uluslararası Menkul Kıymet Tanımlama Numarası
İRS	İşletme ve Rödavans Sözleşmesi
İSG	İş Sağlığı ve Güvenliği
JORC	Joint Ore Reserves Committee
KAP	Kamuyu Aydınlatma Platformu
KDV	Katma Değer Vergisi
KGK	Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu
Kurul/SPK	Sermaye Piyasası Kurulu
KVK	5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu
Ltd.	Limited
Md.	Madde
MDV	Maddi Duran Varlık
Mh./Mah.	Mahalle
MKK	Merkezi Kayıt Kuruluşu Anonim Şirketi
Mn TL	Milyon Türk Lirası
MW	Megawat
MWe	Megawatt – (Elektrik)



MWh	Megawatt/saat
MWm	Megawatt – (Mekanik)
No	Numara
Odaş	Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret Anonim Şirketi
PDVSA	Petroleos de Venezuela, SA – Venezuela devletine ait petrol ve doğal gaz şirketi
Politika	Çan2 Termik Anonim Şirketi Kâr Dağıtım Politikası
Ramp Up Dönemi	Kademeli Olarak Üretimi Artırma Dönemi
San.	Sanayi
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition
Sk./Sok.	Sokak
SMMM	Serbest Muhasebeci Mali Müşavir
SPKn	6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu
SPK	Sermaye Piyasası Kurulu
Şirket/İhraççı/Ortaklık	Çan2 Termik Anonim Şirketi
Şti.	Şirketi
Takasbank	İstanbul Takas ve Saklama Bankası Anonim Şirketi
Tam Mükellef	Türkiye’de yerleşik bulunan mükellef
T.C.	Türkiye Cumhuriyeti
TEDAŞ	Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
TEİAŞ	Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
TEK	Türkiye Elektrik Kurumu
Tic.	Ticaret
TKİ	Türkiye Kömür İşletmeleri
TL	Türk Lirası
TTK	6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu
TTSG	Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi
TÜİK	Türkiye İstatistik Kurumu
UEÇM	Uzlaşmaya Esas Çekim Merkezi
UEVM	Uzlaşmaya Esas Veri Merkezi
YEK	5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun
YEKDEM	Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması
YK	Yönetim Kurulu
YMM	Yeminli Mali Müşavir

I. BORSA GÖRÜŞÜ:

Yoktur.

II. DİĞER KURUMLARDAN ALINAN GÖRÜŞ VE ONAYLAR:

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Cephesi Çan2 Termik Sanayi Meridian Sitesi
No: 1 10/Villa 4 Kat: 1 / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 1 474 / 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 22807614 / Tic. Sic. No: 886148

5



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfcd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Sermaye artırımının İstanbul Ticaret Sicili Müdürlüğü nezdinde tescil edilmesini müteakip sermaye yapısındaki değişiklik yasal süresi içerisinde, EPDK'na bildirilecektir.

1. İZAHNAMENİN SORUMLULUĞUNU YÜKLENEN KİŞİLER

Bu izahname ve eklerinde yer alan bilgilerin, sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde, gerçeğe uygun olduğunu ve izahnamede bu bilgilerin anlamını değiştirecek nitelikte bir eksiklik bulunmaması için her türlü makul özenin gösterilmiş olduğunu beyan ederiz.

İhraççı Çan2 Termik A.Ş. Tarih: 16/01/2026 Adı Soyadı: Burak ALTAY Görevi: Yönetim Kurulu Başkanı ÇAN2 TERMİK A.Ş. Barbaros Mh. Başak Çiftliği Köyü Yeniyap Menden Sitesi No: 1 1D/Vlu-16a-10 Şişli / İstanbul Tel: 0216 474 14 14 / 0216 474 0 474 Kozyatağı V.D. 22 076 000 Tic. Sic. No: 866143	Sorumlu Olduğu Kısım: İZAHNAMENİN TAMAMI
---	---

Halka Arza Aracılık Eden Yetkili Kuruluş Bulls Yatırım Menkul Değerler A.Ş. Tarih: 16/01/2026 Adı Soyadı: Kadir Berkay AYTEKİN Görevi: Genel Müdür Yardımcısı BULLS YATIRIM Menkul Değerler A.Ş. Adı Soyadı: Burçkan KAPLAN Görevi: Müdür Yardımcısı	Sorumlu Olduğu Kısım: İZAHNAMENİN TAMAMI
--	---

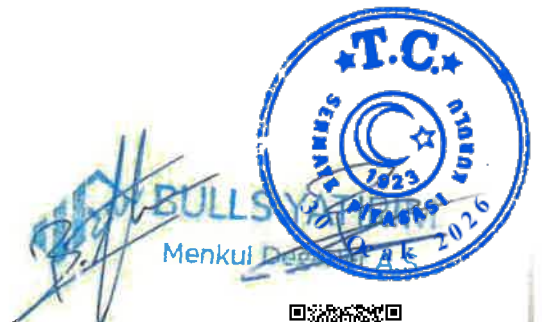
İzahnamenin bir parçası olan bu raporda yer alan bilgilerin, sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde, gerçeğe uygun olduğunu ve bu bilgilerin anlamını değiştirecek nitelikte bir eksiklik bulunmaması için her türlü makul özenin gösterilmiş olduğunu beyan ederiz.

İmzalı sorumluluk beyanları izahname ekinde yer almaktadır.



İlgili Denetim ve Değerleme Raporlarını hazırlayan Kuruluşun Ticaret Unvanı ve Yetkilisinin Adı Soyadı Görevi	Sorumlu Olduğu Kısım
As Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. Osman Tuğrul Özşüt Sorumlu Denetçi	31.12.2022 Bağımsız Denetim Raporları
As Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. Osman Tuğrul Özşüt Sorumlu Denetçi	31.12.2023 Bağımsız Denetim Raporu
As Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. Osman Tuğrul Özşüt Sorumlu Denetçi	31.12.2024 Bağımsız Denetim Raporu
As Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. Levent Ergüven Sorumlu Denetçi	30.06.2025 Sınırlı Bağımsız Denetim Raporu

ÇAN2 TERCİH A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Çerçesi Sk. No:10 Kat:10 / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 1414 Faks: 0216 474 1414
Kozyatağı V.D. 2280761419 Sic. No: 886148



2. ÖZET

A—GİRİŞ VE UYARILAR		
	Başlık	Açıklama Yükümlülüğü
A.1	Giriş ve uyarılar	- Bu özet izahnameye giriş olarak okunmalıdır. - Sermaye piyasası araçlarına ilişkin yatırım kararları izahnamenin bir bütün olarak değerlendirilmesi sonucu verilmelidir. - İzahnamede yer alan bilgilere ilişkin iddiaların mahkemeye taşınması durumunda, davacı yatırımcı, halka arzın gerçekleştiği ülkenin yasal düzenlemeleri çerçevesinde, izahnamenin çevirisine ilişkin maliyetlere yasal süreçler başlatılmadan önce katlanmak zorunda kalabilir. - Özete bağlı olarak (çevirisi dahil olmak üzere) ilgililerin hukuki sorumluluğuna ancak özeti izahnamenin diğer kısımları ile birlikte okunduğu takdirde yanıltıcı, hatalı veya tutarsız olması veya yatırımcıların yatırım kararını vermesine yardımcı olacak önemli bilgileri sağlamaması durumunda gidilir.
A.2	İzahnamenin sonraki kullanımına ilişkin bilgi	İzahname sonradan tekrar kullanılmayacaktır.

B—İHRAÇCI		
B.1	İhraççının ticaret unvanı ve işletme adı:	İhraççı'nın ticaret unvanı Çan2 Termik Anonim Şirketi'dir. İhraççı'nın işletme adı ise Çan2 Termik Santrali'dir.
B.2	İhraççının hukuki statüsü, tabi olduğu mevzuat, kurulduğu ülke ve adresi	Hukuki Statüsü: Anonim Şirket Tabi Olduğu Yasal Mevzuat: T.C. Kanunları Kurulduğu Ülke: Türkiye Cumhuriyeti Adresi: Barbaros Mh. Başak Cengiz Sk. Varyap Meridian Sitesi No:1 / D Villa 4 Batı Ataşehir/İstanbul
B.3	Ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççının mevcut faaliyetlerinin ve faaliyetlerine etki eden önemli faktörlerin tanımı ile faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar hakkında bilgi	Şirket, elektrik enerjisi üretim tesisleri kurulması, tesislerin işletmeye alınması, kiralınması, elektrik enerjisi üretilmesi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya oluşturulan kapasitenin müşterilere satışı ile iştigal etmektedir. Şirket'in mevcut durumu itibarıyla 340 MWm/330 MWe kurulu güce sahip yerli kömüre dayalı termik santrali bulunmaktadır. Çan-2 Termik Santrali 01.08.2018 tarihi itibarıyla ilgili Bakanlık kabulü yapılarak ticari faaliyete geçmiştir. Çan-2 Termik Santrali, Ocak-Aralık 2024 dönemi içerisinde toplam 1.984 GWh brüt elektrik üretimi gerçekleştirmiştir. Ocak-Haziran 2025 döneminde ise brüt elektrik üretimini toplam 796 GWh olarak gerçekleştirmiştir. Türkiye ekonomisinde yaşanan gelişmeler, elektrik piyasasında regülasyona ilişkin düzenlemeler, elektriğe olan talep ve elektrik satış fiyatları, Santralin üretim kapasitesi gibi hususlar Şirket'in faaliyet sonuçlarına etki eden önemli faktörlerdendir.



		30.06.2025 itibarıyla Türkiye'deki toplam kurulu gücün %27'si Hidro, %21'i Doğalgaz, %10'u Yerli Kömür, %9'u İthal Kömür, %11'i Rüzgâr, %19'u Güneş, %3'ü ise diğer enerji kaynaklarından oluşmaktadır. Kuruluş tipine göre dağılıma bakıldığında, kurulu gücün %18'i EÜAŞ ile bağlı ortaklıklarına, %2,8'i Yap-İşlet Devret ve işletme hakkı devredilen santraller, %61,32'si serbest üretim şirketleri ve kalan %17,88'i lisanssız santrallere aittir. Termik santrallerin kurulu gücüne bakıldığında ise, 30.06.2025 sonu itibarıyla yerli kömür santrallerinin kapasitesi 30.06.2024 değerlerine göre 26 MW, ithal kömür santrallerinin kapasitesi ise 82 MW artmıştır. Doğalgaz santrallerinin kapasitesi ise 40 MW azalmıştır. Yenilenebilir enerji portföyü, geçtiğimiz yıllarda olduğu gibi Haziran 2025 sonu itibarıyla artış trendini korumuştur ve geçtiğimiz yılın aynı dönemine oranla %10 kurulu güç artışı gerçekleşmiştir. 2025 Haziran sonu itibarıyla yenilenebilir enerjide en yüksek kurulu güç artışı 4.931 MW ile güneş santrallerinde yaşanırken, bu artışı 1.224 MW ile rüzgar santralleri izlemiştir. Aynı dönemde hidroelektrik, jeotermal, biyokütle santrallerindeki kapasite artışları sırasıyla 105 MW, 42 MW ve 22 MW olarak gerçekleşmiştir.
B.4	İhraççıyı ve faaliyet gösterdiği sektörü etkileyen önemli en son eğilimler hakkında bilgi	Gün öncesi elektrik piyasalarında arz ve talebin eşleşmesi ile oluşan referans elektrik enerjisi fiyatı olan Piyasa Takas Fiyatları ya da bir diğer ifadeyle Piyasa Fiyatı da 2025 yılının ilk 6 aylık döneminde ortalama olarak geçen yılın aynı dönemine göre yaklaşık %19 artış göstermiştir. Bu artış, son 1 yıllık TÜFE oranları baz alındığında enflasyonun altında kalmıştır. Elektrik fiyat hareketlerinde; petrol ve doğal gaz maliyetleri, döviz kurundaki dalgalanmalar, elektrik üretim maliyetleri gibi faktörler etkili olmaktadır. Türkiye'de elektrik arz güvenliğinin sağlanması amacıyla Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması uygulanmaktadır. TEİAŞ tarafından yürütülen bu mekanizma kapsamında, belirli teknik kriterleri karşılayan yerli kömürle çalışan elektrik üretim tesisleri de destekten yararlanabilmektedir. Bu kapsamda yapılan ödemeler, ilgili tesislerin sabit maliyetlerinin karşılanmasına katkı sağlamakta ve elektrik arz güvenilirliğini destekleyici bir unsur olarak öne çıkmaktadır. 2025 yılı için Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması kapsamında ayrılan toplam bütçe 17,5 milyar TL olarak belirlenmiştir. Bu tutarın %50'si tüm santrallere kurulu güç ve kapasite kullanım oranı dikkate alınarak dağıtılırken, kalan %50'si yerli kömürle çalışan santrallerin önceliklendirilmesi suretiyle tahsis edilmiştir. 31 Ocak 2025 tarihli ve 7539 sayılı Kanun ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 26. maddesi değiştirilmiş; bu kapsamda EÜAŞ'a "elektrik enerjisi ve kapasitesi alım-satımına ilişkin ikili anlaşmalar yapma ve yürütme" ve "organize toptan elektrik piyasalarında faaliyet gösterme" yetkisi verilmiştir. EÜAŞ, mevcut sözleşmeler kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getiremediği durumlarda, yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerinden elektrik temin edebileceğini ve bu temine ilişkin usul, miktar, süre ve fiyat gibi şartların Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından



		belirleneceğini düzenleyen hükümler bu değişiklikle Kanun'a dahil edilmiştir. Ayrıca, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile EPDK, EÜAŞ'ın alım yükümlülüklerinin yerine getirilmesinde ortaya çıkabilecek mali yüklerin, diğer kamu iktisadi teşebbüslerinin mali yapısını etkilememesine yönelik gerekli tedbirleri almakla sorumlu kılınmıştır.
B.5	İhraççının dahil olduğu grup ve grup içindeki yeri	Çan2 Termik A.Ş. Odaş Grubu bünyesinde yer almaktadır. Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş. (Odaş) Şirket'in sermayesinde %29,29 oranında paya sahiptir. Odaş; enerji, madencilik, turizm ve yiyecek içecek alanlarında faaliyet gösteren bir şirketler topluluğudur. Mevcut durum itibarıyla elektrik üretim segmenti altında, Çan2 Termik A.Ş. bünyesinde bulunan yerli kömüre dayalı termik santrali, Odaş Enerji CA bünyesinde faaliyet gösteren Özbekistan'da yerleşik 174 MW kurulu güce sahip doğalgaz çevrim santrali ve 0,25 Mw kurulu güce sahip güneş enerjisine dayalı elektrik üretim santrali de bulunmaktadır. Odaş'ın madencilik faaliyetleri kapsamında stratejik metal olan antimon ve antimon trioksit madeni ile üretim tesisinin yanı sıra altın ve gümüş değerli metal ruhsatlarına sahiptir. Çan2 Termik A.Ş.'nin bünyesinde de maden alanında faaliyetleri bulunan %100 bağlı ortaklığı konumundaki Çan2 Trakya Kömür A.Ş. ve Çan2 Termik A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı konumunda yer alan Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi Tic. A.Ş. de hizmet vermektedir. Bununla birlikte Çan2 Termik A.Ş.'nin ABD menşeli Denarius Pumping LLC'de %65 ortaklığı bulunmaktadır. Denarius Pumping LLC'nin %100 sahipliğinde bulunan Venezuela'da yerleşik Denarius Pumping Services de Venezuela CA petrol çıkarma hizmeti alanında faaliyet göstermektedir.
B.6	Sermayedeki veya toplam oy hakkı içindeki payları doğrudan veya dolaylı olarak %5 ve fazlası olan kişilerin isimleri/unvanları ile her birinin pay sahipliği hakkında bilgi İhraççının hakim ortaklarının farklı oy haklarına sahip olup olmadıkları hakkında bilgi Varsa doğrudan veya dolaylı olarak ihraççının yönetim	Çan2 Termik A.Ş.'nin çıkarılmış sermayesi 7.000.000.000 TL olup payların her birinin nominal değeri 1 (bir) TL olmak üzere toplam 7.000.000.000 adet paya bölünmüştür. İşbu İzahname tarihi itibarıyla Şirket paylarının %29,29'una tekabül eden toplam 2.049.982.397,49 TL nominal değerli 2.049.982.397,49 adet pay Odaş Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye aittir. Kalan paylar ise Borsa İstanbul Yıldız Pazar'da işlem görmekte olan halka açık paylardan oluşmaktadır. Mevcut durumda Şirket çıkarılmış sermayesi/oy hakkı içerisindeki payı dolaylı olarak %5'i geçen pay sahiplerine ilişkin tablo aşağıda yer almaktadır.

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
 Barbaros Mh. Başa Çarşısı Varyap Meridian Sitesi
 No: 1 İD/Viya-1B Kat: 3 Şişli/Beşiktaş/İstanbul
 Tel: 0216 474 11 11 Faks: 0216 474 0 474
 Kozyatağı V.D. 2280763 Tic. Sic. No: 886148

10



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



	hakimiyetine sahip olanların ya da ihraççıyı kontrol edenlerin isimleri/unvanları ile bu kontrolün kaynağı hakkında bilgi	Tablo 1: Doğrudan Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi				
		Ortağın;		Sermaye Payı / Oy Hakkı		
		Ticaret Unvanı/ Adı Soyadı	17/12/2024 (Son genel kurul itibarıyla)		İzahname tarihi itibarıyla	
			Sermaye Payı (TL)	Sermaye Oranı/Oy Hakkı (%)	Sermaye Payı (TL)	Sermaye Oranı/Oy Hakkı (%)
		Odaş Elektrik Üretim Sanayi Tic. A.Ş.	2.800.000.000	40	2.049.982.397,49	29,29
		Diğer	4.200.000.000	60	4.950.017.602,51	70,71
		TOPLAM	7.000.000.000	100	7.000.000.000	100
		Tablo 2: Dolaylı Pay Sahipliğine İlişkin Bilgi				
		Ortağın;		Sermaye Payı / Oy Hakkı		
		Ticaret Unvanı/ Adı Soyadı	17/12/2024 (Son genel kurul itibarıyla)		İzahname tarihi itibarıyla	
Sermaye Payı (TL)	Sermaye Oranı/Oy Hakkı (%)		Sermaye Payı (TL)	Sermaye Oranı/Oy Hakkı (%)		
Burak Altay	535.920.000	%7,66	392.427.420,00	%5,61		
Bahattin Ozal	136.360.000	%1,95	99.849.610,00	%1,43		
Diğer	6.327.720.000	%90,40	6.507.722.970	%92,97		
Toplam	7.000.000.000	%100	7.000.000.000	%100		
B.7	Seçilmiş finansal bilgiler ile ihraççının finansal durumunda ve faaliyet sonuçlarında meydana gelen önemli değişiklikler	Dönen Varlıklar Dönen varlıklar 31.12.2022, 31.12.2023, 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla 3,6 milyar TL, 6,1 milyar TL, 5,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Dönen varlıklar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %72, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre -%13 değişim göstermiştir. Dönen varlıklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla 6,2 milyar TL ve 6,4 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Dönen varlıklar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre %2 değişim göstermiştir. Nakit ve Nakit Benzerleri Nakit ve nakit benzerleri 31.12.2022, 31.12.2023, 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 345,1 milyon TL, 162,0 milyon TL ve 157,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Nakit ve nakit benzerleri 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre -%53, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre -%3 değişim göstermiştir. Nakit ve nakit benzerleri 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 183,6 milyon TL ve 156,0 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre -%15 değişim göstermiştir.				

ÇANZİRE NİKLİK A.Ş.

11

Barbaros Mh. Başak Çeşmesi Varyap Meridian Sitesi
No: 1 1D/Vinyalı Çeşme / Şişli / İstanbul
Tel: 0216 474 1474 - 0216 474 0474
Kozyatağı V.D. 228076 / 1. Tic. Sic. No: 886148

Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama



	Ticari Alacaklar Ticari alacaklar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 1,5 milyar TL, 3,2 milyar TL, 1,9 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Ticari alacaklar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %113, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre -%42 değişim göstermiştir. Ticari alacaklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 2,2 milyar TL ve 2,0 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Ticari alacaklar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre -%8 değişim göstermiştir. Diğer Alacaklar Diğer alacaklar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 20,7 milyon TL, 18,8 milyon TL ve 1,0 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Diğer alacaklar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre -%9, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre %5279 değişim göstermiştir. Diğer alacaklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla 1,2 milyar TL ve 1,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Diğer alacaklar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre %7 değişim göstermiştir. Stoklar Stoklar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 981,8 milyon TL, 1,8 milyar TL ve 1,6 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Stoklar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %86, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre -%12 oranında değişim göstermiştir. Stoklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 1,9 milyar TL ve 2,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Stoklar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre %23 değişim göstermiştir. Duran Varlıklar Şirket'in duran varlıkları; ticari alacaklar, diğer alacaklar, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar, kullanım hakkı varlıkları, peşin ödenmiş giderler, ertelenmiş vergi varlığı ve diğer duran varlıklardan oluşmaktadır. Duran varlıklar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 13,5 milyar TL, 19,5 milyar TL ve 20,5 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Duran varlıklar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %44, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre %5 değişim göstermiştir. Duran varlıklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 23,9 milyar TL ve 24,5 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Duran varlıklar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre %2 değişim göstermiştir. Ticari Alacaklar Şirket'in 31.12.2022, 31.12.2023 tarihlerinde ticari alacağı bulunmamaktadır. Ticari alacaklar 31.12.2024 tarihinde 1,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Ticari alacaklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 1,5 milyar TL ve 1,7 milyar TL olarak
--	---



	gerçekleşmiştir. Ticari alacaklar 30.06.2025 tarihinde ise 31.12.2024 tarihine göre %14 değişim göstermiştir. Maddi Duran Varlıklar Maddi duran varlıklar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 12,0 milyar TL, 17,1 milyar TL ve 17,2 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Maddi duran varlıklar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %43, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre %1 oranında değişim göstermiştir. Maddi duran varlıklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 20,1 milyar TL ve 21,4 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Maddi duran varlıklar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre %7 değişim göstermiştir. Maddi Olmayan Duran Varlıklar Maddi olmayan duran varlıklar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 122,7 milyon TL, 221,9 milyon TL ve 619,0 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Maddi olmayan duran varlıklar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %81, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre %179 oranında değişim göstermiştir. Maddi olmayan duran varlıklar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 722,2 milyon TL ve 760,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Maddi olmayan duran varlıklar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre %5 değişim göstermiştir. Kullanım Hakkı Varlıkları Kullanım hakkı varlıkları 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 2,8 milyon TL, 17,3 milyon TL ve 10,6 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Kullanım hakkı varlıkları 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %512, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre -%38 oranında değişim göstermiştir. Kullanım hakkı varlıkları 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 12,4 milyon TL ve 10,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Kullanım hakkı varlıkları 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre -%13 değişim göstermiştir. Kısa Vadeli Yükümlülükler Şirket'in kısa vadeli yükümlülükleri; kısa vadeli borçlanmalar, kısa vadeli finansal kiralama yükümlülükleri, uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları, diğer finansal yükümlülükler, ticari borçlar, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar, diğer borçlar, ertelenmiş gelirler, dönem karı vergi yükümlülüğü, kısa vadeli karşılıklar ve diğer kısa vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır. Kısa vadeli yükümlülükler 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 2,0 milyar TL, 1,2 milyar TL ve 3,2 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Kısa vadeli yükümlülükler 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye
--	--



	göre -%42, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre %171 oranında değişim göstermiştir. Kısa vadeli yükümlülükler 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 3,7 milyar TL ve 2,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Kısa vadeli yükümlülükler 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre -%39 değişim göstermiştir. Kısa Vadeli Borçlanmalar 31.12.2022 ve 31.12.2024 tarihlerinde Şirket'in kısa vadeli borçlanması bulunmamaktadır. Kısa vadeli borçlanmalar 31.12.2023 tarihinde 141.616 TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2025 tarihinde 601,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. 30.06.2025'teki bakiye Şirket'in 2025 ilk çeyrekte oluşan işletme sermayesi gereksiniminden dolayı kullanılan kısa vadeli kredilerdir. Elektrik fiyatlarının çok düşük seyrettiği ve santral üretiminin çok kısıtlı olduğu ilk çeyrek sonunda tedarikçi, genel giderler, hammadde alımı gibi operasyonel faaliyetin devamlılığı için gerekli olan ödemelerin yapılmasında kullanılmıştır. Şirket gerekli olması durumunda işletme sermayesi ihtiyacına göre çoğunlukla 6 ay vadeden kısa vadeli krediler kullanabilmektedir. Ticari Borçlar Şirket'in ticari borçları ilişkili taraflara ticari borçlar ve ilişkili olmayan taraflara ticari borçlardan oluşmaktadır. Ticari borçlar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 383,2 milyon TL, 692,6 milyon TL ve 966,8 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Ticari borçlar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %81, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre %40 değişim göstermiştir. Ticari borçlar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 1,1 milyar TL ve 1,1 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Ticari borçlar 30.06.2025 tarihinde ise 31.12.2024 tarihine göre %2 değişim göstermiştir. Diğer Borçlar Şirket'in diğer borçları ilişkili taraflara diğer borçlar ve ilişkili olmayan taraflara diğer borçlardan oluşmaktadır. Diğer borçlar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 263,4 milyon TL, 307,0 milyon TL ve 349,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Diğer borçlar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %17, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre %14 oranında değişim göstermiştir. Diğer borçlar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 407,3 milyon TL ve 237,6 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Diğer borçlar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre -%42 değişim göstermiştir. Uzun Vadeli Yükümlülükler Şirket'in uzun vadeli yükümlülükleri; uzun vadeli borçlanmalar, uzun vadeli finansal kiralama yükümlülükleri, diğer borçlar, ertelenmiş gelirler, uzun vadeli karşılıklar,
--	---



	ertelenmiş vergi yükümlülüğü ve diğer uzun vadeli yükümlülüklerden oluşmaktadır. Uzun vadeli yükümlülükler 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 3,2 milyar TL, 170,8 milyon TL ve 91,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Uzun vadeli yükümlülükler 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre -%95, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre -%46 değişim göstermiştir. Uzun vadeli yükümlülükler 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 107,2 milyon TL ve 2,3 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Uzun vadeli yükümlülükler 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre %2039 değişim göstermiştir. Uzun Vadeli Borçlanmalar Şirket'in 31.12.2023 tarihinde uzun vadeli borçlanması bulunmamaktadır. Uzun vadeli borçlanmalar 31.12.2022 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 3,2 milyar TL ve 11,6 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Uzun vadeli borçlanmalar 30.06.2025 tarihinde 3,2 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Diğer Borçlar Şirket'in diğer borçları ilişkili olmayan taraflara diğer borçlardan oluşmaktadır. Diğer borçlar 31.12.2022, 31.12.2023 ve 31.12.2024 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 2,8 milyon TL, 70,1 milyon TL ve 28,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Diğer borçlar 31.12.2023 tarihinde 31.12.2022'ye göre %2433, 31.12.2024 tarihinde 31.12.2023'e göre -%59 oranında değişim göstermiştir. Diğer borçlar 31.12.2024 ve 30.06.2025 tarihleri itibarıyla sırasıyla; 33,3 milyon TL ve 26,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Diğer borçlar 30.06.2025 tarihinde 31.12.2024 tarihine göre -%20 değişim göstermiştir. SGK ve vergi borcu yapılandırmalarına ilişkin tutarlardır. Özkaynaklar Şirket'in özkaynakları; ödenmiş sermaye, sermaye düzeltmesi olumlu farkları, paylara ilişkin primler/ iskontolar, kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler, kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, sermaye avansları, geçmiş yıllar karları/ zararları, dönem net karı / zararı ve kontrol gücü olmayan paylardan oluşmaktadır. Özkaynakların varlıklara oranla daha yüksek olmasının etkisi ile oluşan Parasal Kayıp/Kazanç ve Riskten Korunma Muhasebesi kapsamında özkaynaklarda sınıflandırılan kur farklarının gelir tablosu ile ilişkilendirilmesi sonucu olarak 31.12.2024 ve 30.06.2025 döneminde bilanço zararı oluşmuştur. Hasılat Şirket'in hasılatı 2022, 2023 ve 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 11,4 milyar TL, 8,4 milyar TL, 6,1 milyar TL olarak
--	--



	gerçekleşmiştir. Hasılatteki düşüş trendinin ana nedeni enflasyon muhasebesi sonucu uygulanan endekslemedir. Hasılat 2023 yılında 2022 yılına göre -%26, 2024 yılında 2023 yılına göre -%27 oranında değişim göstermiştir. Şirket'in hasılatı 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla 3,1 milyar TL ve 2,6 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Hasılatteki düşüş trendinin ana nedeni enflasyon muhasebesi sonucu uygulanan endekslemedir. Hasılat 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre -%16 oranında değişim göstermiştir. Satışların Maliyeti Şirket'in satışlarının maliyeti 2022, 2023 ve 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 7,5 milyar TL, 7,0 milyar TL, 5,1 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Satışların maliyeti 2023 yılında 2022 yılına göre -%6, 2024 yılında 2023 yılına göre -%27 oranında değişim göstermiştir. Şirket'in satışlarının maliyeti 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla; 2,6 milyar TL ve 2,4 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Satışların maliyeti 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre -%7 oranında değişim göstermiştir. Genel Yönetim Giderleri Şirket'in genel yönetim giderleri 2022, 2023 ve 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 123,0 milyon TL, 161,3 milyon TL, 159,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Genel yönetim giderleri 2023 yılında 2022 yılına göre %31, 2024 yılında 2023 yılına göre -%1 oranında değişim göstermiştir. Şirket'in genel yönetim giderleri 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla; 363,5 milyon TL ve 111,3 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Genel yönetim giderleri 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre -%69 oranında değişim göstermiştir. Pazarlama Giderleri Şirket'in 2022 yılında pazarlama gideri bulunmamaktadır. Pazarlama giderleri 2023, 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 105,6 milyon TL, 93,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Pazarlama giderleri 2024 yılında 2023 yılına göre -%11 oranında değişim göstermiştir. Pazarlama giderleri 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla; 45,1 milyon TL ve 7,9 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Pazarlama giderleri 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre -%83 oranında değişim göstermiştir. Hasılatteki düşüşe paralel bir şekilde düşüş göstermiştir. Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler Şirket'in esas faaliyetlerden diğer gelirleri 2022, 2023 ve 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 86,4 milyon TL, 190,9 milyon TL, 151,6 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Esas faaliyetlerden diğer gelirler 2023 yılında 2022 yılına göre %121, 2024 yılında 2023 yılına göre -%21 oranında değişim göstermiştir.
--	---



		Şirket'in esas faaliyetlerden diğer gelirleri 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla; 86,3 milyon TL ve 138,6 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Esas faaliyetlerden diğer gelirler 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre %61 oranında değişim göstermiştir. Önemli kısmı kur farkı gelirleri ve reeskont faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler Şirket'in esas faaliyetlerden diğer giderleri 2022, 2023 ve 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 186,5 milyon TL, 452,2 milyon TL, 482,4 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Esas faaliyetlerden diğer giderler 2023 yılında 2022 yılına göre %142, 2024 yılında 2023 yılına göre %7 oranında değişim göstermiştir. Şirket'in esas faaliyetlerden diğer giderleri 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla 298,8 milyon TL ve 430,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Esas faaliyetlerden diğer giderler 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre %44 oranında değişim göstermiştir. Bu dönemdeki artış çalışmayan kısım gider ve zararlarındaki artışlardan kaynaklanmıştır. Gerçekleştirilen yıllık bakımlarda maliyet artışları kaynaklıdır. Ağırlıklı olarak tesislerin bakım sebebiyle çalışmadığı dönemdeki giderler çalışmayan kısım gider ve zararları bu kapsamda sınıflandırılmıştır. Finansman Gelirleri Şirket'in finansman gelirleri 2022, 2023 ve 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 792,7 milyon TL, 1,6 milyar TL, 171,5 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Finansman gelirleri 2023 yılında 2022 yılına göre %104, 2024 yılında 2023 yılına göre -%89 oranında değişim göstermiştir. Şirket'in finansman gelirleri 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla; 109,7 milyon TL ve 36,7 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Finansman gelirleri 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre -%67 oranında değişim göstermiştir. Artış azalışlar genellikle kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır. Finansman Giderleri Şirket'in finansman giderleri 2022, 2023 ve 2024 yılları itibarıyla sırasıyla; 2,2 milyar TL, 1,3 milyar TL, 1,1 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Finansman giderleri 2023 yılında 2022 yılına göre -%39, 2024 yılında 2023 yılına göre -%18 oranında değişim göstermiştir. Şirket'in finansman giderleri 2024/2Ç ve 2025/2Ç ara dönemleri itibarıyla sırasıyla 624,7 milyon TL ve 901,1 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Finansman giderleri 2025/2Ç'de 2024/2Ç'ye göre %44 oranında değişim göstermiştir.
B.8	Seçilmiş önemli proforma finansal bilgiler	Yoktur.

ÇAN2 TERCİHİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Çeşmesi Köyü Merdivan Sitesi
No: 1 1D/Villa 4B Kat: 10. Kat / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 47 47 / 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 228076 Tic. Sic. No: 886148

17



B.9	Kar tahmini ve beklentileri	Yoktur.																				
B.10	İzahnamede yer alan finansal tablolara ilişkin denetim raporlarındaki olumlu görüş dışındaki hususların içeriği	Yoktur.																				
B.11	İhraççının işletme sermayesinin mevcut yükümlülüklerini karşılayamaması	30.06.2025 tarihi itibarıyla Şirket'in net işletme sermayesi 4.090.555.324 TL'dir. Şirket'in 12 aylık dönem için net işletme sermayesi yeterlidir. <table><tr><td>TL</td><td>31.12.2022*</td><td>31.12.2023**</td><td>31.12.2024**</td><td>30.06.2025** *</td></tr><tr><td>Dönen Varlıklar</td><td>3.567.240.185</td><td>6.123.904.865</td><td>5.341.309.745</td><td>6.366.302.730</td></tr><tr><td>Kısa Vadeli Yükümlülükler</td><td>2.044.598.811</td><td>1.179.323.550</td><td>3.194.686.764</td><td>2.275.747.406</td></tr><tr><td>Net İşletme Sermayesi (Dönen Varlıklar-Kısa Vadeli Yükümlülükler)</td><td>1.522.641.374</td><td>4.944.581.315</td><td>2.146.622.981</td><td>4.090.555.324</td></tr></table> *TL'nin 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ** TL'nin 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ***TL'nin 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre	TL	31.12.2022*	31.12.2023**	31.12.2024**	30.06.2025** *	Dönen Varlıklar	3.567.240.185	6.123.904.865	5.341.309.745	6.366.302.730	Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.044.598.811	1.179.323.550	3.194.686.764	2.275.747.406	Net İşletme Sermayesi (Dönen Varlıklar-Kısa Vadeli Yükümlülükler)	1.522.641.374	4.944.581.315	2.146.622.981	4.090.555.324
TL	31.12.2022*	31.12.2023**	31.12.2024**	30.06.2025** *																		
Dönen Varlıklar	3.567.240.185	6.123.904.865	5.341.309.745	6.366.302.730																		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.044.598.811	1.179.323.550	3.194.686.764	2.275.747.406																		
Net İşletme Sermayesi (Dönen Varlıklar-Kısa Vadeli Yükümlülükler)	1.522.641.374	4.944.581.315	2.146.622.981	4.090.555.324																		

	Her bir payın nominal değeri	Her bir payın nominal değeri 1 (bir) Türk Lirasıdır. Bedeli tam ödenmemiş pay bulunmamaktadır.
C.4	Sermaye piyasası aracının sağladığı haklar hakkında bilgi	Satışı yapılacak paylar ilgili mevzuat uyarınca pay sahiplerine aşağıdaki hakları sağlamaktadır: • Kârdan Pay Alma Hakkı (SPKn Madde 19, II-19.1 sayılı Kâr Payı Tebliği , TTK Md. 507) • Oy Hakkı (SPKn md. 30, TTK md. 432, 434, 436): • Yeni Pay Alma Hakkı (TTK md. 461, kayıtlı sermaye sistemindeki ortaklıklar için SPKn md. 18, II-18.1 sayılı Kayıtlı Sermaye Sistemi Tebliği ve VII-128.1 sayılı Pay Tebliği) • Tasfiyeden Pay Alma Hakkı (TTK md. 507) • Bedelsiz Pay Edinme Hakkı (SPKn md. 19, VII-128.1 sayılı Pay Tebliği) • Ortaklıktan Ayrılma Hakkı (SPKn md. 24, II-23.3 sayılı Önemli Nitelikteki İşlemler ve Ayrılma Hakkı Tebliği) • Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakkı (SPKn md. 27, II-27.2 sayılı Ortaklıktan Çıkarma ve Satma Hakları Tebliği) • Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı (SPKn md. 14, II-14.1 sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği, TTK md. 437) • Azınlık Hakları (TTK md. 411, 412, 439) • Özel Denetim İsteme Hakkı (TTK md. 438, 439) • Genel Kurula Davet ve Katılma Hakkı (SPKn md. 29, 30, II-30.1 sayılı Vekaleten Oy Kullanılması ve Çağrı Yoluyla Vekalet Toplanması Tebliği, TTK md. 414, 415, 419, 425, 1527) • İptal Davası Açma Hakkı (TTK md. 445-451, SPKn md. 18/6, 20/2) Halka arz edilen paylar, mevzuatta öngörülen haklar haricinde, herhangi bir ek hak sağlamamaktadır.
C.5	Sermaye piyasası aracının devir ve tedavülünü kısıtlayıcı hususlar hakkında bilgi	Halka arz edilecek paylar üzerinde, payların devir ve tedavülünü kısıtlayıcı veya pay sahibinin haklarını kullanmasına engel olacak kayıt bulunmamaktadır.
C.6	Halka arz edilen sermaye piyasası araçlarının borsada işlem görmesi için başvuru yapıp yapılmadığı veya yapıp yapılmayacağı hususu ile işlem görülecek pazara ilişkin bilgi	Payları Borsa kotunda bulunan ortaklıkların bedelli ve/veya bedelsiz sermaye artırımları nedeniyle ihraç edecekleri yeni paylar, sermaye artırım sonucu oluşan yeni sermayenin Ticaret Siciline tescil edildiğinin Borsa'ya bildirilmesini takiben başka bir işlem ve karar tesis edilmesine gerek kalmaksızın Borsa kotuna alınır.
C.7	Kar dağıtım politikası hakkında bilgi	Şirket'in kar dağıtım esasları, Esas Sözleşme'nin "Kârın Tespit ve Dağıtım" başlıklı 15.



	maddesinde düzenlenmiştir. Buna göre, Şirket kâr tespiti ve dağıtımı 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.
--	--

D—RİSKLER

D.1	İhraççıya, faaliyetlerine ve içinde bulunduğu sektöre ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi	<u>İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler:</u> - Mevcut enerji santrallerinin işletimi ve bakımı esnasında yürütülen faaliyetler halk sağlığı, iş/işçi sağlığı ve güvenliği ile çevreyle ilgili sorumlulukları beraberinde gerektirmektedir. Bu sorumlulukların yerine getirilmesi sürecinde yaşanabilecek aksaklıklar ya da olumsuzluklar Şirket faaliyetleri açısından risk yaratabilir. - Şirket'in işletme verimliliğinin beklenen çıktı veya verimlilik seviyelerinin altında olması, faaliyetleri açısından risk yaratabilir. - Şirket'in faaliyetlerini yürütmesi, rödovans ve işletme sözleşmesine bağlı olup, Çan-2 Termik Santrali için akdettiği işletme ve rödovans sözleşmesinin yenilenmemesi, sözleşmeye herhangi bir şekilde uyulmaması nedeniyle yetkili mercilerin tedbir alması veya sözleşmeden doğan işletme hakkının iptali Şirket'in faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.
-----	---	--

ÇAN2 TERMİK A.Ş.

Barbaros Mh. Başak Çentiz Bulvarı Meriçli Sitesi
No: 1 10/Villa 4 Etiler / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 1174 / 0216 474 0474
Kozyatağı V.D. 2280 / Etiler / Beşiktaş / İstanbul / T.C. Sic. No: 886148

20



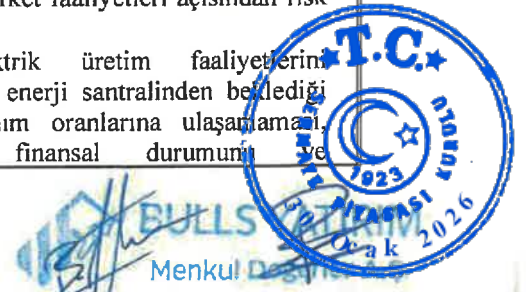
Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



	- İklim koşulları gibi Şirket kontrolünde olmayan faktörler, sınırlı düzeyde de olsa Şirket faaliyetlerini etkileyebilir. - Doğal afetler, felaketler, savaş, terör vb. durumlar; enerji santrallerine, maden sahalarına, ofislere ve diğer gayrimenkullere hasar verebilir. Şirket'in mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir. - Pazarda rekabetin yoğunlaşması, alternatif enerji kaynaklarına talebin artması ve emtia fiyatlarındaki dalgalanmalar, Şirket'in finansal hedeflerine ulaşmasını olumsuz yönde etkileyebilir. - Tahsilatlardaki gecikmeler işletme sermayesi başta olmak üzere Şirket finansallarını olumsuz yönde etkileyebilir. - Şirket, diğer firmaların sahibi olduğu ve işlettiği iletim ve dağıtım tesislerine bağımlı durumdadır. Bu nedenle ilgili firma tesislerinde yaşanacak aksaklıklar, Şirket faaliyetleri açısından risk yaratabilir. - Üretim varlıklarının modernize edilmesi ve gerekli bakımlarının yapılması, üçüncü şahıslardan ve Şirket'in kontrolü ötesinde gelişen olaylardan etkilenebilir. - Şirket, mevcut ve gelecekteki faaliyetleri için ihtiyaç duyduğu teçhizat ve hizmetlerin temini ve sürdürülmesiyle ilgili belirli risklere maruz kalabilir. - Şirket olası tüm zararlarını karşılayabilmek için yeterli sigorta teminatı kapsamına sahip olamayabilir. - TEİAŞ'ın iletim ağındaki her türlü önemli arıza veya aksama, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. Şirket'in, TEİAŞ ile akdedilen Bağlantı Anlaşması hükümlerine uymaması durumunda cezai şartlara maruz kalma riski bulunmaktadır. - Lisansların süresinden önce iptal edilmesi, Şirket faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir. - Lisansların yenilenmemesi durumunda Şirket'in faaliyetleri lisans süresi sonunda duracak olup, bu durum gelecek dönem faaliyetleri açısından risk yaratabilir. - Kamunun alım politikalarındaki muhtemel değişiklikler, Şirket faaliyetleri açısından risk yaratabilir. - Şirket'in elektrik üretim faaliyetlerini gerçekleştirdiği enerji santralinden bedeliği kapasite kullanım oranlarına ulaşamaması, faaliyetlerini, finansal durumunu ve
--	---

ÇANZ TEKNİK A.Ş.
 Barbaros Mh. Başa Çeşmesi Varyap Meridian Sitesi
 No: 1 10/Vari 4/B. Şişli / Beşiktaş / İstanbul
 Tel: 0216 474 1 073 Faks: 0216 474 0 474
 Kozyatağı V.D. 2280/63 Tic. Sic. No: 886148

21



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



		operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. • Şirket'in ürettiği elektriği iletim hatlarına aktarırken yaşadığı verim kaybının beklenenden fazla olması, faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. • Şirket'in bağlı ortaklığı Denarius Pumping Services LLC'nin %100 bağlı ortaklığı olan Denarius Pumping Services de Venezuela CA'nın Venezuela'da faaliyet göstermesi nedeniyle son dönemdeki politik gelişmeler Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. <u>İhracının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler:</u> • Kontrol dışı fiyat dalgalanmaları, arz-talep dengesizliği gibi enerji sektörünün kendi dinamiği içerisinde taşıdığı riskler. • Ekonomideki genel bir daralma tüm sektör oyuncularını açısından risk yaratmaktadır. Bu durum, Şirket'in gelirlerinde azalmaya neden olabilir ya da müşterilerin, iş yapılan tarafların, tedarikçilerin veya diğer hizmet sağlayıcılarının Şirket ile olan sözleşmelerindeki yükümlülüklerini yerine getirememelerine yol açabilir. • Tarife düzenlemelerindeki değişiklikler, Şirket gelirlerini ve faaliyet sonuçlarını olumsuz şekilde etkileyebilir. • Enerji sektörü faaliyetleri kapsamlı kanun ve yönetmeliklere tabi olup, mevzuatta meydana gelebilecek değişiklikler Şirket'in faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. • Şirket, çevre mevzuatı ve ilişkili davalarla ilgili olarak önemli miktarda maliyetlerle karşı karşıya kalabilir. İklim değişikliğine ilişkin mevzuat gelişmeleri ve sera gazı salınımının azaltılması ve engellenmesine ilişkin sınırlandırmalar Şirket faaliyetlerini olumsuz şekilde etkileyebilecektir. <u>Diğer Riskler:</u> • Faiz oranı riski • Kur riski • Kredi riski • Likidite riski
D.2	Sermaye piyasası aracına ilişkin önemli risk faktörleri hakkında bilgi	<u>İhraç Edilecek Paylara İlişkin Riskler:</u> • İhraç Edilecek Paylar, Fiyat ve İşlem Hacmindeki Dalgalanmalara Maruz Kalabilir. • Şirket, ihraç edilecek Paylar'ın sahiplerine gelecekte kâr payı dağıtmayabilir veya dağıtamayabilir.



		- Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar Halka Arz Edilecek Paylar'ın değerini önemli ölçüde etkileyebilir. - Çeşitli durumların gerçekleşmesi halinde sermaye kazancı riski oluşabilir.
--	--	--

E—HALKA ARZ		
E.1	Halka arza ilişkin ihraççının/halka arz edenin elde edeceği net gelir ile katlanacağı tahmini toplam maliyet ve talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi	Şirket ortaklarının yeni pay alma haklarını tamamen kullanacakları varsayımıyla sermaye artırımından 3.000.000.000-TL brüt gelir elde edilmesi beklenmektedir. Bu gelirden aşağıdaki tabloda verilen toplam 9.852.500 TL tutarındaki tahmini giderlerin düşülmesinden sonra net 2.990.147.500 TL gelire ulaşılmaktadır. Şirket'in ana ortağı konumunda olan Odaş Elektrik Üretim Sanayi Ticaret A.Ş.'nin 24.09.2025 tarihli ve 2025/18 sayılı yönetim kurulu kararı ile Odaş'ın 19.08.2025 tarihinde göndermiş olduğu 1.524.000.000 TL tutarın 878.563.88 TL'lik kısmının sermaye avansı olarak değerlendirilmesine ve böylece Şirket'in gerçekleştirecek sermaye artırımını ile oluşacak sermaye taahhüdünün tamamının karşılanmasına, muhasebeleştirilmesine ve tutarla ilgili herhangi bir faiz, finansal maliyet talep edilmemesine karar verilmiştir. Mevcut tutar Odaş'ın 13.11.2025 tarihli ve 2025/21 sayılı yönetim kurulu kararı ile 878.563.884,639 TL olarak düzeltilmiştir. Sermaye artırımına ilişkin toplam 9.852.500 TL tutarındaki tahmini maliyetin, ihraç edilecek toplam 3.000.000.000 adet 1 TL nominal değerli bir pay başına 0,0033 TL olması beklenmektedir. Sermaye artırımında yeni pay alma haklarının kullanılmasından sonra kalan pay bulunması halinde, bu paylar nominal değerinin altında olmamak kaydıyla Borsa Birincil Piyasa'da satışa sunulacağından Birincil Piyasa'da gerçekleştirilecek satış fiyatları ile asgari satış değeri arasında oluşabilecek olumlu fark kadar ayrıca gelir elde edilmesi mümkündür. Dolayısıyla, mevcut ortakların yeni pay alma haklarını tamamen kullanmaması durumunda, elde edilecek net gelir artabileceğinden pay başına maliyet değişebilecektir.
E.2	Halka arzın gerekçesi, halka arz gelirlerinin kullanım yerleri ve elde edilecek tahmini net gelir hakkında bilgi	Şirket Yönetim Kurulu'nun 12.11.2025 tarih ve 2025/26 sayılı kararıyla; Sermaye artırımını sonucunda elde edilecek tahmini fonun a) %70'i, 09.04.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda termik baz yük enerji üretim kapasitesini, başta güneş enerjisi olmak üzere çeşitlendirmek ve toplam üretim içinde yenilenebilir enerji payını artırmak amacıyla yapılacak yeni yatırımlarda, b) %30'luk kısmı ise 30.06.2025 tarihli finansal raporunda açıklanan finansal borçlar ile ticari borçların ödenmesinde kullanılacaktır 30.06.2025 tarihi itibarıyla Şirket'in,



		i. Kısa vadeli finansal borçlar 674.219.486 TL, ii. Nakit ve Nakit Benzerleri 156.010.845 TL, iii. Net finansal borç pozisyonu 524.287.245 TL iv. İlişkili olmayan taraflara ticari borcu 1.123.580.370 TL'dir. Finansal borçlar ile ticari borçların ödenmesindeki önceliklendirme, finansman maliyeti ve vade yapısına göre yapılacaktır. Yukarıda bahsedilen fonun kullanım kalemleri arasında dönem içi oluşan koşullar dikkate alınarak %10'u geçmeyecek şekilde geçiş olabilir. Odaş tarafından sağlanan 878.563.884,64 TL'lik sermaye avansının 642.838.029 TL'lik tutarı, vadesi gelen kredi ve ticari borç ana para faizlerin ödenmesinde kullanılmıştır.
E.3	Halka arza ilişkin bilgiler ve koşulları	Şirket'in 7.000.000.000 (YediMilyar) TL olan çıkarılmış sermayesi tamamı nakden karşılanmak suretiyle 3.000.000.000 (ÜçMilyar) TL (%42,85714) artırılarak 10.000.000.000 (OnMilyar) TL'ye çıkarılacaktır. Yapılacak sermaye artırımında nama yazılı pay çıkarılacaktır. Yeni pay alma hakları 1 TL nominal değerli pay için 1 TL'den kullanılacaktır. Borsa'da işlem birimi 1 TL olup Şirket için 1 lot, 1 adet paya denk gelmektedir. Yeni pay alma haklarının kullanılmasında İzahname'nin ilanından itibaren en geç 10 gün içinde başlanacak olup, yeni pay alma hakkı kullanım süresi 15 (onbeş) gün olacaktır. Bu sürenin resmi tatile rastlaması halinde yeni pay alma hakkı kullanım süresi izleyen iş günü akşamı sona erecektir. Yeni pay alma hakkının başlangıç ve bitiş tarihleri KAP aracılığı ile kamuya duyurulacaktır. Yapılacak sermaye artırımında yeni pay alma haklarının kullanılmasından sonra kalan paylar tasarruf sahiplerine satış duyurusu ile ilan edilecek tarihlerde 2 (iki) işgünü suretiyle nominal değerden düşük olmamak üzere Borsa İstanbul A.Ş. Birincil Piyasasında oluşacak fiyattan halka arz edilecektir. Satışa sunulan kalan payların nominal tutarı ve halka arz tarihleri tasarruf sahiplerine satış duyurusu ile şirketin web sitesinde (www.can2termik.com.tr), KAP'ta ve Bulls Yatırım Menkul Değerler'in internet sitesinde (https://bullsyatirim.com/) ilan edilecektir. Yeni pay almak hakkını kullanmak isteyen ortaklar tarafından pay bedelleri sermaye artırımında kullanılmak üzere T. Garanti Bankası A.Ş. nezdinde açılan TR85 0006 20003410 0006 2940 47 IBAN özel banka hesabına yatırılacaktır.
E.4	Çatışan menfaatler de dahil olmak üzere halka arza ilişkin ilgili kişilerin önemli menfaatleri	Halka arzdan önemli tutarda menfaati olan gerçek veya tüzel kişi bulunmamaktadır. İhraççı, nakden yapılacak sermaye artırımında fon geliri elde edecektir. Halka arza aracılık eden yatırım kuruluşu olan Bulls Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ise aracılık komisyonu elde edecektir. Şirket ile halka arza aracılık eden Bulls Yatırım Menkul Değerler A.Ş. arasında çıkar çatışması veya herhangi bir menfaat çatışması bulunmamaktadır. Halka arza aracılık eden aracı kurum ve Şirket arasında herhangi bir sermaye ilişkisi



		yoktur. Halka arza aracılık eden aracı kurumların, halka arz işlemi nedeniyle elde edeceği aracılık komisyonu haricinde doğrudan ya da dolaylı olarak halka arzın başarısına bağlanmış bir ekonomik çıkarı bulunmamaktadır. Bulls Yatırım Menkul Değerler A.Ş ile ihraççının sermayesinin %5 ya da daha fazlasına sahip pay sahipleri arasında herhangi bir anlaşma yoktur.
E.5	Sermaye piyasası aracını halka arz eden kişinin/ihraççının ismi/unvanı Kim tarafından ve ne kadar süre ile taahhüt verildiği hususlarını içerecek şekilde dolaşımdaki pay miktarının artırılmamasına ilişkin verilen taahhütler hakkında bilgi	Paylarını halka arz edecek ihraççı Çan2 Termik A.Ş.'dir. Bedelli Sermaye Artırımı, Çan2 Termik A.Ş.'nin çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak suretiyle 7.000.000.000 TL'den 10.000.000.000 TL'ye çıkarılması neticesinde ihraç edilecek olan toplam 3.000.000.000 TL nominal değerli 3.000.000.000 adet nama yazılı payın halka arzı suretiyle gerçekleştirilecektir. İhraççı ve ana ortaklar tarafından dolaşımdaki pay miktarını artırmamak için verilmiş bir taahhüt bulunmamaktadır.
E.6	Halka arzdan kaynaklanan sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi Yeni pay alma hakkı kullanımının söz konusu olması durumunda, mevcut hissedarların halka arzdan pay almamaları durumunda sulanma etkisinin miktarı ve yüzdesi	Mevcut ortakların halka arzda yeni pay alma haklarını %100 oranında kullandıkları varsayımıyla, sermaye artırımı sonucunda mevcut ortaklar için sulanma etkisi pay başına (negatif) -0,83 TL'dir (-%22,03). Mevcut hissedarların yeni pay alma haklarını kullanmamaları durumunda, sulanma etkisi pay başına (negatif) -0,60 TL (-%15,87) olacaktır. Yeni ortaklar için (pozitif) 1,39 TL (%78,25) olacaktır.
E.7	Talepte bulunan yatırımcılardan talep edilecek tahmini maliyetler hakkında bilgi	Aracı kurumlar yeni pay alma haklarının kullanılması, mevcut pay sahipleri tarafından kullanılmak istenmeyen yeni pay alma haklarının rüçhan hakkı pazarında satılması ve tüm bu işlemler sonrasında kalan payların birincil piyasada halka arz edilmesi işlemlerinde aracılık yapacakları için söz konusu işlemleri yapan yatırımcılardan ücret, komisyon ve benzeri taleplerde bulunabilirler. Talepte bulunan yatırımcılar başvurdukları aracı kurumların aracılık komisyonu, masraf, hizmet ücreti gibi ücretlendirme politikalarına tabi olacaklardır. Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. tarafından bedelli sermaye artırımı işlemleri neticesinde aracı kuruluşlara tahakkuk ettirilen hizmet bedeli aracı kuruluşların uygulamasına bağlı olarak yatırımcılardan da tahsil edilebilir.



3. BAĞIMSIZ DENETÇİLER

3.1. İzahnamede yer alan finansal tablo dönemleri itibarıyla ihraççının bağımsız denetim kuruluşlarının ticaret unvanları ile adresleri (üye oldukları profesyonel meslek kuruluşları ile birlikte):

Şirket'in 31.12.2022, 31.12.2023, 31.12.2024 mali yılları ve 01.01.2025-30.06.2025 ara dönem bağımsız/sınırlı hesap denetimlerini yapan bağımsız denetim kuruluşları:

Finansal Tablo Dönemi	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Ticaret Unvanı	Adresi	Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumlu Denetçinin/Sorumlu Ortak Baş Denetçinin Adı Soyadı	Üye Olunan Profesyonel Meslek Kuruluşları
1 Ocak – 30 Haziran 2025	As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.	Büyükdere Caddesi No:23 Kat:7 34381 Şişli - İstanbul	Levent Ergüven	İstanbul Yeminli Mali Müşavirler Odası
1 Ocak – 31 Aralık 2024	As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.	Büyükdere Caddesi No:23 Kat:7 34381 Şişli - İstanbul	Osman Tuğrul Özşüt	İstanbul Yeminli Mali Müşavirler Odası
1 Ocak - 31 Aralık 2023	As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.	Büyükdere Caddesi No:23 Kat:7 34381 Şişli - İstanbul	Osman Tuğrul Özşüt	İstanbul Yeminli Mali Müşavirler Odası
1 Ocak - 31 Aralık 2022	As Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.	Büyükdere Caddesi No:23 Kat:7 34381 Şişli - İstanbul	Osman Tuğrul Özşüt	İstanbul Yeminli Mali Müşavirler Odası

3.2. Bağımsız denetim kuruluşlarının/sorumlu ortak baş denetçinin görevden alınması, görevden çekilmesi ya da değişmesine ilişkin bilgi:

İlgili dönemler itibarı ile bağımsız denetim şirketi As Bağımsız denetim ve YMM A.Ş olup 2022 2023 ve 2024 yıllarında sorumlu ortak Baş Denetçi Osman Tuğrul Özşüt iken ilgili denetim şirketi tarafından 2025 yılında Sorumlu ortak baş denetçi olarak Levent Ergüven atanmıştır.

4. SEÇİLMİŞ FİNANSAL BİLGİLER

Yatırımcı, yatırım kararını vermeden önce ihraççının finansal durum ve faaliyet sonuçlarına ilişkin ayrıntılı bilgilerin yer aldığı işbu izahnamenin 10 ve 23 no'lu bölümlerini de dikkate almalıdır.

Şirket'in ilgili dönemler itibarıyla kamuya açıklanmış tüm finansal tablolarına ve faaliyet raporlarına www.can2termik.com.tr ve Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) internet sitesi www.kap.org.tr adresinden ulaşılabilir.

KGK'nın 23 Kasım 2023 tarihinde yayımladığı Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru kapsamında TFRS'yi uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29' da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtilmiştir. Bununla birlikte, SPK'nın 28 Aralık 2023 tarihli ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, TFRS'yi uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

FİNANSAL DURUM TABLOSU (TL)	Bağımsız Denetimden Geçmiş		
	31.12.2022*	31.12.2023**	31.12.2024**
Dönen Varlıklar	3.567.240.185	6.123.904.865	5.341.309.745
Nakit ve Nakit Benzerleri	345.120.633	161.991.458	157.372.702
Ticari Alacaklar	1.507.537.080	3.211.057.468	1.866.539.986
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	821.656.002	635.299.130	67.135
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	685.881.078	2.575.758.338	1.866.472.851
Diğer Alacaklar	20.745.965	18.815.385	1.012.065.370
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	16.444.220	11.271.861	993.637.235
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	4.301.745	7.543.524	18.428.135
Stoklar	981.829.540	1.824.044.797	1.607.884.953
Peşin Ödenmiş Giderler	84.598.172	245.216.256	66.423.608
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	5.386.188	8.307.191	789.179
Diğer Dönen Varlıklar	622.022.607	654.472.310	630.233.947
Duran Varlıklar	13.522.055.336	19.522.512.399	20.489.519.956
Ticari Alacaklar	-	-	1.265.526.305
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	-	-	1.265.526.305
Diğer Alacaklar	345.963	296.310	205.231
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	345.963	296.310	205.231
Maddi Duran Varlıklar	11.986.900.987	17.127.858.043	17.233.848.795
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	122.690.424	221.890.569	619.016.758
Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	122.690.424	221.890.569	619.016.758
Kullanım Hakkı Varlıkları	2.822.783	17.264.433	10.625.105
Peşin Ödenmiş Giderler	1.496.861	49.079.950	21.361.429
Ertelenmiş Vergi Varlığı	1.328.930.570	2.032.971.072	1.299.619.317
Diğer Duran Varlıklar	78.867.748	73.152.022	39.276.976
Toplam Varlıklar	17.089.295.521	25.646.417.264	25.830.829.701

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başakçimeni Çarş. Varyap Meridian Sitesi
No: 1 10/Vilkaç Çarş. Şişli / İstanbul
Tel: 0216 474 1 474 / 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 228061 Tic. Sic. No: 886148

27



Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.044.598.811	1.179.323.550	3.194.686.764
Kısa Vadeli Borçlanmalar	-	141.616	0
Kısa Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	1.419.900	6.607.286	7.109.167
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	484.128.072	9.725.246	55.638.988
Diğer Finansal Yükümlülükler	1.428.304	11.134.716	2.717.688
Ticari Borçlar	383.165.537	692.589.493	966.787.850
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>199.817</i>	<i>-</i>	<i>0</i>
<i>İlişkili Taraflara Olmayan Ticari Borçlar</i>	<i>382.965.720</i>	<i>692.589.493</i>	<i>966.787.850</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15.368.134	46.347.877	41.019.556
Diğer Borçlar	263.372.836	306.965.607	349.119.208
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>27.647.072</i>	<i>84.253.446</i>	<i>62.264.635</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>235.725.764</i>	<i>222.712.161</i>	<i>286.854.573</i>
Ertelenmiş Gelirler	9.284.013	-	1.694.206.188
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	46.895.124	168.690	0
Kısa Vadeli Karşılıklar	18.743.642	21.178.822	21.866.538
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>17.132.117</i>	<i>18.048.800</i>	<i>19.960.134</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>1.611.525</i>	<i>3.130.022</i>	<i>1.906.404</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	820.793.248	84.464.197	56.221.581
Uzun Vadeli Yükümlülükler	3.221.656.071	170.834.166	91.920.142
Uzun Vadeli Borçlanmalar	3.182.174.740	-	11.599.035
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	972.376	3.115.157	4.872.941
Diğer Borçlar	2.769.605	70.141.564	28.539.832
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>--</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>2.769.605</i>	<i>70.141.564</i>	<i>28.539.832</i>
Ertelenmiş Gelirler			
Uzun Vadeli Karşılıklar	5.457.382	9.776.142	9.209.711
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>5.123.555</i>	<i>9.473.906</i>	<i>8.993.414</i>
<i>Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>333.827</i>	<i>302.236</i>	<i>216.297</i>
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	29.489.141	57.202.545	25.399.097
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	792.827	30.598.758	12.299.526
Özkaynaklar	11.823.040.641	24.296.259.548	22.544.222.795
Ödenmiş Sermaye	320.000.000	938.116.903	7.000.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	1.125.871.650	2.438.037.334	1.603.983.190
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	647.361.591	4.560.618.566	304.476.277
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	-1.265.583.370	-1.880.064.159	-550.441.694
Yabancı Para Çevirim Farkları			400.279.685
Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	-1.262.459.888	-1.874.286.982	-955.916.341
Diğer Kazanç/Kayıpları	-3.123.482	-5.777.177	5.194.962
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	-	59.055.361	241.948.572
Sermaye Avansları	-	2.128.746.883	1.474.418.200
Geçmiş Yıllar Karları / Zararları	8.387.400.759	15.406.720.689	13.633.070.554
Dönem Net Karı / Zararı	2.607.990.010	645.027.971	-1.233.028.597
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	-	-	69.796.283
Toplam Kaynaklar	17.089.295.521	25.646.417.264	25.830.829.011

*TL'nin 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre

** TL'nin 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre

ÇAN2 TERCİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başa Çeşmesi Karşıyapı Meridian Sitesi
No:1 1D/Via 400 Kat:10 Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 1471 Faks: 0216 474 0474
kozyatagi V.D. 228026 Tic. Sic. No: 886148

28



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	23.288.273	34.061.872
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	2.224.276	2.133.636
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	65.595.929	72.660.246
Uzun Vadeli Yükümlülükler	107.246.842	2.294.096.489
Uzun Vadeli Borçlanmalar	13.533.048	3.200.221
Uzun Vadeli Finansal Kiralama Yükümlülükleri	5.685.452	2.878.383
Diğer Borçlar	33.298.544	26.495.318
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	33.298.544	26.495.318
Ertelenmiş Gelirler		2.201.674.139
Uzun Vadeli Karşılıklar	10.745.332	13.623.611
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	10.492.970	13.403.718
Diğer Uzun Vadeli Karşılıklar	252.362	219.893
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	29.634.124	38.295.638
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	14.350.342	7.929.179
Özkaynaklar	26.303.230.825	26.250.764.742
Ödenmiş Sermaye	7.000.000.000	7.000.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	3.038.605.366	3.038.605.367
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	355.244.440	355.244.440
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	-648.283.126	1.425.208.549
Yabancı Para Çevirim Farkları	467.022.041	1.927.218.064
Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	-1.115.305.167	-502.009.515
Diğer Kazanç/Kayıplar	6.061.166	4.796.873
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	282.290.909	282.290.909
Sermaye Avansları	1.720.261.664	1.474.418.200
Geçmiş Yıllar Karları / Zararları	15.906.239.256	14.467.616.326
Dönem Net Karı / Zararı	-1.438.622.928	-1.875.962.491
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	81.434.078	78.546.569
Toplam Kaynaklar	30.137.844.280	30.820.608.636

*TL'nin 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre

KAR-ZARAR TABLOSU (TL)	01.01.2022 31.12.2022*	01.01.2023 31.12.2023**	01.01.2024 31.12.2024**
Hasılat	11.399.575.659	8.418.613.192	6.103.803.008
Satışların Maliyeti (-)	-7.492.615.343	-7.017.529.730	-5.095.322.532
BRÜT KAR/ZARAR	3.906.960.316	1.401.083.461	1.008.480.476
Genel Yönetim Giderleri (-)	-122.971.605	-161.305.375	-159.269.561
Pazarlama Giderleri (-)	-	-105.617.391	-93.906.247
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	-	-	-540.295
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	86.390.950	190.852.829	151.617.005
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-186.486.184	-452.176.427	-482.350.994
ESAS FAALİYET KARI/ZARARI	3.683.893.477	872.837.098	424.333.388
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	60.652.922	3.945.744	1.960.977
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-3.517	-1.568.005	-65.726.534

ÇAN2 TEKNOLOJİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Çarşısı Karşısı Merdiven Sırası
No: 1 10/Villa Kat: 10 Şişli / İstanbul
Tel: 0216 474 14 14 / 0216 474 14 74
Kozyatağı V.D. 2280761 Sic. No: 886148

30



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/ZARARI	3.744.542.882	875.214.836	359.364.827
Finansman Gelirleri	792.672.397	1.619.013.535	171.546.611
Finansman Giderleri (-)	-2.174.253.333	-1.321.049.165	-1.080.330.188
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	-645.633.714	-1.324.139.622	-705.624.416
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI	1.717.328.232	-150.960.416	-1.255.043.166
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri	890.661.778	795.988.387	22.574.852
Dönem Vergi Gideri/Geliri	-59.877.381	-202.622	--
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	950.539.159	796.191.009	22.574.852
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI	2.607.990.010	645.027.971	-1.232.468.314
DÖNEM KARI/ZARARI	2.607.990.010	645.027.971	-1.232.468.314
Dönem Karı/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	--	--	560.283
Ana Ortaklık Payları	2.607.990.010	645.027.971	-1.233.028.597
Pay Başına Kazanç			
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	8,149969	0,869692	-0,304083
DİĞER KAPSAMLI GELİR	-2.529.769	-1.267.532	10.972.139
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar	-2.529.769	-1.267.532	10.972.139
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Hesaplanan Aktüeryal Kayıp ve Kazançlar	-3.162.211	-1.690.043	14.629.518
Vergi Etkisi	632.442	422.511	-3.657.380
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar	-340.988.653	-768.083.309	342.257.181
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	-423.865.116	-1.116.294.718	456.342.908
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	82.876.463	348.211.409	-114.085.727
DİĞER KAPSAMLI GELİR	-343.518.422	-769.350.841	353.229.320
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	2.264.471.588	-124.322.870	-879.238.994

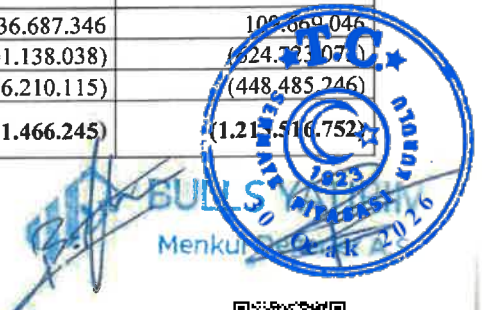
*TL'nin 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre

** TL'nin 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre

KAR-ZARAR TABLOSU (TL)	01.01 - 30.06.2025*	01.01 - 30.06.2024*
Hasılat	2.551.551.712	3.052.289.672
Satışların Maliyeti (-)	(2.392.818.305)	(2.584.825.493)
BRÜT KAR/ZARAR	158.733.407	467.464.179
Genel Yönetim Giderleri (-)	(111.254.121)	(363.473.227)
Pazarlama Giderleri(-)	(7.864.323)	(45.071.432)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	138.565.198	86.261.767
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(430.134.800)	(298.823.185)
ESAS FAALİYET KARI/ZARARI	(251.954.638)	(153.641.898)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	21.149.200	1.206.682
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	-	(97.542.261)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/ZARARI	(230.805.438)	(249.977.477)
Finansman Gelirleri	36.687.346	108.669.046
Finansman Giderleri (-)	(901.138.038)	(624.723.071)
Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları)	(106.210.115)	(448.485.246)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI	(1.201.466.245)	(1.213.516.752)

ÇANZ TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Çingirli Köyü Yapı Merdivan Sitesi
No:1 3D/Villa 03/04 Bahçe /İstanbul
Tel: 0216 474 41 41 Faks: 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 22807641 Sic. Sic. No: 886148

31



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri	(674.549.435)	202.858.477
Dönem Vergi Gideri/Geliri	-	-
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	(674.549.435)	202.858.477
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI	(1.876.015.680)	(1.010.658.275)
DURDURULAN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		
DÖNEM KARI/ZARARI	(1.876.015.680)	(1.010.658.275)
Dönem Karı/Zararının Dağılımı		
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(53.189)	8.036.137
Ana Ortaklık Payları	(1.875.962.491)	(1.018.694.412)
Pay Başına Kazanç		
Sürdürülen Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	(0,267995)	(0,975425)
Durdurulan Faaliyetlerden Pay Başına Kazanç	-	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR	(1.264.293)	6.576.912
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar	(1.264.293)	6.576.912
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Hesaplanan Aktüeryal Kayıp ve Kazançlar	(1.685.724)	8.769.216
Vergi Etkisi	421.431	(2.192.304)
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar		
Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları	605.209.101	408.663.381
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	(151.302.275)	(102.165.845)
DİĞER KAPSAMLI GELİR	452.642.533	313.074.448
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	(1.423.373.147)	(697.583.827)

*TL'nin 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre

Yatırımcı, yatırım kararını vermeden önce ihraççının finansal durum ve faaliyet sonuçlarına ilişkin ayrıntılı bilgilerin yer aldığı işbu izahnamenin 10 ve 23 no'lu bölümlerini de dikkate almalıdır.

5. RİSK FAKTÖRLERİ

Halka Arz Edilecek Paylar'a yönelik yatırım yapmak çeşitli riskler barındırmaktadır. Yatırım kararı alınmadan önce aşağıda belirtilen risk faktörlerinin işbu İzahname'nin bütünü kapsamında dikkatlice değerlendirilmesi gerekmektedir. Aşağıda belirtilen riskler, Şirket yönetiminin işbu İzahname'nin tarihi itibarıyla Şirket'i ve bu nedenle de Halka Arz Edilecek Paylar'a yapılacak herhangi bir yatırımı esaslı biçimde etkileyebileceğini öngördüğü risklerdir. Söz konusu risklerden herhangi birinin gerçekleşmesi halinde, Halka Arz Edilecek Paylar'ın değeri düşebilir ve yatırımın tamamının veya bir kısmının kaybedilmesi söz konusu olabilir.

Aşağıda belirtilen riskler karşılaşılabilecek tüm riskleri kapsamamaktadır. Hâlihazırda bilinmeyen, ancak gerçekleşmeleri halinde Şirket'in faaliyetlerine, faaliyet sonuçlarına, likiditesine, mali durumuna ve geleceğe yönelik beklentilerine zarar verebilecek başka risk faktörleri mevcut olabilir. Risk faktörlerinin aşağıdaki sunum sıralaması Şirket yönetiminin söz konusu risklerin gerçekleşme olasılığı veya önemi bakımından yaptığı bir değerlendirmeye göre belirlenmiş bir sıralama olarak düşünülmemelidir.

ÇAN2 FİRVİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Tepe 3. K. Köyü Meridian Sitesi
No: 1 1D/Villa 4 1. Kat Kat: 1 / İstanbul
Tel: 0216 474 1174 / 0216 474 3474
Kozyatağı V.D. 2280/1141 / T.C. Sic. No: 886148



5.1. İhraççıya ve faaliyetlerine ilişkin riskler:

5.1.1. Şirket'in mevcut enerji santrallerinin işletimi ve bakımı esnasında yürütülen faaliyetler, halk sağlığı, iş/işçi sağlığı ve güvenliği ile çevreyle ilgili sorumlulukları beraberinde getirmektedir. Bu sorumlulukların yerine getirilmesi sürecinde yaşanabilecek aksaklıklar ya da olumsuzluklar, Şirket faaliyetleri açısından risk yaratabilir.

Elektrik üretim faaliyeti, büyük ekipmanların işletilmesi, iletim ve dağıtım sistemlerine elektrik verilmesi dahil olmak üzere petrol ve kömür gibi oldukça yanıcı ve patlayıcı materyallerin kullanılmasını ve potansiyel olarak tehlikeli şartlarda çalışılmasını gerektirmektedir. Zorunlu güvenlik şartları ve standartlarına uygun hareket edilmesine karşın, faaliyetler sırasında bu tür tehlikeli materyallerin muamelesiyle ilgili tehlikelere maruz kalınmaktadır.

Doğal risklere ek olarak Şirket'in yetersiz iç prosedürler uygulaması, teknolojik kusurlar, beşeri hatalar veya dış etkiler sonucunda ortaya çıkabilecek tehlikeler de Şirket faaliyetlerinin doğası gereği oluşabilecek risklerdir. Bu tehlikeler, önemli yaralanmalara, ölüme, tesislerde ve ekipmanlarda ciddi hasarlara ve yıkıma yol açabilir.

Bu olaylardan herhangi birinin meydana gelmesi, araştırma, onarım, zararların giderilmesi, çevrenin temizlenmesi, idari yaptırımlar, para cezaları ve faaliyetlerin durdurulması Şirket'in gelir kaybına yol açabilir. Meydana gelen zararlara ilişkin yasal talepler, adli veya idari takibatlara yol açarak Şirket'in sorumluluğunun doğmasına veya itibarının zedelenmesine neden olabilir. Yukarıda açıklanan sorunlardan herhangi biri, Şirket'in faaliyeti, mali durumu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

Buna ek olarak, Şirket'in sigorta yaptırmaması, tedarikçilerinden taahhütler alması ve yüklenicilerden belirli performans düzeylerini karşılamalarını talep etmesine karşılık; ilgili sigorta, taahhüt veya performans garantilerinden elde edilen teminat, Şirket'in maruz kaldığı gelir kaybını, zararları, tazminat ödemelerini ve finansman maliyetlerindeki artışı karşılamak için yeterli olmayabilir. Şirket, zaman zaman yeterli sigorta teminatına sahip olamayabileceği önemli sorumluluklara maruz kalabilir. Sigortanın karşılamadığı tüm kayıp ve zararlar, Şirket'in faaliyetleri, mali durumu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

5.1.2. Şirket'in işletme verimliliğinin beklenen çıktı veya verimlilik seviyelerinin altında olması, faaliyetleri açısından risk yaratabilir.

Enerji santrallerinin ve maden sahalarının işletimi, üretimde kullanılan donanımın, iletim hatlarının, boru hatlarının veya diğer donanım ya da süreçlerin hasar görmesi veya arızalanması, beklenen çıktı veya verimlilik değerlerinin altında performansı dahil çeşitli riskler içermektedir. Muhtelif zamanlarda enerji santralleri ve maden sahalarındaki donanım bozulmakta veya arızaya geçerek, satışları olumsuz şekilde etkileyen kapasite kayıplarına sebep olabilmektedir. Her ne kadar makinelerin işleyen aksamalarının yedek parçaları santrallerde bulunduruluyor olsa da her türlü makine arızası için yeterli miktarda yedek parça stoku bulundurmanın garantisi yoktur. İşletmede kullanılan yedek parçaların daha da arızalanması sonucunda faaliyetler uzun süre kesintiye uğrayabilir ya da kapasite kaybı yaşanabilir.

ÇAN2 İERİMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Çengizli Sok. No:11 Kat:1
No: 1 1D/Villa / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 1474 Faks: 0216 474 3474
Kozyatağı V.D. 22505613060 Sic. No: 266248

33



5.1.3. Şirket'in faaliyetlerini yürütmesi, Rödovans ve işletme sözleşmesine bağlı olup, Çan-2 Termik Santrali için akdettiği işletme ve rödovans sözleşmesinin yenilenmemesi, sözleşmeye herhangi bir şekilde uyulmaması nedeniyle yetkili mercilerin tedbir alması veya sözleşmeden doğan işletme hakkının iptali, Şirket'in faaliyetlerini olumsuz etkileyebilir.

Şirket, Çan-2 Termik Santrali'ni Biga Belediyesi ile imzaladığı Yayaköy Maden Kömürü İşletme ve Rödovans Sözleşmesi ("İRS") uyarınca işletmektedir. İRS uyarınca, Şirket Çanakkale İli Çan İlçesi Yayaköy köyünde bulunan Maden Kömürü sahasını 2023'ten itibaren 10 (on) yıl süreyle rödovans karşılığı işletme hakkına sahiptir. Şirket'in bu maden sahasını işletirken uyması gereken çerçeve kuralları İRS'de yer almaktadır. İRS uyarınca Şirket'in, (i) yıllık rödovans ödemesi yapılması ve İRS'de belirtilen üretim miktarlarının aşılması halinde aşan miktar için %5 (yüzde beş) oranında rödovans payı ödemesi yapması; (ii) devlet hakkı ve maden arama ruhsatı harcı ödemelerinin yapılması; (iii) sigorta, iş kazaları ve işletici kusurlarından dolayı doğacak zararın karşılanması; (iv) İşletme ile ilgili ve gerekli olan araç, gereç, makine ve teçhizatın temin edilmesi; ve (v) kanunen bulunması gereken fenni nezaretçi ve saha mesul müdürünün atanması gerekmektedir. Şirket'in, İRS'den doğan yükümlülüklerini yerine getirmesi durumunda İRS 10 (on) yıl daha uzayabilir. 2013 yılında imzalanmış ve 2023 yılında sona eren rödovans sözleşmesinde aynı madde gerekli yükümlülüklerin yerine getirilmesi ile uygulanmış sözleşme 10 yıl uzamıştır. Şirket'in gerekli yükümlülükleri yerine getirmesi halinde sözleşmenin uzaması risk teşkil etmemektedir.

Biga Belediyesi tarafından bugüne kadar Şirket'e hiçbir ihlal bildirimi yapılmamıştır. Şirket İRS kapsamında bulunan sahadaki kömür rezervlerini henüz kullanmamıştır. Şirket İRS kapsamındaki Rödovans süresinin bitiminden sonra 10 (on) yıl daha uzayacağını, sözleşme maddeleri kapsamında güçlü bir şekilde değerlendirmektedir.

5.1.4. İklim koşulları gibi Şirket kontrolünde olmayan faktörler, sınırlı düzeyde de olsa Şirket faaliyetlerini etkileyebilir.

Mevsimsel değişiklikler ile uzun dönemde iklimde ve meteorolojik koşullarda görülen değişiklikler de Şirket'in elektrik üretim kabiliyetini ve aynı zamanda üretilen elektriğe olan talebi etkileyebilmektedir. Bu durum, Şirket'in gelirlerini, kârlılığını ve faaliyet sonuçlarını etkileyebilmektedir.

5.1.5. Doğal afetler, felaketler, savaş, terör vb. durumlar enerji santrallerine, maden sahalarına, ofislere ve diğer gayrimenkullere hasar verebilir. Şirket'in mevcut sigorta poliçeleri, tüm potansiyel zararları karşılama noktasında yeterli olmayabilir.

Şirket'in faaliyetleri, deprem, yangın, patlama, sel, şiddetli fırtına gibi doğal afetler, felaketler, savaş, terör vb. durumlar veya diğer benzeri olaylardan kaynaklanan kısmi ve tam kayıplar da dâhil önemli risklere maruz kalabilir. Üretim tesislerinde meydana gelen bulaşıcı bir hastalık veya saldırı ya da kasıtlı zarar verici eylemler, sabotaj veya terör eylemleri üretim veya satış performansını olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket, doğal afetler ve terörizm, yangın, grev ve lokavt gibi çeşitli insan kaynaklı felaketler ile ilişkili risklere karşı sigorta poliçeleri almak kaydıyla teminat altına almaktadır. Ancak, Şirket'in sigorta teminatlarının, tüm kayıplar veya olaylara karşı yeterli teminatı sağlayacağı garanti edilememektedir. Şirket, sigorta edilmemiş bir kaybın ortaya çıkması veya sigorta edilmiş limitleri aşan bir kaybın gerçekleşmesi durumunda, etkilenen varlıklara yatırılmış olan sermayeyi ve etkilenen varlıklardan elde edilmesi beklenen geliri



kaybedebilir ve bu durum, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

5.1.6. Pazarda rekabetin yoğunlaşması, alternatif enerji kaynaklarına talebin artması ve emtia fiyatlarındaki dalgalanmalar, Şirket'in finansal hedeflerine ulaşmasını olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket, Türkiye'de önemli boyutta bir rekabetle karşı karşıyadır. Mevcut durumda, elektrik üretim piyasasındaki ana oyuncular ve rakiplerin (%18'i EÜAŞ ve bağlı ortaklıklarına, %2,8'i Yap İşlet Devret, Yap İşlet ve işletme hakkı devredilen santrallere, %61,32'si serbest üretim şirketlerine, %17,88'i ise lisanssız santrallere aittir) gelecekte daha kapsamlı gelişme çalışmaları yürütmeyecekleri, Şirket'in zararına daha agresif fiyatlandırma politikaları benimsemeyecekleri ya da mevcut ve potansiyel müşterilere daha cazip teklifler sunmayacaklarına dair hiçbir garanti bulunmamaktadır. Şirket'in mevcut durumda etkili bir şekilde rekabet edilebileceği düşünülmeye karşın, bunu gerçekleştirmeye devam edilebileceğinin ve mevcut pazar paylarının korunabileceğinin ya da artırabileceğinin hiçbir garantisi yoktur.

Diğer enerji teknolojileri gelecekte daha rekabetçi ve cazip bir hale gelebilir. Elektrik üretiminde kullanılan teknolojilerin daha da gelişmiş hale gelmesi ya da devletin yeni yenilenebilir enerji kaynakları da dahil olmak üzere alternatif enerji kaynaklarına yönelik desteğini daha da güçlendirme yoluna gitmesi, diğer üreticilerle Şirket arasındaki rekabeti de artıracaktır. Emtia fiyatlarındaki dalgalanmalar da faaliyetler açısından öngörülebilirliği azaltarak Şirket'in mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde etkileyebilir.

Şirket hızla gelişmekte olan enerji sektöründeki teknolojik gelişmelere uyum sağlayamayabilir. Bu durumda Şirket'in maliyet rekabetinde etkili olabilir ve mali performansını etkileyebilir.

5.1.7. Tahsilatlardaki gecikmeler işletme sermayesi başta olmak üzere Şirket finansallarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Her ne kadar Şirket, EPIAŞ'tan olan alacaklarını Takasbank elektrik piyasası işlemleri üzerinden teminatlı bir yapıyla tahsil ediyor olsa da gelecekte tahsilatlarda yaşanabilecek her türlü gecikme, Şirket'in faaliyetlerini ve mali durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Ayrıca Şirket, ödeme yapılmaması durumunda, alacaklarını tahsil edebilmek için dava veya icra takibi süreçlerine başvurmak durumunda kalabilir. Bu durum Şirket için ek masraf doğurabilir. Şirket'in alacaklarını herhangi bir nedenle tahsil edememesi halinde Şirket'in gelirleri ve dolayısıyla da faaliyetleri, mali durumu ve faaliyet sonuçları olumsuz etkilenebilecektir.

5.1.8. Şirket, diğer firmaların sahibi olduğu ve işlettiği iletim ve dağıtım tesislerine bağımlı durumdadır. Bu nedenle ilgili firma tesislerinde yaşanacak aksaklıklar, Şirket faaliyetleri açısından risk yaratabilir.

Şirket, elektrik santrallerinden sattığı elektriğin tesliminde TEİAŞ ve TEDAŞ'ın elindeki iletim tesislerine, devlete ve özel sektöre ait dağıtım tesislerine bağımlıdır. Şebeke bağlantılarında gerekli trafo kapasiteleri bakımından TEİAŞ veya TEDAŞ'a bağımlıdır. Bir bölgedeki iletim altyapısı yeterli değilse, elektrik maliyetlerini karşılama ve kâr elde etme kabiliyeti de sınırlı olabilmektedir.

Her ne kadar Türkiye özellikle zorlu hava koşullarının hüküm sürdüğü bölgelerdeki iletim altyapısının kalitesinde son yıllarda atılım yapmış olsa da Şirket'in, şebekeye bağlantı ve iletim problemleriyle karşılaşması söz konusu olabilir. Ayrıca, belli yörelerdeki iletim



tesislerinin bu pazarlara erişimi kolaylaştıracak şekilde genişletilip genişletilmeyeceği de öngörülememektedir. Hedeflenen belirli yörelerdeki erişim altyapısı pazara erişimi kolaylaştıracak şekilde genişletilmezse gerekli olan erişim altyapısının kurulmasında dağıtım şirketlerine bağımlı olmak zorunda kalınabilir. Şirket her ne kadar kâr kaybı sigortası yaptırmış olsa da dağıtım şebekelerine erişimin kurulmasıyla ilgili olarak ilave gecikmeler ve maliyetlerle karşılaşmayacağına garanti vermektedir.

Enerji dağıtımına ek olarak Şirket, enerji santrallerine kömür sağlayan ve mülkiyetinde ya da kontrolünde bulunmayan tesislere ve varlıklara da sınırlı bir biçimde bağımlı durumdadır. Dağıtım sistemleri kesintiye uğrarsa veya bu sistemlerin kapasitesi yetersizse, elektrik üretemeyebilir, satamayabilir ve dağıtamayabilir ki bu da işi, mali durumu ve faaliyet sonuçlarını belli ölçüde olumsuz yönde etkileyebilir.

5.1.9. Üretim varlıklarının modernize edilmesi, üçüncü şahıslardan ve Şirket'in kontrolü ötesinde gelişen olaylardan etkilenebilir.

Şirket'in üretim faaliyetleri mükerrer ve düzenli bakım, revizyon, modernizasyon çalışmalarının yanı sıra üretim varlıklarına yeni yatırım yapılmasını da gerektirmektedir. Bu süreçlerle bağlantılı olarak bir dizi üçüncü şahıs hizmet sağlayıcısına güvenilmektedir. Buna ek olarak, santrallerin bir kısmında bakım hizmetleri için üçüncü şahıs hizmet sağlayıcılarıyla hizmet alım sözleşmeleri yapılmıştır ve mevcut enerji santrallerinin terfisinde taşeron firmalardan yararlanılmaktadır.

Hava şartları, sürüncemeli ihaleler, idari ve düzenleyici usuller sebebiyle yaşanan gecikmeler, bakım ve modernizasyon çalışmalarındaki gecikmeler, planlı yatırım projelerindeki maliyet artışları, yüklenicilerin ve taşeronların ödeme güçlüğüne düşmesi, yüklenicileri veya taşeronları etkileyen işçi-işveren anlaşmazlıkları, malzeme veya inşaat donanımının eksikliği, kazalar veya öngörülemeyen teknik problemler ya da zorunlu izinlerin edinilememesi başta olmak üzere kontrol dışındaki çeşitli faktörler bu görevlerin tamamlanmasını etkileyebilmektedir. Bu risklerden herhangi birinin oluşması üretim varlıklarındaki modernizasyon planlarını geciktirebilir ya da bu çalışmaların yürütülebilmesini imkânsız hale getirebilir ki bu da faaliyet sonuçlarını ve geliştirme hedeflerini olumsuz yönde etkileyebilir.

5.1.10. Şirket, mevcut ve gelecekteki faaliyetleri için ihtiyaç duyduğu teçhizat ve hizmetlerin temini ve sürdürülmesiyle ilgili belirli risklere maruz kalabilir.

Şirket'in enerji santrallerinde elektromekanik teçhizatlar arızaların oluşması ve bu sebeple santralin durması söz konusu olabilmektedir. Elektromekanik ekipmanlarda oluşabilecek yangın, santral çevresinde meydana gelebilecek seller veya enerji iletim hatlarında oluşabilecek sorunlar gibi Şirket'in kontrolü dışında oluşan durumlar, santrallerdeki ekipmanları etkileyebilir veya bu ekipmanlara zarar verebilir. Şirket'in faaliyetleri, gerek mevcut santrallerinin sürekli işletilmesi için gerekse yeni yatırım projelerinin geliştirilmesi ve yapımı için, ekipman ve hizmetlerin kullanılabilirliğine bağlıdır.

Şirket'in tüm santrallerinde, inşaat malzemelerinin, bakım ekipmanlarının, üniteler için gerekli yedek malzemelerin ve teknik servis hizmetinin sağlanması gerekmektedir. Şirket'in faaliyetleri için gereken ekipman ve hizmetlerin gereken miktar ve kalitede ve makul ticari şartlar üzerinden temin edilememesi, Şirket'in mevcut santrallerinin üretimini verimsiz hale getirebilir veya işletmede sorunlar yaşanmasına neden olabilir. Buna ek olarak, Şirket'in satın aldığı ekipmanlarda, satın alma işleminden önce Şirket tarafından



fark edilmeyen teknik arızalar olabilir. Ekipmanlardaki bir kusur, elektromekanik arıza veya santrallerin işletme performansında kesintiye veya azalmaya sebep olan bir kaza, santrallerin gelirlerini ve kârlılığını doğrudan etkileyebilir. Şirket'in kontrol ve takip sistemlerini destekleyen donanım veya yazılımların hata vermesi, sistemlerdeki verilerin kaybı, elektrik üretiminde ekipman arızaları dengesizlik maliyetlerinin doğmasına sebep olabilir. Bu durum Şirket'in faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Ayrıca inşaat malzemelerinin, ekipmanların ve teknik servisin tedarikinde karşılaşılan herhangi bir zorluk, gecikmelere sebep olabilir, öngörülen maliyetlerin aşılmasına yol açabilir ve/veya Şirket'in mevcut faaliyetlerini ve bakımını olumsuz etkileyebilir. Şirket'in faaliyetleri için ihtiyaç duyduğu ekipman ve hizmetlerin ticari açıdan uygun şartlarla, gerekli zaman dilimleri içinde herhangi bir şekilde temin edebileceği garanti edilememektedir.

Yukarıda belirtilen sorunlardan herhangi birinin ortaya çıkması, Şirket'in faaliyeti, mali durumu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz etkileyebilir.

5.1.11. Şirket olası tüm zararlarını karşılayabilmek için yeterli sigorta teminatı kapsamına sahip olamayabilir.

İnşaat ve işletme sırasında projeler açısından meydana gelebilecek zarar ve kayıplara karşı sigorta teminatına güvenilmektedir. Ayrıca, kanunen de tesislerle ilgili olarak tüm risklere karşı düzenlenen sigorta poliçelerine sahip olunması gerekmektedir. İşletme varlıkları, önemli boyutlarda kişisel yaralanmalar ve ölüm, mallar ile tesis ve ekipmanın ciddi hasar görmesi ve imha olması, çevrenin kirlenmesi ya da zarar görmesi ve faaliyetlerin askıya alınması da dahil olmak üzere risk ve tehlikelere açıktır.

5.1.12. TEİAŞ'ın iletim ağındaki her türlü önemli arıza veya aksama, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir. Şirket'in, TEİAŞ ile akdedilen Bağlantı Anlaşması hükümlerine uymaması durumunda cezai şartlara maruz kalma riski bulunmaktadır.

Şirket'in TEİAŞ ile imzalanan sistem kullanım sözleşmesi ve / veya bağlantı anlaşmasına aykırı davranması halinde, ilgili sözleşmede her bir ihlal için uygulanacak cezai şart belirlenmiş olup, Şirket, TEİAŞ nezdinde doğan zararları da tazmin etmekle yükümlüdür.

5.1.13. Lisansların süresinden önce iptal edilmesi, Şirket'in faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in, Türkiye'de elektrik üretim ve satış faaliyetlerini yürütebilmesi için EPDK tarafından düzenlenen ilgili elektrik piyasası lisanslarına sahip olması gerekmektedir. Geçmişte lisans iptaliyle karşılaşmamış olmasına rağmen gelecekte çeşitli gerekçelerle lisansların iptal olmayacağının garantisi bulunmamaktadır.

5.1.14. Lisansların yenilenmemesi durumunda Şirket'in faaliyetleri lisans süresi sonunda duracak olup, bu durum gelecek dönem faaliyetleri açısından risk yaratabilir.

Lisans belgeleri üretim firmaları için genelde belli süreler dahilinde verilmektedir. Bu süre sonunda lisansın yenileneceğinin bir garantisi bulunmamaktadır. Lisans süresi sonunda ilgili lisansların yenilenmemesi, Şirket'in gelecek dönem faaliyetleri ve mali durumu açısından risk oluşturabilir. Çan-2 Termik Santralinin Üretim Lisans Belgesi Enerji

ÇAN-2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Sok. No: 19 Vanyap Merdivan Sitesi
No: 1 3D/Nilüfer Mah. Başak Sok. / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 471 11 11 Faks: 0216 471 0 474
Kozyatağı V.D. 22241 09 9 Tic. Sic. No: 886148

37



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 28.01.2016 tarih ve 6083-2 sayılı kararı ile 17 (on yedi) yıl süre onaylanmıştır.

5.1.15. Kamunun alım politikalarındaki muhtemel değişiklikler, Şirket faaliyetleri açısından risk yaratabilir.

EPIAŞ tarafından düzenlenen Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasası'ndaki değişiklikler, Şirket'in faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir. Şirket elektrik satışlarının büyük bir bölümünü Piyasa Takas Fiyatı (PTF) ile EPIAŞ'a yapmaktadır. Rekabet ve serbest piyasada oluşacak olan fiyatlar, Şirket'in gelir beklentileri, mali durumu ve finansal performansı üzerinde olumsuz etkilere neden olabilir.

5.1.16. Şirket'in elektrik üretim faaliyetlerini gerçekleştirdiği enerji santralinden beklediği kapasite kullanım oranlarına ulaşamaması, faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in santrali, ekipmanların arızalanması, performansın beklenen verim düzeylerinin altında kalması, kapasite eksikliği, planlı bakımlarda oluşabilecek gecikmeler, altyapı sorunları nedeniyle üretmiş olduğu elektriği şebekeye etkili bir şekilde aktaramaması veya önceki maddelerde bahsedilen risklerden ötürü yeterli kapasite kullanım oranlarına ulaşamayabilir.

Santrallerde yaşanabilecek arıza ve performans sorunları, işletme hataları, bakım eksikliği ve zamanla oluşan genel yıpranma gibi birçok faktörden kaynaklanabilir. Sonuç olarak, Şirket santrallerinin çoğu, önemli periyodik bakım faaliyetleri ve / veya iyileştirmeleri gerektirmektedir. Plansız bakımdan kaynaklanan kapalı kalma süresi, Şirket santrallerinin emre amadeliğini etkileyen başlıca faktördür. Üretim ünitelerinde, planlanmamış kesintilerin mekanik arızalar veya Şirket santralleriyle ilgili diğer sorunlar nedeniyle uzaması gibi zaman zaman beklenmedik kesintiler meydana gelebilir. Bunlar, Şirket'in faaliyetlerinin doğası gereği bulunan bir risktir. Şirket'in enerji üretim ünitelerindeki plansız kesintiler, genel olarak azalan elektrik satışından dolayı gelirlerini azaltabilmekte ya da fiyatlara yansıtılamayan işletme ve bakım giderlerini artırmak suretiyle birim maliyetlerinin yükselmesine yol açabilmektedir. Önemli ekipman veya parçaların ihtiyaç duyulduğu zamanda kullanılabilir vaziyette olmaması, Şirket santrallerinin emre amadeliğini olumsuz yönde etkileyebilir.

5.1.17. Şirket'in ürettiği elektriği iletim hatlarına aktarırken yaşadığı verim kaybının beklenenden fazla olması, faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Hatlarda yaşanan verim kaybı satılan elektriğin miktarının azalmasına ve Şirket gelirlerinin beklenenden az olmasına neden olabilir.

Ayrıca, Meteorolojik koşullar iletim şebekesine zarar verebilir ve TEİAŞ, arızalanan bileşenleri yenileyemeyebilir veya oluşan hasarları zamanında onaramayabilir. Bu durum, elektrik satışı ve ihracında kesintiye yol açabilir. Ayrıca Şirket, böyle bir durumda TEİAŞ'tan alınacak tazminatın tüm zararlarını karşılamak için yeterli olacağını garanti edememektedir.

ÇANZ TEKNİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başa Çalgı Caddesi Karşıyaka Menkul Sitesi
No: 1 1D/Veniz Mahallesi / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 14 14 / 0216 471 3 474
Kosyatağı V.D. 228076 / 34398 / Tic. Sic. No: 886148



5.1.18. Şirket'in bağlı ortaklığı Denarius Pumping Services LLC'nin %100 bağlı ortaklığı olan Denarius Pumping Services de Venezuela CA'nın Venezuela'da faaliyet göstermesi nedeniyle son dönemdeki politik gelişmeler Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in 2024 yılının Nisan ayında %65'ini satın aldığı Denarius Pumping Services LLC'nin %100 bağlı ortaklığı olan Denarius Pumping Services de Venezuela CA, Venezuela'da faaliyet göstermektedir ve Venezuela'da yatırım projeleriyle birlikte petrol çıkarma hizmeti faaliyeti yürütmektedir.

ABD, Venezuela'ya 03.01.2026 tarihinde operasyon düzenlemiştir. Bu operasyonla birlikte Venezuela'da ülke yönetiminin nasıl şekilleneceği belirsizliğini korumaktadır. Bunun yanında, uygulanan ve uygulanabilecek ambargolarla ülkenin petrol ticareti ile ilgili de belirsizlikler ortaya çıkabilir. Tüm bu belirsizlik ortamı, Şirket'in bağlı ortaklığı Denarius Pumping Services LLC'nin faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonlarını olumsuz etkileyebilecek olup; bu durum, ilgili bağlı ortaklığın finansal tablolarında konsolide edilmesi sebebiyle Şirket'in finansal durumunda da etki yaratabilir.

5.2. İhraççının içinde bulunduğu sektöre ilişkin riskler:

5.2.1. Kontrol dışı fiyat dalgalanmaları, arz-talep dengesizliği gibi enerji sektörünün kendi dinamiği içerisinde taşıdığı riskler.

Enerji sektörü yapısı gereği, kontrol dışı fiyat dalgalanmaları, arz-talep dengesizlikleri ve piyasa dinamiklerinden kaynaklanan çeşitli risklere açıktır. Elektrik depolanabilirliğinin son derece sınırlı olması nedeniyle üretim, büyük ölçüde tüketimle eş zamanlı gerçekleşmekte; bu durum da fiyatların talep ve arz koşullarındaki dalgalanmalara karşı hassasiyetini artırmaktadır.

Elektrik fiyatları; yenilenebilir enerji üretiminde öngörülenden fazla gerçekleşmeler, talep tarafındaki ani değişimler veya üretim kısıtları gibi nedenlerle önemli ölçüde dalgalanabilmektedir. Bu dalgalanmalar, üretim seviyelerini, kapasite kullanım oranlarını ve dolayısıyla şirketlerin kârlılığını doğrudan etkilemektedir.

Elektrik üretiminde kullanılan hammadde maliyetlerindeki artışlar, piyasa fiyatlarının aynı oranda artmadığı durumlarda faaliyet kârlılığını olumsuz etkileyebilmektedir. Özellikle spot piyasa fiyatlarının üretim maliyetlerini karşılamaya yetmediği dönemlerde, üretimin kısılması veya tamamen durdurulması gerekebilmektedir. Önümüzdeki dönemde Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasası'nda fiyatların düşük seyretmesi, şirketlerin kapasite faktörlerini ve dolayısıyla kârlılıklarını sınırlayabilecektir.

Türkiye elektrik piyasasına özgü olarak, tavan fiyat uygulamaları da önemli bir risk unsurudur. Artan yakıt maliyetleri, döviz kurları ve karbon maliyetleri karşısında piyasa satış fiyatları tavan fiyat ile sınırlandırıldığında, üretici şirketlerin gelirleri maliyetleri karşılayamayacak seviyelere gerileyebilmektedir. Bu durum, kârlılığı azaltmakta ve şirketlerin nakit akışlarını olumsuz etkileyebilmektedir.

Elektrik fiyatlarını etkileyebilecek diğer unsurlar arasında;

Yeni üretim tesislerinin devreye girmesi, mevcut tesislerin genişletilmesi veya nükleer santrallerin faaliyete başlaması,
İletim kapasitesindeki kısıtlar veya darboğazların giderilmesi,

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başakçılar Mah. Yarıp Meridian Sitesi
No: 1 10/Villa A Blok Kat: 3 / Beşiktaş / İstanbul
Tel: 0216 474 1470 / 0216 474 0474
Kozyatağı V.D. 226076321 Tic. Sic. No: 886138

39



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfcd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>

Üretim tesislerinin veya iletim sisteminin arıza nedeniyle devre dışı kalması,
Hava ve iklim koşulları,
Mevsimsel talep değişimleri ve tüketim alışkanlıklarındaki farklılaşmalar,
Elektrik üretimi ve depolamasında yeni teknolojilerin geliştirilmesi,
Ulusal ve uluslararası düzenleyici kurumların aldığı kararlar,
Yenilenebilir enerjiye yönelik teşviklerin artırılması veya azaltılması,
Kapasite mekanizması ödemelerinin azaltılması, sınırlandırılması veya kaldırılması,
Karbon emisyon ticaret sistemlerinin devreye alınması ve emisyon maliyetlerinin yükselmesi,
Döviz kuru dalgalanmaları (yakıt ithalatı ve borçlanma maliyetleri üzerinden),

Finansman maliyetlerindeki artış (faiz oranlarının yükselmesi),
Jeopolitik gelişmeler (yakıt arz güvenliğini ve fiyatlarını etkileyebilecek bölgesel krizler),
Elektrik ithalat/ihracat politikalarındaki değişiklikler ve sınır ötesi ticaret kısıtlamaları,
Ulusal şebekede iletim kısıtları ve arz güvenliğine ilişkin riskler,

sayılabilir. Bu faktörlerin her biri, elektrik fiyatlarının öngörülemez şekilde dalgalanmasına yol açabilmekte ve şirketlerin ticari faaliyetlerini, mali durumunu ve operasyonel sonuçlarını doğrudan etkileyebilmektedir.

Elektrik fiyatlarının düşmesi, gelirlerde doğrudan bir azalışa neden olurken, aşırı yükselmesi de tüketim talebinde daralmaya yol açabilmekte; her iki senaryoda da mali sonuçlar olumsuz etkilenebilmektedir.

Sektörde devam eden serbestleşme süreci, doğrudan satış kanallarının gelişmesini ve rekabetçi fiyatların oluşmasını desteklese de piyasanın öngörülen şekilde gelişeceğine dair bir garanti bulunmamaktadır. Elektriğin önemli bir bölümünün düşük fiyatlarla Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasası'nda satılmaya devam etmesi hâlinde, şirketlerin gelir öngörülleri olumsuz etkilenebilecektir.

Son olarak, ülkemizde uygulama aşamasına gelmesi beklenen nükleer santrallerin devreye girmesi durumunda, düşük üretim maliyetleri nedeniyle elektrik fiyatlarında düşüş yaşanabileceği ve özellikle doğal gaz santrallerinin maliyet baskısı altında kalabileceği göz önünde bulundurulmalıdır. Bu gelişmeler, şirketlerin mali yapısını ve kârlılığını olumsuz yönde etkileyebilir.

5.2.2. Ekonomideki genel bir daralma tüm sektör oyuncuları açısından risk yaratmaktadır. Bu durum, Şirket'in gelirlerinde azalmaya neden olabilir ya da müşterilerin, iş yapılan tarafların, tedarikçilerin veya diğer hizmet sağlayıcılarının Şirket ile olan sözleşmelerindeki yükümlülüklerini yerine getirememelerine yol açabilir.

Sektörün ve dolayısıyla Şirket'in faaliyetleri Türkiye'nin genel ekonomik şartlarına bağlıdır. Ekonomideki olası bir daralmada, elektriğe olan talep ve elektrik fiyatları düşebilir.

Ekonomideki genel daralma ayrıca girdi maliyetlerinin yanı sıra işçilik fiyatlarında ve faiz oranlarında dalgalanmayı tetikleyebilir. Bu durum faaliyetleri, kazançları ve net satışları önemli ölçüde olumsuz yönde etkileyebilir, faaliyet ve finansman giderlerini arttırabilir ve finansman temin gayretlerini, nakit akışlarını, sermaye yatırımlarının zamanlamasını ve boyutunu ya da kredi ve karşı taraf risklerini etkileyebilir.



Buna ilaveten, ekonominin genelini etkileyen olumsuzluklar, aralarında hâlihazırda devlete ait elektrik iletim şirketi olan TEİAŞ ve devlete ait elektrik üretim şirketi olan EÜAŞ ve onun iştirakleri ve gelecekte de son kullanıcıların da yer aldığı müşterilerin yanı sıra iş yapılan tarafların, tedarikçilerin ve hizmet sağlayıcıların nakit akışı problemi yaşamalarına ve bunun sonucunda da mevcut sözleşmelerdeki yükümlülükleri yerine getirememelerine veya fiyatlarını önemli ölçüde artırmalarına ya da ileriki dönemlere ait sözleşmelerle düzenlenecek üretim veya performans seviyelerini düşürmelerine neden olabilir. Genel ekonomide, Şirket'in gelirlerinde ve faaliyet nakit akışında zaman içinde önemli düzeyde düşüşe neden olabilecek ölçüde bir daralma yaşanması halinde, bunun sonucu olarak enerji santrali portföyünün genişletilmesinde bir kısıtlama yaşanabilecektir. Şirket gelecekte karşı taraf risklerini hafifletmek için risk yönetim sistemlerini geliştirebilecek olmasına rağmen, bu sistemlerin ileriki yıllarda gerçekleşebilecek karşı taraf risklerinden kaynaklı kayıpları önleyeceğinin bir garantisi yoktur.

5.2.3. Tarife düzenlemelerindeki değişiklikler Şirket gelirlerini ve faaliyet sonuçlarını olumsuz şekilde etkileyebilir.

Şirket'in faaliyetlerini ve fiyatlandırma stratejisini etkileyen iletim, dağıtım tarifeleri ve perakende ve toptan elektrik satış tarifeleri EPDK tarafından belirlenmekte ve bu Bakanlığın onayına tabi olup, bu konu Şirket'in kontrolü dışındadır. Mevcut yönetmeliklere göre, TEİAŞ, TEDAŞ, dağıtım tesisleri ve devlete ait üretim ve ticaret şirketleri, EÜAŞ tarife tekliflerini periyodik olarak EPDK'ya sunmaktadırlar. Bu tarife teklifleri, söz konusu yönetmeliklerde belirtilen yöntemle dayalı şekilde hazırlanmaktadır. EPDK'nın tarifeler üzerinde geniş takdir yetkisi bulunmaktadır ve tarife tekliflerini ya onaylamakta ya da üzerlerinde değişiklik yapılmasını önermektedir. EPDK'nın bu takdir yetkisi, tarife fiyatlarının, Şirket'in fiyatlandırma stratejisi kapsamında tahminlerinden çok farklı şekilde gerçekleşmesine yol açabilir. Bu faktörlerin tamamı Şirket'in işini, mali durumunu ve faaliyet sonuçlarını önemli ölçüde olumsuz yönde etkileyebilir.

5.2.4. Enerji sektörü faaliyetleri kapsamlı kanun ve yönetmeliklere tabi olup, mevzuatta meydana gelebilecek değişiklikler Şirket'in faaliyetlerini ve finansal durumunu olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in faaliyetleri, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve diğer düzenleyici kurumların yoğun gözetimine ve düzenlemelerine tabidir. Bu düzenlemeler, Şirket faaliyetlerinin hemen hemen bütün yönleriyle ilgili olup, diğer hususların yanı sıra iş kombinasyonları, işletme varlıklarının yapımı ve satın alınması ya da elden çıkarılmasıyla ilgili yönetim kararlarını alabilme ve uygulayabilme kabiliyetini sınırlamaktadır.

Şirket faaliyetlerini düzenleyen kanun ve yönetmelikler, Şirket için daha kısıtlayıcı veya dezavantajlı hale geldiği takdirde, Şirket, bu düzenlemelere uyum sağlamak amacıyla ilave giderlere katlatmak zorunda kalabilir veya faaliyet gösterme şekli ile ilgili yeni sınırlamalara tabi hale gelebilir ve bu durum, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

Şirket'in, tabi olduğu düzenlemelere uymaması veya uyamaması halinde, EPDK, Şirket'e karşı ön soruşturma veya soruşturma başlatabilir. Bu tür bir soruşturmanın tamamlanmasının ardından, EPDK, Şirket'in, söz konusu uyumsuzluğu gidermesini isteyebilir, ek olarak idari para cezası da uygulayabilir. Bunların her ikisi de Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

ÇAN2 TEPAVİK A.Ş.
Barbaro, Mh. Başal, Çengelköy Vinyap Mücler Sitesi
No: 1 10/Vinyap Çengelköy / İstanbul
Tel: 0216 474 1 474 Faks: 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 2280/63-02 Tic. Sic. No: 886148



Ayrıca, Şirket ilave vergi yükümlülüklerine ve uyum giderlerine maruz kalmasına yol açacak vergi denetimlerine tabi tutulabilir. Bu nedenle, vergi kurumları tarafından yürütülen denetimler, Şirket'in faaliyetlerini, finansal durumunu ve operasyonel sonuçlarını olumsuz yönde etkileyebilir.

5.2.5. Şirket, çevre mevzuatı ve ilişkili davalarla ilgili olarak önemli miktarda maliyetlerle karşı karşıya kalabilir.

Şirket'in faaliyetleri çevre mevzuatına yoğun şekilde tabidir. Özellikle, enerji santrallerinin ve maden sahalarının geliştirilmesi, yapımı ve işletilmesiyle ilgili yasal düzenlemelere (diğerlerinin yanı sıra, arazi kullanımı, kiralama ve kullanım ve mukabili diğer yapı ruhsatları, çevre düzenlemesinin korunması, gürültü azaltma, çevre koruma ve çevre izinleri ve enerji iletim ve dağıtım şebeke sıkışıklık (konjesyon) düzenlemelerine) tabidir.

Faaliyetlerinin doğası gereği Şirket; çevre, sağlık, güvenlik, arazi kullanımı sorunları ve benzeri çok çeşitli yasal işlem ve takibatlara maruz kalabilmektedir. Bunlar, üçüncü kişilerce ileri sürülebilecek şikâyetler veya talepler şeklinde ortaya çıkabilir. Enerji santrali gibi büyük yapılar doğaları gereği, çevresel tehlikelere yol açma, yerel halka, bitki örtüsüne, hayvanlara ve genel olarak doğaya zarar verme potansiyeli barındırır. Bu sebeplerle Şirket, varlıklarının rahatsızlık, kirlilik vb. çevresel zararlara sebebiyet vermeyeceği veya doğal çevre ya da (insan sağlığı dahil) insanlar üzerindeki etkileriyle bağlantılı olarak Şirket'e karşı tazminat taleplerinde bulunulmayacağını garanti edememektedir. Söz konusu şikâyet ve rahatsızlıklar, başvuru süreci sırasında bu faktörler hesaba katılarak verilmiş inşaat izinleri ve diğer ilgili izinlerde yer alan sınırlamalara uyulsa dahi gündeme gelebilir.

Bu yasal düzenlemelere uyulmaması lisans iptalleri, müeyyideleri, para cezaları, adli cezaları veya faaliyetin durdurulması ile sonuçlanabilir. Bu durum, Şirket'in masraflarında artışa yol açabilir ve bu da Şirket'in ticari faaliyetleri, mali durumu ve faaliyet sonuçları üzerinde esaslı olumsuz etkilere yol açabilir. Şirket bünyesinde bulunan 340 MWm/330 Mwe kurulu güce sahip Çan-2 Termik Santralinin bu kapsamda Baca Gazı Sistemine Yönelik ekipmanlarının çevre izinleri alınmış ve yatırımları santral yatırım dönemi içerisinde tamamlanmış olup, bundan sonra herhangi bir ilave yatırım yapılmayacaktır.

Bununla birlikte, Şirket, çevre mevzuatı kapsamında, özellikle fosil yakıtlı santrallerin Paris Anlaşması gibi uluslararası düzenlemeler çerçevesinde emisyon azaltım hedefleri doğrultusunda gelecekte daha sıkı düzenlemelere tabi tutulabilir. Bu kapsamda Şirket yeni teknolojilere uygun yatırımlar yapmak durumunda kalabilir. İklim değişikliğine ilişkin mevzuat gelişmeleri ve sera gazı salınımının azaltılması ve engellenmesine ilişkin sınırlandırmalar Şirket faaliyetlerini olumsuz şekilde etkileyebilecektir. 2015 yılında, G7 ülkeleri 21. yüzyılın sonu itibarıyla karbon salınımının tamamen sonlandırılmasına ilişkin adımların önemli bölümünün tamamlanmış olması konusunda mutabık kalmışlardır. 2015 yılının sonunda Paris, Fransa’da düzenlenen Dünya İklim Konferansı sırasında belirlenmiş olan hedefler doğrultusunda, sera gazı salınımının 2050 yılına kadar, 2010 yılına göre %40 ile %70 arasında azaltılması öngörülmüştür. Bu durum, özellikle fosil yakıt kaynakları ile enerji üretiminin yenilenebilir enerji üretimine dönüşümünü gerektirmektedir. Karbon salınımının azaltılmasına yönelik olarak dekarbonizasyon sürecinin hızla uygulamaya alınması veya beklenenden önce uygulamasının genişletilmesi veya Şirket faaliyetlerini yeni uygulamaya konulan politikalara uyumlulaştırmada gecikilmesi hallerinde, faaliyetler, finansal durum ve faaliyet sonuçları olumsuz etkilenebilecektir.



5.3.3. Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar Halka Arz Edilecek Paylar'ın değerini önemli ölçüde etkileyebilir.

Halka Arz Edilecek Paylar için kote edilen fiyat Türk Lirası cinsinden olacaktır. Ayrıca, Halka Arz Edilecek Paylar bakımından Şirket'in dağıtacağı kâr payları TL cinsinden ödenecektir. Şirket mali tablolarını da TL cinsinden düzenlemektedir. Para birimlerine karşı Türk Lirası'nın değerindeki dalgalanmalar Halka Arz Edilecek Paylar'ın değerini etkileyebilir.

5.3.4. Çeşitli durumların gerçekleşmesi halinde sermaye kazancı riski oluşabilir.

Sermaye kazancı, zaman içinde payın değerinde artış olması durumunda, payın edinim sırasında ödenen bedelden daha yüksek bir bedelle satılması durumunda elde edilen gelirdir. Global ekonomik ve finansal krizler, jeopolitik riskler, sektörel riskler, Şirket'in finansal performansının beklentilerin altında oluşması veya sermaye piyasalarında yaşanacak olumsuzluklar nedeniyle pay fiyatı düşebilir.

Paylar ihraç edildikten ve Borsa'da işlem görmeye başladıktan sonra, ekonomideki, sermaye piyasalarındaki ve/veya Şirket'in mali yapısındaki gelişmelere bağlı olarak payların fiyatı piyasada değişkenlik gösterebilecektir. Şirket'in finansal performansının beklentilerin altında kalması ve / veya sermaye piyasası koşullarının kötüleşmesi durumunda Şirket paylarının fiyatı düşebilir.

Payların Borsa'da oluşan piyasa değerindeki olası düşüşler sonrasında elden çıkarılması, yatırımcıların zarar etmesine neden olabilir.

5.4. Diğer riskler:

5.4.1. Faiz oranı riski

Şirket, 30.06.2025 sonu itibarıyla toplam 680.298.089 TL (Altıyüzseksen Milyon İkiyüzdoksansekizbin Seksendokuz Türk Lirası) finansal yükümlülüğe sahiptir. Piyasa faizlerinde yaşanabilecek yukarı yönlü hareketler, Şirket'in faiz giderlerini artırarak kârlılığını olumsuz yönde etkileyebilir.

5.4.2. Kur Riski

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU			
	30.06.2025		
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	671.596.762	16.621.470	237.007
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	3.442.745	76.359	8.758
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	107.761.733	1.944.471	654.121
3. Diğer	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	782.801.240	18.642.299	899.886
5. Ticari Alacaklar	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
7. Diğer	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	1.687.056.253	42.451.492	--



5. Ticari Alacaklar	1.687.056.253	42.451.492	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.469.857.493	61.093.791	899.886
10. Ticari Borçlar	(145.495.928)	(1.847.821)	(1.540.539)
11. Finansal Yükümlülükler	(6.481.411)	--	(138.814)
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	(151.977.339)	(1.847.821)	(1.679.353)
14. Ticari Borçlar	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	(2.878.383)	--	(61.647)
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	(2.878.383)	--	(61.647)
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	(154.855.722)	(1.847.821)	(1.741.000)
19. Bilanço Dışı Türev Araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	--	--	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	--	--	--
20. Net Yabancı Para varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	2.315.001.771	59.245.970	(841.114)
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	520.183.785	14.850.007	(1.495.235)
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--
23. İhracat	6.577.218	180.000	--
24. İthalat	--	--	--

5.4.3. Kredi Riski

Finansal araç türleri itibariyle 30.06.2025 tarihli maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

30.06.2025	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama Tarihi İtibariyle Maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E) *	15.617.142	1.987.606.918	1.195.180.917	62.824.523	154.145.558	—	182.627.209
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net değeri	15.617.142	1.987.606.918	1.195.180.917	62.824.523	154.145.558	--	182.627.209
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	10.824.232	--	--	--	--	--
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	-10.824.232	--	--	--	--	--



-Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
-Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--	--

5.4.4. Likidite Riski:

Türev ve türev olmayan finansal yükümlülüklerle ilişkin likidite riski aşağıda açıklanmıştır.

Şirket, likidite riskini tahmini ve fiili nakit akımlarını düzenli olarak takip etmek ve finansal varlık ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlamak suretiyle yönetir.

Bu kapsamda, alacak ve borç vadelerinin uyumlu olmasına özen gösterilmekte, kısa vadeli likiditenin korunması amacıyla, net işletme sermayesi yönetimi hedefleri konulmakta ve bilanço oranlarının belli seviyelerde tutulmasına çalışılmaktadır.

Orta ve uzun vadeli likidite yönetiminde ise Şirket'in nakit akış tahminleri finansal piyasalar ve sektör dinamikleri baz alınarak yapılmakta, nakit akış döngüsü izlenmekte ve çeşitli senaryolara göre test edilmektedir.

Aşağıdaki tablo, Şirket'in 30.06.2025 tarihi itibarıyla türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir. Alacaklar veya borçlar sabit olmadığı zaman açıklanan tutar, 30.06.2025 rapor tarihindeki getiri eğrilerinden elde edilen faiz oranı kullanılarak belirlenir.

30.06.2025

Sözleşme Uyarınca Vadeler (TL)	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit	3 Aydan Kısa (I)	3-12 Ay Arası (II)	1-5 Yıl Arası (III)	5 Yıldan Uzun (IV)
		Çıkışları Toplamı (=I+II+III+IV)				
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	2.046.888.282	2.046.888.280	11.278.322	2.005.914.423	29.695.536	--
Banka Kredileri	636.953.279	636.953.277	11.278.322	622.474.736	3.200.219	--
Ticari Borçlar	1.145.817.571	1.145.817.571	--	1.145.817.571	--	--
Diğer Borçlar	264.117.432	264.117.432	--	237.622.116	26.495.317	--
Sözleşme Uyarınca Vadeler	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit	3 Aydan Kısa (I)	3-12 Ay Arası (II)	1-5 Yıl Arası (III)	5 Yıldan Uzun (IV)
		Çıkışları Toplamı (=I+II+III+IV)				
Türev Finansal Yükümlülükler (Net)	--	--	--	--	--	--



6. İHRAÇÇI HAKKINDA BİLGİLER

6.1. İhraççı hakkında genel bilgi:

6.1.1. İhraççının ticaret unvanı ve işletme adı:

Şirket'in ticaret unvanı Çan2 Termik Anonim Şirketi'dir. İşletmenin adı ise Çan2 Termik Santrali'dir.

6.1.2. İhraççının kayıtlı olduğu ticaret sicili ve sicil numarası:

Bağlı bulunduğu ticaret sicil müdürlüğü:	İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü
Ticaret sicil numarası:	886148-0

6.1.3. İhraççının kuruluş tarihi ve süresiz değilse, öngörülen süresi:

Şirket, Ankara Ticaret Sicili Müdürlüğü'ne 27.05.2003 tarihinde Çan Kömür ve İnşaat Limited Şirketi unvanı ile kurulmuş ve bu husus 27.05.2003 tarihinde tescil edilmiştir. 04.09.2013 tarihinde tescil edilen nev'i değişikliği ile Çan Kömür ve İnşaat A.Ş. unvanını almış ve süresiz olarak kurulmuştur. Şirket unvanı, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 21.01.2021 tarihinde tescil edilerek, Çan2 Termik Anonim Şirketi olarak tadil edilmiştir.

6.1.4. İhraççının hukuki statüsü, tabi olduğu mevzuat, ihraççının kurulduğu ülke, kayıtlı merkezinin ve fiili yönetim merkezinin adresi, internet adresi ve telefon ve fax numaraları:

Hukuki statüsü:	Anonim Şirket
Tabi olduğu mevzuat:	T.C. Kanunları
İhraççının kurulduğu ülke:	Türkiye
Kayıtlı merkezinin adresi:	Varyap Meridian Barbaros Mah. Başak Cengiz Sok. No:1 1D/Villa 4 34746 Batı Ataşehir – İstanbul
İnternet adresi:	www.can2termik.com.tr
Telefon:	+90 216 474 1 474
Faks:	+90 216 474 0 474

Şirket, Türk Kanunlarına göre kurulmuş Anonim Şirket olması nedeniyle uymakla yükümlü olduğu ve tabi olduğu tüm mevzuata ek olarak, kuruluşu, faaliyetleri ve uyguladıkları tarifeler bakımından, başta 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun, Çevre Kanunu, Maden Kanunu, 02.11.2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği, Çevre Kanununca Alınması Gereken İzin ve Lisanslar Hakkında Yönetmelik, Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği, İşyeri

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mah. Başak Cengiz Sok. Varyap Meridian Sitesi
No: 1 1D/Villa 4 34746 Batı Ataşehir / İstanbul
Tel: 0216 474 1 474 Faks: 0216 474 0 474
Kod: 886148-0



Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik, İşletme Belgesi Hakkında Yönetmelik, İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetmeliği olmak üzere EPDK ve Maden mevzuatına tabidir.

6.1.5. İhraççı faaliyetlerinin gelişiminde önemli olaylar:

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 yapmıştır. 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 Odaş Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş. Şirket’in %100’üne sahip olmuştur. Şirket 30 Nisan 2021 tarihinde Borsa İstanbul’da işlem görmeye başlamıştır. Güncel ortaklık yapısına göre Odaş Elektrik Üretim Sanayi Tic. A.Ş. Şirket paylarının %29,29’una sahip iken kalan paylar halka açık olarak Borsa İstanbul’da işlem görmektedir.

Çan2 Termik Santral Yatırım Dönemi

2013 yılında JORC standartlarına uygun sondaj çalışmaları sonrasında Çanakkale’de yüksek kalorifik (3481 kcal) değere sahip kömür tespit edilmiştir. 2014 yılında, 340 MWm/330 MWe kurulu güce sahip elektrik üretim santralinin yatırım sürecine başlanmıştır. Yatırım sürecinde santral ekipmanlarının bir kısmı (Türbin, Jeneratör, Kazan gibi)Avusturya’nın Graz şehrinde bulunan ve nette yaklaşık 80.000 saat (10 Yıl) çalışmış olan başka bir santralden reloke edilerek tedarik edilmiştir. Santrale 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 tarihinde 5 yıl süreyle Çevre İzin ve Lisans Belgesi alınmıştır. Bu lisans belgesinin süresi 06.12.2024 tarihinde 5 (beş) yıl olarak uzatılmıştır.

Ticari Faaliyete Geçiş

Çan2 Termik Santrali, 1 Ağustos 2018 tarihi itibarıyla Bakanlık Kabulü yapılarak ticari faaliyete geçmiştir.

Üretim Bilgileri

Çan-2 Termik Santrali, 2022 yılında 2.305 GWh, 2023 yılında 1.962 GWh, 2024 yılında 1.984 GWh brüt elektrik üretimi ve Ocak-Haziran 2025 döneminde ise brüt elektrik üretimini toplam 796 GWh olarak gerçekleştirmiştir. Santralin 2022, 2023, 2024 ve Ocak – Haziran 2025 dönemi net üretimi ise sırasıyla 2.041 GWh, 1.731 GWsa, 1.748 GWsa ve 701 GWsa olarak gerçekleşmiştir.

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başa Ç. İşletme Alanı / Çanakkale / İstanbul
No: 1 / D/Villa / Çanakkale / İstanbul
Tel: 0216 474 11 44 / 0216 474 11 45
Kozyatağı V.D. 22 00 00 / Tic. Sic. No. 886148

48



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Yurt Dışı Faaliyetler

Çan2 Termik A.Ş., Venezuela'da özel ve kamu şirketlerine yönelik petrol çıkartılması için gerekli hizmet ve çalışmaları yapan, 25 yıllık sektör bilgisine sahip Venezuela'da kurulu Denarius Pumping Services de Venezuela C.A.'nın %100 oranında pay sahibi olduğu ABD'nin Florida eyaletinde kurulu Denarius Pumping Services LLC'nin %65'ine tekabül eden hisseleri toplam 5,2 Mn USD bir bedel karşılığında 16.04.2024 tarihinde satın almıştır.

Şirket, yurt dışı faaliyetlerinden 01.01.2025-30.06.2025 döneminde 39.894.716 TL hasılat elde etmiştir. 01.01.2024-31.12.2024 döneminde ise hasılat 41.379.347 TL olarak gerçekleşmiştir.

6.1.6. Depo sertifikasını ihraç eden hakkındaki bilgiler

Yoktur.

6.2. Yatırımlar:

6.2.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla ihraççının önemli yatırımları ve bu yatırımların finansman şekilleri hakkında bilgi:

30.06.2025 Dönemi Yatırım Detayı	Tamamlanma Derecesi	Finansman Şekli	Tutar (TL)
Çan-2 Termik Santrali Modernizasyon-Kül Depolama Tesisi-Kireçtaşı Tesisi (Çanakkale)	%100	Özkaynak	544.862.763
TOPLAM			544.862.763

6.2.2. İhraççı tarafından yapılmakta olan yatırımlarının niteliği, tamamlanma derecesi, coğrafi dağılımı ve finansman şekli hakkında bilgi:

Mevcut durum itibarıyla yapılmakta olan bir yatırım bulunmamaktadır.

6.2.3. İhraççının yönetim organı tarafından geleceğe yönelik önemli yatırımlar hakkında ihraççıyı bağlayıcı olarak alınan kararlar, yapılan sözleşmeler ve diğer girişimler hakkında bilgi:

Şirket Yönetim Kurulu'nun 12.09.2025 tarih ve 2025/19 sayılı kararıyla;

Sermaye artırımı sonucunda elde edilecek tahmini fonun

- %70'i, 09.04.2025 tarihli Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda termik baz yük enerji üretim kapasitesini, başta güneş enerjisi olmak üzere çeşitlendirmek ve toplam üretim içinde yenilenebilir enerji payını artırmak amacıyla yapılacak yeni yatırımlarda,
- %30'luk kısmı ise 30.06.2025 tarihli finansal raporda açıklanan finansal borçlar ile ticari borçların ödenmesinde kullanılacaktır
 - 30.06.2025 tarihi itibarıyla Şirket'in,
 - Kısa vadeli finansal borçlar 674.219.486 TL,
 - Nakit ve Nakit Benzerleri 156.010.845 TL,
 - Net finansal borç pozisyonu 524.287.245 TL
 - İlişkili olmayan taraflara ticari borcu 1.123.580.370 TL'dir.



Finansal borçlar ile ticari borçların ödenmesindeki önceliklendirme, finansman maliyeti ve vade yapısına göre yapılacaktır.

Yukarıda bahsedilen fonun kullanım kalemleri arasında dönem içi oluşan koşullar dikkate alınarak %10'u geçmeyecek şekilde geçiş olabilir

6.2.4. İhraççıyla ilgili teşvik ve sübvansiyonlar vb. ile bunların koşulları hakkında bilgi:

Çan2 Termik A.Ş.'nin; Türkiye Cumhuriyeti Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü (Yeni adı: Ticaret Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü) tarafından düzenlenen 06.02.2015 tarih, 117824 numaralı yatırım teşvik belgesi 18.09.2017 tarih, C117824 numarası ile revize edilmiştir. Belge konusu yatırım 340 MWm/330MWe kurulu gücünde yerli kömüre dayalı elektrik üretim santrali (Çan 2 Termik Santrali) olup, teşvik belgesi EPDK'nın 10.07.2014 tarih ve ÖN/5117-5/03070 sayılı ön lisansına istinaden düzenlenmiştir. 02.10.2019 tarihinde Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'na Teşvik Kapama Vizesi başvurusu yapılmış ve 15.06.2012 tarihli ve 2012/3305 sayılı kararın 24. maddesi ile bu kararın uygulanmasına ilişkin 2012/1 sayılı tebliğin 23. Maddesi hükümleri çerçevesinde tamamlama vizesi yapılmıştır. Karar 05.08.2020 tarih ve 1777914 sayılı yazı tebliğ edilmiştir.

Türkiye Cumhuriyeti Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından düzenlenen 08.04.2020 tarih 510216 belge no ve 101373 ID numaralı yatırım teşvik belgesi yönelik olarak Çan-2 Termik Santrali'nin, günümüze kadar olan teknolojik gelişmeler göz önünde bulundurulduğunda; ünite verimliliğini ve performansını artırarak, çevreye daha da uyumlu olarak çalıştırılabilmesini sağlamak amacıyla; Atık Yönetimi kapsamında atıkların geri kazanımı/ bertarafı ve enerji verimliliği ile alakalı modernizasyon ve teknolojik iyileştirmeler, su tasarrufu için kurulacak mevcut sistemlere ilave tesisler kurulmaktadır. Bu kapsamda gerçekleştirilen modernizasyon çalışmaları için de teşvik belgesi alınmıştır.

7. FAALİYETLER HAKKINDA GENEL BİLGİLER

7.1. Ana faaliyet alanları:

7.1.1. İzahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla ana ürün/hizmet kategorilerini de içerecek şekilde ihraççı faaliyetleri hakkında bilgi:

Çan-2 Termik Santrali, Çanakkale İli, Çan İlçesi Yayaköy mevkiinde bulunan, 330MWe/340 MWm güce sahip yerli kömür yakıtlı ve Pulverize Benson tipli kazan teknolojisine sahiptir. Santral yatırımına 2014 yılında başlanmıştır. Santralin Bakanlık Kabul işlemleri 01.08.2018 tarihinde tamamlanarak, ticari işletmeye geçmiştir.

Termik Santral Çalışma Prensibi

Çan-2 Termik Santrali yerli linyit kömürü kullanarak elektrik üretimi konusunda faaliyet göstermektedir. Elektrik enerjisi üretimi; kazanda yakılan kömürün açığa çıkardığı ısıнын suyu kızgın buhar fazına dönüştürmesi sonrası ısı enerjisinin türbinde mekanik enerjiye dönüşmesi, mekanik enerjinin de jeneratör vasıtasıyla elektrik enerjisine dönüşmesi sistemi ile üretim gerçekleşir.

Santral Ekipmanları

Santralin ana ekipmanları ve santral sistemleri konusunda uzmanlaşmış Avrupa şirketleri tarafından imal edilmiştir.

Örnek olarak;

- Türbin (MAN),
- Jeneratör ELIN (Andritz),
- Kazan Wagner-Biro (Alstom Licence)
- Baca gazı arıtma sistemi (WFGD) – GE-Alstom tarafından sağlanmıştır.

Santralin Temel Dizayn ve Devreye alma çalışmaları Skoda Praha firması ile yapılmıştır. Kazan teknolojisi Alstom (GE) dizaynı olup, yanma teknolojisi mühendislik çalışmaları Steinmüeller Engineering tarafından yapılmıştır.

Ayrıca Baca Gazı Arıtma Sistemi Avrupa menşeli olup diğer santrallerde olan baca gazı bypass sistemi bulunmamaktadır.

Enerji Üretimi

Çan-2 Termik Santralinin kurulu gücü 340 MWm / 330 MWe'dir. Santral saatte 330 MWh brüt elektrik üretebilmektedir.

Elektrik Satış

Çan-2 Termik Santrali, ürettiği elektriği spot piyasaya ve diğer piyasa katılımcılarına ikili anlaşma yolu ile elektrik satabilmektedir. 2022 yılı öncesinde Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) ile Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini işleten özel şirketlerden elektrik enerjisi satın alımı kapsamında, ikili anlaşma ile elektrik satışı yapılmaktaydı. Ancak değişen piyasa koşulları sebebiyle, PTF fiyatları artmış ve EÜAŞ alım fiyatı PTF fiyatının altında kaldığından EÜAŞ'a satış sonlandırılmıştır. 2022 yılı sonrasında ise üretilen elektrik, doğrudan spot piyasaya (EPİAŞ) satılmaktadır. Aşağıdaki tabloda, Şirket'in son üç yıllık dönemdeki toplam satış, toplam alış, üretim (UEVM) ve iç tüketim (UEÇM) miktarları gösterilmektedir.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, Kanun'un 26'ncı maddesinin 13'üncü fıkrası kapsamında 12/09/2025 tarih ve 352179 sayılı Bakanlık Makam Oluru ile yürürlüğe giren Elektrik Anonim Şirketi Tarafından Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini İşleten Özel Şirketlerden Elektrik Enerjisi Teminine İlişkin Usul ve Esaslar ve 6446 sayılı kanuna bağlı ilgili diğer mevzuat hükümleri kapsamında Çan2 Termik A.Ş. ile Elektrik Üretim A.Ş. arasında 22 Ekim 2025 tarihinde asgari 75 ABD doları/MWh fiyat ile ikili anlaşma yoluyla elektrik satışı yapılması hususunda sözleşme imzalanmıştır. Sözleşme, 31.12.2029 tarihine kadar geçerlidir. Bu kapsamda, Çan2 Termik A.Ş., Elektrik Üretim A.Ş.'ye sözleşmenin imzalanmasına müteakip 2025 yılında 264.628 MWh ve 2026-2030 arasında ise yıllık 1.731.852 MWh elektrik satışı gerçekleştirecektir. Bu miktarlar dışındaki satışlar ise piyasa koşullarına göre spot piyasa fiyatından EPİAŞ'a veya ikili anlaşmalar yoluyla diğer kuruluşlara yapılabilecektir.

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başak Çiftliği Varyap Meridian Sitesi
No: 1 1D/Altınözü / Gaziantep / İstanbul
Tel: 0216 474 11 44 Faks : 0216 474 0 474
Kozyatağı V.D. 22807 00 9 Tic. Sic. No: 886148

52



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Yıl	TOPLAM SATIŞ (MWh)	TOPLAM ALIŞ (MWh)	Üretim (UEVM) (MWh)	TÜKETİM (UEÇM) (MWh)
2022	2.644.520	610.481	2.041.831	7.792
2023	2.088.017	363.660	1.731.443	7.086
2024	2.026.609	286.099	1.748.522	8.012
2025	837.321	141.800	701.439	5.917

*2025 yılındaki veriler ilk 6 ayı içermektedir.

Ayrıca 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 ile kaynak bazında toplam kurulu güçlerinden hareketle belirlenir. Çan-2 Termik Santrali kapasite mekanizmasından faydalanmaktadır. Aşağıdaki tabloda son 5 yılda santral tipi bazında ödenen kapasite mekanizması ödemeleri ve de Çan-2 Termik Santralinin almış olduğu ödeme tutarı verilmiştir. Yerli kömür santrallerinin almış olduğu toplama ödeme tutarına oranlandığında Çan2 TES santrali yaklaşık %6 oranında ödemelerden pay almıştır.

Santral Tipi	2021	2022	2023	2024	2025	Genel Toplam
Yerli Kömür Santralleri	1.534.646.982	693.875.382	1.159.998.884	4.528.789.058	3.972.026.246	11.889.336.552
Doğalgaz Santralleri	1.069.261.857	2.007.259.087	2.489.700.256	8.313.733.256	7.646.702.535	21.526.656.991
İthal Kömür Santralleri	83.395.302	14.820.337	16.374.397	157.477.687		272.067.722
Hidroelektrik Santralleri	165.352.795	270.720.569	333.926.463			769.999.827
Genel Toplam	2.852.656.935	2.986.675.375	4.000.000.000	13.000.000.000	11.618.728.781	34.458.061.092

Çan-2 TES	79.983.743	42.783.192	75.262.780	252.918.527	259.345.863	710.294.105
Yerli Kömür						
Santrallerine Oran	5%	6%	6%	6%	7%	6%

*2025 yılındaki veriler ilk 6 ayı içermektedir.

NET SATIŞLAR (TL)	2022	%	2023	%	2024	%	2025/2Ç	%
Ürünler	11.395.284.801	99,96%	8.341.204.294	99,08%	6.094.063.355	99,84%	2.548.589.210	99,88%
Elektrik	11.348.626.379	99,55%	8.052.608.760	95,65%	5.609.303.727	91,90%	2.459.411.293	96,39%
Yer altı kaynakları	46.658.422	0,41%	288.595.534	3,43%	484.759.628	7,94%	89.177.917	3,50%
Hizmetler	4.290.858	0,04%	77.408.898	0,92%	9.739.653	0,16%	2.962.503	0,12%
Diğer	4.290.858	0,04%	77.408.898	0,92%	9.739.653	0,16%	2.962.503	0,12%
TOPLAM	11.399.575.659	100,00%	8.418.613.192	100,00%	6.103.803.008	100,00%	2.551.551.713	100,00%

Şirket'in bağlı ortaklıkları aracılığıyla ürettiği ve sattığı kömür miktarları aşağıdaki gibidir:

Çan-2 Trakya Kömür Maden A.Ş.

ÇAN-2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başıbüyük Mah. Varyap Meridian Sitesi
No: 1 1D/11.5.1.1 Atayehir / İstanbul
Tel: 0216 474 1 474 Faks: 0216 474 3 474
Kozyatağı V.D. 228075-49 Tic. Sic. No: 89614

53



Doğrulama Kodu: 7013d2c0-d95b-46e8-9ddd-62207cfd9db
<https://spk.gov.tr/dokuman-dogrulama>



Ton/Yıl	2022	2023	2024	2025/2Ç
Kömür Üretim Miktarı	12.698	98.642	40.932	-
Kömür Satış Miktarı	12.698	93.353	46.221	-
Satış Tutarı (TL)	17.104.226	94.650.889	14.951.914	-

Yel Enerji Elektrik Üretim Sanayi A.Ş.

Ton/Yıl	2022	2023	2024	2025/2Ç
Kömür Üretim Miktarı	-	118.554,02	125.334,66	-
Kömür Satış Miktarı	-	78.334,62	88.041,06	-
Satış Tutarı (TL)	-	143.542.091	271.224.444	-

Toplam

Yıl	2022	2023	2024	2025/2Ç
Kömür Üretim Miktarı	12.698	217.196,02	166.266,66	-
Kömür Satış Miktarı	12.698	171.687,62	134.262,06	-
Satış Tutarı (TL)	17.104.226	238.192.980	286.176.357	-

Yurt Dışı Operasyonlar

Çan2 Termik A.Ş'nin %65 oranında bağlı ortaklığı konumunda bulunan Denarius firması, petrol çıkarma hizmeti faaliyeti kapsamında 31.12.2024 itibarıyla 41.379.347 TL ve 30.06.2025'te 39.894.716 TL net satış elde etmiştir. Bu satış tutarları, toplam konsolide hasılatın 31.12.2024'te yaklaşık %0,7'sine denk gelmektedir. 30.06.2025'te ise %1,56'sına denk gelmektedir.

7.1.2. Araştırma ve geliştirme süreci devam eden önemli nitelikte ürün ve hizmetler ile söz konusu ürün ve hizmetlere ilişkin araştırma ve geliştirme sürecinde gelinen aşama hakkında ticari sırrı açığa çıkarmayacak nitelikte kamuya duyurulmuş bilgi:

Yoktur.

7.2. Başlıca sektörler/pazarlar:

7.2.1. Faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar ve ihracçının bu sektörlerdeki/pazarlardaki yeri ile avantaj ve dezavantajları hakkında bilgi:

Elektrik sektörü

Lisanslı ve Lisanssız Santraller Toplam Kurulu Güç ve Üretim Değerleri

Enerji piyasasında rekabetin şekillendiği temel unsur, Türkiye'nin toplam kurulu gücü ve gerçekleşen üretimin kaynaklara göre dağılımıdır. Aşağıdaki tablo, 31.12.2024 yılı itibarıyla Türkiye elektrik sektöründeki kurulu güç ve üretim verilerini göstermektedir:

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başa Çeşmesi Köyü Karayap Merdivan Sitesi
No:1 10/Villa Çeşme Mahallesi /İstanbul
Tel: 0216 474 3 471 Faks: 0216 474 3 474
Kozyatağı V.D. 228076 Sic. No: 886148



Tablo 1- Kurulu Güç ve Üretim Verileri (EPDK- 2024)

KAYNAK TÜRÜ	TOPLAM KURULU GÜÇ* (MW)	ORAN (%)	TOPLAM ÜRETİM* (GWh)	ORAN (%)
HİDROLİK	32.202,96	27,78	74.881,58	21,57
RÜZGÂR	12.862,79	11,09	36.628,89	10,55
GÜNEŞ	19.909,68	17,17	25.894,53	7,46
BIYOKÜTLE	2.122,94	1,83	10.162,56	2,93
JEOTERMAL	1.733,51	1,50	11.241,52	3,24
YENİLENEBİLİR	68.831,87	59,37	158.809,10	45,74
İTHAL KÖMÜR	10.455,80	9,02	75.408,27	21,72
DOĞAL GAZ	24.917,12	21,49	64.927,63	18,70
LİNYİT	10.229,19	8,82	42.055,09	12,11
TAŞ KÖMÜRÜ	840,77	0,73	4.131,66	1,19
ASFALTİT	405,00	0,35	1.153,81	0,33
FUEL OİL	251,93	0,22	727,68	0,21
NAFTA	4,74	0,00	0,00	0,00
LNG	1,95	0,00	0,00	0,00
MOTORİN	1,04	0,00	0,00	0,00
TERMİK	47.107,53	40,63	188.404,15	54,26
TOPLAM	115.939,40	100,00	347.213,24	100,00

*Lisanslı ve lisanssız santraller dâhil edilmiştir.

Türkiye'nin toplam kurulu gücünün yaklaşık %59'u yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmaktadır. Ancak üretim tarafında yenilenebilir enerjinin payı %46 seviyesindedir. Bu fark, yenilenebilir kaynakların kesintili/doğaya bağlı yapısından kaynaklanmaktadır. Termik santraller (kömür ve doğalgaz) toplam kurulu gücün %41'ini oluşturmalarına rağmen, üretimdeki payı %54'e ulaşmaktadır. Bu durum, özellikle baz yük ihtiyacının karşılanmasında termik santrallerin önemini göstermektedir. Kaynak bazında en yüksek üretim, hidrolik (%21,6) ve ithal kömür (%21,7) santrallerinden sağlanmıştır. Doğalgaz santralleri ise %18,7 üretim payı ile üçüncü sırada yer almaktadır. Yerli kaynaklardan linyit santralleri, toplam üretimin %12'sini karşılayarak ülkenin arz güvenliği açısından stratejik rol üstlenmektedir.

Lisanslı Elektrik Üretim ve Kurulu Gücü

1 Ocak – 31 Aralık 2024 döneminde Türkiye'nin toplam kurulu gücü bir önceki yıla kıyasla %1,16 artarak 97.354 MW'a yükselmiştir (30 Haziran 2025 tarihi itibarı ile kurulu güç: 98.301 MW). Bu dönemde özellikle rüzgâr (%8,9) ve güneş (%21,4) santrallerindeki kapasite artışları sayesinde yenilenebilir kaynakların toplam içindeki payı %50,9'dan %52,1'e çıkmıştır. Buna karşılık termik santrallerin payı %49,1'den %47,9'a gerilemiş, en belirgin düşüş ise doğalgaz santrallerinde (-%2,8) yaşanmıştır. Genel eğilim, Türkiye'nin enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payının artmaya devam ettiğini, termik santrallerin ise özellikle baz yük ve arz güvenliği açısından önemini koruduğunu göstermektedir. Lisanslı kurulu gücün kuruluşlara göre dağılımına bakıldığında ise, EÜAŞ santrallerinin toplam kurulu güçteki payı 2023 yılında %22,21 iken 2024 yılında %22,16'ya gerilemiştir. Diğer taraftan, serbest piyasa koşullarında faaliyet gösteren serbest



üretim şirketlerinin toplam kurulu güç içerisindeki payı 2023 yılında %74,30 iken 2024 yılında %74,39'a, mevcut sözleşmeler kapsamında faaliyet gösteren santrallerin payı da %3,49 iken %4,17'ye yükselmiştir.

Tablo 2 - Lisanslı Kurulu Güç Değişimleri (EPDK - 2024)

Kaynak Türü	2023 Değeri (MW)	Pay (%)	2024 Değeri (MW)	Pay (%)	2023-2024 Değişimi (%)
BARAJLI	23.650,21	24,57	23.868,83	24,52	0,92
RÜZGÂR	11.706,67	12,16	12.744,61	13,09	8,87
AKARSU	8.297,26	8,62	8.315,78	8,54	0,22
BİYOKÜTLE	1.988,69	2,07	2.035,69	2,09	2,36
GÜNEŞ	1.653,43	1,72	2.007,58	2,06	21,42
JEOTERMAL	1.691,34	1,76	1.733,51	1,78	2,49
YENİLENEBİLİR	48.987,60	50,90	50.706,00	52,08	3,51
DOĞAL GAZ	25.178,90	26,16	24.470,30	25,14	-2,81
İTHAL KÖMÜR	10.373,80	10,78	10.455,80	10,74	0,79
LİNYİT	10.193,96	10,59	10.216,56	10,49	0,22
TAŞ KÖMÜR	840,77	0,87	840,77	0,86	0,00
ASFALTİT KÖMÜR	405,00	0,42	405,00	0,42	0,00
FUEL ÖİL	251,93	0,26	251,93	0,26	0,00
NAFTA	4,74	0,00	4,74	0,00	0,00
LNG	1,95	0,00	1,95	0,00	0,00
MOTORİN	1,04	0,00	1,04	0,00	0,00
TERMİK	47.252,08	49,10	46.648,09	47,92	-1,28
Genel Toplam	96.239,68	100,00	97.354,09	100,00	1,16

Türkiye'nin toplam elektrik üretimi 2023 yılında 311.718 GWh iken, 2024 yılında 326.844 GWh'a yükselmiş ve yıllık bazda %4,85 artış göstermiştir.

Yenilenebilir kaynakların üretimdeki payı 2023'te %39,5 iken 2024'te %42,4'e yükselmiştir. Bu artışın en önemli katkısı hidrolik üretimdeki %17'lik artış ile güneş enerjisindeki %33'lük artıştan gelmiştir. Rüzgâr enerjisi de %7,7 büyümeye kaydetmiştir.

Termik santrallerin toplam üretimdeki payı ise %60,5'ten %57,6'ya gerilemiştir. Bu düşüşün temel sebebi, doğalgaz santrallerinde %5 oranında üretim azalması ve asfaltit kömürü üretimindeki %27'lik daralma olmuştur. İthal kömür ve linyit üretimleri ise sınırlı artış göstermiştir.

Tablo 3 - Lisanslı Üretim Miktarları Değişimleri (EPDK - 2024)

Kaynak Türü	2023 Değeri (GWh)	Pay (%)	2024 Değeri (GWh)	Pay (%)	2023-2024 Değişimi (%)
HİDROLİK	63.929,22	20,51	74.827,95	22,89	17,25
RÜZGÂR	33.867,57	10,86	36.486,18	11,16	7,73
JEOTERMAL	11.102,08	3,56	11.241,52	3,44	1,25
BİYOKÜTLE	9.815,16	3,15	10.077,51	3,08	2,66



GÜNEŞ	4.387,62	1,41	5.831,41	1,78	32,91
YENİLENEBİLİR	123.101,65	39,49	138.464,57	42,36	12,48
İTHAL KÖMÜR	72.719,40	23,33	75.408,27	23,07	3,70
DOĞAL GAZ	68.353,08	21,93	64.902,54	19,86	-5,05
LİNYİT	41.735,31	13,39	42.055,09	12,87	0,77
TAŞ KÖMÜR	3.752,68	1,20	4.131,66	1,26	10,10
FUEL OİL	464,87	0,15	727,68	0,22	56,53
ASFALTİT KÖMÜR	1.589,00	0,51	1.153,81	0,35	-27,39
MOTORİN	2,06	0,00	0,00	0,00	-100,00
TERMİK	188.616,40	60,51	188.379,06	57,64	-0,13
Genel Toplam	311.718,05	100,00	326.843,63	100,00	4,85

Lisanssız Elektrik Üretim ve Kurulu Gücü

2023–2024 döneminde lisanssız elektrik kurulu gücü önemli ölçüde artış göstermiştir. Toplam kurulu güç içinde en büyük paya sahip olan güneş enerjisi, 2023'te 13.726 MW (%95,6) seviyesinden 2024'te 17.902 MW (%96,3) seviyesine yükselerek %30,4 büyümeye kaydetmiştir. Bu artış, Türkiye'de lisanssız elektrik üretiminde güneşin açık ara baskın kaynak olduğunu göstermektedir.

Diğer kaynaklarda da sınırlı artışlar kaydedilmiştir: doğalgaz +%2,7, rüzgâr +%22,5, biyokütle +%1,1 ve hidrolik +%22,6. Ayrıca, 2024 yılında ilk kez 12,6 MW linyit kurulu gücü devreye girmiştir.

Tablo 4 - Lisanssız Kurulu Güç Değişimleri (EPDK - 2024)

Kaynak Türü	2023		2024		2023-2024 Değişimi (%)
	Kurulu Güç (MW)	Oran (%)	Kurulu Güç (MW)	Oran (%)	
Güneş	13.725,53	95,59	17.902,10	96,32	30,43
Doğal gaz	435,23	3,03	446,82	2,40	2,66
Rüzgâr	96,50	0,67	118,18	0,64	22,47
Biyokütle	86,30	0,60	87,24	0,47	1,09
Hidrolik	14,97	0,10	18,35	0,10	22,63
Linyit	-	-	12,63	0,07	-
Genel Toplam	14.358,53	100,00	18.585,32	100,00	29,44

Türkiye'de lisanssız elektrik üretimi 2023 yılında 14.797 GWh iken, 2024 yılında 20.370 GWh seviyesine yükselmiş ve toplamda %37,7 artış göstermiştir.

Güneş enerjisi, lisanssız üretimde açık ara baskın kaynak olmaya devam etmektedir. 2023'te %97,6 payla 14.445 GWh üretim sağlanmış, 2024 yılında ise üretim %38,9 artışla 20.063 GWh'ye yükselmiş ve toplam üretim içindeki payı %98,5'e çıkmıştır.



Diğer kaynakların toplam içindeki payı çok sınırlı kalmıştır. Rüzgâr (-%17,2), biyokütle (-%1,9) ve hidroelektrik (-%22,7) üretimlerinde düşüş yaşanırken, doğalgaz lisanssız üretimi %5,9 oranında artmıştır. Ancak her birinin toplam üretim içindeki payı %1'in altındadır.

Tablo 5 - Lisanssız Üretim Miktarları Değişimleri (EPDK - 2024)

Kaynak Türü	2023		2024		2023-2024 Değişimi (%)
	Lisanssız Üretim (GWh)	Oran (%)	Lisanssız Üretim (GWh)	Oran (%)	
Güneş	14.444,62	97,62	20.063,12	98,50	38,90
Rüzgâr	172,26	1,16	142,72	0,70	-17,15
Biyokütle	86,67	0,59	85,06	0,42	-1,86
Hidrolik	69,41	0,47	53,64	0,26	-22,72
Doğal gaz	23,69	0,16	25,08	0,12	5,89
Genel Toplam	14.796,64	100,00	20.369,61	100,00	37,66

Elektrik Tüketimi, İthalat ve İhracat ve YEKDEM

2024 yılında faturalanan elektrik tüketimi, Türkiye genelinde, bir önceki yıla göre %5,76 artarak 279.044,49 GWh olmuştur. Bu miktarın 71.746,05 GWh'lik kısmı iletim seviyesinden bağlı tüketicilere, geri kalan 207.298,45 GWh'lik kısmı ise dağıtım seviyesinden bağlı tüketicilere satılmıştır.

Ayrıca, 279.044,49 GWh'lik tüketimin 142.997,91 GWh'lik kısmı serbest tüketicilerin, 136.046,58 GWh'lik kısmı ise abonelerin tüketimidir.

2024 yılında fiili tüketim miktarı 2023 yılına göre %4,82 artarak 346.208 GWh olmuştur.

2024 yılında elektrik ithalatı geçen yıla göre %53,30 düşerek 2,72 TWh seviyesinde kaydedilmiştir. 2024 yılında elektrik ihracatı ise geçen yıla göre %82,78 yükselerek 3,72 TWh seviyesinde kaydedilmiştir.

2024 yılında YEK Destekleme Mekanizmasından (YEKDEM) faydalanan santral sayısı 782 olarak gerçekleşmiş olup bu katılımcıların işletme gücü 17.476,2 MW'tır. 2024 yılında YEKDEM katılımcılarının üretimleri, lisanssız santraller dahil olmak üzere geçen yıla kıyasla %1,79 yükselerek 73,42 TWh seviyesinde kaydedilmiştir. Bu miktarın %27,9'u rüzgârdan, %18,6'sı hidroelektrikten, %27,7'si lisanssızdan elde edilmiştir. 2024 yılında YEKDEM ortalama fiyatı 2023 yılına kıyasla %37,93'lük artışla 3.222,18 TL/MWh olmuştur. 2024 yılında ortalama YEKDEM maliyeti artış göstererek geçen yıl 28,06 TL/MWh iken bu yıl 251,40 TL/MWh seviyesinde kaydedilmiştir.



Çan-2 Termik Santrali'nin Sektördeki Yeri

Ocak-Aralık 2024 dönemi içerisinde Türkiye'de linyit yakıtlı santral üretimleri 42.055 GWh olarak gerçekleşirken, 340 MWm/330 MWe kurulu güce sahip yerli kömür (linyit) yakıtlı Çan2 Termik Santrali'nin brüt üretimi ise 1.748 Gwh olarak gerçekleşerek toplam üretimin yaklaşık %4,2'sini oluşturmuştur. Kurulu güce oranlandığında ise 2024 sonu itibarıyla 10.229,19 MW olan linyit yakıtlı santrallerin %3,2'sini oluşturmaktadır.

Ayrıca Çan-2 Termik Santrali, 2018 yılında TEİAŞ tarafından kurulan kapasite mekanizması ile elektrik piyasasında arz güvenliği temini için gerekli yedek kapasite dâhil olmak üzere yeterli kurulu güç kapasitesinin oluşturulması ve/veya uzun dönemli sistem güvenliğinin temini ve güvenilir kurulu güç kapasitesinin korunması amacıyla oluşturulan kapasite mekanizması yönetmeliği kapsamında yer almaktadır. Bu yönetmelik kapsamında Santrale ilave gelir sağlanmaktadır. Tüm bu unsurlar, diğer piyasa katılımcılarına karşı rekabet avantajı sağlamaktadır.

Yıl	Kurulu Güç Miktarı	Üretim	Kapasite Kullanım Oranı	Yıllık Üretim Kapasite	Satış Miktarı	Elektrik Üretiminden Satışlar
2022	330	2.304.538	80%	2.890.800	2.395.818	11.348.626.379
2023	330	1.962.372	68%	2.890.800	2.087.427	8.052.608.760
2024	330	1.983.453	69%	2.890.800	2.026.609	5.609.303.727
2025/2Ç	330	796.005	56%	1.425.600	837.321	2.459.411.293

Rekabet Avantajları ve Dezavantajları

Kaynak Bağımsızlığı ve Arz Güvenliği

Yerli kömür santralleri, ithal kaynaklara bağımlı olmayan yapısıyla Türkiye'nin enerji arz güvenliğine katkı sağlamaktadır.

Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması, özellikle döviz kurları ve uluslararası emtia fiyatlarındaki dalgalanmalara karşı koruyucu bir unsur oluşturmaktadır.

Yerli kömür, kalori ve kül/nem oranı bakımından bazı dezavantajlara sahip olsa da yakıtın döviz bazlı olmaması ve yerli kaynaklardan sağlanması nedeniyle ithal kömür ve doğal gazla kıyasla daha düşük maliyetlidir. Bu durum, özellikle yüksek döviz kuru ve uluslararası fiyat dalgalanmalarının yaşandığı dönemlerde büyük bir rekabet avantajı sağlamaktadır.

Kapasite Mekanizması ve Teşvikler

Enerji arz güvenliğini destekleyen santraller, kapasite mekanizmasından yararlanabilmekte; bu durum sabit maliyetlerin bir kısmının karşılanmasına imkân tanımaktadır.

Yerli İstihdam ve Bölgesel Kalkınma

Yerli kömür madenciliği ve santral işletmeciliği, bölgesel istihdama katkı sağlamakta; yan sanayi ve lojistik sektörleri açısından da çarpan etkisi yaratmaktadır.

Sürekli ve Baz Yük Üretim Kapasitesi

Yenilenebilir kaynakların aksine, kömür santralleri baz yük santral olarak 7/24 elektrik üretebilmekte; sistemin dengesini sağlamada kritik rol üstlenmektedir.

ÇAN2 TERMİK A.Ş.
Barbaros Mh. Başa Çeşmesi Yanyap Meriçgözü
No: 1 10/Villa Çan2 Şişli/Beşiktaş/İstanbul
Tel: 0216 474 1431 Faks: 0216 474 1474
Kozyatağı V.D. 22847515 Tic. Sic. No: 280000

