



DOĞADAN İNSANA ENERJİ



İçindekiler

- 10 2022 Yılında Consus Enerji
11 Halka Arz Süreci
12 Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
14 Genel Müdür'ün Değerlendirmesi

Consus Enerji'ye Genel Bakış

- 16 Kısaca Consus Enerji
18 Vizyonumuz ve Misyonumuz
20 Kilometre Taşları
22 Consus Enerji'nin İş Alanları ve Kurulu Gücü
27 Sermaye ve Ortaklık Yapısı
28 Faaliyet Haritası
30 Başlıca Finansal ve Operasyonel Göstergeler
32 Global Yatırım Holding Hakkında

2022 Yılı Faaliyetleri

- 34 2022 Yılında Enerji Sektörüne Genel Bakış
38 İş Kolları ve Faaliyetlere İlişkin Bilgiler
38 Biyokütle Santralleri
40 Güneş Enerjisi Santrelleri
41 Dağıtık Enerji Santrelleri
42 Elektrik Ticareti
43 Yatırımlar ve Yatırım Stratejisi

Sürdürülebilirlik

- 45 Consus Enerji'nin Sürdürülebilirlik Yaklaşımı
46 İnsan Kaynakları
48 Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği
48 Çevre
50 Kalite Yönetimi
51 İş Sağlığı ve Güvenliği
52 Kurumsal Sosyal Sorumluluk
52 Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi Hakkında Bilgi

Kurumsal Yönetim

- 53 Yönetim Kurulu
57 Üst Yönetim
58 Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler
59 Yönetim Kurulu Komitelerinin Çalışma Esasları ve Yönetim Kurulu'nun Komitelere İlişkin Değerlendirmesi
60 Riskler, İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim Faaliyetleri Hakkında Bilgiler ile Yönetim Organının Bu Konudaki Görüşü
63 Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı
65 Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu
80 Bağımsızlık Beyanları
82 Kâr Dağıtım Politikası
82 Derecelendirme Notları

Mevzuat Gereği Yapılan Ek Açıklamalar

- 83 Yasal Açıklamalar
87 2022 Yılı Faaliyet Dönemine İlişkin Olağan Genel Kurul Toplantı Gündemi

Finansal Bilgiler

- 88 Finansal Durum
88 Yönetim Organının Analizi ve Değerlendirmesi
89 Finansal Raporlarda Sorumluluk Beyanı
90 Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu
93 31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara ve Özel Bağımsız Denetçi Raporu

Yatırımcı Bilgileri

İletişim

Uzmanlığımız sürdürülebilir gelecek için

“Doğadan insana enerji” çatısı altında sunduğumuz ve Faaliyet Raporumuzun kapsamını oluşturan 2022 yılını, global arenada her alanda mücadele vurgusunun büyük ölçüde öne çıktığı bir dönem olarak geride bıraktık. Siyasi ve jeopolitik düzeyde yaşananlar ve dolayısıyla meydana gelen ekonomik dengesizlikler, bütün sektörleri içine alacak biçimde küresel ölçekte bir etki yarattı.

Consus Enerji olarak, 2022 yılında yaşanan belirsizlik ve çalkantılara rağmen, ülkemizin dört bir köşesindeki faaliyetlerimize ve yatırımlarımıza devam ettik, büyümeye yönelik adımlarımızı sürdürdük.

Yenilenebilir enerji alanında yatırımlarımıza devam ederken, Türkiye'nin en büyük kurulu gücüne sahip enerji hizmet firması olarak, dağıtık enerji tesislerimizle tüketiciyi tasarrufla buluşturduk. Faaliyet gösterdiğimiz alanlarda potansiyeli olan ve değer üretebilecek fırsatları keşfederek portföyümüzü genişletmeye odaklandık.

Yıl içerisinde gerçekleşen halka arzımızla, yapımızı sağlamlaştırırken, yatırım gücümüzü artırdık ve bu yolda hedeflerimizi de büyüttük. Enerji uzmanlığımızla yeni fırsatları değerlendirmeye, paydaşlarımız ve dünyamız için değer üretmeye devam edeceğiz.

Yenilenebilir kaynakları geleceğe dönüştürme uzmanlığı

Yatırımlarımızda, iş modelimizle ve sürdürülebilirlik üzerine inşa ettiğimiz bir vizyonla hareket ediyoruz. Güneşin sonsuz gücünü yüksek verimle kullanan santral yatırımlarımızla temiz enerji üretiyoruz. Pamuk ve mısır sapı gibi, bugüne kadar herhangi bir ekonomik kullanımı olmayan tarım artıklarını toplayarak enerjiye dönüştürüyoruz. Toprağımızı koruyor, paydaş olarak gördüğümüz çiftçilerimizin emeğine, tarıma değer katıyoruz. Dağıttık enerji santrallerimizle işletmelerin yatırım maliyetine katlanmadan, tasarruflu enerjiye ulaşmalarını sağlıyoruz.



94 MW
Kurulu Güç

Büyüme yolculuğunda yeni rotalar

Enerji üretim portföyümüzü ülkemizde ve farklı coğrafyalarda doğru projelerle, kârlı bir şekilde büyütmeyi hedefliyoruz. Geleceğimizi şekillendirirken, gezegenimize ve tüm canlılara saygılı, olumsuz çevresel etkilerden uzak, döngüsel ekonomiye entegre ve sürdürülebilirlik odaklı hamlelerle paydaşlarımızla birlikte geliyoruz. Bu doğrultuda, en değerli paydaşlarımız arasında olan takım arkadaşlarımızın da gayretiyle kurumsal yapımızı sürekli güçlendirerek, yeni başarılarla doğru hızla ilerliyoruz.



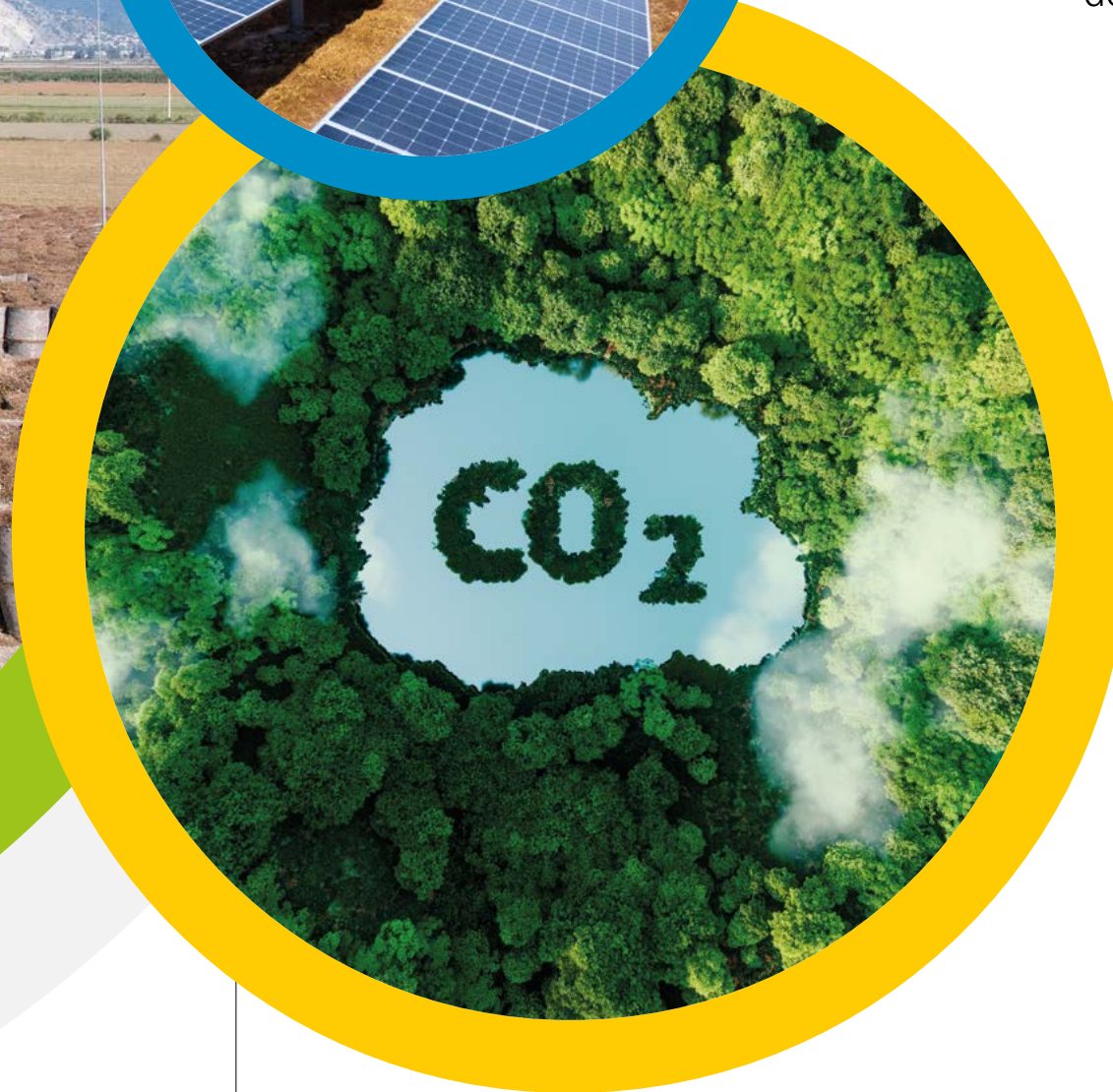
560

Milyon TL

Toplam Gelir

Sürdürülebilir bir gelecek için

Doğanın değerinin ve geleceğimiz için önemini bilincindeyiz. Çevrenin, enerji üretiminin ve kurumun sürdürülebilirliğini sağlamak adına, sektörümüzde öncü olma hedefiyle örnek uygulamalar gerçekleştiriyoruz. Sürdürülebilir geleceğe ulaşmada temiz ve yenilenebilir kaynakları yaygınlaştırmak ve enerji verimliliğini tüm değer zincirinde önceliklendirmenin yanı sıra, ülkemizin enerji bağımsızlığına ulaşmasına destek olmak amacıyla var gücümüzle faaliyetlerimize devam ediyoruz.



80.000
Ton CO₂

Yıllık Emisyon Azaltımı

Doğru adımlarla ve stratejilerle ilerleme uzmanlığı

Gerçekleřtirdiđimiz halka arzla yatırım gücümüze güç kattık. Ailemize katılan yeni paydaşlarımızla istikrarlı büyüme yolculuğunda emin adımlarla ilerliyor, daha iyi bir geleceğe ulaşma gayemizi bize güvenen yatırımcılarımızla tağlandırıyoruz. Bu sayede daha kuvvetli bir bilanço yapısı ve uzman insan kaynağımız ile potansiyelleri keşfetmeyi, portföyümüzü büyütüp çeşitlendirmeyi ve yüksek değer yaratmayı hedefliyoruz.



1,8
Milyar TL

Halka Arz Toplam Piyasa Deđerı

2022 Yılında Consus Enerji

Consus Enerji, geliştirdiği projelerle 2022'de 9'uncusu düzenlenen **ICCI Enerji Ödülleri'nde iki farklı kategoride ödül almıştır.**

Yeni projelerle büyümeye devam ediyoruz

Üretim portföyünü büyütme için de çalışmalar tüm hızıyla sürerken, hâlihazırda toplamda 200 MW'ı aşkın kapasiteye ulaşan çeşitli sektörlerden potansiyel müşteriler ile dağıtık güneş santrallerine ilişkin proje geliştirme faaliyetlerine devam edilmiştir. 2022 yılında yerleşik bir sanayi firması ile bu firmanın sahibi olduğu sanayi tesisinin öz tüketimine yönelik olarak, güneş santralının kurulumu ve işletilmesine ilişkin Enerji Performans Sözleşmesi imzalanmıştır. Yine dağıtık enerji iş kolunda, sanayi alanında faaliyet gösteren başka bir müşterinin mevcut kojenerasyon santralinde kapasite artırımına gidilmesi ve ek bir santral kurulmasına yönelik sözleşme imzalanmıştır. Yurt dışında da, üretim portföyünün genişletilmesi ve portföyde çeşitliliğin sağlanması kapsamında proje geliştirme faaliyetleri devam etmektedir.

Biyokütle santrallerine ilave GES yatırımı

Consus Enerji'nin Aydın ve Mardin'de bulunan biyokütle santrallerine yardımcı kaynak olarak kuracağı güneş santrallerine ilişkin lisans tadilleri EPDK tarafından onaylanmıştır. Mevcut lisanslara yapılan tadiller sonrası bu biyokütle santrallerine ilave olarak güneş santrallerinin (GES) inşaat ve kurulum süreçlerine başlanmıştır. İlgili yatırımların 2023'ün ilk yarısı içerisinde faaliyete geçmesi planlanmaktadır. EPDK'nın yardımcı kaynak ve kurulu güç kapasiteleri hakkında 2022 yılında mevzuatta yaptığı değişiklikler kapsamında biyokütle santralleri içerisine ilave güneş kapasitesi eklenmesine yönelik gerekli başvuru süreçleri de başlatılmıştır.

Consus Enerji'ye iki ödül birden

Consus Enerji, geliştirdiği projelerle 2022'de 9'uncusu düzenlenen ICCI Enerji Ödülleri'nde iki farklı kategoride ödül almıştır. Şirket'in bağlı ortaklığı Ra Güneş'in Mardin'deki santrali Yenilenebilir Enerji Santralleri kategorisinde ödül alırken, Consus Enerji'nin bağlı ortaklığı Tres Enerji ise 10 megavat altı Kojenerasyon Teknolojisi Özel Ödülü'nün sahibi olmuştur.

Halka Arz Süreci

Consus Enerji'nin çıkarılmış sermayesinin 333 milyon TL'den 385 milyon 500 bin TL'ye artırılması nedeniyle ihraç edilen 52 milyon 500 bin TL nominal değerli sermayeyi temsil eden pay ile ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş.'ye ait 52 milyon 500 bin TL nominal değerli sermayeye karşılık gelen paylar olmak üzere, toplam 105 milyon TL nominal değerli, 105 milyon adet payın halka arzına ilişkin izahname Sermaye Piyasası Kurulu'nca 07.04.2022 tarihinde onaylanmıştır.

14-15 Nisan 2022 tarihlerinde eşit dağıtım yöntemi ile gerçekleşen halka arz işleminde Consus Enerji hisseleri 1 TL nominal değerli, 4,5 TL sabit fiyatlı paylar üzerinden borsada satışa sunulmuştur. Toplanan kesin talebin satışa sunulan pay miktarından fazla olması sonucunda, izahnamede belirtildiği üzere, Consus Enerji'nin ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş.'ye ait toplam 10 milyon 500 bin adet pay daha satışa konu edilmiştir. Halka arz sonucunda, sermaye artırım, ortak satışı ve belirtilen ek satışın yapılması yoluyla satışa sunulan pay adedi 115 milyon 500 bin ve nominal değeri ise 115 milyon 500 bin TL olarak gerçekleşmiştir. Talep toplama sürecinde 173 bin 974 kişiden talep toplayan Consus Enerji'nin halka arz büyüklüğü 519 milyon 750 bin TL olmuştur.

Consus Enerji 20 Nisan 2022'de gerçekleştirilen Gong Töreni'yle Borsa İstanbul Yıldız Pazar'da CONSE koduyla işlem görmeye başlamıştır.

Halka arzda payların %81,91'lik bölümü yurt içi bireysel, %17,93'ü yurt içi kurumsal, %0,15'lik bölümü ise yurt dışı bireysel yatırımcılara dağıtılmıştır.

Halka arz ile %30'u halka açık hale gelen Şirket'in, halka arzdaki toplam piyasa değeri yaklaşık 1,8 milyar TL olurken, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin halka arza sunduğu toplam 63.000.000 adet pay sonrası, Consus Enerji paylarının Borsa İstanbul'da işlem görmeye başladığı tarih itibarıyla ortaklıktaki payı %70 seviyelerinde gerçekleşmiştir.

Başarılı bir halka arz gerçekleştirerek kurumsallaşma yolunda önemli bir adım atan **Consus Enerji'nin pay senetleri 20 Nisan 2022 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da "CONSE" koduyla işlem görmeye başlamıştır.**



271

Çalışan Sayısı



1,8 Milyar TL

Halka Arz Toplam Piyasa Değeri



%30

Halka Arz Payı

Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

Uzmanlığımız olan sürdürülebilir gelecek için Türkiye'nin dört bir köşesinde **yenilikçi enerji yatırımlarını hayata geçiriyor, genç ama deneyimli yapımızla büyüme adımları atıyoruz.**



%51
Gelir Artışı



%26
FAVÖK Artışı



20 Nisan 2022

Halka Arz Tarihi



Değerli Paydaşlarımız,

2022 yılı faaliyet raporumuzu hazırlama sürecinde olduğumuz dönemde, 6 Şubat 2023 günü ülkemiz, tarihinin en büyük deprem felaketini yaşadı.

Hepimizi büyük üzüntüye boğan, on binlerce vatandaşımızı kaybettiğimiz bu felaketin ilk anından itibaren kurtarma ve yardım çalışmalarını seferber ettik. Hayatını kaybedenlere bir kez daha Allah'tan rahmet, yakınlarına baş sağlığı diliyoruz. Yaralılarımızın ve depremde vatandaşlarımızın yaralarını sarmak için elimizden gelen her şeyi yapmaya devam ediyoruz. Bölgenin tekrar ayağa kalkması için destek çalışmalarımızı gelecekte de sürdüreceğiz.

Ülkece birlikte çalışarak bu zorlu dönemin de üstesinden geleceğimize canı gönülden inanıyoruz.

Hepimize tekrar geçmiş olsun.

Geride bıraktığımız 2022 yılı tüm dünyada her konuda tarihi bir yıl oldu. Pandemi sonrasında başta küresel ekonomi olmak üzere birçok alanda başlayan toparlanma ve büyüme trendi, 2022 yılında ekonomik, siyasi ve jeopolitik nedenlerden dolayı sektöre uğradı.

Şüphesiz, dünyanın yaşadığı en büyük olumsuzluk Rusya-Ukrayna Savaşı oldu. Bundan 3-4 yıl öncesine kadar Avrupa'da sıcak bir savaşın düşüncesi bile konuşulmazken, 2022 yılında savaş nedeniyle çok ciddi bir insani felaket yaşandı.

Rusya-Ukrayna Savaşı, büyük siyasi kutupların deyim yerindeyse bir vekalet savaşına doğru ilerlerken, yol açtığı yüksek enerji fiyatları ve daha da kötüsü enerji dengesizliği ve öngörülemeyenliği birçok sektörde maliyetleri artırarak enflasyona neden oldu.

IMF verileri, 2021 yılında %6 oranında büyüyen dünya ekonomisinin hız keserek 2022 yılında %3,2 oranında büyüebildiğini bildirdi. Bu oran, küresel finans krizi ayrı tutulduğunda, 2001 yılından bu yana gerçekleşen en zayıf büyüme olarak kayıtlara geçerken, gelecekte küresel bir resesyon riskini de beraberinde getirdi. Aynı raporda, küresel enflasyonun ise 2021'deki %4,7 seviyesinden 2022'de %8,8'e yükseleceği dile getirildi.

Büyüme ve ihracat ağırlıklı bir politika izleyen Türkiye, %5,6 oranında büyüme ile dünyada en çok büyüyen ülkelerin arasında yer almasına rağmen, enflasyonun olumsuz etkilerinden de en fazla etkilenen ülkelerden biri oldu.

En önemli gelecek, enerji bağımsızlığı

Enerji fiyatları, küresel ekonominin belirleyici faktörlerinden biri olmaya devam etti ve 2022 yılında da artan bir etkiye sahip oldu.

Covid-19 salgını sonrası tedarik zincirlerinde yaşanan bozulma ve kesintilerden dolayı başlayan enerji fiyat artışı, Rusya-Ukrayna Savaşı'nın başta doğal gaz ve petrol olmak üzere enerji fiyatları üzerindeki olumsuz etkisiyle devam etti.

Rusya'nın Avrupa'daki birçok ülkeye karşı doğal gaz ve petrolü bir silah olarak kullandığı suçlamalarıyla sürekli gündeme gelen enerji fiyatlarındaki artış, 2022 yılında son 40 yılın en üst seviyelerine ulaşan ve küresel enflasyonu da körükleyen en önemli etkenlerden biri oldu.

Özellikle ilkbahar aylarıyla birlikte artan doğal gaz, petrol, kömür ve elektrik fiyatları, enerjiye erişim kaygılarıyla birleşerek ülkeleri tarihin en büyük enerji krizlerinden biriyle karşı karşıya bıraktı.

Avrupa Birliği'nde başta Fransa ve Almanya olmak üzere birçok ülke, enerji tasarrufuna yönelik, akşamları caddelerin ve tabelaların aydınlatılmasından kamu binalarının ısıtılmalarını belli bir seviyede sabitlemeye kadar birçok sıra dışı adım atmak zorunda kaldı.

Durum, Türkiye için biraz daha farklı görünüyor çünkü ülkemiz doğru stratejik hamleler ile Rusya'ya uygulanan yaptırımların bir parçası olmadı. Türkiye için kısa vadede en kritik konu, enerji maliyetlerinin önceki yıla göre katlanması nedeniyle ülke ve hane halkı ekonomisine en az zarar vererek atlatılmasıdır.

Türkiye için önemli bir eşik geçildi

Türkiye, kurulu elektrik üretim gücünü bir önceki yıla göre yaklaşık %4 artıranak 104 bin MW'ı aştı ve 2022 yılında 100 bin MW sınırını aşan ülkelere katılmayı başardı. Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı toplam kapasitenin %54'e ulaşması, dünya genelinde giderek artan bir öneme sahip olan bu alanda, ülkemizin uzun yıllardır yaptığı yatırımların ne kadar yerinde ve başarılı olduğunu gösteriyor.

Yenilenebilir enerji kaynakları, doğal kaynakların sınırlı olduğu dünyamızda, gelecekteki enerji tedarikimiz için büyük bir öneme sahiptirler. Bu kaynakların kullanımı, çevreye olumlu etkileriyle birlikte ekonomik ve sosyal faydalar da sağlayabilir. Yenilenebilir enerjiye geçiş, uzun vadede ülkelerin enerji arz güvenliğinin ve enerji bağımsızlıklarının sağlanması yolunda daha sürdürülebilir, refah seviyesi daha yüksek bir dünya için önemli bir adımdır.

Dünyanın en büyük 20 ekonomisinden biri olan Türkiye'nin bu alanda attığı adımları büyük bir heyecanla destekliyoruz. Ülkemizin bu yolculuğuna değer katmaktan tüm Consus Enerji Ailesi olarak büyük gurur duyuyoruz.

Uzmanlığımız olan sürdürülebilir gelecek için Türkiye'nin dört bir köşesinde yenilikçi enerji yatırımlarını hayata geçiriyor, genç ama deneyimli yapımızla büyüme adımları atıyoruz. Bununla da kalmayıp, birçok yenilik ve farklı bakış açısı katma gayretiyle sektörümüzü de geliştirmeyi hedefliyoruz.

"CONSE" koduyla yeni bir dönem başladı

2022 yılı kurumsal tarihimizde çok önemli bir yıl olarak yer aldı. Büyük bir heyecan ve emek ile planladığımız halka arz sürecimiz, yılın ilk yarısında tamamlandı. Kurumsallaşma yolunda önemli bir adım atarak, Consus Enerji'nin pay senetleri 20 Nisan 2022 tarihinden itibaren Borsa İstanbul'da "CONSE" koduyla işlem görmeye başladı.

Yatırımcılarımızdan aldığımız olumlu tepkiler ve destek ile halka arz sürecimizde yatırım gücümüze güç kattık. Elde ettiğimiz bu güç ile enerji üretim portföyümüzü ülkemizde ve farklı coğrafyalarda doğru projelerle, kârlı bir şekilde büyütme hedefliyoruz.

Gelecek dönemlerde ana odak noktamız, sürdürülebilir büyümeyi sağlayarak sağlam bir mali duruşla değer yaratmayı hedeflemektir. Bu hedeflere odaklanarak, kurulu gücümüzü ve mali performansımızı daha da geliştireceğiz.

Geleceğimizi şekillendirirken, kurumsal yapımızda sürekli güçlendirerek, genç, dinamik ve en önemlisi her biri kendi alanında uzman insan kıymetimiz ile yeni başarılarla doğru ilerlemenin planlarını yapıyoruz.

Faaliyetlerimizin şeffaf, hesap verebilir, adil ve sorumlu şekilde yürütülmesi birinci önceliğimiz. Bu vesile ile yıl içerisinde Kurumsal Yönetim Komitesi, Denetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi kurularak, görevlerine başladılar. Sürdürülebilirlik alanındaki çalışmalarımıza yönelik olarak ise 2022'nin son çeyreğinde, Şirketimizin Üst Yönetimi ve farklı ekip çalışanlarının katılımı ile Sürdürülebilirlik Komitesi'ni hayata geçirdik.

Dünya çok hızlı bir değişim sürecinin içinde; bu süreçte başarılı olmak için değişime ayak uydurmanız yeterli olamıyor. Değişimi yöneten, bizzat geleceği tasarlayan kurum olmanız gerekiyor. Consus Enerji Ailesi olarak hedeflerimizi tek tek gerçekleştirirken, sizlerin de değerli katkılarıyla Gazi Mustafa Kemal Atatürk'ün kurduğu Türkiye Cumhuriyeti'nin ikinci yüzyılında, vizyonumuzu ve ufkumuzu genişleten yeni hedefler belirliyoruz.

Bu süreçte bize destek olan tüm paydaşlarımıza teşekkür ediyorum.

Saygılarımla,

Ayşegül Bense
Yönetim Kurulu Başkanı

Genel Müdür'ün Değerlendirmesi

Consus Enerji olarak 2022'de yatırıma başladığımız ilk dağıtık güneş santralimizi 2023'ün ilk yarısında devreye alarak, dağıtık enerjide işlettiğimiz tesis sayısını 9'a çıkartmayı planlıyoruz.



560 Milyon TL
Gelirler



166 Milyon TL
FAVÖK



47 Milyon TL
Net Kâr



Değerli Paydaşlarımız;

Yenilikçi iş modelleri ve yatırımlarla değer yaratmayı ana hedef olarak belirleyen ve gücünü yıl içinde gerçekleştiren halka arz ile pekiştiren Consus Enerji olarak 2022 yılını, yerel ve küresel ekonomideki tüm belirsizliklere, hatta tarihin en büyük enerji krizlerinden bir tanesini yaşamamıza rağmen başarılı bir şekilde tamamladık.

Öncelikle bu başarıda emeği geçen tüm çalışma arkadaşlarımı, emekleri ve özverileri için kutlamak isterim.

Geride bıraktığımız yıl, önce doğal gaz, sonra petrol, kömür ve nihayetinde elektrik fiyatlarında yaşanan rekor artışlar, enerjiye erişim kaygıları ile birleşince, dünya tarihinin en büyük enerji krizlerinden biri olarak adlandırılacak bir süreç yaşadık. Doğrusunu söylemek gerekirse sisli hava hâlâ devam ediyor. Rusya-Ukrayna Savaşı'nın getirdiği küresel ölçekte belirsizlik ve enerji güvenliği endişeleri, enerji fiyatlarıyla birlikte birçok sektörde hemen her ürünün fiyatlarının ve maliyetlerin artmasına, sonuç olarak da yüksek enflasyona neden oldu. Yaşanan bu çalkantılı sürecin ve fiyatların ulaştığı mertebelerin herkesin öngörülerinin çok ötesinde gerçekleştiğini belirtmek sanırım çok yanlış olmaz.

Tüm bu koşullara rağmen Consus Enerji olarak içerisinden geçtiğimiz bu belirsizlik ortamını en iyi şekilde yönetmeye çalıştık. Öngörü yapmanın çok zor olduğu bu dönemde, ekip olarak hızlı ve yerinde kararlarla, değişimlere en iyi şekilde adapte olmayı başardık. Sonuç olarak 2022'de gelirlerimizi bir önceki yılın aynı dönemine göre %51 oranında artırarak 560 milyon TL'ye ulaştırdık. FAVÖK'ümüzü %26'lık artışla 166 milyon TL'ye, net kârımızı ise %42'lik artışla 47 milyon TL'ye yükselttik.

Sizlerin de yakından takip ettiği üzere, sadece ülkemiz ve küresel iş dünyasında değil, ülkelerin iç ve dış politik gündeminde de en önemli konuların başında enerjide bağımlılık geliyor. Enerjide bağımlılıklarını azaltmayı hedefleyen ülkeler ve kurumlar için, yenilenebilir kaynaklara dayalı enerji üretiminin öneminin gittikçe artması ve önümüzdeki dönemde de gündemin üst sırasındaki yerini korumaya devam etmesi bekleniyor.

Benzer şekilde enerji üretiminin artık, sektör oyuncularının tekelinde olan bir konu olmaktan çıktığını, kurumsal ve bireysel tüketicilerin de kendi enerjilerini üretmek üzere adım attığını, bu alandaki yatırımların hızlandığını gözlemliyoruz. Bundan sonra enerjinin, tüketiciden kopuk devesa tesislerden ziyade, tüketici ölçeğine ve tüketiciye yakın santrallerde üretiminin daha fazla öne çıkmasını bekliyoruz. Tabii ki, arz güvenliği, verimlilik, tasarruf ve çevresel duyarlılık tüm tüketicilerin odağında olmaya devam edecek.

Consus Enerji olarak 2022 yılında dünya ve ülkemizdeki bu gelişmeleri yakından takip ederken, mevcut faaliyetlerimiz ve portföyümüzdeki verimliliği artırmaya yönelik projelere de hız verdik. Bu kapsamdaki en önemli adımlarımızdan biri, biyokütle santrallerimize ilave edilecek güneş enerjisi santrallerinin kurulmasına başlamak oldu. İlgili güneş kapasitesini 2023 yılının ilk yarısında faaliyete geçirmeyi planlıyoruz. Aynı zamanda, sektörün hâlihazırda en yüksek kapasite kullanım oranlarıyla faaliyet gösteren biyokütle santrallerimizin kapasite kullanımlarını ve verimliliklerini daha da yukarıya taşımak üzere başladığımız çalışma ve yatırımların olumlu sonuçlarını yıl içerisinde Mardin tesisimizde aldık; diğer iki tesisimizdeki çalışmalar da büyük ölçüde tamamlandı ve tüm bu gelişmelerin 2023 yılının sonuçlarına yine olumlu bir şekilde yansımaları öngörüyoruz. Biyokütle alanındaki faaliyetlerimizle, bir taraftan yerli ve yenilenebilir kaynaklardan enerji üretirken, diğer taraftan tarım sektörünü desteklemeye ve toprağımızı korumaya devam edeceğiz.

Enerji üretiminin tüketici ölçeğine yaklaştığı ve tüketicinin artık daha fazla odak noktada olduğu enerji sektöründe, dağıtık enerji iş kolundaki faaliyetlerimizle, tüketicilerin herhangi bir yatırım maliyetine katlanmaksızın kendi tüketmeleri için kurulan santrallerden kendi enerjilerini üretirken tasarruf etmelerine ve karbon ayak izlerini nötrlemelerine imkân veren enerji hizmet modelimiz kapsamında yeni yatırım planlarını da hızla hazırlıyoruz. Ülkemizde dağıtık enerji alanında en yüksek kurulu gücüne sahip enerji hizmet firması olarak, mevcutta işletmekte olduğumuz kojenerasyon ve trijenerasyon santrallerinin yanı sıra, sektörün ve tüketicilerin talepleri doğrultusunda iş modelimiz ile öz tüketime dayalı güneş santralleri yatırımlarını da hayata geçirmeyi amaçlıyoruz. Mevzuatta bu alandaki yatırımları destekleyici ve önünü açan düzenlemeler sayesinde, önümüzdeki dönemde bu alanda kayda değer bir büyüme öngörüyoruz, bu büyümenin yatırımcısından ekipman tedarikçisine, teknoloji geliştiricilerden hizmet sağlayıcılara, tüm sektörün gelişimine bir ivme kazandırmasını bekliyoruz. Consus Enerji olarak 2022'de yatırıma başladığımız ilk dağıtık güneş santralimizi 2023'ün ilk yarısında devreye alarak, dağıtık enerjide işlettiğimiz tesis sayısını 9'a çıkartmayı planlıyoruz; dağıtık enerji 2023 yılında da yeni projeler geliştirerek portföyümüzün büyümesine katkı sağlamasını hedeflediğimiz başlıca alanlardan olacak.

Başarılarımız, 2022 yılında dokuzuncusu düzenlenen ICCI Enerji Ödülleri'nde iki farklı kategoride ödülle taçlandırıldı. Bağlı ortaklıklarımızdan Ra Güneş'in Mardin'deki santrali, Yenilenebilir Enerji Santralleri kategorisinde ödül alırken, Tres Enerji ise 10 megavat altı Kojenerasyon Teknolojisi Özel Ödülü'nün sahibi oldu.

Günümüzde teknolojik gelişmeler tüm hızıyla sürüyor. Yakın gelecekte depolama, yeşil hidrojen ve çeşitli enerji üretim ve tedarik yöntemleri şebekeye dâhil olacak ve

tüketicilerin hizmetine sunulacak. Bu yöntemler hiç şüphesiz arz güvenliğine destek olurken, enerji maliyetlerinde tasarruf sağlayacak, sürdürülebilir bir çevre hedefleyecek. Biz de Consus Enerji olarak yeni teknolojileri yakından takip ediyoruz ve bu kapsamda yenilikçi yatırım olanaklarını ve iş modellerini değerlendirmek, bunları hayata geçirerek hem tüketiciler hem de paydaşlarımız için değer yaratmak hayali bizi çok heyecanlandırıyor. Bu kapsamdaki ilk adımımızı mevzuattaki yeni düzenlemeler sayesinde imkân bulan depolamalı elektrik üretim tesisine yönelik ön lisans başvurumuzla attık. Bu başvuru kapsamında ülkemizin iki farklı noktasında toplamda 100 MW kurulu gücükte güneş enerjisi santraline bütünlüklü 100 MW saat kapasiteli elektrik depolama tesisi için izin süreçlerini sürdürürken, enerji sektöründeki yeni teknolojiler ve yeni iş modellerine yönelik proje geliştirmeye devam edeceğiz.

Yatırım hedeflerimizi sadece yurt içiyle sınırlamıyor küresel ölçekteki yatırım fırsatlarını da yakından takip ediyoruz. Portföyümüze coğrafi çeşitlilik sağlamak amacıyla 2022 yılında yurt dışındaki çeşitli bölgelerdeki fırsatları da değerlendirmeye devam ettik ve bu çerçevede bizleri oldukça mutlu eden gelişme, Karayipler'den geldi. Antigua'da, 5 MW'lık kurulu güce sahip bir santralin yapımı, elektrik alım ve tarife garantisi kapsamında 30 yıl boyunca işletilmesine yönelik bir ön mutabakat imzaladık; nihai sözleşmeyi de 2023 yılında imzalamayı hedefliyoruz. Ayrıca, Karayipler'deki çeşitli ülkelere ilave olarak Avrupa'nın değişik bölgelerinde güneş enerjisi santrallerine yönelik proje geliştirme faaliyetlerimize devam etmekteyiz; bu kapsamda 2023 yılından itibaren daha somut adımlar atma hedefimiz mevcut.

Halka arz sürecinin ardından yaptığımız işe güvenen, bizlere destek olan ve en önemlisi hayallerimize, hedeflerimize ortak olan yatırımcılarımıza karşı sorumluluğumuzun farkındalığıyla, sürdürülebilir büyüme hedefimizi gerçekleştirmeye yönelik çalışmalarımıza devam ediyoruz.

Değerli paydaşlarımız,

Consus Enerji, Türkiye enerji sektörüne değer katmanın yanında, tüm iş kollarıyla sürdürülebilirlik çalışmalarını ve gezegenimizin geleceği için hayati öneme sahip iklim değişikliği ile mücadeleyi öncelikli hedefleri arasına almış durumda. Yatırımlarımızdan iş modellerimize, içinde bulunduğumuz toplumdaki çalışan haklarına kadar toplumsal, çevresel ve sosyal tüm etki alanlarımızda etik, şeffaf ve hesap verebilir bir kurum olmaya odaklanacağımızı vurgulamak istiyorum.

Bizleri yalnız bırakmayan tüm paydaşlarımıza, tüm çalışma arkadaşlarım adına teşekkürlerimi sunarım.

Saygılarımla,

Atay Arpacioğulları
Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür

Faaliyet gösterdiği alanlarda katma değer yaratan, yenilikçi, dinamik, sürdürülebilir ve temiz enerji kaynaklarına dayalı projeler üreten bir şirket olma vizyonu ile geleceğe bakan **Consus Enerji, Türkiye'nin dört bir köşesinde doğru enerji yatırımlarına imza atıyor.**



94,1 MW
Kurulu Güç



560 Milyon TL
2022 Toplam Satış Gelirleri

Kısaca Consus Enerji



Global Yatırım Holding'in bağlı ortaklığı olan Consus Enerji, yenilenebilir enerji alanında gerçekleştirdiği biyokütle ve güneş santralleri yatırımlarına ek olarak, dağıtık enerji santrallerini (kojenerasyon, trijenerasyon ve güneş) yap-işlet iş modeli ile hayata geçiren Türkiye'nin en büyük kurulu gücüne sahip enerji hizmet firması olarak sektörüne liderlik etmektedir.

Faaliyet gösterdiği alanlarda katma değer yaratan, yenilikçi, dinamik ve saygın bir şirket olma vizyonu ile geleceğe bakan Consus Enerji, Türkiye'nin dört bir köşesinde doğru enerji yatırımlarına imza atmaktadır.

Şirket yeni nesil enerji yatırımlarını gerçekleştirmekte, enerjinin geleceği olan yenilenebilir kaynaklara yatırım yapmakta ve sanayi kuruluşları tarafından ihtiyaç duyulan enerji çözümlerini yerinde hayata geçirmektedir.

Biyokütle

Consus Enerji, Türkiye'nin farklı bölgelerindeki santralleriyle biyokütleden elektrik üretimi yatırımlarına öncülük etmektedir. Toplam 29,2 MW'lık kurulu güce sahip Consus Enerji'nin üç tesisi de Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM) kapsamında yer almaktadır.

Biyokütle yatırımları ile tarım sektöründeki paydaşlara destek olmayı, bölgesel istihdamı geliştirmeyi ve ithal enerjiye olan bağımlılığı azaltarak ulusal ekonomiye çok yönlü bir katkı sağlamayı hedefleyen Consus Enerji, biyokütle toplama faaliyetlerini ve enerji santrali operasyonlarını tek çatı altında birleştirerek biyokütle alanında sektörüne öncülük etmektedir. Consus Enerji, Biyokütle santrallerinin verimliliğini ve üretim performansını artırmak amacıyla bu santrallerde yardımcı kaynak olarak güneş enerjisi yatırımlarına da devam etmektedir.

Lisanslı Güneş Enerjisi

2019 yılında Mardin'de 10,8 MWp kurulu güce sahip ilk güneş enerjisi santralini faaliyete geçiren Consus Enerji, lisanslı tesisiyle YEKDEM kapsamında elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Dağıtık Enerji

Dağıtık enerji ve enerji verimliliği kapsamında gerçekleştirdiği kojenerasyon, trijenerasyon ve güneş santral yatırımları ile Consus Enerji, Türkiye'de sekiz farklı noktada toplam 54,1 MW kurulu gücüyle, dağıtık enerji yatırımlarını yap-işlet iş modeli kapsamında enerji performans sözleşmeleri ile gerçekleştiren en büyük enerji hizmet firmasıdır. Şirket güçlü finansal yapısı ve deneyimli işgücü sayesinde, son kullanıcıların ihtiyaçlarını en doğru şekilde karşılayan tesisleri tüm yatırım maliyetlerini üstlenerek kurmakta, bu tesisleri işleterek son kullanıcıların enerji altyapısını yönetmektedir.

Önümüzdeki dönemde güneş enerjisi alanındaki kurulu gücünü önemli ölçüde artırmayı hedefleyen Consus Enerji, bu çerçevede sektördeki yeni yatırım fırsatlarını da sürekli değerlendirmekte, sanayi tesisleri ve ticari işletmeler başta olmak üzere son kullanıcılara yap-işlet modeli kapsamında kuracağı güneş santralleri ile maliyet tasarrufu sağlamayı hedeflemektedir.



510.323 MWh^(*)
2022 Toplam Üretim



166 Milyon TL
2022 FAVÖK

Vizyonumuz ve Misyonumuz

Vizyon

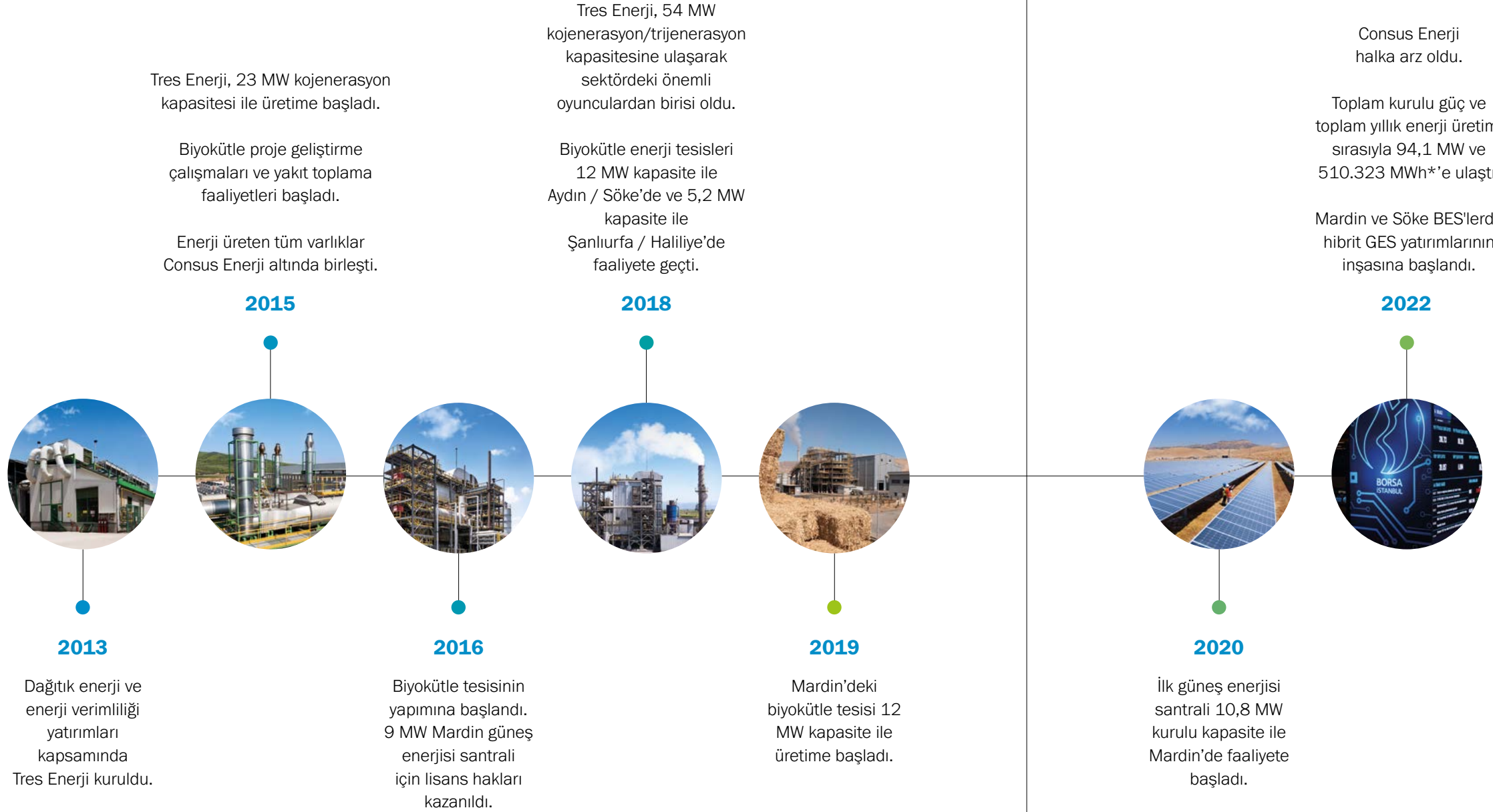
Yenilikçi iş modelleri ve teknolojiler kullanarak, yüksek verimli, sürdürülebilir, temiz enerji kaynaklarına dayalı ve çevreye duyarlı projeler hayata geçirirken, ülkemiz, paydaşlarımız ve enerji kullanıcıları için değer yaratmaktadır.

Misyon

Faaliyet gösterdiği iş kollarında ve coğrafyalarda, nihai tüketiciyi odağa koyarak gerçekleştirdiği enerji projeleri ile ülkemizde ve dünyada enerji verimliliğine ve sürdürülebilirliğe katkı sağlamaktadır.



Kilometre Taşları



Consus Enerji kısa sürede Türkiye'nin önde gelen dağıtık enerji portföyüne ve en geniş biyokütle portföylerinden birisine sahip şirket haline gelmiştir. Lisanslı güneş enerjisi santralinden üretim devam ederken, müşterilerinin öz tüketimlerine yönelik GES santrallerini hayata geçirmeye başlamıştır.

Consus Enerji, enerji kaynaklarının yeniden şekillendiği günümüzde, bölgelerin ve işletmelerin ihtiyaçlarına en uygun enerji yatırımlarını doğru stratejilerle hayata geçirmektedir.



29,2 MW
Biyokütle Santralleri
Toplam Kurulu Güç

Consus Enerji'nin İş Alanları ve Kurulu Gücü



Biyokütle Santralleri

Consus Enerji bünyesinde toplamda 29,2 MW kurulu güce sahip biyokütleden elektrik üreten üç adet santral bulunmaktadır.

Consus Enerji, biyokütle enerjisi portföyündeki faaliyetlerini bağlı ortaklıkları, Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş., Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş., Doğal Enerji Hizmetleri Sanayi Tic. A.Ş. ve Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş. şirketleri tarafından yürütmektedir.

Consus Enerji bünyesindeki ilk biyokütle santrali olan ve Aydın'ın Söke ilçesindeki Organize Sanayi Bölgesi'nde 4 hektar alanda kurulan Mavibayrak Enerji Biyokütle Enerji Santrali 12 MW kurulu güce sahiptir. Tesisin yatırımına 2016 yılında başlanmış, 2018 yılında da üretime geçilmiştir.

Mardin'in Derik ilçesinde 19 hektar alanda kurulu 12 MW kapasitedeki Mavibayrak Doğu Enerji Biyokütle Enerji Santrali'nin yatırımına 2018 yılında başlanmış, aynı yıl içerisinde santral devreye alınmıştır.

Şanlıurfa'nın Şenocak mevkiinde 2018 yılında faaliyete geçen Doğal Enerji Biyokütle Enerji Santrali ise 5,2 MW kurulu güce sahiptir.

Mevzuatta yapılan güncelleme kapsamında, söz konusu biyokütle enerji santralleri içerisinde yardımcı kaynak olarak güneş enerjisi yatırımlarının tamamlanarak üretime geçirilmesi için çalışmalara devam edilmektedir.

Bu çerçevede, Mavibayrak Enerji ve Mavibayrak Doğu Enerji biyokütle enerji santrallerinin her ikisine yönelik, yardımcı kaynak olarak güneş enerjisi santrali de kurulması amacıyla Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat gereğince, EPDK'ya söz konusu bağlı ortaklıklar tarafından yapılmış olan lisans tadil başvuruları olumlu neticelenmiştir.

İlgili santrallere ait lisanslar kayıtlı tesis türü "birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisi", kaynak türü "biyokütle/güneş" ve yardımcı kaynağa dayalı kurulu güç "1,8 MW" olarak tadil edilmiştir.

Gelinen aşamada, Aydın / Söke ve Mardin / Derik ilçelerinde konumlu biyokütle enerji tesislerine ilişkin lisanslarda toplam kurulu güç, her bir santral için 14,4 MWh / 12,0 MWe olacak şekilde tadil edilmiştir.

Söz konusu lisans tadilleri sonrası, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK), birden çok kaynaklı tesislerde, yardımcı kaynak kurulu gücüne ait üst sınırın, ana kaynak kurulu gücünün %15'inden %100'üne yükseltilmesine ilişkin düzenlemesi dikkate alınarak yapılan değerlendirmeler sonucunda Mavibayrak Doğu Enerji'ye ait tesiste yardımcı kaynak olarak kurulacak GES tesisinin kurulu gücünün 1,8 MW'tan, 9,9 MW'a çıkarılması için EPDK'ya 27 Ekim 2022 tarihinde yeni bir lisans tadil başvurusu yapılmıştır.



Güneş Enerjisi

Consus Enerji, lisanslı güneş enerjisi santrali yatırımına 2019 yılında başlamıştır. 10,8 Mwp kurulu gücünde olan santral, Türkiye'de güneş enerjisi potansiyeli bakımından en verimli bölgelerin başında gelen Güneydoğu Anadolu'da, Mardin ili Artuklu ilçesinde yaklaşık 18 hektarlık alanda konumlanmaktadır. Şirket, lisanslı güneş enerjisi alanındaki faaliyetlerini bağlı ortaklığı Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş. üzerinden yürütmektedir. 2020

yılı başında elektrik üretimine geçilen santralde fotovoltaik modüller kullanılarak yılda 20 GWh'ı aşan elektrik üretimi elde edilmektedir.

Yenilenebilir enerji kapsamında, elektrik üretimi faaliyetinin yürütüldüğü Ra Güneş Enerjisi Santrali, ülkemizde güneş takip sisteminin kullanıldığı lisanslı ilk tesistir. Hem bulunduğu coğrafyaya hem de güneş takip sistemi sayesinde Türkiye'nin kurulu güç başına en yüksek üretim yapan GES'leri arasındadır.

Hâlihazırda inşaatı süren dağıtık güneş santralının de tamamlanıp işletmeye alınmasıyla birlikte **dağıtık enerjideki toplam kurulu güç 56,1 MW'a, işletilen tesis sayısı ise 9'a çıkacaktır.**



54,1 MW
Toplam Kojenerasyon/
Trijenerasyon
Tesis Kurulu Gücü

Consus Enerji'nin İş Alanları ve Kurulu Gücü



Dağıtık Enerji

Consus Enerji, 2012 yılından itibaren Dağıtık Enerji sektöründe lisanssız elektrik üretimi mevzuatı kapsamında enerji verimliliği çözümleri sunmakta ve enerji performans sözleşmeleri ile her bir müşteriye özel en uygun enerji üretim sistemini ve kapasitesini tasarlayarak, yap-işlet iş modelini de içeren alternatif iş yapıları ile kojenerasyon, trijenerasyon ve güneş santrallerini hayata geçirmektedir.

Şirket, güçlü finansal yapısı ve deneyimli işgücü sayesinde, son kullanıcıların ihtiyaçlarını en doğru şekilde karşılayan bu santralleri müşterilerin öz tüketimine yönelik olarak ve tüm maliyetlerini üstlenerek kurmaktadır. Diğer taraftan, bu tesisleri uzun vadede işleterek, son kullanıcıların enerji altyapısının yönetimini üstlenmektedir.

Böylece müşteriler, herhangi bir yatırım maliyetine veya işletme sorumluluğuna katlanmadan enerji maliyetlerinde tasarrufla buluşmakta, diğer yandan

kaliteli ve kesintisiz enerjiye ulaşarak, elde ettikleri yüksek verim ve Consus Enerji'nin sağladığı uzmanlık ile kendi rekabet güçlerini artırmaktadırlar.

Aynı zamanda dağıtık enerji iş kolunda, sanayi kuruluşlarının elektrik tüketimlerini karşılamaya yönelik, finansmanı da dâhil olmak üzere güneş enerji santrali kurulumu ve işletilmesini içeren enerji performans çözümleri kapsamında yatırım çalışmalarına önem verilmektedir.

Consus Enerji'nin Türkiye'de sekiz farklı noktadaki toplam kojenerasyon/trijenerasyon tesisi kurulu gücü 54,1 MW'tır. 2022 Ekim ayında imzalanan sözleşme kapsamında hâlihazırda inşaatı süren dağıtık güneş santralının de tamamlanıp işletmeye alınmasıyla birlikte, dağıtık enerjideki toplam kurulu güç 56,1 MW'a, işletilen tesis sayısı ise 9'a çıkacaktır.

Şirket, dağıtık enerji alanında gerçekleştirdiği yatırımlarını bağlı ortaklığı Tres Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş. üzerinden yapmaktadır.

Elektrik Ticareti



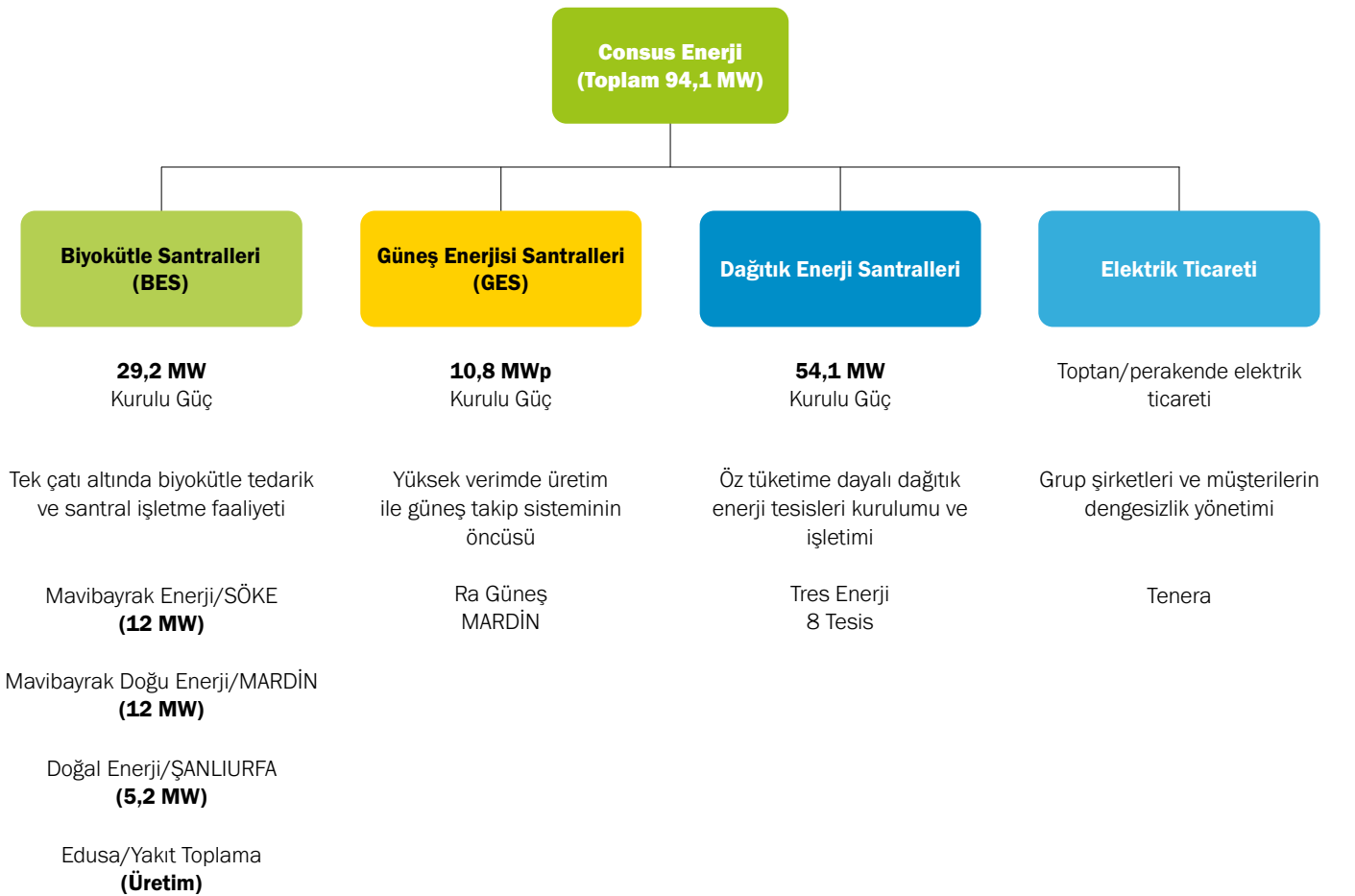
Consus Enerji'nin enerji üretim faaliyetleriyle entegre bir şekilde oluşturulan iş modeli kapsamında elektrik ticareti alanında faaliyet gösterilmektedir.

Şirket elektrik ticareti alanında faaliyetlerini bağlı ortaklığı TENERA Enerji Tic. A.Ş. üzerinden gerçekleştirmektedir.

Elektrik tedarikine ilave olarak, işletmelere enerji izleme sistemleri kurulmakta, reaktif ve anormal tüketim

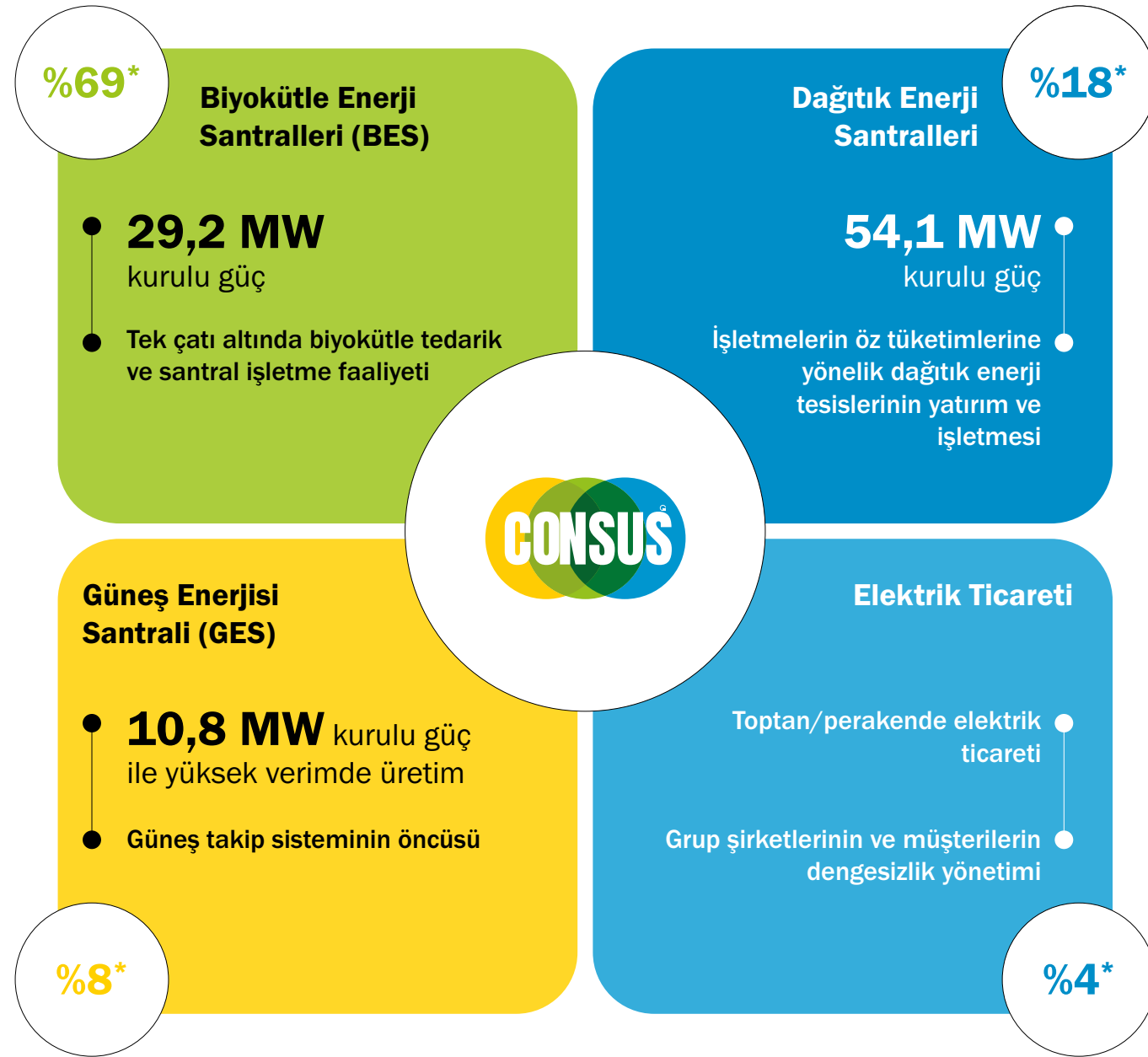
takibi yapılarak, müşterilerin elektrik tüketimlerinin optimize edilmesi ve olası maliyet artışlarının önüne geçilerek işletmelere katma değer yaratılması amacıyla faaliyetlere devam edilmektedir. Karbon ayak izi azaltımı gerçekleştirmek isteyen müşterilere Consus Enerji bünyesinde yer alan yenilenebilir enerji üretim tesislerinden elde edilen Karbon Sertifikaları ve Yenilenebilir Enerji Sertifikalarına ilişkin tedarik hizmeti de verilmektedir.

2022 Yılı Sonu İtibarıyla Consus Enerji Faaliyet Alanları ve Kurulu Güç Dağılımı



Consus Enerji'nin İş Alanları ve Kurulu Gücü

Consus Enerji bünyesinde yer alan yenilenebilir enerji üretim tesislerinden elde edilen **Karbon Sertifikaları ve Yenilenebilir Enerji Sertifikalarına ilişkin tedarik hizmeti de verilmektedir.**



* Toplam ciro içerisindeki payı

Sermaye ve Ortaklık Yapısı

Consus Enerji Ortaklık Yapısı

Pay Sahibinin Adı Soyadı/Unvanı	(%)	31 Aralık 2022 Pay Tutarı (TL)	(%)	31 Aralık 2021 Pay Tutarı (TL)
Global Yatırım Holding A.Ş. (*)	%68,6	264.459.390	%100	333.000.000
Diğer (Halka Açık) (*)	%31,4	121.040.610	-	-
Ödenmiş Sermaye		385.500.000		333.000.000

(*) 31.12.2022 itibarıyla, Global Yatırım Holding A.Ş.'ye ait toplam 264.459.390 nominal TL tutarlı payın, 32.459.390 nominal TL kadarı borsada işlem gören pay niteliğindedir. Diğer (Halka Açık) paylar ile Consus Enerji'nin toplam halka açıklık oranı %39,82 seviyesindedir.

31 Aralık 2022 itibarıyla Şirket hisseleri üzerinde herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Şirket Esas Sözleşmesi uyarınca pay sahiplerinin veya vekillerinin bir pay için bir oyu vardır.



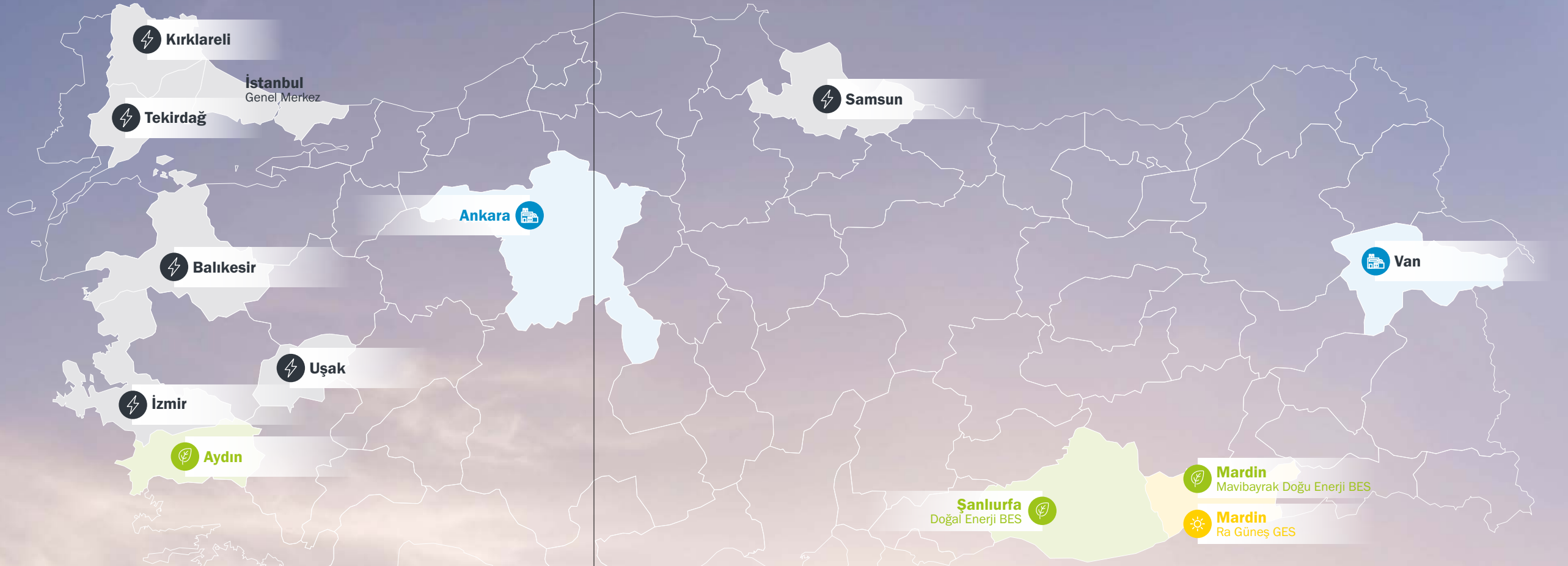
20 Nisan 2022
Borsa İstanbul'da İlk İşlem
Görme Tarihi



385,5 Milyon TL
Ödenmiş Sermaye

Consus Enerji,
proje geliştirme
çalışmalarına
Türkiye'nin
yanı sıra yurt
dışında çeşitli
bölgelerde devam
etmektedir.

Faaliyet Haritası



Biyokütle Enerji Santralleri (BES)



Dağıtık Enerji (Trijenerasyon) Santralleri



Güneş Enerjisi Santralleri (GES)



Dağıtık Enerji (Kojenerasyon) Santralleri

Başlıca Finansal ve Operasyonel Göstergeler

Consus Enerji toplam gelirlerinin **%77'sini YEKDEM kapsamında ve ABD doları bazında elde etmektedir.**

Özet Bilanço (TL)	2022	2021
Dönen Varlıklar	379.888.840	207.186.687
Duran Varlıklar	1.512.347.061	1.071.879.679
Toplam Varlıklar	1.892.235.901	1.279.066.366
Kısa Vadeli Yükümlülükler	545.385.502	406.409.846
Uzun Vadeli Yükümlülükler	488.874.743	416.765.427
Özkaynaklar	857.975.656	455.891.093
Toplam Kaynaklar	1.892.235.901	1.279.066.366

Özet Gelir Tablosu (TL)	2022	2021
Net Satışlar	559.873.121	371.893.186
Finansman Gelirleri/(Giderleri) Öncesi Faaliyet Kârı/(Zararı)	106.034.453	94.753.312
Faaliyetler Vergi Öncesi Kâr	64.393.804	59.504.236
Net Dönem Kârı	46.979.795	33.012.644
FAVÖK	165.739.353	131.962.817
Hisse Başına Kâr/(Zarar)	0,13	0,16

Rasyolar	2022	2021
Faaliyet Kâr/(Zarar) Marjı (%)	%18,4	%22,8
FAVÖK Marjı (%)	%29,6	%35,5
Net Dönem Kâr/(Zarar) Marjı (%)	%8,4	%8,9
Borç/Özsermaye Oranı	0,88	1,38



%29,6
FAVÖK Marjı



0,88
Borç/Özsermaye Oranı



0,13
Hisse Başına Kâr

Dönen Varlıklar (Milyon TL)



%84
Artış



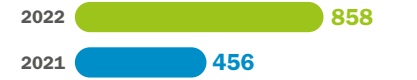
Toplam Varlıklar (Milyar TL)



%48
Artış



Özkaynaklar (Milyon TL)



%88
Artış



Net Satışlar (Milyon TL)



%51
Artış



FAVÖK (Milyon TL)



%26
Artış



Net Dönem Kârı (Milyon TL)



%42
Artış



Global Yatırım Holding, son 17 yılda aktif toplamını 100 kat, özkaynaklarını ise **34 kat büyütme**yi başarmıştır.

Global Yatırım Holding Hakkında

Gelişen sektörlerdeki geniş yatırım portföyü ve yetenekli yönetim ekibi ile sektörün öncü kuruluşlarından biri olan **Global Yatırım Holding, dinamik yatırım stratejileriyle değer yaratmaya devam etmektedir.**

2005 yılından günümüze çeşitli sektörlerde yatırımlar yapan bir şirketler grubu olarak faaliyet göstermekte olan Global Yatırım Holding, uygulamaya koyduğu yatırım stratejileri ile hissedarlarına yarattığı değeri en üst seviyeye çıkartmayı hedeflemektedir. 1990 yılında bir aracı kurum olarak kurulan Global Yatırım Holding, kısa bir süre içerisinde Türkiye'nin lider bağımsız aracı kurumu ve yatırım bankacılığı şirketine dönüşmüştür. Ülkemizin ve birçok sektörün ilk kez uluslararası yatırımcılarla tanışmasına vesile olarak, Türkiye sermaye piyasalarının gelişiminde önemli bir rol oynamıştır. Holding, güçlü yatırım bankacılığı deneyimi ve yatırım iştahı sayesinde, geleneksel bankacılık dışı finansal hizmetlere ilave olarak, gelişmekte olan sektörleri yönelik ilgisiyle 2005 yılından itibaren geniş bir yatırım portföyü oluşturmuştur. Global Yatırım Holding, sermayelerine ve yönetimlerine katılarak, iştiraklerinin yatırım, finansman, organizasyon ve yönetim gibi önemli konularının idaresine ilişkin bir çatı görevi görmektedir.

Son 17 yılda Global Yatırım Holding, aktif toplamını 100 kat, toplam özkaynaklarını ise 34 kat büyütmüş, bir aracı kurumdaki çok yönlü bir şirketler topluluğu haline gelmiştir. Holding, 2022 yıl sonu itibarıyla 23,7 milyar TL aktif toplamına ve 4,7 milyar TL toplam özkaynak rakamına ulaşmıştır.

Sermaye Piyasası Kurulu'na (SPK) kayıtlı olan Global Yatırım Holding'in hisse senetleri 1995'in Mayıs ayından bu yana Borsa İstanbul'da (BIST) işlem görmektedir (Global Yatırım Holding hisse senetleri, Mayıs 1995 ile 1 Ekim 2004

tarihleri arasında Global Menkul Değerler A.Ş. adı altında işlem görmüştür). Holding, yurt dışındaki ilk halka arz işlemi Londra Borsası'nda 2017'nin Mayıs ayında liman işletmesi alanında faaliyet gösteren bağlı ortaklığı Global Ports Holding Plc. ile gerçekleştirmiştir. Ayrıca, yenilenebilir enerji, dağıtık enerji ve elektrik ticareti konularında faaliyet gösteren Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş., aracılık hizmetleri sunan Global Menkul Değerler A.Ş. ve taşınmaz doğal gaz şirketi Naturel Gaz San. ve Tic. A.Ş.'nin hisseleri sırasıyla; CONSE, GLBMD ve NTGAZ kodlarıyla Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Global Yatırım Holding, güçlü ve çeşitli portföyü ve yetenekli yönetim ekibi ile sektörün öncü kuruluşlarından biridir. Holding, sorumlu yatırımlarla faaliyet gösterdiği ülkelerin kalkınmasına katkıda bulunmakta ve tüm faaliyetlerinde sürdürülebilirliğe odaklanarak hissedarlarına sürdürülebilir getiri sağlamayı hedeflemektedir.

Global Yatırım Holding hâlihazırda altı ana sektörde faaliyet göstermektedir:

- **Liman İşletmeciliği:** 14 ülkede ve 4 kıtada 27 liman ile dünyanın en büyük kruvaziyer limanı işletmecisi
- **Elektrik Üretimi:** Yenilenebilir enerji ve dağıtık enerji santralleri
- **Gaz:** Taşınmaz doğal gaz satışı ve dağıtımı
- **Madencilik:** Katma değerli feldspat ürünleri üretimi ve feldspat madencilik faaliyetleri
- **Gayrimenkul:** Gayrimenkul projelerinin geliştirilmesi ve işletilmesi
- **Finans:** Aracı kurum, danışmanlık ve portföy yönetimi gibi bankacılık dışı finansal hizmetler



Türkiye 2022’de hem ekonomide hem de enerjide büyümeye devam etmiştir. Elektrik tarafında kurulu güç 100 bin megavattı geçmiş ve **Yeni Eklenen Kapasitenin Büyük Çoğunluğu Yenilenebilir Enerji Santrallerinden Gelmiştir.**

2022 Yılında Enerji Sektörüne Genel Bakış

Covid-19 salgını sonrası tedarik zincirlerinde yaşanan kırılmadan ve kesintilerden kaynaklı başlayan fiyat artışı, **jeopolitik risklerin kısmen savaşla birlikte artmasıyla devam ederek zirve yapmıştır.**

2022, küresel çapta enerji sektörü açısından son derece çalkantılı bir yıl olmuştur. Covid-19 salgını sonrası tedarik zincirlerinde yaşanan kırılmadan ve kesintilerden kaynaklı başlayan fiyat artışları, Rusya-Ukrayna savaşı ile birlikte petrol ve doğal gaz fiyatlarının bugüne kadar görülmemiş seviyelere yükselmesine yol açmıştır. Enerji fiyatlarındaki bu artış, 2022 yılında son kırk yılın en üst seviyelerine ulaşan küresel enflasyonu da körukleyen en önemli etkenlerden biri olmuştur. Rusya-Ukrayna savaşı nedeni ile ortaya çıkan arz kısıntısı, enerjiye erişim kaygıları ile birleşince, önce doğal gaz, ardından petrol, kömür ve elektrik fiyatlarının rekor seviyelere yükselmesine yol açarak dünya tarihinin en büyük enerji krizlerinden birini ortaya çıkarmıştır. 2022 yılı içinde yaşanan bu enerji krizinin de etkisi ile, global ölçekte birçok ülke yüksek enflasyon ve resesyon tehlikesi ile karşılaşmıştır.

Enerji jeopolitiği, uluslararası ilişkilerde oldukça belirleyici hale gelmiştir. Rusya-Ukrayna savaşı ve onu takip eden yaptırımlar, yeni enerji politikaları ve jeopolitik konumlanma, enerji piyasalarının bölünmesine ve kaynakların Batı/Doğu-Güney/Kuzey arasında yeniden dağıtılmasına, paylaşılmasına ve ticaretine yol açmıştır.

Bu gelişmeler hükümetleri sadece enerji piyasalarının değil, bütün piyasaların ve ekonomilerin en büyük katılımcıları ve oyuncularını haline getirmiştir. Enerji güvenliği kaygıları, iklim değişikliği ile mücadele çabalarını kısmen engellemiş, kısmen de hedefleri ötelemiştir.

Avrupa Birliği tarafında 2019 sonunda yürürlüğe konulan ve kıtanın 2050 yılında dünya üzerindeki iklim nötr

ilk kıta olma hedefini ortaya koyan “Yeşil Mutabakat” ile 2021’de Avrupa Komisyonu tarafından geliştirilen “Sınırdaki Karbon Düzenlemesi”nin temiz enerji konusunda küresel ölçekte atılan adımları hızlandırması beklenmektedir. 2022 yılında yaşanan savaş ve enerji krizine bağlı olarak Avrupa’da hükümetler enerji arz güvenliğini artırmak için büyük oranda Rusya’dan ithal edilen doğal gaz tüketimini azaltarak, kömür santrallerinin aşamalı olarak kapatılması sürecini ertelemiş ve kömürün bir enerji kaynağı olarak kullanılabilirliğini artırmak için üretimine yönelik kısıtlamaları kaldırmıştır. Birçok ülkede doğal gaz ve kömür fiyatlarının bir önceki seneye göre rekor seviyelerde artış göstermesi ise piyasada toptan elektrik fiyatlarının yükselmesine yol açmıştır.

Benzer şekilde, savaşın küresel enerji piyasalarını alt üst ederek doğal gaz ve kömür fiyatlarını rekor seviyelere çıkarmasını sebep gösteren Çin, enerji güvenliğinin öncelikli konusu olduğunu vurgulamış, böylece ülkenin iklim hedeflerinde gerileyebileceği endişelerini artırmıştır.

2022 yılındaki tüm bu gelişmelere karşın, enerji arz güvenliği çerçevesinde, enerjide bağımlılıklarını azaltmayı hedefleyen ülkeler için yenilenebilir enerji güçlü bir alternatif olarak gündemdeki yerini korumuştur. Temiz enerji teknolojisi üretimi çağına giren dünyada, 2022 yılı içinde güneş enerjisi, piller, ısı pompaları, hidrojen ve benzeri temiz teknoloji üretimine yapılan yatırımlar hızla artmıştır. Karadeniz’in kuzeyinde yaşanan siyasi ve askeri gerilim, birçok belirsizliği de beraberinde getirirken, geleneksel olarak enerji ihtiyacının büyük bölümünü Rusya üzerinden sağlayan Avrupa Birliği’ni enerji arzı güvenliği ve enerji tasarrufu konularında daha etkin ve hızlı adımlar atmaya itmiştir. Başta Avrupa Birliği

ülkeleri olmak üzere, birçok ülke yaşanan mevcut enerji krizinde acil finansal ve yasal programları devreye sokup, yenilenebilir enerjinin payını büyütmeye yönelik adımlar atmışlardır. Avrupa Birliği tarafında diğer bir gelişme ise, Avrupa Parlamentosu’nun, doğal gaz ve nükleer enerjiye yapılan yatırımları “yeşil” olarak etiketlemek için tarihi bir karar alması olmuştur.

2022 yılının bir diğer gelişmesi, Mısır’da gerçekleştirilen 27. Taraflar Konferansı’nda (COP27), iklim tazminatı konusunun gündeme getirilmesi olmuştur. COP27’de ilgili taraflar, kırılğan ülkeleri desteklemek için bir Kayıp ve Zarar Fonu üzerinde anlaşarak bir dönüm noktasına ulaşmıştır.

Amerika Birleşik Devletleri (ABD) tarafında, enerji sektörü bağlamında en çok göze çarpan gelişmelerden biri, Ağustos 2022’de imzalanan ve ABD tarihinin en büyük iklim paketini içerdiği belirtilen “Enflasyonu Düşürme Yasası” olmuştur. Temiz enerjiye yönelik vergi indirimlerini de içeren yasanın, sera gazı emisyonunun azaltılması ve tüketicilerin yeşil enerjiye yönlendirilmesini hedeflediği de açıklanmıştır. Bu arada, geleceğin enerjileri arasında büyük umutlar bağlanan nükleer füzyon teknolojisi ile ilgili ABD’deki pilot çalışmalardan olumlu sonuç alındığının duyurulması da tüm dünyada ilgi ve merak uyandırmıştır.

Türkiye enerji piyasaları

2022 yılında Türkiye elektrik piyasası, yükselen fiyatlar ve önemli yeni düzenlemeler ile hareketli bir süreçten geçmiştir. Tüm dünyayı etkisi altına alan savaş ve beraberinde getirdiği enerji krizi Türkiye’yi de derinden etkilemekle beraber ülkemiz, Rusya tarafından uygulanan doğal gaz tedariki sınırlamalarının bir parçası olmamıştır. Böylece, Türkiye için 2022 yılında kısa vadede en kritik başlık, önceki seneye göre büyük artış gösteren enerji maliyetlerinin, gerek Türkiye gerekse de hane halkı ekonomisine mümkün olan en az tahribatı vererek atlatılması olmuştur. Tüm dünyaya paralel şekilde, ithalata dayalı enerji kaynaklarının verimli kullanımını teşvik edecek politikaların geliştirilmesi ve uygulanması Türkiye için 2022 yılında da büyük önem arz etmiştir.

Türkiye 2022’de hem ekonomide, hem de enerjide büyümeye devam etmiştir. Elektrik tarafında kurulu güç 100 bin megavattı geçmiş ve yeni eklenen kapasitenin büyük çoğunluğu yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerinden gelmiştir. Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından yayınlanan Aralık 2022 Kurulu Güç Raporu’na göre, Türkiye’nin 2022 yılında toplam kurulu gücü 2021 yıl sonuna kıyasla %4’lük artış göstererek 103.809 MW’a ulaşmış olup, bu toplam kapasitenin %54 oranındaki kısmı yenilenebilir enerji kaynaklarına dayanmaktadır. 2022 yılında toplam 56.006 MW kurulu güce ulaşan yenilenebilir enerji kapasitesi, bir önceki seneye göre %5 oranında büyümüştür. 2022 yılsonu itibarıyla, toplam kurulu gücün birincil kaynaklara göre dağılımında, en büyük pay %30 ile hidroelektrik güce ait iken, bunu %24 ile doğal gaz, %21 ile kömüre dayalı kurulu güç takip etmektedir. 2022 yıl sonunda oluşan toplam kurulu güçte, rüzgârın payı %11 iken, güneşin payı %9 ve biyokütle ve jeotermal kaynaklarının her ikisinin de payları %2 olarak gerçekleşmiştir. Türkiye’deki santral adedi ise 2022 yılı sonunda 11.427 adet olarak gerçekleşmiş, bunun 9.353 adedini güneş enerjisine dayalı santraller oluşturmuştur. Toplam kurulu gücün kuruluşlara göre dağılımı, 2022 senesinde aynı kalmış ve özel sektör %68’lik payını korumuştur.

TEİAŞ Aylık Elektrik Üretim-Tüketim Raporlarına göre, 2022 yılında Türkiye’de üretilen toplam brüt elektrik miktarı geçen yıla göre %1,7’lik düşüşle 326.015 GWh seviyesinde gerçekleşirken, 2022 üretim toplamında yenilenebilir enerji kaynaklarının payı %42 seviyesinde gerçekleşmiştir. Böylece yenilenebilir enerjinin payında geçen seneye göre %6’lık bir artış sağlanmıştır. Toplam brüt üretimdeki termik enerjinin payı ise %58 olarak kaydedilmiştir. 2022 yılında brüt üretimde en büyük pay %35 ile kömüre aitken, %22 ile doğal gaz ve %21 ile hidrolik diğer büyük kalemleri oluşturmaktadır. Bu üretimin %19’luk kısmı jeotermal, rüzgâr ve güneşe dayanırken, biyokütle brüt üretimdeki payı 2022 yılı için %3 seviyesindedir. Yıllık brüt üretimde, geçen seneye göre kömürün payı %3 artış gösterirken, doğal gazın payı ise %10 düşüş göstermiştir. Hidroelektriğin payı brüt üretimde 2021 yılına göre %4 yükselirken, jeotermal, güneş ve rüzgârın birlikte payları %2 artmıştır. Kuruluşlara göre bakıldığında aynı dönemde toplam brüt üretimin %79’luk kısmı özel üretim şirketleri tarafından sağlanmıştır. 2022 yılında Türkiye’nin brüt elektrik talebi ise 328.719 GWh olarak gerçekleşmiştir.



Elektrik piyasalarında en önemli gelişmeler, kamunun hem tüketiciyi korumaya hem de arz ve **tedarik güvenliğini sağlamaya çalışan düzenlemeleri olmuştur.**

2022 Yılında Enerji Sektörüne Genel Bakış



Elektrik piyasalarında en önemli gelişmeler, kamunun hem tüketiciyi korumaya hem de arz ve tedarik güvenliğini sağlamaya yönelik düzenlemeleri olmuştur. Petrol ve doğal gaz sektöründe ise en çok küresel etkiler ve fiyat seviyeleri konuşulmuştur. Yılın sonuna doğru açıklanan ve Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığını azaltmasına katkıda bulunacak hamlelerden olan TPAO'nun yeni petrol (Gabar) ve doğal gaz (Sakarya sahası rezervinin yukarıya revizesi) keşifleri ile yine enerji güvenliği açısından çok önemli olan Silivri Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin devreye girmesi, gündeme damgasını vuran gelişmeler olmuştur.

2022 yılı sonlarında YEKDEM için yapılan başvurularda bir önceki yıla oranla düşüş yaşanmıştır. 2023 için yapılan YEKDEM başvuruları geçen yıla göre kurulu güç bazında %21 azalmıştır. 2023 yılına yönelik başvurularda toplam kurulu güçleri 19.993 MWe olan 882 adet santral yer almıştır. (2022 yılı için: 24.144,41 MWe kurulu güç, 1,034 adet santral) Bu düşüşün en önemli sebebi, YEKDEM'den yararlanma hakkına sahip olmasına rağmen, hâlihazırda destek fiyatlarından daha yüksek seyreden Piyasa Takas Fiyatları'nın (PTF) bu seyrini 2023'te de devam ettireceği beklentisi ile YEKDEM dışında kalmayı tercih eden santraller olmuştur.

Rusya-Ukrayna savaşı nedeniyle oluşan yüksek doğal gaz ve petrol fiyatları PTF'nin yükselmesine neden olmuştur. Düzenleyici kurumlar, elektrik piyasası fiyatlamaya mekanizmasına müdahale etmiş ve Kaynak Bazlı Azami Takas Fiyatı ve Azami Uzlaşma Fiyatı başta olmak üzere çeşitli düzenlemeler ile ülkemizde enerji fiyatlarının aşırı yükselmesini önlemeyi hedeflemiştir.

2022 yılında enerji sektörüne ilişkin diğer önemli gelişmeler ise, Kasım ayında depolama yatırımları ile rüzgar ve güneş enerjisine dayalı santrallere yönelik yatırımlarda esneklik sağlayan düzenlemelerin yürürlüğe konulması olmuştur.

Enerji piyasalarında 2023 beklentileri
2023'te enerji politikalarında kamu müdahalelerinin artarak sürme ihtimalinin yüksek olduğu öngörülmektedir. Böylece hükümetler ve kamusal politikalar, yeni teşvikler ve piyasa müdahaleleri ile belirleyiciliğini koruyacaktır.

Petrol tarafında Suudi Arabistan liderliğindeki 13 üyeli OPEC ile Rusya önderliğindeki OPEC dışı petrol üreticisi 10 ülkenin oluşturduğu OPEC+ Grubu 5 Ekim 2022'deki 33'üncü OPEC ve OPEC dışı Bakanlar Toplantısı'nda dünya ekonomisindeki yavaşlama endişesi karşısında fiyatların düşmemesi amacıyla alınan ve 2023 sonuna kadar sürecek günlük 2 milyon varil kesinti kararına bağlı kalacağını açıklamıştır. Ekonomik durgunluğun da petrol piyasasını etkilemesi beklenmektedir.

Rusya'dan tedarik ettiği doğal gazı önemli ölçüde azaltan Avrupa ülkelerinin Rus gazına alternatif LNG arayışları (ABD, Katar, Afrika) ile yeşil hidrojen üretiminin önümüzdeki yıllarda değerlendirileceği öngörülmektedir.

Bir yandan da yeni doğal gaz kaynakları arayışına devam eden Avrupa ülkeleri ABD, Katar, Norveç, Cezayir ve İsrail'le görüşmeleri sürerken Azerbaycan da doğal gaz tedarikini %50 artırmayı kabul etmiştir. Azerbaycan gazı Avrupa'ya Türkiye ve Bulgaristan üzerinden boru hatları ile taşınmaktadır.

Jeopolitik gelişmeler ile hükümetlerin bu gelişmelere ve risk değerlendirmelerine göre alacakları kararların 2023'e de damgasını vurması beklenmektedir.

Son yıllarda hem karada hem denizde yaptığı arama ve sondaj çalışmalarıyla doğal gaz alanında önemli adımlar atan Türkiye'de, yerli gaz rezervinin Sakarya Gaz Sahası'nda yapılan yeni keşif ile 710 milyar metreküpe ulaşacağı tahmin edilmektedir. Toplam 4 reaktörle 4.800 megavat kurulu güce sahip olacak şekilde tasarlanan Akkuyu NGS'nin ilk reaktörünün 2023'te devreye alınması planlanmaktadır. Böylelikle Türkiye, tarihinde ilk kez nükleer santralden ürettiği elektriği ülkenin şebekesine aktaracaktır. Santralin kalan ünitelerinin birer yıl arayla 2026'ya kadar tamamlanması hedeflenmektedir.

Yenilenebilir enerji sektörü

Türkiye yenilenebilir enerjide kurulu güç bakımından Avrupa'da 5'inci, dünyada 12'nci sıradadır. 2022 yılında işletmeye alınan elektrik üretim tesislerinin %94'ü yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmaktadır.

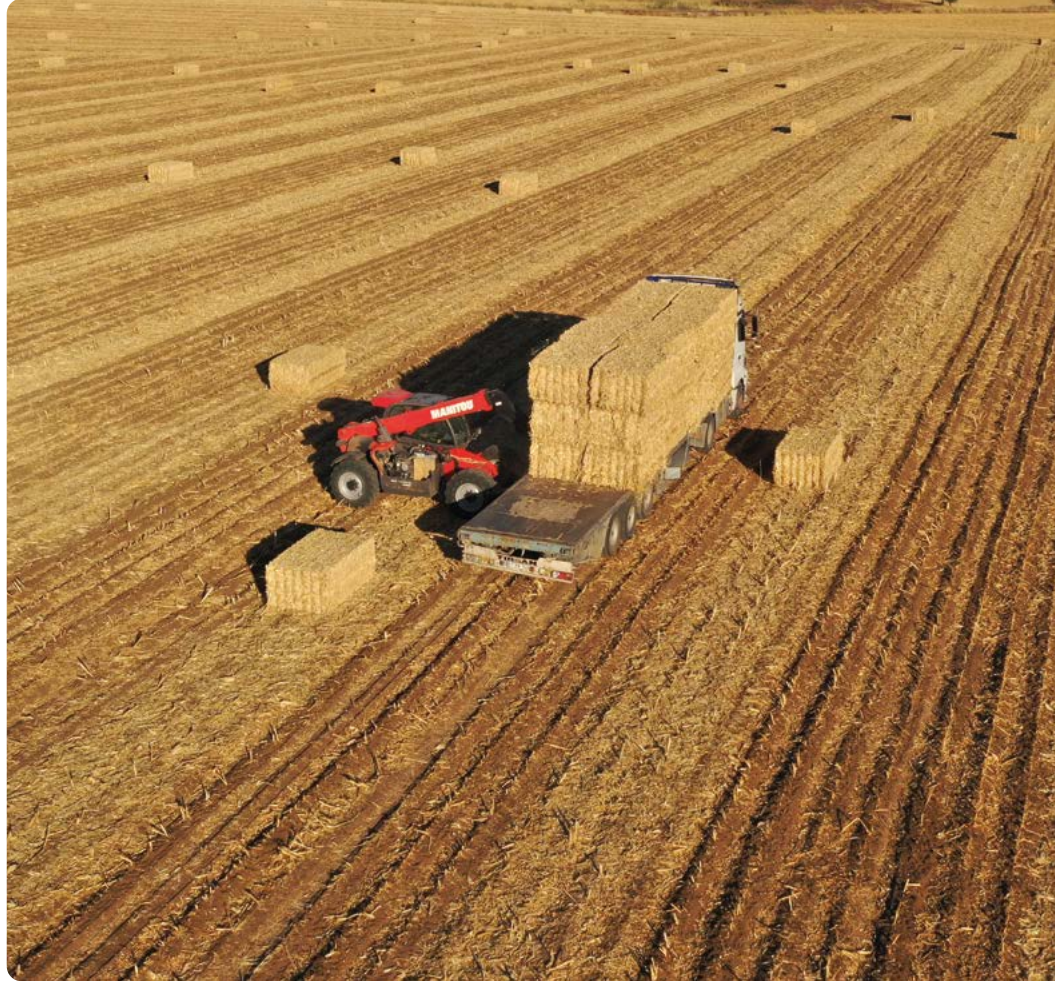
Sabancı Üniversitesi İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi'nin (IICEC) 2022 yılı Aralık ayında yayınlanan Türkiye Yenilenebilir Enerji Görünümü 2022 çalışmasına göre, 2050'ye kadar Türkiye'nin elektrik üretiminde yenilenebilir enerjinin oransal katkısının iki kat, toplam enerji sisteminde ise yenilenebilir enerji katkısının dört katın üzerinde artması beklenmektedir.

IICEC'in bu çalışmasına göre 2050 yılında "yüksek senaryo"da elektrik üretiminin %90'a yakınının yenilenebilir enerjiden sağlanabileceği, bu yolda güneş ve rüzgârın önemli paya sahip olacağı ve bu üretim kaynaklarının toplam elektrik üretimindeki payının dört kat artışla 2050'de üçte ikiye çıkabileceği öngörülmektedir.

2022 yılında işletmeye alınan **elektrik üretim tesislerinin %94'ü yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmaktadır.**

2022 yılında Consus Enerji'nin Aydın ve Mardin'deki biyokütle santrallerine yardımcı kaynak olarak kuracağı **güneş santrallerine ilişkin lisans tadilleri EPDK tarafından onaylanmıştır. İlgili yatırımların 2023 yılı ilk yarısında faaliyete geçmesi planlanmaktadır.**

İş Kolları ve Faaliyetlere İlişkin Bilgiler



BİYOKÜTLE SANTRALLERİ

Biyolojik kütle olarak da adlandırılan biyokütle, organik içeriğe sahip ve çeşitli hazırlık işlemlerinden geçerek elektrik ve güç üretiminde kullanılabilen bir yenilenebilir enerji kaynağıdır. Biyokütle kaynağının depolanabilir olması, diğer yenilenebilir enerji çeşitlerine göre avantaj sağlamaktadır.

Biyokütle kaynaklarından enerji üretimi, enerji ithalatının önüne geçmesine ek olarak, sağladığı ek istihdam ve sürdürülebilirlik ile ekonominin her alanı için yeni fırsatlar sunmaktadır. Bununla birlikte biyokütlenin devamlı ve düzenli olarak temin edilebilir olması, yenilenebilir enerji üretiminin uzun vadede sürdürülebilir bir yapıya kavuşturulması için önem kazanmaktadır.

Biyokütlenin sürdürülebilir bir şekilde enerji üretimi için kullanımının, kırsal bölgelerin kalkınması, farklı gelir kaynaklarının yaratılması, istihdam olanaklarının artması, fosil yakıt kullanımının ve ithalata bağımlılığının azaltılması, iklim değişikliğinin önüne geçilmesi, sera gazı emisyonunun azaltılması, biyolojik çeşitlilik, toprak kullanımı, su ve hava kirliliği gibi konularda olumlu etkileri bulunmaktadır.

Consus Enerji biyokütle santrallerinde, gıda ve yem özelliği taşımayan ve farklı bir iş alanında değerlendirilemeyen tarımsal artıklar ve benzeri biyokütle kaynaklarından elektrik üretimi gerçekleştirilmektedir.

Consus Enerji bünyesinde toplamda 29,2 Mwe kapasiteye sahip biyokütleden enerji üreten üç adet santral bulunmaktadır.

Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.

Aydın'ın Söke ilçesi, Organize Sanayi Bölgesi'nde 4 hektar alanda kurulan ve Consus Enerji bünyesindeki ilk biyokütle santrali olan 12 Mwe kurulu güce sahip tesisin yatırımına 2016 yılında başlanmış, 2018 yılında da üretime geçilmiştir. Mevzuatta yapılan güncelleme kapsamında, santral içerisinde yardımcı kaynak olarak güneş enerjisi yatırımının tamamlanarak üretime geçirilmesi planlanmaktadır.

Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.

Mardin'in Derik ilçesine 9 km uzaklıkta 19 hektar alanda kurulu 12 Mwe kapasitedeki biyokütle santralinin yatırımına 2018 yılında başlanmış, aynı yıl içerisinde devreye alınmıştır. Mevzuatta yapılan güncelleme kapsamında, santral içerisinde yardımcı kaynak olarak güneş enerjisi yatırımının tamamlanarak üretime geçirilmesi planlanmaktadır.

Doğal Enerji Hizmetleri Sanayi Tic. A.Ş.

Şanlıurfa'nın Şenocak mevkiinde 2018 yılında faaliyete geçen tesis 5,2 MWe kurulu güce sahiptir.

Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.

Edusa Atık, tarımsal artıklar başta olmak üzere çeşitli biyokütle kaynaklarının tedarik sorumluluğunu üstlenerek, Consus Enerji bünyesindeki santrallerin biyokütle yakıt tedarikini güvence altına almayı ve sürdürülebilir kılmayı hedeflemektedir.

Hasat faaliyeti sonrasında çiftçilerin tarlalarında kalan ve geçmişte herhangi bir kullanım alanı bulunmayan tarımsal artıklar, çiftçiye yük ve maliyet doğurmadan toplanmakta ve Consus Enerji'nin sahip olduğu biyokütle elektrik santrallerinde enerjiye dönüştürülerek ekonomiye kazandırılmaktadır. Bu yöntemle hem çiftçilere üretim maliyetleri açısından destek olunmakta, hem de çoğu zaman tarlada yakılarak bertaraf edilmeye çalışılan tarımsal artıkların toprağa verdiği zararın önüne geçilerek tarımsal sürdürülebilirliği ve verimliliğe katkı sağlanmaktadır.

Faaliyetlerini santrallerin bulunduğu Aydın, Şanlıurfa ve Mardin başta olmak üzere çevre illerde yoğunlaştıran Edusa Atık, bu bölgelerdeki çiftçiler, kamu kuruluşları ve çözüm ortakları ile yapılan uzun vadeli anlaşmalarla, biyokütle ürünlerinin üretim ve tedarikini gerçekleştirmektedir. Edusa Atık, çiftçinin hasat sonrası tarlada kalan artıklarını modern makineler ve ekipmanlarla toplayarak tarladan uzaklaştırmakta, çiftçiyi toplama yükünden ve maliyetlerinden kurtararak tasarruf sağlamaktadır.

Biyokütle İş Kolundaki Gelişmeler

2022 yılında Söke ve Mardin Biyokütle Santralleri'nde istikrarlı üretim performansı dikkat çekmiştir.

Mardin Biyokütle Santrali'nde 2021 yılının ikinci yarısında gerçekleştirilen iyileştirme sonrası, kapasite kullanımı daha da yukarı seviyelere ulaşmıştır. Benzer iyileştirmeler, 2022 yılı son çeyreğinde Söke Biyokütle Santrali'nde uygulanmış ve verimlilikte önemli gelişme sağlanmıştır.

Şanlıurfa Biyokütle Enerji Santrali'nin kazan revizyonuna ilişkin tasarım ve mühendislik çalışmaları tamamlanmış, söz konusu revizyon yatırımının ilk aşamasına başlanması amacıyla 2022 üçüncü çeyrekte planlı duruşa geçilmiştir. Revizyon çalışmaları 2023 yılı Şubat ayında tamamlanmıştır. Mart ayı içinde gerçekleştirilen test ve devreye alma çalışmaları sonrası, tesis Nisan ayı itibarıyla düzenli üretim rejimine ulaşmıştır. Şanlıurfa Biyokütle Santrali'nin de revizyon çalışmaları sonrasında, yüksek emreamediğe ulaşması amaçlanmaktadır.

2022 yılında Consus Enerji'nin Aydın ve Mardin'de bulunan biyokütle santrallerine yardımcı kaynak olarak kuracağı güneş santrallerine ilişkin lisans tadilleri EPDK tarafından onaylanmıştır.

İlgili yatırımların 2023'ün ilk yarısında faaliyete geçmesi planlanmaktadır. Mevcut lisanslara yapılan tadiller sonrası, bu biyokütle santrallerine ilave edilecek güneş enerjisi santrallerinin inşaat ve kurulum süreçlerine başlanmıştır.

Diğer taraftan, EPDK'nın yardımcı kaynak kapasitelerine ilişkin mevzuatta yaptığı değişiklikler kapsamında Mardin Biyokütle Santrali'nde yardımcı kaynak olarak onaylanan GES tesisinin kurulu gücünün, 1,8 MW'tan 9,9 MW'a çıkarılması için EPDK'ya 27 Ekim 2022 tarihinde yeni bir lisans tadil başvurusu yapılmıştır.

Karbon ve yenilenebilir enerji sertifikaları

Consus Enerji bünyesinde Aydın/Söke'de faaliyet gösteren Mavibayrak Enerji Biyokütle Santrali'nin, uluslararası geçerliliği olan VCS (Verified Carbon Standard) sertifikası bulunmaktadır.

Mavibayrak Enerji Biyokütle Santrali'nin ürettiği sertifikalar aynı zamanda havacılık sektörünün karbon ayak izlerini sıfırlamak için kullanılabileceği Corsia Eligible statüsündedir.

Mavibayrak Doğu Biyokütle Enerji Santrali ve Ra Güneş Enerji Santrali, GCC (Global Carbon Council) programına kayıt olmuştur. Bu santrallere ilişkin projeler listelenmiş olup ilgili karbon sertifika süreçleri devam etmektedir. Doğal Enerji Biyokütle Enerji Santrali'nde ise I-REC (Yenilenebilir Enerji Sertifikası) sertifikası bulunmakta olup, ilgili sertifikalar da son tüketicilerin hizmetine sunulmaktadır.

Ra Güneş Enerjisi Santrali, ülkemizde güneş takip sisteminin kullanıldığı lisanslı ilk tesistir. Bu yönüyle sektöre öncülük eden tesiste, **kurulu güç başına yüksek oranda elektrik üretimi yapılarak verimlilikte Türkiye'deki santraller arasında önde gelen seviyelere ulaşılmıştır.**

İş Kolları ve Faaliyetlere İlişkin Bilgiler



GÜNEŞ ENERJİSİ SANTRALLERİ

Güneş enerjisi santralleri, güneşin milyonlarca yıl boyunca tükenmeyecek enerjisini kullanan, çevre dostu enerji kaynağıdır. Çevreyi kirletmez; duman, gaz, karbonmonoksit, kükürt ve radyasyon gibi atıklar oluşturmaz. Dış kaynaklara olan ihtiyacı ortadan kaldırarak ekonomik ve stratejik açıdan avantaj yaratmaktadır. Diğer taraftan, en düşük işletme ve bakım maliyetine sahip üretim şekli olan güneş enerjisi, enerjide uzun vadeli fiyat istikrarına katkıda bulunarak öngörülebilirliği artırmaktadır.

Consus Enerji, lisanslı güneş enerjisi yatırımına, 2019 yılında, Türkiye'nin güneş enerjisi potansiyeli göz önüne alındığında, bu alanda en verimli bölgelerin başında gelen Güneydoğu Anadolu'da, Mardin ili Artuklu ilçesinde yaklaşık 18 hektarlık alanda konumlanan ve kurulu gücü hâlihazırda 10,8 Mwp olan santralinde başlatmıştır. 2020 yılı başında santralde elektrik üretimine geçilmiştir.

Şirket, lisanslı güneş enerjisi alanındaki faaliyetlerini bağlı ortaklığı Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş. üzerinden yürütmektedir. Yenilenebilir enerji kapsamında, elektrik üretimi faaliyetinin yürütüldüğü Ra Güneş Enerjisi Santrali, ülkemizde güneş takip sisteminin kullanıldığı lisanslı ilk tesistir. Bu yönüyle sektöre öncülük eden tesiste, kurulu güç başına yüksek oranda elektrik üretimi yapılarak verimlilikte üst seviyelere ulaşılmıştır.

Santralde, 2021 yılının kurak geçmesi sonucu gerçekleşen yüksek ışınlıma ulaşılan yüksek üretime kıyasla, 2022 yılı üretimleri normal ışınlı seviyelerinde beklenen düzeyde gerçekleşmiştir.



DAĞITIK ENERJİ SANTRALLERİ

Kojenerasyon sistemleri, başta doğal gaz olmak üzere diğer çeşitli yakıtların bir motor veya türbinde yakılarak elektrik ve ısının birlikte ürettiği birleşik enerji sistemleridir. Kojenerasyonun amacı, birincil yakıt enerjisinden mümkün olan en yüksek verimi elde etmektir. Trijenerasyon sistemlerinde ise enerji, elektrik, ısıtma ve soğutma olarak üç farklı biçimde, eş zamanlı olarak işletmelerin kullanımına sunulabilmektedir. Trijenerasyonun farkı, sisteme dâhil edilen soğutma sistemi sayesinde üretilen ısının dönüştürülerek soğutma ihtiyaçları için de kullanılabilmesidir.

Tek kaynaktan elektrik, ısıtma ve soğutma olmak üzere değişik formlarda enerji sağlayan kojenerasyon ve trijenerasyon sistemleri, toplamda %90'ı aşan yüksek enerji verimliliğine ulaşmaktadır. İhtiyaç duyulan enerji türleri istenildiği zaman ve miktarda işletmelerin hizmetine sunulmaktadır. Dağıtık enerji tesisleri, diğer bir deyişle enerjinin tüketim yerinde üretilmesine imkân sağlayan söz konusu tesisler, ortaya çıkardığı enerji verimliliği ve tasarrufun yanı sıra iletim ve dağıtımda

oluşan kayıpların da önüne geçmektedir. Şebeke bağımlılığını azaltmakta ve kesinti, dalgalanma veya düzensizlik gibi olumsuzlukları en aza indirmektedir.

Kojenerasyon ve trijenerasyon sistemleri, ekonomik avantajlar sağlamanın yanı sıra doğaya salınan karbon emisyonlarında kayda değer bir azalma sağlayarak doğayı ve insanı korumaktadır.

Consus Enerji'nin dağıtık enerji alanında faaliyetleri Tres Enerji tarafından yürütülmektedir. Ülkemizin lider enerji hizmet firması olan Tres Enerji, dünyanın çeşitli ülkelerinde başarıyla uygulanmakta olan öz tüketime dayalı dağıtık enerji santrallerinin yatırım ve işletmesine odaklanan çözüm ve hizmetler sunmaktadır. Hâlihazırda Tres Enerji'nin Türkiye'de sekiz farklı noktada toplam kurulu gücü 54,1 MW'tır.

Dağıtık kojenerasyon, trijenerasyon ve güneş enerjisi santrallerine ilişkin tüm yatırımları üstlenerek tasarımını, kurulumunu ve finansmanını

gerçekleştiren Tres Enerji, son kullanıcıların herhangi bir yatırım maliyetine katlanmadan enerji giderlerinde tasarrufa ulaşmalarını sağlamaktadır. Tres Enerji, hayata geçirdiği tesislerin işletme ve bakım dâhil tüm faaliyetlerini de uzun vadeli sözleşmeler kapsamında gerçekleştirerek, son kullanıcılara sağladığı tasarrufu kesintisiz ve sürdürülebilir hale getirmektedir.

Doğal gazlı kojenerasyon tesisi yatırımlarına ek olarak son dönemde dağıtık güneş santrali projelerine odaklanan Tres Enerji, özel sektör ve kamu alanında faaliyet gösteren müşterilerinin enerji ihtiyaçlarını tamamen temiz ve sonsuz bir enerji kaynağı olan güneşten üretmeye yönelik projeler geliştirmektedir. Yerel ve global anlamda yenilenebilir enerji kaynaklarına olan ilginin artması ve sınırda karbon düzenleme mekanizmasının etkisi ile mevcut ve potansiyel müşterilerden gelen güneş santrali talepleri artmaktadır. Consus Enerji'nin gerçekleştirmiş olduğu lisanslı güneş santrali yatırımı ile oluşan bilgi, birikim ve tecrübeyi dağıtık güneş santralleri için de uygulayabilme kapasitesine sahip olması, Tres Enerji'ye bu bağlamda avantaj sağlamaktadır.

Yenilenebilir enerji yatırımlarına yönelik çıkarılan teşvikler ve mevzuatta gerçekleştirilen olumlu değişiklikler sonucunda piyasada hareketlilik göze çarpmaktadır. Ağırlıklı olarak müşterilerin çatı alanları için uygulanan güneş santralleri projelerine ek olarak, 9 Mayıs 2021 tarihli lisanssız elektrik üretim yönetmeliğindeki değişikliklerle araziye kurulacak olan güneş santrallerinin de önü açılmış, akabinde 11 Ağustos 2022 tarihli lisanssız elektrik üretim yönetmeliğindeki değişikliklerle arazi için getirilen aynı dağıtım bölgesi şartı kaldırılarak, uygun olan herhangi bir bölgedeki arazi için güneş santrali yatırımı yapabileme hakkı tanınmıştır.

Böylece hem çatı hem de araziye kurulabilen güneş santralleri ile pazardaki hareketlilik ivme kazanmıştır. Bu sayede Tres Enerji de çatı alanından ya da farklı nedenlerden dolayı güneş santrali kuramayan veya düşük kapasite kurma şansı olan tüm müşterilerine, arazi alternatifleri ile de katma değerli çözümler sunabilmektedir.

Tenera Enerji iki ayrı depolamalı elektrik üretim tesisi projesi için toplamda 100 MW gücünde güneş enerjisi üretim santrali ve bu santrallere bütünleşik **100 MW saat kapasiteli elektrik depolama tesisi kurmak için ön lisans başvurusunda bulunmuştur.**

İş Kolları ve Faaliyetlerine İlişkin Bilgiler



ELEKTRİK TİCARETİ

Tenera Enerji, Consus Enerji'nin enerji üretim faaliyetleriyle entegre bir şekilde oluşturulan iş modeli kapsamında elektrik ticareti alanında faaliyet göstermektedir.

Müşterilerinin enerji tedariki kapsamındaki ihtiyaç ve beklentilerine avantajlı çözümler sunmayı hedefleyen Tenera Enerji, enerji piyasasına karma ve tamamlayıcı iş modeliyle yeni açılımlar getirmektedir.

Tenera Enerji, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan aldığı elektrik tedarik lisansı kapsamında faaliyetlerini sürdürmektedir. Güçlü mali yapısı, enerji piyasası mevzuatına ve dinamiklerine hâkim uzman kadrosuyla müşterilerine yenilenebilir kaynaklardan, uygun fiyatlı ve sürdürülebilir şartlarla enerji tedarik etmektedir. Enerji giderlerinde tasarruf sağlayarak müşterilerinin kârlılığının artmasına katkı sağlamaktadır. Karbon ayak izi azaltımı gerçekleştirmek isteyen müşterilere, Consus Enerji bünyesinde yer alan yenilenebilir enerji üretim tesislerinden elde edilen Karbon Sertifikaları ve Yenilenebilir Enerji Sertifikalarına ilişkin tedarik hizmeti de verilmektedir.

Tenera Enerji, elektrik tedarikine ilave olarak, işletmelere enerji izleme sistemleri kurmakta, reaktif ve anormal tüketim takibi yaparak elektrik tüketimlerini optimize etmekte ve olası maliyet artışlarının önüne geçerek işletmelere katma değer yaratmaktadır. Diğer taraftan özel kestirimci bakım izleme sistemleri ile kurumsal müşterileri için kritik tüketim noktalarına ilişkin uyarı mekanizmaları oluşturarak ve arıza yaşanmadan müdahale edilmesini sağlayarak faaliyetlerdeki olası kesintilerin önüne geçmektedir. Bu hizmetlerle müşterilerinin üretim kayıplarını en aza indirmesine ve işletmelerin enerjiyi en verimli şekilde kullanmasına yardımcı olmaktadır.

İlave olarak Tenera Enerji, 19.11.2022 tarihinde yayınlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik kapsamında, iki ayrı depolamalı elektrik üretim tesisi projesi için toplamda 100 MW gücünde güneş enerjisi üretim santrali ve bu santrallere bütünleşik 100 MW saat kapasiteli elektrik depolama tesisi kurmak için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ön lisans başvurusunda bulunmuştur.

Yatırımlar ve Yatırım Stratejisi

Consus Enerji, 2022 yılında **119.937.078 TL tutarında yatırım harcaması yapmıştır.**

Consus Enerji faaliyet gösterdiği alanlarda potansiyeli olan ve değer üretebilecek fırsatları keşfetmek, portföyünü güçlendirmek amacıyla yatırımlarına ara vermeden devam etmektedir. Şirket, enerji alanındaki uzmanlığıyla yeni iş fırsatlarını değerlendirmeyi ve tüm paydaşları için değer üretmeyi hedeflemektedir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları faaliyetlerinin sürdürülebilirliği ve kârlılığının korunması için tesislerde çeşitli iyileştirme ve revizyon yatırımları yapmaktadır. Ayrıca kurulu kapasiteyi ve operasyonel verimi artırıcı yatırımlar da planlanmaktadır.

Kapasite artışı ve yeni yatırımlar ile organik büyüme

Şirket'in 2022 yılında gerçekleşen halka arzından elde edilen net gelirlerin yaklaşık %40'ının, mevcut bağlı ortaklıkların tesislerinde yapılacak kapasite artışları ve ek olarak hâlihazırda faaliyet gösterilen sektörlerde ve ayrıca yeni sektörlerde yapılacak yeni tesis yatırımları ile hedeflenen organik büyümede kullanılması planlanmıştır.

2022 yılında Şirket bilançosuna 119.937.078 TL tutarında yatırım maliyeti yansımıştır. Bu tutarın 10.097.568 TL'lik kısmı dağıtık enerji iş kolundaki kojenerasyon santrallerinde bulunan ekipmanlar için yapılan operasyonel verim artırıcı yatırımlardan, 29.464.456 TL'lik kısmı biyokütle iş kolundaki yardımcı kaynak güneş enerjisi santrali yatırımlarından, 15.155.156 TL'lik kısmı biyokütle iş kolundaki tesisler için yapılan ekipman alımlarından, 26.177.627 TL'lik kısmı biyokütle iş kolundaki tesis revizyonları ve saha düzenlemelerinden ve 7.703.728 TL'lik kısmı araç ve arazi alımlarından kaynaklanmaktadır. Kalan kısım ise çeşitli yatırım kalemlerinden oluşmaktadır.

İlave kaynak yatırımları

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde yapılan değişikliklerle, birden fazla kaynağa dayalı tesis kurmak ve enerji üretimi gerçekleştirmek mümkün kılınmıştır. Bu kapsamda, Şirket'in bağlı ortaklıklarının sahip olduğu Mardin ve Söke'deki biyokütle elektrik santrallerinde yardımcı kaynak olarak toplamda 3,6 MW kapasitede güneş enerjisi santrali kurulmasına yönelik çalışmalar hız kazanmıştır. Çalışmaların 2023 yılının ilk yarısında tamamlanması ve faaliyete geçilmesi öngörülmektedir. İlgili yatırımlara istinaden 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla harcamalar ve yatırım avansları olmak üzere 44.826.158 TL tutarında ödeme yapılmıştır. Yatırım programı kapsamındaki harcamalar, 2023 yılının ilk yarısında da devam edecektir.

Verim artırıcı yatırımlar

Şirket'in, Şanlıurfa'da ve Söke'de kurulu biyokütle santrallerine ilave olarak bazı kojenerasyon ve trijenerasyon tesisleri için emre amadelik ve verim artırıcı revizyon yatırımları planlanmıştır.

İlgili yatırımlardan, Şanlıurfa'daki biyokütle santralinde planlanan revizyon işlemleri 2022 yılının üçüncü çeyreğinde başlamıştır. Çalışmalar, Şubat 2023'te tamamlanmıştır. Bu kapsamda yapılan yatırım ödemesi tutarı 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 16.170.982 TL'dir. Söke'deki biyokütle santrali için Kasım ayında başlayıp tamamlanan revizyon sonucu öngörülen iyileştirmeler sağlanmış olup 31 Aralık 2022 itibarı ile yapılan yatırım harcaması 12.694.338 TL'dir.

Tres Enerji yurt içinde bir sanayi tesisinin çatısına 2,3 MWp kapasiteye kadar güneş santralının kurulumu ve işletilmesine ilişkin Enerji Performans Sözleşmesi imzalamıştır.

Santralin 2023 yılı ilk yarısında işletmeye alınması öngörülmektedir.

Yatırımlar ve Yatırım Stratejisi



Dağıtık enerji yatırımları

Dağıtık Enerji iş kolunda kojenerasyon ve trijenasyon tesislerinin kurulu olduğu mevcut müşterilerden gelen kapasite artış taleplerinin yanı sıra, bu iş kolunda yeni fırsatlar değerlendirilmekte ve projeler geliştirilmektedir.

Yine Dağıtık Enerji iş kolunda, GES yatırımları için oluşturulan potansiyel müşteri portföyüne yönelik olarak, tüketicilerin herhangi bir yatırım maliyetine katlanmadan, kendi enerjilerini üretirken tasarruf etmelerini sağlayan, diğer taraftan da faaliyetlerine ilişkin karbon ayak izlerini nötrlemelerine imkân veren yap-işlet iş modelini de içeren enerji performans sözleşmelerini hayata geçirecek yeni yatırımlar planlanmaktadır.

Tres Enerji'nin mevcutta işlettiği 8,7 MWe kurulu gücündeki kojenerasyon santralinde kapasite artırımına gidilerek 3,35 MWe gücünde ek bir santral kurulması ve toplam kapasitenin 12,05 Mwe'ye çıkarılmasına karar verilmiştir.

Tres Enerji ayrıca yurt içinde yerleşik bir sanayi firmasının öz tüketimine yönelik olarak, tesisin çatısına 2,3 MWp kapasiteye kadar güneş santralının kurulumu ve işletilmesine ilişkin Enerji Performans Sözleşmesi imzalamıştır. Santralin 2023 yılı ilk yarısında işletmeye alınması öngörülmektedir.

Bir kamu kuruluşunun açmış olduğu GES kurulumu ve işletmesi ihalesini kazanan Tres Enerji, sözleşme kapsamında, 2.090 kWe kapasitede bir GES projesi yatırımını gerçekleştirecektir.

Yurt dışı yatırımları

Şirket yurt dışında da yatırım fırsatlarını değerlendirmektedir. Bu çerçevede Karayipler Bölgesi'nde, Antigua'da, 5 MW kurulu güce sahip GES yapımı, elektrik alım ve tarife garantisi kapsamında 30 yıl boyunca işletilmesine yönelik bir ön mutabakat imzalanmıştır. Bu çerçevede enerji alım anlaşmasına yönelik görüşmeler devam etmektedir.

Yurt dışı yatırımları gelecek dönemde de şirketin gündeminde olacaktır. Şirket, Global Yatırım Holding'in dolaylı bağlı ortaklığı Global Ports Holding Plc'nin (GPH) 4 kıtada 14 ülkede bulunan 27 kruvaziyer liman işletmeciliği faaliyetleri sonucu elde ettiği ilişkilerin de avantajını kullanarak, Karayipler Bölgesi'nde ve diğer liman şehirlerinde yenilenebilir enerji santralleri kurmayı ve uzun vadeli alım garantileri kapsamında işletmeyi hedeflemektedir.

Şirket ayrıca, Avrupa'nın çeşitli bölgelerinde güneş enerjisi santrallerine yönelik proje geliştirme faaliyetlerini yürütmektedir.

Consus Enerji Sürdürülebilirlik Komitesi 2022 yılı içinde kurulmuş, Yönetim Kurulu kararı ile çalışmalara başlamıştır. **Komite yılda en az dört kez toplanacak, ilerleme, hedefler ve çalışmalar değerlendirilerek Yönetim Kurulu'na raporlanacaktır.**

Consus Enerji'nin Sürdürülebilirlik Yaklaşımı

Düşük karbon salımı ile enerji üretmek ve enerji verimliliği, **Consus Enerji'nin sürdürülebilirlik anlayışının odağında yer almaktadır.**



Consus Enerji'nin sürdürülebilirlik yaklaşımı üç ana unsur üzerine inşa edilmiştir. Bunlar çevre, sürdürülebilir üretim, iş sağlığı ve güvenliğidir. Yenilenebilir ve temiz enerji kaynaklarını kullanarak düşük karbon salımı ile enerji üretmek ve enerji verimliliği Consus Enerji'nin sürdürülebilirlik anlayışının odağında yer almaktadır. Bunların yanı sıra, çalışan katılımı, paydaş katılımı ve sürdürülebilir tedarikçi yönetimi de sürdürülebilirlik politikasının önemli unsurlarını oluşturmaktadır.

Çevre bilinci konusunda sürekli iyileştirme, iklim değişikliği ile mücadele, mevzuata tam uyum, ulusal ve uluslararası standart ve yeniliklerin takibi, çalışanların çevre bilincinin artırılması kurumsal önceliklerinin başında gelmektedir.

Consus Enerji, yalnızca kendi tesislerinin çevresel çıkarlarını değil toplumun da çevresel çıkarlarını, karbon salımı azaltımı, verimli kaynak kullanımı, her zaman

yenilenebilir ve temiz ham madde tercihi ile en yüksek bilinç seviyesinde korumayı hedeflemektedir. Çevre ve Sürdürülebilirlik Departmanı bu kapsamda, yerel ve ulusal çaptaki tüm sürdürülebilirlik çalışmalarını yakından takip ederek, Consus Enerji ve bağlı ortaklıklarına entegre etmekte, çalışanlar, paydaşlar ve tedarikçiler nezdinde uygulanmasını sağlamaktadır.

Consus Enerji Sürdürülebilirlik Komitesi, 29.12.2022 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile kurularak çalışmalarına başlamıştır. Komite yılda en az dört kez Consus Enerji Genel Müdürü başkanlığında toplanacak, ilerleme, hedefler ve çalışmalar değerlendirilerek Yönetim Kurulu'na raporlanacaktır.

Diğer taraftan Şirket, 2023 yılı içinde ilk Sürdürülebilirlik Raporu'nu yayınlamayı planlamaktadır. Raporla, Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının sürdürülebilirlik alanındaki çalışmalarının yanı sıra, bu alandaki performansı ortaya koyularak kamuoyu ile paylaşılacaktır.

Consus Enerji, çalışanların ve organizasyonun geliştirilmesi ve güçlendirilmesi amacıyla ihtiyaç duyulan alan ve konularda **Şirket içi ve Şirket dışı eğitim ve gelişim faaliyetlerini desteklemektedir.**

İnsan Kaynakları

Consus Enerji, nitelikli, motivasyonu ve bağlılığı yüksek çalışanlardan oluşan yetkin bir organizasyon yaratarak vizyon, misyon ve stratejileri doğrultusunda tüm bağlı ortaklıklarının hedeflenen performans ve kârlılığa ulaşmasını hedeflemektedir.

Bu hedef doğrultusunda insan kaynakları politikalarının temel ilkeleri şunlardır:

- Stratejileri merkezi, politikaları bağlı ortaklıkların özel ihtiyaçlarına göre yerel olarak belirlemek,
- Çevik, dayanıklı ve proaktif bir organizasyon yapısı kurmak,
- Organizasyonel verimliliği artırmak,
- Karşılıklı güven ve saygının hâkim olduğu, iletişim kanallarının açık ve şeffaf olduğu bir çalışma ortamını yaratmak,
- Yüksek çalışan bağlılığını ve performansı teşvik etmek,
- Koşullara bağlı olarak değişen ve gelişen trendleri takip ederek insan kaynakları stratejilerini ve politikalarını sürekli gözden geçirmek, güncellemek,
- Kalite politikalarına, standartlarına uygun ve İSG politikasına duyarlı yaklaşım sergilemek.

İşe alım

Consus Enerji'de işe alım süreçlerinde, Grubun hedef ve ilkelerine, kurum kültürüne ve görevin gerektirdiği yetkinliklere sahip adayları seçmek ve yerleştirmek amaçlanmaktadır.

Bu öncelikler doğrultusunda işe alım sürecinde, yetkinlik bazlı mülakatlar, kişilik envanterleri gibi araçlar kullanılmaktadır.

Eğitim, gelişim ve kariyer yönetimi

Çalışanların ve organizasyonun geliştirilmesi ve güçlendirilmesi için ihtiyaç duyulan alan ve konularda Şirket içi ve Şirket dışı eğitim ve gelişim faaliyetleri desteklenmektedir. Çalışanların yetkinlikleri artırılmakta, kendilerine terfi veya yatay olarak ilerleyebilecekleri kariyer imkânları sunulmaktadır.

Şirket, tesislerinin bulunduğu bölgelerde nitelikli iş gücüne erişimin sınırlı olması durumunda, gerekli iş üstü eğitimleriyle, nitelikli iş gücünün yetiştirilmesine ve böylece bölgenin kalkınmasına katkı sağlamaktadır.

Performans yönetimi

Uygulanmakta olan performans yönetim sistemiyle, Grubun hedefleriyle, çalışanların kişisel hedeflerinin bütünlleştirilmesi, kişisel başarının desteklenmesi, çalışanların performanslarını objektif bir şekilde değerlendirerek potansiyellerinin ortaya çıkarılması ve performanslarının en üst noktaya taşınması amaçlanmaktadır.

Ücretlendirme ve yan haklar

Ücretlendirme sistemi, iş büyüklükleri, piyasa verileri ve Şirket performansına göre oluşturulan ücret politikası ve bireysel hedeflere ulaşma başarısını esas almaktadır. Rekabetçi, adil ve performansı ödüllendirmek suretiyle çalışanları motive etmeyi amaçlayan bir ücret, yan haklar ve sosyal yardımlar sistemi uygulanmaktadır.

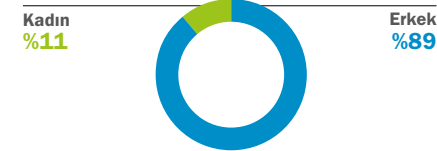
Yönetim Organ Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar

Consus Enerji'nin Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticileri için hazırlanan Ücretlendirme Politikası yazılı hale getirilmiştir ve 27 Temmuz 2022'de Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda ayrı bir madde olarak ortakların bilgisine sunulmuş, KAP'ta ve Şirket'in internet sitesinde yayınlanmıştır. Ayrıca Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdür, Direktörler ve yönetimde söz sahibi diğer yöneticilerden oluşan personele verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatler, Genel Kurul bilgi ve onayına sunulmakta, yıllık konsolide finansal tabloların ilgili dipnotları vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır.

1 Ocak 2022-31 Aralık 2022 döneminde Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdür, Direktörler ve yönetimde söz sahibi diğer yöneticilerden oluşan personele sağlanan mali hakların ve diğer ödemelerin toplam tutarı 26.105.059 TL'dir.

2022 yılı içinde Şirket, Yönetim Kurulu Üyelerinden herhangi birisine veya idari sorumluluğu bulunan yöneticilerine kredi kullandırmamış, borç vermemiş veya ödünç verilen borcun süresini uzatmamış, şartları iyileştirmemiş, üçüncü şahıslar aracılığıyla kişisel bir kredi başlığı altında kredi kullandırmamış veya bunlar lehine kefalet gibi teminatlar vermemiştir.

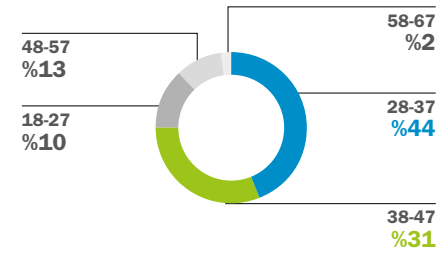
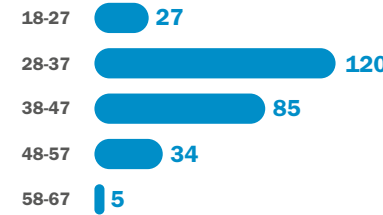
Cinsiyet dağılımı



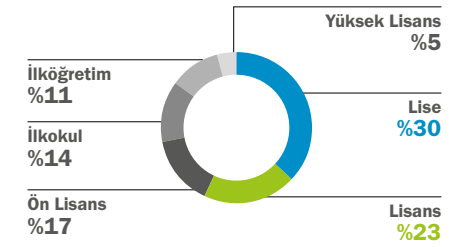
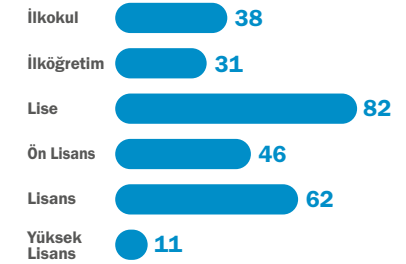
Mavi yaka/Beyaz yaka



Yaş grupları



Eğitim durumu



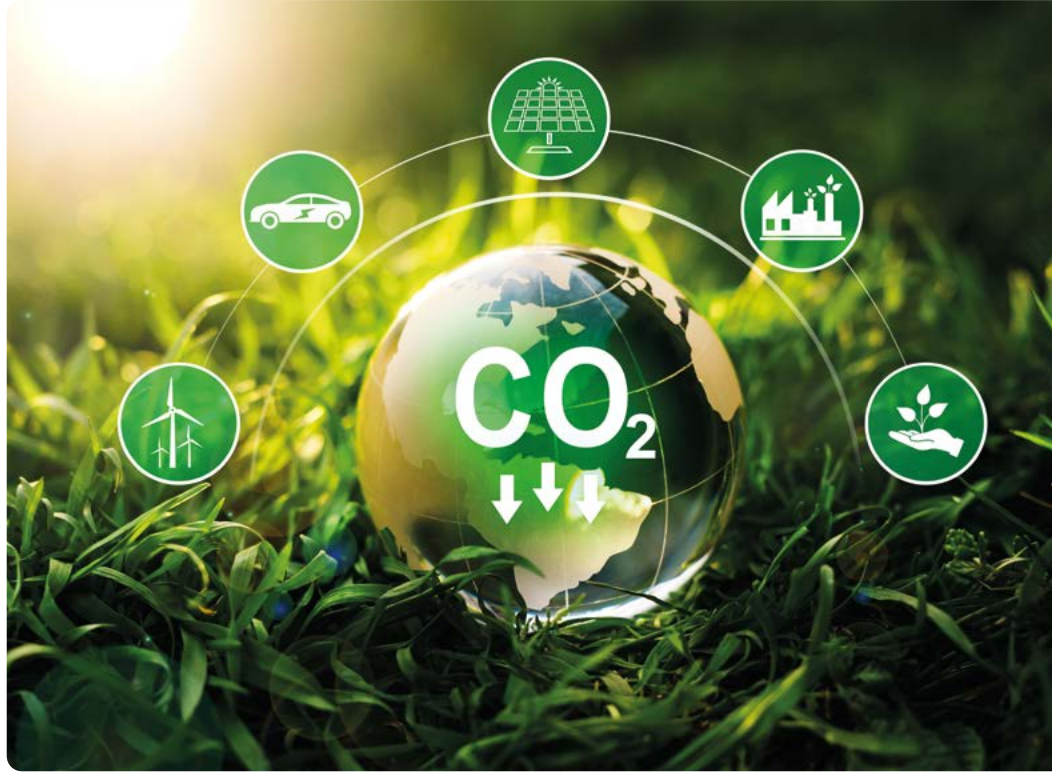
Merkez Ofis Çalışanları Cinsiyet Dağılımı



271
Toplam Çalışan Sayısı

Consus Enerji'nin biyokütle ve güneş enerjisi yatırımları, fosil yakıt yerine yenilenebilir ve temiz enerji kaynaklarını kullanarak, **yıllık 80.000 ton CO₂ eşdeğerini aşan miktarda emisyon azaltımına katkı sağlamaktadır.**

Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği



ÇEVRE

Consus Enerji biyokütle ve güneş enerjisi santralleri, dağıtık enerji ve elektrik ticareti iş kollarında, doğrudan ve dolaylı olarak etkileşim halinde olduğu kişi, kurum ve kuruluşların çevre bilincini artırmayı hedeflemekte, tüm paydaşlarına karşı etik ve sorumlu davranmakta, çevrenin korunmasını ve doğal kaynakların verimli kullanımını esas alan sistemleri oluşturarak sürekliliğini sağlamaktadır.

Bu politika doğrultusunda;

- Faaliyetlerini, çevresel mevzuata ve uluslararası standartlara uyumlu şekilde yürütmektedir.
- İş faaliyetlerinden kaynaklanan çevresel etkileri yönetmeyi, azaltmayı ve çevresel performansını sürekli olarak iyileştirmeyi taahhüt etmektedir.
- İklim değişikliği üzerindeki etkilerini en aza indirmek için sera gazı emisyonlarını azaltmayı hedeflemektedir.
- Hava emisyonlarını azaltmak amacıyla çalışmalar yürütmektedir.

- Operasyonlarında ham maddeler ve su dâhil olmak üzere tüm doğal kaynakların tüketimini azaltarak kaynakları mümkün olan en verimli şekilde kullanmayı amaçlamaktadır. Su kaynaklarını korumayı, kirliliği önlemeyi önemsemekte, özellikle atık su deşarjına ilişkin yasal yükümlülükleri uygun şekilde atık suları arıtmaya tâbi tutmakta ya da doğrudan tahliye etmektedir.
- Faaliyetleri neticesinde ortaya çıkan atıkları kaynağında azaltma, tekrar değerlendirme, geri dönüştürme amaçlı çalışmalar yapmakta, mevzuat tarafından öngörülen şekilde taşımakta ve bertaraf etmektedir.
- Operasyonlarının her aşamasında enerji üretim, iletim ve kullanımını en etkin şekilde gerçekleştirmek için özen göstermekte, enerji verimliliğini artırıcı çalışmalar yapmaktadır.
- Paydaş ilişkileri yönetimine verdiği önem doğrultusunda, tüm paydaşları dinlemeyi ve çevre politikası, yaklaşımı ve performansı konusunda rapor ve açıklamalar ile bilgilendirmeyi prensip edinmektedir.

- Çevre yönetim sistemi çerçevesinde çevre performansını takip etmekte ve denetlemektedir. Operasyonlarını sürekli olarak izlemekte, iyileştirme alanlarını tespit ederek hedefler koymaktadır.
- Paydaş katılımını sağlamak için çevre politikası ve çalışmaları hakkında, düzenlenen yıllık toplantılar esnasında ve mevcut iletişim kanalları üzerinden paydaşların geribildirimlerini dikkate alarak çevre performansını sürekli geliştirmektedir.

Bu politikanın iç ve dış paydaşlarla şeffaf bir şekilde paylaşılması da çevre politikasının bir parçasıdır.

Consus Enerji çevre hedeflerini belirleyeceğini, sürekli gözden geçireceğini ve bu politikasını tüm çalışanları arasında yaygınlaştıracağını, bu doğrultuda yükümlü olduğu yasal gereklilikler ve mevzuatın yanı sıra müşterilerine ve diğer paydaşlarına karşı taahhütlerine uyum sağlayacağını, kirlenmenin önlenmesi ve sürekli gelişme hususunda etkin çalışacağını beyan etmektedir.

Consus Enerji'nin bağlı ortaklıklarının tamamı ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi Sertifikası ve Sıfır Atık Belgesi'ne sahiptir.

Consus Enerji çevrenin korunması ve iklim değişikliği ile mücadele kapsamında, yönetiminden çalışanlarına, tesislerinden iş süreçlerine, sürekli iyileştirme ve çevre bilincini artırma konularında çalışmalarını sürdürmektedir. 2022 yılında mevzuata tam uyum çerçevesinde, düzenli çevre eğitimleri verilmiş, düzenli saha kontrolleri yapılmış, temel performans göstergeleri sürekli izlenmiş ve raporlanmıştır. Enerjide ve üretimde verimlilik hedeflenerek doğal kaynak tüketimlerini azaltmaya yönelik çalışmalar yapılmıştır. Ayrıca gönüllü olarak, çeşitli çevresel ölçümler (emisyon, toz vb.) yapılmaktadır.

İklim değişikliğinin temelinde, endüstri ve üretim faaliyetlerinin artmasıyla birlikte ortaya çıkan global ölçekteki hava, su ve toprak kirliliğinin kaynağında

engellenememesi büyük rol oynamaktadır. Consus Enerji, yasal düzenlemelere uyum sağlayarak, atıklarını kaynağında önleyerek, hava ve gaz emisyonlarını proste ve ham madde süreçlerinde tercih ettiği yenilenebilir, temiz ve karbon dostu atıklardan sağlayarak, tesislerini oluşturabilecek atık suları tekrar değerlendirip deşarj miktarını en aza indirecek şekilde tasarlayarak iklim değişikliği ile mücadeleye tam destek vermektedir.

Consus Enerji'nin biyokütle ve güneş enerjisi yatırımları, fosil yakıt yerine yenilenebilir ve temiz enerji kaynaklarını kullanarak emisyon azaltımına katkıda bulunmaktadır. Yenilenebilir enerji santrallerinde yıllık 80.000 ton CO₂ eşdeğerini aşan miktarda emisyon azaltımına katkı sağlanmaktadır.

Biyokütle enerji santrallerinde üretilen enerjinin tamamı biyokütle kaynaklar kullanılarak sağlanmaktadır. Tarlada hasat sonrası kalan artık biyokütle sınıfındaki pamuk sapı, mısır sapı ve orman artıkları gibi ürünleri ham madde olarak seçerek, çiftçilere tarla ve ormanlara saha temizliği konusunda destek olmakta, fosil yakıt kullanımını engellemekte ve düşük emisyonlu temiz enerji üretimine katkı sağlamaktadır.

Consus Enerji ayrıca bünyesinde faaliyet gösteren kojenerasyon ve trijenerasyon tesislerindeki üretimler ile enerji verimliliğine ve tasarrufuna katkıda bulunmakta, emisyon salınımları azaltılmaktadır.

Karbon ve yenilenebilir enerji sertifikaları

Consus Enerji bünyesinde Aydın/Söke'de faaliyet gösteren Mavibayrak Enerji Biyokütle Santrali'nin, uluslararası geçerliliği olan VCS (Verified Carbon Standard) sertifikası bulunmaktadır. Sertifikasyon çalışmaları kapsamında öncelikle sertifikayı veren uluslararası kuruluş Verra'nın Türkiye'de yetki verdiği bir doğrulayıcı kuruluştan onay alınmakta, ardından ek olarak Verra'nın kendi prosedürleri doğrultusunda projenin karbon azaltım miktarı nihai olarak

onaylanmaktadır. Sertifikada belirtilen metodolojiye göre hesaplanan ve elde edilen sertifikalar, karbon emisyonu yüksek olup bunu azaltmak zorunda olan kuruluşların karbon ayak izlerini silebilmeleri amacıyla karbon ticaret pazarına dâhil olmaktadır. Mavibayrak Enerji Biyokütle Santrali'nin ürettiği sertifikalar aynı zamanda havacılık sektörünün karbon ayak izlerini sıfırlamak için kullanabileceği Corsia Eligible statüsündedir.

Mavibayrak Doğu Biyokütle Enerji Santrali ve Ra Güneş Enerji Santrali, GCC (Global Carbon Council) programına kayıt olmuştur. Bu santrallere ilişkin projeler listelenmiş olup ilgili karbon sertifikası süreçleri devam etmektedir. Doğal Enerji Biyokütle Enerji Santrali'nde ise I-REC (Yenilenebilir Enerji Sertifikası) sertifikası bulunmakta olup, ilgili sertifikalar da son tüketicilerin hizmetine sunulmaktadır.

Consus Enerji, dünya çapında gelişen yeni karbon projelerini takip etmekte, iş kollarını bu projelere entegre ettirerek hem yeşil finansal gelirler yaratmayı sürdürmekte hem de çevresel sürdürülebilirlik hedeflerine katkı sağlamaktadır.

Şirket, 2023 ve sonrasında da çevre ve çevrenin korunması için adımlar atmayı kararlılıkla sürdürecektir. Bu doğrultuda önümüzdeki dönemde gerçekleştirilmesi planlanan çalışmalar şu şekildedir:

- Üretimde yüksek verimlilik hedefleyerek iç ve doğal kaynak tüketimlerini azaltmak,
- Çalışanların ve paydaşların çevre bilincini artırmak amacıyla daha fazla eğitim ve etkinlikler düzenlemek,
- Çevre mevzuatına tam ve eksiksiz uyum sağlamak,
- Yerel ve uluslararası standartlara sektör ve operasyonlar doğrultusunda uyum sağlamak,
- Çevre politikasında belirtilen adımları destekleyecek projeler geliştirmek.

Consus Enerji ve bağlı ortaklıklarında, ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemi standartlarında toplam 23 sertifika bulunmaktadır.

Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği

KALİTE YÖNETİMİ

Consus Enerji'nin kalite politikasının ana noktaları aşağıda belirtilmektedir:

- Kurumun paydaş beklentileri ve vizyonuna uygun stratejik amaç ve hedefleri belirlemek ve gerçekleştirmek,
- İlgili tüm yasal ve uluslararası uygunluk yükümlülüklerini yerine getirmek,
- İş süreçlerinin hedeflerine ulaşmasını engelleyen riskleri değerlendirmek ve önlem almak,
- İş ortakları ve toplumla güvene dayalı ilişkiler kurmak,
- Süreçlerin mükemmelliğini sağlayarak paydaşların memnuniyetini artırmak,
- Kalite yönetim sistemini ve Şirket'in ihtiyacı olan diğer sistemleri kurmak, sürdürmek ve sürekli iyileştirilmesini sağlamak.

Consus Enerji ve Bağlı Ortaklıklarının Sahip Olduğu Sertifikalar

Consus Enerji ve bağlı ortaklıklarının sahip olduğu sertifikalar aşağıdaki tabloda sunulmaktadır:

Şirket Unvanı	ISO 9001	ISO 14001	ISO 45001	ISO 50001
Consus Enerji İşlet. ve Hiz. A.Ş.	x			
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	x	x	x	x
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	x	x	x	x
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	x	x	x	x
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	x	x	x	
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	x	x	x	
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	x	x	x	
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	x			

Bu bağlamda Consus Enerji ve bağlı ortaklıklarında, ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemi standartlarında toplam 23 sertifika bulunmaktadır.

Consus Enerji ve bağlı ortaklıkları, Alman akreditasyon kurumu (DAKKS) tarafından çeşitli sistemlerin ve ürünlerin belgelendirilmesi konusunda akredite edilmiş TÜV THÜRİNGEN tarafından sertifikalandırılmaktadır.

İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Consus Enerji, tüm çalışma alanlarında iş sağlığı ve güvenliği (İSG) bilincini artırmayı hedeflemekte, çalışanlarına, resmi kurumlara, yerel ve bölgesel komşularına karşı İSG sorumluluklarını hassasiyetle yerine getirmekte, iş sağlığı ve güvenliğini esas alan sistemleri oluşturmakta ve sürekliliğini sağlamayı amaçlamaktadır.

Bu doğrultuda belirlenen temel adımlar aşağıda belirtilmektedir:

- Çalışanların, yaralanma ve sağlık bozulmalarının önüne geçilmesi amacıyla insan odaklı, güvenli ve sağlıklı çalışma koşullarını sürdürülebilir kılmak,
- Tâbi olduğu yasal ve diğer şartlara uygun olarak çalışmak,
- Tehlikeleri kaynağında yok edecek önlemler alıp, kaynağında yok edilemeyen tehlikeler için önce toplu korunma, sonrasında ise kişisel koruyucu önlemler almak,
- Yasal gereklilikleri ve uluslararası standartları karşılayan alt yüklenici ve tedarikçilerle çalışılması ve çalışılan alt yüklenici ve tedarikçilerin belirlemiş olduğu İSG ile ilgili kurallara uymalarının sağlanması için periyodik eğitimler vermek,
- Bünyesindeki projelerde olası acil durumların belirlenmesi ve insanların, çevrenin ve tüm varlıkların korunmasını sağlamak adına etkili bir acil durum müdahale planı hazırlamak,
- İSG farkındalığını artırmak ve İSG eğitimlerini düzenli bir şekilde sağlamak,
- Tüm çalışanların sağlık ve güvenlik bilinçlerinin daha da artırılması amacıyla devamlı araştırma ve geliştirme, performans ölçme, değerlendirme çalışmaları yapmak,
- Odağına sıfır kaza ve meslek hastalığı ilkesini koyarak, İSG hedeflerini belirlemek, hedeflerini sürekli gözden geçirerek, bu politikayı tüm çalışanlar/taşeronlar arasında yaygınlaştırmak.



2022 yılında Şirket'in tüm tesislerinde bağımsız denetim kurumu tarafından denetimler yapılarak ISO 45001 belgelerinin yenilenmesi sağlanmıştır. 2022 yılında, iş sağlığı ve güvenliği alanında gerçekleştirilen başlıca çalışmalar aşağıda özetlenmektedir:

Tüm çalışanlara ve tesislere gelen tüm taşeron personele temel iş sağlığı ve güvenliği eğitimleri ve işe özgü eğitimler düzenlenmiştir.

Tesislerde mesleki yeterlilik belgesi gerektiren işler konusunda çalışanların belgelendirilmeleri konusunda eğitimler yapılmıştır.

Ülkemizde artan yangın vakaları düşünülecek, tüm tesislerde yangın güvenliği konusunda faaliyetler ve kontroller artırılmıştır. Otomatik yangın söndürme sistemlerinin kullanımı ve bölgesel söndürme zorluğu oluşabilecek yerler için mobil söndürme araçlarının kullanımının etkinliği artırılmış ve yıl boyunca periyodik olarak yangın müdahale ve acil durum tatbikatları yapılmıştır.

Çalışanların sağlık takiplerinin daha dikkatli yapılması adına, işyeri hekimlerinin çalışanların sağlık gözetimlerini periyodik olarak yapmalarına yönelik düzenlemeler kapsamında gerekli faaliyetler gerçekleştirilmiştir.

İş güvenliği prosedürlerine disiplin prosedürü eklenmiş ve uygulamanın etkin şekilde gerçekleştirilmesine odaklanılmıştır. Disiplin prosedürü sayesinde çalışanların İSG alanındaki performansları belirli kriterler üzerinden hesaplanabilmektedir. Bu kapsamda yıl içinde ödüle layık personeller belirlenmiş, bu personellerin ödüllendirmeleri yapılmış ve diğer çalışanlara örnek oluşturmuştur. Uygunsuz davranışlar çalışanlara bildirildikten sonra, çalışanların hassasiyetlerinde artış gözlenmiştir.

Şirket, önümüzdeki dönemde İSG performansını daha ileri taşımak amacıyla şu çalışmaları yürütmeyi planlamaktadır:

- Uygulanan iş sağlığı ve güvenliği prosedürlerinin sürdürülebilirliğinin sağlanması,
- Sahalara gelecek ziyaretçi ve taşeronların takibinin online sistem üzerinden yapılması,
- İşletme çalışanlarının tümüne olası kazalarda ilk müdahale için ilkyardım eğitimlerinin verilmesi,
- Raporlamaların anlık ve online olarak sisteme aktarımının yapılması ve merkez tarafından yapılacak kontrollerin bu şekilde hızlandırılması.

Consus Enerji belediyeler ve valilikler vasıtası ile faaliyet gösterilen bölgelerde ihtiyaç sahiplerine yardımlar yapmaktadır. **2022 yılında Mardin ve Söke’de bu çerçevede çalışmalar yürütülmüştür.**

Kurumsal Sosyal Sorumluluk

Consus Enerji ve bağlı ortaklıkları sosyal, çevresel, etik ve insan hakları konularını, içinde buldukları topluluklarla ve sosyal paydaşlarıyla yakın iş birliği ile Şirket’in operasyonları ve temel stratejisine entegre etmeye odaklanmıştır.

Türkiye’nin tanıtımına olumlu katkıda bulunan, yerel ve ulusal düzeyde ülkeye ve topluma yarar sağlayan, sosyal, kültürel ve ekonomik ortamı iyileştirmeye yönelik etkinlikleri desteklemek, Şirket’in öncelik verdiği sosyal sorumluluk faaliyetleri arasında yer almaktadır.

Grup 2022 yılında da sponsorluk faaliyetleriyle eğitimi, yardım kampanyalarını, kültürel ve sosyal amaçlı çalışmaları ve ilgili projeleri ve etkinlikleri desteklemeye devam etmiştir.

Grup, çalışanlarının da katılımıyla, belediyeler ve valilikler vasıtası ile faaliyet gösterilen bölgelerde ihtiyaç sahiplerine yardımlar yapmaktadır. 2022 yılında Mardin ve Söke’de bu çerçevede çalışmalar yürütülmüştür.

Grup ayrıca, biyokütle iş kolunda faaliyet gösterdiği yerlerde bölge halkına farklı gelir kaynakları yaratarak ve yerel istihdamı artırarak çevrenin yanı sıra topluma da fayda sağlamaktadır.

Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi Hakkında Bilgi

Sermaye Piyasası Kurulu’nun 23.06.2022 tarih ve 34/977 sayılı kararı ile II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca payları Borsa’nın Ana Pazar, Yıldız Pazar ve Alt Pazarı’nda işlem gören ortaklıklar tarafından sürdürülebilirlik ilkeleri uyum çerçevesi kapsamında yapılması gereken açıklamaların, Merkezi Kayıt Kuruluşu’nun (MKK), 10.01.2023 tarihli duyurusu ile Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda (KAP), 2023 yılında yapılacak olan 2022 yılına ilişkin raporlamalardan itibaren SPK İike Kararı’nda belirtilen formatta

hazırlanması gerektiği belirtilmiştir. Aynı duyuru ile, payları ilk defa Borsa’da işlem görmeye başlayan şirketlerin, işlem görmeye başladığı yılı takip eden yılın verilerini içeren raporlardan itibaren bu bildirim yayınlayacakları açıklanmıştır. 2022 yılı içinde payları Borsa’da işlem görmeye başlayan Consus Enerji, sürdürülebilirlik ilkeleri uyum çerçevesindeki açıklamalarını 2023 yılsonu verilerini kapsayacak şekilde ileriki dönemlerde söz konusu duyuruda yer alan şablonlar dahilinde sunacaktır.

Yönetim Kurulu

Şirket, Genel Kurul tarafından, Türk Ticaret Kanunu (TTK), Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Şirket Esas Sözleşmesi’nde belirtilen kurallar çerçevesinde seçilecek en az 5 (beş) üyeden oluşan bir Yönetim Kurulu tarafından yönetilir ve temsil olunur. Yönetim Kurulu’nda görev alacak üyelerin ve bağımsız üyelerin sayı ve nitelikleri Sermaye Piyasası Kurulu’nun Kurumsal Yönetime ilişkin düzenlemelerine göre tespit edilir. 15 Haziran 2020 tarihli Genel Kurulca görev süreleri 3 yıl olarak belirlenen ve 15 Haziran 2020, 3 Haziran 2021 ve 4 Ocak 2022 tarihlerinde gerçekleşen Genel Kurullar’da onaylanan Yönetim Kurulu üyelerine ait görev dağılımı ve görev süresi başlangıç tarihleri aşağıda yer alan tabloda verilmektedir. Söz konusu Yönetim Kurulu Üyeliği görevleri, 15 Haziran 2023 tarihinde sona erecektir.

Adı ve Soyadı	Görevi	Görev Başlangıç Tarihi	Görev Süresi (*)
Ayşegül Bensele	Yönetim Kurulu Başkanı	15.06.2020	3 Yıl
Serdar Kırmaz	Yönetim Kurulu Başkan Vekili	15.06.2020	3 Yıl
Feyzullah Tahsin Bensele	Yönetim Kurulu Üyesi	15.06.2020	3 Yıl
Mehmet Ali Deniz	Yönetim Kurulu Üyesi	04.01.2022	15.06.2020 tarihinde seçilen Yönetim Kurulu Üyeleriyle aynı olacak şekilde 15.06.2023 tarihine kadar
Atay Arpacioğulları	Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür	15.06.2020	3 Yıl
Ercan Nuri Ergül	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi (**)	15.06.2020	3 Yıl
Mustafa Karahan	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi (**)	03.06.2021	15.06.2020 tarihinde seçilen Yönetim Kurulu Üyeleriyle aynı olacak şekilde 15.06.2023 tarihine kadar

(*) Consus Enerji 30 Mart 2023 tarihinde yaptığı 2022 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul çağrısında, ilgili Genel Kurul’un 4 Mayıs 2023 tarihinde toplanacağını açıklamıştır. İlgili duyuruda yer alan gündem maddesinde, Yönetim Kurulu Üyelerinin seçimine istinaden ayrı bir gündem maddesi yer almaktadır.

(**) Sırasıyla 15.06.2020 ve 03.06.2021 tarihlerinde Yönetim Kurulu üyeleri olarak atanan Sn. Ercan Nuri Ergül ve Sn. Mustafa Karahan, halka arz sonrası 27.07.2022 tarihinde toplanan ilk Genel Kurulca, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri olarak seçilmişlerdir. Faaliyet döneminde Bağımsız Üyelerin, bağımsızlıklarını ortadan kaldıran bir durum ortaya çıkmamıştır.

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri Türk Ticaret Kanunu’nun ilgili maddeleri ve Şirket Ana Sözleşmesi’nde belirtilen görev ve yetkileri haizdir.

27 Temmuz 2022 tarihinde toplanan Olağan Genel Kurul’da Türk Ticaret Kanunu’nun 395 ve 396’ncı maddeleri gereğince Yönetim Kurulu Üyelerinin faaliyette bulunabilmelerine izin verilmiştir. 2022 yılı içerisinde hiçbir Yönetim Kurulu Üyesi, Consus Enerji Genel Kurulu’nca verilen izin çerçevesinde Şirket’le kendisi veya başkası adına yaptığı işlem ile rekabet kapsamındaki faaliyette bulunmamıştır.

Yönetim Kurulunun Yıl İçerisindeki Toplantı Sayısı ve Yönetim Kurulu Üyelerinin Söz Konusu Toplantılara Katılım Durumu
Consus Enerji Yönetim Kurulu, yıl içinde 30 kez toplanmış olup, toplantılara %100 oranında katılım sağlamıştır.

Yönetim Kurulu



Ayşegül Bensele Yönetim Kurulu Başkanı

Consus Enerji'de Yönetim Kurulu Başkanı olan Ayşegül Bensele, Şirket'in ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görevini sürdürmekte, Global Yatırım Holding'in yurt içi ve yurt dışındaki çeşitli iştiraklerinde Yönetim Kurulu Başkanlığı, Başkan Vekilliği ve Yönetim Kurulu Üyeliği yapmaktadır. Aynı zamanda, Consus Enerji Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komiteleri Üyesidir.

Hacettepe Üniversitesi İşletme Bölümü mezunu olan Bensele, kariyerine özel bir bankanın Hazine Bölümü'nde Müdür olarak başlamıştır. 1993'te Global Menkul Değerler A.Ş. bünyesine Araştırma Departmanı'nda Yardımcı Analist olarak katılan Bensele, 1998 yılında Araştırma Bölümü Direktör Yardımcılığı görevine ve akabinde Araştırma Bölümü Direktörlüğü'ne atanmıştır. 2003-2006 yılları arasında Global Hayat Sigorta A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür Vekili, 2010-2019 yılları arasında da Pera Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı'nda, Genel Müdür olarak da görev yapmıştır. Bensele, Consus Enerji'nin bağlı ortaklıkları Doğal Enerji Hizm. San. ve Tic. A.Ş., Mavibayrak Enerji Üretimi A.Ş. ve Solis Enerji Üretim ve Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanı, Tres Enerji Hizm. San. ve Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görevlerine devam etmektedir.



Serdar Kırmaz Yönetim Kurulu Başkan Vekili

1987 yılında Ortadoğu Teknik Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olan Serdar Kırmaz Ankara'da kısa bir süre Oyak Genel Müdürlüğü'nde çalıştıktan sonra 1988 yılında katıldığı Coopers & Lybrand (daha sonra PWC)'de çeşitli görevlerde bulunmuş ve aynı kurumdan 1997 yılında Sorumlu Ortak olarak ayrılmıştır.

1997-1999 yılları arasında kendi danışmanlık firmasında çeşitli Türk şirketlerine hizmet veren Kırmaz, 1999-2005 yılları arasında STFA Holding A.Ş.'de Mali İşlerden Sorumlu İcra Kurulu Üyesi olarak, 2005-2007 yılları arasında Consus Enerji'nin ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş.'de Finans Direktörü olarak görev almış, 2007-2010 yılları arasında Doğan Grubu'nda çalışmış ve 2010 yılında Global Yatırım Holding'e geri dönmüştür.

Kırmaz Global Yatırım Holding A.Ş. ve çeşitli iştiraklerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmakta, Consus Enerji'de Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevine devam etmektedir. Kırmaz Consus Enerji'nin bağlı ortaklıklarından Tenera Enerji Tic. A.Ş., Tres Enerji Hizm. San. ve Tic. A.Ş. ve Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanı, Doğal Enerji Hizm. San. ve Tic. A.Ş., Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş., Ra Güneş Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş., Solis Enerji Üretim ve Tic. A.Ş. ve Edusa Atık Bertaraf ve Geri Kazanım Depolama San. Tic. A.Ş.'de ise Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak çeşitli üst düzey görevleri yürütmektedir.



Feyzullah Tahsin Bensele Yönetim Kurulu Üyesi

Boğaziçi Üniversitesi Endüstri Mühendisliği Bölümü mezunu olan F. Tahsin Bensele, University of Florida'da Endüstri Yüksek Mühendisliği tahsili görmüş, mezuniyetini müteakiben 1982-1991 yılları arasında Florida Atlantic University'de öğretim üyeliği yapmış ve Güney Florida'da çeşitli şirketlere danışmanlık hizmeti vermiştir.

1991 sonunda Global Menkul Kıymetler Yatırım Ortaklığı A.Ş.'nin Genel Müdürü olarak katıldığı Global ailesinde günümüze kadar çeşitli üst düzey görevlerde bulunmuştur.

Ayrıca, Global Portföy Yönetimi A.Ş.'de Genel Müdür ve Actus Portföy Yönetimi A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görev yapmıştır. İstanbul Portföy Yönetimi A.Ş. ile Actus Portföy Yönetimi A.Ş.'nin birleşmesi sonrasında da İstanbul Portföy Yönetimi A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkanı olarak görevine devam etmektedir.

Halen, Global Menkul Değerler A.Ş.'de, Yönetim Kurulu Üyeliği, Global Liman İşletmeleri A.Ş. ve Global Gemicilik ve Nakliyat Hizmetleri A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanlığı ve The Yes Foundation Bahamas'da Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini sürdürmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.'ye 15.06.2022 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanan Bensele aynı zamanda Consus Enerji'nin bağlı ortaklıkları Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. ve Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi, Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş. ve Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanı ve Tres Enerji Hiz. San. ve Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevlerine devam etmektedir.



Mehmet Ali Deniz Yönetim Kurulu Üyesi

Mehmet Ali Deniz, 04.01.2022 tarihi itibarıyla Consus Enerji Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır. Şirket'in ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş.'de 2014'ten bu yana Grup Strateji Direktörü olarak görev yapmakta, Holding bünyesindeki şirketlerin global şirket birleşmeleri/devralmaları/finansman/sermaye piyasaları aktivitelerini koordine etmektedir. Deniz, Global Ports Holding'in global büyüme aktivitelerinde önemli rol oynamıştır.

Deniz, bunun yanı sıra 2021 ve 2022'de gerçekleşen Naturel Gaz San. ve Tic. A.Ş. ve Consus Enerji İşlet. ve Hizmet. A.Ş.'nin başarılı halka arzlarını da Global Yatırım Holding adına yürütmüştür. Sn. Deniz, hâlihazırda Global Grubu şirketlerinden Naturel Gaz San. ve Tic. A.Ş., İstanbul Portföy A.Ş., GYH Danışmanlık ve Yönetim Hizmt. A.Ş. ve Catania Cruise Terminal S.r.l.'nin Yönetim Kurulu Üyesi, AD Port of Adria'nın Yönetim Kurulu Başkanı ve GPH Kalundborg ApS'nin Yetkili Müdürü olarak görev almaktadır.

2011-2014 arasında Soma Metalik Madenler A.Ş. CEO'luğu görevinde, Grubun Türkiye ve yurt dışındaki faal ve proje aşamasındaki metalik maden ve termik santral geliştirme yatırımlarından sorumlu olarak çalışan Deniz, 2009-2011 yılları arasında kurmuş olduğu RA Invest A.Ş. adlı şirketi aracılığıyla metalik madenler sektöründe projeler geliştirerek yatırımlar yapmıştır. Mehmet Ali Deniz, 2006-2009 yılları arasında Global Yatırım Holding İş Geliştirme Departmanı Başkanlığı'nı yürütmüş ve bu görevinde enerji, liman işletmeciliği ve gayrimenkul

sektörlerinde Holding'in gerçekleştirdiği şirket satın alma, ortaklık, şirket satışı ve proje finansmanı işlemlerini ekibiyle birlikte yönetmiştir. Grup bünyesine 1997'de Global Menkul Değerler A.Ş.'de Kurumsal Finansman Departmanı'nda analist olarak katılan Deniz, 2006'ya kadar Türkiye, Balkanlar ve Kuzey Afrika Bölgeleri'nde önemli halka arz ve şirket alım-satım-birleşme işlemlerinde görev almıştır.

Bilkent Üniversitesi Elektrik Elektronik Mühendisliği Bölümü'nden 1993 yılında mezun olan Deniz aynı üniversitede İşletme yüksek lisansını tamamlamış; ayrıca Yale Üniversitesi'nin uzun süreli global liderlik programını bitirmiştir. Deniz, Endeavor Derneği üyesidir. Consus Enerji'nin bağlı ortaklığı Solis Enerji Üretim ve Tic. A.Ş.'de de Yönetim Kurulu Üyeliği görevi bulunmaktadır.



Atay Arpacioğulları Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür

1997 yılında Ortadoğu Teknik Üniversitesi Mimarlık Bölümü'nden mezun olan Atay Arpacioğulları, 2002 yılına kadar inşaat sektöründe çalışmış, sonrasında 2002-2004 yıllarında Babson College'da MBA eğitimini tamamlamıştır.

2005 yılında Şirket'in ana ortağı Global Yatırım Holding A.Ş.'ye katılan Arpacioğulları, Holding bünyesinde çeşitli görevlerde bulunduktan sonra, 2010-2013 yılları arasında İş Geliştirme Grup Başkanlığı yapmıştır. 2013 yılından beri Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş. Genel Müdürü olarak görev yapmakta olan Atay Arpacioğulları, 2018 yılında Consus Enerji Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmasının yanı sıra, Global Yatırım Holding bağlı ortaklıkları olan Straton Maden Yat. ve İşl. A.Ş.'de Genel Müdür, Dağören Enerji A.Ş. ve Güney Maden İşletmeleri A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi, Barsolar d.o.o. Bar'da ise Yetkili Müdür olarak yer almaktadır. Arpacioğulları aynı zamanda Consus Enerji'nin bağlı ortaklıkları, Doğal Enerji Hizm. San. ve Tic. A.Ş., Edusa Atık Bertaraf ve Geri Kazanım Depolama San. Tic. A.Ş., Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş., Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş., Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş., Tenera Enerji Tic. A.Ş. ve Tres Enerji Hizm. San. ve Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi'dir.

Yönetim Kurulu



Ercan Nuri Ergül

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Ercan Nuri Ergül, 2020 yılında Consus Enerji'ye Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanmıştır. Halka arz sonrası 27.07.2022 tarihinde toplanan ilk Genel Kurul tarafından Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçilmiştir. Ergül ayrıca Şirket'in Denetim Komitesi Üyesidir.

Ergül, Global Ports Holding Plc'de 2017 yılından itibaren Yönetim Kurulu Üyesi'dir ve aynı zamanda Global Yatırım Holding A.Ş.'nin çeşitli iştiraklerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır. Ergül, Türkiye ve Balkanlar'da yatırımları olan bir özel sermaye fonunun ortağı ve yöneticisi olarak görev yapmaktadır. Öncesinde Global Menkul Değerler'in yatırım bankacılığı faaliyetlerinde yönetici olarak çalışmış olan Ergül, kariyerine Citibank Türkiye'nin Kurumsal Bankacılık Departmanı'nda başlamıştır. Ercan Nuri Ergül lisans derecesini Ortadoğu Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği Fakültesi'nde tamamlamış, sonrasında ABD'de İşletme yüksek lisansı derecesini almıştır. Ergül, filo kiralama, paketleme ve bilişim teknolojileri sektörlerinde faaliyet gösteren dört şirketin yönetim kurullarında yer almaktadır. Ergül, Global Yatırım Holding'te Nisan 2017-Nisan 2018 tarihleri arasında Yönetim Kurulu Üyeliği ile Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanlığı ve Denetim Komitesi üyeliği görevlerini yerine getirmiştir. Ergül, Consus Enerji'nin bağlı ortaklıkları Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. ve Tenera Enerji Tic. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi ve Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevlerine devam etmektedir.



Mustafa Karahan

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Consus Enerji'ye 2021 yılında Yönetim Kurulu Üyesi olarak atanan Mustafa Karahan, halka arz sonrası 27.07.2022 tarihinde toplanan ilk Genel Kurulca, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak seçilmiştir. Aynı zamanda Şirket'in Denetim, Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komiteleri'nde Başkanlık görevleri bulunmaktadır.

Karahan, 1985 yılında Ankara Atatürk Anadolu Lisesi'nden mezun olmuştur. 1990 yılında Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi Ekonomi Bölümü'nden lisans derecesini almıştır. Aynı yıl içerisinde Hitit Menkul Değerler'de çalışmaya başlamıştır.

Karahan, 1992-1994 yılları arasında Türk Eximbank Hazine ve Finansman Bölümü'nde çalışmıştır. 1994-1998 yılları arasında NY Institute of Technology (Old Westbury) Üniversitesi'nden MBA derecesini almıştır. Aynı dönemde, Merrill Lynch Private Clientele Group bünyesinde staj yapmış ve Broadway Inc.'de iki yıl süresince çalışmıştır.

1998 yılında Türkiye'ye dönen Karahan, Demirbank Hazine Departmanı'nda başladığı kariyerine, daha sonra bu bankanın HSBC tarafından satın alınması ile HSBC bünyesinde 2004 yılına kadar devam etmiştir. Bu süre içerisinde Uluslararası Sermaye Piyasaları, Hazine Satış ve Türev Ürünler masalarında çalışmıştır.

2004 yılında Kazakistan'da Central Asian Financial Advisory Services'da (CAFAS) ortak ve yönetici olarak görev almış ve aynı zamanda Orta Asya bankalarının risklerinin ve performansı sorunlu borçlarının ticaretini yapmıştır. Kazakistan'da yaşadığı 2008 yılına kadar, ortak olduğu BFV şirketi kanalı ile BASF Central Asia Construction Chemicals Inc, BetonAta (Çiments Francais/Italcimenti Group), Galatafilm gibi farklı şirketlerde yatırımcı, yönetici ya da danışman olarak görev almıştır. 2008 yılında yine yönetici ortak olarak EFT Türkiye'de başladığı görevini, şirketteki paylarını sattığı 2012 yılına kadar sürdürmüş ve bu süre zarfında EFT bünyesinde fiilen elektrik ticareti yapmıştır.

2009 yılında başladığı girişim ile kurulan Enerji Ticareti Derneği'nde (ETD) Kurucu ve iki dönem Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerini yürütmüştür. ETD bünyesinde Toptan Piyasalar, Organize Piyasalar ve Talep Tarafı Katılımı Çalışma Grupları Başkanlıklarını yürüten Karahan halen ETD Yönetim Kurulu Başkan Vekili, Dragon Enerji Finansal Danışmanlık Hizmetleri Yöneticisi, Türkiye Enerji Zirvesi Başkanı ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ), Montel Foreks ve Energy Pool Türkiye şirketlerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görevlerini sürdürmektedir. Karahan, aynı zamanda Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklıkları Naturel Gaz San. ve Tic. A.Ş.'de Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi ve Straton Maden Yatırımları ve İşlet. A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.

Üst Yönetim



Atay Arpacioğulları

Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür

Özgeçmiş bilgileri Yönetim Kurulu bölümünde yer almaktadır.



Muhammet Er

Mali İşler Direktörü

Consus Enerji Mali İşler Direktörü Muhammet Er, Grup Bütçe ve Raporlama Müdürü olarak 2017 yılında Şirket'e katılmıştır. 2021 yılında ise CFO olarak ataması gerçekleşmiştir.

Kurumsal bankacılık, bağımsız denetim, yenilenebilir enerji ve madencilik sektörlerinde deneyimi bulunan Er, Boğaziçi Üniversitesi Ekonomi Bölümü'nden mezun olmuş, kariyerine 2008 yılında KPMG'de Bağımsız Denetçi olarak başlamıştır. 2011-2012 yıllarında CVK-TISCO JV'de Finansal Kontrolör olarak çalışan Er, enerji ve madencilik alanındaki kariyerine 2012-2013 yılları arasında Capital Int'l Private Equity Fund'un Türkiye yatırımı olan Turchrome Mining'de Muhasebe ve Finans Müdürü olarak devam etmiştir. 2013-2017 yılları arasında ise CVK Maden Grubu'nda CFO olarak çalışmıştır.



Kaan Görenek

Mühendislik ve Yatırım Uygulama Direktörü

Consus Enerji Mühendislik ve Yatırım Uygulama Direktörü Kaan Görenek, Şirket'e 2018 yılında katılmıştır.

Görenek, 1997-1999 yılları arasında Nuh Yapı Ürünleri A.Ş.'de 38 MW doğal gaz çevrim santralinde Proje Mühendisi olarak kariyerine başlamıştır. 2001-2017 yıllarını kapsayan dönemde; Aksa Enerji Üretim A.Ş.'de sırasıyla 2001-2003 yıllarında Proje Mühendisi, 2003-2010 yılları arasında Mühendis ve Proje Müdürü, 2010-2014 yılları arasında Yatırımlardan Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı ve 2012-2014 yıllarında ise İcra Kurulu Üyesi olarak çalışmış; en son 2014-2017 yılları arasında Holding Yurt Dışı Projelerinden Sorumlu İş Geliştirme Direktörü olarak Türkiye'de 2.085 MW (465 MW) ağır yakıtlı motor santrali, (1.150 MW+ 330 MW) doğal gaz çevrim santrali, (2x135 MW) linyit kömür santrali ve (140 MW) rüzgar ağırlıklı yenilenebilir enerji santrali ve Afrika'da 660 MW ağır yakıtlı motor santrali enerji projelerinin gerçekleştirilmesinde rol almıştır. Kaan Görenek, Kocaeli Üniversitesi Mühendislik Fakültesi Makine Mühendisliği Bölümü'nden mezun olmuş ve Boğaziçi Üniversitesi'nde Online Uygulamalı Finans Eğitimi Programını tamamlamıştır.

Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler

Yönetim Kurulu'nun 28.07.2022 tarihli kararı ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'ne uygun olarak, Kurumsal Yönetim Komitesi, Denetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmasına karar verilmiştir. Aynı karar ile Aday Gösterme ve Ücretlendirme Komitelerinin görevlerinin Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmesine karar verilmiştir.

Komitelerin görev alanları, çalışma esasları ve hangi üyelerden oluşacağı Yönetim Kurulunca 28.07.2022 tarihinde belirlenmiştir. Bu komitelere ilişkin görev ve çalışma esasları Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) ve Şirket'in www.consusenerji.com.tr adresindeki kurumsal internet sitesindeki “Yatırımcı İlişkileri” bölümünde yayınlanarak kamuya açıklanmıştır.

Yönetim Kurulu'nun yapılanması gereği iki bağımsız üye bulunması nedeniyle, Yönetim Kurulu üyeleri birden fazla komitede görev alabilmektedir. Denetim Komitesi üyelerinin tamamı Bağımsız Yönetim Kurulu Üyelerinden oluşmaktadır. Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komitelerinin ise başkanları Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Komitelerin görevlerini yerine getirmeleri için gereken her türlü kaynak ve destek Yönetim Kurulu tarafından sağlanmıştır. Komiteler, faaliyetleri ile ilgili ihtiyaç gördükleri konularda ilgili yöneticileri toplantılarına davet etmekte ve görüşlerinden faydalanmaktadır. Komiteler tarafından sunulmuş raporlar Yönetim Kurulu'nda değerlendirilerek ilgili aksiyonlar alınmıştır.

Tüm komiteler, çalışma esaslarında da yer aldığı üzere, çalışmalarının etkinliği için gerekli görülen sıklıkta toplanmaktadır. 2022 yılı içerisinde Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan komitelerden Kurumsal Yönetim Komitesi 1 defa, Riskin Erken Saptanması Komitesi 1 defa, Denetim Komitesi ise 2 defa toplanmış olup, komitelerde denetim, kurumsal yönetim, risk ve stratejiler yakından incelenmiş ve değerlendirilmiş, konulara ilişkin tavsiyeler Yönetim Kurulu'na sunulmuştur. Komite üyeleri her yıl yapılan olağan Genel Kurul sonrası yapılacak ilk Yönetim Kurulu toplantısında tekrar belirlenmekte, yerine yenisi seçilinceye kadar, eski komite üyelerinin görevleri devam etmektedir.

Denetim Komitesi

Denetim Komitesi, Şirket'in muhasebe sisteminin, finansal bilgilerinin kamuya açıklanmasını, bağımsız denetimi ile iç kontrol ve iç denetim sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini yerine getirmektedir. Bu konuların dışında kalan diğer sorumlulukları çalışma esaslarında ayrıntılı olarak yer almaktadır.

Komite Üyeleri	Görevi	Nitelikleri
Mustafa Karahan	Başkan	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ercan Nuri Ergül	Üye	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Denetim Komitesi'nin her iki üyesi de denetim, muhasebe ve/veya finans alanında en az beş yıllık deneyime sahiptir.

Kurumsal Yönetim Komitesi:

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'te Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanmasını gözetmekte, bu prensiplere tam olarak uymama dolayısı ile meydana gelen çıkar çatışmalarını tespit etmektedir. İlaveten, Yönetim Kurulu'na kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici öneriler ve çalışmalarda bulunmaktadır. Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nün çalışmalarını gözetmek diğer bir sorumluluğu olan Kurumsal Yönetim Komitesi, Aday Gösterme ve Ücret Komitelerinin görevlerini de yerine getirmektedir.

Komite Üyeleri	Görevi	Nitelikleri
Mustafa Karahan	Başkan	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ayşegül Bense	Üye	Yönetim Kurulu Üyesi
Serdar Kırmaz	Üye	Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Ali Deniz	Üye	Yönetim Kurulu Üyesi
Ekin Biçen Öcal (*)	Üye	Yatırımcı İlişkileri Müdürü

(*) SPK II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin 11'inci maddesi çerçevesinde Yatırımcı İlişkileri Bölüm Yöneticisi Kurumsal Yönetim Komitesi'nde üye olarak görevlendirilmiştir.

Kurumsal Yönetim Komitesi kendisine verilen görevin gerektirdiği sıklıkta toplanarak, yetki ve sorumluluk alanına giren konulardaki çalışmalarını, tespit ve önerilerini Yönetim Kurulu'na bildirmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek stratejik, operasyonel, finansal, hukuki ve sair her türlü riskin erken tespiti, değerlendirilmesi, etki ve olasılıklarının hesaplanması, bu risklerin Şirket'in kurumsal risk alma profiline uygun olarak yönetilmesi, raporlanması, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması, karar mekanizmalarında dikkate alınması ve bu doğrultuda etkin iç kontrol sistemlerinin oluşturulması ve entegrasyonu konularında Yönetim Kurulu'na tavsiye ve önerilerde bulunması konularında çalışmaktadır.

Komite Üyeleri	Görevi	Nitelikleri
Mustafa Karahan	Başkan	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Ayşegül Bense	Üye	Yönetim Kurulu Üyesi
Serdar Kırmaz	Üye	Yönetim Kurulu Üyesi
Mehmet Ali Deniz	Üye	Yönetim Kurulu Üyesi

Yönetim Kurulu Komitelerinin Çalışma Esasları ve Yönetim Kurulu'nun Komitelere İlişkin Değerlendirmesi

Komitelerin görevlerini yerine getirmeleri için gereken her türlü kaynak ve destek 2022 yılı içerisinde Yönetim Kurulu tarafından sağlanmıştır. Komiteler, faaliyetleri ile ilgili ihtiyaç gördükleri konularda ilgili yöneticileri toplantılarına davet etmiş ve görüşlerinden faydalanmıştır. Yapılan komite toplantıları sonucunda hazırlanan raporları ise Yönetim Kurulu'nun görüş ve bilgilerine sunulmuştur. Söz konusu raporlar Yönetim Kurulunca değerlendirilerek ilgili aksiyonlar alınmıştır.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 23.02.2023 tarihli toplantısında, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda, Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarını sağlıklı bir biçimde yerine getirebilmesi için 28.07.2022 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile kurulmuş olan Kurumsal Yönetim Komitesi, Denetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin 2022 yılındaki çalışmalarına istinaden, söz konusu komitelerin Kurumsal Yönetim İlkeleri ve kendi çalışma esasları uyarınca gerçekleştirmeleri gereken görev ve sorumluluklarını yerine getirdikleri değerlendirilmiştir.

Kurumsal Yönetim

Riskler, İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim Faaliyetleri Hakkında Bilgiler ile Yönetim Organının Bu Konudaki Görüşü

Riskler ve Risk Yönetimi Uygulamalarına İlişkin Bilgiler

Risk Yönetimi:

Şirket tüm risklerini önlemek ve azaltmak amacıyla etkin bir risk yönetimi politikası uygulamaktadır. Consus Enerji'nin risk yönetiminin temelinde yatan felsefe, varlıkların değerlerinin korunması, operasyonel güvenlik ve sürdürülebilirlik esaslarına dayanmaktadır.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Consus Enerji Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Bu kapsamda şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması, izlenmesi ve risklerin merkezi bir yapıda yönetilmesi amacıyla Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi başkanlığında Riskin Erken Saptanması Komitesi kurulmuştur.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Ayrıca Komite,

- Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla yapılan çalışmalar doğrultusunda Yönetim Kurulu'na önerilerde bulunmakta,
- Risk yönetimi ve iç kontrol sistemlerinin şirket kurumsal yapısına entegre edilmesini ve etkinliğini takip etmekte,
- Şirket'in karşı karşıya olduğu risklerin tanımlanması, analiz edilmesi, ölçülmesi, izlenmesi ve bu risklere karşı alınmış ve alınabilecek önlemler hakkındaki çalışmalarını Yönetim Kurulu'na raporlamakta ve önerilerde bulunmaktadır.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Consus Enerji'nin risk yönetimine ilişkin faaliyetleri esas itibarıyla Riskin Erken Saptanması Komitesi aracılığıyla yerine getirilirken bağımsız denetim ve İç Denetim ve Kontrol Bölümü tarafından yapılan çalışmalar Denetim Komitesi tarafından takip edilmektedir. Her iki komite, gerek duyulduğunda konusunda uzman kişilerin görüşlerinden yararlanmaya ve ihtiyaç duyulduğunda danışmanlık hizmeti almaya yetkilidir.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Consus Enerji'nin faaliyetleri sırasında maruz kaldığı riskler, finansal riskler, operasyonel riskler, uyum riskleri altında 3 ana başlık altında takip edilmektedir.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Finansal Riskler

Grup'un karşı karşıya olduğu finansal riskler Grup yönetimi tarafından yönetilmektedir. Gerekli görüldüğünde politika değişiklikleriyle, maruz kalınan finansal riskler ve karşılaşılan fırsatlar etkin biçimde yönetilmektedir. Üst yönetim tarafından belirlenen politikalar çerçevesinde koruma enstrümanları değerlendirilmekte ve maruz kalınan risk seviyelerinin sınırlandırılmasına çalışılmaktadır.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Grup'un finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Risk Yönetimi Uygulamaları

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Grup vadeli satışlardan kaynaklanan ticari alacakları, sözleşme varlıkları, diğer alacakları ve bankalarda tutulan mevduatları dolayısıyla kredi riskine maruz kalmaktadır.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Grup, ticari alacaklarının tahsil edilebilirliğini dönemsel olarak takip etmekte, mahkemece ödeme aczine düştüğü belirlenen alacaklar, geçmiş yıllardaki tahsilat oranlarını esas alarak tahsili şüpheli alacaklardan doğabilecek muhtemel zararlar ve özellikle tahsili şüpheli hale gelen alacaklar için karşılık ayırmaktadır. Grup'un biyokütle ve güneş enerjisi tesisleri YEKDEM kapsamında satışlarını çoğunlukla EPIAŞ'a gerçekleştirmekte, perakende ve dağıtık enerji faaliyet bölümlerinde yer alan şirketler ise satışlarını kısıtlı sayıda ve kredi değeri yüksek firmalara yapmaktadırlar. Grup, geçmiş üç yıl boyunca tahsilat zorluğu yaşamamış ve bu şirketlerle çalışmaya sorunsuz devam edilmesi nedeni ile tahsilat zorluğuna düşmeyi beklememektedir.

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Risk Yönetimi Uygulamaları

Riskler, İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim Faaliyetleri Hakkında Bilgiler ile Yönetim Organının Bu Konudaki Görüşü

İç Denetim Faaliyetleri ve İç Kontrol Sistemi

Consus Enerji iç denetim ve kontrol sistemi, faaliyetlerle ilgili belirlenen tüm finansal ve operasyonel risklerin devamlı surette makul seviyede ve kontrol altında tutulmasını sağlayacak şekilde yapılandırılmıştır. Bu amaçla Yönetim Kurulu bünyesinde Denetim Komitesi kurulmuştur.

Denetim Komitesi, finansal raporlama, finansal, operasyonel ve faaliyet riskleri, iç kontrol, iç ve bağımsız dış denetim ile yasa ve düzenlemelere uyum konularında Şirket'in geliştirdiği sistem ve süreçleri değerlendirerek Yönetim Kurulu'na önerilerde bulunmaktadır. İç denetim ve kontrol faaliyetlerini yürütmek amacı ile şirket bünyesinde 01.08.2022 tarihinde ayrı bir birim olarak İç Denetim ve Kontrol Bölümü kurulmuştur. İç Denetim ve İç Kontrol süreçleri aynı birim tarafından yıllık olarak oluşturulan risk bazlı denetim programları çerçevesinde yürütülmektedir.

İç Kontrol

İç Kontrol Sistemi, iş akışlarında tanımlanan süreçler, görev tanımları, yetkilendirme süreçleri, politikalar ve yazılı prosedürlerden meydana gelmektedir. Yönetim Kurulu ve Denetim Komitesi, İç Kontrol Sistemi faaliyetleri konusunda periyodik olarak bilgilendirilmektedir. İç Kontrol Sistemi'nin etkinliği İç Denetim ve Kontrol birimi tarafından periyodik olarak incelenir ve denetlenir.

Denetim biriminin gerçekleştirdiği, iç kontrol çalışmaları sonucunda belirlenen tespit, görüş ve öneriler, öncelikle faaliyetleri yürüten süreç sahipleri ile paylaşılarak değerlendirilmektedir. Böylelikle, gerekli tamamlayıcı ve önleyici tedbirlerin süratle alınarak uygulamaya konulması konusunda sağlanan fikir birliği ile süreç ve faaliyetleri geliştirici, uygun ve uygulanabilir çözümlerin hızlıca hayata geçirilmesi sağlanmaktadır.

İç Denetim

İç denetim çalışmalarının amacı, maddi ve maddi olmayan varlıklarının korunması, faaliyetlerin iç ve dış mevzuatlara uygun bir şekilde yürütülmesinin sağlanması, iş süreçlerinde etkinliğin ve verimliliğin artırılmasına yönelik iç kontrol süreçlerinin güçlendirilmesi ile düzeltici tedbirlerin zamanında alınmasını sağlamaktır.

Şirket İç Denetim ve Kontrol Bölümü, iç denetim faaliyetlerini Uluslararası İç Denetim Standartlarına (IIAS) uygun şekilde, kendisine verilen görevleri bağımsızlık ilkesi doğrultusunda yerine getirir. İç denetim planı Denetim Komitesi görüşü alındıktan sonra Yönetim Kurulu'na sunulmakta ve Yönetim Kurulu'nun onayı ile uygulamaya konulmaktadır. Birim, denetim sonuçlarını ve devam eden bulguları özetleyen raporlarını Denetim Komitesi ve Yönetim Kurulu'na iletmektedir.

Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş., (Ticker: CONSE) 20.04.2022 tarihinde Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamış ve söz konusu tarihten bu yana Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) düzenlemelerine tabidir. Şirket tarafından, SPK'nın 01.01.2014 tarih ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nde “Tebliğ” yer alan ilkeler benimsenmektedir. Ayrıca Şirket Esas Sözleşmesi'nin “Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum” başlıklı 20. Maddesinde, “Sermaye Piyasası Kurulu tarafından uygulanması zorunlu tutulan Kurumsal Yönetim İlkelerine uyulur. Zorunlu ilkelere uyulmaksızın yapılan işlemler ve alınan Yönetim Kurulu kararları geçersiz olup Esas Sözleşmeye aykırı sayılır.” denilmektedir.

Şirket'in 2022 yılı içindeki Kurumsal Yönetim alanındaki çalışmaları, SPK'nın Kurumsal Yönetim ilkeleri ile söz konusu yeni düzenlemelerini içeren Sermaye Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak hazırlanan tebliğler çerçevesinde yürütülmüştür. 2022 hesap döneminde Tebliğ uyarınca kurumsal yönetim ilkelerinden zorunlu olarak uygulanacak olanların belirlenmesi ve gözetiminde 3. Grup Şirket olarak değerlendirilen Şirket, Kurul karar organının 12.01.2023 tarih ve 2/51 sayılı kararına göre 2023 yılından itibaren 2. Gruba dahil edilmiştir.

Tebliğ kapsamında zorunlu olan tüm ilkelere tam olarak uyulurken, zorunlu olmayan ilkelerin de büyük çoğunluğuna uyum sağlanmıştır. Şirket zorunlu olmayan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne de tam uyum göstermeyi hedeflemekte ve ilgili gönüllü ilkelere henüz uygulanmayan ilkelere uyum sağlamak için çalışmalarına devam etmektedir.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'nden, uygulaması zorunlu olmayan aşağıda belirtilen ilkelere henüz tam uyum sağlanamamakla beraber, menfaat sahipleri arasında ilgili ilkelere uyulmamasından kaynaklanan çıkar çatışması bulunmamaktadır.

1.3.10 numaralı ilkeye ilişkin olarak, bağış ve yardımların toplam tutarı hakkında bilgi verilmiş olup, bağış ve yardımlardan yararlanıcılar hakkında ayrı bir bilgi sunulmamaktadır.

1.5.2 numaralı ilkeye ilişkin olarak, azlık hakları, esas sözleşme ile sermayenin yirmide birinden daha düşük bir orana sahip olanlara tanınmamış olup, genel uygulamalara paralel olarak azınlığa düzenlemelerdeki genel hükümler çerçevesinde haklar sağlanmıştır. Yatırımcılardan da bu konuda herhangi bir talep gelmemiş olup, Şirket tarafından genel en iyi uygulama örnekleri takip edilmekte ve yakın zamanda bu konuda bir değişikliğe gidilmesi ise öngörülmektedir.

2.1.4 numaralı ilkeye ilişkin olarak, Şirket'in kurumsal internet sitesinin Türkçe kısımda yer alan bilgilerin büyük çoğunluğu İngilizce olarak da sunulmaktadır. Önümüzdeki dönemlerde sitenin İngilizce sunulan kısmının Türkçe kısmı ile tamamen aynı içeriğe getirilmesi için çalışmalar devam etmektedir.

3.2.1 numaralı ilkeye ilişkin olarak, çalışanların yönetime katılımı, esas sözleşme veya şirket içi yönetmeliklerle düzenlenmemiş olup, ileriki dönemlerde değerlendirilecektir.

3.2.2 numaralı ilkeye ilişkin olarak, çalışanlarla ilgili bazı konularda bu gibi yöntemler kullanılmaktadır.

3.4.1 numaralı ilkeye ilişkin olarak, müşteri memnuniyetine yönelik sistematik bir ölçüm sistemi olmamakla beraber müşteri memnuniyetinin sağlanmasına yönelik olarak, elektrik ticareti iş kolunda müşterilerin direkt olarak şikayetlerini ulaştırdıkları ve bunlara ilişkin çözümlerin aylık olarak raporlandığı Şikayet Verileri kısmı oluşturulmuştur.

4.2.5 numaralı ilkeye ilişkin olarak, Yönetim Kurulu Başkanı ve İcra Başkanı (Genel Müdür) ayrı kişiler olmakla beraber görev tanımlarını içeren bir şirket içi düzenleme bulunmamaktadır.

4.3.9 numaralı ilkeye ilişkin olarak, Yönetim Kurulumuz nezdinde bilgi birikimi, tecrübe ve görüş açısı bakımından çeşitliliğin sağlanmasının Şirket'in faaliyetlerine ve Yönetim Kurulu'nun etkin çalışmasına olumlu katkı sağlayacağı düşünülmekle beraber, halihazırda Yönetim Kurulu'na kadın üye seçimi konusunda bir politika veya hedef bulunmamaktadır. 2022 yılı itibarıyla Yönetim Kurulu başkanlığını kadın yönetim kurulu üyemiz yürütmektedir. Konuya ilişkin politika geliştirilmesi bu aşamada gündemde olmamakla birlikte, uygun aday sayısının artmasıyla birlikte izleyen yıllarda değerlendirilebilecektir.

Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Beyanı

4.4.7 numaralı ilkeye ilişkin olarak, Yönetim Kurulu Üyelerinin iş deneyimleri ve sektörel tecrübelerinin yönetim kuruluna önemli katkı sağlaması nedeniyle Şirket dışında başka görevler alması sınırlandırılmamıştır. Yönetim Kurulu'nun etkin çalışmaları dikkate alınarak, kurumsal yönetim açısından herhangi bir olumsuz durum oluşturmadığı değerlendirilen mevcut uygulamada kısa vadede bir değişiklik öngörülmektedir.

4.5.5 numaralı ilkeye ilişkin olarak, Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca komitelerin başkanlarının bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilmesi gerekliliği, oluşturulması gereken komite sayısı ve üyelerin bilgi birikimi ve tecrübeleri dikkate alınarak Yönetim Kurulu Üyeleri birden fazla komitede görev almaktadırlar. Birden fazla komitede görev alan üyeler, ilişkili konularda görev yapan komiteler arası iletişimi sağlamakta ve iş birliği imkânlarını artırmaktadır. Yönetim Kurulu üyelerinin bilgi birikimi ve deneyimlerinin katkısıyla verimli çalışmaları dikkate alınarak, mevcut komite yapısının etkin çalışmaya imkân sağladığı görülmekte olup yakın zamanda bir değişiklik ihtiyacı öngörülmektedir.

4.6.1 numaralı ilkeye ilişkin olarak, Yönetim Kurulu seviyesinde performans değerlendirmesi amaçlı özel bir çalışma yürütülmemiştir olup, konu önümüzdeki dönemlerde değerlendirilecektir.

4.6.5 numaralı ilkeye ilişkin olarak, Olağan Genel Kurul'da, finansal tablo dipnotlarımızda ve faaliyet raporumuzda Yönetim Kurulu üyelerine ve üst düzey yöneticilere yapılan ödemeler genel uygulamalara paralel şekilde toplu olarak kamuya açıklanmaktadır. Kişisel bilgilerin gizliliği açısından önemli görülen konu hakkında piyasa uygulamaları yakından izlenmekte olup, yaygın uygulamaya paralel hareket edilmesi öngörülmektedir.

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

I. KURUMSAL YÖNETİM UYUM RAPORU (URF)

	Evet	Kısmen	Hayır	Muaf	İlgisiz	Açıklama
1.1. PAY SAHİPLİĞİ HAKLARININ KULLANIMININ KOLAYLAŞTIRILMASI						
1.1.2 - Pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyebilecek nitelikteki bilgi ve açıklamalar güncel olarak ortaklığın kurumsal internet sitesinde yatırımcıların kullanımına sunulmaktadır.	X					
1.2. BİLGİ ALMA VE İNCELEME HAKKI						
1.2.1 - Şirket yönetimi özel denetim yapılmasını zorlaştırıcı işlem yapmaktan kaçınmıştır.	X					
1.3. GENEL KURUL						
1.3.2- Şirket, Genel Kurul gündeminin açık şekilde ifade edilmesini ve her teklifin ayrı bir başlık altında verilmiş olmasını temin etmiştir.	X					
1.3.7-İmtiyazlı bir şekilde ortaklık bilgilerine ulaşma imkânı olan kimseler, kendileri adına ortaklığın faaliyet konusu kapsamında yaptıkları işlemler hakkında genel kurulda bilgi verilmesini teminen gündeme eklenmek üzere yönetim kurulunu bilgilendirmiştir.					X	Bu şekilde bir işlem bildirim söz konusu olmamıştır.
1.3.8 - Gündemde özellik arz eden konularla ilgili yönetim kurulu üyeleri, ilgili diğer kişiler, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve denetçiler, genel kurul toplantısında hazır bulunmuştur.	X					
1.3.10-Genel kurul gündeminde, tüm bağışların ve yardımların tutarları ve bunlardan yararlananlara ayrı bir maddede yer verilmiştir.		X				Genel Kurul gündeminde bağış ve yardımlara ilişkin pay sahiplerinin bilgilendirilmesine yönelik ayrı bir maddeye yer verilmiştir. Bağış ve yardımlardan yararlanıcılar hakkında ayrı bir bilgi sunulmamaktadır. Bağış ve yardımların tutarları hakkında ise, Genel Kurul'da genel bilgilendirme yapılmakta, yapılan toplam bağış ve yardım tutarı paylaşılmaktadır. Takip eden Genel Kurullarda da uygulamanın bu yönde devam etmesi planlanmaktadır.
1.3.11 - Genel Kurul toplantısı söz hakkı olmaksızın menfaat sahipleri ve medya dahil kamuya açık olarak yapılmıştır.	X					
1.4.1-Pay sahiplerinin oy haklarını kullanmalarını zorlaştırıcı herhangi bir kısıtlama ve uygulama bulunmamaktadır.	X					
1.4.2 Şirketin imtiyazlı oy hakkına sahip payı bulunmamaktadır.	X					
1.4.3-Şirket, beraberinde hakimiyet ilişkisini de getiren karşılıklı iştirak ilişkisi içerisinde bulunduğu herhangi bir ortaklığın Genel Kurulu'nda oy haklarını kullanmamıştır.					X	Şirket'in beraberinde hâkimiyet ilişkisini de getiren karşılıklı iştirak ilişkisi bulunmamaktadır.

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

	Evet	Kısmen	Hayır	Muaf	İlgisiz	Açıklama
1.5. AZLIK HAKLARI						
1.5.1 Şirket azlık haklarının kullanılmasına azami özen göstermiştir.	X					
1.5.2-Azlık hakları esas sözleşme ile sermayenin yirmide birinden daha düşük bir orana sahip olanlara da tanınmış ve azlık haklarının kapsamı esas sözleşmede düzenlenerek genişletilmiştir.			X			Azlık hakları esas sözleşme ile sermayenin yirmide birinden daha düşük bir orana sahip olanlara tanınmamış olup, genel uygulamalara paralel olarak azınlığa düzenlemelerdeki genel hükümler çerçevesinde haklar sağlanmıştır. Şirket'in esas sözleşmesinde Azlık Hakları başlıklı Madde 21, azlık haklarını düzenlemekle beraber, söz konusu haklarda herhangi bir genişletme bulunmamaktadır. Yatırımcılardan da bu konuda herhangi bir talep gelmemiş olup, Şirket tarafından genel en iyi uygulama örnekleri takip edilmekte ve yakın zamanda bu konuda bir değişikliğe gidilmesi öngörülmektedir.
1.6. KÂR PAYI HAKKI						
1.6.1 Genel kurul tarafından onaylanan kar dağıtım politikası ortaklığın kurumsal internet sitesinde kamuya açıklanmıştır.	X					
1.6.2-Kar dağıtım politikası, pay sahiplerinin ortaklığın gelecek dönemlerde elde edeceği karın dağıtım usul ve esaslarını öngörebilmesine imkan verecek açıklıkta asgari bilgileri içermektedir.	X					
1.6.3- Kâr dağıtmama nedenleri ve dağıtılmayan kârın kullanım şekli ilgili gündem maddesinde belirtilmiştir.	X					
1.6.4 - Yönetim kurulu, kâr dağıtım politikasında pay sahiplerinin menfaatleri ile ortaklık menfaati arasında denge sağlanıp sağlanmadığını gözden geçirmiştir.	X					
1.7. PAYLARIN DEVRİ						
1.7.1 Payların devredilmesini zorlaştırıcı herhangi bir kısıtlama bulunmamaktadır.	X					
2.1. KURUMSAL İNTERNET SİTESİ						
2.1.1.-Şirketin kurumsal internet sitesi, 2.1.1 numaralı kurumsal yönetim ilkesinde yer alan tüm öğeleri içermektedir.	X					
2.1.2-Pay sahipliği yapısı (çıkartılmış sermayenin %5'inden fazlasına sahip gerçek kişi pay sahiplerinin adları, imtiyazları, pay adedi ve oranı) kurumsal internet sitesinde en az 6 ayda bir güncellenmektedir.	X					Kurumsal internet sitesinde, Yatırımcı İlişkileri bölümü altında, Şirket Bilgileri kısmında, ortaklık yapısına yer verilmekle birlikte, Özel Durumlar Tebliği'nin 12. maddesi kapsamında Borsa İstanbul'daki işlemler sonucu gerçekleşen pay sahipliği değişiklikleri MKK tarafından takip edilmekte ve güncellenmektedir. Şirketin kurumsal internet sitesinde KAP'ta yer alan ortaklık yapısına da bağlantı verilmiştir.
2.1.4-Şirketin kurumsal internet sitesindeki bilgiler Türkçe ile tamamen aynı içerikte olacak şekilde ihtiyaca göre seçilen yabancı dillerde de hazırlanmıştır.		X				Türkçe kısımda yer alan bilgilerin büyük çoğunluğu İngilizce olarak da sunulmaktadır. Önümüzdeki dönemlerde sitenin İngilizce sunulan kısmının Türkçe kısmı ile tamamen aynı içeriğe getirilmesi için çalışmalar devam etmektedir.

	Evet	Kısmen	Hayır	Muaf	İlgisiz	Açıklama
2.2. FAALİYET RAPORU						
2.2.1-Yönetim kurulu, yıllık faaliyet raporunun şirket faaliyetlerini tam ve doğru şekilde yansıtmalarını temin etmektedir.	X					
2.2.2 Yıllık faaliyet raporu, 2.2.2 numaralı ilkede yer alan tüm unsurları içermektedir.	X					
3.1. MENFAAT SAHİPLERİNE İLİŞKİN ŞİRKET POLİTİKASI						
3.1.1- Menfaat sahiplerinin hakları ilgili düzenlemeler, sözleşmeler ve iyi niyet kuralları çerçevesinde korunmaktadır.	X					
3.1.3-Menfaat sahiplerinin haklarıyla ilgili politika ve prosedürler şirketin kurumsal internet sitesinde yayımlanmaktadır.	X					
3.1.4 - Menfaat sahiplerinin, mevzuata aykırı ve etik açıdan uygun olmayan işlemleri bildirmesi için gerekli mekanizmalar oluşturulmuştur.	X					
3.1.5-Şirket, menfaat sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarını dengeli bir şekilde ele almaktadır.	X					
3.2. MENFAAT SAHİPLERİNİN ŞİRKET YÖNETİMİNE KATILIMININ DESTEKLENMESİ						
3.2.1- Çalışanların yönetime katılımı, esas sözleşme veya şirket içi yönetmeliklerle düzenlenmiştir.			X			İleriki dönemlerde değerlendirilecektir.
3.2.2-Menfaat sahipleri bakımından sonuç doğuran önemli kararlarda menfaat sahiplerinin görüşlerini almak üzere anket / konsültasyon gibi yöntemler uygulanmıştır.		X				Çalışanlarla ilgili bazı konularda bu gibi yöntemler kullanılmaktadır.
3.3. ŞİRKETİN İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKASI						
3.3.1-Şirket fırsat eşitliği sağlayan bir istihdam politikası ve tüm kilit yönetici pozisyonları için bir halefiyet planlaması benimsemiştir.		X				Şirket'in istihdama yönelik mevcut uygulamalarında fırsat eşitliği sunulmaktadır ve Şirket'in Etik İlkelerinde, Çalışanlara İlişkin ve Çıkar Çatışmasına İlişkin başlıkları altında fırsat eşitliğine yönelik temel prensiplere yer verilmiştir. Kilit yönetici pozisyonları için halefiyet planlanması kısmen mevcut olup ilgili prosedürlerin geliştirilmesi ve yazılı hale getirilmesine yönelik çalışmalar önümüzdeki dönemlerde değerlendirilecektir. Uygulama birliğinin sağlanması amacı ile ana ortak Global Yatırım Holding Grubu'na ait prosedürler dikkate alınmaktadır.
3.3.2 Personel alımına ilişkin ölçütler yazılı olarak belirlenmiştir.	X					
3.3.3-Şirketin bir İnsan Kaynakları Gelişim Politikası bulunmaktadır ve bu kapsamda çalışanlar için eğitimler düzenlenmektedir.	X					

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

	Evet	Kısmen	Hayır	Muaf	İlgisiz	Açıklama
3.3.4-Şirketin finansal durumu, ücretlendirme, kariyer planlaması, eğitim ve sağlık gibi konularda çalışanların bilgilendirilmesine yönelik toplantılar düzenlenmiştir.	X					
3.3.5 - Çalışanları etkileyebilecek kararlar kendilerine ve çalışan temsilcilerine bildirilmiştir. Bu konularda ilgili sendikaların da görüşü alınmıştır.					X	Çalışanlar kendilerini etkileyebilecek kararlar hakkında yöneticileri tarafından bilgilendirilmektedirler. Şirketimizde sendika yapılanması bulunmamaktadır.
3.3.6 - Görev tanımları ve performans kriterleri tüm çalışanlar için ayrıntılı olarak hazırlanarak çalışanlara duyurulmuş ve ücretlendirme kararlarında kullanılmıştır.	X					
3.3.7 - Çalışanlar arasında ayrımcılık yapılmasını önlemek ve çalışanları şirket içi fiziksel, ruhsal ve duygusal açıdan kötü muamelelere karşı korumaya yönelik prosedürler, eğitimler, farkındalığı artırma, hedefler, izleme, şikâyet mekanizmaları gibi önlemler alınmıştır.	X					
3.3.8-Şirket, dernek kurma özgürlüğünü ve toplu iş sözleşmesi hakkının etkin bir biçimde tanınmasını desteklemektedir.					X	Şirketimizde toplu iş sözleşmesi bulunmamaktadır. Bahsi geçen konularda engelleyici bir düzenleme de bulunmamaktadır.
3.3.9 Çalışanlar için güvenli bir çalışma ortamı sağlanmaktadır.	X					
3.4. MÜŞTERİLER VE TEDARİKÇİLERLE İLİŞKİLER						
3.4.1-Şirket, müşteri memnuniyetini ölçmüştür ve koşulsuz müşteri memnuniyeti anlayışıyla faaliyet göstermiştir.		X				Müşteri memnuniyetine yönelik sistematik bir ölçüm sistemi olmamakla beraber müşteri memnuniyetinin sağlanmasına yönelik olarak, elektrik ticareti iş kolunda müşterilerin direkt olarak şikayetlerini ulaştırdıkları ve bunlara ilişkin çözümlerin aylık olarak raporlandığı Şikâyet Verileri kısmı oluşturulmuştur.
3.4.2- Müşterinin satın aldığı mal ve hizmete ilişkin taleplerinin işleme konulmasında gecikme olduğunda bu durum müşterilere bildirilmektedir.	X					
3.4.3 Şirket mal ve hizmetlerle ilgili kalite standartlarına bağlıdır.	X					
3.4.4-Şirket, müşteri ve tedarikçilerin ticari sır kapsamındaki hassas bilgilerinin gizliliğini korumaya yönelik kontrollere sahiptir.	X					

	Evet	Kısmen	Hayır	Muaf	İlgisiz	Açıklama
3.5. ETİK KURALLAR VE SOSYAL SORUMLULUK						
3.5.1-Yönetim kurulu Etik Davranış Kuralları'nı belirleyerek şirketin kurumsal internet sitesinde yayımlamıştır.	X					
3.5.2- Ortaklık, sosyal sorumluluk konusunda duyarlıdır. Yolsuzluk ve rüşvetin önlenmesine yönelik tedbirler almıştır.	X					
4.1. YÖNETİM KURULUNUN İŞLEVİ						
4.1.1-Yönetim kurulu, strateji ve risklerin şirketin uzun vadeli çıkarlarını tehdit etmemesini ve etkin bir risk yönetimi uygulanmasını sağlamaktadır.	X					
4.1.2-Toplantı gündem ve tutanakları, yönetim kurulunun şirketin stratejik hedeflerini tartışarak onayladığını, ihtiyaç duyulan kaynakları belirlediğini ve yönetimin performansının denetlendiğini ortaya koymaktadır.	X					
4.2. YÖNETİM KURULUNUN FAALİYET ESASLARI						
4.2.1-Yönetim kurulu faaliyetlerini belgelendirmiş ve pay sahiplerinin bilgisine sunmuştur.	X					
4.2.2-Yönetim kurulu üyelerinin görev ve yetkileri yıllık faaliyet raporunda açıklanmıştır.	X					
4.2.3-Yönetim kurulu, şirketin ölçeğine ve faaliyetlerinin karmaşıklığına uygun bir iç kontrol sistemi oluşturmuştur.	X					
4.2.4-İç kontrol sisteminin işleyişi ve etkinliğine dair bilgiler yıllık faaliyet raporunda verilmiştir.	X					
4.2.5-Yönetim kurulu başkanı ve icra başkanı (genel müdür) görevleri birbirinden ayrılmış ve tanımlanmıştır.		X				Yönetim kurulu başkanı ve icra başkanı (genel müdür) ayrı kişilerdir. Ancak görev tanımlarını içeren bir şirket içi düzenleme bulunmamaktadır.
4.2.7-Yönetim kurulu, yatırımcı ilişkileri bölümü ve kurumsal yönetim komitesinin etkili bir şekilde çalışmasını sağlamakta ve şirket ile pay sahipleri arasındaki anlaşmazlıkların giderilmesinde ve pay sahipleriyle iletişimde yatırımcı ilişkileri bölümü ve kurumsal yönetim komitesiyle yakın iş birliği içinde çalışmıştır.	X					
4.2.8- Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zarara ilişkin olarak Şirket, sermayenin %25'ini aşan bir bedelle yönetici sorumluluk sigortası yaptırmıştır.	X					Yönetim Kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile Şirkette sebep olacakları zararlara karşılık Şirketin hakim ortağı Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından Şirketimizi de kapsayacak şekilde Yönetici Sorumluluk Sigortası yaptırılmıştır. Yıllık sigorta limiti Şirket sermayesinin %25'ini aşmaktadır.

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

	Evet	Kısmen	Hayır	Muaf	İlgisiz	Açıklama
4.3. YÖNETİM KURULUNUN YAPISI						
4.3.9- Şirket yönetim kurulunda, kadın üye oranı için asgari %25'lik bir hedef belirleyerek bu amaca ulaşmak için politika oluşturmuştur. Yönetim kurulu yapısı yıllık olarak gözden geçirilmekte ve aday belirleme süreci bu politikaya uygun şekilde gerçekleştirilmektedir.			X			Yönetim Kurulumuz nezdinde bilgi birikimi, tecrübe ve görüş açısı bakımından çeşitliliğin sağlanmasının Şirket'in faaliyetlerine ve Yönetim Kurulu'nun etkin çalışmasına olumlu katkı sağlayacağı düşünülmekle beraber, halihazırda Yönetim Kurulu'na kadın üye seçimi konusunda bir politika veya hedef bulunmamaktadır. 2022 yılı itibarıyla Yönetim Kurulu başkanlığını kadın yönetim kurulu üyemiz yürütmektedir. Yönetim Kurulu'nda kadın üye oranı %14,3'tür. Konuya ilişkin politika geliştirilmesi bu aşamada gündemde olmamakla birlikte, uygun aday sayısının artmasıyla birlikte izleyen yıllarda değerlendirilebilecektir.
4.3.10-Denetimden sorumlu komitenin üyelerinden en az birinin denetim/muhasebe ve finans konusunda 5 yıllık tecrübesi vardır.	X					
4.4. YÖNETİM KURULU TOPLANTILARININ ŞEKLİ						
4.4.1-Bütün yönetim kurulu üyeleri, yönetim kurulu toplantılarının çoğuna fiziksel katılım sağlamıştır.	X					
4.4.2-Yönetim kurulu, gündemde yer alan konularla ilgili bilgi ve belgelerin toplantıdan önce tüm üyelere gönderilmesi için asgari bir süre tanımlamıştır.	X					
4.4.3-Toplantıya katılmayan ancak görüşlerini yazılı olarak yönetim kuruluna bildiren üyenin görüşleri diğer üyelerin bilgisine sunulmuştur.					X	Görüş bildirim imkanı bulunmakla birlikte ilgili dönemde Yönetim Kurulu toplantılarına katılmayıp görüşlerini yazılı olarak Yönetim Kurulu'na bildiren üye olmamıştır.
4.4.4-Yönetim kurulunda her üyenin bir oy hakkı vardır.	X					
4.4.5-Yönetim kurulu toplantılarının ne şekilde yapılacağı şirket içi düzenlemeler ile yazılı hale getirilmiştir.	X					
4.4.6 Yönetim kurulu toplantı zaptı gündemdeki tüm maddelerin görüşüldüğünü ortaya koymakta ve karar zaptı muhalif görüşleri de içerecek şekilde hazırlanmaktadır.	X					

	Evet	Kısmen	Hayır	Muaf	İlgisiz	Açıklama
4.4.7-Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında başka görevler alması sınırlandırılmıştır. Yönetim kurulu üyelerinin şirket dışında aldığı görevler genel kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulmuştur.			X			Yönetim Kurulu Üyelerinin iş deneyimleri ve sektörel tecrübelerinin yönetim kuruluna önemli katkı sağlaması nedeniyle Şirket dışında başka görevler alması sınırlandırılmamıştır. Bununla birlikte, Yönetim Kurulu Üyelerinin özgeçmişleri yıllık faaliyet raporunda pay sahiplerinin bilgisine sunulmaktadır. Yönetim Kurulu'nun etkin çalışmaları dikkate alınarak, kurumsal yönetim açısından herhangi bir olumsuz durum oluşturmadığı değerlendirilen mevcut uygulamada kısa vadede bir değişiklik öngörülmektedir.
4.5. YÖNETİM KURULU BÜNYESİNDE OLUŞTURULAN KOMİTELER						
4.5.5-Her bir yönetim kurulu üyesi sadece bir komitede görev almaktadır.			X			Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca komitelerin başkanlarının bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilmesi gerekliliği, oluşturulması gereken komite sayısı ve üyelerin bilgi birikimi ve tecrübeleri dikkate alınarak Yönetim Kurulu Üyeleri birden fazla komitede görev almaktadırlar. Birden fazla komitede görev alan üyeler, ilişkili konularda görev yapan komiteler arası iletişimi sağlamakta ve iş birliği imkânlarını artırmaktadır. Yönetim Kurulu üyelerinin bilgi birikimi ve deneyimlerinin katkısıyla verimli çalışmalarını dikkate alınarak, mevcut komite yapısının etkin çalışmaya imkân sağladığı görülmekte olup yakın zamanda bir değişiklik ihtiyacı öngörülmektedir.
4.5.6-Komiteler, görüşlerini almak için gerekli gördüğü kişileri toplantılara davet etmiştir ve görüşlerini almıştır.	X					
4.5.7-Komitenin danışmanlık hizmeti aldığı kişi/kuruluşun bağımsızlığı hakkında bilgiye yıllık faaliyet raporunda yer verilmiştir.					X	Bu yönde alınmış bir danışmanlık hizmeti bulunmamaktadır.
4.5.8-Komite toplantılarının sonuçları hakkında rapor düzenlenerek yönetim kurulu üyelerine sunulmuştur.	X					
4.6. YÖNETİM KURULU ÜYELERİNE VE İDARİ SORUMLULUĞU BULUNAN YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR						
4.6.1 - Yönetim kurulu, sorumluluklarını etkili bir şekilde yerine getirip getirmediğini değerlendirmek üzere yönetim kurulu performans değerlendirmesi gerçekleştirmiştir.			X			Yönetim Kurulu seviyesinde performans değerlendirmesi amaçlı özel bir çalışma yürütülmemiş olup, konu önümüzdeki dönemlerde değerlendirilecektir.
4.6.4-Şirket, yönetim kurulu üyelerinden herhangi birisine veya idari sorumluluğu bulunan yöneticilerine kredi kullanılmamış, borç vermemiş veya ödünç verilen borcun süresini uzatmamış, şartları iyileştirmemiş, üçüncü şahıslar aracılığıyla kişisel bir kredi başlığı altında kredi kullanılmamış veya bunlar lehine kefalet gibi teminatlar vermemiştir.	X					
4.6.5-Yönetim kurulu üyeleri ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilere verilen ücretler yıllık faaliyet raporunda kişi bazında açıklanmıştır.			X			Olağan Genel Kurul'da, finansal tablo dipnotlarımızda ve faaliyet raporumuzda Yönetim Kurulu Üyelerine ve Üst Düzey Yöneticilere yapılan ödemeler genel uygulamalara paralel şekilde toplu olarak kamuya açıklanmaktadır. Kişisel bilgilerin gizliliği açısından önemli görülen konu hakkında piyasa uygulamaları yakından izlenmekte olup, yaygın uygulamaya paralel hareket edilmesi öngörülmektedir.

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

II. KURUMSAL YÖNETİM BİLGİ FORMU (KYBF)

1.PAY SAHİPLERİ	
1.1. Pay Sahipliği Haklarının Kullanımının Kolaylaştırılması	
Yıl boyunca şirketin düzenlediği yatırımcı konferans ve toplantılarının sayısı	2022 yılında Şirket'in halka arzı öncesinde potansiyel yatırımcılara yönelik olarak birebir ve telekonferans toplantıları ile 10'un üzerinde iletişim (toplantı, telekonferans, telefon) gerçekleştirilmiştir. Halka arz işlemi sonrasında ise 2 çoklu katılımlı telekonferans kapsamında, analistler ve fon yöneticileri çeyrek dönem finansallarımız ve operasyonel gelişmelerimiz ile ilgili konularda bilgilendirilmiş, bireysel yatırımcılarımızdan e-posta üzerinden gelen yaklaşık 50 adet soru yanıtlanmış, 200'ün üstünde yatırımcımıza da telefon üzerinden bilgi verilmiştir.
1.2. Bilgi Alma ve İnceleme Hakkı	
Özel denetçi talebi sayısı	-
Genel kurul toplantısında kabul edilen özel denetçi talebi sayısı	-
1.3. Genel Kurul	
İlke 1.3.1 (a-d) kapsamında talep edilen bilgilerin duyurulduğu KAP duyurusunun bağlantısı	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1040543
Genel kurul toplantısıyla ilgili belgelerin Türkçe ile eş anlı olarak İngilizce olarak da sunulup sunulmadığı	Sunulmamıştır.
İlke 1.3.9 kapsamında, bağımsız üyelerin çoğunluğunun onayı veya katılanların oybirliği bulunmayan işlemlerle ilgili KAP duyurularının bağlantıları	2022 yılı içinde böyle bir işlem olmamıştır.
Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1) madde 9 kapsamında gerçekleştirilen ilişkili taraf işlemleriyle ilgili KAP duyurularının bağlantıları	2022 yılı içinde bu nitelikte bir işlem bulunmamaktadır.
Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1) madde 10 kapsamında gerçekleştirilen yaygın ve süreklilik arz eden işlemlerle ilgili KAP duyurularının bağlantıları	2022 yılı içinde bu nitelikte bir işlem bulunmamaktadır.
Şirketin kurumsal internet sitesinde, bağış ve yardımlara ilişkin politikanın yer aldığı bölümün adı	Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Politikalar ve Etik İlkeler/ Bağış ve Yardım Politikası
Bağış ve yardımlara ilişkin politikanın kabul edildiği genel kurul tutanağının yer aldığı KAP duyurusunun bağlantısı	Bağış ve yardımlara ilişkin üst limitin onaylandığı genel kurul toplantısına ilişkin bildirim: https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1048194
Esas sözleşmede menfaat sahiplerinin genel kurula katılımını düzenleyen madde numarası	Madde 10
Genel kurula katılan menfaat sahipleri hakkında bilgi	Genel Kurul, esas sözleşme uyarınca söz hakkı olmaksızın menfaat sahipleri ve basın dâhil kamuya açık olarak düzenlenmekle beraber, pay sahipleri dışında katılım olmamıştır.
1.4. Oy Hakları	
Oy hakkında imtiyaz bulunup bulunmadığı	Hayır
Oyda imtiyaz bulunuyorsa, imtiyazlı pay sahipleri ve oy oranları	-
En büyük pay sahibinin ortaklık oranı	%68
1.5. Azlık Hakları	
Azlık haklarının, şirketin esas sözleşmesinde (içerik veya oran bakımından) genişletilip genişletilmediği	Hayır
Azlık hakları içerik ve oran bakımından genişletildi ise ilgili esas sözleşme maddesinin numarasını belirtiniz.	Şirket'in esas sözleşmesinde Azlık Hakları başlıklı Madde 21, azlık haklarını düzenlemekle beraber, söz konusu haklarda herhangi bir genişletme bulunmamaktadır.

1.6. Kâr Payı Hakkı	
Kurumsal internet sitesinde kar dağıtım politikasının yer aldığı bölümün adı	Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Politikalar ve Etik İlkeler / Kâr Dağıtım Politikası
Yönetim kurulunun genel kurula karın dağıtılmamasını teklif etmesi halinde bunun nedenleri ve dağıtılmayan karın kullanım şeklini belirten genel kurul gündem maddesine ilişkin tutanak metni	Gündem Madde 7: 31.12.2021 tarihinde sona eren mali yıla ilişkin kar dağıtımı hususunda pay sahiplerine bilgi verilmesine geçildi. 31.12.2021 tarihinde sona eren mali yıla ilişkin, vergi mevzuatı kapsamında ve Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı'na göre tutulan solo/yasal mali tablolar ile Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri doğrultusunda hazırlanan konsolide mali tabloların her ikisinde de yer alan dönem karının Şirketimizin geçmiş yıllar zararına mahsup edilmesinin ardından geriye dağıtılabılır kar kalmaması nedeniyle kar dağıtımı yapılmayacağı hakkında pay sahiplerine bilgi verildi.
Yönetim kurulunun genel kurula karın dağıtılmamasını teklif etmesi halinde ilgili genel kurul tutanağının yer aldığı KAP duyurusunun bağlantısı	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1048194

Genel Kurul Toplantıları

Genel Kurul Tarihi	Genel kurul gündemiyle ilgili olarak şirkete iletilen ek açıklama talebi sayısı	Pay sahiplerinin genel kurula katılım oranı	Doğrudan temsil edilen payların oranı	Vekaleten temsil edilen payların oranı	Şirket'in kurumsal internet sitesinde her gündem maddesiyle ilgili olumlu ve olumsuz oyları da gösterir şekilde genel kurul toplantılarının tutanaklarının yer aldığı bölümün adı	Kurumsal internet sitesinde genel kurul toplantısında yöneltilen tüm soru ve bunlara sağlanan yanıtların yer aldığı bölümün adı	Genel kurul toplantısının tutanağının ilişkili taraflarla ilgili madde veya paragraf numarası	Yönetim kuruluna bildirimde bulunan imtiyazlı bir şekilde ortaklık bilgilerine ulaşma imkanı bulunan kişi sayısı (İçeriden öğrenenler listesi)	KAP'ta yayınlanan genel kurul bildiriminin bağlantısı
27.07.2022	0	%72,64	%0,000001	%72,63	Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Genel Kurul Toplantıları kısmında yer alan 2021 Olağan Genel Kurulu başlığı altındaki Tutanak bölümünde bulunmaktadır	Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Genel Kurul Toplantıları kısmında yer alan 2021 Olağan Genel Kurulu başlığı altındaki Tutanak bölümünde bulunmaktadır	Madde 14	0	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1048194

2. KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

2.1. Kurumsal İnternet Sitesi	
Kurumsal internet sitesinde 2.1.1. numaralı kurumsal yönetim ilkesinde talep edilen bilgilerin yer aldığı bölümlerin adları	Yatırımcı İlişkileri kısmında Şirket Bilgileri, Kurumsal Yönetim, Raporlar, Halka Arz Bilgileri, Özel Durum Açıklamaları, Sıkça Sorulan Sorular bölümlerinde yer almaktadır.
Kurumsal internet sitesinde doğrudan veya dolaylı bir şekilde payların %5'inden fazlasına sahip olan gerçek kişi pay sahiplerinin listesinin yer aldığı bölüm	Yatırımcı İlişkileri/ Şirket Bilgileri/ Ortaklık Yapısı
Kurumsal internet sitesinin hazırlandığı diller	Türkçe ve İngilizce

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

2.2. Faaliyet Raporu	
2.2.2. numaralı kurumsal yönetim ilkesinde belirtilen bilgilerin faaliyet raporunda yer aldığı sayfa numaraları veya bölüm adları	
a) Yönetim kurulu üyeleri ve yöneticilerin şirket dışında yürüttükleri görevler ve üyelerin bağımsızlık beyanlarının yer aldığı sayfa numarası veya bölüm adı	Yönetim Organi, Üst Düzey Yöneticiler ve Personel Hakkında Bilgiler bölümü
b) Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan komitelere ilişkin bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler ve Yönetim Kurulu'nun Komitelere İlişkin Değerlendirmesi
c) Yönetim kurulunun yıl içerisindeki toplantı sayısı ve üyelerin toplantılara katılım durumu bilgisinin sayfa numarası veya bölüm adı	Yönetim Kurulunun Yıl İçerisindeki Toplantı Sayısı ve Yönetim Kurulu Üyelerinin Söz Konusu Toplantılara Katılım Durumu
ç) Şirket faaliyetlerini önemli derecede etkileyebilecek mevzuat değişiklikleri hakkında bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	Şirket Faaliyetlerini Önemli Derecede Etkileyebilecek Mevzuat Değişikliklerinin Bazıları Hakkında Bilgilendirme
d) Şirket aleyhine açılan önemli davalar ve olası sonuçları hakkında bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	Şirket Aleyhine Açılan Önemli Davalar ve Olası Sonuçları Hakkında Bilgi
e) Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi hizmet aldığı kurumlara arasındaki çıkar çatışmaları ve bunları önlemek için alınan tedbirlerle ilişkin bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	Şirketin Yatırım Danışmanlığı ve Derecelendirme Gibi Konularda Hizmet Aldığı Kurumlarla Arasında Çıkan Çıkar Çatışmaları ve Bu Çıkar Çatışmalarını Önlemek İçin Şirketçe Alınan Tedbirler Hakkında Bilgi
f) Sermayeye doğrudan katılım oranının %5'i aştığı karşılıklı iştiraklere ilişkin bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	Şirketimiz sermayesinde böyle bir durum bulunmamaktadır.
g) Çalışanların sosyal hakları, mesleki eğitimi ile diğer toplumsal ve çevresel sonuç doğuran şirket faaliyetlerine ilişkin kurumsal sosyal sorumluluk faaliyetleri hakkında bilginin sayfa numarası veya bölüm adı	Çalışanların Sosyal Hakları, Mesleki Eğitimi ile Diğer Toplumsal ve Çevresel Sonuç Doğuran Şirket Faaliyetlerine İlişkin Kurumsal Sosyal Sorumluluk Faaliyetleri Hakkında Bilgi
3. MENFAAT SAHIPLERİ	
3.1. Menfaat Sahiplerine İlişkin Şirket Politikası	
Kurumsal internet sitesinde tazminat politikasının yer aldığı bölümün adı	Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Politikalar ve Etik İlkeler / Çalışanlarımıza Yönelik Tazminat Politikası
Çalışan haklarının ihlali nedeniyle şirket aleyhine kesinleşen yargı kararlarının sayısı	0
İhbar mekanizmasıyla ilgili yetkilinin unvanı	İç Denetim ve Kontrol Birimi
Şirketin ihbar mekanizmasına erişim bilgileri	etik@consusenerji.com.tr
3.2. Menfaat Sahiplerinin Şirket Yönetimine Katılımının Desteklenmesi	
Kurumsal internet sitesinde, çalışanların yönetim organlarına katılımına ilişkin olan iç düzenlemelerin yer aldığı bölümün adı	İç düzenlemelerin kamuya açık bağlantısı bulunmamaktadır.
Çalışanların temsil edildiği yönetim organları	Bulunmamaktadır.

3.3. Şirketin İnsan Kaynakları Politikası	
Kilit yönetici pozisyonları için halefiyet planı geliştirilmesinde yönetim kurulunun rolü	Kilit yöneticilerin performansı belirli aralıklarla düzenli olarak değerlendirilmekte olup, söz konusu yönetici pozisyonları için bir halefiyet planının geliştirilmesi önümüzdeki dönemlerde ele alınacaktır.
Kurumsal internet sitesinde fırsat eşitliği ve personel alımı ölçütlerini içeren insan kaynakları politikasının yer aldığı bölümün adı veya politikanın ilgili maddelerinin özeti	Kurumsal internet sitesinin İK ana başlığı altında İK Politikası ve Temel İlkelerimiz, Değerlerimiz, İK Uygulamalarımız ve İşe Alım başlıkları altında yer alırken kurumsal internet sitesinin Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Politikalar ve Etik İlkeler kısmından ulaşılabilen Etik İlkeler dokümanında Çalışanlara İlişkin başlığı altında ve Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası'nda İşe Alım Süreci başlığı altında ilgili konulara yer verilmektedir. Ayrıca, ana ortak Global Yatırım Holding A.Ş. ve bağlı şirketlerinde İnsan Kaynakları yönetimi altında değerlendirilen konularla ilgili Grup çalışanlarını bilgilendirmeye ve tabi oldukları kuralları belirlemeye yönelik olarak hazırlanan personel yönetmeliği şirket içi kullanılan intranet sitesinde bulunmaktadır.
Pay edindirme planı bulunup bulunmadığı	Pay edindirme planı bulunmuyor.
Kurumsal internet sitesinde ayrımcılık ve kötü muameleyi önlemeye yönelik önlemleri içeren insan kaynakları politikasının yer aldığı bölümün adı veya politikanın ilgili maddelerinin özeti	Kurumsal internet sitesinin İK ana başlığı altında İK Politikası ve Temel İlkelerimiz, Değerlerimiz, İK Uygulamalarımız ve İşe Alım başlıkları altında yer alırken kurumsal internet sitesinin Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Politikalar ve Etik İlkeler kısmından ulaşılabilen Etik İlkeler dokümanında Çalışanlara İlişkin başlığı altında ve Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası'nda İşe Alım Süreci başlığı altında da ilgili konulara yer verilmektedir. Ayrıca, ana ortak Global Yatırım Holding A.Ş. ve bağlı şirketlerinde İnsan Kaynakları yönetimi altında değerlendirilen konularla ilgili Grup çalışanlarını bilgilendirmeye ve tabi oldukları kuralları belirlemeye yönelik olarak hazırlanan personel yönetmeliği şirket içi kullanılan intranet sitesinde bulunmaktadır.
İş kazalarıyla ilgili sorumluluk sebebiyle şirket aleyhine kesinleşen yargı kararı sayısı	0

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

3.5. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Kurumsal internet sitesinde etik kurallar politikasının yer aldığı bölümün adı	Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/Politikalar ve Etik Kurallar
Kurumsal internet sitesinde kurumsal sosyal sorumluluk raporunun yer aldığı bölümün adı. Kurumsal sosyal sorumluluk raporu yoksa, çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim konularında alınan önlemler	Ayrı bir sürdürülebilirlik raporunun hazırlanması ve yayınına yönelik çalışmalar devam etmektedir. Şirket'in kurumsal internet sitesinde Sürdürülebilirlik başlığı altında, Sürdürülebilirlik Yaklaşımı, Kalite Yönetimi, Çevre Yönetimi, İklim Değişikliği, Karbon ve Yenilenebilir Enerji Sertifikaları ve Emisyon Azaltımı ve Enerji Verimliliği hakkında birtakım bilgileri yer almaktadır. Şirket Yönetim Kurulu tarafından 29.12.2022 tarihinde onaylanıp yürürlüğe giren Etik İlkeler ile Sürdürülebilirlik, Çevre, Kalite, Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele ve Enerji Politikalarını kapsayan diğer uyum politikaları Şirket'in kurumsal internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Politikalar ve Etik İlkeler kısmında yer almaktadır. Şirket'in İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) Politikası da aynı kısımda bulunmaktadır. Şirket ve bağlı ortaklıklarında ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi, ISO 50001:2018 Enerji Yönetim Sistemi Standartlarında toplam 23 sertifikası bulunmaktadır. 29.12.2022 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile Sürdürülebilirlik Komitesi kurulmuştur.
İrtikap ve rüşvet de dahil olmak üzere her türlü yolsuzlukla mücadele için alınan önlemler	Konu ile ilgili esaslar Etik ve Davranış Yönetmeliği'nde yer verilmiş, ayrıca Rüşvet ve Yolsuzlukla Mücadele Politikası da bu konuya verilen önemin bir gereği olarak hayata geçirilmiş ve Politikada belirtilen kuralları ihlal edenleri ya da itibarına zarar verebilecek şüpheli durumları bildirmek için şirket ihbar hattı oluşturulmuştur.

4. YÖNETİM KURULU-I

Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

En son yönetim kurulu performans değerlendirmesinin tarihi	Bulunmamaktadır.
Yönetim kurulu performans değerlendirmesinde bağımsız uzmanlardan yararlanılıp yararlanılmadığı	Hayır
Bütün yönetim kurulu üyelerinin ibra edilip edilmediği	Evet
Görev dağılımı ile kendisine yetki devredilen yönetim kurulu üyelerinin adları ve söz konusu yetkilerin içeriği	Yönetim kurulu üyeleri arasında yetki devri yapılmamıştır.
İç kontrol birimi tarafından denetim kuruluna veya diğer ilgili komitelere sunulan rapor sayısı	1
Faaliyet raporunda iç kontrol sisteminin etkinliğine ilişkin değerlendirmenin yer aldığı bölümün adı veya sayfa numarası	Riskler, İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim Faaliyetleri Hakkında Bilgiler ile Yönetim Organının Bu Konudaki Görüşü bölümü
Yönetim Kurulu Başkanı'nın adı	Ayşegül Bensele
İcra Başkanı / Genel Müdür'ün adı	Atay Arpacioğulları
Yönetim kurulu başkanı ve icra başkanı/genel müdürün aynı kişi olmasına ilişkin gerekçenin belirtildiği KAP duyurusunun bağlantısı	-
Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zararın, şirket sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle sigorta edildiğine ilişkin KAP duyurusunun bağlantısı	-
Kurumsal internet sitesinde kadın yönetim kurulu üyelerinin oranını arttırmaya yönelik çeşitlilik politikası hakkında bilgi verilen bölümün adı	Bulunmamaktadır.
Kadın üyelerin sayısı ve oranı	Sayı:1, Oran: %14,3

Yönetim Kurulunun Yapısı

Yönetim Kurulu Üyesinin Adı/ Soyadı	İcrada Görevli Olup Olmadığı	Bağımsız Üye Olup Olmadığı	Yönetim Kuruluna İlk Seçilme Tarihi	Bağımsızlık Beyanının yer aldığı KAP duyurusunun bağlantısı	Bağımsız Üyenin AdayGösterme Komitesi Tarafından Değerlendirilip Değerlendirilmediği	Bağımsızlığını Kaybeden Üye Olup Olmadığı	Denetim, Muhasebe ve/veya Finans Alanında En Az 5 Yıllık Deneyime Sahip Olup Olmadığı
Ayşegül Bensele	İcrada görevli	Değil	10.08.2017	-	İlgisiz	İlgisiz	Evet
Serdar Kırmaz	İcrada görevli	Değil	22.08.2014	-	İlgisiz	İlgisiz	Evet
Feyzullah Tahsin Bensele	Değil	Değil	10.08.2017	-	İlgisiz	İlgisiz	Evet
Mehmet Ali Deniz	Değil	Değil	04.01.2022	-	İlgisiz	İlgisiz	Evet
Atay Arpacioğulları	İcrada görevli	Değil	04.12.2018	-	İlgisiz	İlgisiz	Evet
Ercan Nuri Ergül	Değil	Bağımsız Üye	10.08.2017	-	Değerlendirilmedi	Hayır	Evet
Mustafa Karahan	Değil	Bağımsız Üye	03.06.2021	-	Değerlendirilmedi	Hayır	Evet

4. YÖNETİM KURULU – II

4.4. Yönetim Kurulu Toplantılarının Şekli

Raporlama döneminde fiziki olarak toplanmak suretiyle yapılan yönetim kurulu toplantılarının sayısı	30
Yönetim kurulu toplantılarına ortalama katılım oranı	%100
Yönetim kurulunun çalışmalarını kolaylaştırmak için elektronik bir portal kullanılıp kullanılmadığı	Hayır
Yönetim kurulu çalışma esasları uyarınca, bilgi ve belgelerin toplantıdan kaç gün önce üyelere sunulduğu	İlgili bilgi ve belgeler, toplantıdan yeterli zaman önce Yönetim Kurulu üyelerinin incelemesine sunulmaktadır.
Kurumsal internet sitesinde yönetim kurulu toplantılarının ne şekilde yapılacağına belirlendiği şirket içi düzenlemeler hakkında bilginin yer aldığı bölümün adı	Kurumsal internet sitesinin Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim Bölümü'nde yer alan Şirket Ana Sözleşmesi'nin 9. maddesinde belirtilmiştir.
Üyelerin şirket dışında başka görevler almasını sınırlandıran politikada belirlenen üst sınır	Bulunmamaktadır.
4.5. Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler	
Faaliyet raporunda yönetim kurulu komitelerine ilişkin bilgilerin yer aldığı sayfa numarası veya ilgili bölümün adı	Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler ve Yönetim Kurulu'nun Komitelere İlişkin Değerlendirmesi bölümünün altında bulunmaktadır.
Komite çalışma esaslarının duyurulduğu KAP duyurusunun bağlantısı	https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1048990

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu

Yönetim Kurulu Komiteleri - I				
Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları	Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı	Komite Üyelerinin Adı Soyadı	Komite Başkanı Olup Olmadığı	Yönetim Kurulu Üyesi Olup Olmadığı
Denetim Komitesi	-	Mustafa Karahan Ercan Nuri Ergül	Başkan Üye	Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi
Kurumsal Yönetim Komitesi	-	Mustafa Karahan Ayşegül Bensef Serdar Kırmaz Mehmet Ali Deniz Ekin Biçen Öcal	Başkan Üye Üye Üye Üye	Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi Değil
Riskin Erken Saptanması Komitesi	-	Mustafa Karahan Ayşegül Bensef Serdar Kırmaz Mehmet Ali Deniz	Başkan Üye Üye Üye	Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi Yönetim Kurulu Üyesi

4. YÖNETİM KURULU- III

4.5. Yönetim Kurulu Bünyesinde Oluşturulan Komiteler II

Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, denetim komitesinin, faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	Kurumsal internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Yönetim Kurulu Komiteleri/ Denetim Komitesi/ Denetim Komitesi Görev ve Çalışma Esasları
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, kurumsal yönetim komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	Kurumsal internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Yönetim Kurulu Komiteleri/ Kurumsal Yönetim Komitesi/ Kurumsal Yönetim Komitesi Görev ve Çalışma Esasları
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, aday gösterme komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	Kurumsal internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Yönetim Kurulu Komiteleri/ Kurumsal Yönetim Komitesi altında sunulan Kurumsal Yönetim Komitesi Görev ve Çalışma Esasları'nda Kurumsal Yönetim Komitesi'nin Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca Aday Gösterme Komitesi'nin görevlerini de yerine getirdiği açıklanmakta ve Aday Gösterme Komitesi olarak tanımlanmış görev ve sorumlulukları da ayrıca belirtilmektedir.
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, riskin erken saptanması komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	Kurumsal internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Yönetim Kurulu Komiteleri/ Riskin Erken Saptanması Komitesi/ Riskin Erken Saptanması Komitesi Görev ve Çalışma Esasları
Faaliyet raporu veya kurumsal internet sitesinin, ücret komitesinin faaliyetleri hakkında bilgi verilen bölümünü belirtiniz (sayfa numarası veya bölümün adı)	Kurumsal internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Yönetim Kurulu Komiteleri/ Kurumsal Yönetim Komitesi altında sunulan Kurumsal Yönetim Komitesi Görev ve Çalışma Esasları'nda Kurumsal Yönetim Komitesi'nin Kurumsal Yönetim Tebliği uyarınca Ücret Komitesi'nin görevlerini de yerine getirdiği açıklanmakta ve Ücret Komitesi olarak tanımlanmış görev ve sorumlulukları da ayrıca belirtilmektedir.

4.6. Yönetim Kurulu Üyelerine ve İdari Sorumluluğu Bulunan Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar

Faaliyet raporunun, operasyonel ve finansal performans hedeflerine ve bunlara ulaşıp ulaşılmadığına ilişkin bilginin verildiği sayfa numarası veya bölüm adı	Faaliyet Raporu'nun Finansal Durum bölümünde yer verilmektedir.
Kurumsal internet sitesinin, icrada görevli ve icrada görevli olmayan üyelere ilişkin ücretlendirme politikasının yer aldığı bölümünün adı.	Yatırımcı İlişkileri/ Kurumsal Yönetim/ Politikalar ve Etik Kurallar/ Ücret Politikası
Faaliyet raporunun, yönetim kurulu üyelerine ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan diğer tüm menfaatlerin belirtildiği sayfa numarası veya bölüm adı	Faaliyet raporunun Yönetim Organı Üyeleri ile Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Mali Haklar bölümünde yer verilmektedir.

Yönetim Kurulu Komiteleri - II

Yönetim Kurulu Komitelerinin Adları	Birinci Sütunda "Diğer" Olarak Belirtilen Komitenin Adı	İcra Görevli Olmayan Yöneticilerin Oranı	Komiteye Bağımsız Üyelerin Oranı	Komitenin Gerçekleştiği Fiziki Toplantı Sayısı	Komitenin Faaliyetleri Hakkında Yönetim Kuruluna Sunduğu Rapor Sayısı
Denetim Komitesi	-	%100	%100	2	2
Kurumsal Yönetim Komitesi	-	%40	%20	1	1
Riskin Erken Saptanması Komitesi	-	%50	%20	1	1

Bağımsızlık Beyanları

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.'de “Şirket”,

Son on yıl içerisinde toplam 6 yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

Şirket, Şirket’in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket’in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket’te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5’inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olmadığımızı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmamış olduğunu,

Son beş yıl içerisinde, başta Şirket’in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket’in önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

Kamu kurum ve kuruluşlarında, aday gösterilme tarihi itibarıyla ve seçilmem durumunda görevim süresince, tam zamanlı çalışmıyor olduğumu,

Gelir Vergisi Kanunu’na göre Türkiye’de yerleşmiş sayıldığımı,

Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

Şirket’in veya Şirket’in yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almıyor olduğumu,

Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabiliyor olduğumu ve dolayısıyla şirket yönetim kurulu üyeliğimi, bağımsız üye olarak yerine getireceğimi beyan ederim.

27.07.2022

Ercan Nuri Ergül

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.'de “Şirket”,

Son on yıl içerisinde toplam 6 yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,

Şirket, Şirket’in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket’in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket’te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5’inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olmadığımızı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmamış olduğunu,

Son beş yıl içerisinde, başta Şirket’in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dâhil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket’in önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışmadığımı veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,

Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

Kamu kurum ve kuruluşlarında, aday gösterilme tarihi itibarıyla ve seçilmem durumunda görevim süresince, tam zamanlı çalışmıyor olduğumu,

Gelir Vergisi Kanunu’na göre Türkiye’de yerleşmiş sayıldığımı,

Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,

Şirket’in veya Şirket’in yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almıyor olduğumu,

Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabiliyor olduğumu ve dolayısıyla şirket yönetim kurulu üyeliğimi, bağımsız üye olarak yerine getireceğimi beyan ederim.

27.07.2022

Mustafa Karahan

Kâr Dağıtım Politikası

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş., kâr payı dağıtımı konusunda Türk Ticaret Kanunu hükümleri, Sermaye Piyasası mevzuatı, vergi mevzuatı ve diğer ilgili mevzuat hükümleri ile Şirket Esas Sözleşmesi'nde yer alan düzenlemeler çerçevesinde ve bu düzenlemelere uygun olarak hareket eder.

Kâr dağıtımında, Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak pay sahipleri ve Şirket menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir politika izlenmektedir.

Yönetim Kurulu'nun önerisi ile Genel Kurul'ca alınacak karar doğrultusunda dağıtılmasına karar verilen kâr payı, nakden ve/veya bedelsiz pay verilmesi şeklinde ve/veya bu iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması ile dağıtılabilir. İlgili yasal düzenlemeler ve finansal imkânlar elverdiği sürece, piyasa beklentileri, Şirket'in uzun vadeli stratejileri, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu dikkate alınarak, Esas Sözleşme, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Kâr Payı Tebliği ve vergi düzenlemeleri çerçevesinde hesaplanan dağıtılabilir net dönem kârının asgari %30'luk kısmının pay sahiplerine dağıtılması hedeflenmektedir.

Genel Kurul tarafından verilen kâr dağıtım kararı geri alınamaz. Kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır. Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve Sermaye Piyasası Kanunu'nun hükümleri ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun çıkartmış olduğu tebliğlere uymak şartı ile kâr payı avansı dağıtabilir.

Kâr Dağıtım Politikası ilk Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin onayına sunulur. Bu politikada yapılan değişiklikler de değişiklikten sonraki ilk Genel Kurul toplantısında pay sahiplerinin onayına sunulur ve Şirket'in internet sitesinde kamuoyuna açıklanır.

2021 yılı hesap dönemine ilişkin olarak, 27 Temmuz 2022 tarihinde gerçekleştirilen 2021 yılına ait olağan Genel Kurul toplantısında, Şirket'in 2021 mali yılına ilişkin yılsonu mali tablolarında bulunan dönem kârının geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmesinin ardından geriye dağıtılabilir kâr kalmaması nedeniyle kâr dağıtımı yapılamayacağı hakkında pay sahiplerine bilgi verilmiştir.

Derecelendirme Notları

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM DERECELENDİRME NOTU

Consus Enerji, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Derecelendirmesi amacıyla, Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. ile 29.12.2022 tarihinden itibaren 1 (bir) yıl süreyle geçerli olmak üzere Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Derecelendirme Sözleşmesi imzalamıştır.

KREDİ DERECELENDİRME NOTU

Kredi derecelendirme kuruluşu JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş. 31.01.2023 tarihli Rating Bildirim Formu ile Consus Enerji'nin Uzun Vadeli Ulusal Notunu A (tr); Kısa Vadeli Ulusal Notunu J1 (tr); Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı ve Yerel Para Notlarını BB; Uzun Vadeli Ulusal İhraç Notu'nu A (tr); Kısa Vadeli Ulusal İhraç Notu'nu J1 (tr) olarak belirlemiştir.

Uzun Vadeli Ulusal Kurum Kredi Rating Notu	A (tr) / (Stabil Görünüm)
Kısa Vadeli Ulusal Kurum Kredi Rating Notu	J1 (tr) / (Stabil Görünüm)
Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı Para Kurum Kredi Rating Notu	BB / Negatif Görünüm)
Uzun Vadeli Uluslararası Yerel Para Kurum Kredi Rating Notu	BB / (Negatif Görünüm)
Uzun Vadeli Ulusal İhraç Notu	A (tr)
Kısa Vadeli Ulusal İhraç Notu	J1 (tr)

Yasal Açıklamalar

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler ve Pay Oranlarına İlişkin Bilgiler

Bağlı Ortaklıklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%100	%100
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	%100	%100
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	%100	%100
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	%100	%100
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	%100	%100
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	%100	%100
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	%100	%100
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. (*)	%100	--
Barsolar d.o.o Bar.(**)	--	%51

(*) Solis Enerji Üretim ve Tic. A.Ş., 16 Haziran 2022 tarihinde Consus Enerji tarafından İstanbul'da kurulmuştur. Güneşten enerji elde etmek için enerji santralleri kurmak, kurulmuş güneş enerjisi santrallerine yatırım yapmak, santralleri geliştirmek, işletmeye almak, kiralamak ve santrallerden üretilen elektrik enerjisinin satışı işleri ile iştigal etmek üzere kurulmuş olup, henüz herhangi bir faaliyeti bulunmamaktadır.

(**) Consus Enerji; 5 Eylül 2016 tarihinde Karadağ'da güneş enerjisi santrallerinden enerji üretimi için kurulan, ancak gelinen aşamada başta enerji izinleri olmak üzere ilgili yetki ve izin belgelerinin geçerlilik süresi içinde tamamlanabilmelerinin güçleşmeleri nedeniyle yatırıma devam edilmeme kararı alınan ve sermayesine %51 oranında iştirak ettiği bağlı ortaklığı konumundaki Barsolar d.o.o. Bar Şirketi'ndeki paylarını 29.08.2022 tarihi itibarıyla Global Yatırım Holding A.Ş.'ye devretmiştir.

Yönetim Organı, Üst Düzey Yöneticiler ve Personel Hakkında Bilgiler

Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri ve ilgili bağımsızlık beyanları ile Üst Yönetim hakkında bilgi işbu raporda Kurumsal Yönetim kısmında verilmekte olup, personel hakkında ayrıntılı bilgi ise Sürdürülebilirlik kısmında yer almaktadır.

01.01.2022-31.12.2022 Dönemine İlişkin Açıklanan Diğer Gelişmeler:

Halka arz izahnamesinde, Garanti Yatırım Menkul Değerler A.Ş. aracılığı ile gerçekleştirilmesi planlanan fiyat istikrarı sağlayıcı işlemler için ilan edilen 30 günlük süre 19 Mayıs 2022 tarihinde sona ermiştir. Gerçekleştirilen işlemlere ilişkin detaylar 20 Mayıs 2022 tarihinde söz konusu aracı kurum tarafından yapılan özel durum açıklaması ile KAP'ta duyurulmuştur.

Şirket Yönetim Kurulu tarafından 08.12.2022 tarihinde, Şirket Esas Sözleşmesinin 18. maddesinin vermiş olduğu yetkiye istinaden, 500.000.000,-TL'ye (beş yüz milyon Türk lirası) kadar nominal değerde, azami iki yıla kadar vadeli, Türk lirası cinsinden yurt içinde, bir veya birden çok seferde, halka arz edilmeksizin nitelikli yatırımcılara satılmasına imkan verecek şekilde borçlanma aracı ihraç edilmesine, ihraçla ilgili tüm şart ve esasların belirlenmesi hususunda Genel Müdürlüğe yetki verilmesine, Sermaye Piyasası Kanunu ve bu kanuna dayanılarak Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII-128.8 sayılı Borçlanma Araçları Tebliği ve diğer mevzuat hükümleri doğrultusunda ihraç edilecek tahvillerin Kurul kaydına alınması amacıyla Sermaye Piyasası Kurulu'na, kotasyon başvurusu için Borsa İstanbul Anonim Şirketi'ne ve sair diğer tüm kurum ve kuruluşlara başvuruda bulunulmasına ve izinlerin alınmasını müteakip yasal işlemlerin tamamlanmasına karar verilmiştir. İlgili karara istinaden Sermaye Piyasası Kurulu'na ve Borsa İstanbul Anonim Şirketi'ne gerekli izin başvurusu 08.12.2022 tarihinde yapılmıştır. Gelinen aşamada ise ihraç başvurusu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 12.01.2023 tarih ve 2/30 sayılı kararı ile olumlu karşılanmış olup, ilgili ihraç belgesi, ihraç belgesi eki ve başvuru formu KAP'ta ve Şirket'in internet sitesinde yayınlanmıştır.

Dönem Sonu ile Raporun Hazırlanması Arasında Meydana Gelen Önemli Gelişmeler

Consus Enerji Yönetim Kurulu'nun 30 Mart 2023 tarihli kararı ile Şirket'in 2022 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın, 04.05.2023 Perşembe günü, saat 14:00'te Şirket merkezi olan Esentepe Mah. Büyükdere Cad. No:193/2 Şişli/İstanbul adresinde gerçekleştirilmesi yönünde karar alınmış olup, belirtilen tarihte yapılacak Genel Kurul'a ilişkin gündemi ve vekaletname örneğini içeren Genel Kurul ilan metni ve gündem maddelerine ilişkin Bilgilendirme Dökümanı KAP'ta duyurulmuştur.

30 Mart 2023 tarihli Yönetim Kurulu Toplantısı'nda, 2022 yılı faaliyet dönemine ilişkin olarak kâr payı dağıtımı yapılamayacağı hakkında 2022 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda pay sahiplerine bilgi verilmesine karar verilmiştir. İlgili bildirim KAP'ta aynı tarihte yayınlanmıştır.

Şirket Faaliyetlerini Önemli Derecede Etkileyebilecek Mevzuat Değişikliklerinin Bazıları Hakkında Bilgilendirme:

Şirket faaliyetlerini etkileyecek tüm mevzuat değişikliklerini yakından izlenmektedir. Faaliyet dönemi içerisinde Şirket'in içinde bulunduğu iş kollarını etkileyebileceği değerlendirilen aşağıda belirtilen yasal düzenlemeler yapılmış olup ayrıca SPK mevzuatı ve vergi mevzuatına ilişkin güncelleme ve değişiklikler konsolide finansal tabloların dipnotlarında açıklanmıştır.

BOTAŞ tarafından 19 Ocak 2022 tarihinde, mevsimsel koşullardan kaynaklı doğal gaz tüketiminin artması ve yurt dışı doğal gaz kaynaklarında yaşanan kesintiye bağlı olarak sanayi tesisleri ve elektrik santralleri grubundaki tüketicilere yaptığı bir bildirim ile, olası ikinci bir bildirime kadar tüketimin %40'ı kadar kısıntıya gidileceği duyurulmuştu. 2022 Şubat ayı itibarıyla söz konusu tüketim gruplarına ve dağıtım bölgelerine göre bu kısıtlamalar kaldırılmaya başlanmış ve 1 Nisan 2022 tarihinde ilgili kısıtlamalar tamamen kaldırılmıştır.

Yasal Açıklamalar

18 Mart 2022 tarihinde yayınlanan “Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerinin Uygulanmasına İlişkin Tebliğ de Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ” ile verimlilik artırıcı projelerin uygulamasına dair düzenlemeler yapılmıştır. Bu düzenlemelerin Grup’un faaliyet gösterdiği dağıtık enerji iş kolunda önemli yatırım fırsatları yaratması beklenmektedir.

9 Mayıs 2022 tarih, 31479 Sayılı Lisanssız Elektrik Yönetmeliği ile ilgili yapılan düzenlemelere göre tüketim tesislerinde, sözleşme güçleri kadar yenilenebilir üretim tesisi kurulumu yapılabilecektir. Tüketim tesislerinde yapılacak aylık mahsuplaşma sonucu üretim fazlası oluşması durumunda söz konusu fazla enerji üretimi kendi tüketici tarife grubu üzerinden satabilecektir. Ancak, 11 Ağustos 2022 tarih, 31920 Sayılı Lisanssız Elektrik Yönetmeliği’nde yapılan güncelleme ile satışa konu edilebilecek üretim fazlası enerji miktarı, tüketim tesislerinde bir önceki yıl gerçekleştirilen tüketim miktarı ile sınırlandırılmıştır.

19 Eylül 2022 tarih, 32018 sayılı Resmi Gazete’de “Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” başlığı ile yayımlanan ve 27 Ekim 2022 tarihinde güncellenen yönetmeliğe göre lisanslı ya da lisanssız yeni depolamalı elektrik üretim tesisleri kurmak ve mevcut santrallere depolama tesisi ilave etmek mümkün hale gelmiştir. Söz konusu yönetmelikle, kurulacak olan depolama tesisinin gücü kadar rüzgâr ya da güneşe dayalı kapasite artırımı yapabileme imkânı da tanınmıştır.

Yapılan Araştırma Geliştirme Faaliyetleri:

Şirket’in ilgili dönem içerisinde yapmış olduğu herhangi bir araştırma geliştirme faaliyeti bulunmamaktadır.

Teşviklerden Yararlanma Durumu:

Şirket Adı	KDV İstisnası ¹	Gümrük Vergisi Stopaj Desteği ²	Gelir Vergisi Stopajı ³	SGK Teşviği ⁴	Kurumlar Vergisi İndirimi ⁵	Yararlanma Süresi
Mavibayrak Enerji Enerji Üretim A.Ş.	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yoktur.
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Yararlanılamaz.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
Doğal Enerji Hizmet San. Tic. A.Ş.	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılamaz.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılamaz.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl.
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	Yararlanılmadı.	Yararlanılmadı.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl. Yatırım devam etmektedir.

¹Yatırım teşvik belgesinde yer alan ekipmanların alımında uygulanan KDV istisnası

²Yatırım teşvik belgesinde yer alan ekipmanların ithalatında uygulanan gümrük vergisi ve stopaj istisnası

³Personel ücretleri kapsamında tahakkuk eden gelir vergisi stopajına yönelik destek

⁴Personel ücret maliyetleri içerisinde yer alan SGK işveren primine yönelik destek

⁵Teşvik kapsamındaki yatırımın tamamlanmasına müteakip uygulanan Kurumlar Vergisi indirimi

Grup’un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler aşağıda belirtilmektedir:

Grup’un portföyünde bulunan Biyokütle ve Güneş Enerjisi Şirketlerine ilişkin projelerinin tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almış olup YEKDEM’e tabidir. İlgili projeler faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 133 ABD doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir.

Sabit dövize endeksli fiyat ile alım garantisi verilerek gelir yönünden teşvik sağlanan YEKDEM’E tabi firmaların ayrıca Kurumlar Vergisi indirim teşviğinden yararlanması mümkün olmamaktadır.

Grup’un biyokütle yakıt tedariki işlerini üstlenen Edusa Atık firmasının biyokütle yakıt operasyonları kapsamında makine ve teçhizat yatırımlarını içeren yatırım teşvik belgesi bulunmaktadır.

Bağışlar:

27 Temmuz 2022 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul’da bağışlar için 2.000.000 TL üst limit belirlenmiştir. Grup tarafından 2022 yılı içinde yapılan toplam bağış ve yardım tutarı 749.835 TL olup, söz konusu burslar eğitim için verilen burslar ile faaliyet gösterilen bölgelerde eğitim ve sosyal amaçlı yardım ve bağışlardan oluşmaktadır.

Şirket Aleyhine Açılan ve Şirketin Mali Durumunu ve Faaliyetlerini Etkileyebilecek Nitelikteki Davalar ve Olası Sonuçları Hakkında Bilgiler:

Bulunmamaktadır.

Şirketin Yatırım Danışmanlığı ve Derecelendirme Gibi Konularda Hizmet Aldığı Kurumlarla Arasında Çıkan Çıkar Çatışmaları ve Bu Çıkar Çatışmalarını Önlemek İçin Şirketçe Alınan Tedbirler Hakkında Bilgi:

Faaliyet dönemi içerisinde Şirket yatırım danışmanlığı, derecelendirme ve diğer konularla ilgili olarak hizmet aldığı şirketlerle ilgili herhangi bir çıkar çatışması ve uyumsuzluğu yoktur. Şirket Etik İlkelerine de uygun olarak gerek yapılan sözleşmeler gerekse Şirket içi çalışma düzenlerimizde çıkar çatışmalarının olmaması ilkesine titizlikle uyulmaktadır.

Mevzuat Hükümlerine Aykırı Uygulamalar Nedeniyle Şirket ve Yönetim Organı Üyeleri Hakkında Uygulanan İdari veya Adli Yaptırımlara İlişkin Açıklamalar:

Bulunmamaktadır.

Hesap Dönemi İçerisinde Yapılan Özel Denetime ve Kamu Denetimine İlişkin Açıklamalar:

İlgili dönem içerisinde gerçekleşmiş özel ya da kamu denetimi bulunmamaktadır.

Şirketin İktisap Ettiği Kendi Paylarına İlişkin Bilgiler:

Bulunmamaktadır.

Çalışanların Sosyal Hakları, Mesleki Eğitimi ile Diğer Toplumsal ve Çevresel Sonuç Doğuran Şirket Faaliyetlerine İlişkin Kurumsal Sosyal Sorumluluk Faaliyetleri Hakkında Bilgi:

Consus Enerji ve bağlı ortaklıkları, Grup’un temel stratejisi doğrultusunda, içinde buldukları topluluklarla ve sosyal paydaşlarıyla yakın iş birliği içinde olmaya her zaman büyük bir önem vermektedir. Şirket 2022 yılında da sponsorluk faaliyetleriyle eğitimi, yardım kampanyalarını, kültürel ve sosyal amaçlı çalışmalarını ve ilgili projeleri ve etkinlikleri desteklemeye devam etmiştir. Şirket çalışanlarına sosyal yan haklar kapsamında Grup Sağlık Sigortası’ndan faydalanma olanağı tanımaktadır.

Bu sigorta kapsamında çalışanların eşleri ve bakmakla yükümlü olduklarına, çocuklarına da bu haktan faydalanma olanağı sağlamaktadır. Ek olarak Hayat Sigortası ve uzun vadeli yaşam kalitesini artırmaya destek olarak Şirket Katkılı Bireysel Emeklilik Sistemi bulunmaktadır. Ulaşım, yemek, evlilik ve çocuk yardımı gibi sosyal haklar da ayrıca sağlanmaktadır. Tüm çalışanlarımıza yasal eğitimlere ek olarak dışarıdan tedarikle mesleki eğitimler verilmekte, çalışanların bilgi ve becerilerine katkı sağlanmaktadır.

2022 Yılında Yapılan Genel Kurul Toplantıları

Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı:

Halka arz öncesi dönemde, 4 Ocak 2022 tarihinde Şirket Merkezi’nde yapılan Olağanüstü Genel Kurul’da özetle, Sermaye Piyasası Kurulu ve T.C. Ticaret Bakanlığı İç Ticaret Genel Müdürlüğü’nden alınan izinlere uygun olarak Şirket Esas Sözleşmesi’nin “Şirketin Unvanı” başlıklı 2., “Amaç ve Konu” başlıklı 3., “Şirketin Merkezi” başlıklı 4., “Sermaye ve Paylar” başlıklı 6., “Yönetim Kurulu ve Süresi” başlıklı 7., “Şirketin Temsili” başlıklı 8., “Yönetim Kurulu Toplantıları” başlıklı 9., “Genel Kurul” başlıklı 10., “İlan” başlıklı 11., “Hesap Dönemi” başlıklı 12., “Karın Tespiti ve Dağıtımı” başlıklı 13., “Yedek Akçe” başlıklı 14., “Kanuni Hükümler” başlıklı 15., “Geçici Maddeler” başlıklı 16. maddelerin tadil edilmesine ve Şirket Esas Sözleşme ’sine “Bilgi Verme ve Bağımsız Denetim” başlıklı 17., “Sermaye Piyasası Aracı İhraçı” başlıklı 18., “Şirketin Kendi Paylarını İktisap veya Rehin Olarak Kabul Etmesi” başlıklı 19., “Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum” başlıklı 20., “Azlık Hakları” başlıklı 21., “Şirketin Sona Ermesi ve Tasfiyesi” başlıklı 22. ve “Kanuni Hükümler” başlıklı 23. maddelerin eklenmesine karar verilmiştir. 15 Haziran 2020 ve 3 Haziran 2021 tarihlerinde gerçekleştirilen olağan genel kurul toplantılarında seçilmiş mevcut Yönetim Kurulu Üyelerinin görevlerinin devam edilmesine ve söz konusu Yönetim Kurulu Üyelerinin görev süresi ile aynı olmak üzere, Sn. Mehmet Ali Deniz’in (15 Haziran 2023 tarihine kadar) Yönetim Kurulu Üyeliğine seçilmesine karar verilmiştir. İlgili Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı kararları, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 11 Ocak 2022 tarihinde tescil edilmiş ve 14 Ocak 2022 tarih ve 10495 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi’nde yayımlanmıştır.

Yasal Açıklamalar

Olağan Genel Kurul Toplantısı

Şirket'in 2021 yılı faaliyet ve hesaplarının görüşüldüğü Olağan Genel Kurul Toplantısı 27 Temmuz 2022 tarihinde Şirket Merkezi'nde yapılmıştır. Şirket'in Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 280.000.000 adet payı vekaleten ve 3 adet payı asaleten olmak üzere toplam 280.000.003 adet payı temsil edilmiştir. Özet olarak aşağıdaki kararlar alınmış olup, kararların tamamını içeren Olağan Genel Kurul Toplantı Tutanağı ve Hazır Bulunanlar Listesi, Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) paylaşılmıştır.

İlgili Genel Kurulca alınan başlıca kararlar aşağıda yer almaktadır:

- 2021 yılına ilişkin Bilanço ve Gelir Tablosu kabul edilmiştir.
- 2021 yılında görev yapan tüm Yönetim Kurulu Üyeleri ibra edilmişlerdir.
- Kar dağıtımı yapılamayacağı hakkında pay sahiplerine bilgi verilmiştir.
- Türk Ticaret Kanunu'nun 399. maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde Şirket'in 2022 mali yılının bağımsız dış denetimini yapmak üzere PKF Aday Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin seçilmesine karar verilmiştir.
- Yönetim Kurulu tarafından kabul edilen Bağış ve Yardım Politikası, Bilgilendirme Politikası ve Kar Dağıtım Politikası Genel Kurul'ca onaylanmıştır. Ayrıca Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yöneticiler için Ücretlendirme Politikası ve Çalışanlarımıza Yönelik Tazminat Politikası pay sahiplerinin bilgisine sunulmuştur. Söz konusu politikalara Şirket kurumsal internet sitesindeki Yatırımcı İlişkileri Bölümü kısmında da yer verilmektedir.
- 2022 yılında yapılacak bağış ve yardımlar için üst sınırı 2.000.000 TL olarak belirlenmiştir.

Söz konusu Olağan Genel Kurul Toplantısı kararları, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 9 Ağustos 2022 tarihinde tescil edilmiş ve aynı tarih ve 10635 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanmıştır.

2022 Yılında Gerçekleştirilen Esas Sözleşme Değişiklikleri

Consus Enerji'nin tamamlanan halka arzı sonrasında Şirket'in çıkarılmış sermayesinin halka arz suretiyle 333.000.000 TL'den 385.500.000 TL'ye artırılması kapsamında, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 6'ncı maddesinin yeni sermaye tutarına göre tadiline uygun görüş almak üzere Sermaye Piyasası Kurulu'na 26 Nisan 2022 tarihinde başvuruda bulunulmuş; 3 Haziran 2022 tarihinde söz konusu Esas Sözleşme tadili için Sermaye Piyasası Kurulu tarafından uygunluk verilmiştir. İlgili Esas Sözleşme madde tadili 17 Haziran 2022 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir. Consus Enerji'nin güncel Esas Sözleşmesi www.consusenerji.com.tr adresinde Yatırımcı İlişkileri kısmında Ana Sözleşme başlığı altında sunulmaktadır.

Bağlı Şirket Raporu'nun Sonuç Bölümü:

Consus Enerji, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bir bağlı ortaklığı olup, bu hâkim şirketle ticari ilişkilerimiz mevcuttur. Ancak, hâkim şirketle, hâkim şirketin yönlendirilmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yapılan herhangi bir işlem, hakim şirketin veya ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan herhangi bir önlem bulunmamaktadır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 199 uncu ve devamı maddeleri uyarınca Consus Enerji Yönetim Kurulu, hâkim şirketle ve hâkim şirkete bağlı bir şirketle olan ilişkileri hakkında düzenlediği bağlı şirket raporunda aşağıdaki beyanı vermiştir.

“Şirketimiz, hâkim şirket ve ona bağlı şirketlerle 01.01.2022 – 31.12.2022 faaliyet yılında yapılan tüm işlemlerde Tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hâkim şirketin yönlendirilmesiyle yapılan hukuki işlemlerde 2022 faaliyet yılında hâkim şirketin ya da ona bağlı şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan, tüm önlemler değerlendirilmiştir. 2022 faaliyet yılına ilişkin olarak gerçekleştirilen işlemlerden dolayı Şirketimizin telafisi gereken bir zarara uğramadığını ve menfaat temin edilmediğini hâkim ortağın elde ettiği menfaatlerin veya zararın denkleştirilmesinin söz konusu olmadığını beyan ederiz.”

2022 Yılı Faaliyet Dönemine İlişkin Olağan Genel Kurul Toplantı Gündemi

CONSUS ENERJİ İŞLETMECİLİĞİ ve HİZMETLERİ A.Ş. 2022 YILI FAALİYET HESAPLARININ GÖRÜŞÜLECEĞİ 04.05.2023 TARİHLİ OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTISINA İLİŞKİN OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTISI GÜNDEMİ

- 1) Açılış ve Başkanlık Divanı'nın teşkili,
- 2) Toplantı tutanaklarının imzalanması hakkında Başkanlık Divanı'na yetki verilmesi,
- 3) Şirketimiz Yönetim Kurulunca hazırlanan 2022 Yılı Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu'nun okunması ve müzakeresi,
- 4) 2022 yılı hesap dönemine ilişkin Bağımsız Denetim Raporu Özeti'nin okunması ve müzakeresi,
- 5) 2022 yılı hesap dönemine ilişkin Bilanço, Kar-Zarar Hesaplarının okunması, müzakeresi ve onaylanması,
- 6) Yönetim Kurulu üyelerinin Şirket'in 2022 yılı faaliyetlerinden dolayı ibra edilmesinin görüşülmesi,
- 7) Yönetim Kurulu üyelerinin seçimi ve görev sürelerinin belirlenmesi,
- 8) Yönetim Kurulu üyelerine ödenecek ücretlerin/huzur hakkının tespit edilmesi,
- 9) Şirket'in 2022 yılı hesap dönemine ilişkin yılsonu finansal tablolarında yer alan dönem karının geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmesinin ardından geriye dağıtılabılır kar kalmadığından, kar dağıtımı yapılmayacağı hakkında pay sahiplerine bilgi verilmesi,
- 10) Türk Ticaret Kanunu'nun 399. maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde 2023 yılı hesap döneminin bağımsız dış denetimini yapmak üzere Yönetim Kurulu tarafından yapılan Bağımsız Dış Denetim şirketinin seçiminin onaylanması,
- 11) 2022 yılında yapılan bağış ve yardımlar hakkında pay sahiplerine bilgi verilmesi ve 2023 yılında yapılacak bağışlar için üst sınır belirlenmesi,
- 12) Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliğinin 12(4) maddesi kapsamında Şirket'in 2022 yılında üçüncü kişilerin borcunu temin amacıyla verilmiş teminat, rehin, ipotekler ve elde edilmiş olan gelir veya menfaatler hakkında pay sahiplerine bilgi verilmesi,
- 13) 2022 yılında ilişkili taraflarla ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.3.6 maddesindeki kişilerle yapılan işlemlerle ilgili olarak pay sahiplerine bilgi verilmesi,
- 14) 2022 yılı hesap döneminde Şirketimiz tarafından yönetim kurulu üyelerine ve üst düzey yöneticilere yapılan ödemelerin onaylanması,
- 15) Türk Ticaret Kanunu'nun 395 ve 396. maddeleri hükümlerine göre Yönetim Kurulu Üyeleri'ne izin verilmesi,
- 16) Dilekler ve Kapanış.

04.05.2023 tarihli, 2022 Yılına İlişkin Olağan Genel Kurul Toplantısına ait gündem ile vekaletname örneğini içeren Genel Kurul ilan metni ve gündem maddelerine ilişkin Bilgilendirme Dokümanı <https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1129882> adresinde ve Şirket'in kurumsal internet sitesinde Yatırımcı İlişkileri kısmı altında duyurulmuştur.

Finansal Durum

Yönetim Organının Analizi ve Değerlendirmesi

Consus Enerji'nin gelirleri 2022 yılında bir önceki yıla kıyasla %51 artarak 559.873.121 TL'ye ulaşmıştır. Grup'un Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Karı (FAVÖK) ise %26'lık artışla 165.739.353 TL'ye yükselmiştir. Finansman kalemleri ve Vergi sonrası net karı ise geçen yılın aynı dönemine göre %42'lik artışla 46 milyon 979 bin 795 TL olarak gerçekleşmiştir.

Grup'un yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren biyokütle ve güneş enerjisi santrallerinde toplam net elektrik üretimleri 2022 yılında sırasıyla 169.940 MWh ve 20.835 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Dağıtık iş kolunda ise çoğunluğu sanayi alanında faaliyet gösteren müşterileri adına işletilen kojenerasyon ve trijenerasyon tesislerinde, aynı dönemde toplam 75.161 saat çalışılarak toplamda net 319.548 MW tutarında enerji üretim hizmeti yapılmıştır.

Grup'un Biyokütle iş kolundaki gelir artışı devam etmiştir. 2022 yılında gelirlerini bu iş kolunda bir önceki yıla göre %77'lik artışla 387.478.254 TL'ye çıkaran Consus Enerji, bu iş kolu özelinde FAVÖK'ünü de %43'lük artışla 113.863.250 TL'ye çıkarmıştır.

Güneş enerjisi iş kolunda da gelirlerini bir önceki yıla göre %80 artırarak 46.407.218 TL'ye çıkaran Consus Enerji, bu iş koluna ait FAVÖK'ünü de %97'lik artışla 42.841.973 TL'ye ulaştırmıştır.

Grup, Biyokütle ve Güneş Enerjisi iş kollarının tamamında Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM)'na tabi olarak faaliyet gösterdiği için, bu iş kollarında ilgili tesislerin faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren; 10 yıl süresince sisteme verilen elektrik üzerinden sabit 133 ABD doları/MW alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir. Grup'un 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde YEKDEM kapsamındaki gelirleri toplam gelirlerinin yaklaşık %77'sini (31 Aralık 2021: %66) oluşturmaktadır. Biyokütle ve güneş iş kollarındaki, ABD doları cinsinden elde edilen satış gelirlerindeki artış ve FAVÖK tutarlarındaki yükseliş büyük oranda, döviz kurlarında aynı dönemde yaşanan artışlara dayanmaktadır.

Dağıtık Enerji alanında, 2022 yılı ilk çeyreğinde ülke genelinde sanayi şirketlerine getirilen doğal gaz kısıtlamaları ile 2022 yılı hizmet satış miktarları 2021 yılına göre %35 seviyesinde azalış gösterse de elektrik fiyatlarındaki yükseliş ile gelirlerdeki azalış %5 seviyesinde kalmıştır ve toplam satış geliri 102.637.299 TL olarak gerçekleşmiştir. Enerji hizmet satış miktarında yaşanan zorunlu azalış ve doğal gaz fiyatındaki artış ile karşılaştırıldığında, güncellenen yönetmelik sebebiyle spot elektrik fiyatlarındaki yükselişin sınırlı kalması sonucu bu iş kolu faaliyetlerinden elde edilen FAVÖK, geçen yıla göre %42 azalarak 31.885.563 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Elektrik fiyatları ve doğal gaz maliyetleri arasındaki farkın geçtiğimiz birkaç senede gerçekleşen ortalama değerlere yaklaşması halinde, bu iş kolundaki kârlılıklar da önceki yıllardaki seviyelere yükselecektir. Grup'un elektrik ticareti işkolunda ise, 2022 yılında, bir önceki yıla göre satış gelirlerinde %19'luk bir artış kaydedilip 23.350.350 TL'ye ulaşılmış, FAVÖK'ünde ise %648'lik bir artış ile 4.814.532 TL seviyesine ulaşılmıştır.

Geçmiş Dönemlerde Belirlenen Hedeflere Ulaşıp Ulaşmadığı, Genel Kurul Kararlarının Yerine Getirilip Getirilmediği, Hedeflere Ulaşılamamışsa veya Kararlar Yerine Getirilmemişse Gerekçelerine İlişkin Bilgiler ve Değerlendirmeler:

27 Temmuz 2022 tarihinde yapılan 2021 yılına ait Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda alınan kararlar uygulanmıştır. Şirket'in belirlenen hedeflere ulaşip ulaşmadığı, Yönetim Kurulu tarafından periyodik olarak düzenlenen toplantılarda değerlendirilmekte olup, Şirket'in faaliyet sonuçları ve performansı hazırlanan ayrıntılı raporlar incelenerek gözden geçirilmektedir.

Şirketin Sermayesinin Karşılıksız Kalıp Kalmadığına veya Borca Batık Olup Olmadığına İlişkin Tespit ve Yönetim Organı Değerlendirmeleri:

Şirket'in sermaye yeterlilik durumu 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 376. maddesi ve ilgili mevzuat kapsamında değerlendirilmiş olup, sermayenin karşılıksız kalmamış olduğu ve yeterli seviyede olduğu tespit edilmiştir.

Varsa Şirketin Finansal Yapısını İyileştirmek İçin Alınması Düşünülen Önlemler:

Mevcut durum itibarı ile, Şirket'in finansal yapısının iyileştirilmesine yönelik herhangi bir önlem alınmasına gerek olmadığı değerlendirilmektedir.

Finansal Raporlarda Sorumluluk Beyanı

SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN

II-14.1. SAYILI SERMAYE PİYASASINDA FİNANSAL RAPORLAMAYA İLİŞKİN ESASLAR TEBLİĞİ'NİN 9. MADDESİ GEREĞİNCE HAZIRLANAN SORUMLULUK BEYANI

FİNANSAL TABLO VE FAALİYET RAPORLARI İLE KURUMSAL YÖNETİM UYUM RAPORU ve KURUMSAL YÖNETİM BİLGİ FORMUNUN KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN

KARAR TARİHİ: 08.03.2023

KARAR SAYISI: 102

Şirketimizce hazırlanan ve PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. tarafından bağımsız denetime tabi tutulan 01.01.2022 – 31.12.2022 dönemine ait, Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) Seri II.14.1. sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") uyarınca Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ve SPK tarafından belirlenen formatlar ile uyumlu olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş dipnotları ile birlikte konsolide finansal durum tablosu, kar veya zarar tablosu, kapsamlı gelir tablosu, nakit akış tablosu ve özkaynak değişim tablosu ile Yıllık Faaliyet Raporu ile SPK Seri II-17.1 "Kurumsal Yönetim Tebliği" uyarınca 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı kararıyla SPK tarafından belirlenen formatlarla hazırlanmış Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu'nun, SPK düzenlemeleri doğrultusunda;

- İlgili mevzuat çerçevesinde tarafımızca incelendiğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama veya açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, Tebliğ uyarınca hazırlanmış finansal tabloların konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığını; Faaliyet Raporu'nun işin gelişimi ve performansı ile konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte işletmenin finansal durumunu, karşı karşıya olunan önemli risk ve belirsizliklerle birlikte dürüstçe yansıttığını,
- Şirketimizdeki görev ve sorumluluk alanımızda sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, KAP platformu üzerinden Kurumsal Yönetim Uyum Raporu (URF) ile Kurumsal Yönetim Bilgi Formu (KYBF) şablonları kullanılarak hazırlanan Kurumsal Yönetim Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu'nu incelediğimizi, bunların eksiklik içermediğini ve gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı hususlarını

bilgilerinize sunar, yapılan açıklamadan dolayı sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

Saygılarımızla,

Mustafa Karahan
Denetim Komitesi Başkanı

Ercan Nuri Ergül
Denetim Komitesi Üyesi

Muhammet Er
Mali İşler Direktörü

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na,

1) Görüş

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi'nin (Şirket) ve bağlı ortaklığının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 01.01.2022 - 31.12.2022 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun Şirketin durumu hakkında yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set konsolide finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Etik Kurallar) ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirketten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un, 01.01.2022 - 31.12.2022 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 9 Mart 2023 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 514 ve 516 ncı maddelerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

a) Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.

b) Yıllık faaliyet raporunu; şirketin o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtacak şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, şirketin gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.

c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:

- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
- Şirketin araştırma ve geliştirme çalışmaları,
- Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Gümrük ve Ticaret Bakanlığının ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun yaptığı irdelemelerin, Şirketin denetlenen konsolide finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulunun yaptığı irdelemelerin finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Abdülkadir ŞAHİN'dir.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

TTK'nın 402. maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca, BDS 570 "İşletmenin Sürekliliği" çerçevesinde, işletmenin öngörülebilir gelecekte faaliyetlerini sürdürmeyeceğine ilişkin herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

İstanbul, 8 Mart 2023

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)



Abdülkadir ŞAHİN
Sorumlu Denetçi

**Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri
Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolar ve
Özel Bağımsız Denetçi Raporu

Bu rapor 93 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal
tablolarla ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.



Accountants &
business advisers

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na

A) Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi'nin (Şirket) ve bağlı ortaklığının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Şirketin 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayınlanan Bağımsız Denetim Standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* (Etik Kurallar) ile finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirketten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Tel +90 212 426 00 93 • Fax +90 212 426 84 44 • Email info@pkfistanbul.com
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. • Reşitpaşa Mah. Eski Büyükdere Cad. No:14 İç Kapı No: 10 • Sarıyer • İstanbul • Turkey

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş., PKF International Limited ağına üyesi olup hukuken bağımsız bir tüzel kişiliğe sahiptir ve bu ağı diğer üyelerinin faaliyetleri nedeniyle herhangi bir sorumluluk ya da yükümlülük kabul etmemektedir.
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. is a member firm of the PKF International Limited network of legally independent firms and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions on the part of any other individual member firm or firms.

www.pkfistanbul.com

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.



Accountants &
business advisers

Tarafımızca önemli görülen kilit denetim konuları aşağıdaki gibidir:

Hasılatın muhasebeleştirilmesi	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
<p>31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap döneminde Grup'un konsolide finansal tablolarında toplam 559.873.121 TL tutarında hasılat muhasebeleştirilmiştir.</p> <p>Grup'un hasılatı, biyokütle ve güneş enerjisi kaynaklarından üretilen elektriğin Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında devlete satışı, kojenerasyon ve dağıtık enerji tesislerinin kurulumu ve işletimi ile kurumsal ve bireysel abonelere perakende elektrik satışından oluşmaktadır.</p> <p>Hasılat, Grup'un konsolide kar ve zarar tablosunda en önemli tutarı temsil etmekle birlikte, Grup'un konsolide performansının değerlendirilmesinde kilit performans göstergeleri üzerinde de ağırlıklı etkiye sahiptir. Bu nedenlerden dolayı, hasılatın muhasebeleştirilmesi kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Hasılatın muhasebeleştirilmesine ilişkin uyguladığımız denetim prosedürleri kapsamında, hasılatın kaydedilmesi ile ilgili olarak Şirket Yönetiminin belirlemiş olduğu muhasebe politikalarının TFRS'ye ve ilgili mevzuata uygun olup olmadığını değerlendirdik.</p> <p>Ayrıca, Şirket'in hasılat sürecindeki, yönetimin hasılatın ilgili muhasebe standardına uygun olarak muhasebeleştirilmesine ilişkin olarak uygulamakta olduğu iç kontrollerin tasarımı ve uygulamasını inceledik.</p> <p>Hasılatın muhasebeleştirilmesine yönelik Grup'un muhasebe politikasının TFRS 15'e uygunluğu değerlendirilmiştir. Grup'un müşterilerle yapmış olduğu satış sözleşmeleri incelenerek farklı teslimat koşulları için hasılatın finansal tablolara alınma zamanlaması değerlendirilmiştir.</p> <p>Konsolide finansal tablolara alınan hasılatın beklenen seviyelerde olup olmadığına ilişkin, satılan elektrik miktarı ve elektrik satış birim fiyatları dikkate alınarak analitik prosedürler gerçekleştirilmiştir.</p> <p>Raporlama dönemi öncesi ve sonrasında gerçekleşen ve hasılat olarak muhasebeleştirilmiş işlemlerin dönemsel ilkesine uygun olarak ilgili olduğu doğru dönemde finansal tablolara alınıp alınmadığına ilişkin detay testler yapılmıştır.</p>

4) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grubu tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Tel +90 212 426 00 93 • Fax +90 212 426 84 44 • Email info@pkfistanbul.com
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. • Reşitpaşa Mah. Eski Büyükdere Cad. No:14 İç Kapı No: 10 • Sarıyer • İstanbul • Turkey

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş., PKF International Limited ağına üyesi olup hukuken bağımsız bir tüzel kişiliğe sahiptir ve bu ağı diğer üyelerinin faaliyetleri nedeniyle herhangi bir sorumluluk ya da yükümlülük kabul etmemektedir.
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. is a member firm of the PKF International Limited network of legally independent firms and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions on the part of any other individual member firm or firms.

www.pkfistanbul.com

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.

PKF

Accountants &
business advisers

5) Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan Bağımsız Denetim Standartları'na ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.).
- Grubun iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grubun sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Şirketin sürekliliğini sona erdirebilir.
- Finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususları ve ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

Tel +90 212 426 00 93 • Fax +90 212 426 84 44 • Email info@pkfistanbul.com
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. • Reşitpaşa Mah. Eski Büyükdere Cad. No:14 İç Kapı No: 10 • Sarıyer • İstanbul • Turkey

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş., PKF International Limited ağına üyesi olup hukukî bağımsız bir tüzel kişiliğe sahiptir ve bu ağı diğer üyelerinin faaliyetleri nedeniyle herhangi bir sorumluluk ya da yükümlülük kabul etmemektedir.
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. is a member firm of the PKF International Limited network of legally independent firms and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions on the part of any other individual member firm or firms.

www.pkfistanbul.com

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.

PKF

Accountants &
business advisers

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Grubun 1 Ocak – 31 Aralık 2022 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tabloların, kanun ile Grup esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu, tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Abdülkadir ŞAHİN'dir.

İstanbul, 8 Mart 2023

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)


Abdülkadir ŞAHİN
Sorumlu Denetçi

Tel +90 212 426 00 93 • Fax +90 212 426 84 44 • Email info@pkfistanbul.com
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. • Reşitpaşa Mah. Eski Büyükdere Cad. No:14 İç Kapı No: 10 • Sarıyer • İstanbul • Turkey

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş., PKF International Limited ağına üyesi olup hukukî bağımsız bir tüzel kişiliğe sahiptir ve bu ağı diğer üyelerinin faaliyetleri nedeniyle herhangi bir sorumluluk ya da yükümlülük kabul etmemektedir.
PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş. is a member firm of the PKF International Limited network of legally independent firms and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions on the part of any other individual member firm or firms.

www.pkfistanbul.com

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	55.837.397	48.011.596
Ticari Alacaklar		61.960.414	42.065.146
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	11.049.703	3.732.554
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	50.910.711	38.332.592
Diğer Alacaklar		2.255.011	4.581.324
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	227.801	2.749.087
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	2.027.210	1.832.237
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar		23.998.239	10.226.587
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Varlıkları	16	23.998.239	10.226.587
Stoklar	10	160.442.023	72.073.756
Peşin Ödenmiş Giderler	11	43.438.289	16.977.254
Diğer Dönen Varlıklar	12	31.957.467	13.251.024
Toplam Dönen Varlıklar		379.888.840	207.186.687
Duran Varlıklar			
Diğer Alacaklar		--	609.577
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	--	609.577
Maddi Duran Varlıklar	13	1.449.873.843	1.029.938.391
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	28.129.216	19.895.129
Peşin Ödenmiş Giderler	11	2.765.254	1.775.691
Ertelenmiş Vergi Varlığı	31	30.080.182	19.660.891
Türev Araçlar	19	1.498.566	--
Toplam Duran Varlıklar		1.512.347.061	1.071.879.679
Toplam Varlıklar		1.892.235.901	1.279.066.366

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	200.239.712	168.786.376
Kiralama İşlemlerinden Kısa Vadeli Borçlar	9	72.497.615	59.667.950
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	164.396.500	104.728.513
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	19.500.000	10.603.600
Ticari Borçlar		70.525.108	39.054.263
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	70.525.108	39.054.263
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	5.715.008	1.314.353
Diğer Borçlar		9.735.476	15.661.698
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	303.702	7.080.788
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	9.431.774	8.580.910
Ertelenmiş Gelirler	16	47.431	4.614.202
Kısa Vadeli Karşılıklar		2.728.652	1.978.891
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	17	2.577.652	1.640.558
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	151.000	338.333
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		545.385.502	406.409.846
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	304.850.586	284.918.723
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Borçlar	9	48.269.184	46.532.636
Diğer Borçlar		1.549.654	7.883.079
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	1.549.654	7.883.079
Türev Araçlar	19	12.370.315	16.665.141
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler		3.804.394	2.372.811
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	16	3.804.394	2.372.811
Uzun Vadeli Karşılıklar		6.932.187	2.324.451
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	18	6.932.187	2.324.451
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	31	111.098.423	56.068.586
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		488.874.743	416.765.427
Toplam Yükümlülükler		1.034.260.245	823.175.273
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	21	385.500.000	333.000.000
Paylara İlişkin Primler		(500.000)	(500.000)
Hisse Senedi İhraç Primleri	21	149.422.453	--
Ortak Kontrole Tabi İşletmeleri İçeren Birleşmenin Etkisi		12.169.172	12.169.172
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	21	(1.659.299)	(33.224)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	21	323.871.380	172.847.162
Geçmiş Yıllar Zararları	21	(57.807.845)	(94.604.661)
Dönem Net Karı		46.979.795	33.012.644
Toplam Özkaynaklar		857.975.656	455.891.093
Toplam Kaynaklar		1.892.235.901	1.279.066.366

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Kar veya Zarar Kısmı	Dipnot	Bağımsız	Bağımsız
		Denetimden Geçmiş	Denetimden Geçmiş
		1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
Hasılat	23	559.873.121	371.893.186
Satışların Maliyeti (-)	24	(407.222.447)	(247.005.505)
Brüt Kar		152.650.674	124.887.681
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(39.718.034)	(21.552.361)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	27	10.674.319	5.077.605
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	27	(20.364.570)	(23.646.876)
Esas Faaliyet Karı		103.242.389	84.766.049
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler/(Giderler) Net	28	2.792.064	9.987.263
Finansman Gideri Öncesi Faaliyet Karı		106.034.453	94.753.312
Finansman Gelirleri	29	49.604.081	33.051.618
Finansman Giderleri (-)	29	(91.244.730)	(68.300.694)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı		64.393.804	59.504.236
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri		(17.414.009)	(26.491.592)
- Ertelemiş Vergi Gideri	30	(17.414.009)	(26.491.592)
Dönem Net Karı		46.979.795	33.012.644
Dönem Net Karının Dağılımı		46.979.795	33.012.644
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
-Ana Ortaklık Payları		46.979.795	33.012.644
- Sürdürülen Faaliyetlerden Adi Pay Başına Kazanç	21	0,13	0,16
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		0,13	0,16
- Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	21	0,13	0,16

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	Dipnot	Bağımsız	Bağımsız
		Denetimden Geçmiş	Denetimden Geçmiş
(Devamı)		1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
Diğer Kapsamlı Gelir Kısmı			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(1.626.075)	(212.926)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları		(2.032.594)	(266.158)
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları, Vergi Etkisi	31	406.519	53.232
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		151.024.218	146.955.523
- Yabancı Para Çevrim Farkları		181.080.225	176.294.534
- Net Yatırım Riskinden Korunma İle İlgili Diğer Kapsamlı Gider		(30.056.007)	(29.339.011)
Diğer Kapsamlı Gelir		149.398.143	146.742.597
Toplam Kapsamlı Gelir		196.377.938	179.755.241
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı		196.377.938	179.755.241
- Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	--
- Ana Ortaklık Payları		196.377.938	179.755.241

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2021 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

(Dönem 21)	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birlikte Diğer Kapsamli Gelirler veya Giderler		Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birlikte Diğer Kapsamli Gelirler veya Giderler		Dönem Net Karı / Zararı	Geçmiş Yıllar Zararları	Hisse Senedi İhtiyaz Primitifleri	Paylanabilir Primitifler	Paylanabilir Primitifler	Ara Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
	Ödenmiş Sermaye	Ortak Kontrolde İşletme Birleşim Ekisi	Tamamlanmış Fayda Planları / Yeniden Ökütüm İşlemleri / (Kayıplar)	Net Yatırım Riskinden Korunma Kazanılan (Kayıplar)								
1 Ocak 2021 Bakiye	280.000.000	17.475.975	179.702	(42.104.127)	67.995.766	(117.098.040)	1.561.484	208.010.760	1.034.227	209.044.987		
Transferler						1.561.484	(1.561.484)					
Dönem Net Karı						33.012.644	33.012.644					33.012.644
Diğer Kapsamli Gelir / (Gider)												
Sermaye Artırımı (Dipnot: 20)	66.120.969		(212.926)	(29.339.011)	176.294.534							146.742.597
Sermaye Azaltımı (Dipnot: 20)	(13.120.969)											66.120.969
Bağlı Ortaklık Elden Çıkartılması (Dipnot 2.5 (a))												
Ortak Kontrolde İşletme Birleşim Ekisi (Dipnot 2.5 (a))												
Payları Geri Alın İşlemleri / Nedeniyle Meydana Gelen Artış / Azalış		(5.306.803)										
Diğer Değişiklikler / Nedeniyle Azalış												
Özkaynak unsurlarındaki toplam artış/(azalış)	53.000.000	(5.306.803)	(212.926)	(29.339.011)	176.294.534	22.493.379	31.451.160	247.880.333	(1.034.227)	(1.967.773)	1.001.458	(3.002.000)
31 Aralık 2021 İtibarıyla Bakiye	333.000.000	12.169.172	(33.224)	(71.443.138)	244.290.300	(94.604.661)	33.012.644	455.891.093	(1.034.227)	455.891.093		455.891.093
1 Ocak 2022 Bakiye	333.000.000	12.169.172	(33.224)	(71.443.138)	244.290.300	(94.604.661)	33.012.644	455.891.093	(1.034.227)	455.891.093		455.891.093
Transferler												
Dönem Net Karı												
Sermaye artışı	52.500.000											46.979.795
Pay Bazlı İşlemler Nedeniyle Meydana Gelen Artış / (Azalış) (*)												52.500.000
Diğer Kapsamli Gelir / (Gider)												
Özkaynak Unsurlarındaki Toplam Artış/(Azalış)	52.500.000		(16.26.075)	(30.056.007)	181.080.225	36.796.816	13.967.151	402.084.563	(1.034.227)	402.084.563		402.084.563
31 Aralık 2022 İtibarıyla Bakiye	385.500.000	12.169.172	(16.592.299)	(101.499.145)	425.370.525	(57.807.845)	46.979.795	857.975.656	(1.034.227)	857.975.656		857.975.656

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Nakit Akış Tabloları

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Dipnot	Bağımsız Denetimden Geçmiş		Bağımsız Denetimden Geçmiş	
	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
A. İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları	50.690.550	130.994.524	50.690.550	130.994.524
Dönem Net Karı	46.979.795	33.012.644	46.979.795	33.012.644
Dönem Net Karı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler	144.866.502	134.952.650	144.866.502	134.952.650
Amortisman ve İtfâ Payları ile İlgili Düzeltmeler	13.14.26	61.413.360	61.413.360	40.658.713
Ertelemiş Vergi Gideri ile İlgili Düzeltmeler	30	17.414.009	17.414.009	26.491.592
Kullanılmamış İzin Karşılığı ile İlgili Düzeltmeler. net	17	913.373	913.373	344.252
Kıdem Karşılık Gideri ile İlgili Düzeltmeler	18	3.054.371	3.054.371	811.882
Dava Karşılıkları ile İlgili Düzeltmeler		(187.333)	(187.333)	183.609
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	29	81.704.812	81.704.812	54.259.310
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	29	(10.469.229)	(10.469.229)	(278.743)
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları ile İlgili Düzeltmeler		(6.400.482)	(6.400.482)	2.918.449
Bağlı Ortaklık Satış Karı ile İlgili Düzeltmeler	28	(514.454)	(514.454)	(4.757.775)
Maddi Duran Varlık Satış Karı ile İlgili Düzeltmeler	28	(2.277.610)	(2.277.610)	(5.229.489)
Gerçekleşmemiş Kur Farkları ile İlgili Düzeltmeler		215.685	215.685	19.550.850
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler	(140.523.873)	(36.550.928)	(140.523.873)	(36.550.928)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(7.317.149)	(7.317.149)	464.635
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(12.578.119)	(12.578.119)	(18.368.600)
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		414.604	414.604	1.714
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ile İlgili Düzeltmeler		(13.771.652)	(13.771.652)	(3.244.874)
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		31.470.845	31.470.845	424.171
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(5.482.561)	(5.482.561)	1.388.978
Ertelemiş Gelirlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(4.566.771)	(4.566.771)	2.791.239
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler ile İlgili Düzeltmeler		1.431.583	1.431.583	1.401.080
Stoklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(88.368.267)	(88.368.267)	(27.366.582)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(27.450.598)	(27.450.598)	1.787.862
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış ile İlgili Düzeltmeler		4.400.655	4.400.655	(2.973.154)
Diğer Dönen ve Duran Varlıklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(18.706.443)	(18.706.443)	7.142.603
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları	(631.874)	(419.842)	(631.874)	(419.842)
Ödenen Kıdem Tazminatları	18	(631.874)	(631.874)	(419.842)
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları	(87.037.787)	(23.660.552)	(87.037.787)	(23.660.552)
Maddi Duran Varlık Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	13	2.865.807	2.865.807	6.965.031
Maddi Olmayan Duran Varlık Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	13	-	-	60.414
Maddi Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	13	(87.550.930)	(87.550.930)	(28.309.209)
Maddi Olmayan Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14	(2.352.664)	(2.352.664)	(2.376.788)
C. Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları	44.173.038	(63.564.471)	44.173.038	(63.564.471)
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış		2.521.286	2.521.286	9.617.428
İlişkili Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış		(14.289.179)	(14.289.179)	52.291.121
Kredi Kullanımından Kaynaklı Nakit Girişleri	9	240.655.916	240.655.916	244.456.929
Kredi Geri Ödemelerinden Kaynaklı Nakit Çıkışları	9	(314.438.503)	(314.438.503)	(301.907.401)
Diğer Finansal Yükümlülükler Kaynaklı Nakit Girişleri/(Çıkışları)		8.896.400	8.896.400	5.942.297
İşletmenin Kendi Paylarını Almasıyla İlgili Nakit Çıkışları		--	--	(3.002.000)
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Net Nakit Girişleri		205.706.624	205.706.624	--
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Borçlanmalara İlişkin Nakit Girişler	9	55.183.930	55.183.930	21.787.665
Kiralama İşlemlerinden Kaynaklanan Borçlanmaların Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	9	(68.755.190)	(68.755.190)	(49.321.679)
Ödenen Kredi ve Kiralama Faizi	29	(81.777.475)	(81.777.475)	(44.762.263)
Alınan Faiz	29	10.469.229	10.469.229	278.743
Diğer Nakit Giriş ve Çıkışları		--	--	1.054.689
Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Net Artış/(Azalış) (A+B+C)	7.825.801	43.769.501	7.825.801	43.769.501
D. Dönem Başı Nakit ve Nakit Benzerleri	4	48.011.596	48.011.596	4.242.095
Dönem Sonu Nakit ve Nakit Benzerleri (A+B+C+D)	4	55.837.397	55.837.397	48.011.596

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Not	Açıklama	Sayfa No
1	Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	105
2	Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları	108
3	Bölgümlere Göre Raporlama	143
4	Nakit ve Nakit Benzerleri	145
5	Finansal Yatırımlar	145
6	İlişkili Taraf Açıklamaları	146
7	Ticari Alacak ve Borçlar	149
8	Diğer Alacak ve Borçlar	150
9	Finansal Borçlanmalar	152
10	Stoklar	158
11	Peşin Ödenmiş Giderler	158
12	Diğer Dönen Varlıklar	158
13	Maddi Duran Varlıklar	159
14	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	163
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	164
16	Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler	164
17	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	165
18	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	165
19	Türev Araçlar	166
20	Taahhütler	167
21	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	169
22	Pay Başına Kazanç / (Kayıp)	170
23	Hasılat	171
24	Satışların Maliyeti	171
25	Genel Yönetim Giderleri	171
26	Niteliklerine Göre Giderler	172
27	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler	172
28	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	173
29	Finansman Gelir ve Giderleri	173
30	Gelir Vergileri	174
31	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	179
32	Devlet Teşvik ve Yardımları	190
33	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	190

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ("Consus" veya "Şirket") 22 Ağustos 2014 tarihinde ve 28 Ağustos 2014 tarihli ve 8641 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilerek Türkiye'de kurulmuştur. Şirket, doğalgaz, termik, güneş, rüzgar, hidro, jeotermal ve diğer her türlü enerji kaynakları ile elektrik enerjisi üretimi, tüm bunların dağıtımını, bunlara ilişkin tüm üretim ve dağıtım tesislerinin kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, üretilen elektriğin ve doğalgazın müşterilere satışı, dağıtımını ve bilumum enerji yatırımlarının yapılması amacıyla kurulmuştur.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Şirket'in ana ortağı Global Yatırım Holding Anonim Şirketi'dir (Dipnot 21).

Şirket'in ticari sicile kayıtlı merkez adresi Esentepe Mahallesi. Büyükdere Caddesi Apt. Blok No:193 İç Kapı No:2 Şişli, İstanbul'dur.

Şirket hisse senetleri 20 Nisan 2022 tarihinden itibaren borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Şirket, Global Yatırım Holding Anonim Şirketi'nin bağlı ortaklığı olarak faaliyet göstermektedir.

Bu konsolide finansal tablolar, Şirket ve bağlı ortaklıklarını (burada ve bundan sonra birlikte "Grup" olarak anılacaktır) kapsamaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un çalışan sayısı 271'dir. (31 Aralık 2021: 263).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıklar ile bunların buldukları ülkeler ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket Adı	Ortaklık Tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Hizmeti
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik Ticareti
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Biyokütle Yakıt Toplama

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkları ile bunların buldukları ülkeler ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket Adı	Ortaklık Tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Hizmeti
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Barsolar D.O.O.	Bağlı Ortaklık	Karadağ	Enerji Üretimi
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik Ticareti
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Biyokütle Yakıt Toplama

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıklarının enerji mevzuatı kapsamında sahip olduğu faaliyet lisansları aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Lisans No	Lisans Türü	Başlangıç Tarihi	Bitiş Tarihi	Tesis Yeri
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	EÜ/8103-10/04076	Üretim Lisansı	04.10.2018	04.10.2067	Bayraklı Mahallesi, Bayraklı Sokak, No: 24, Derik/Mardin
Doğal Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	EÜ/7269-9/03744	Üretim Lisansı	07.09.2017	07.09.2066	Şenocak Mahallesi, Şenocak Sokak, No: 154, Haliliye/Şanlıurfa
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	EÜ/6307-9/03508	Üretim Lisansı	01.06.2016	01.06.2065	Söke OSB Mahallesi, 12, Sokak, No: 1, Söke/Aydın
Ra Güneş enerjisi Üretim Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	EÜ/8461-40/04198	Üretim Lisansı	07.03.2019	07.03.2068	Eryeri Mah., Eryeri Küme Evleri, No: 269 Artuklu/Mardin
Tenera Enerji Ticaret A.Ş.	ETS/5812-2/03360	Tedarik Lisansı	08.10.2015	08.10.2035	Tesis bulunmamaktadır.

Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.("Tres Enerji") 27 Kasım 2012 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur. Tres Enerji, birleşik ısı ve güç sistemlerini yap-işlet modeli ile tüm yatırım maliyetlerini üstlenerek kurmakta, işletme ve bakımını gerçekleştirerek müşterilerine hizmet vermektedir. İlgili tesisler doğalgaz girdisinden enerji üretimi sağlayan doğalgaz motorlarına sahip tesisler olup tesislerin elektrik üretimi sırasında ortaya çıkan ısı enerjisi değerlendirilerek müşterinin ısı ve soğutma ihtiyacı da karşılanmakta ve bu sayede yüksek enerji verimliliği seviyelerine ulaşılmaktadır.

Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.("Mavibayrak Enerji") 12 Haziran 2007 tarihinde Söke - Aydın'da Mavibayrak Tehlikeli Atık A.Ş. unvanı ile kurulmuştur. 13 Ekim 2014 tarihinde unvanı değişerek Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. olmuştur. Mavibayrak Enerji, 12 MW kapasiteli biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Pamuk sapı, mısır sapı ve orman artıkları gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.("Mavibayrak Doğu") 9 Nisan 2015 tarihinde Derik - Mardin'de kurulmuştur. Mavibayrak Doğu, 12 MW kapasiteli biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Mısır sapı, pamuk sapı ve orman artığı gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.("Doğal Enerji") 2 Ocak 2008 tarihinde Urfa'da kurulmuştur. Doğal Enerji, 5.2 MW kapasiteli biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Mısır sapı, pamuk sapı ve orman artığı gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.("Ra Güneş") 17 Mayıs 2012 tarihinde Global Enerji Hizmetleri ve İşletmeciliği A.Ş. tarafından Mardin'de kurulmuştur. Ra Güneş, Mardin'de 10.8 MWp kapasiteli güneş enerjisi santrali ile elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Solis Enerji Üretim ve Tic. A.Ş.("Solis") 16 Haziran 2022 tarihinde Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş. tarafından İstanbul'da kurulmuştur. Güneşden enerji elde etmek için enerji santralleri kurmak, kurulmuş güneş enerjisi santrallerine yatırım yapmak, santralleri geliştirmek, işletmeye almak, kiralamak ve santrallerden üretilen elektrik enerjisinin satışı işleri ile iştigal etmek üzere kurulmuş olup bilanço tarihi itibarıyla herhangi bir faaliyete başlamamıştır.

Tenera Enerji Tic. A.Ş.("Tenera") 21 Mart 2007 tarihinde Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından İstanbul'da kurulmuştur. Bir perakende elektrik ticaret şirkettir. Piyasadan ve/veya grup şirketlerinden satın alınan elektriği kar marjları ile müşterilerine satmaktadır.

Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.("Edusa Atık") 4 Aralık 2015 tarihinde İstanbul'da Edusa 3 Enerji San. Ve Tic. A.Ş. unvanı ile kurulmuştur. 24 Mayıs 2017 tarihinde unvanı değişerek Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş. olmuştur. Edusa Atık, Grup içindeki biyokütle enerji santrallerinin biyokütle yakıt ihtiyacını karşılamak için kurulmuştur. Orman işletmelerine ait plantasyon sahalarında yapılan kesim çalışmaları sonrasında sahada kalan ağaç kökleri ve artıklarının toplanması, mısır ve pamuk hasatları sonrası tarlalarda kalan sapların toplanması gibi faaliyetler yürütmektedir. 18 Temmuz 2018 tarihi itibarıyla Global Biyokütle Yatırımları A.Ş.'ye devrolmuştur. 30 Haziran 2021 itibarıyla Global Biyokütle'nin Consus'a devri ile Global Biyokütle'nin tamamına sahip olduğu bağlı ortaklığı olan Edusa Atık'ın hisseleri de Consus'a devrolmuştur.

Grup'un faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Şirket'in bağlı ortaklıkları bulunduğu bölgede yapmış olduğu elektrik üretim alım-satım faaliyetleri nedeniyle, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

Grup'un portföyünde bulunan Biyokütle ve Güneş Enerjisi şirketlerinin tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin 18 Mayıs 2005 tarihinde 25819 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 10 Mayıs 2005 tarihli ve 5346 numaralı Kanun kapsamında faaliyet göstermektedir. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almış olup Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM")'na tabi olarak faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince sabit asgari 133 ABD Doları/MW üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (“TFRS”lere) uygunluk beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan II-14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (“TFRS”ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS’ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan “TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

KGK tarafından yapılan 20 Ocak 2022 tarihli duyuru uyarınca, Tüketici Fiyat Endeksi’ne (“TÜFE”) göre son üç yılın genel satın alım gücündeki kümülatif değişiklik %74.41 olduğundan, TFRS’yi uygulayan işletmelerin 2021 yılına ait finansal tablolarında, TMS 29 *Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı* kapsamında herhangi bir düzeltme yapmalarına gerek bulunmayacağı belirtilmiştir. Bu sebeple, 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken TMS 29’a göre enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

Konsolide finansal tablolar, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 8 Mart 2023 tarihinde yayınlanması için yetki verilmiştir. Bu konsolide finansal tabloları, Şirket Genel Kurulu’nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

(b) Ölçüm esasları

Konsolide finansal tablolar gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülen türev araçlar ve finansal yatırımlar hariç olmak üzere tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır. Gerçeğe uygun değer ölçme esasları 2.5 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

(c) Geçerli para birimi ve raporlama para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Konsolide finansal tablolar, Şirket’in geçerli para birimi olan Türk Lirası (“TL”) cinsinden sunulmuştur.

Şirket’in bağlı ortaklıklarından Doğal Enerji, Mavibayrak Enerji, Ra Güneş ve Mavibayrak Doğu hizmetlerinin satış fiyatları ile yatırım ve borçlanma maliyetlerini en çok etkileyen para birimi ABD Doları olup söz konusu şirketlerin faaliyetleri üzerinde önemli bir etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketler, geçerli para birimlerinin TMS 21 – “Kur Değişiminin Etkileri” uyarınca ABD Doları olmasına karar vermiştir. Şirket’in bağlı ortaklıklarından Tres Enerji, Tenera ve Solis hizmetlerinin satış fiyatları ile yatırım ve borçlanma maliyetlerini en çok etkileyen para birimi Türk Lirası olup, söz konusu şirketlerin faaliyetleri üzerinde önemli etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketler geçerli para birimlerinin Türk Lirası olmasına karar vermiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları *(devamı)*

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar *(devamı)*

(c) Geçerli para birimi ve raporlama para birimi *(devamı)*

TMS 21 “Kur Değişiminin Etkileri” uyarınca, konsolide finansal tabloların hazırlanması amacıyla geçerli para birimi ABD doları ve Avro olan işletmelerin varlık ve yükümlükleri bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderleri için ise işlemlerin gerçekleştiği tarihteki ilgili döviz kuru kullanılarak ilgili para birimlerinden TL’ye çevrilmiştir. Kapanış ve işlem tarihinde kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları kapsamlı gelir tablosunda ve özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları kalemi altında takip edilmektedir.

(d) Karşılaştırmalı Bilgiler

Finansal durum ve performansın trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tablolarının sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklar açıklanır.

(e) Netleştirme/Mahsup

Grup’un finansal varlıkları ve borçları netleştirmek için hukuki bir hakkı olduğunda ve söz konusu finansal varlıkları ve borçları netleştirmek suretiyle kapatma veya varlığın finansal tablolara alınmasını ve borcun ifasını aynı zamanda yapma niyetinin olması söz konusu olduğunda Grup, finansal varlıkları ve borçları netleştirerek bilançoda net tutarları ile göstermektedir.

(f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolar, Şirket’in bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir.

(i) İşletme Birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup’a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup’un bir işletmenin faaliyetlerinden fayda sağlamak amacıyla söz konusu işletmenin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücünü ifade eder. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı

- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı

- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

i) İşletme Birleşmeleri (devamı)

-Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri),

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlık satın alımı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Satın alma bedeli var olan ilişkilerin kurulmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmesiyle bağlantılı olarak Grup'un katlandığı borçlanma senetleri veya pay senedine dayalı menkul kıymetler ihraçlarıyla ilişkili giderler dışındaki işlem maliyetleri tahakkuk ettiğinde giderleştirilir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri dışında herhangi bir işletme birleşmesi bulunmamaktadır.

ii) Bağlı Ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	100%	100%
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%
Doğal Enerji Hizmetleri San. Ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Barsolar D.O.O. (*)	--	51%
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	100%	--
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	100%	100%
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	100%	100%

(*) İlgili bağlı ortaklık 29.08.2022 tarihinde Glo,bal Yatırım Holding A.Ş.'ye satılmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

Konsolide finansal tablolar, Grup ve Grup'un bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- Yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması,
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Grup yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup'un yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar,
- Grup'un karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Grup'un ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TFRS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer).

Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin etkisi

TFRS 3 İşletme Birleşmelerine göre "Birleşen tüm teşebbüs ya da işletmelerin işletme birleşmesinin öncesinde ve sonrasında aynı kişi veya kişiler tarafından kontrol edildiği ve bu kontrolün geçici olmadığı bir işletme birleşmesi" şeklinde tanımlanmış olup, TFRS 3'te bu birleşmelerin muhasebeleştirilmesine ilişkin herhangi bir hüküm bulunmamaktadır. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde esas alınmak üzere yayımlanan "2018-1 Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi"ne ilişkin KGK tarafından yayımlanan İlke Kararında, i) ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleştirilmesi yöntemi ile muhasebeleştirilmesi gerektiği, ii) dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilmemesi gerektiği ve iii) hakların birleştirilmesi yöntemi uygulanırken, ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başı itibarıyla birleşme gerçekleşmiş gibi finansal tabloların düzeltilmesi ve ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulması gerektiği hükmüne bağlanmıştır. Birleşmenin pay değişimi dışındaki şekillerde gerçekleşmesi durumunda (örneğin; nakden ödeme yapılarak veya herhangi bir bedel ödemeksizin birleşmenin meydana gelmesi gibi): Edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerinin transfer edilen bedeli aşması durumunda oluşan fark, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınarak söz konusu fark kadar "Paylara İlişkin Primler" kaleminin değeri artırılır, (b) Transfer edilen bedelin edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerini aşması durumunda oluşan fark özkaynakları azaltıcı bir unsur olarak "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" kalemine yansıtılır.

Grup'un 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren yıllarda "Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmesi" olarak muhasebeleştirilen işlemlerine ilişkin detayları aşağıda sunulur:

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

Dağören, 6 Eylül 2007 tarihinde iki gerçek kişi ortaklığında İstanbul'da kurulmuştur. 5 Ağustos 2008 tarihi itibarıyla gerçek kişi ortaklar birisi paylarını diğer gerçek kişi ortağa ve Global Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.'ye devretmiştir. Hidroelektrik santral yatırımları için kurulmuş ancak aktif olmayan bir şirkettir. 24 Ekim 2014 tarihinde ana ortak Global Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.'den 4.420.560 TL bedel ile Consus'a devrolmuştur. Bu nedenle, bu işlem ortak kontrole tabi işletme birleşmesi olarak değerlendirilmiştir ve KGK'nın Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanmasına Yönelik 2018/1 No'lu İlke Kararı uyarınca ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmelerinin muhasebeleştirilmesi hükümlerine göre, geriye dönük olarak karşılaştırmalı olarak sunulan dönemin başı olan 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir ve "Ortak Kontrole Tabi İşletmeleri İçeren Birleşme'nin Etkisi" altında sunulmuştur. Ancak, Consus'un sahibi olduğu hisselerin tamamını teşkil eden ve Dağören'in hisselerinin %70'ine tekabül eden paylar, Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından 27 Mayıs 2021 tarihinde devralınmıştır. Devir işleminin 2021 yılı içerisinde gerçekleşmesi nedeniyle yine aynı İlke Kararı uyarınca "Ortak Kontrole Tabi İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" kaleminde izlenen tutarlar doğrudan geçmiş yıllar karları veya zararları altına transfer edilmiştir.

Sümerpark, elektrik enerjisi üretmek amacıyla her türlü tesisi kurmak işletmeye almak devralmak kiralamak ve kiraya vermek amacıyla 7 Ağustos 2007 tarihinde Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından İstanbul'da kurulmuştur. 6 Ağustos 2020 tarihinde ana ortak Global Yatırım Holding A.Ş.'den 2.850.000 TL bedel ile Consus'a devrolmuştur. Bu nedenle, bu işlem ortak kontrole tabi işletme birleşmesi olarak değerlendirilmiştir ve KGK'nın Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanmasına Yönelik 2018/1 No'lu İlke Kararı uyarınca ortak kontrole tabi işletmelerin birleşmelerinin muhasebeleştirilmesi hükümlerine göre, geriye dönük olarak karşılaştırmalı olarak sunulan dönemin başı olan 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir ve "Ortak Kontrole Tabi İşletmeleri İçeren Birleşme'nin Etkisi" altında sunulmuştur. Sümerpark, 18 Haziran 2021 tarihinde Global Yatırım Holding A.Ş.'ye devrolmuştur. Devir işleminin 2021 yılı içerisinde gerçekleşmesi nedeniyle yine aynı İlke Kararı uyarınca "Ortak Kontrole Tabi İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" kaleminde izlenen tutarlar doğrudan geçmiş yıllar karları veya zararları altına transfer edilmiştir.

Konsolidasyonda düzeltme işlemleri

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler elimine edilmiştir. Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların arındırılmasında kullanılan yöntemle arındırılmıştır. Şirket'in sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

Geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçlarının ve finansal durumunun Grup'a konsolide edilmesinde, grup içi bakiyelerin ve işlemlerin eliminasyonu gibi normal konsolidasyon işlemleri uygulanır. Ancak, grup içi parasal varlık ya da yükümlülük (geçerli para birimi TL dışında olan bağlı ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan parasal kalemler hariç olmak üzere), kısa veya uzun vadeli olmasına bakılmaksızın, yabancı para dalgalanmalarının sonuçlarını konsolide finansal tablolarda göstermeden, ilgili grup içi borçla (ya da varlık kalemiyle) elimine edilemez. Çünkü parasal kalem, bir para birimini diğerine çevirme yükümlülüğü taşır ve Grup'a yabancı para dalgalanmalarında kazanç ya da kayba açık hale getirir. Dolayısıyla, Grup'un konsolide finansal tablolarında bu tür kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikaları finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde tutarlı bir şekilde uygulanmaktadır. Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken muhasebe politikalarında değişiklik bulunmamaktadır.

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin operasyonlarını öngörülebilir gelecekte devam ettireceği varsayımı ile hazırlamaktadır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un kuruluş dönemi faaliyetlerinden kaynaklanan 57.807.845 TL birikmiş zararı bulunmaktadır. Ancak gerek gelirlerinde artış sağlayan kur etkisi gerekse operasyonel karlılığı artırıcı revizyonlar sonucu, 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren oniki aylık dönemde Grup 46.979.795 TL dönem net karı elde etmiştir (31 Aralık 2021: 33.012.644 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 165.496.662 TL tutarında aşmıştır (31 Aralık 2021: 199.223.159 TL). Grup'un kısa vadeli yükümlülüklerinin 178.511.821 TL tutarındaki kısmı yıl içerisinde kapatılıp tekrar kullanılacak olan rotatif/spot kredilerden oluşmaktadır. Grup'un finansal yükümlülükleri dipnot 9'da açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği (devamı)

Grup'un elektrik satışlarından oluşan ticari alacaklarının ortalama tahsil süresinin fatura tarihinden itibaren bir aydan kısa olması ve tahsil kabiliyetinin yüksek olması, kısa vadeli yükümlülüklerin zamanında ödenmesi açısından avantaj yaratmaktadır. Dolayısıyla Grup'un işletme sermayesini fonlamak için önemli bir finansman ihtiyacı öngörülmemektedir. Grup, kısa vadede negatif işletme sermayesini yönetebilmekle birlikte, gerek yatırımlar sonucu elde edilecek gelir artışı gerekse operasyonel verimliliği artırıcı iyileştirme yatırımları sonucu artırılacak olan faaliyet karlılığından yaratılacak nakit ile net işletme sermayesinin pozitif dönmeye öngörülmektedir.

Grup, biyokütle elektrik üretim ve güneş enerjisi santrallerinin yatırımlarına uzun vadeli yatırım kredileri ile finansman sağlanmış olup vade sonları 2025-2029 yılına kadar uzanmaktadır.

Yine, Grup'un gelirlerinin ağırlıklı olarak YEKDEM kapsamında yabancı para cinsinden hesaplanarak TL cinsinden tahsil edilmesi; özellikle biyokütle ve güneş enerjisi üretim ve satış faaliyetlerine ilişkin yatırımların yabancı para cinsinden borçlanma ile fonlanması sonucu oluşan döviz kuru riskine karşı doğal koruma sağlamaktadır.

Biyokütle elektrik santralleri 2018 (Söke-12MW ve Urfa-5,2MW) ve 2019 (Mardin-12MW) yıllarında üretime başlamış olup son olarak 2020 yılı başında 10,8MW kurulu güce sahip Mardin'de bulunan güneş enerjisi santrali üretime başlamıştır. Grup'un 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde YEKDEM kapsamındaki gelirleri toplam gelirlerinin yaklaşık %77'sini (31 Aralık 2021: %66) oluşturmaktadır. Ayrıca Grup'un YEKDEM kapsamındaki gelirleri, devletin satın alma garantisine gereği her tesis bazında farklılık göstererek 2027 ile 2029 yıl sonlarına kadar devam edecektir.

Elektrik piyasası mevzuatında yapılan değişiklik çerçevesinde birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi kurulması imkanı getirildiğinden 2022 yılı içerisinde biyokütle elektrik üretim santrallerinin öz tüketimlerini karşılamak adına söz konusu biyokütle tesisleri içerisine toplamda 3,6 MW kapasitede yardımcı kaynak güneş enerjisi yatırımına istinaden izin süreçleri sonuçlanmış, lisans tadilleri 3 Temmuz 2022 ve 31 Temmuz 2022 tarihlerinde yapılarak inşaat çalışmalarına başlanmıştır. İlgili lisans tadilleri sonrası, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun ("EPDK"), birden çok kaynaklı tesislerde, yardımcı kaynak kurulu gücüne ait üst sınırın, yükseltilmesine ilişkin yeni düzenlemesi dikkate alınarak, söz konusu biyokütle tesislerinden birine ilişkin lisansın, yardımcı kaynak kurulu gücünün artırılması amacıyla yeniden lisans tadili başvurusunda bulunulmuştur. İnşaat çalışmaları her iki Tesis'de %80 oranında tamamlanmıştır. İzin süreçlerinde yaşanan gecikmeler sebebiyle 2022 yılının son çeyreğinde devreye alınması planlanan ilgili yatırımların, 2023 yılının ilk çeyreği itibarıyla tamamlanarak devreye alınması öngörülmektedir. Grup, grup dışından yurtiçi ve yurtdışında kurulmuş tesisleri satın alma veya proje geliştirme faaliyetleri sonucu yeni tesis yapma yöntemiyle yenilenebilir portföyünü büyütme planlamaktadır.

Grup, faaliyet gösterdiği enerji verimliliği sektöründe yüksek yatırım ve büyüme potansiyeli olduğunu değerlendirmekte ve bu yönde iş geliştirme faaliyetlerini sürdürmektedir. Gerek hali hazırda hizmet verilen müşterilerin artan iş hacimleriyle paralel bir şekilde gelen kapasite artış talepleri, gerek yeni özel sektör müşterilerinden gelen tesis kurulum ve işletme talepleri, gerekse kamuda enerji verimliliğini artırmak amacıyla alınan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar ve bu kararın uygulanmasına yönelik yayımlanan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerinin Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile birlikte kamu kurum ve kuruluşlarının verimlilik ve tasarrufu arttırmaya yönelik hizmet

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği (devamı)

alımının yaygınlaşması sonucu sektörde büyüme planlanmaktadır. Grup, bahsedilen büyüme fırsatlarını değerlendirerek karlılığını her geçen yıl artırmayı amaçlamaktadır. Yine aynı iş kolunda, elektrik tüketicilerinin öz tüketimlerini karşılamaya yönelik kendi sanayi kuruluşları sahası içinde veya bu alan yeterli değilse Türkiye'nin herhangi makul bir bölgesinde bulunan bir arazide lisanssız elektrik üretimine imkan veren yönetmeliğin yürürlüğe girmesi sonucu hali hazırda önemli seviyede elektrik tüketen sanayi kuruluşları için güneş enerji santrali kurulumu, işletilmesi ve sözleşme süresi sonunda devrine yönelik YİD (yap-ışlet-devret) ve YDİ (yap-devret-ışlet) modeli yatırım hazırlıklarına önem verilmektedir.

Grup yönetimi, faaliyetlerinin sürdürülebilirliği konusunda bir değerlendirme yapmış ve Grup'un gelir, kar ve likidite yaratma kapasitesini göz önünde bulundurarak yakın gelecekte faaliyetlerini sürdürmek için yeterli kaynağa sahip olduğunu değerlendirmiş olmak ile beraber Şirket'in ana ortağı, Grup'un nakit ihtiyacı olması durumunda gerekli desteğini vereceğini de beyan etmiştir. Grup yönetimi, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda şüphe oluşturabilecek bir belirsizlik olmadığına inanmaktadır ve konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

a) Hasılat

Hasılatın muhasebeleştirilmesi için genel model

TFRS 15 uyarınca müşterilerle yapılan tüm sözleşmeler için hasılatın muhasebeleştirilmesinde beş aşamalı yaklaşım izlenir.

Aşama 1: Sözleşmenin tanımlanması

Bir sözleşme ancak yasal olarak uygulanabilir, tahsilatı gerçekleştirilebilir, mal ve hizmetlere ilişkin haklar ve ödeme koşulları tanımlanabilir olduğunda sözleşmenin ticari öze sahip olması, sözleşmenin taraflarca onaylanması ve taraflarca yükümlülüklerinin yerine getirilmesi taahhüt edilmesi şartlarının tamamının karşılanması durumunda, bu sözleşme TFRS 15 kapsamında değerlendirilir.

Sözleşmeler tek bir ticari paket olarak müzakere edildiğinde ya da bir sözleşmede diğer sözleşme ile mallara veya hizmetlere (ya da malların veya hizmetlerin bir kısmına) bağlı olması durumunda, sözleşmeler kapsamında tek bir yükümlülük olduğunda, Grup sözleşmeleri tek bir sözleşme olarak değerlendirir.

Aşama 2: Edim yükümlülüklerinin tanımlanması

Grup, "edim yükümlülüğünü" hasılatın muhasebeleştirilmesi için bir hesap birimi olarak tanımlar. Grup müşteriyle yaptığı bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve aşağıdakilerden birini devretmeye yönelik müşteriye verdiği her bir taahhüdü bir edim yükümlülüğü olarak belirler:

(a) Farklı bir mal veya hizmeti (veya bir mal veya hizmetler paketini) ya da

(b) Büyük ölçüde benzerlik gösteren ve müşteriye devir şekli aynı olan farklı bir mal veya hizmetler serisini

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

Grup, sözleşmede yer alan bir mal veya hizmeti, sözleşmedeki diğer taahhütlerden ayrı bir şekilde tanımlayabiliyor ve müşterinin söz konusu mal veya hizmetten tek başına veya kullanımına hazır diğer kaynaklarla birlikte faydalanmasını sağlıyor ise farklı bir mal veya hizmet olarak tanımlar, Bir sözleşme, esas olarak aynı olan bir dizi farklı mal veya hizmet sunma taahhüdünü içerebilir. Sözleşme başlangıcında, bir işletme mal veya hizmet serisinin tek bir edim yükümlülüğü olup olmadığını belirler.

Aşama 3: İşlem bedelinin belirlenmesi

Grup, işlem fiyatını belirlemek için sözleşme kapsamındaki yükümlülüğünü yerine getirdikten sonra ne kadarlık bir tutarı elde etmeyi beklediğini değerlendirir. Değerlendirme yapılırken, sözleşmenin değişken tutarlara ilişkin unsurları ve önemli bir finansman bileşeni içerip içermediğini göz önünde bulundurulur.

Önemli finansman bileşeni

Grup, taahhüt edilen mal veya hizmetin nakit satış fiyatını yansıtan tutarı, önemli bir finansman bileşeninin etkisi için ödemesi taahhüt edilen tutar ile gözden geçirir. Pratik bir uygulama olarak Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteri ödemesi ile mal veya hizmetlerin transferi arasındaki sürenin bir yıl veya daha kısa olmasını beklemesi durumunda, önemli bir finansman bileşeninin etkilerine ilişkin işlem fiyatını düzeltmez. Grup'un dönem içinde yerine getirdiği yükümlülükler ile alınan avansların ve ödeme planının geniş ölçüde uyumlu olduğu durumlarda, Grup, yükümlülüğü yerine getirmesi ile ödeme arasındaki sürenin asla 12 aydan fazla olmayacağını değerlendirmektedir.

Değişken bedel

Grup, fiyat imtiyazları, teşvikler, performans primleri, erken tamamlama primleri, fiyat ayarlama maddeleri, cezalar, iskontolar veya benzeri değişken bedellere neden olabilecek kalemlerin müşteri sözleşmesinde var olup olmadığını tespit eder.

Aşama 4: İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtımı

Farklı mal veya hizmetler tek bir sözleşmeye göre teslim edilmesi durumunda, sözleşme bedeli ayrı mal veya hizmetlerin (farklı edim yükümlülükleri) nispi tek başına satış fiyatlarına dayalı olarak dağıtılır. Doğrudan gözlemlenebilir tek başına satış fiyatları mevcut değilse sözleşmelerdeki toplam bedel, beklenen maliyet artı kar marjı bazında dağıtılır.

Aşama 5: Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, aşağıdaki koşullardan herhangi biri yerine getirildiğinde geliri zamana yayılı olarak muhasebeleştirir:

- Müşterinin eş zamanlı olarak işletmenin sağladığı faydalardan yararlanması ve bu faydaları tüketmesi durumunda;

- İşletmenin varlığı oluşturdukça veya geliştirdikçe, oluşturulan veya geliştirilen varlığın kontrolünün aynı anda müşteriye geçmesi durumunda ya da

- Grup'un yerine getirdiği yükümlülüğün, grubun kendisi için alternatif kullanımı olan bir varlık oluşturmaması ve Grup'un o güne kadar tamamlanan yükümlülüğe karşılık yapılacak ödeme üzerinde hukuken icra edilebilir bir tahsil hakkının bulunması durumunda,

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

Zaman içinde yerine getirilen her bir edim yükümlülüğü için, Grup, malların veya hizmetlerin kontrolünü müşteriye devretmeyi gösteren tek bir ilerleme ölçüsü seçer. Grup, güvenilir bir şekilde gerçekleştirilen işi ölçen bir yöntem kullanır. Grup, girdi yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına yönelik ilerlemeyi ölçmek için yapılan maliyetleri kullanır ve çıktı yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına doğru ilerlemeyi ölçmek için transfer edilen birimleri kullanır.

Eğer bir edim yükümlülüğü zaman içinde yerine getirilmiyorsa, o zaman Grup, malların veya hizmetin kontrolünü müşteriye transfer ettiği zaman hasılatı muhasebeleştirir.

Grup tarafından sözleşme kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi için mutlaka katlanılması gereken maliyetin, söz konusu sözleşme kapsamında elde edilmesi beklenen ekonomik faydayı aştığı durumlarda TMS 37 “Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar” standardı uyarınca bir karşılık ayırmaktadır.

Sözleşme değişiklikleri

Grup, ek bir mal veya hizmet sunma taahhüdü verdiği takdirde, sözleşme değişikliğini ayrı bir sözleşme olarak kabul eder. Mevcut sözleşmenin feshi ve yeni bir sözleşmenin oluşturulması durumunda, sunulan mal veya hizmetler farklıysa ilgili değişiklikler muhasebeleştirir. Sözleşmede yapılan değişiklik, ayrı mal veya hizmet oluşturmazsa işletme, ilk sözleşme ile birlikte, ek mallar veya hizmetler ilk sözleşmenin bir parçasıymış gibi birleştirerek muhasebeleştirir.

Grup’un çeşitli mal ve hizmetlerine ilişkin önemli muhasebe politikalarının detayları ve hasılat muhasebeleştirilme yöntemleri aşağıda belirtilmiştir.

Enerji satışları

Elektriğin depolanabilir bir stok olmamasından dolayı Grup’un biyokütle, güneş ve dağıtık enerji tesislerinden yapmış olduğu elektrik üretimi sonucu satmış olduğu elektriğin satımı ve buna ilişkin maliyetler aynı anda oluşmakta ve buna göre kullanım anında satış ve maliyetler gerçekleşmektedir. Grup, elektrik satışı ile ilgili, döneme ait satışların bilanço tarihi itibarıyla faturası henüz düzenlenmemiş olanlar için gelir tahakkuklarını sözleşme varlığı olarak konsolide finansal tablolarında takip etmektedir. Ek olarak Grup, dağıtık enerji tesislerine ilişkin müşteri sözleşmelerini gözden geçirmiş ve bir sözleşmede yer alan bedelsiz ağır bakım yükümlülüğüne ilişkin oluşacak tahmini tutarı ilgili sözleşmedeki diğer enerji satışından kaynaklanan edim yükümlülüğü tutarından ayırıştırarak uzun vadeli sözleşme yükümlülüğü olarak konsolide finansal tablolarında sunmaktadır.

Hizmet ve Ticaret Gelirleri

Hizmet ve ticaret gelirleri hizmetin gerçekleşmesi durumunda tahakkuk esasına göre faturalanan tutarlar üzerine kaydedilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

Devlet teşvik ve yardımları

Gerçeğe uygun değerleri ile izlenen parasal olmayan devlet teşvikleri de dahil olmak üzere tüm devlet teşvikleri, elde edilmesi için gerekli şartların işletme tarafından yerine getirileceğine ve teşvikin işletme tarafından elde edilebileceğine dair makul bir güvence olduğunda konsolide finansal tablolara alınır. Devletten temin edilen feragat edilebilir borçlar, feragat koşullarının işletme tarafından yerine getirileceğine dair makul bir güvence oluşması durumunda devlet teşviki olarak kabul edilir. Kullanılan devlet teşvik ve yardımları Dipnot 31’de sunulmuştur.

b) Finansman gelirleri/giderleri

Finansman giderleri finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerinden, banka kredilerine ve kira yükümlülüklerine ilişkin faiz giderlerinden, banka masrafları ve komisyonlarından, ilişkili taraflara diğer borçlardan kaynaklanan faiz giderlerinden ve kur farklarından ve türev işlemlerinden oluşan değerleme giderlerinden oluşmaktadır.

Finansman gelirleri finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden, mevduat faiz giderlerinden ve türev işlemlerinden oluşan değerleme farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

c) Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

Esas faaliyetlerden diğer gelirler, finansal borçlanmalar ve ilişkili kuruluşlara diğer borçlar haricinde kalan diğer ve ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkı gelirleri, sigorta ve tazminat geliri, hurda satış geliri, ilişkili taraflara verilen genel yönetim hizmeti ile ilgili yansıtma gelirleri, sözleşmeden doğan tazminat geliri ile diğer faaliyetlerle ilgili gelirlerden oluşmaktadır.

Esas faaliyetlerden diğer giderler, finansal borçlanmalar ve ilişkili kuruluşlara diğer borçlar haricinde kalan ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkı giderleri, zayii olan stok giderleri ve diğer faaliyetlerle ilgili giderlerden oluşmaktadır.

d) Stoklar

Stoklar, maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Grup’un stokları ağırlıklı olarak biyokütle elektrik santrallerinin elektrik üretimi için kullandığı biyokütle yakıt olan tarımsal artıklardan oluşmaktadır. Ayrıca bu stokların Grup dışına satışı bulunmamaktadır. Söz konusu stokların üretimi nedeni ile oluşan sabit ve değişken genel üretim giderlerinin bir kısmını da içeren maliyetler stokların bağlı bulunduğu sınıfa uygun olan ağırlıklı ortalama yöntemine göre değerlendirilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi Duran Varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar tarihsel maliyetleri ile kayda alınmıştır. Buna göre, maddi duran varlıklar maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşüldükten sonraki değerleri ile muhasebeleştirilmiştir. Maliyet, ilgili varlığın iktisabıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Grup tarafından inşa edilen varlıkların maliyeti aşağıdaki kalemleri içermektedir:

- Malzeme ve doğrudan işçilik maliyetleri;

- Varlığın Grup'un kullanım amacına uygun olarak çalışır hale getirilmesiyle doğrudan ilişkilendirilebilen maliyetler;

- Grup'un varlığı elden çıkarma veya bulunduğu sahayı eski haline getirme yükümlülüğü bulunması durumunda parçalarının sökülmesine veya restorasyonuna, parçaların yer değiştirmesine ve yerleştirildiği alanın restorasyonuna ilişkin maliyetler,

- Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetleri,

Satın alınan yazılım, ilgili ekipmanın kullanılabilmesi için tamamlayıcı unsur olduğunda ekipmanın parçası olarak aktifleştirilir.

Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip olduğunda bunlar maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık kalemi satış yolu ile veya satışından veya kullanımından ileride bir ekonomik fayda yaratması beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. İlgili varlığın kayıtlardan çıkarılması neticesinde oluşan kar veya zarar (varlığın defter değeri ile satış işleminden elde edilen gelirin farkı olarak hesaplanır) kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda kayıtlardan çıkarıldığı yıla ait "Yatırım faaliyetlerden gelirler" veya "Yatırım faaliyetlerden giderler" in altında gösterilir.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan yapılan harcamalar ve maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler ve bakım onarım maliyetleri sadece bu harcamalar sonucunda ileride oluşacak ekonomik faydaların Grup'a aktarılmasının mümkün olduğu durumlarda aktifleştirilebilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortismanına tabi tutulurlar. Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi Duran Varlıklar (devamı)

dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabi tutulur. Arazi amortismanına tabi değildir.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Binalar	3-50 yıl
Tesis, makine ve cihazlar (*)	3-50 yıl
Taşıtlar	4-6 yıl
Demirbaşlar	2-20 yıl
Özel maliyetler	3-5 yıl

(*) Biyokütle elektrik tesislerinin faydalı ömrü 40 yıl, güneş enerji tesisinin faydalı ömrü 50 yıl, dağıtık enerji tesislerinin faydalı ömrü ise 12 yıl olarak belirlenmiştir. Bir yap-işlet-devret sözleşmesine bağlı olarak sahip olunan ve işletilen tesislerin faydalı ömrü devir tarihine kalan yıl olarak belirlenmiştir.

Özel maliyetler doğrusal amortisman yöntemi ile ilgili kiralama süreleri veya faydalı ömürlerinden kısa olanı üzerinden amortismanına tabi tutulur. Amortisman yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

f) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür. Diğer maddi olmayan duran varlıklar, lisanlar, irtifak hakkı (birlikte haklar) ve bilgisayar yazılımlarından oluşmaktadır.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(iii) İtfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar kullanıma hazır oldukları tarihten itibaren faydalı ömürleri üzerinden doğrusal itfa yönetimi kullanılarak kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi olmayan duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Haklar	2-49
Diğer	3-5

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama dönemi itibarıyla gözden geçirilir ve gerekli durumlarda yeniden belirlenir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

g) Kiralama işlemleri

Grup, sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi olup olmadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda bu sözleşme, bir kiralama sözleşmesidir ya da bir kiralama işlemi içerir. Bir sözleşmenin tanımlanmış bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını sağlayıp sağlamadığını değerlendirmek için Grup, TFRS 16'daki kiralama tanımını kullanmaktadır.

(i) Kiracı olarak

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya kiralama bileşeni içeren sözleşmede değişiklik yapıldığı tarihte, Grup, kiralama bileşeninin nispi tek başına fiyatını ve kiralama niteliği taşımayan bileşenlerin toplam tek başına fiyatını esas alarak her bir kiralama bileşenine dağıtmaktadır.

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte ilgili kullanım hakkı varlıklarını konsolide finansal tablolara maddi duran varlık ve kira yükümlülüğü olarak yansıtmıştır. Kullanım hakkı varlığının maliyeti yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan varsa tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar ile tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetleri ve varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restore edilmesiyle ya da dayanak varlığın kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak ileride katlanılması öngörülen tahmini maliyetlerden oluşmaktadır.

Kiralama işleminin, dayanak varlığın mülkiyetini kiralama süresi sonunda kiracıya devretmesi veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin, kiracının bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, kullanım hakkı varlığı kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutulur. Diğer durumlarda kullanım hakkı varlığı, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere, söz konusu varlığın yararlı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur. Ek olarak, kullanım hakkı varlığının değeri periyodik olarak varsa değer düşüklüğü zararları da düşülmek suretiyle azaltılır ve kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçümü doğrultusunda düzeltilir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçülür. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımni faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak iskonto edilir. Bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranı kullanılır.

Grup, alternatif borçlanma faiz oranını, çeşitli dış finansman kaynaklarından kullanacağı borçlar için ödeyeceği faiz oranlarını dikkate alarak belirlemektedir ve kira şartlarını ve kiralanan varlığın türünü yansıtabilecek şekilde bazı düzeltmeler yapmaktadır.

Grup kiralama süresi sonunda dayanak varlığın mülkiyetini devralacağı kiralama sözleşmelerinden kira yükümlülüklerini finansal kiralama niteliğindeki sözleşmelerden borçlar, kiralama süresi sonunda dayanak varlığın mülkiyetini devralmayacağı kiralama sözleşmelerinden kira yükümlülüklerini ise faaliyet kiralaması niteliğindeki sözleşmelerden borçlar olarak takip etmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

g) Kiralama işlemleri (devamı)

(i) Kiracı olarak (devamı)

Kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

- Sabit ödemeler (özü itibarıyla sabit ödemeler dâhil);
- İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri;
- Kalıntı değer taahhütleri kapsamında kiracı tarafından ödenmesi beklenen tutarlar;
- Satın alma opsiyonunun kullanılacağından makul ölçüde emin olunması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri

Kira yükümlülüğü, kira ödemelerinin bir iskonto oranı ile indirgenmesiyle ölçülür. Gelecekteki kira ödemelerinin belirlenmesinde kullanılan bir endeks veya oranda meydana gelen bir değişiklik sonucunda bu ödemelerde bir değişiklik olması ve kalıntı değer taahhüdü kapsamında ödenmesi beklenen tutarlarda bir değişiklik olması durumlarında Grup yenileme, sonlandırma ve satın alma opsiyonlarını değerlendirir.

Kira yükümlülüğünün yeniden ölçülmesi durumunda, yeni bulunan borç tutarına göre kullanım hakkı varlığında bir düzeltme olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ancak, kullanım hakkı varlığının defter değerinin sıfıra inmiş olması ve kira yükümlülüğünün ölçümünde daha fazla azalmanın mevcut olması durumunda, kalan yeniden ölçüm tutarı kâr veya zarara yansıtılır.

Kısa süreli kiralamalar ve düşük değerli kiralamalar

Grup, kiralama süresi 12 ay veya daha az olan kısa süreli makine kiralamaları ve bilgi teknolojileri ekipmanı dahil olmak üzere düşük değerli varlıkların kiralamaları için kullanım hakkı varlıklarını ve kiralama borçlarını konsolide finansal tablolara yansıtılmayı tercih etmiştir. Grup, bu kiralamalarla ilişkili kira ödemelerini, kiralama süresi boyunca doğrusal olarak gider olarak konsolide finansal tablolara yansıtmıştır.

Satış ve geri kiralama işlemleri

Grup yönetimi, 2022 ve 2021 yıllarında bazı tesisleri için satış ve geri kiralama işlemi uygulamıştır. Grup, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihli konsolide finansal tablolarında satış ve geri finansal kiralama yoluyla edindiği varlıkları maddi duran varlıklarda tesis, makine ve cihazlar içerisinde sunmaktadır. Grup, geri kiralamadan kaynaklanan kullanım hakkı varlığını konsolide finansal tablolarında, elde tuttuğu kullanım hakkı varlığının önceki defter değeri oranı üzerinden ölçmektedir. Yapılan bu sat ve geri kiralama işlemlerinde satıştan elde edilen tutar ile geri kiralamadan kaynaklanan finansal kiralamanın bugünkü değeri eşit olduğu için satılan ve geri kiralanan varlığın defter değerinde bir değişim olmamakta ve buna göre de alıcı-kiraya verene devredilen haklarla ilişkili herhangi bir kazanç veya kayıp oluşmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

h) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf, Grup ile ilişkili sayılır:

(a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:

- (i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere);
- (ii) Şirket üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması; veya
- (iii) Şirket üzerinde ortak kontrole sahip olması;

(b) Tarafın, Şirket'in bir iştiraki olması;

(c) Tarafın, Şirket'in ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması;

(d) Tarafın, Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması;

(e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması;

(f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması;

(g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Olağan faaliyetler nedeniyle ilişkili taraflarla bazı iş ilişkilerine girilebilir.

ı) Finansal Araçlar

(i) Muhasebeleştirme ve ilk ölçüm

Grup, ticari alacakları ve finansal borçlarını oluştukları tarihte kayıtlarına almaktadır. Grup bütün diğer finansal varlık ve yükümlülükleri sadece ve sadece, ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf olduğu işlem tarihinde muhasebeleştirmektedir.

Gerçeğe uygun değeriyle kar veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlıkların (önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar haricinde) ve finansal yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilerek ölçülür. Önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar, ilk muhasebeleştirmede işlem bedeli üzerinden ölçülür.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm

Finansal araçlar

TFRS 9'a göre, bir finansal varlık ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasında; İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen veya GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Finansal varlıklar, Grup, finansal varlıkları yönetmek için işletme modelini değiştirmedeği sürece ilk muhasebeleştirilmesinden sonra yeniden sınıflandırılmaz. Bu durumda, etkilenen tüm finansal varlıklar, işletme modelindeki değişikliği izleyen ilk raporlama döneminin ilk gününde yeniden sınıflandırılır.

Bir finansal varlık, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılmaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülür:

- Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve
- Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Yukarıda belirtilen itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmeyen tüm finansal varlıklar GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülür. Bunlar, tüm türev finansal varlıkları içermektedir.

Finansal varlıkların ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasında, finansal varlıkların farklı şekilde ölçümünden ve bunlara ilişkin kazanç veya kayıpların farklı şekilde konsolide finansal tablolara alınmasından kaynaklanacak bir muhasebe uyumsuzluğunu ortadan kaldırması veya önemli ölçüde azaltması şartıyla bir finansal varlığın geri dönülemez bir şekilde gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak tanımlanabilir.

Finansal varlıklar- İş modelinin değerlendirilmesi:

Grup, iş modelinin varlıkların yönetilme şeklini ve yönetime sağlanan bilgiyi en iyi şekilde yansıtması amacıyla bir finansal varlığın portföy düzeyinde elde tutulma amacını değerlendirmektedir. Ele alınan bilgiler şunları içerir;

- Portföy için belirlenmiş politikalar ve hedefler ve bu politikaların uygulamada kullanılması, Bunlar, yönetimin stratejisinin, sözleşmeden kaynaklanan faiz gelirini elde etmeyi, belirli bir faiz oranından yararlanmayı devam ettirmeyi, finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmayı veya varlıkların satışı yoluyla nakit akışlarını gerçekleştirmeye odaklanıp odaklanmadığını içerir;

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

- İş modelinin amacı; günlük likidite ihtiyaçlarını yönetmek, belirli bir faiz getirisini devam ettirmek veya finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmak olabilir;
- İş modeli ve iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların performanslarının Grup yönetimine nasıl raporlandığı;
- İş modelinin (iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların) performansını etkileyen riskler ve özellikle bu risklerin yönetim şekli;
- İşletme yöneticilerine verilen ilave ödemelerin nasıl belirlendiği (örneğin, ilave ödemelerin yönetilen varlıkların gerçeğe uygun değerine göre mi yoksa tahsil edilen sözleşmeye bağlı nakit akışlarına göre mi belirlendiği) ve
- Önceki dönemlerde yapılan satışların sıklığı, değeri, zamanlaması ve nedeni ile gelecekteki satış beklentileri,

Alım satım amacıyla elde tutulan veya gerçeğe uygun değer esas alınarak yönetilen ve performansı bu esasa göre değerlendirilen finansal varlıklar, GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Finansal varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakılmaya uygun olmayan işlemlerde üçüncü taraflara devredilmesi, Grup'un varlıklarını konsolide finansal tablolarında sürekli olarak muhasebeleştirilmesiyle tutarlı olarak bu amaçla satış olarak kabul edilmez.

Finansal varlıklar – Sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemelerini içeren sözleşmeye bağlı nakit akışları olup olmadığının değerlendirilmesi:

Anapara, finansal varlığın ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasındaki gerçeğe uygun değeri olarak tanımlanmaktadır. Faiz, paranın zaman değeri, belirli bir zaman dilimine ilişkin anapara bakiyesine ait kredi riski, diğer temel borç verme risk ve maliyetleri (örneğin likidite riski ve yönetim maliyetleri) ile kâr marjından teşekkül eder.

Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının “sadece anapara ve faiz ödemeleri” olup olmadığını değerlendirmesinde, Grup, ilgili aracın sözleşme şartlarını dikkate alır. Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya miktarını, bu tanıma uymasını engelleyebilecek oranda değiştirebilecek bir sözleşme şartı içerip içermediği değerlendirmeye dahil edilir. Bu değerlendirmeler yapılırken Grup aşağıdakileri dikkate alır:

- Nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştirebilecek şarta bağlı olaylar;
- Sözleşmeye bağlı kupon oranını değiştirebilecek (değişken oran özelliklerini de içeren) şartlar;
- Erken ödeme ve uzatma seçenekleri; ve

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

- Belirli bir varlık üzerinde Grup'un nakit akışlarına hak iddia etmesini kısıtlayabilecek şartlar (örneğin rücu edilemez özellikler),

Erken ödeme özelliği, sözleşmenin vadesinden önce sonlandırıldığı durumlarda makul bir bedel içeren peşin ödenen tutarları büyük ölçüde anaparanın ve anapara bakiyesine ilişkin faizlerin ödenmemiş tutarını yansıtıyorsa sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemeleri kriteriyle tutarlıdır.

Ayrıca, sözleşmeye bağlı nominal değeri üzerinden primli veya iskontolu olarak alınan bir finansal varlık için, büyük ölçüde sözleşmeye bağlı nominal değeri ve tahakkuk eden (ancak ödenmemiş olan) faizi yansıtan (peşin ödenen tutarlar, sözleşme vadesinden önce sonlandırıldığı için makul bir bedel içerebilir) erken ödemelere izin veren ya da gerekli kılan bir sözleşme şartı, erken ödeme özelliğinin gerçeğe uygun değerinin ilk kayıtlara alma sırasında önemsiz olması durumunda, “sadece anapara ve faiz ödemeleri” kriteriyle uyumlu olarak muhasebeleştirilir.

Anapara, beklenen nakit akışlarının bugünkü değeri olduğu için, ticari alacaklar ve diğer alacaklar “sadece anapara ve faiz ödemeleri” testini geçmektedirler. Bu alacaklarla tahsil etmeye dayalı iş modeliyle uyumlu olarak yönetilmektedir.

Finansal varlıklar – Sonraki ölçüm ve kazanç veya kayıplar:

GUD farkı kar/zarara yansıtılarak ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Herhangi bir faiz veya temettü geliri dahil olmak üzere, bunlarla ilgili net kazançlar ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden ölçülür. İtfa edilmiş maliyetleri varsa değer düşüklüğü zararları tutarı kadar azaltılır. Faiz gelirleri, yabancı para kazanç ve kayıpları ve değer düşüklükleri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bunların finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal yükümlülükler – Sınıflama, sonraki ölçüm ve kazanç ve kayıplar

Grup finansal yükümlülükler itfa edilmiş maliyetinden ölçülen ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılan olarak sınıflandırılır. Bir finansal yükümlülük, alım satım amaçlı elde tutulan tanımını karşılamaması durumunda GUD farkı kar veya zarara yansıtılan olarak sınıflandırılır. Finansal yükümlülük, türev araç olması ya da ilk kez kayda alınması sırasında bu şekilde tanımlanması durumunda alım satım amaçlı elde tutulan finansal yükümlülük olarak sınıflandırılır. Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değerleri ile ölçülürler ve faiz gelirleri de dahil olmak üzere, net kazanç ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer finansal yükümlülükler, ilk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek ölçülür. Faiz giderleri ve kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bu yükümlülükler kayıtlardan çıkarılmasıyla oluşan kazanç veya

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

kayıplar, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Riskten korunma aracı olarak tanımlanan türevler için “(v) Türev finansal araçlar” bölümüne bakınız.

i) Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, bilanço tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kar veya zararda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar. Türevler araçlar için “(v) Türev finansal araçlar” bölümüne bakınız.

ii) Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler (ticari ve diğer borçlar ile finansal borçlanmalar), ilk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek ölçülür. Faiz giderleri ve kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

iii) Finansal tablo dışı bırakma

Finansal varlıklar

Grup, finansal varlıklarla ilgili nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve getirilerinin sahipliğini önemli ölçüde devrettiğinde veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları ne önemli ölçüde devretmiş ne de önemli ölçüde elinde bulundurmakta olması durumunda, ilgili finansal varlık üzerinde kontrol sahibi olmaya devam etmiyorsa söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır.

Grup, bir finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları önemli ölçüde elinde bulundurmaya devam etmesi durumunda, ilgili finansal varlığı finansal durum tablosuna kayıtlara almaya devam eder.

Finansal yükümlülükler

Grup, bir finansal yükümlülük sadece ve sadece ilgili yükümlülüğe ilişkin borç ortadan kalktığı veya iptal edildiği zaman finansal durum tablosundan çıkarır. Ayrıca, mevcut bir finansal yükümlülüğün koşullarında veya nakit akışlarında önemli bir değişiklik yapılması durumunda da Grup bir finansal yükümlülüğü finansal durum tablosundan çıkarır. Bunun yerine, değiştirilmiş şartlara dayanarak gerçeğe uygun değeri üzerinden yeni bir finansal yükümlülük muhasebeleştirilmesini gerektirir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

iii) Finansal tablo dışı bırakma (devamı)

Finansal yükümlülüğün kayıtlarından çıkartılmasında, defter değeri ile bu yükümlülüğe ilişkin olarak ödenen tutar (devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü yükümlülük de dâhil) arasındaki fark, kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara alınır.

iv) Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

Grup, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek veya varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapma niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal tablolarında göstermektedir.

v) Türev finansal araçlar

Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmesinde, gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilir. Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmelerini müteakip gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Riskten korunma muhasebesi için yeterli şartları sağlamayan türev araçların gerçeğe uygun değerlerindeki artış veya azalıştan kaynaklanan kazanç veya kayıplar doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bilanço tarihi itibarıyla Grup’un riskten korunma muhasebesi seçicilik hak olduğundan Grup tarafından riskten korunma muhasebesi uygulamamaktadır.

Net yatırım riskinden korunma

Geçerli para birimi Şirket’in geçerli para biriminden farklı geçerli para birimi olan işletmelerdeki net yatırım riskinden korunma işlemlerinde türev araç veya türev olmayan finansal yükümlülük korunma aracı olarak tasarlandığında, türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı veya türev olmayan finansal yükümlülükte meydana gelen yabancı para kazanç ve kayıpları diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında “Net yatırım riskinden korunma kazançları/kayıpları” içerisinde gösterilir. Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen tutar, söz konusu işletmenin elden çıkarılması sırasında sınıflama düzeltmesi olarak kar veya zararda yeniden sınıflandırılır.

vi) Varlıklarda değer düşüklüğü

a. Türev olmayan finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları

Finansal araçlar ve sözleşme varlıkları

Grup TFRS 9 kapsamında aşağıda belirtilen kalemlerin beklenen kredi zararları için zarar karşılığını kayıtlara alır:

- İtfa edilen maliyetinden ölçülen finansal varlıklar;

Grup, zarar karşılığı 12 aylık beklenen kredi zararlarından ölçülen aşağıdaki kalemler dışında kalanlar için zarar karşılığı ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçülür:

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

- İlk defa konsolide finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riski (yani, finansal aracın beklenen ömrü boyunca ortaya çıkan temerrüt riski) önemli ölçüde artmayan banka bakiyeleri,

Grup, ticari alacaklar, diğer alacaklar ve sözleşme varlıklarına ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu beklenen kredi zararı uygulamayı seçmiştir.

Bir finansal varlıktaki kredi riskinin, ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından bu yana önemli ölçüde artıp artmadığı belirlenirken ve beklenen kredi zararları tahmin edilirken, aşırı maliyet veya çabaya katlanılmadan elde edilebilen makul ve desteklenebilir bilgiler dikkate alınır. Bunlar, Grup'un geçmiş deneyimlerine ve bilinçli kredi değerlendirmelerine dayanan niteliksel ve sayısal bilgileri ve analizleri ve ileriye yönelik bilgileri içerir. Grup, vadesini 60 gün geçen finansal varlıkların kredi riskinde önemli bir artış olduğunu kabul eder.

Grup, aşağıdaki durumlarda finansal varlıkların temerrütte olduğunu kabul eder:

- Borçlunun Grup'a satış doğan yükümlülüklerini, Grup teminatları bozdurmak gibi aksiyonlara başvurmada önce (eğer teminatlar mevcutsa), tam olarak yerine getirmesi muhtemel değilse; veya finansal varlık vadesini 120 günden fazla aşmışsa,

Grup, banka bakiyelerinin risk derecelendirmelerinin uluslararası tanımıyla "yatırım notu"na eşit olması durumunda bunların düşük kredi riskine sahip olduğunu kabul eder.

Ömür boyu beklenen kredi zararları, bir finansal aracın beklenen ömrü boyunca gerçekleşmesi mümkün temerrüt hallerinin bir sonucudur.

12 aylık beklenen kredi zararları, raporlama tarihinden sonraki 12 ay içinde gerçekleşmesi mümkün temerrüt hallerinden kaynaklanan beklenen kredi zararlarını temsil eden kısımdır.

Beklenen kredi zararlarının ölçüleceği azami süre, Grup'un kredi riskine maruz kaldığı azami sözleşme süresidir.

Beklenen kredi zararlarının ölçümü

Beklenen kredi zararları, kredi zararlarının olasılıklarla ağırlıklandırılmış bir ölçüsüdür. Kredi zararları bütün nakit açıklarının şimdiki değeri olarak ölçülür. Beklenen kredi zararları finansal varlığın etkin faiz oranı kullanılarak indirgenirler. Grup beklenen kredi zararlarını alacakları için ayrı ayrı hesaplar. Beklenen kredi zararları geçmiş yıllara ait kredi zararı deneyimlerine dayanarak hesaplanmıştır.

Geçmiş gerçekleşen kredi zararı deneyimi, geçmiş bilgilerin toplandığı dönemdeki ekonomik şartlarla, Grup'un alacakların beklenen ömrü boyunca gerçekleşeceğini düşündüğü ekonomik şartlar arasında farkı yansıtacak şekilde değiştirilir. Alacakların gelecekteki tahsilat performansı tahmin edilirken beklenen kredi zararları hesaplamalarında genel ekonomik şartlar dikkate alınır ve ileriye yönelik bilgiler dahil edilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

a) Türev olmayan finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları (devamı)

Kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar

Grup, her raporlama döneminde itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların kredi-değer düşüklüğü olup olmadığını değerlendirir. Bir finansal varlığın gelecekteki tahmini nakit akışlarını olumsuz şekilde etkileyen bir veya daha fazla olay gerçekleştiğinde söz konusu finansal varlık kredi-değer düşüklüğüne uğramıştır.

Aşağıdaki olaylara ilişkin gözlemlenebilir veriler finansal varlığın kredi-değer düşüklüğüne uğramış olduğunu gösteren kanıtlardır:

- İhraççının ya da borçlunun önemli finansal sıkıntı içinde olması;
- Temerrüt veya vadenin 120 günü geçmesi gibi nedenlerle bir sözleşme ihlalinin meydana gelmesi;
- Ekonomik veya sözleşmeye bağlı nedenlerle, borçlunun içine düştüğü finansal sıkıntıdan dolayı alacaklının borçluya normal şartlarda düşünmediği bir ayrıcalık tanınması;
- Borçlunun iflasının veya başka bir finansal yeniden yapılanmaya gireceğinin muhtemel olması; veya
- Finansal sıkıntılar nedeniyle bu finansal varlığa ilişkin aktif piyasanın ortadan kalkması,

Değer düşüklüğünün konsolide finansal tablolarda sunumu

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların zarar karşılıkları bu varlıkların brüt değerlerinden düşülür. Sözleşme varlıkları dahil olmak üzere, ticari ve diğer alacaklara ait değer düşüklüğü zararları kar veya zarar tablosunda ayrı bir kalem olarak gösterilmiştir.

Kayıttan düşme

Finansal varlıktan daha fazla bir nakit akışı geri kazanmaya yönelik makul bir beklenti bulunmaması durumunda, finansal varlığın brüt tutarı kayıtlardan düşülür. Bu durum, genel olarak Grup'un borçlunun kayıttan düşmeye konu tutarları geri ödeyebilecek yeterli nakit akışı yaratan gelir kaynaklarının ya da varlıklarının bulunmadığını belirlemesi durumunda oluşur. Ancak, kayıttan düşülen finansal varlıklar Grup'un vadesi geçen alacakların geri kazanılması için uyguladığı yaptırım faaliyetlerine hala konu edilebilir. Finansal varlıklar, hiçbir geri kazanma beklentisi bulunmaması durumunda kayıtlardan düşülür (borçlunun Grup'la herhangi bir geri ödeme planı yapmaması gibi). Kayıtlardan çıkarılan ticari alacaklar sözleşme varlıkları ve diğer alacaklar için Grup alacağı geri kazanabilmek amacıyla yaptırım faaliyetlerinde bulunmaya devam eder. Geri kazanım tutarları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

Kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar (devamı)

b) Finansal olmayan varlıklar - Değer Düşüklüğü

Grup, her bir raporlama döneminde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan her bir varlığa ilişkin değer düşüklüğü olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Bir varlıkla ilgili nakit yaratan birim (NYB) defter değeri ile geri kazanılabilir tutarını aşılıyorsa değer düşüklüğü kayıtlara alınır.

Varlığın ya da nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı net satış fiyatı ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, ilerideki nakit akışlarının ilgili varlıktaki belirli riski ve paranın zaman değerini gösteren vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile değerlendirilir. Değer düşüklüğü testi için, varlıklar diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürekli kullanımından dolayı nakit girişi üreten en küçük birimlere ("nakit üreten birim") ayrılır.

Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Nakit üreten birimlerden kaynaklanan ve muhasebeleştirilen değer düşüklüğü öncelikle birimlere paylaştırılan şerefiyelerin defter değerlerinden daha sonra birimlerdeki diğer varlıkların defter değerlerinden oransal olarak düşülür.

Diğer varlıklarda önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda değerlendirilir. Değer düşüklüğü geri kazanılabilir tutarın belirlenmesinde kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir. Değer düşüklüğü sadece varlığın belirlenen kayıtlı değerini aşmayacak kadar amortisman ve itfa payı netleştirildikten sonra değer düşüklüğü eğer yok ise iptal edilir.

j) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Herhangi bir karşılık tutarının konsolide finansal tablolara alınabilmesi için Grup'un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir hukuki veya zımni yükümlülüğünün bulunması, bu yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebiliyor olması gerekmektedir. Söz konusu kriterler oluşmamışsa Grup söz konusu hususları ilgili konsolide finansal tablola dipnotlarında açıklamaktadır. Karşılıklar, ilerideki tahmini nakit akışlarının paranın zaman değeri ve yükümlülüğe özel riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesiyle belirlenir. Koşullu varlıklar gerçekleşmedikçe muhasebeleştirilmemekte ve sadece notlarda açıklanmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler (devamı)

Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler

Eğer Grup'un bir sözleşmeden beklediği faydalar sözleşme kapsamında yükümlülüğünü yerine getirmek için katlandığı kaçınılmaz maliyetlerin altında ise bu gibi ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler için karşılık ayrılır. Eğer ekonomik yarar sağlamak mümkünse, koşullu varlıklar konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda açıklanır. Eğer ekonomik yarar sağlama ihtimali, aksi ihtimalden büyükse, bu varlıklar ve kar ya da zarara etkisi, ilgili dönemin konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirilir. Bir karşılık ayırmadan önce, Grup sözleşme ile ilgili varlıklardaki değer düşüklüğünden kaynaklanan zararları muhasebeleştirir.

j) Vergi

Vergi gideri, dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Dönem vergisi ve ertelenmiş vergi işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir içinde kaydedilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Dönem vergisi

Dönem vergisi, raporlama dönemi sonu itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları dikkate alınarak hesaplanan cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden beklenen vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir. Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan defter değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Aşağıdaki durumlarda meydana gelen geçici farklar için ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmez:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar,
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edemediği bağlı ortaklık, iştirak ve müştereken kontrol edilen işletmelerdeki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar,

Ertelenmiş vergi, raporlama dönem sonu itibarıyla geçici farkların geri çevrildiği zamandaki yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranı ile ölçülür.

Geçerli para birimi ABD Doları olan bağlı ortaklıkların vergiye tabi kârı veya mali zararı (ve dolayısıyla parasal olmayan varlık ve borçlarının vergiye esas değerleri) TL ile belirlendiği için kurlardaki değişiklikler ertelenmiş vergi borcu veya varlığının muhasebeleştirilmesi sonucunu doğuran geçici farkların doğmasına neden olur. Ortaya çıkan ertelenmiş vergi, kâr ve zarar hesabına gider veya gelir kaydedilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

j) Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergiye tabi tüm geçici farklar için hesaplanırken, indirilecek geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Henüz kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir, gelir elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama döneminde gözden geçirilir ve ilgili vergi avantajının kullanımının muhtemel olmadığı kısımlar için ertelenmiş vergi varlıkları azaltılır.

Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de transfer fiyatlandırmasına ilişkin hükümler, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 13'üncü maddesinde, "transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kar dağıtımı" başlığı altında belirtilmiştir. 18 Kasım 2007 tarihli, transfer yoluyla örtülü kar dağıtımına ilişkin genel tebliğ, uygulamayla ilgili hükümler içerir. Örtülü bir biçimde transfer fiyatlandırmasıyla dağıtıldığı varsayılan karlar kurumlar vergisi hesaplamasında vergiden düşülememektedir.

Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gerekecek ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Bu değerlendirme gelecekteki olaylarla ilgili birçok mesleki kanaat içerebilir ve tahmin ve varsayımlara dayanmaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

k) Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları:

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Şirket ve Türkiye'deki bağlı ortaklıkları, emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esası ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 19.983 TL tutarındadır (31 Aralık 2021: 8.285 TL). Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

k) Çalışanlara Sağlanan Faydalar (devamı)

gelirde muhasebeleştirilir. Grup'un kıdem tazminatı hesaplamasında kullanmış olduğu varsayımlar 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Enflasyon oranı	%18,40	%17,50
Faiz oranı	%22,30	%22,50
İskonto oranı	%3,29	%4,26

İzin karşılığı:

Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda hak ettikleri izin ücretleri için bir yükümlülük kaydedilmektedir. Grup, çalışanlarının işlerine son verilmesi durumunda hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı ile sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamının çarpılmasıyla bulunan bir tutar kadar ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda Grup çalışanlara sağlanan kısa vadeli bir fayda yükümlülüğü olarak izin karşılığı kayıtlarına almaktadır. İzin karşılığı, çalışanlara sağlanan bir kısa vadeli fayda yükümlülüğü olup iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kar veya zararda giderleştirilir.

l) Sermaye ve Temettüler

Adi hisse senetleri özkaynak olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, vergi etkisi düştükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak, Genel Kurul'da kar dağıtım kararının alındığı dönemde konsolide finansal tablolara yansıtılır.

m) Yabancı Para

(i) Yabancı para işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan tarihi maliyetleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlem tarihindeki kurdan çevrilir. Çevrimle oluşan kur farkları kar veya zararda kayıtlara alınır.

Geçerli para birimi TL olmayan şirketlerin finansal tabloları kendi geçerli para birimlerine göre hazırlanmış olup, bu finansal tablolar TMS 21 uyarınca konsolide finansal tabloların sunumu amacıyla TL'ye çevrilmiştir. Konsolide finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır.

Yabancı para cinsinden olan işlemlerden doğan kayıp veya kazançlar, kar veya zararda, yabancı para işlemlere ilişkin kur farkları hesabında yansıtılmıştır.

TMS 21 uyarınca, geçerli para birimi TL'den farklı olan bazı yurtdışı ve yurtiçi bağlı ortaklıklarının bilanço kalemleri TL olarak sunulurken ilgili bilanço tarihindeki ABD Doları/TL kuruyula ve Avro/TL kuruyula; gelir ve giderler ile nakit akışları ise işlemlerin

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

m) Yabancı Para(devamı)

gerçekleştiği tarihin kuruyla (tarihsel kur) değerlendirilir. Bu çevrimden doğan karı/zarar, özkaynaklar altında oluşan “yabancı para çevrim farkları” hesabında yer alır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kullanılan Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kurları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
ABD Doları / TL	18,6983	13,3290
Avro / TL	19,9349	15,0867

(ii) Yabancı operasyonlar

Yabancı operasyonların (Şirket’in geçerli para biriminden farklı geçerli para birimine sahip operasyonlar) parasal varlık ve yükümlülükleri, raporlama tarihindeki döviz kuru ile TL’ye çevrilir. Yabancı operasyonların gelir ve giderleri işlem tarihindeki döviz kuru ile TL’ye çevrilir.

Yeniden çevrimden kaynaklanan yabancı para çevrim farkları, özkaynaklar altında yabancı para çevrim farklarında kayıtlara alınır. Yabancı operasyonlarının kısmen veya tamamen satılması durumunda yabancı para çevrim farklarındaki ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir.

n) Nakit Akış Tablosunun Raporlanması

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları Grup’un ana faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir. Grup esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışlarını brüt kar veya zarardan nakit giriş ve çıkışlarıyla ilgili tahakkukları, diğer nakit dışı işlemleri, geçmiş ya da gelecekteki işlem ya da ertelenmiş varlık ve yükümlülüklerin etkilerinin düzeltildiği dolaylı yöntemi uygulayarak göstermektedir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup’un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup’un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzerleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri üç ay veya üç aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

o) Pay başına kazanç/(kayıp)

Kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç/(kayıp), net karın, raporlama dönemi boyunca piyasada bulunan pay senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesiyle bulunmaktadır. Türkiye’de şirketler, mevcut hissedarlarına birikmiş karlarından ve özkaynak enflasyon düzeltme farklarından, sermayedeki payları oranında hisse dağıtarak (bedelsiz hisse) sermayelerini arttırabilirler. Aynı şekilde Türkiye’deki şirketler geçmiş yıllar zararlarını sermayelerini azaltmak için kullanabilmektedirler. Bu tip bedelsiz hisse dağıtımları/azalışları, pay başına kazanç/(kayıp) hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının/azalışlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

p) Finansal Bilgilerin Bölümlere Göre Raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup’un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup’un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup’un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır. Bölümlere göre raporlama faaliyet konusuna göre yapılmıştır (Dipnot 3).

r) Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, raporlama tarihi ile finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen olaylar, önemli olması durumunda konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanmıştır.

2.6 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler

Yayımlanmış ancak yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmaya başlanmamış değişiklikler

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Şirket’in mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 2022 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 3’deki Değişiklikler – Kavramsal Çerçeve’ye Yapılan Atıflar

Bu değişiklik standardın hükümlerini önemli ölçüde değiştirmeden TFRS 3’te Finansal Raporlama için Kavramsal Çerçeveye yapılan bir referansı güncellemektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya Kavramsal Çerçeve ’de simdiye kadar yapılan diğer referans güncellemeleri ile birlikte uygulanması suretiyle izin verilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler(devamı)

TMS 16 (Değişiklikler) Maddi Duran Varlıklar – Amaçlanan Kullanım Öncesi Kazançlar

Bu değişiklikler, ilgili maddi duran varlığın yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesi için gerekli yer ve duruma getirilirken üretilen kalemlerin satışından elde edilen gelirlerin ilgili varlığın maliyetinden düşülmesine izin vermemekte ve bu tür satış gelirleri ve ilgili maliyetlerin kâr veya zarara yansıtılmasını gerektirmektedir.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TMS 37'deki Değişiklikler- Ekonomik Açından Dezavantajlı Sözleşmeler-Sözleşmeyi Yerine Getirme Maliyetleri

TMS 37'de yapılan değişiklikle, sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı bir sözleşme olup olmadığına belirlenmesi amacıyla tahmin edilen sözleşmeyi yerine getirme maliyetlerinin hem sözleşmeyi yerine getirmek için katlanılan değişken maliyetlerden hem de sözleşmeyi yerine getirmeye doğrudan ilgili olan diğer maliyetlerden dağıtılan tutarlardan oluştuğu hüküm altına alınmıştır.

Bu değişiklik, 1 Ocak 2022'de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler 2018 – 2020

TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması'nda Yapılan Değişiklik

TFRS 1'de yapılan değişiklikle, standardın D16(a) paragrafında yer alan ana ortaklığından daha sonraki bir tarihte TFRS'leri uygulamaya başlayan bağlı ortaklığa, varlık ve yükümlülüklerinin ölçümüne ilişkin tanınan muafiyetin kapsamına birikimli çevrim farkları da dahil edilerek, TFRS'leri ilk kez uygulamaya başlayanların uygulama maliyetleri azaltılmıştır.

TFRS 9 Finansal Araçlar'da Yapılan Değişiklik

Bu değişiklik, bir finansal yükümlülüğün bilanço dışı bırakılmasına ilişkin değerlendirmede dikkate alınan ücretlere ilişkin açıklık kazandırılmıştır. Borçlu, başkaları adına borçlu veya alacaklı tarafından ödenen veya alınan ücretler de dahil olmak üzere, borçlu ile alacaklı arasında ödenen veya alınan ücretleri dahil eder.

TMS 41 Tarımsal Faaliyetler'de Yapılan Değişiklik

Bu değişiklikle, TMS 41'in 22'nci paragrafında yer alan ve gerçeğe uygun değerini belirlenmesinde vergilendirmeden kaynaklı nakit akışlarının hesaplamaya dâhil edilmemesini gerektiren hüküm çıkarılmıştır. Değişiklik standardın ilgili hükümlerini TFRS 13 hükümleriyle uyumlu hale getirmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler(devamı)

TFRS 1, TFRS 9 ve TMS 41'e yapılan değişiklikler 1 Ocak 2022 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

TFRS 16 (Değişiklikler) – COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") Haziran 2020'de yayımlanan ve kiracıların kira ödemelerinde COVID-19 sebebiyle tanınan belirli imtiyazların, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını belirlememeleri konusundaki muafiyeti bir yıl daha uzatan COVID-19'la İlgili Olarak Kira Ödemelerinde 30 Haziran 2021 Tarihi Sonrasında Devam Eden İmtiyazlar-TFRS 16'ya İlişkin Değişiklikleri yayımlamıştır.

Değişiklik ilk yayımlandığında, kolaylaştırıcı uygulama kira ödemelerinde meydana gelen herhangi bir azalışın, sadece normalde vadesi 30 Haziran 2021 veya öncesinde dolan ödemeleri etkilemesi durumunda geçerliydi. Kiralayanların kiracılara COVID-19 ile ilgili kira imtiyazları sunmaya devam etmesi ve COVID-19 pandemisinin etkilerinin devam etmesi ve bu etkilerin önemli olması nedenleriyle, KGK kolaylaştırıcı uygulamanın kullanılabilceği süreyi bir yıl uzatmıştır.

Bu yeni değişiklik kiracılar tarafından, 1 Nisan 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

Şirket yönetimi, 2022 yılından itibaren geçerli olan bu değişiklik ve yorumların Şirket'in finansal tabloları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmadığını değerlendirmiştir.

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Şirket henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17 – Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, 1 Ocak 2023 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler (devamı)

TMS 1 (Değişiklikler) Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1’de yapılan bu değişiklikler, bir yıl ertelenerek 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliğin Şirket’in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 4 (Değişiklikler) – TFRS 9’un Uygulanmasına İlişkin Geçici Muafiyet Süresinin Uzatılması

TFRS 17’nin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023’e ertelenmesiyle sigorta şirketlerine sağlanan TFRS 9’un uygulanmasına ilişkin TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri’nde yer alan geçici muafiyet süresinin sona erme tarihi de 1 Ocak 2023 olarak revize edilmiştir.

Söz konusu değişikliğin Şirket’in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 1 (Değişiklikler) Muhasebe Politikalarının Açıklanması

Bu değişiklik muhasebe politikalarının açıklanmasında işletmelerin önemliliği (materiality) esas almalarını gerektirmektedir.

TMS 1’de yapılan bu değişiklik, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliğin Şirket’in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 8 (Değişiklikler) Muhasebe Tahminleri Tanımı

Bu değişiklikte “muhasebe tahminlerindeki değişiklik” tanımı yerine “muhasebe tahmini” tanımına yer verilerek, tahminlere ilişkin örnek ve açıklayıcı paragraflar ilâve edilmiş, ayrıca tahminlerin ileriye yönelik uygulanması ile hataların geçmişe dönük düzeltilmesi hususları ve bu kavramlar arasındaki farklar netleştirilmiştir.

TMS 8’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket’in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yayımlanmış ama henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmayan değişiklikler (devamı)

TMS 12 (Değişiklikler) Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlgili Ertelenmiş Vergi

Bu değişiklikler ile bir varlık ya da yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara yansıtılmasına ilişkin muafiyetin varlık ile yükümlülüğün ilk kayda alındığı sırada eşit tutarlarda vergiye tabi ve indirilebilir geçici farkların olduğu işlemlerde geçerli olmadığı hususuna açıklık getirilmiştir.

TMS 12’de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Şirket’in finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9’un İlk Uygulanması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17’de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9’u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9’un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Şirket’in konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

2.7 Muhasebe tahmin ve varsayımların kullanılması

Konsolide finansal tabloların TFRS’lere uygun olarak hazırlanması, yönetimin, politikaların uygulanması ve raporlanan varlık, yükümlülük, gelir ve gider tutarlarını etkileyen kararlar, tahminler ve varsayımlar yapmasını gerektirmektedir. Gerçekleşen sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilir.

Bu konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında Grup’un muhasebe politikalarının uygulamasında yönetim tarafından yapılan önemli değerlendirmeler, 31 Aralık 2022 tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarda uygulananlar ile tutarlıdır.

Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Muhasebe tahminlerindeki güncellemeler, güncellenenin yapıldığı dönemde ve bu güncellemelerden etkilenen müteakip dönemlerde kayıtlara alınır.

Konsolide finansal tablolarda kayıtlara alınan tutarlar üzerinde en çok etkisi olan muhasebe politikalarına uygulanan önemli kararlara ilişkin bilgiler aşağıda belirtilen dipnotlarda açıklanmıştır:

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.7 Muhasebe tahmin ve varsayımların kullanılması (devamı)

Dipnot 3 Bölümlere göre raporlama

Konsolide finansal tablolarda kayıtlara alınan tutarlar üzerinde önemli etkisi olan tahminlere ilişkin bilgiler aşağıda belirtilen dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 2.5 Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri
- Dipnot 30 Vergi varlık ve yükümlülükleri

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli dipnot açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin ölçümünde Grup mümkünse piyasada gözlemlenebilir bilgileri kullanmaktadır.

İlk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değere ilişkin en iyi gösterge, gerçekleşen işlem fiyatıdır (diğer bir ifadeyle, alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeridir). Grup, ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer işlem fiyatından farklı olduğunu tespit ederse ve gerçeğe uygun değer, aynı varlık veya yükümlülük için aktif bir piyasadaki kotasyon fiyatıyla veya gözlemlenemeyen girdilerin kullanıldığı bir değerlendirme tekniğine dayanılarak kanıtlanmazsa, ölçümle ilgili olarak önemsiz olması durumunda, finansal araç ilk ölçümünde gerçeğe uygun değerden ölçülür ve gerçeğe uygun değer ile işlem fiyatı arasındaki farkı ertelemek üzere düzeltilir. İlk muhasebeleştirmeyi müteakip, finansal aracın ömrü boyunca uygun bir temelde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ancak, kar veya zararda muhasebeleştirme, değerlemenin tamamen gözlemlenebilir piyasa verileri tarafından desteklendiği sürece veya işlemin kapatıldığı zamana kadar devam eder.

Bu gerçeğe uygun değer ölçümleri, gerçeğe uygun değer hiyerarşisi içinde aşağıda açıklanan farklı seviyelerde kullanılan değerlendirme teknikleri ile verilere bağlı olarak sınıflandırılmaktadır:

Seviye 1: Grup'un ölçüm tarihinde erişebildiği benzer varlıklar ya da yükümlülükler için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar,

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da yükümlülükler açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler,

Seviye 3: Varlıklar ve yükümlülükler için gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler.

Grup'un çeşitli dipnot açıklamaları finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir. Gerçeğe uygun değerler ölçme ve/veya açıklama amacıyla aşağıdaki yöntemlerle belirlenmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide

Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 Bölümlere Göre Raporlama

Grup yönetimi, bölümlere göre raporlama yaparken, ana faaliyet konusunu temel beş bölüme ayırmıştır. Bu bölümler Biyokütle, Güneş, Dağıtık Enerji, Perakende ile Diğer bölümlerdir. Biyokütle bölümünde; Doğal Enerji, Mavibayrak Doğu, Mavibayrak Enerji ve Edusa Atık yer almaktadır. Güneş bölümünde RA Güneş yer almaktadır. Dağıtık Enerji bölümünde Tres Enerji ve Solis Enerji yer almaktadır. Perakende bölümünde Tenera yer almaktadır. Grup'un yönetim faaliyetlerinin yürütüldüğü holding şirketi konumundaki Consus Diğer bölümünde gösterilmiştir. Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merci, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, faiz dahil tüm finansman giderleri ve gelirleri neti, amortisman ve itfa payı giderleri ve vergi öncesi kar ("FAVÖK") tutarlarını faaliyet bölümlerinin finansal performansının değerlendirilmesinde gözden geçirir.

	Biyokütle		Güneş		Dağıtık Enerji		Perakende		Diğer		Toplam	
	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Hesablar	387.478.254	218.768.052	46.407.218	25.777.404	103.637.299	107.778.090	43.747.649	205.998.171	43.747.649	-	742.520.942	396.073.096
Bölümler arası hesaplar	204.830.433	194.590.043	46.407.218	25.777.404	102.637.299	107.778.090	43.747.649	205.998.171	43.747.649	-	559.873.121	371.893.186
Bölümler arası hesaplar	182.647.821	24.178.910	-	-	-	-	-	-	-	-	182.647.821	24.178.910
Satışlar maliyeti	(298.791.345)	(161.872.791)	(7.305.645)	(4.126.852)	(81.752.630)	(62.325.571)	(42.859.201)	(201.820.648)	(42.859.201)	-	(899.870.268)	(271.184.414)
Birli kar	88.686.909	56.896.162	38.901.574	21.650.552	20.884.669	45.452.519	4.177.523	888.449	4.177.523	-	152.650.674	124.887.681
Faaliyet gelirleri / (giderken)	(16.056.984)	(9.865.843)	(975.362)	(2.328.646)	(4.741.069)	(2.188.274)	574.124	(28.208.994)	(25.388.377)	-	(49.498.284)	(40.121.634)
Finansman gelirleri / (giderken)	(2.388.986)	7.063.832	(10.805.447)	(2.543.302)	(3.102.697)	(44.991.303)	(4.873.791)	234.384	7.454.550	4.999.313	(41.640.651)	(35.249.075)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / giderler	1.861.670	4.561.374	-	-	150.258	58.505	-	7801.36	5.387.385	-	2.792.264	9.987.264
Vergi öncesi kar	72.102.608	58.655.524	27.120.765	16.776.605	(14.733.118)	(1.668.553)	(122.144)	762.700	(19.974.308)	(15.022.039)	64.393.803	59.504.237
Süratlenen faaliyetler vergi gelir/gideri	(21.982.123)	(33.436.542)	(6.183.425)	(3.379.917)	10.557.091	1.699.788	194.049	(117.799)	(19.974.308)	(1.257.122)	(17.414.009)	(36.891.592)
Düzen Kurul Zarfı	50.120.485	35.218.982	20.337.340	13.396.688	(4.175.627)	31.235	71.906	644.901	(19.974.308)	(16.279.161)	46.979.795	33.012.644
Amortisman giderleri	(41.233.325)	(26.218.523)	(4.915.762)	(2.443.823)	(13.483.611)	(11.197.464)	(62.885)	(105.322)	(543.028)	(363.069)	(60.238.611)	(40.338.201)
Tek seferlik giderler/gelirler	(1.639.078)	-	-	-	(2.258.332)	-	-	-	4.757.775	-	(2.238.332)	3.118.696
FAVÖK	113.863.250	79.449.294	42.841.973	21.765.729	31.885.563	54.520.214	4.814.532	643.638	(27.065.966)	(24.416.058)	165.739.353	131.962.817

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 Bölümlere Göre Raporlama (devamı)

31 Aralık 2022	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolidasyon Toplam
Bölüm Varlıkları	1.532.637.416	242.043.046	177.933.302	62.736.916	674.712.594	(797.827.372)	1.892.235.901
Bölüm Yükümlülükleri	715.740.428	152.284.877	173.886.752	63.366.423	122.365.044	(193.383.279)	1.034.260.245

31 Aralık 2021	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolidasyon Toplam
Bölüm Varlıkları	954.376.802	165.753.404	178.678.441	65.798.048	416.849.331	(502.389.660)	1.279.066.366
Bölüm Yükümlülükleri	528.872.440	115.415.237	161.846.143	61.571.846	80.756.570	(125.286.963)	823.175.273

Hasılat	1 Ocak-31 Aralık 2022	1 Ocak-31 Aralık 2021
Raporlanabilir Bölümler Toplam Hasılatı	742.520.942	396.072.096
Bölümler Arası Hasılatın Eliminasyonu	(182.647.821)	(24.178.910)
Konsolide Hasılat	559.873.121	371.893.186

Vergi Öncesi Dönem Karı/(Zararı)

	1 Ocak-31 Aralık 2022	1 Ocak-31 Aralık 2021
Raporlanabilir Bölümler Toplam Vergi Öncesi Dönem Karı/(Zararı)	64.393.803	59.504.237
Bölümler Arası Kar Eliminasyonu	--	--
Sürdürülen Faaliyetlerden Konsolide Vergi Öncesi Dönem Karı	64.393.803	59.504.237

Faiz dahil tüm finansman giderleri ve gelirleri neti, amortisman ve itfa payı giderleri, tek seferlik diğer gelirleri ve giderleri ve vergi öncesi kar ("Düzeltilmiş FAVÖK") ve konsolide finansal tablolarda yer alan sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-31 Aralık 2022	1 Ocak-31 Aralık 2021
Dönem Karı/(Zararı)	46.979.795	33.012.644
Finansman Giderleri, net (+)	41.640.649	35.249.076
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri (+)	60.238.612	40.328.202
Maddi Duran Varlık Satış Karı (Dipnot 29)	(2.277.610)	(5.229.489)
Bağlı Ortaklık Satış Karı (*) (Dipnot 29)	(514.454)	--
Çalışılmayan Kısım Gider ve Zararları	2.258.352	--
Zayii Olan Stok Gideri (Dipnot 28)	--	6.868.567
Ortak Kontrolde Tabi İşletme Birleşmesiyle Edinilen Bağlı Ortaklığın Elden Çıkarılmasından Kazançlar (Dipnot 28)	--	(4.757.775)
Dönem Vergi Gideri/(Geliri) (+)	17.414.009	26.491.592
Düzeltilmiş FAVÖK	165.739.353	131.962.817

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 Bölümlere Göre Raporlama (devamı)

Tek seferlik diğer gelir ve giderleri, Şirket'in çalışılmayan kısım gider-zararları ve ortak kontrole tabi işletme birleşmesiyle edinilen bağlı ortaklığın elden çıkarılmasından kazanç giderleri oluşturmaktadır.

4 Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kasa	1.435	432
Bankalar	55.835.962	48.011.164
- Vadesiz Mevduat	33.535.962	11.011.164
- Vadeli Mevduat	22.300.000	37.000.000
Nakit ve Nakit Benzerleri	55.837.397	48.011.596
Kullanımı Kısıtlı Banka Bakiyeleri (*)	(12.023.969)	(8.431.658)

(*) 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 12.023.969 TL (31 Aralık 2021: 8.431.658 TL) tutarındaki mevduat kullanılan kredilere karşılık bankalar tarafından kullanımı kısıtlı hale getirilen ve kredi sözleşmelerine göre borç rezerv hesaplarında tutulan tutarlardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına ilişkin vade tarihi bilgisi aşağıdaki gibidir:

	Vade	31 Aralık 2022
TL	Ocak 2023	22.300.000
Toplam		22.300.000

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur riskleri ve duyarlılık analizleri Dipnot 31'de açıklanmıştır.

5 Finansal Yatırımlar

Bulunmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları

Bu konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, Global Yatırım Holding A.Ş. ana ortakları ve üst düzey yönetimi ve yönetim kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri tarafından kontrol edilen veya kendilerine bağlı şirketler ile birlikte konsolidasyona dahil edilmeyen bağlı ortaklıklar ve iştirak ve müştereken kontrol edilen ortaklıklar "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmiştir.

İşletmenin normal işleyişi esnasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler yapılmıştır.

a) İlişkili Taraf Bakiyeleri

İlişkili Şirketlerden Ticari Alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden ticari alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Global Ticari Emlak Yatırımları A.Ş. (**)	7.409.613	1.191.131
Straton Maden Yatırımları ve İşl. A.Ş. (*)	3.640.090	1.737.168
Ege Liman İşletmeleri A.Ş. (*)	--	772.805
Bodrum Liman İşletmeleri A.Ş. (*)	--	31.449
Toplam	11.049.703	3.732.554

(*) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklıkları olan yukarıdaki ilişkili taraflarına perakende elektrik satışı yapmaktadır.

(**) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olan yukarıdaki ilişkili tarafa enerji tesis işletim ve bakım onarım hizmeti vermekte ve perakende elektrik satışı yapmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan ticari alacakları elektrik satışından ve verilen enerji hizmetlerinden doğan ticari alacaklar olup, bunlar için uygulamış olduğu vade süresi 30 gündür (31 Aralık 2021: 30 gün).

Grup, ilişkili taraflardan ticari alacakları için Tenera Enerji sözleşmelerine istinaden amme alacakları aylık %2,5 oranında faiz işletilmektedir. (2021 yılı için herhangi bir faiz işletilmemiştir).

İlişkili Şirketlerden Diğer Alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden diğer alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Global Yatırım Holding A.Ş.	110.882	2.685.000
Güney Madencilik İşletmeleri A.Ş.	70.075	23.241
Consus Energy Europe B.V.	28.000	22.002
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	18.844	18.844
Toplam	227.801	2.749.087

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

İlişkili Şirketlere Diğer Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden diğer borçların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Global Yatırım Holding A.Ş.	264.081	7.043.547
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	35.142	35.142
Global Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	4.132	2.099
Güney Madencilik İşletmeleri A.Ş.	347	--
Toplam	303.702	7.080.788

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan diğer alacakları ve diğer borçları için vade bulunmamaktadır. Talep edildiğinde ödenecektir.

İlişkili şirketlerle olan diğer alacak ve diğer borçlarına faiz işletilmektedir. İlişkili taraflardan diğer alacak ve diğer borçlar için işletilen faiz oranı 31 Aralık 2022 itibarıyla %25'tir (31 Aralık 2021: %18).

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemine ait ilişkili taraf işlemlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Hizmet Satışları	Hizmet Alımları	Faiz Gideri	Kira Gideri	Diğer Gelir/(Gider)
Global Yatırım Holding A.Ş. (1)	--	--	(1.174.763)	(318.596)	(4.992.752)
Global Ticari Emlak Yat. A.Ş.(2)	6.706.669	(5.539.031)	--	--	--
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.(2)	24.160.516	--	--	--	2.066.815
Pera Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş. (4)	4.760.257	--	--	--	--
Bodrum Yolcu Limanı İşl. A.Ş.(4)	457.013	--	--	--	--
Ege Liman İşletmeleri A.Ş.(4)	1.443.825	--	--	--	--
Naturel Gaz San. ve Tic. A.Ş. (5)	--	--	--	--	252.672
Toplam	37.528.280	(5.539.031)	(1.174.763)	(318.596)	(2.673.265)

31 Aralık 2021 tarihinde sona eren döneme ait ilişkili taraf işlemlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Hizmet Satışları	Hizmet Alımları	Faiz Gideri	Kira Gideri	Diğer Gelir/(Gider)
Global Yatırım Holding A.Ş. (1)	--	--	(229.400)	(4.279.734)	1.478.190
Global Ticari Emlak Yat. A.Ş.(3)	2.568.684	(1.488.273)	(531.704)	--	--
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.(2)	6.922.839	--	--	(1.650.840)	1.115.141
Bodrum Yolcu Limanı İşl. A.Ş.(4)	303.873	--	--	--	--
Ege Liman İşletmeleri A.Ş.(4)	755.251	--	--	--	--
Naturel Gaz San. ve Tic. A.Ş. (5)	--	--	--	--	379.816
Toplam	10.550.647	(1.488.273)	(761.104)	(5.930.574)	2.973.147

(1) Faiz gideri, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Grup'a finansman desteği olarak vermiş olduğu dönem içinde kullanılan fonlamalara ilişkin borçtan kaynaklanmaktadır.

Grup ayrıca, Global Yatırım Holding A.Ş.'ye kira bedeli ödemektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler (devamı)

⁽²⁾ Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.'ye elektrik satışı yapmaktadır.

Diğer kalemi ise, Grup'un verdiği yönetim destek hizmetlerine ilişkin (bilgi işlem, danışmanlık, elektrik, güvenlik, temizlik, ısıtma, mutfak, su gideri gibi giderler) yansıtmakta olduğu giderlerden oluşmaktadır.

⁽³⁾ Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Global Ticari Emlak Yat. A.Ş.'ye tesis işletim ve bakım onarım hizmeti vermekte ve perakende elektrik satışı yapmaktadır. Grup ayrıca, kira bedeli ödemektedir.

⁽⁴⁾ Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı konumundaki ilişkili taraflara perakende elektrik satışı yapmaktadır.

⁽⁵⁾ Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Naturel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye yönetim destek hizmeti vermektedir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan alacak ve ilişkili taraflara borçları ile ilgili olarak almış veya vermiş olduğu herhangi bir teminat bulunmamaktadır. (31 Aralık 2021: Bulunmamaktadır).

c) Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Faydalar

Grup, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdür, Direktörler ve yönetimde söz sahibi diğer yöneticilerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin detayı şu şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
Ücret ve Diğer Faydalar	26.105.059	7.626.640
Toplam	26.105.059	7.626.640

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup'un üst düzey yöneticilere borcu bulunmamaktadır.

d) İlişkili Taraflardan Teminat, Rehin, İpotek ve Kefalet İlişkileri

Grup'un kullanmış olduğu kredilere istinaden Mehmet Kutman'ın şahsi olarak vermiş olduğu 8.850.000 ABD Doları (31 Aralık 2021: 8.850.000 ABD Doları) kefalet bulunmaktadır. Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Grup'un kullandığı finansal borçlanmalara ilişkin vermiş olduğu 86.723.955 TL (31 Aralık 2021: 53.505.011 TL), 30.389.191 ABD Doları (31 Aralık 2021: 28.472.226 ABD Doları), 4.295.490 Avro (31 Aralık 2021: 4.407.222 Avro) tutarında kefalet bulunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (Dipnot 6)	11.049.703	3.732.554
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	50.910.711	38.332.592
Toplam	61.960.414	42.065.146

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Müşterilerden Alacaklar	26.754.997	26.722.792
Alınan Vadeli Çekler	24.122.000	11.609.800
Şüpheli Ticari Alacaklar	532.986	444.522
Beklenen Zarar Karşılığı (-)	(532.986)	(444.522)
Diğer ticari alacaklar	33.714	--
Toplam	50.910.711	38.332.592

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait ticari alacaklar değer düşüklüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
1 Ocak Bakiyesi	444.521	195.673
Dönem İçinde Ayrılan Karşılık	--	248.849
Yabancı Para Çevrim Farkı	88.465	--
Toplam	532.986	444.522

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakları enerji satışından doğan ticari alacaklar olup, bunlar için uygulamış olduğu vade süresi ortalama 30 gündür (31 Aralık 2021: 30 gün).

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kur riskine ilişkin detaylar Dipnot 32'de açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Ticari Alacak ve Borçlar (devamı)

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	70.525.108	39.054.263
Toplam	70.525.108	39.054.263

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Satıcılara Borçlar	60.376.915	37.305.086
Gider Tahakkukları(*)	10.148.193	1.749.177
Toplam	70.525.108	39.054.263

(*)Gider tahakkukları, dsg tahakkuklarından ve epiaş elektrik satış tahakkuklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari borçları için uygulamış olduğu vade süresi 90 gündür (31 Aralık 2021: 90 gün).

Ticari borçlar başlıca, ticari alımlardan ve devam eden harcamalardan kaynaklanan ödenmemiş tutarları kapsamaktadır. Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur riski Dipnot 32'de açıklanmıştır.

8 Diğer Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar (Dipnot 6)	227.801	2.749.087
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	2.027.210	1.832.237
Toplam	2.255.011	4.581.324

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen Depozito ve Teminatlar	1.512.646	1.410.869
Diğer	514.564	421.368
Toplam	2.027.210	1.832.237

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Diğer Alacak ve Borçlar (devamı)

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	--	609.577
Toplam	--	609.577

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen Depozito ve Teminatlar	--	609.577
Toplam	--	609.577

Grup'un diğer alacaklarına ilişkin kur riski Dipnot 32'de açıklanmıştır.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili Taraflardan Diğer Borçlar (Dipnot 6)	303.702	7.080.788
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Borçlar	9.431.774	8.580.910
Toplam	9.735.476	15.661.698

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Taksitlendirilmiş Vergi Borçları (*)	5.721.783	6.067.996
Ödenecek Vergi ve Fonlar	3.709.991	1.441.936
Diğer	-	1.070.977
Toplam	9.431.774	8.580.910

Uzun Vadeli Diğer Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Borçlar	1.549.654	7.883.079
Toplam	1.549.654	7.883.079

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Diğer Alacak ve Borçlar (devamı)

Uzun Vadeli Diğer Borçlar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Taksitlendirilmiş Vergi Borçları (*)	1.549.654	7.883.079
Toplam	1.549.654	7.883.079

(*) Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 7256 ve 7326 sayılı kanuna göre ödenecek sosyal güvenlik primleri ve diğer vergi borçlarını yapılandırarak taksitlendirmiştir. Taksitlendirilen vergi borçlarının vadesi 2023 yılı olup bu borçlar ile ilgili 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 2.095.609 TL tutarında faiz giderine katlanılmış olup kalan ödeme planına istinaden ek olarak 1.687.410 TL tutarında faiz giderine katlanacaktır.(31 Aralık 2021: 2.625.680 TL)

Grup'un diğer borçlarına ilişkin kur riski Dipnot 30'da açıklanmıştır.

9 Finansal Borçlanmalar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup'un toplam banka kredileri ve kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Banka Kredileri	669.486.798	558.433.612
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	120.766.799	106.200.586
Faktoring İşlemlerinden Borçlar	19.500.000	10.603.600
Toplam	809.753.597	675.237.798

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden vermiş olduğu kefalet ve rehinlerin detayı 19 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

a) Banka Kredileri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli banka kredileri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kısa Vadeli Borçlanmalar	200.239.712	168.786.376
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Kısımları	164.396.500	104.728.513
Kısa Vadeli Banka Kredileri	364.636.212	273.514.889
Uzun Vadeli Banka Kredileri	304.850.586	284.918.723
Uzun Vadeli Banka Kredileri	304.850.586	284.918.723
Toplam Banka Kredileri	669.486.798	558.433.612

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birim	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	15,75%	2023	Rotatif	6.528.887
TL	16,50%	2023	Rotatif	20.223.740
TL	18,45%	2023	Rotatif	28.091.836
TL	20,30%	2023	Rotatif	2.851.390
TL	18,45%	2023	Teminatsız	21.727.890
USD	9,75%	2023	Spot	20.420.408
USD	12,80%	2023	Spot	40.056.449
USD	13,00%	2023	Spot	20.028.506
USD	13,30%	2023	Spot	20.123.157
USD	15,00%	2023	Spot	20.187.450
USD	Libor+11,25	2026	Teminatsız	22.400.000
USD	Libor+11,25	2027	Teminatsız	16.864.552
USD	Libor+5,95	2026	Teminatsız	212.682.517
USD	Libor+6,5	2024	Teminatsız	35.020.340
USD	Libor+7,00	2026	Teminatsız	54.203.061
USD	Libor+8,5	2029	Teminatsız	128.076.615
Toplam				669.486.798

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birim	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	12,65%	2022	Teminatsız	16.031
TL	16,40%	2022	Rotatif	37.016.500
TL	18,00%	2022	Rotatif	6.000.941
TL	19,25%	2022	Rotatif	1.011.743
TL	19,25%	2022	Teminatsız	1.000.000
TL	20,40%	2022	Rotatif	10.043.150
TL	20,55%	2022	Rotatif	4.519.397
TL	21,60%	2022	Teminatsız	2.005.350
TL	28,00%	2022	Rotatif	1.484.760
TL	28,00%	2022	Teminatsız	19.501.554
TL	29,90%	2022	Teminatsız	3.557.317
ABD Doları	4,00%	2022	Rotatif	16.907.227
ABD Doları	4,90%	2022	Rotatif	3.377.084
ABD Doları	5,00%	2022	Rotatif	13.695.259
ABD Doları	5,25%	2022	Rotatif	13.907.828
ABD Doları	5,90%	2022	Rotatif	6.664.645
ABD Doları	6,95%	2022	Rotatif	28.077.587
ABD Doları	Libor +%8,50	2029	Teminatsız	103.278.949
ABD Doları	Libor+5,95	2025	Teminatsız	200.475.054
ABD Doları	Libor+6,50	2024	Teminatsız	36.967.085
ABD Doları	Libor+7,00	2026	Teminatsız	48.926.151
Toplam				558.433.612

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla banka kredilerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
1 Ocak Bakiyeleri	558.433.612	369.237.572
Kredi Kullanımı	240.655.916	244.456.929
Dönem İçi Kredi Anapara Ödemeleri	(242.096.504)	(266.523.196)
Dönem İçi Kredi Faiz Ödemeleri	(72.341.999)	(35.384.205)
Dönem İçi Faiz Tahakkukları	985.181	1.974.136
Dönem İçi Kur Değişimin Etkileri	12.976.342	16.686.380
Yabancı Para Çevrim Farkı	170.874.250	227.985.996
31 Aralık Bakiyeleri	669.486.798	558.433.612

Kredi sözleşmelerinden doğan taahhütler

Bu kredilere ilişkin olarak ilgili borçlanma anlaşmalarında özel olarak tanımlandığı şekliyle finansal taahhütler bulunmaktadır.

Buna göre, Grup'un çeşitli bankalar ile imzalamış olduğu proje finansmanı kredilerine ilişkin olarak ilgili borçlanma anlaşmalarında özel olarak tanımladığı şekliyle finansal taahhütleri bulunmaktadır. Şirket bazında ilgili oranlar aşağıdaki tabloda özetlendiği gibidir:

Şirket	Maksimum Kredi / Özkaynak Oranı	Minimum Borç Servisi Karşılama Oranı
Ra Güneş	75%-25%	1,20
Doğal Enerji	80%-20%	1,10
Mavibayrak Enerji	75%-25%	1,15
Mavibayrak Doğu	75%-25%	1,15

Şirket'in borçlanma anlaşmasına göre söz konusu oranların aşılması durumunda bankalarca talep üzerine kredi geri çağrılabilir. Şirket tarafından, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, sözü edilen oranlara ilişkin belirlenen eşiklere uyulduğu için söz konusu mali taahhütü karşılamaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Bir Yıl İçinde Ödenecekler	364.636.212	273.514.889
İkinci Yılda Ödenecekler	112.928.952	91.883.958
Üçüncü Yılda Ödenecekler	103.040.011	81.183.647
Dördüncü Yılda Ödenecekler	53.403.634	50.783.277
Beşinci Yılda Ödenecekler	18.947.342	36.865.376
Beş Yıldan Sonra Ödenecekler	16.530.647	24.202.465
Toplam	669.486.798	558.433.612

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kiralama yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	110.519.127	95.867.631
Faaliyet Kiralaması İşlemlerinden Borçlar	10.247.672	10.332.955
Toplam	120.766.799	106.200.586

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kiralama vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Bir Yıl İçinde	80.430.956	76.506.554
İki ile Beş Yıl Arasındakiler	50.214.519	49.823.385
Eksi: Geleceğe Ait Finansal Giderler	(9.878.676)	(20.129.353)
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	120.766.799	106.200.586

Finansal borçlanmalara ilişkin teminat, rehin, ipotek ve kefaletler

Grup, finansal kiralama işlemlerinden borçları için kiralama firmalarına 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 23.269.733 TL, 554.884 ABD Doları ve 4.295.490 Avro kefalet vermiştir (31 Aralık 2021: 29.602.389 TL, 788.677 ABD Doları ve 4.407.222 Avro).

Grup'un Biyokütle ve Dağıtık Enerji iş kolundaki tesis yatırımlarına istinaden kullanmış olduğu kredi ve finansal kiralama vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir. Bu kapsamda 31 Aralık 2022 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 17.125.612 TL tutarındaki alacağı, temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2021: 13.210.097 TL).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

(i) Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla finansal kiralama borçlarının detayları aşağıda sunulmuştur:

31 Aralık 2022			
Para birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
TL	2024	18,00%	2.322.082
TL	2024	27,50%	268.091
TL	2023	10,51%	456.564
TL	2024	35,00%	1.334.293
TL	2023	5,44%	2.074.138
TL	2023	Libor+8,15%	3.304.195
TL	2023	24,00%	1.515.161
TL	2024	29,50%	1.159.892
TL	2025	31,00%	245.851
TL	2024	33,50%	9.523.914
TL	2024	31,00%	187.334
Avro	2024	4,40%	6.692.151
Avro	2023	7,00%	7.102.445
Avro	2024	5,45%	23.779.891
Avro	2024	12,00%	40.866.545
ABD Doları	2025	5,90%	8.789.680
ABD Doları	2024	7,50%	896.900
Toplam			110.519.127

31 Aralık 2021			
Para birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
TL	2024	%29,50	27.088.822
TL	2023	%19,50	12.932.944
TL	2023	%24,00	9.726.867
TL	2023	%24,00	6.778.325
TL	2023	%10,51	3.176.558
TL	2023	%29,50	1.706.935
TL	2022	%27,50	373.959
Avro	2022	Libor + %6,00	8.259.082
Avro	2022	%10,22	5.602.450
Avro	2024	%5,29	3.742.957
Avro	2023	%7,00	974.978
Avro	2022	%5,13	868.784
Avro	2024	%5,15	227.423
Avro	2022	%7,50	29.901
ABD Doları	2022	%7,50	14.377.646
Toplam			95.867.631

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlara ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
1 Ocak İtibarıyla Kiralama İşlemlerinde Borçlar	106.200.586	96.426.647
Dönem İçi Kiralama Yükümlülük Artışı	71.038.509	22.053.681
Dönem İçi Kiralama Ödemesi	(59.319.714)	(49.321.679)
Dönem İçi Faiz Gideri	(9.435.476)	1.592.336
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	12.282.894	35.472.952
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	(23.351)
31 Aralık İtibarıyla Kiralama İşlemlerinden Borçlar	120.766.799	106.200.586

c) Diğer Finansal Yükümlülükler

Factoring'e Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla factoring borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Factoring Borçları	19.500.000	10.603.600
Toplam	19.500.000	10.603.600

Factoring borçlarının orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
1 Yıl İçinde Ödenecekler	19.500.000	10.603.600
Toplam	19.500.000	10.603.600

Factoring borçlarının Grup'un alacaklarına ilişkin factoring ile olan temlik sözleşmelerine dayalı borçlar nedeniyle ödenecek tutarlardan bilanço tarihi itibarıyla ödenmeyen kısımları aşağıdaki gibidir:

	Para Birimi	31 Aralık 2022
Garanti Factoring	TL	19.500.000
Toplam		19.500.000

	Para Birimi	31 Aralık 2021
Yapı Kredi Factoring A.Ş.	TL	5.843.600
TEB Factoring A.Ş.	TL	1.700.000
Garanti Factoring	TL	3.060.000
Toplam		10.603.600

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

10 Stoklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlk Madde ve Malzeme (*)	158.157.395	70.856.156
Mamül (**)	2.284.628	1.217.600
Toplam	160.442.023	72.073.756

(*) İlk madde ve malzeme hesabı büyük çoğunlukla Grup'un elektrik üretiminde kullanmakta olduğu mısır sapı, pamuk sapı, orman emvali ve diğer biyokütle yakıtlarından oluşmakta olup ayrıca motorin, kimyasal, bakım onarım malzemeleri gibi sarf malzemeler de bu hesapta takip edilmektedir.

(**) Mamüller, Grup bünyesindeki biyokütle elektrik santrallerine satılmak üzere biyokütle yakıt toplama faaliyetlerini yürüten Edusa Atık'ın sahip olduğu, satılmaya hazır biyokütle yakıt stoklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde ipotek/rehin bulunmamaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde bulunan sigorta tutarı 135.562.675 TL'dir (31 Aralık 2021: 83.206.250 TL).

11 Peşin Ödenmiş Giderler

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen Sipariş Avansları (*)	33.366.779	7.438.870
Gelecek Aylara Ait Giderler	10.071.510	9.538.384
Toplam	43.438.289	16.977.254

(*) Ağırlıklı olarak Grup'un yardımcı kaynak güneş yatırımları, kazan ve soğutma kulesi revizyonu ile mal ve hizmet alımı için verilen avanslardan oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen Sipariş Avansları (*)	2.536.655	1.745.393
Gelecek Aylara Ait Giderler	228.599	30.298
Toplam	2.765.254	1.775.691

(*) Ağırlıklı olarak Grup'un yatırımlar için tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

12 Diğer Dönen Varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Devreden KDV	31.392.147	12.622.133
İş avansları	432.122	615.401
Diğer	133.198	13.490
Toplam	31.957.467	13.251.024

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide

Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Maddi Duran Varlıklar

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların net kayıtlı değerleri ve ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri	Arazi ve Arsalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Binolar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Maliyetler (*)	Yapılmakta Olan Yatırımlar (**)		Faaliyet Kiralamalarıyla İlgili Kullanım Hakkı Varlıkları	Toplam
							Özel Yatırımlar	Yapılmakta Olan Yatırımlar		
1 Ocak 2022 İtibarıyla Bakiye	29.274.730	1.004.147.585	93.120.163	46.792.431	24.540.434	5.149.477	2.431.945	12.491.831	12.491.831	1.217.948.596
Dönem İçi Girişler	1.547.106	46.808.560	--	6.156.622	2.956.425	3.425.279	55.829.327	861.095	861.095	117.584.414
Dönem İçi Çıkışlar	--	(14.677.336)	--	(1.832.471)	--	--	(17.053)	(514.173)	(514.173)	(17.041.033)
Transfer (*)	--	12.973.324	--	--	--	--	(12.973.324)	--	--	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	12.588.557	354.370.367	37.527.122	15.412.114	9.123.426	255.430	1.219.205	174.468	174.468	430.670.689
31 Aralık 2022 İtibarıyla Bakiye	43.410.393	1.403.622.500	130.647.285	66.528.696	36.620.285	8.830.186	46.490.100	13.013.221	13.013.221	1.749.162.666
Birikmiş Amortisman										
1 Ocak 2022 İtibarıyla Bakiye	--	(126.795.512)	(6.634.915)	(38.608.698)	(9.173.560)	(2.576.435)	--	(4.221.085)	(4.221.085)	(188.010.205)
Cari Dönem Amortisman	--	(47.364.687)	(2.629.846)	(3.831.640)	(1.287.013)	(1.287.013)	--	(1.701.682)	(1.701.682)	(59.470.937)
Dönem İçi Çıkışlar	--	1.067.466	--	1.639.942	--	--	--	427.618	427.618	3.135.026
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	(33.909.940)	(3.030.769)	(13.936.964)	(3.981.903)	32.858	--	(115.989)	(115.989)	(54.942.707)
31 Aralık 2022 İtibarıyla Bakiye	--	(207.002.673)	(12.295.530)	(53.561.789)	(16.987.103)	(3.830.590)	--	(5.611.138)	(5.611.138)	(299.288.823)
1 Ocak 2022 İtibarıyla Net Defter Değeri	29.274.729	876.709.607	86.485.248	8.369.068	15.805.273	2.591.775	2.431.947	8.269.689	8.269.689	1.029.937.338
31 Aralık 2022 İtibarıyla Net Defter Değeri	43.410.393	1.196.619.827	118.351.755	12.966.907	19.633.182	4.999.596	46.490.100	7.402.083	7.402.083	1.449.873.843

(*) Yapılmakta olan yatırımlarda takip edilen türbin rotor değişimine ilişkin yatırım tamamlanmış olup ilgili tutar tesis makine ve cihazlara sınıflanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Maddi Duran Varlıklar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların net kayıtlı değerleri ve ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri	Arazi ve Arsalar	Tesis, Makine ve Cihazlar		Binalar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler ^(*)	Yapılmakta Olan Yatırımlar ^(**)	Kiralama ile İlgili Kullanım Hakkı Varlıkları	Faaliyet	Toplam
		Makine ve Cihazlar	Binalar								
1 Ocak 2021 İtibarıyla Bakiye	25.084.491	570.826.818	52.814.606	23.714.682	13.427.507	3.527.986	12.679.745	13.689.228	715.765.063		
Dönem İçi Girişler	(5.839.637)	32.173.615	--	5.631.784	1.691.586	1.071.398	2.940.886	266.016	37.935.648		
Dönem İçi Çıkışlar	--	(11.026.377)	--	(35.891)	(8.319)	--	(12.034)	(1.898.814)	(12.981.435)		
Transfer	--	11.154.595	--	--	--	--	(11.154.595)	--	--		
Yabancı Para Çevrim Farkı	10.029.876	401.018.934	40.305.557	17.481.856	9.429.659	550.094	(2.022.057)	435.401	477.229.320		
31 Aralık 2021 İtibarıyla Bakiye	29.274.730	1.004.147.585	93.120.163	46.792.431	24.540.434	5.149.477	2.431.945	12.491.831	1.217.948.596		
Birikmiş Amortisman											
1 Ocak 2021 İtibarıyla Bakiye	--	(64.693.085)	(2.327.819)	(18.530.195)	(3.689.465)	(1.250.493)	--	(3.662.071)	(94.153.128)		
Cari Dönem Amortisman	--	(29.019.352)	(1.605.239)	(4.098.511)	(2.162.565)	(1.033.522)	--	(1.737.658)	(39.656.848)		
Dönem İçi Çıkışlar	--	472.305	--	17.552	--	--	--	1.395.616	1.885.473		
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	(33.555.380)	(2.701.857)	(15.997.544)	(3.321.529)	(292.420)	--	(216.972)	(56.085.702)		
31 Aralık 2021 İtibarıyla Bakiye	--	(126.795.512)	(6.634.915)	(38.608.698)	(9.173.560)	(2.576.435)	--	(4.221.085)	(188.010.205)		
1 Ocak 2021 İtibarıyla Net Defter Değeri	25.084.491	506.133.733	50.486.787	5.184.487	9.738.042	2.277.493	12.679.745	10.027.157	621.611.935		
31 Aralık 2021 İtibarıyla Net Defter Değeri	29.274.730	877.352.073	86.485.248	8.183.733	15.366.874	2.573.042	2.431.945	8.270.746	1.029.938.391		

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Maddi Duran Varlıklar (devamı)

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 58.833.346 TL'si (31 Aralık 2021: 38.899.313 TL) satışların maliyetine, 1.146.655 TL'si (31 Aralık 2021: 427.024 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla stokları üzerinde aktifleştirmiş olduğu amortisman gideri 1.430.689 TL'dir. (31 Aralık 2021: 330.511 TL).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 2.386.010.263 TL (31 Aralık 2021: 1.130.593.565 TL)'dir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki ipotek tutarı 510.000.000 TL, 123.850.000 ABD Doları ve 90.000.000 Avro'dur. (31 Aralık 2021: 510.000.000 TL, 123.850.000 ABD Doları ve 90.000.000 Avro).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki rehin tutarı 166.000.000 TL, 84.000.000 ABD Doları'dır. (31 Aralık 2021: 166.000.000 TL, 84.000.000 ABD Doları).

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti ve yatırımlara ilişkin diğer giderler bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: bulunmamaktadır).

Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla net defter değeri 78.117.168 TL (31 Aralık 2021: 80.729.141 TL) olan finansal kiralama yolu ile elde ettiği maddi duran varlıkları tesis, makine ve cihazlar altında sınıflandırmıştır.

Satış ve geri kiralama

Satış ve geri kiralama işlemi kapsamında 2022 yılı

nda net defter değerleri toplamı 13.317.810 TL olan kojenerasyon tesislerinin çıkışı yapılmıştır. İşlem kapsamında geri edimin finansal kiralama yükümlülük değeri 55.183.930 TL'dir. 2021 yılında net defter değeri 9.360.422 TL olan kojenerasyon tesisinin çıkışı yapılarak, 14.670.849 TL finansal kiralama yükümlülüğü ile geri edinilmiştir.

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
Finansal kiralama net bugünkü değeri	55.183.930	14.670.849
Satış Bedeli	(55.183.930)	(14.670.849)
Satış Karı	--	--

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde satış ve geri kiralama ile ilgili maddi duran varlık çıkışlarının maliyet değeri 21.768.366 TL, birikmiş amortisman tutarı 8.450.557 TL olup, bu hareketler maddi duran varlık hareket tablolarında net giriş ve net çıkış olarak gösterilmiştir (31 Aralık 2021: 12.438.283 TL maliyet, 3.077.861 TL birikmiş amortisman).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Maddi Duran Varlıklar (devamı)

Faaliyet Kiralamaları ile ilgili Kullanım Hakkı Varlıkları

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un faaliyet kiralamaları ile ilgili kullanım hakkı varlığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Gayrimenkul ve Tesisler	Taşıtlar	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2022 Açılış Bakiyesi	10.673.756	1.818.076	12.491.832
Dönem İçi Girişler	737.063	124.032	861.095
Çıkışlar	--	(514.173)	(514.173)
Yabancı Para Çevrim Farkı	(472.932)	370.407	(102.526)
31 Aralık 2022 Kapanış Bakiyesi	10.937.887	1.798.341	12.736.228
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2022 Açılış Bakiyesi	(2.948.525)	(1.272.561)	(4.221.086)
Dönem Gideri	(1.093.087)	(605.925)	(1.699.012)
Çıkışlar	--	425.996	425.996
Yabancı Para Çevrim Farkı	172.860	(13.962)	158.898
31 Aralık 2022 Kapanış Bakiyesi	(3.868.752)	(1.466.452)	(5.335.204)
31 Aralık 2022 İtibarıyla Net Defter Değeri	7.069.135	331.889	7.401.024
	Gayrimenkul ve Tesisler	Taşıtlar	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2021 Açılış Bakiyesi	10.673.756	3.015.471	13.689.227
Dönem İçi Girişler	--	266.016	266.016
Çıkışlar	--	(1.898.814)	(1.898.814)
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	435.403	435.403
31 Aralık 2021 Kapanış Bakiyesi	10.673.756	1.818.076	12.491.832
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2021 Açılış Bakiyesi	(2.024.406)	(1.637.665)	(3.662.071)
Dönem Gideri	(924.119)	(813.539)	(1.737.658)
Çıkışlar	--	1.395.616	1.395.616
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	(216.973)	(216.973)
31 Aralık 2021 Kapanış Bakiyesi	(2.948.525)	(1.272.561)	(4.221.086)
31 Aralık 2021 İtibarıyla Net Defter Değeri	7.725.231	545.515	8.270.746

Grup, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 yılları itibarıyla faaliyet kiralaması yolu ile elde ettiği kullanım hakkı varlıklarını maddi duran varlıklar altında sınıflandırmıştır.

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına almıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi olmayan duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Toplam
Maliyet Değeri		
1 Ocak 2022 İtibarıyla Bakiye	23.910.554	23.910.554
Dönem İçi Girişler	2.352.664	2.352.664
Yabancı Para Çevrim Farkı	9.481.475	9.481.475
31 Aralık 2022 İtibarıyla Bakiye	35.744.693	35.744.693
Birikmiş Amortisman		
1 Ocak 2022 İtibarıyla Bakiye	(4.015.425)	(4.015.425)
Cari Dönem İtfa Payı Gideri	(1.942.423)	(1.942.423)
Yabancı Para Çevrim Farkı	(1.657.629)	(1.657.629)
31 Aralık 2022 İtibarıyla Bakiye	(7.615.477)	(7.615.477)
1 Ocak 2022 İtibarıyla Net Defter Değeri	19.895.129	19.895.129
31 Aralık 2022 İtibarıyla Net Defter Değeri	28.129.216	28.129.216
	Haklar	Toplam
Maliyet Değeri		
1 Ocak 2021 İtibarıyla Bakiye	11.780.680	11.780.680
Dönem İçi Girişler	2.376.788	2.376.788
Dönem İçi Çıkışlar	(100.103)	(100.103)
Yabancı Para Çevrim Farkı	9.853.189	9.853.189
31 Aralık 2021 İtibarıyla Bakiye	23.910.554	23.910.554
Birikmiş Amortisman		
1 Ocak 2021 İtibarıyla Bakiye	(1.644.975)	(1.644.975)
Cari Dönem İtfa Payı Gideri	(1.001.865)	(1.001.865)
Dönem İçi Çıkışlar	39.689	39.689
Yabancı Para Çevrim Farkı	(1.408.274)	(1.408.274)
31 Aralık 2021 İtibarıyla Bakiye	(4.015.425)	(4.015.425)
1 Ocak 2021 İtibarıyla Net Defter Değeri	10.135.705	10.135.705
31 Aralık 2021 İtibarıyla Net Defter Değeri	19.895.129	19.895.129

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemine ait itfa payı giderinin 1.390.188 TL'si (31 Aralık 2021:701.306 TL) satışların maliyetine, 552.236 TL'si (31 Aralık 2021:300.559 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup'un içerisinde geliştirmiş olduğu herhangi bir maddi olmayan duran varlık kalemi bulunmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	3.362.609	1.314.353
Personele Borçlar	2.352.398	--
Toplam	5.715.008	1.314.353

Grup, 31 Aralık 2021 itibarıyla tahakkuk eden personel ücretlerini, bir sonraki ayın birinci işgününde ödenmesi yönündeki genel işleyişinin aksine 31 Aralık 2021 tarihinde ödemiştir.

16 Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler

Kısa Vadeli Sözleşme Varlıkları

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli sözleşme varlıklarının dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Sözleşme Varlıkları	23.998.239	10.226.587
Toplam	23.998.239	10.226.587

Grup elektrik satışı ile ilgili, döneme ait satışların bilanço tarihi itibarıyla faturası henüz düzenlenmemiş olanlar için oluşan gelir tahakkuklarını sözleşme varlığı olarak konsolide finansal tablolarına almaktadır.

Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ertelenmiş gelirlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Alınan Sipariş Avansları	47.431	4.614.202
Toplam	47.431	4.614.202

Uzun Vadeli Sözleşme Yükümlülükleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli sözleşme yükümlülüklerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	3.804.394	2.372.811
Toplam	3.804.394	2.372.811

Grup, dağıtık enerji tesislerine ilişkin müşteri sözleşmelerini gözden geçirmiş ve bir sözleşmede yer alan bedelsiz ağır bakım yükümlülüğüne ilişkin oluşacak tahmini tutarı ilgili sözleşmedeki diğer enerji satışından kaynaklanan edim yükümlülüğü tutarından ayırıştırarak uzun vadeli sözleşme yükümlülüğü olarak konsolide finansal tablolarında sunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar

a) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İzin Karşılığı	2.577.652	1.640.558
Toplam	2.577.652	1.640.558

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait izin karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
1 Ocak Bakiyesi	1.640.558	966.145
Cari Yıl Karşılığı	1.103.367	344.252
İptal Edilen Karşılık	(189.994)	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	23.721	330.161
31 Aralık Bakiyesi	2.577.652	1.640.558

b) Devam eden davalar

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, konsolide mali tablolarda 151.000 TL (31 Aralık 2021: 338.333 TL) tutarında işçi ve tazminat karşılığı kayıtlara alınmıştır.

18 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Uzun Vadeli Karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kıdem tazminatı karşılığının dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kıdem Tazminatı Karşılığı	6.932.187	2.324.451
Toplam	6.932.187	2.324.451

Kıdem tazminatı karşılığı

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, ilişikteki konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Çalışanlara Sağlanan Faydalar(devamı)

Kıdem Tazminatı Karşılığı(devamı)

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık % 18,40 enflasyon ve % 22,30 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık % 3,29 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2021: % 17,50 enflasyon ve % 22,50 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık % 4,26 olarak elde edilen reel iskonto oranı). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 19.983 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2021: 8.285 TL).

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
1 Ocak Bakiyesi	2.324.451	1.666.254
Faiz Maliyeti	1.545.878	38.652
Hizmet Maliyeti	1.508.493	773.230
Dönem İçi Ödemeler	(631.874)	(419.842)
Aktüeryal Kayıp/(Kazanç)	2.032.594	266.158
Yabancı Para Çevrim Farkı	152.645	--
31 Aralık Bakiyesi	6.932.187	2.324.451

19 Türev Araçlar

Gerçeğe Uygun Değeri Kar veya Zarara Yansıtılan Türev Araçlar

Türev finansal araçlar, finansal tablolarda zorunlu olarak GUD farkı kar/zarara yansıtılan türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022			31 Aralık 2021	
	Kontrat Tutarları (*)	Varlık	Yükümlülük	Kontrat Tutarları (*)	Yükümlülük
Türev Finansal İşlemler					
GUD kar veya zarar yansıtılan					
Çapraz Kur Swap İşlemleri (*)	2.088.522 Avro Satım- 8.233.078 TL Alım	--	12.370.315	2.088.522 Avro Satım- 8.233.078 TL Alım	13.439.088
Faiz Swap İşlemleri (**)	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	1.498.566	--	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	3.226.053
Toplam		1.498.566	12.370.315		16.665.141

İlgili türev araçlarının vadeleri 2025 yılı olup tamamı türev finansal yükümlülükler altında sınıflandırılmıştır.

(*) İlgili türev araçların alım ve satım kontrat tutarlarının toplamını ifade etmektedir.

(**) Grup'un ABD Doları cinsinden değişken faizli belirli kredilerine ait ödemelerin sabitlemesine ilişkin faiz oranı takas anlaşmalarından kaynaklanmaktadır.

Grup'un türev finansal araçlar ile ilgili kur riskleri Not 32'de açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup'un teminat, rehin ve ipotek pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022			
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	16.943.189	16.943.189		
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	7.201.662.978	867.223.955	238.239.191	94.295.490
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
Toplam TRİ	7.218.606.167	884.167.144	238.239.191	94.295.490

	31 Aralık 2021			
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	15.272.115	15.062.183	15.750	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	5.408.237.394	834.005.011	236.222.226	94.407.222
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
Toplam TRİ	5.423.509.509	849.067.194	236.337.976	94.407.222

Alınan Teminat Mektupları

Alınan teminat tutarları Grup'un yatırım projeleri inşasını üstlenen tedarikçilerden alınan teminatlardır.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Teminat Çekleri	32.440.887	24.443.166
Teminat Mektupları	29.779.983	8.258.175
Toplam	62.220.870	32.701.341

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 Taahhütler (devamı)

Verilen Teminat Mektupları

Teminat mektupları; Elektrik Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ"), EPDK, İzmir Doğalgaz Dağıtım, Tarım İşletmeleri Genel Müdürlüğü, elektrik dağıtım şirketleri, Beyoğlu Vergi Dairesi, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, İstanbul ve Tekirdağ İcra Müdürlüğü kurumlarına verilmiştir.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Teminat Mektupları	16.943.189	15.272.115
Toplam	16.943.189	15.272.115

Grup'un 3. kişilerin borcunu temin amacıyla kendi tüzel kişiliği haricindeki gerçek ve tüzel kişiler lehine vermiş olduğu diğer teminatlar, rehin ve ipoteklerin ("TRİ") özkaynaklara oranı 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2021: %0).

Verilen Kefalet

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un, bağlı ortaklıklarının kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden vermiş olduğu 86.723.955 TL, 30.389.191 ABD Doları ve 4.295.490 Avro olmak üzere toplam 740.580.324 TL (31 Aralık 2021: 499.501.744 TL) kefaleti bulunmaktadır.

Verilen İpotek ve Rehin

Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde bulunan bankalar lehine tesis edilmiş 676.000.000 TL, 207.850.000 ABD Doları ve 90.000.000 Avro olmak üzere toplam 6.356.582.655 TL (31 Aralık 2021 : 676.000.000 TL, 207.850.000 ABD Doları ve 90.000.000 Avro olmak üzere toplam 4.595.235.650 TL) ipotek ve rehin bulunmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un çeşitli bağlı ortaklıklarının kullanmış olduğu krediler nedeni ile ilgili bağlı ortaklıklarının hisseleri üzerinde kredi veren bankalar lehine tesis edilmiş 104.500.000 TL olmak üzere rehin bulunmaktadır (31 Aralık 2021: 104.500.000 TL).

Grup'un biyokütle ve dağıtık enerji iş kolundaki tesis yatırımlarına istinaden kullanmış olduğu kredi ve finansal kiralama teminatı olarak bilanço tarihi itibarıyla doğmuş ve doğacak alacakları ilgili finans kuruluşlarına temlik edilmiştir. Bu kapsamda 31 Aralık 2022 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 17.125.612 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2021: 13.210.097 TL).

Grup'un, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla ilişkili taraflarından olan Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin kullanmış olduğu Proje Finansman kredisi kapsamında Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin hakim hissedarı olduğu dönemde vermiş olduğu garantörlük 06.09.2022 tarihte kaldırılmıştır (31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla; 3.085.264 TL ve 3.491.250 USD nakdi risk, 43.700.228 TL ve 3.150.000 USD gayrinakdi risk bulunmaktadır.)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri

a) Ödenmiş Sermaye:

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Şirket'in 385.500.000 TL olan sermayesi her biri 1 TL nominal değerinde 385.500.000 adet nominal paydan oluşmaktadır (31 Aralık 2021: 333.000.000 TL olan sermayesi her biri 1 TL nominal değerinde 333.000.000 adet nominal paydan oluşmaktadır).

Şirket'in 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	(%)	31 Aralık 2022	(%)	31 Aralık 2021
Global Yatırım Holding A.Ş.	60	232.000.000	100	333.000.000
Halka Açık Kısım (*)	40	153.500.000	--	--
Ödenmiş Sermaye		385.500.000		333.000.000

(*)Halka Açık Kısım içerisinde raporlama tarihi itibarıyla 32.459.390 adet ve toplam sermayenin %8,6'sına denk gelen kısmı Global Yatırım Holding A.Ş.'ye aittir.

Consus, 19 Nisan 2022 tarihinde vergi usul kanununa göre nakit sermaye artışı gerçekleştirmiştir. Söz konusu sermaye artırımını sonrasında nihai ödenmiş sermaye 385.500.000 TL olmuştur.

b) Hisse Senedi İhraç Primleri:

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla, Grup'un paylara ilişkin prim detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Paylara İlişkin Primler / (İskontolar)	183.750.000	--
Halka arz işlemlerine ait giderler	(34.327.547)	--
Hisse Senedi İhraç Primleri	149.422.453	--

c) Geçmiş Yıllar Zararları:

Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar zararları toplamı 57.807.845 TL'dir (31 Aralık 2021: 94.604.661 TL).

d) Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

Bu kalemden, diğer kapsamlı gelir unsuru olarak tanımlanan ve ortaya çıktıkları dönemde doğrudan özkaynak unsuru olarak raporlanan ve hiçbir durumda kar veya zarara aktarılamayacak aşağıdakiler gibi diğer kapsamlı gelir unsurları izlenir.

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/kayıpları:

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla 1.659.299 TL (31 Aralık 2021: 33.224 TL aktüeryal kayıp) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gider olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri (devamı)

e) Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler Ve Giderler

Bu kalemde, diğer kapsamlı gelir (gider) unsuru olarak tanımlanan ve ortaya çıktıkları dönemde doğrudan özkaynak unsuru olarak kaydedilen ve sonradan kar veya zarara aktarılabilen aşağıdakiler gibi diğer kapsamlı gelir/(gider) unsurları izlenir:

Yabancı Para Çevrim Farkları

Yabancı para çevrim farkları Şirket'in geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıklarına ait finansal tabloların ilgili geçerli para birimlerinden raporlama para birimine (TL) dönüştürülmesinden oluşan ve özkaynaklarda yansıtılan yabancı para farkından kaynaklanmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarında 425.370.525 TL (31 Aralık 2021: 244.290.300 TL) tutarında yabancı para çevrim farkı bulunmaktadır.

Net Yatırım Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları

Şirket'in geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkları Mavi Bayrak Enerji, Mavi Bayrak Doğu, Doğal Enerji ve RA Güneş'e yaptığı net yatırımın bir parçasını oluşturan ve bu ortaklıkların geçerli para birimi dışındaki Şirket'e olan borçlarından kaynaklanan kur farkları, net yatırımın bir parçası olarak değerlendirilmiş olup bu kazanç veya kaybın etkin olduğu tespit edilen kısmı konsolide finansal tablolarda diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu muhasebeleştirme 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren uygulanmaya başlanmış olup 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde Grup'un payına düşen kısmı 101.499.145 TL tutarında kayıp (31 Aralık 2021: 71.443.138 TL kayıp) konsolide finansal tablolarda özkaynaklarda kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler olarak muhasebeleştirilmiştir.

22 Pay Başına Kazanç / (Kayıp)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde adi ve sulandırılmış pay başına kazanç ana şirket paydaşlarına ait dönem karlarının/ ilgili dönemdeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
Ana Şirket Paydaşlarına Ait Net Dönem Karı	46.979.795	33.012.644
Sürdürülen Faaliyetlerden Net Dönem Karı	46.979.795	33.012.644
Payların Ağırlıklı Ortalaması	369.821.918	207.598.947
Nominal Değeri 1 TL Olan Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	0.1270	0.1590
Nominal Değeri 1 TL Olan Sürdürülen Faaliyetlerden Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	0.1270	0.1590

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

23 Hasılat

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Biyokütle Enerji Satışları	387.478.254	194.590.043
Dağıtık Enerji Hizmet Satışları	102.801.354	109.168.844
Güneş Enerji Satışları	46.407.218	25.777.404
Perakende Elektrik Satışları	23.523.348	43.889.629
Brüt Satışlar	560.210.174	373.425.920
Satış İadeleri (-)	(337.053)	(1.532.734)
Net Satışlar	559.873.121	371.893.186

24 Satışların Maliyeti

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	245.045.598	126.027.724
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	60.902.526	46.535.110
Amortisman ve İtfa Payları	59.091.956	39.931.130
Personel Giderleri	42.182.367	34.511.541
Satışların Maliyeti	407.222.447	247.005.505

25 Genel Yönetim Giderleri

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Personel Giderleri	22.371.482	9.968.535
Danışmanlık Giderleri	7.304.180	5.929.146
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	3.499.378	811.882
Amortisman ve İtfa Payları	1.146.655	727.583
Seyahat Giderleri	814.924	623.171
Vergi, Resim ve Harçlar	760.399	278.964
Bina Yönetim Giderleri	600.376	351.141
Bakım Onarım Giderleri	415.054	643.059
Kira Giderleri	318.596	229.400
Diğer Giderler	2.486.990	1.989.480
Genel Yönetim Giderleri	39.718.034	21.552.361

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

26 Niteliklerine Göre Giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait niteliklerine göre giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2022	1 Ocak – 31 Aralık 2021
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	245.045.598	126.027.724
Personel Giderleri	64.553.849	44.480.076
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	60.902.526	46.535.110
Amortisman ve İtfa Payları	60.238.611	40.328.202
Danışmanlık Giderleri	7.304.180	5.929.146
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	3.499.378	811.882
Seyahat Giderleri	814.924	623.171
Vergi, Resim ve Harçlar	760.399	278.964
Bina Yönetim Giderleri	600.376	351.141
Bakım Onarım Giderleri	415.054	643.059
Haberleşme Giderleri	292.928	207.427
Diğer Giderler	2.512.658	2.341.964
Toplam	446.940.481	268.557.866

Grup şirketlerinin 31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde satış, pazarlama ve dağıtım gideri bulunmamaktadır.

Bağımsız Denetçi/Bağımsız Denetim Kuruluşlarından Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretler

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlama esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Raporlama Dönemine Ait Bağımsız Denetim Ücreti	495.000	1.709.246
Vergi Danışmanlık Hizmetlerine İlişkin Ücretler	311.562	252.034
Toplam	806.562	1.961.280

27 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler notu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
İlişkili Taraf Hizmet Gelirleri	3.644.026	1.471.156
Hurda Satış Geliri	2.020.245	519.655
Geri Çevrilen Karşılık Geliri	1.238.797	--
Konusu Kalmayan Karşılık Geliri	1.210.832	--
Sigorta ve Tazminat Geliri	165.334	992.530
Danışmanlık Geliri	--	258.865
Diğer	2.395.085	1.835.399
Toplam	10.674.319	5.077.605

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler (devamı)

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Esas Faaliyetlerden Kur Farkı Gideri	13.740.828	10.840.907
Motorlu Taşıtlar ve Özel İletişim Vergi Gideri	2.021.563	424.700
Vergi Barışı Giderleri	1.074.705	2.267.739
Bağış ve Yardımlar	752.607	192.899
İlişkili Taraf Hizmet Giderleri	114.548	--
Çalışılmayan Kısım Zararları	--	310.275
Dava Karşılığı	--	183.609
Zayıy Olan Stok Gideri (*)	--	6.868.567
Gecikme Zammı Giderleri	--	64.714
Diğer	2.660.319	2.493.466
Toplam	20.364.570	23.646.876

(*) Zayıy olan stok giderleri Grup'un yangın, sel ve diğer olumsuzluklardan kaynaklanan stok kayıpları ile ilgili giderlerdir.

28 Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Maddi Duran Varlık Satış Karı	2.277.610	5.229.489
Bağlı Ortaklık Satış Karı (*)	514.454	--
Ortak Kontrolde Tabi İşletme Birleşmesiyle Edinilen Bağlı Ortaklığın Elden Çıkarılmasından Kazançlar	--	4.757.775
Toplam	2.792.064	9.987.263

(*) Barsolar D.O.O.'nun Global Yatırım Holding A.Ş.'ye satışından oluşan karıdır.

29 Finansman Gelir ve Giderleri

Finansman Gelirleri

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Kur Farkı Geliri	32.734.370	30.493.000
Faiz Geliri	10.469.229	278.743
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Gelirleri	6.400.482	2.279.875
Toplam	49.604.081	33.051.618

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 Finansman Gelir ve Giderleri(*devamı*)

Finansman Giderleri

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2022	1 Ocak- 31 Aralık 2021
Kredi Faiz Gideri	72.012.555	37.358.341
İlişkili Taraf Faiz Gideri	7.512.093	5.930.574
Kredi Komisyon Giderleri	4.351.362	767.308
Kira Yükümlülüklerine İlişkin TFRS 16 Faiz Gideri	2.180.164	10.970.395
Kur Farkı Gideri	--	4.267.062
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Zararı	--	5.198.323
Diğer	5.188.556	3.808.691
Toplam	91.244.730	68.300.694

30 Gelir Vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket ve Türkiye’de yerleşik bağlı ortaklıkları, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla %23’dir. 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun”un 91inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen geçici 10uncu madde uyarınca kurumların 2018, 2019 ve 2020 vergilendirme dönemlerine ait kazançları üzerinden ödenmesi gereken kurumlar vergisinin %22 oranıyla hesaplanması ve sonrasında tekrardan %20 oranı ile vergilendirilmeye devam edilmesi öngörülmekteydi. Bu süre zarfında Bakanlar Kurulu’na %22 oranını %20 oranına kadar indirme yetkisi verilmiştir. 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile kurumlar vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olmuştur. 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında vergi oranı %20 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2021: %25).

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2022 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısımları için %20 oranı ile hesaplanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Gelir Vergileri (*devamı*)

Kurumlar vergisi (*devamı*)

Türkiye’de vergi mevzuatı, Şirket ve bağlı ortaklıklarının konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Türkiye’de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye’de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye’de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir.

Türkiye’de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye’de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştiraktan elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75’lik kısmı, 31 Aralık 2017 itibarıyla kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan değişiklikle bu oran taşınmazlar açısından %75’ten %50’ye indirilmiş ve 2018 yılından itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bu oran %50 olarak kullanılmaktadır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Gelir Vergileri (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10'a indirilmiştir.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır. Dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13’üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Vergi Gideri:		
Cari Dönem Kurumlar Vergisi Gideri	--	--
Ertelenmiş Vergi Gideri:	(17.414.009)	(26.491.592)
Geçici Farklardan Kaynaklanan Ertelenmiş Vergi Geliri	(12.931.339)	(40.235.766)
Geçmiş Yıl Zararlarından Ertelenmiş Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü) Hesaplanması	(4.482.670)	13.744.174
Toplam Vergi Gideri	(17.414.009)	(26.491.592)
Diğer Kapsamlı Gelirde Muhasebeleştirilen Vergi Geliri/(Gideri)	406.519	53.232
Toplam	(17.007.490)	(26.438.360)

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar/zarar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	%	1 Ocak - 31 Aralık 2022	%	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem Karı/(Zararı)		46.979.795		33.012.644
Toplam Gelir Vergisi Gideri		(17.414.009)		(26.491.592)
Vergi Öncesi Kar		64.393.804		59.504.236
Şirket'in Yasal Vergi Oranı İle Hesaplanan Vergi	23%	(14.810.575)	25%	(14.876.059)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	%24	(3.578.292)	10%	(5.700.851)
Vergiye tabi olmayan gelirlerin vergi etkisi	--	--	--	2.179.560
Farklı vergi oranlarının kullanılmasının etkisi	%52	7.681.224	(4)%	(155.578)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem mali zararları	%41	(6.093.757)	20%	(11.746.314)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	%3	(404.012)	(0.3)%	(22.648)
Diğer düzeltmelerin etkisi	%1	(208.597)	(6)%	3.519.142
Dönem Vergi Geliri/(Gideri)	%118	(17.414.009)	45%	(26.491.592)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide

Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Gelir Vergileri (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda finansal raporlama amaçlı yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülüklerin ne mali ne de vergilendirilebilir kar etkilemeyen farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Varlıklar		Yükümlülükler		Net	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Kullanılmamış Mali Zararlar	105.939.974	75.690.457	--	--	105.939.974	75.690.457
Stoklar İle İlgili Düzeltmeler	--	--	(1.230.126)	(1.936.158)	(1.230.126)	(1.936.158)
Maddi Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	--	--	(185.151.473)	(117.159.049)	(185.151.473)	(117.159.049)
Türev Araçları İle İlgili Düzeltmeler	2.354.069	3.319.752	(193.002)	--	2.161.067	3.319.752
Verilen Avanslar İle İlgili Düzeltmeler	1.427.703	1.148.871	--	--	1.427.703	1.148.871
Maddi Olmayan Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	--	--	(2.302.899)	(2.117.067)	(2.302.899)	(2.117.067)
Borçlanmalar İle İlgili Düzeltmeler	3.040.936	4.403.827	(80.874)	--	2.960.062	4.403.827
Kiralama Yükümlülükleri İle İlgili Düzeltmeler	2.017.295	2.271.071	--	--	2.017.295	2.271.071
Ticari Borçlar İle İlgili Düzeltmeler	--	--	--	--	--	--
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	178.238	207.254	--	--	178.238	207.254
Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	1.607.954	1.006.255	--	--	1.607.954	1.006.255
Diğer	--	--	(8.626.035)	(3.242.908)	(8.626.035)	(3.242.908)
Ara Toplam	116.566.169	88.047.487	(197.584.409)	(124.455.182)	(81.018.240)	(36.407.695)
Mahsuplaşabilen Vergi Tutarı	(86.485.987)	(68.386.596)	86.485.987	68.386.596	--	--
Toplam Ertelenen Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü)	30.080.182	19.660.891	(111.098.422)	(56.068.586)	(81.018.240)	(36.407.695)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Gelir Vergileri (devamı)

Ertelemiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde tarihinde sona eren dönemlere ait ertelenmiş vergi hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2022	Kar veya Zararda Muhasebeleştirilen	Yabancı Para Çevrim Farkı	Diğer Kapsamlı Gelirlerde Kayda Alınan	31 Aralık 2022
Kullanılmamış Mali Yıl Zararlar	75.690.457	2.604.837	27.644.680	--	105.939.974
Stoklar İle İlgili Düzeltmeler	(1.936.158)	1.315.165	(609.133)	--	(1.230.126)
Maddi Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(117.159.049)	(14.857.015)	(53.135.409)	--	(185.151.473)
Türev Araçların İle İlgili Düzeltmeler	3.319.752	(1.280.106)	121.421	--	2.161.067
Verilen Avanslar İle İlgili Düzeltmeler	1.148.871	(100.772)	379.604	--	1.427.703
Maddi Olmayan Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(2.117.067)	582.733	(768.565)	--	(2.302.899)
Borçlanmalar İle İlgili Düzeltmeler	4.403.827	(2.211.589)	767.824	--	2.960.062
Kiralama Yükümlülükleri İle İlgili Düzeltmeler	2.271.071	(262.119)	8.343	--	2.017.295
Ticari Borçlar İle İlgili Düzeltmeler	--	--	--	--	--
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	207.254	(87.174)	58.158	--	178.238
Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	1.006.255	447.427	101.040	53.232	1.607.954
Diğer	(3.242.907)	(3.440.656)	(1.942.472)	--	(8.626.035)
Toplam	(36.407.694)	(17.289.269)	(27.374.509)	53.232	(81.018.240)

	1 Ocak 2021	Kar veya Zararda Muhasebeleştirilen	Yabancı Para Çevrim Farkı	Diğer Kapsamlı Gelirlerde Kayda Alınan	31 Aralık 2021
Kullanılmamış Mali Yıl Zararlar	33.364.168	13.744.174	28.582.115	--	75.690.457
Stoklar İle İlgili Düzeltmeler	418.762	(1.752.104)	(602.816)	--	(1.936.158)
Maddi Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(30.186.779)	(37.467.113)	(49.505.157)	--	(117.159.049)
Türev Araçların İle İlgili Düzeltmeler	2.366.893	583.693	369.166	--	3.319.752
Verilen Avanslar İle İlgili Düzeltmeler	485.713	235.789	427.369	--	1.148.871
Maddi Olmayan Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(29.074)	(1.389.931)	(698.062)	--	(2.117.067)
Borçlanmalar İle İlgili Düzeltmeler	354.793	3.202.200	846.834	--	4.403.827
Kiralama Yükümlülükleri İle İlgili Düzeltmeler	2.214.581	41.001	15.489	--	2.271.071
Ticari Borçlar İle İlgili Düzeltmeler	(74.038)	74.038	--	--	--
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	200.347	(68.268)	75.175	--	207.254
Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	378.123	(187.968)	762.868	53.232	1.006.255
Diğer	476.594	(3.507.103)	(212.399)	--	(3.242.908)
Toplam	9.970.083	(26.491.592)	(19.939.418)	53.232	(36.407.695)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Gelir Vergileri (devamı)

Ertelemiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un üzerinden ertelenmiş vergi hesapladığı mali zararları ve bunların tükenme sürelerinin yıllara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	2022	Kayıtlara Alınan Ertelemiş Vergi	2021	Kayıtlara Alınan Ertelemiş Vergi
2023 yılında	22.493.081	5.623.270	51.283.048	11.289.962
2024 yılında	130.849.813	30.095.458	182.375.362	36.475.073
2025 yılında	138.829.034	27.765.807	79.476.199	15.895.240
2026 yılında	136.716.254	27.343.251	22.142.775	4.428.555
2027 yılında	75.560.940	15.112.188	38.008.135	7.601.627
	504.449.122	105.939.974	373.285.519	75.690.457

Kayıtlara alınmayan ertelenmiş vergi varlıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un 88.727.488 TL değerinde (31 Aralık 2021: 88.727.488 TL) geleceğe ait karlara karşı mahsup edebileceği kullanılmamış mali zararı vardır. Geleceğe ait yeterli vergilendirilebilir kar beklenmemesinden ötürü 18.036.314 TL (31 Aralık 2021: 18.036.314 TL) tutarındaki ertelenmiş vergi varlığı kayda alınmamıştır. Ertelemiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmamış mali zararların vadesi aşağıdaki şekilde sona erecektir:

Mali Zararlar	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
2023 Yılında	1.644.314	1.182.199
2024 Yılında	8.396.530	7.723.553
2025 Yılında	8.049.152	4.375.538
2026 Yılında	6.327.883	16.714.630
2027 Yılında	--	58.731.568
Toplam	24.417.879	88.727.488

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

Finansal risk yönetimi

Grubun finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Grup vadeli satışlardan kaynaklanan ticari alacakları, sözleşme varlıkları, diğer alacakları ve bankalarda tutulan mevduatları dolayısıyla kredi riskine maruz kalmaktadır.

Grup, ticari alacaklarının tahsil edilebilirliğini dönemsel olarak takip etmekte, mahkemece ödeme acizine düştüğü belirlenen alacaklar, geçmiş yıllardaki tahsilat oranlarını esas alarak tahsili şüpheli alacaklardan doğabilecek muhtemel zararlar ve özellikle tahsili şüpheli hale gelen alacaklar için karşılık ayırmaktadır. Grup'un Biyokütle ve Güneş Enerjisi tesisleri YEKDEM kapsamında satışlarını çoğunlukla EPIAŞ'a gerçekleştirmekte, Perakende ve Dağıtık Enerji faaliyet bölümlerinde yer alan şirketler ise satışlarını kısıtlı sayıda ve kredi değeri yüksek firmalara yapmaktadırlar. Grup, geçmiş üç yıl boyunca tahsilat zorluğu yaşamamış ve bu şirketlerle çalışmaya sorunsuz devam edilmesi nedeni ile tahsilat zorluğuna düşmeyi beklememektedir.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan alacak değer düşüklüğü karşılığında düşülerek kar veya zarar ile ilişkilendirilir.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri maruz kalınan azami kredi riskini gösterir. Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	Alacaklar				Sözleşme Varlıkları	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	11.049.703	50.910.711	227.801	2.027.210	23.998.239	55.835.962
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	11.049.703	50.910.711	227.801	2.027.210	23.998.239	55.835.962
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	532.986	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	(532.986)	--	--	--	--
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

(*) Bu alan tabloda yer alan A, B, C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla, vadesi geçen alacaklar 1 yıl ve üzeri gecikmeye sahip alacaklardır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2021	Alacaklar				Sözleşme Varlıkları	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	3.732.554	38.332.592	2.749.087	2.441.814	10.226.587	48.011.164
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	3.732.554	38.332.592	2.749.087	2.441.814	10.226.587	48.011.164
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	444.522	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	(444.522)	--	--	--	--
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmektedir.

Grup'un 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	Kayıtlı Değer	Tahmini / Sözleşme Uyarınca Nakit Çıktıları	3 Aydan Az	3-12 Ay	1-5 Yıl	5 Yılda Fazla
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler						
Borçlanmalar	688.986.798	804.892.304	105.086.410	287.207.978	379.215.933	33.381.983
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	120.766.799	140.908.683	22.630.883	56.315.277	61.962.524	--
İlişkili Olmayan Tarafalara Ticari Borçlar	70.525.108	70.525.108	--	70.525.108	--	--
İlişkili Tarafalara Diğer Borçlar	303.702	303.702	--	303.702	--	--
İlişkili Olmayan Tarafalara Diğer Borçlar	10.981.428	10.981.428	--	10.981.428	--	--
Toplam	891.563.835	1.027.611.222	127.717.293	425.333.490	441.178.457	33.381.983
Türev Finansal Yükümlülükler						
Nakit Çıktıları	12.370.315	12.370.315	--	--	12.370.315	--
Toplam Yükümlülük	12.370.315	12.370.315	--	--	12.370.315	--

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Likitide riski (devamı)

31 Aralık 2021	Kayıtlı Değer	Tahmini / Sözleşme Uyarınca Nakit Çıktıları	3 Aydan Az	3-12 Ay	1-5 Yıl	5 Yılda Fazla
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler						
Borçlanmalar	569.037.212	626.768.621	196.110.227	89.096.093	305.553.563	36.008.738
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	106.200.586	126.329.938	31.871.291	44.635.263	42.315.357	7.508.027
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	39.054.263	39.054.263	--	39.054.263	--	--
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7.080.788	7.080.788	--	7.080.788	--	--
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	16.463.989	19.089.669	2.368.877	5.535.436	11.185.356	--
Toplam	737.836.838	818.323.279	230.350.395	185.401.843	359.054.276	43.516.765
Türev Finansal Yükümlülükler						
Nakit Çıktıları	13.439.088	27.837.910	--	--	27.837.910	--
Toplam Yükümlülük	13.439.088	27.837.910	--	--	27.837.910	--

Piyasa riski

Piyasa riski; döviz kurları ve faiz oranları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Kur riski

Grup, başlıca Türk Lirası, Avro, ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Grup'un şirketlerindeki kendi geçerli para birimi dışındaki yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve yükümlülüklerinin bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2022			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	2.472.742	--	--	2.472.742
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	35.773.118	97.061	801.294	17.984.521
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	68.169.435	--	494.811	58.305.433
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	106.415.296	97.061	1.296.105	78.762.697
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	2.117.192	--	97.527	172.994
8. Duran varlıklar (5+6+7)	2.117.192	--	97.527	172.994
9. Toplam varlıklar (4+8)	108.532.487	97.061	1.393.632	78.935.691
10. Ticari borçlar	35.018.183	27.714	699.285	20.575.930
11. Finansal yükümlülükler	55.853.908	209.129	2.582.756	456.564
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	7.660.646	--	21.246	7.237.106
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	98.532.737	236.843	3.303.287	28.269.600
14. Ticari borçlar	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	43.964.924	260.950	1.958.648	40.152
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	2.601.746	--	--	2.601.746
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	46.566.670	260.950	1.958.648	2.641.898
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	145.099.406	497.793	5.261.935	30.911.498
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(12.370.315)	--	(620.536)	--
a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	12.370.315	--	620.536	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(48.937.235)	(400.732)	(4.488.838)	48.024.193
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(106.853.546)	(400.732)	(4.460.641)	(10.454.235)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2021			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	12.254.897	--	--	12.254.897
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	1.252.128	5.790	2.858	1.126.682
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	2.889.930	1.167	132.496	1.106.285
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	16.396.956	6.957	135.354	14.487.864
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	16.396.956	6.957	135.354	14.487.864
10. Ticari borçlar	1.415.775	46.665	15.365	506.954
11. Finansal yükümlülükler	2.731.393	--	101.317	1.380.944
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.705.820	--	--	1.705.820
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	5.852.989	46.665	116.682	3.593.718
14. Ticari borçlar	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	55.333.772	--	4.072.886	1.046.278
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	2.611.308	--	--	2.611.308
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	57.945.081	--	4.072.886	3.657.587
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	63.798.069	46.665	4.189.567	7.251.305
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(27.837.910)	--	(2.088.522)	--
a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	27.837.910	--	2.088.522	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(75.239.023)	(39.708)	(6.142.735)	7.236.559
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(50.291.044)	(40.875)	(4.186.709)	6.130.274

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
	2022			
	Kar/zarar (*)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(749.300)	749.300	(749.300)	749.300
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- TL net etki (1+2)	(749.300)	749.300	(749.300)	749.300
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(7.711.423)	7.711.423	(7.711.423)	7.711.423
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(7.711.423)	7.711.423	(7.711.423)	7.711.423
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- TL net varlık/yükümlülüğü	4.802.419	(4.802.419)	4.802.419	(4.802.419)
5- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- TL net etki (4+5)	4.802.419	(4.802.419)	4.802.419	(4.802.419)
Toplam (3+6)	(3.658.304)	3.658.304	(3.658.304)	3.658.304

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi (devamı)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
	2021			
	Kar/zarar (*)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(59.906)	59.906	(59.906)	59.906
2- ABD Doları riskinden korununan kısım (-)	--	--	--	--
3- TL net etki (1+2)	(59.906)	59.906	(59.906)	59.906
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(5.403.861)	5.403.861	(5.403.861)	5.403.861
5- Avro riskinden korununan kısım (-)	(2.783.791)	2.783.791	-2783781	2.783.781
6- Avro net etki (4+5)	(8.187.652)	8.187.652	(8.187.642)	8.187.642
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- TL net varlık/yükümlülüğü	723.656	(723.656)	723.656	(723.656)
5- TL riskinden korununan kısım (-)	--	--	--	--
6- TL net etki (4+5)	723.656	(723.656)	723.656	(723.656)
Toplam (3+6)	(7.523.902)	7.523.902	(7.523.892)	7.523.892

(*) Vergi etkisi hariç olup tüm diğer değişkenlerin sabit kaldığı varsayımı ile hesaplanmıştır.

Faiz profili

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Sabit Faizli Kalemler		
Finansal Varlıklar	22.300.000	37.000.000
Finansal Yükümlülükler	340.238.421	277.331.479
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	7.271.437	13.951.075
Riskten Korunma Amaçlı Kur Takası(Türev Yükümlülük)	12.370.315	13.439.088
Değişken Faizli Kalemler		
Finansal Yükümlülükler	469.515.177	397.906.319

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz profili (devamı)

Sabit faizli kalemlerin gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, gerçeğe uygun değerleri kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Değişken faizli araçların nakit akış duyarlılık riski:

Raporlama dönemi sonu itibarıyla faizlerdeki 100 baz puanlık bir değişim özkaynaklar ve kar veya zararda aşağıdaki gibi bir artış/(azalış) neden olacaktır. Bu analiz, başta döviz kurları olmak üzere bütün diğer değişkenlerin sabit olduğunu varsaymaktadır.

	Kar veya Zarar		Özkaynaklar	
	100 bp artış	100 bp	100 bp artış	100 bp
31 Aralık 2022				
Finansal Borçlar	(4.695.152)	4.695.152	(4.695.152)	4.695.152
Nakit Akış Duyarlılığı (Net)	(4.695.152)	4.695.152	(4.695.152)	4.695.152
31 Aralık 2021				
Finansal Borçlar	(3.979.063)	3.979.063	(3.979.063)	3.979.063
Nakit Akış Duyarlılığı (Net)	(3.979.063)	3.979.063	(3.979.063)	3.979.063

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Toplam Finansal Borçlanmalar	669.486.798	558.433.612
Toplam Kiralama İşlemlerinden Borçlar	120.766.799	106.200.586
Toplam Faktoring Borçları	19.500.000	10.603.600
Eksi: Nakit Değerler ve Bankalar	55.837.397	48.011.596
Net Finansal Borç	753.916.200	627.226.202
Özkaynaklar	857.975.656	455.891.093
Net Finansal Borç / Özkaynaklar Oranı	0,88	1,38

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin defter değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

31 Aralık 2022	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara Yansıtılanlar	Kayıtlı Değeri	Gerçeğe Uygun Değeri	Not
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	55.835.962	--	--	55.835.962	55.835.962	4
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	11.049.703	--	--	11.049.703	11.049.703	6
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	50.910.711	--	--	50.910.711	50.910.711	7
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	2.027.210	--	--	2.027.210	2.027.210	8
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	227.801	--	--	227.801	227.801	6
Sözleşme Varlıklar	23.998.239	--	--	23.998.239	23.998.239	16
Finansal Yükümlülükler						
Borçlanmalar	--	809.753.597	--	809.753.597	809.753.597	9
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	--	70.525.108	--	70.525.108	70.525.108	7
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	--	9.431.774	--	9.431.774	9.431.774	8
İlişkili taraflara diğer borçlar	--	303.702	--	303.702	303.702	6
Sözleşme Yükümlülükleri	--	3.804.394	--	3.804.394	3.804.394	16
Türev Yükümlülükler	--	--	12.370.315	12.370.315	12.370.315	19
31 Aralık 2021	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara Yansıtılanlar	Kayıtlı Değeri	Gerçeğe Uygun Değeri	Not
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	48.011.164	--	--	48.011.164	48.011.164	4
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	3.732.554	--	--	3.732.554	3.732.554	6
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	38.332.592	--	--	38.332.592	38.332.592	7
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	2.441.814	--	--	2.441.814	2.441.814	8
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	2.749.087	--	--	2.749.087	2.749.087	6
Sözleşme Varlıklar	10.226.587	--	--	10.226.587	10.226.587	16
Finansal Yükümlülükler						
Borçlanmalar	--	675.237.798	--	675.237.798	675.237.798	9
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	--	39.054.263	--	39.054.263	39.054.263	7
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	--	16.463.989	--	16.463.989	16.463.989	8
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	--	7.080.788	--	7.080.788	7.080.788	6
Sözleşme Yükümlülükleri	--	2.372.811	--	2.372.811	2.372.811	16
Türev Yükümlülükler	--	--	16.665.141	16.665.141	16.665.141	19

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Gerçeğe uygun değer (devamı)

İtfa edilmiş maliyet değerinden ölçülen finansal varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerlerinin kısa vadeli olanlarının vadelerinden dolayı gerçeğe uygun değerine yaklaştığı varsayılmış olup, uzun vadeli finansal borçlanmaların önemli bir kısmının değişen faizli olmasından ve faiz yenileme tarihlerinin bilanço tarihine yakın olması nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yaklaştığı varsayılmıştır.

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında işlem tarihinde dahil olduğu varlığa ya da borca ilişkin asıl piyasada ya da asıl piyasanın bulunmadığı durumlarda, en avantajlı piyasada gerçekleştiği varsayılan olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyattır.

Gerçeğe uygun değer seviyeleri aktif piyasada işlem gören borsa fiyatları ile değerlendirme (Seviye 1), borsa fiyatından başka direkt ya da indirekt olarak piyasada gözlenebilir fiyatının bulunmasında kullanılan girdiler ile değerlendirme (Seviye 2) ve piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdiler ile değerlendirme (Seviye 3) olmak üzere 3 seviyeden oluşmaktadır.

a. Seviye 1: Bu kategoride kullanılan veriler, özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlardır.

b. Seviye 2: Bu kategoride kullanılan veriler, Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki verilerden oluşmaktadır.

c. Seviye 3: Bu kategoride kullanılan veriler, varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan verilerden (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler) oluşmaktadır.

31 Aralık 2022	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev finansal varlıklar	--	1.498.566	--
Türev finansal yükümlülükler	--	12.370.315	--
Toplam	--	12.370.315	--

31 Aralık 2021	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev finansal yükümlülükler	--	16.665.141	--
Toplam	--	16.665.141	--

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

32 Devlet Teşvik ve Yardımları

Grup'un çeşitli grup şirketlerinden yatırımları nedeni ile çeşitli belgeler aracılığıyla elde etmiş bulunduğu, KDV istisnası ve gümrük vergisi istisnası, gelir vergisi stopajı desteği, SGK teşviği ve indirimli kurumlar vergisi şeklinde teşvikleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un yararlandığı ve yararlanacağı devlet teşviklerinin ve yardımlarının detayları aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

Şirket Adı	KDV İstisnası	Gümrük Vergisi Stopajı Desteği	Gelir Vergisi Stopajı	SGK Teşviği	Kurumlar Vergisi İndirimi	Yararlanma Süresi
Mavibayrak Enerji	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılmam.	Yararlanılmam.	Yararlanılmam.	Yoktur.
Mavibayrak Doğu	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Yararlanılmam.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
Doğal Enerji	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılmam.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
RA Güneş	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılmam.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl.
Edusa Atık	Yararlanılmadı.	Yararlanılmadı.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl. Yatırım devam etmektedir.

Grup'un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler aşağıda belirtilmektedir:

Grup'un portföyünde bulunan Biyokütle ve Güneş Enerjisi Şirketleri projelerinin tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almış olup YEKDEM'e tabidir. İlgili projeler faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 133 ABD Doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir.

Alım garantisi ile gelir yönünden teşvik sağlanan bu firmaların ayrıca Kurumlar Vergisi indirim teşviğinden yararlanması mümkün olmamaktadır. 2012/3305 sayılı yatırımlarda devlet yardımları hakkındaki karara göre tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında olan elektrik üretim tesisleri yukarıda bahsedilen Genel Teşvik Destek Unsurları'na sahiptir.

YEKDEM kapsamında olmayan Edusa Atık firmasının, Grup bünyesindeki biyokütle elektrik üretim santrallerinin biyokütle yakıt ihtiyaçlarını karşılamak üzere kurulmuş olup henüz yatırım teşviki kapanmamıştır.

33 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

6 Şubat 2023'te Kahramanmaraş merkezli yaşanan, pek çok ili etkileyen depremlerin yarattığı olumsuzluklar nedeniyle 8 Şubat 2023 Çarşamba tarihli 32098 sayılı Resmi Gazete uyarınca Adana, Adıyaman, Diyarbakır, Gaziantep, Hatay, Kahramanmaraş, Kilit, Malatya, Osmaniye ve Şanlıurfa illerinde üç ay süreyle olağanüstü hal ilan edilmesine karar verilmiştir.

Grup, söz konusu depremlerin 31 Aralık 2022 tarihli hazırlanmış konsolide finansal tablolara herhangi bir etkisinin olmadığı görüşündedir. Yaşanan depremler ve bu depremlere ilişkin alınan önlemlerin ekonomik etkilerinin raporlama tarihi itibarıyla belirsiz olması nedeniyle, Grup'un raporlama tarihinden sonraki dönemdeki operasyonları dolayısıyla finansal tabloları üzerindeki etkileri makul bir şekilde tahmin edilememektedir. Söz konusu doğal afete ilişkin gelişmeler yakından izlenmekte olup, durum tespitine yönelik çalışmalar sürmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Consus Enerji'nin 08.12.2022 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na yapmış olduğu borçlanma aracı ihraç başvurusu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 12.01.2023 tarih ve 2/30 sayılı kararı ile olumlu karşılanmış olup, Şirket'in toplam 500.000.000,-TL'ye (beşyüzmilyon Türk Lirası) kadar nominal değerde, yurt içinde, bir veya birden çok seferde, halka arz edilmeksizin nitelikli yatırımcılara satış şeklinde borçlanma aracına ilişkin ihraç belgesi, ihraç belgesi eki ve başvuru formu KAP ve Şirket'in internet sitesinde yer almaktadır.

Consus Enerji'nin %100 bağlı ortaklığı Tres Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş. (Tres Enerji) ile Pera Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş. (Pera) arasında Pera'nın Denizli'de sahip olduğu Sümerpark Alışveriş Merkezi'nin (AVM) öz tüketimine yönelik bir güneş enerjisi santralının kurulum ve işletmesine yönelik 06.07.2022 tarihinde sözleşme imzalanması sonrası, Pera tarafından 07.02.2023 tarihinde yapılan özel durum açıklaması ile ilgili sözleşmenin "Tres Enerji'nin sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirmediğinden" bahisle feshedildiği açıklanmıştır. Consus Enerji; 10.02.2023 tarihinde yaptığı KAP açıklaması ile Pera'ya ait açıklamadaki fesih gerekçesinin gerçeği yansıtmadığını duyurmuştur. Consus Enerji'nin ilgili açıklamasında Tres Enerji'nin sözleşme kapsamında tüm yükümlülüklerini yerine getirmiş olduğu ve Tres Enerji'nin resmi olarak da müteaddit defalar talep etmesine rağmen Pera tarafından ilgili sözleşmeye ilişkin yükümlülüklerin yerine getirilmediği vurgulanmıştır. Consus Enerji, Pera'nın sözleşmeyi feshetmesi nedeniyle oluşan tüm zarar ve cezai şart taleplerine ilişkin olarak yasal süreçlerin değerlendirileceğini de kamuoyunun bilgisine sunmuştur.

Yatırımcı Bilgileri

Şirket Hakkında Genel Bilgiler

Ticaret Unvanı:	Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi
Ticaret Sicil Memurluğu ve Numarası:	İstanbul-935636
Tescil Tarihi:	22.08.2014
Vergi Dairesi ve Vergi Numarası:	İstanbul Zincirlikuyu Vergi Dairesi- 2110679581
Ödenmiş Sermayesi:	385.500.000 TL
Kayıtlı Sermaye Tavanı:	1.500.000.000 TL
İşlem Gördüğü Borsa:	Borsa İstanbul A.Ş. (BIST)
BIST İşlem Kodu:	CONSE
Borsada İşlem Görmeye Başladığı Tarih:	20.04.2022
Şirket'in Dâhil Olduğu Endeksler:	BIST ELEKTRİK / BIST İSTANBUL / BIST YILDIZ / BIST TÜM / BIST TÜM-100 / BIST HALKA ARZ / BIST HİZMETLER

Şirket Merkez Adresi:	Esentepe Mahallesi Büyükdere Caddesi 193 Apt. Blok No: 193 İç Kapı No: 2 Şişli/İstanbul
Kurumsal İnternet Sitesi Adresi:	www.consusenerji.com.tr
Telefon ve Faks Numaraları:	0212 244 60 00 - 0212 244 61 61

Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Ekin Biçen Öcal
Yatırımcı İlişkileri Müdürü
Tel: 0212 244 60 00
e-posta: investor@consusenerji.com.tr

Yasin Korkmaz
Mali İşler Müdürü
Tel: 0212 244 60 00
e-posta: investor@consusenerji.com.tr

Bağımsız Denetçi

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
Reşitpaşa Mahallesi Eski Büyükdere Caddesi No:14/10 Park Plaza Kat:3 Sarıyer/ İstanbul
Tel: (212) 426 00 93

Finansal Bilgiler ve Şirket Haberleri

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.'nin finansal tabloları, denetim raporları, faaliyet raporları ve özel durum açıklamalarına Şirket'in www.consusenerji.com.tr adresindeki kurumsal internet sitesinden ulaşılabilir.

Ayrıca Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş. Yatırımcı İlişkileri Bölümü'nden e-posta ile bilgi talep edilebilmektedir.

İletişim

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi

Esentepe Mahallesi Büyükdere Caddesi 193 Apt. Blok No: 193 İç Kapı No: 2 Şişli/ İstanbul
Tel: (212) 244 60 00
info@consusenerji.com.tr

Consus Enerji ve bağlı ortaklıklarının biyokütle enerji santralleri, güneş enerjisi santralleri ve dağıtık enerji tesislerine ilişkin iletişim bilgileri aşağıdaki tabloda sunulmaktadır:

Biyokütle Enerji Santralleri	Adres
Mavibayrak Enerji, Biyokütle Enerji Santrali	Aydın ili, Söke İlçesi, Söke OSB Mah. Atatürk Bulvarı No:1/14/14
Mavibayrak Doğu Enerji, Biyokütle Enerji Santrali	Mardin İli, Derik İlçesi, Bayraklı Mah. Bayraklı Sok. No:24
Doğal Enerji, Biyokütle Enerji Santrali	Şanlıurfa İli, Merkez İlçesi, Şenocak Mah. Şenocak Sok. No:154

Güneş Enerjisi Santralleri (GES)	Adres
Ra Güneş GES	Eryeri Mah., Eryeri Küme Evleri, No: 269 Artuklu/Mardin,

Dağıtık Enerji (Trijenerasyon) Tesisleri	Adres
Antares AVM Tesisi	Ayvalı Mah. Afra Cad. No:1A Keçiören /Ankara
Van AVM Tesisi	Kınalı Mevkii, Ada No:1475 Parsel No:16 Van AVM İpekyolu /Van
Dağıtık Enerji (Kojenerasyon) Tesisleri	Adres
Banvit Bandırma Tesisi	Ömerli Mah. Ömerli Sok. No:208 A Bandırma/Balıkesir
Europap Tezol Tesisi	Yedi Eylül Mah. Phlsa Cad. No: 36/1 35860 Torbalı/İzmir
Köknar Tesisi	Evrensekiz Beldesi Gündoğdu Mah. Evrensekiz Cad. No:1 Lüleburgaz /Kırklareli
Teverpan Tesisi	Veliköy Organize Sanayi Bölgesi Osman Uzun Cad. No:16/1 Çerkezköy / Tekirdağ
Uşak Tesisi	Dilek Mah. Değirmenler Sok. No:100 Banaz-Uşak
Veziroköprü Tesisi	Esentepe Mah. Hamit Kiper Cad. No:8 55900 Veziroköprü / Samsun

Şirketimizin tüm iletişim bilgilerine Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) sayfamızda yer alan Genel Bilgiler-İletişim sekmesinden (<https://www.kap.org.tr/tr/>) ulaşabilirsiniz.

 [facebook.com/ConsusEnerjiAS](https://www.facebook.com/ConsusEnerjiAS)

 [instagram.com/consusenerji/](https://www.instagram.com/consusenerji/)

 twitter.com/ConsusEnerji

 [linkedin.com/company/consus-enerji/](https://www.linkedin.com/company/consus-enerji/)

