

Şirket'in Tamamlanmış ve Devam Eden Önemli Projeleri:

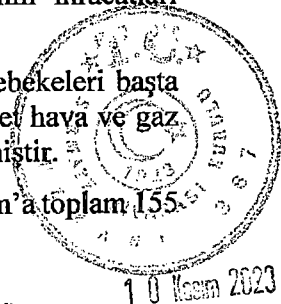
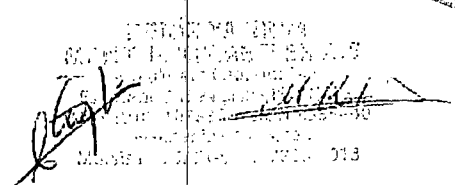
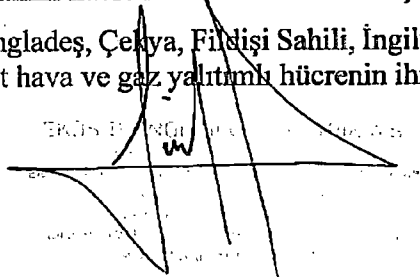
Tamamlanan Önemli Projeler:

2023 yılında tamamlanan önemli projeler:

- Katar'ın ulusal elektrik şirketi Kahramaa'nın Phase-13 projesi kapsamında ana yüklenici GE için imal edilen 127 adet otomasyon ve koruma panoları teslim edilmiştir.
- Enerjisa bünyesindeki Başkent, Anadolu Yakası ve Toroslar EDAŞ şirketlerinin işlettiği orta gerilim şebekede kullanılmak üzere toplam 317 adet gaz yalıtımlı hücre ve 149 adet beton trafo köşkü teslim edilmiştir.
- Bir tekstil yatırımcısının Özbekistan ve Türkmenistan'da kuracağı fabrikalar için üretilen 40 adet hava yalıtımlı hücre teslim edilmiştir.
- İngiltere, Filipinler, İsveç, Romanya ve Moldova'ya toplam 121 adet hava ve gaz yalıtımlı hücrenin ihracatı gerçekleştirilmiştir.
- İstanbul'da Ataköy'ün artan güç ihtiyacını karşılamak üzere TEİAŞ'ın kurduğu 154/33 kV 2 x 100 MVA Ataköy GIS Trafo Merkezi'nin orta gerilim dağıtım hatlarını besleyecek gaz yalıtımlı birincil hücrelerinin üretimleri tamamlanarak teslim edilmiştir.
- Adapazarı Ferizli OSB'nin genişleme projesi kapsamında 48 adet hava yalıtımlı hücre teslim edilmiştir.
- İstanbul'da Sirkeci ve Güngören, Antalya'da Muratpaşa olmak üzere büyük şehirlerin yoğun noktaları için tasarlanan 4 adet yeraltı trafo köşkü 2023 yılında üretilmiş ve yerlerinde hizmete alınmıştır.
- Aydın-Denizli-Muğla, Gediz, Trakya ve Uludağ EDAŞ şirketlerinin işlettiği şebeke için üretilen toplam 150 adet hava ve gaz yalıtımlı hücre ile 10 adet beton trafo köşkünün imalatları tamamlanmış ve ilgili sahalarına teslim edilmiştir.
- İtalya'nın yenilenebilir enerji alanındaki ulusal şirketi olan Enel Green Power'ın 40 MW gücündeki 2 elektrik depolama sahasında kullanılmak üzere gaz yalıtımlı hücrelerin ihracatı gerçekleştirilip yerinde devreye alınmıştır.

2022 yılında tamamlanan önemli projeler:

- İngiltere'nin yenilenebilir enerji alanındaki bir öncü yatırımcı şirketin 25 MW gücündeki Blackpool elektrik depolama tesisi için üretilen 27 adet gaz yalıtımlı hücre teslim edilmiştir.
- İstanbul Karaköy'de Galata Köprüsü'nün çıkışında yer alan tarihi Ziraat Bankası binasının yeni güç ihtiyacını karşılamak için tasarlanan yeraltı trafo köşkü üretilmiş ve hizmete alınmıştır.
- Turkcell Ankara ve Gebze'de kurulan veri merkezlerinin güç ihtiyacı Şirket'in tasarladığı gaz yalıtımlı hücre ve beton köşklemlerle sağlanmış ve bu kritik tesisler hizmete alınmıştır.
- Fildişi Sahili ve Burundi'de yer alan 400 kV trafo merkezleri yapımı kapsamında ana yüklenici GE için tasarlanıp imal edilen 91 adet otomasyon ve kumanda panolarının ihracatları yapılmıştır.
- Ayedaş, Başkent, Gediz ve Uludağ EDAŞ şirketlerinin işlettiği orta gerilim şebekeleri başta olmak üzere, ülkenin elektrik dağıtım ağında kullanılmak üzere toplam 984 adet hava ve gaz yalıtımlı hücre ile 276 adet beton köşk üretilmiş ve ilgili sahalarına teslim edilmiştir.
- Bangladeş, Çekya, Fildişi Sahili, İngiltere, İsveç, Moldova, Romanya ve Vietnam'a toplam 155 adet hava ve gaz yalıtımlı hücrenin ihracatı gerçekleştirilmiştir.



- Portekiz’de 144 MW gücündeki bir güneş enerjisi santralinde kullanılmak için üretilen gaz yalıtımlı hücrelerin ihracatı gerçekleştirilmiştir.

2021 yılında tamamlanan önemli projeler:

- Sivas ve Mersin’de kurulu biyokütle enerji santralleri için üretilen 15 adet hava yalıtımlı hücre teslim edilmiştir.
- Sonelgaz için 400/220 kV 3x300 MVA gücündeki trafo merkezi yapımı anahtar teslim olarak tamamlanmıştır.
- Cezayir, Çekya, Fildişi Sahili, Filipinler, Moldova, Senegal ve Tunus’a toplam 414 adet hava ve gaz yalıtımlı hücrenin ihracatı gerçekleştirilmiştir.
- 50 MVA gücünde 2 adet 154 / 36 kV Mobil Trafo Merkezi’nin tasarım ve imalatı tamamlanmış ve TEİAŞ’a teslim edilmiştir.
- BOTAS’ın Tuz Gölü Yeraltı Doğalgaz Depolama projesi için üretilen 8 adet hava yalıtımlı hücre beton köşkiyle birlikte teslim edilmiş ve yerinde devreye alınmıştır.
- Aydın-Denizli-Muğla, Ayedaş, Başkent, Gediz ve Toroslar EDAŞ şirketlerinin işlettiği orta gerilim şebekeleri başta olmak üzere, ülkenin elektrik dağıtım ağında kullanılmak üzere toplam 688 adet hava ve gaz yalıtımlı hücre ile 259 adet beton köşk üretilmiş ve ilgili sahalarına teslim edilmiştir.
- 2.000 MW’dan daha fazla lisans gücüyle Avrupa kıtasının en büyük kara-üstü rüzgar enerjisi sahası olan İsveç’teki bir proje için primer gaz yalıtımlı orta gerilim hücrelerin ve özel tasarım beton köşklerin ihracatı gerçekleştirilip yerinde devreye alınmıştır.

Devam Eden Önemli Projeler:

- Başkent EDAŞ, İstanbul Anadolu Yakası EDAŞ ve Toroslar EDAŞ ile 189 adet 36kV Gazlı Monoblok Trafo Merkezi ve 265 adet 36kV Gaz Yalıtımlı Metal Mahfazalı Hücre sözleşmeleri devam etmektedir. 2023 ve 2024 yılları içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- İskenderun Demir Çelik A.Ş. tarafından sipariş edilen 50 adet fider koruma rölesinin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Cezayir’de Şirket’in lisansı ile üretim yapan pano imalatçısı iş ortağı ile 500 set (1500 adet) gazlı yük ayırıcı sözleşmesi imzalanmıştır.
- Cezayir’de 8 farklı yüksek gerilim trafo merkezinde kullanılmak üzere 119 adet 36kV metal clad hücrelerin, 2023 ve 2024 yılları içerisinde Ekos Portekiz üzerinden teslim edilmesi planlanmaktadır.
- ENTEK firmasının işlettiği hidroelektrik santralleri ile imzalanan transformatör yağı çoklu gaz analiz cihazı kurulum projesi sözleşmeleri kapsamında toplam 3 adet çoklu gaz analiz cihazının 2023 yılı içerisinde teslim edilip devreye alınması planlanmaktadır.
- TÜPRAŞ ile imzalanan sözleşme kapsamında Kırıkkale tesisine 10 adet fider koruma rölesinin 2023 yılı içerisinde teslim edilip; test ve devreye alma hizmetlerinin gerçekleştirilmesi hedeflenmektedir.
- Katar projesi sözleşmesi kapsamında 132kV trafo merkezinin 20 adet koruma ve kumanda panolarının 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Burundi projesi sözleşmesi kapsamında 110kV trafo merkezinin 27 adet koruma ve kumanda panolarının 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.

EROT GEMİLERİ VE YATIRIM A.Ş.
Tic. Sic. No: 270900
Mersis: 08020012709000000001
Yatırım ve Enerji
Kendime ait
Tic. Sic. No: 270900
Mersis: 08020012709000000001
Yatırım ve Enerji

EROT GEMİLERİ VE YATIRIM A.Ş.
Tic. Sic. No: 270900
Mersis: 08020012709000000001
Yatırım ve Enerji
Kendime ait
Tic. Sic. No: 270900
Mersis: 08020012709000000001
Yatırım ve Enerji



10 Kasım 2023

- Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. siparişleri kapsamında toplam 7 adet trafo diferansiyel koruma rölesinin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Bir güç trafosu üreticisinin İsrail'in ulusal elektrik şirketi IEC'ye ihraç edeceği proje kapsamında 2 adet transformatör ve buşing izleme sisteminin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Bir güç trafosu üreticisinin Saudi Electricity Company (SEC) projesi siparişi kapsamında 30 adet transformatör izleme sisteminin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- ERDEMİR projesi kapsamında bir pano üreticisine 12 adet 8 serisi koruma rölesinin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Moldova'da kurulacak bir güneş enerjisi projesi kapsamında 2 adet monoblok trafo merkezinin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Uluğ Enerji ile imzalanan sözleşme kapsamında 112 adet monoblok ve prefabrik trafo merkezleri ile 798 adet hava yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücrelerin 2023 ve 2024 yılları içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Bir elektrikli araç şarj istasyonu işletmecisi firmasının siparişine istinaden 101 adet hava yalıtımlı ve 23 adet gaz yalıtımlı monoblok trafo merkezinin 2023 ve 2024 yılları içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- GDZ EDAŞ ile imzalanan sözleşmeler kapsamında 76 adet 36kV hava yalıtımlı metal mahfazalı hücreler ile 26 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı hücrelerin 2023 ve 2024 yılları içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Portekiz'in Navarra kentindeki güneş enerji santrali projesi kapsamında 7 adet 24kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı hücrelerin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Tunus'taki iş ortağından gelen siparişler kapsamında 146 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı kompakt RMU hücre kazanlarının, 37 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücre kazanlarının ve 389 adet gazlı yük ayırıcıların 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Türkiye bayilik sözleşmeleri kapsamında 269 adet 36kV hava yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücreler, 12 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücreler ve 92 adet monoblok beton trafo merkezinin 2023 ve 2024 yılları içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Beda Enerji, TREDAS, DEDAS siparişleri kapsamında toplam 11 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücreler ile 1 adet hava yalıtımlı monoblok beton trafo merkezinin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Yapımı devam eden hibrit santral projeleri kapsamındaki YEKA projeleri için kalan 48 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı kompakt RMU hücrelerin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Şirket'in Filipinler'deki iş ortağının açtığı siparişler kapsamında 6 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı hücreler ve 4 adet 36kV kaset tipi devre kesicili güç modülünün 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- HABAS 400 kV gaz yalıtımlı trafo merkezi sözleşmesi kapsamında 37 adet koruma ve kumanda panosu ve trafo merkezi otomasyon sisteminin teslimi ile test ve devreye alma hizmetlerinin 2024 yılı içerisinde gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

PROJE YATIRIM
MÜHÜRÜ

PROJE YATIRIM
MÜHÜRÜ
10 Kasım 2023

- Ana yüklenici firma ile imzalanan sözleşmeler kapsamında TEİAŞ İTM.330 Referanslı 154/33kV Piyale GIS TM, TEİAŞ İTM.430 Referanslı 154/33kV Fikirtepe GIS TM ve TEİAŞ İTM.432 Referanslı 154/33kV Akhisar GIS TM projeleri için toplam 139 adet 36kV primer gaz yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücrelerin 2024 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Fildişi Sahilleri milli elektrik şirketi CIE şebekesinde kullanılmak üzere ana yüklenici firmadan alınan sipariş kapsamında toplam 25 adet 24kV ve 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücrelerin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Türkiye’de bir GES Projesi kapsamında toplam 20 adet 36kV primer gaz yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücrelerin 2024 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.
- Fildişi Sahilleri milli elektrik şirketi CIE şebekesinde kullanılmak üzere toplam 4 adet 36kV hafifletilmiş donanımlı monoblok trafo merkezi ve 7 adet 36kV gaz yalıtımlı metal mahfazalı modüler hücrelerin 2023 yılı içerisinde teslim edilmesi planlanmaktadır.

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

Şirket’in “Ar-Ge Merkezi” Kasım 2017 tarihinde, Ana Fabrika’da faaliyet göstermeye başlamıştır. 30.09.2021 tarihi itibarıyla “Ar-Ge Merkezi” faaliyetlerine son verilmiştir. Faaliyetlerinin durdurulması öncesinde “Ar-Ge Merkezi” kapsamında 15 adet Ar-Ge projesi tamamlamış olup, bu dönemde Ar-Ge Merkezi bünyesinde 3 yüksek lisans mezunu, 10 lisans mezunu araştırmacı ve 5 teknisyen statüsünde kişi istihdam edilmiştir.

Şirket, Ar-Ge çalışmalarına Balıkesir Teknopark bünyesinde devam etmeyi planlamakta olup; Ar-Ge ve tasarım faaliyetlerine Teknokent’te devam edilmesi için Şirket tarafından Balıkesir Üniversitesi Teknokent’e yapılmış olan başvuru uygun görülmüş ve 11.10.2023 tarihinde Balıkesir Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde Balıkesir Teknokent Şubesi tescil edilmiştir. İşbu İzahname tarihi itibarıyla Teknokent sözleşme süreçleri devam etmektedir.

Şirket, akademik işbirliği kapsamında Boğaziçi Üniversitesi ve Yıldız Teknik Üniversitesi’nden öğretim üyelerinin de katılımıyla çeşitli TEYDEB ve TÜBİTAK projeleri geliştirmiştir.

Şirket, Trafo Fabrikası içerisinde yaklaşık 3.500 m² kapalı alanda rutin ve özel testler yapabilen yüksek gerilim dielektrik yalıtım testlerinin, izolasyon yağ ve gaz analizi yapılacağı; TÜRKAK akreditasyonuna sahip olacak YG dağıtım transformatörü test laboratuvarını 2024 yılı ilk yarısında devreye alarak bu ürünlerde prototiplendirme, sertifikasyon ve ticarileşme süreçlerini hızlandırmayı hedeflemektedir.

Şirket, Ar-Ge faaliyetlerini yeni ürün geliştirmenin yanı sıra mevcut ticari ürünlerinin üretim kolaylığı, hızı ve kalitesi anlamında imalat süreçlerini iyileştirmek adına da kullanmaktadır.

Şirket’in Ar-Ge Merkezi kapsamında T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığına bildirerek ve/veya kendi bünyesinde tamamladığı projelere ilişkin bilgilere aşağıdaki tabloda yer verilmektedir:

No	Proje Adı	Durumu	Bitiş Tarihi
1.	36kV, 1250A/16kA, Hava Yalıtımlı Hücreler için SF ₆ Gazı Yalıtımlı Ayırıcılar	Tamamlandı	31.01.2018
2.	36kV, 2500A/Arabalı Tip Metal Clad Hücreler İçin Vakum Tüplü Kesiciler	Tamamlandı	30.04.2018
3.	Hava Yalıtımlı Hücreler İçin 630A/16kA, SF ₆ Gazı Yalıtımlı Süpürmeli Yük Ayırıcıları Tasarım ve İmalatı	Tamamlandı	31.03.2019

No	Proje Adı	Durumu	Bitiş Tarihi
4.	36kV, 2500A SF ₆ Gazı Yalıtımlı Hücre Tasarımı ve Geliştirilmesi	Tamamlandı	31.12.2019
5.	24kV, 3200A 31,5kA SF ₆ Gazı Yalıtımlı Hücreler	Tamamlandı	31.12.2019
6.	Kuru Hava Yalıtımlı Hücre Tasarımı	Tamamlandı	31.12.2019
7.	36kV, 16kA Hava Yalıtımlı Hücre Tip Çeşitlendirmesi ve Geliştirilmesi	Tamamlandı	01.01.2020
8.	Ayırıcı Mekanizmasının Kontakların Titreşim ve Harici Zorlamalardan Etkilenmemesi için İyileştirme Projesi	Tamamlandı	31.03.2021
9.	Kompakt Hücrelerde Kullanılan Kendinden Beslemeli Röleler için Self-Supply Bobin Tasarımı	Tamamlandı	30.04.2021
10.	36 kV, 630A/20kA Yük Ayırıcı Tasarım ve Geliştirilmesi	Tamamlandı	01.06.2021
11.	Yüksek Gerilim (60kV) Mobil Trafo ve Dağıtım Merkezi Tasarım ve Geliştirilmesi	Tamamlandı	30.06.2021
12.	36 kV 1250 A Arabalı Tip Vakum Devre Kesici Tasarımı	Tamamlandı	30.06.2021
13.	36 kV, 2500A/31,5kA Primer GIS Vakum Tüp Adaptasyonu	Tamamlandı	01.08.2021
14.	24 kV Gaz İzoleli Hücre için Gerilim Trafosu Tasarımı	Tamamlandı	01.08.2021
15.	24 kV, 630A/20kA Hava Yalıtımlı Hücre Tasarımı ve Geliştirilmesi	Tamamlandı	01.08.2021
16.	IEC 62217-200 Uyumlu All-sided Switchgear (AFLR) Sekonder Modüler GIS Hücre Geliştirilmesi	Tamamlandı	02.08.2021

Şirket'in halihazırda geliştirmeye devam ettiği ve ticarileşmesini planladığı projeler ise aşağıdaki gibidir.

Başlangıç Tarihi	Proje Adı	Proje Detayı ve Güncel Durum
2020	72.5 kV Yüksek Gerilim GIS (Gaz İzoleli Hücre) Geliştirilmesi	Yenilenebilir enerji kaynaklarından biri olan, gün geçtikçe yaygınlaşan offshore (açık deniz) rüzgar santralleri, ürettikleri enerjinin büyüklüğü ve iletim hatlarının uzunluğu nedeniyle, 70kV seviyelerinde bir gerilimle elektrik enerjisini iletmektedirler. Halihazırda var olan kısa / orta mesafe elektrik iletim hatlarına eklenen bu talebe de cevap verebilmek için 70kV gerilim seviyesi için gaz yalıtımlı anahtarlama düzeni (GIS) ve bu sistem içerisinde kullanılacak devre kesici, ayırıcı gibi anahtarlama elemanlarının tasarımı ve prototiplendirme süreci devam etmektedir.
2021	SF ₆ 'sız Yeşil 36 kV GIS Hücre Tasarımı Geliştirilmesi ve İmalatı	Yeşil dönüşüm ve Paris İklim Sözleşmesi kapsamlarında artan yenilenebilir enerji fonları dolayısıyla halihazırda kullanılan ürünlerin ve firmaların karbon ayak izleri önem kazanmaya başlamıştır. SF ₆ , yüksek elektriksel yalıtım ve ark söndürücü özelliği sayesinde enerji ve elektrik sektöründe uzun yıllardır kullanılmaktadır; ancak Kyoto sözleşmesiyle beraber bu gaz, birleşik sera gazı olarak sınıflandırılmaya başlanmıştır. SF ₆ gazının küresel ısınmaya önemli ölçüde olumsuz etkisi bulunmaktadır. Şirket, sürdürülebilirlik hedefine ulaşmak ve Avrupa Birliği Konseyi tarafından 2023 yılında onaylanan C-BAM'in (Carbon Border Adjustment Mechanism) kapsamının genişletilmesi riskine karşı küresel ısınma etkisi (GWP) SF ₆ 'ya göre düşük bir yalıtkan.

Başlangıç Tarihi	Proje Adı	Proje Detayı ve Güncel Durum
		kullanılarak gaz yalıtkanlı (GIS) hücrelerinin geliştirilmesi çalışmalarına 2021 yılında başlamış olup; projeye ilgili tasarım ve prototiplendirme fazları tamamlanmıştır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla projeye ilişkin iyileştirme ve sertifikasyon süreçleri devam etmektedir.
2021	IEC 61851-23 ve IEC 61851-24 Uyumlu AC ve DC Elektrikli Araç Şarj İstasyonu Geliştirilmesi	Türkiye’de şarj istasyonları konusunda üretim yapan ve tüketici pazarına ürün sunan sınırlı sayıda üretici bulunmaktadır. Üstel olarak artan elektrikli araç pazarı düşünüldüğünde halihazırda yeterli sayıda olmayan ve yaygınlığı bulunmayan mevcuttaki şarj istasyonu altyapısının, yurt içinde talebi karşılamakta yeterli olmayacağı düşünülmektedir. Bunun yanında temiz çevre politikası yürüten diğer gelişmiş ve gelişmekte olan ülkeler de dikkate alındığında, Türkiye’nin yanı sıra bu ülkelerde de talep söz konusu olabilecektir. Uluslararası anlaşmalar, regülasyonlar, batarya teknolojileri ve teşvik mekanizmaları elektrikli araçların yaygınlaşmasını küresel anlamda yüksek dereceli olarak ivmelendirmiştir. CO₂ (karbondioksit) salınımına yönelik AB ve Çin’de başlatılan düzenlemelere yönelik gerçekleştirilen elektrifikasyon çalışmaları dikkate alınarak bu alanda teknolojik kazanım elde edilecektir. Şu anda elektrikli araç şarj istasyonları için henüz teknolojinin başında olunmasından dolayı, bu teknolojinin geliştirilmesi ve üretilmesi ile dış ülkelere bağımlılığın da azalacağı öngörülmektedir. Ayrıca bu sayede katma değerli ürün üretmek ve <i>know-how</i> kazanımı sağlanacaktır. Sistem istekleri ve yeni teknolojik gelişmelere yönelik Şirket tarafından başlatılan Ar-Ge faaliyetleri sonucunda ilk prototip hazırlanmış ve çeşitli araç şarj testlerine başlanmıştır. Ar-Ge çalışmalarının ikinci fazında üretime hazırlık ve sertifikasyon süreçlerinin başlatılması hedeflenmektedir. Üretime hazır prototipler Balıkesir bölgesinde saha denemelerine tabii tutulacaktır. Geliştirilen ürünler bir sonraki nesil şarj istasyonları olarak nitelendirilmiştir. Kısa süre içerisinde Türkiye, Balkanlar ve Doğu Avrupa’da önemli Pazar payı ile yer alması hedeflenen tasarımların hizmete sunulması planlanmaktadır. Sistem tasarımı içerisinde <i>roaming</i> ve şarj ağı yönetimine yönelik yazılımlar da gerçekleştirilecektir.
2022	Şebeke Ölçeğinde Enerji Depolama Sistemleri Tasarım ve Geliştirilmesi	Artan yenilenebilir enerji ve dağıtık üretim sistemleri projeleri, elektrikli araç şarj istasyonları ve tesis enerji maliyetleri enerji depolama çözümlerine yönelimi arttırmıştır. Enerji depolama sistemlerindeki enerji, iletim hatlarının desteklenmesi, tepe (pik) güç desteği, frekans regülasyonu ve yedek güç kaynağı gibi farklı konularda elektrik sistemini desteklemek amacıyla kullanılmaktadır. Enerji depolama sistemlerinin en önemli bileşenleri batarya modülleri, batarya yönetim sistemleri, soğutma sistemleri, yangın koruma sistemleri ve çift taraflı konvertörlerdir. Bu teknolojilerin Şirket tarafından yerleştirilmesi ile yüksek verimli, rekabetçi,

EKOS TEKNİK VE ELEKTRİK A.Ş.

ŞİRKET YATIRIM
MÜDÜRLÜĞÜ

10 Kasım 2023

Başlangıç Tarihi	Proje Adı	Proje Detayı ve Güncel Durum
		uluslararası standartlara sahip, yüksek katma değerli çözümler elde edilmesi planlanmaktadır. Gerçekleştirilecek yüksek verimli özgün tasarım ile yatırımın geri dönüş süreleri ve sahip olma maliyeti düşürülecektir. Proje kapsamında sürdürülebilir, üretimi kolay ve rekabetçi çözüme yönelik Ar-Ge çalışmaları başlatılmıştır. Projenin en önemli çıktılarından biri yapay zekaya dayalı enerji yönetimi olup, sistem verimliliği ve etkinliği en yüksek seviyede tutulacaktır.
2022	36 kV, 1250A ve 2500A, 25kA Çift Baralı SF ₆ Yalıtımlı Ayırıcı ve Kesicili Hücre Tasarımı	Elektrik enerjisinin iletimi ve dağıtımında enerjinin sürekliliği ve güvenliği büyük önem arz etmektedir. Kaynakların verimli kullanılması gerekliliği, kurulu tesislerden güvenli ve en verimli şekilde yararlanmak için esnekliği zorunlu kılmıştır. Tasarlanmış çift baralı, gaz yalıtımlı (GIS) anahtarlama düzenleri (hücreler) ile küçük hacimlerde, elektrik enerjisinin, gereksinim duyulan esneklikte anahtarlanarak yönlendirilmesi, hızlı ve güvenilir biçimde mümkün kılınmaktadır. Bu projenin çıktısıyla enerji talebi kaynaklardan dengeli şekilde karşılanabilecek ve ihtiyaç duyulduğunda kaynaklar arasında hızlıca dağıtık olarak paylaştırılabilecektir. Güncel durumda, tasarım ve prototiplendirme fazları tamamlanmış olup iyileştirme ve sertifikasyon süreçleri devam etmektedir.
2022	36 ve 24 kV için Yandan Geçişli Modüler Sekonder GIS Hücreleri Tasarımı	Projeye birlikte Şirket'in sahip olduğu sekonder GIS hücrelerinin dizilim mimarilerinin daha maliyet-etkin bir şekilde kurgulanması hedeflenmektedir. Şirket'in halihazırda kullandığı "esnek bara" dizilimi operasyonel anlamda operatör ve son kullanıcılara esneklik sağlamakta olup, "katı bara" diziliminin Şirket'in ürün maliyetleri açısından rekabet gücünü artırması öngörülmektedir. Şirket konu projeye ilgili tasarım geliştirme ve prototiplendirme süreçlerini tamamlamış olup sertifikasyon süreci devam etmektedir.
2022	36kV, 31.5kA/2500A GIS Hücreler için Kesici Tasarımı ve Geliştirilmesi	Günümüzde, elektrik enerjisine ihtiyaç, sürekli artmaktadır. Enerji ihtiyacındaki bu artış, daha büyük, daha güçlü tesisler kurulmasını gerekli kılmaktadır. Elektrik üreten ve dağıtan tesislerin güçlenmesi, iletim / dağıtım hatlarının başındaki anahtarlama düzen ve sistemlerinin de kuvvetlenmesini zorunlu hale getirmektedir. Şirket bu ihtiyaca uyum sağlayabilmek amacıyla ürettiği anahtarlama elemanlarını ve düzenlerini güçlendirme projeleri yürütmektedir. Şirket'in halihazırda ürettiği gaz yalıtımlı anahtarlama düzenlerine uyumlu olarak geliştirilen 31,5 kA akım kesme kapasitesine sahip kesici elemanı, iletim ve dağıtım şirketlerinin bahsi geçen ihtiyaçlarına cevap vermek amaçlanmıştır. Kesicinin tasarımı ve prototip üretimleri ve tip testleri tamamlanmış olup sertifikasyon çalışmaları ve anahtarlama düzenlerine adaptasyon çalışmaları devam etmektedir.
2022	Güneş Enerji Sistemlerine Uyumlu Çift Sekonderli Dağıtım	Elektrik enerjisinin yenilenebilir kaynaklardan üretilmesi gün geçtikçe daha fazla önem kazanmakta olup güneş santrallerinde kullanılan özelleşmiş transformatörlerin de önemi artmaktadır. Şirket'in halihazırda inşaatı devam eden Yeni Fabrika'da üreteceği

ERKES TEKNİK VE MÜHÜR

ERKES YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.

10 Ocak 2023

Başlangıç Tarihi	Proje Adı	Proje Detayı ve Güncel Durum
	Transformatör Tasarımı	ürünlerin ihracatı hedeflerine kısa sürede ulaşabilmek için standart tasarım dağıtım transformatörleri yanı sıra çift sekonderli konvertör tipi dağıtım transformatörü tasarım ve üretimi de planlanmış olup; bu projenin tasarım fazında devam eden araştırmalar devam etmektedir.
2023	24 kV, 630A/20kA Katı Epoksi Yalıtımlı RMU Hücre Geliştirmesi ve İmalatı	Şirket, bu proje kapsamında anahtarlama düzenlerinin boyutlarını çevreye duyarlı malzemeler kullanarak küçültmek amacıyla epoksi reçineden dökülen, katı yalıtkan malzemelerin kullanımı değerlendirilmektedir. Şirket, bu proje kapsamındaki yeni anahtarlama elemanlarını, elektrik kontakları vakum ortamında olan sistemlerden oluşturulması şeklinde tasarlanmaktadır. İhtiyaçlara uygun şekilde küçültülmüş boyutlarıyla, vakum ortamında anahtarlama yapmak suretiyle daha güvenilir olan, doğaya saygılı ürünler geliştirilmesi hedeflenmektedir. Güncel durumda Tasarım süreci kapsamında araştırmalar devam etmektedir.

Şirketin kuruluş yıllarından bu yana Türkiye Teknoloji Geliştirme Vakfı'nın da aralarında bulunduğu çeşitli Ar-Ge destek programları vasıtasıyla projeler geliştirmesi, sektöründeki bazı ürünleri ilk yerli sermayeyle, dışarıdan bir destek olmaksızın geliştirmesinde rol oynamıştır. Bu yoldaki bazı önemli kilometre taşları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

Destekleyen Kurum	Firma	Başlangıç Tarihi	Bitiş Tarihi	Proje Adı	Proje Detayı
TEYDEB – TÜBİTAK	Osel Elektrik	2003	2005	SCADA-Ready Recloser ve RTU	Proje kapsamında haberleşme özelliklerini haiz ve özellikle havai hatlar için yağmur, rüzgar, kuş çarpması, fırtına gibi geçici arızalara karşı sistemi koruyan ve enerji devamlılığını sağlayan SF ₆ yalıtımlı Recloser ve sinyal ve bilgilerini taşıyacak RTU (uzak terminal birimi – <i>remote terminal unit</i>) tasarımı, doğrulanması ve prototiplenmesi gerçekleştirilmiştir. Aynı proje kapsamında edinilen bilgiler ışığında direk tipi yük ayırıcısı (Sectionalizer) ürünü de Şirket tarafından geliştirilmiştir.
TEYDEB	Şirket	2011	2012	Rüzgar Santralleri İçin Simülasyon İle Yüksek Güvenlikli 36kV Kesicili Hücre Geliştirilmesi	Proje kapsamında, rüzgar santrallerinde kullanılmak üzere 36kV anma gerilimli SF ₆ gazı yalıtımlı yardımcı kaynak gerektirmeyen (<i>self supply</i>) sekonder koruma rölesi ile çalışan vakum kesici hücre geliştirilmesi tamamlanmıştır. Kendinden

Destekleyen Kurum	Firma	Başlangıç Tarihi	Bitiş Tarihi	Proje Adı	Proje Detayı
					beslemeli röle kullanımı ve SF ₆ gaz yalıtımıyla bulunduğu ortamın hava koşullarından izolasyon sağlanması dolayısıyla ücra alanlarda konuşlanmaya başlanan enerji üretim santrallerindeki maliyeti yüksek bakım ücretlerinden feragat edilmesi avantajı yakalanması sağlanmıştır. Bu projenin sonucu olarak zaman maliyeti yüksek enerji santrallerinde elektrik arzının güvenliğini sağlayan ürünler ticarileşmiştir.
TÜBİTAK	Şirket	2015	2015	SF ₆ Gazının Elektriksel Yalıtım Özelliğinden Faydalanarak, Mevcut Sistemlerin 1/4 Hacminde, 2500A Sürekli Akım Taşıyabilen, 36kV Anahtarlama Tesisi (Primer GIS) Geliştirilmesi	Proje ile artan küçük hacimli hücre ihtiyacı ile elektrik üretim, iletim ve dağıtım şirketlerinin yüksek fiyatlı ithal muadil ürünlere yönelmesinin önüne geçilerek ithal kaynaklara bağımlılığın giderilmesi hedeflenmiştir. Konjonktürdeki elektrik şalt sektörünün en temel teknolojik zorluğu olan 2500A, 25kA akım değerlerinde çalışan, uzun kullanım ömürlü, muadillerine göre maliyet avantajlı ve mevcut sistemlerin 1/4'ü hacminde hücre tasarlanarak, Türkiye'de elektrik üretim santrallerinin taleplerinin ve Pazar beklentilerinin yerli üreticiler tarafından karşılanması başarılmıştır.

7.2. Başlıca sektörler/pazarlar:

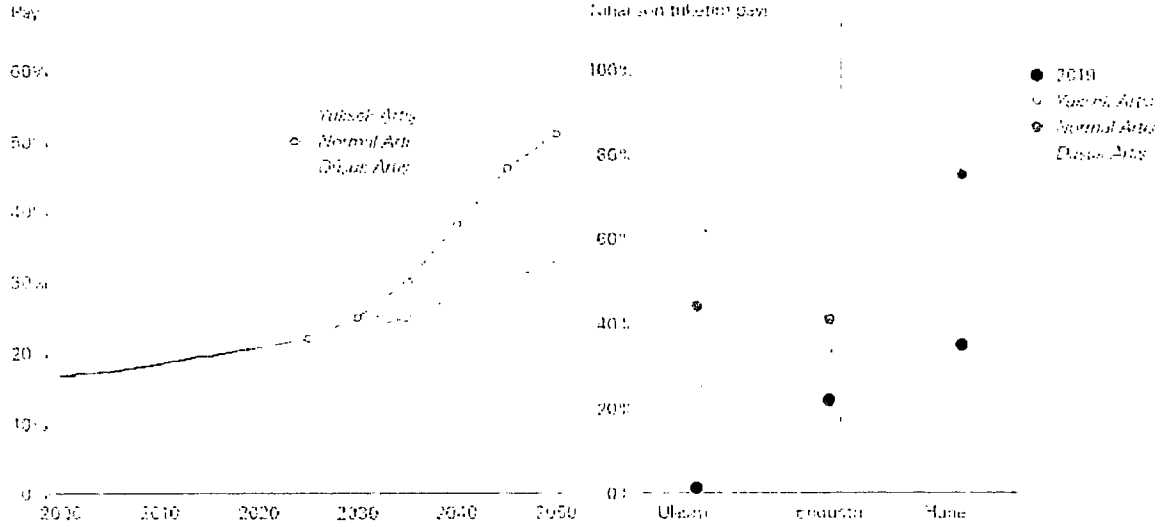
7.2.1. Faaliyet gösterilen sektörler/pazarlar ve ihracının bu sektörlerdeki/pazarlardaki yeri ile avantaj ve dezavantajları hakkında bilgi:

A. Dünya Geneline Sektörel Bilgiler:

Global ölçüde elektrik talebi, gelişmekte olan ekonomilerdeki refahın artmasıyla birlikte önemli ölçüde genişlemektedir. Bunun yanında, küresel ısınmanın yol açtığı etkileri azaltmak amacıyla hız kazanan yenilenebilir enerji gereksinimleri, fosil yakıtla çalışan büyük güçlü enerji santrallerinin yerine daha küçük güçlerde çalışan, kimi zaman yerel yönetim, mahalle, site, hatta mesken temelinde kurulan rüzgar ve güneş santrallerini getirmekte ve bu gereksinim tüm elektrik enerjisi değer zincirini dönüştürmektedir. (Kaynak: 2023 BP Energy Outlook)

PROJE İKİNCİ VE ÜÇÜNCÜ AŞAMA
TÜBİTAK
10 Ocak 2023

İNVEYESTİNG
MÜHÜRÜ
10 Ocak 2023



(Kaynak: 2023 BP Energy Outlook)

Dünyada Elektrik Altyapısı İhtiyaçları:

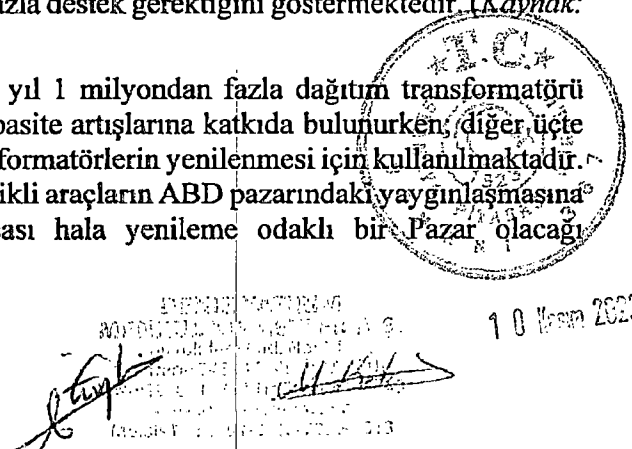
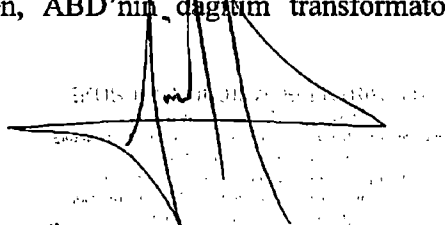
Güç üretimi ihtiyaçları gelişmiş ve gelişmekte olan ekonomiler arasında farklılık gösterse de tüm dünyada elektrik enerjisine olan talep artma eğilimindedir. Bu talep artışının neden olduğu altyapı gereksinimleri elektrik enerji ihtiyacını tam olarak karşılayamayan ülkelerin yanında yenilenebilir enerji dönüşümüne ihtiyaç duyulan gelişmiş ülkelerde de teknolojik dönüşümü gerekli kılmaktadır.

02.12.2015'te Paris'te düzenlenen COP21'de kabul edilen Paris İklim Anlaşması, iklim değişikliğiyle mücadele için dünyadaki tüm ulusları bir araya getirerek küresel ortalama sıcaklık artışını sanayi öncesi döneme göre 2 C altında, tercihen 1,5 C ile sınırlandırmayı amaçlamaktadır. Uzun vadeli sıcaklık hedefine ulaşmak için ülkelerin mümkün olan en kısa sürede sera gazı salımının azaltılması için gerekli yasal çerçeveleri oluşturması gerekmektedir. Paris İklim Anlaşması'nın uygulanması, ekonomik ve sosyal dönüşümü zorunlu kılar. Bu kapsamda ülkeler, hedeflerine ulaşmak amacıyla sera gazı salımını azaltmak için Ulusal Katkı Beyanlarını (NDC) BM'ye sunmaktadır. Bu kapsamda dünya çapında enerji dönüşümü için yapılan teşvikler hız kazanmaktadır (Kaynak: 2023 BP Energy Outlook, Exxon Mobil Outlook for Energy Report, 2022).

Paris İklim Anlaşmasına göre 46 ülke, yerli kömürü aşamalı olarak kaldırma taahhüdünde bulunurken, 29 ülke 2022 yılının sonuna kadar fosil yakıtlar için doğrudan kamu desteğini sona erdirmeye ve yeşil enerjiye yönelme taahhüdünde bulunmuştur. (Kaynak: <https://www.pwc.com.tr/tr/sektorler/enerji-altyapi-madencilik/yayinlar/turkiye-ve-dunyada-gunes-enerjisi-sektoru.html>, Erişim tarihi: 07.08.2023)

Son yıllarda, ABD'deki Enflasyon Azaltma Yasası dahil olmak üzere birçok ülkede enerji geçişine yönelik hükümet desteği artmıştır. Ancak, dekarbonizasyon sürecinin ölçeği, dünya çapında düşük karbonlu enerji altyapısını hızlandırmak için daha fazla destek gerektiğini göstermektedir. (Kaynak: 2023 BP Energy Outlook)

Power Technology Research'e göre, ABD'de her yıl 1 milyondan fazla dağıtım transformatörü satılmaktadır, ancak bunların yalnızca üçte biri kapasite artışlarına katkıda bulunurken, diğer üçte ikisi (yaklaşık %70'i) 25 yıldan daha eski olan transformatörlerin yenilenmesi için kullanılmaktadır. Bu nedenle, yenilenebilir enerji kaynakları ve elektrikli araçların ABD pazarındaki yaygınlaşmasına rağmen, ABD'nin dağıtım transformatörü piyasası hala yenileme odaklı bir Pazar olacaktır.



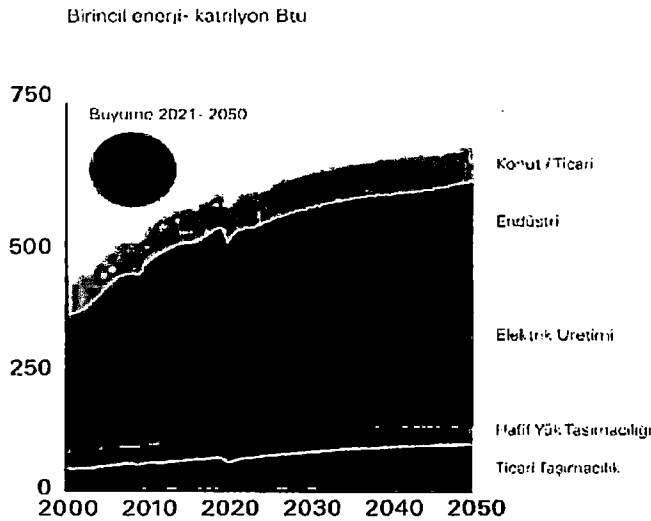
öngörülmektedir. (Kaynak: Power Technology Research, The U.S.' Distribution Transformer Market)

Rusya-Ukrayna savaşının neden olduğu küresel enerji arzındaki bozulma ve buna bağlı enerji kıtlıklarının küresel enerji sistemi üzerinde uzun süreli etkilere sahip olması beklenmektedir. Enerji güvenliği konusunda artan endişeler, yerli üretimli yenilenebilir enerji kaynakları ve diğer fosil yakıt olmayan yakıtların talebini artırarak enerji geçişini hızlandırmaya yardımcı olmaktadır (Kaynak: 2023 BP Energy Outlook)

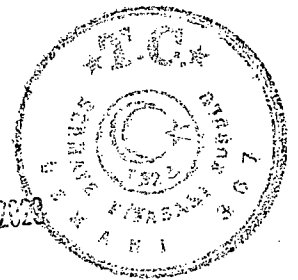
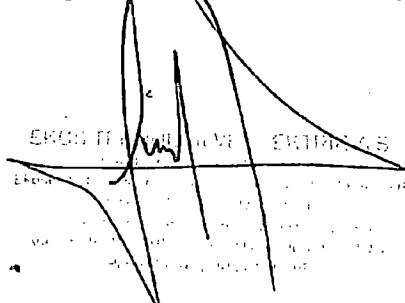
Enerji talebinin yapısının düşük karbonlu bir dünyaya geçiş üzerinden şekillenmesi, araç filolarında da elektrik enerjisi kullanımının yaygınlaşmasına neden olmuştur. Bu alanda elektrikli araçların altyapı ihtiyaçlarının hala çok yüksek olması nedeniyle petrolün önümüzdeki 15-20 yıl boyunca küresel enerji sisteminde önemli bir rol oynaması öngörülmektedir, ancak, Türkiye'nin de aralarında bulunduğu 34 ülke, 41 şehir ve 11 büyük otomobil üreticisi, 2040 yılına kadar küresel olarak ve en geç 2035 yılına kadar önde gelen pazarlarda yalnızca sıfır emisyonlu araçlar satmaya yönelik çalışmayı kabul etmiştir. Aynı zamanda bu alandaki tüketici tercihlerinin pazarda yeni teknolojilere olan talebi artıran bir etki yaratması öngörülmektedir (Kaynak: 2023 BP Energy Outlook, <https://www.pwc.com.tr/tr/sektorler/enerji-altiyapi-madencilik/yayinlar/turkiye-ve-dunyada-gunes-enerjisi-sektoru.html>, Erişim tarihi: 07.08.2023).

Gelişmekte olan ülkelerdeki artan endüstrileşme ile gelen doğalgaz talebine karşılık, gelişmiş dünya tarafından öncülük edilen daha düşük karbonlu enerji kaynaklarına geçiş, doğalgazın geleceğini de şekillendirecektir (Kaynak: 2023 BP Energy Outlook). Küresel enerji sistemi, rüzgar ve güneş enerjisi hakimiyetinin artmasıyla dekarbonize edilmektedir. Enerji üretimindeki büyümenin tümüne veya çoğuna katkıda bulunan bu değişken enerji kaynakları, rekabetçi maliyetleri nedeniyle güç sistemlerine entegre edilme konusunda global çapta desteklenmektedir. Rüzgar ve güneş enerjilerindeki büyüme, yeni kapasitenin finansmanı ve altyapı çalışmalarının önemli ölçüde hızlandırılmasını gerektirmektedir (Kaynak: 2023 BP Energy Outlook)

Sektör bazında küresel enerji talebi



Kaynak: <https://exxonmobil.co/3MeTwofo>



ENERJİ VE YATIRIM
MİLLÎ VE YATIRIM BANKASI A.Ş.
MÜDÜRLÜĞÜ
MİLLÎ VE YATIRIM BANKASI A.Ş.
MÜDÜRLÜĞÜ
MİLLÎ VE YATIRIM BANKASI A.Ş.
MÜDÜRLÜĞÜ

The chart displays the projected contribution of various renewable energy sources to Turkey's total electricity generation capacity in 2035, categorized by 1.5°C and 1.5°C+ scenarios. The data is presented in two main groups: '1.5°C Hedefli ile Uyumlulu' (Compatible with 1.5°C target) and '1.5°C Hedefli ile Uyumsuzlu' (Incompatible with 1.5°C target). The '1.5°C Hedefli ile Uyumlulu' group shows a total capacity of 65,183 MW, while the '1.5°C Hedefli ile Uyumsuzlu' group shows a total capacity of 10,800 MW. The '1.5°C Hedefli ile Uyumlulu' group includes contributions from Yenilenebilir Olmayan (Non-renewable), Rüzgar (Wind), Güneş (Solar), and Hidroelektrik (Hydroelectric). The '1.5°C Hedefli ile Uyumsuzlu' group includes contributions from Hidroelektrik and Diğer Yenilenebilir (Other Renewable).

Kategori	Yenilenebilir Olmayan	Rüzgar	Güneş	Hidroelektrik	Diğer Yenilenebilir	Toplam
1.5°C Hedefli ile Uyumlulu	26,766	36,211	42,119	58,116	45,263	65,183
1.5°C Hedefli ile Uyumsuzlu	10,800	22,456	22,457	21,787	11,516	10,800

B. Türkiye İçin Sektörel Bilgiler:

Şirket	Oran (%)
Samsat	29.4
M. S. K.	19.7
H. H. M. E. T.	14.1
Ç. E. S. E. R. M. A.	13.5
S. A. N. T. R. A. L. İ. Ç. E. N. E. R. J. İ.	20.4
T. E. M. İ. S. E. N.	20.3

Yatay Eksen

2019

■ Samsat ■ M. S. K. ■ H. H. M. E. T. ■ Ç. E. S. E. R. M. A. ■ S. A. N. T. R. A. L. İ. Ç. E. N. E. R. J. İ. ■ T. E. M. İ. S. E. N.

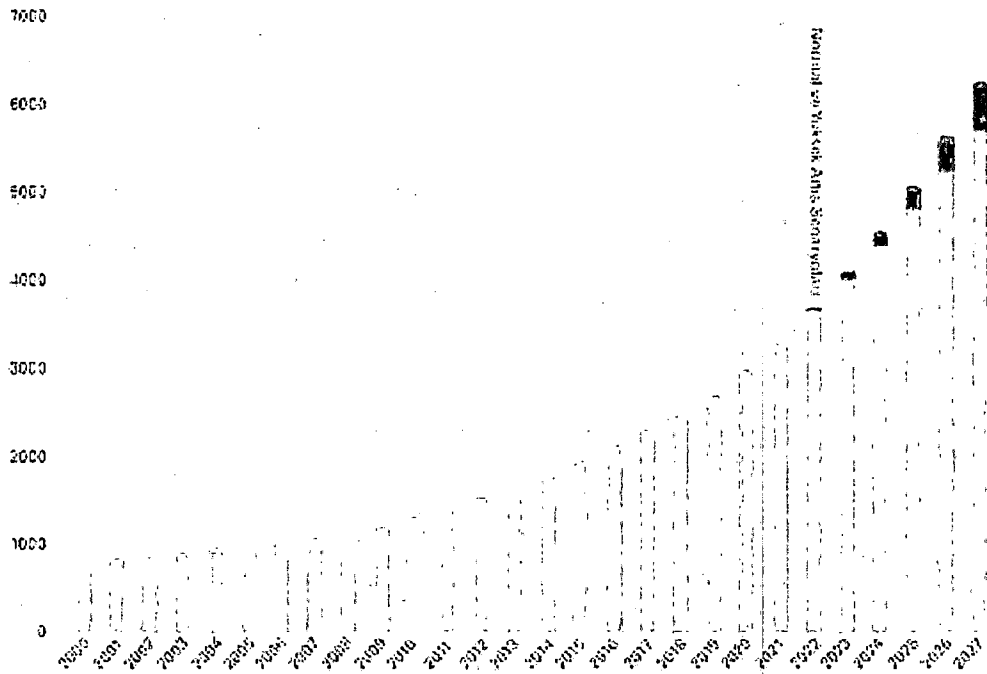
Şekil 9. Sektörlere Göre Elektrik Tüketimi

Kaynak: T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Türkiye Ulusal Enerji Planı

Türkiye’de Elektrik Altyapısı İhtiyaçları:

Türkiye 06.10.2021 tarihi itibarıyla Paris İklim Anlaşması'nı onaylamış ve 2030 yılına kadar ulaşmayı hedeflediği ulusal katkı beyanını BM'ye sunmuştur. Bu kapsamda, Türkiye 2030 yılına kadar karbon salımını mevcut duruma göre %21 azaltmayı, 2053 yılında ise sıfır net karbona ulaşmayı hedeflemektedir. Küresel ısınmanın yol açtığı etkileri azaltmak amacıyla hız kazanan yenilenebilir enerji gereksinimleri; fosil yakıtla çalışan büyük güçlü enerji santrallerinin yerine daha küçük güçlerde çalışan, kimi zaman yerel yönetim, mahalle, site, hatta mesken temelinde kurulan

- Daha büyük yatırım sermayesi ve finansman gerektiren tesislere gereksinim azalmaktadır.
- Enerjinin üretildiği coğrafi konum ile tüketildiği coğrafi konum arasındaki mesafe azalmaktadır. Dolayısıyla yüksek gerilim enerji nakil hatları ve tesislerinin yerine orta ve alçak gerilim dağıtım hat ve tesislerine olan gereksinim artmaktadır.
- Enerji tüketim talebini karşılamak için daha az sayıda ve büyük güçlü santraller yerine çok sayıda ve daha küçük güçlü santraller kurulmaktadır. Dolayısıyla elektrik şebekesi merkezi mimariden dağıtık mimariye evrilmekte ve daha çok noktanın birbirine bağlandığı karmaşık bir yapıya dönüşmektedir.
- Bu karmaşık şebekeyi yönetmek için dijital teknolojilere olan gereksinim artmaktadır.



EKOS TEKNIK JILID ELEKTRIK A.S.
Ekonomis dan Efisien
Mudah dan Praktis

Mengajar dan Menuntut Belajar
Menyusun dan Menyempurnakan Diri
Mengembangkan dan Meningkatkan Kemampuan

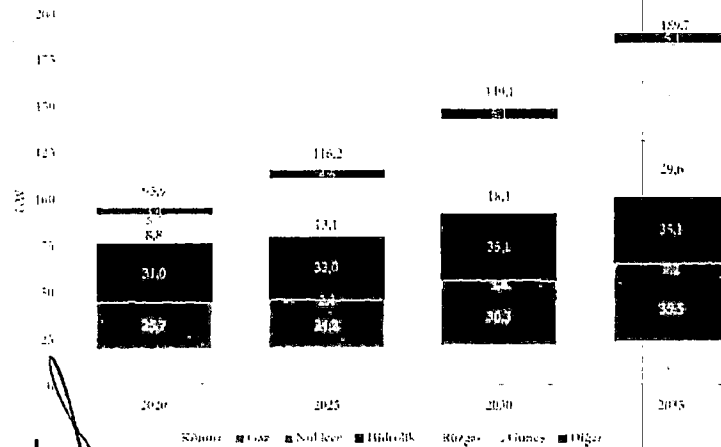
Buku ini akan membantu Anda dalam belajar dan menuntut belajar.

DEKİZ YATIRIM
MEMNUN KUTAYBİLER A.Ş.
Baş Ofis: Etiler, Beşiktaş, İstanbul
Etiler 24394 Sokak - 157 0000
T: 0212 243 94 10 F: 0212 243 94 11
www.dekiz.com.tr
Mersis: 34020100000000000000

Age Group	Percentage (%)
18-24	25
25-34	35
35-44	45
45-54	55
55-64	65
65-74	75
75+	85

Türkiye’de Elektrik Kurulu Gücü ve Devreye Alınması Planlanan Yeni Kapasite:

Kaynaklara Göre Kurulu Güç

[illegible][illegible]

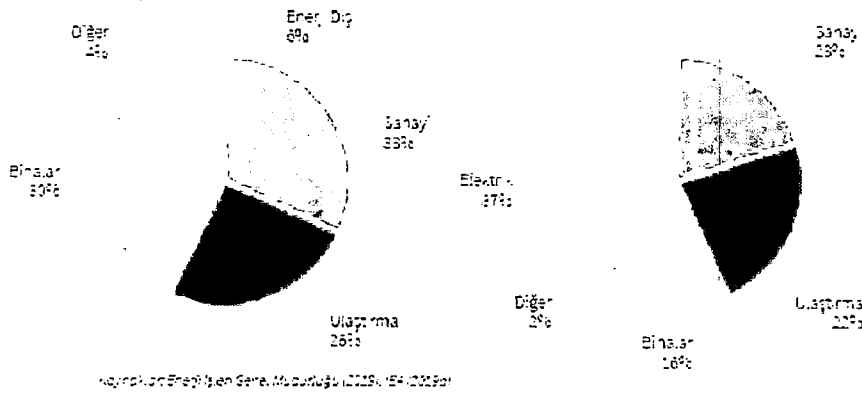
Söz konusu kurulu güç artışının büyük çoğunluğu güneş ve rüzgar enerjisi kaynaklarından oluşmaktadır ve yıllık yeni kapasite gereksinimleri sırasıyla ortalama 3,1 GW ve 1,4 GW'tır.

Bu çerçevede, enerji depolama, yeni baz/esnek kapasite gibi elektrik sistemine ilave esneklik sağlayabilecek unsurların önemi artacaktır. (Kaynak: T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Türkiye Ulusal Enerji Planı)

Türkiye’de Elektrikli Araç Altyapısı İhtiyacı:

Ulaştırma sektörü Türkiye’nin toplam nihai enerji talebinin %26’sını oluşturmaktadır. Bu haliyle, tarım sektörünün önünde, sanayi ve binaların enerji tüketiminin arkasında konumlanmaktadır. Karbondioksit (CO₂) emisyonları bağlamında en büyük iştirakçilerden biri olarak elektrik üretim ve sanayi sektörlerinin emisyonlarını takip etmekte ve Türkiye’nin tüm emisyonlarının beşte birinden fazlasını oluşturmaktadır (bkz. Aşağıda Şekil 1). Bunun başlıca sebebi ise, ulaştırma sektörünün enerji bileşiminin ağırlıklı olarak petrol ürünlerini içermesidir (toplam tüketim içerisindeki payı %99’dan fazladır). Elektrik tüketiminin ulaştırma sektörü toplam nihai enerji bileşimindeki payı %0,4, yenilenebilir enerjinin ise %0,5’tir. (Kaynak: Shura Enerji Dönüşüm Merkezi, Türkiye ulaştırma sektörünün dönüşümü: Elektrikli araçların Türkiye dağıtım şebekesine etkileri raporu)

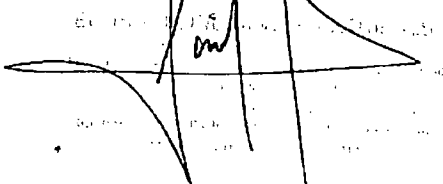
Şekil 1: Toplam nihai enerji tüketiminin ve enerjiyle ilişkili CO₂ emisyonlarının dağılımı, 2017/18



Kaynak: Shura Enerji Dönüşüm Merkezi, Türkiye ulaştırma sektörünün dönüşümü: Elektrikli araçların Türkiye dağıtım şebekesine etkileri raporu

Ulaştırma sektöründen kaynaklanan CO₂ emisyonlarını azaltmak için, enerji ve malzeme verimliliği (daha verimli motor tasarımları, hafif malzemeler), elektrifikasyon, petrol bazlı ürünlere alternatif olabilecek düşük karbonlu yakıtlar gibi çeşitli seçenekler mevcuttur. Elektrikli araçlar, şehirlerde daha temiz bir çevrenin oluşması için yaptıkları katkı, elektrik yükü yönetimi ve daha fazla enerji verimliliği gibi faydalarından dolayı pek çok ülkede gittikçe artan şekilde kullanılmaktadır.

Dünya çapındaki toplam sayıları, araç piyasası yaratmaya ve altyapı oluşturmaya yönelik politika çabalarının ve maliyet eğilimlerindeki düşüşlerin etkisiyle 2018 yılı sonu itibariyle 5 milyonu geçmiştir. Aynı yıl, Türkiye’deki toplam 12,5 milyon binek aracın içerisinde 1.000 kadar elektrikli araç mevcuttur. Bu araçların yıllık toplam elektrik talebi 1,5 GWh civarında olduğu tahmin edilmektedir. Bu talebi karşılamak için toplam 1 MW kapasiteli küçük ölçekli bir güneş enerjisi tesisi yeterli olmaktadır. Ulaştırma sektörü yalnızca binek araçlarla sınırlı değildir. Otobüsler, minibüsler ve diğer karayolu toplu taşıma araçları, seyahat halinde bulunan toplamda 7 milyon araçla Türkiye’de yolcu taşımacılığında önemli bir yer tutmaktadır (Kaynak: Otomotiv Sanayi Derneği verileri, 2019).



Şirket'in yurt içi pazarlarındaki yeri hakkında Şirket tarafından elde edilen verilere dayalı olarak durumu aşağıda özetlenmiştir.

Yurt içi Pazarında Şirket'in Yeri:

a. Elektrik Dağıtım Şirketleri (EDAŞ):

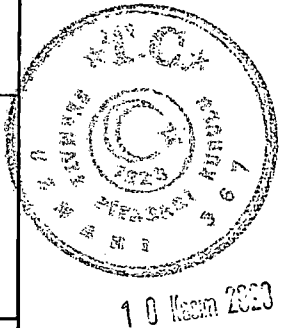
Şirket, 31.12.2022 yıl sonu itibarıyla toplam satış gelirlerinin %60,1'ini ve 30.06.2023 tarihi itibarıyla toplam satış gelirlerinin %44,7'sini elektrik dağıtım şirketleri üzerinden gerçekleştirmiştir. Bu ürün grupları için EDAŞ'lar ihale usulü ile alım yapmaktadır. İhaleler Resmi Gazete ilanı ile yayınlanmakta ve ilgili istekilerce ihalelere katılım sağlanmaktadır. Katılım sağlanan ihalelerin sonuç bildirimleri katılımcı olan ya da olmayan şirketlere kurumsal internet siteleri üzerinden veya resmi KEP (kayıtlı elektronik posta) adresleri üzerinden tebliğ edilmektedir.

- 2020 yılında; 9 farklı elektrik dağıtım şirketi tarafından 27 adet ihale gerçekleşmiş olup Şirket 26'sına katılım sağlamıştır. 1 ihale iptal edilmiştir.
- 2021 yılında; 9 farklı elektrik dağıtım şirketi tarafından 26 adet ihale gerçekleşmiş olup Şirket 26'sına katılım sağlamıştır. 4 ihale iptal edilmiştir.
- 2022 yılında; 9 farklı elektrik dağıtım şirketi tarafından 24 adet ihale gerçekleşmiş olup Şirket 24'üne katılım sağlamıştır. 5 ihale iptal edilmiştir.
- 2023 yılı ilk 6 ayı içerisinde; 6 farklı elektrik dağıtım şirketi tarafından 11 adet ihale gerçekleşmiş olup, Şirket 11'ine katılım sağlamıştır. 6 ihale iptal edilmiştir.

Sonuçlanan ihalelere göre Şirket'in rekabetteki yeri aşağıda özetlenmiştir.

21 dağıtım bölgesinden "Metal Mahfazalı Orta Gerilim Gaz İzoleli Hücre ve Beton Köşk Alımı" olarak ihalelerden alınan paylar aşağıdaki gibidir:

Firma	Oran	Yıl
Yerli Rakip 1	%1,00	2023
Ekos	%88,87	2023
Yerli Rakip 2	%10,13	2023
Yerli Rakip 1	%25,87	2022
Ekos	%25,22	2022
Çok Uluslu Rakip 1	%4,80	2022
Yerli Rakip 2	%41,06	2022
Çok Uluslu Rakip 2	%3,05	2022
Ekos	%48,47	2021
Yerli Rakip 3	%18,28	2021
Yerli Rakip 2	%10,14	2021
Çok Uluslu Rakip 2	%23,91	2021
Ekos	%15,10	2020
Yerli Rakip 3	%19,47	2020
Yerli Rakip 2	%8,88	2020



Firma	Oran	Yıl
Çok Uluslu Rakip 2	%56,17	2020

Kaynak: EDAŞ internet siteleri (ADM EDAŞ, Akdeniz EDAŞ, AYEDAŞ, Başkent EDAŞ, Boğaziçi EDAŞ, GDZ EDAŞ, KCETAŞ, Sakarya EDAŞ, Toroslar EDAŞ, Erişim Tarihi: Her bir ilgili ihalenin sonuçlandığı tarihlerde erişim sağlanmıştır.)

Şirket, hava yalıtımlı hücre grubunda üretimini yaptığı kısıtlı kapasitedeki tüm ürünlerin satışını EDAŞ'lar ve bayi / proje partnerleri aracılığı ile gerçekleştirmektedir. Bu ürün grubunda kapasite kısıtı nedeniyle açılan tüm ihalelere katılım sağlamadığı için EDAŞ ihalelerindeki payı konusunda yeterli veri sağlanamamaktadır.

b. Elektrik İletim Şirketi (TEİAŞ):

Bu ürün gruplarındaki ana müşteri grupları müteahhitlik işlerinde ihale usulü ile alım yapmaktadır. Müteahhitlerin kazandıkları ihalelerden alınan işlerde Şirket'in rekabetteki yeri OG hücre ürün grupları için aşağıda özetlenmiştir.

Şirket, işbu İzahname tarihi itibarıyla TEİAŞ'ın zaman zaman açmış olduğu "Yüksek Gerilim İndirici Trafo Merkezi Yapım İşİ" ihalelerinin "orta gerilim tek ana baralı metal mahfazalı anahtarlama kontrol düzenleri" kapsamı "gaz izoleli" olan işlerde teknik uygunluk şartlarını sağlayan ilk yerli üreticidir ve işbu İzahname tarihine kadar teknik uygunluk şartlarını sağlayan başka yerli üretici olmamıştır.

Bu ihalelerde GIS hücre kullanımı 2016 yılında başlamıştır. 2016 yılından bu yana sonuçlanmış olan ihaleler kapsamında Şirket'in almış olduğu işlerin toplam adedi aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

İhale Yılı	OG GIS Tedarikçi	Proje Adedi	Kazanılan Proje Sayısı (%)
2016	Şirket	3	100
2017	Şirket	5	60
2018	Alım yapılmamıştır		
2019	Alım yapılmamıştır		
2020	Şirket	3	100
2021	Şirket	3	100
2022	Şirket	1	100

Kaynak: TEİAŞ

c. Diğer:

Türkiye'de hücre ve transformatör üretim adetleri hakkında kamuya açık olarak paylaşılan bilgiler aşağıda özetlenmiştir. Şirket, Balıkesir Sanayi Odası'nın verdiği kapasite raporuna göre aylık olarak 600 adet orta gerilim hava veya gaz yalıtımlı hücre (metal mahfazalı modüler veya kompakt), 2.163 adet orta gerilim gaz yalıtımlı yük ayırıcı, 100 adet alçak gerilim koruma-kontrol-kumanda ve dağıtım panosu, 191 adet orta gerilim kesici üretim kapasitesine sahiptir.

Türkiye AG Pano ve OG Hücre Üretim Adetleri:

Üretim Miktarı	Yıl	Adet
27.12.32.03.00. (Elektriğin Kontrolü Veya Dağıtım İçin Panolar, Dolaplar Ve Benzeri Aletler Kombinasyonları, Voltaj > 1000 V, Fakat < 72500 V İçin Olabilir)	2022	387 021

Kaynak: <https://biruni.fuik.gov.tr/medas/?kn=210&locale=tr>

TÜİK'e göre Türkiye'de yıllık 387.021 adet AG pano ve OG hücre üretilmektedir. Söz konusu veri, Türkiye'de üretimi yapılan tüm ürünlere ait olup, yurt içindeki kullanım adetleri konusunda kamuya açık bir sektör raporu bulunmadığı için Şirket'in bu alandaki pazar payı belirtilememiştir.

Bunun haricinde kalan transformatörler, monoblok beton köşkler içerisinde ve OG hücre ve AG pano ekipmanları ile birlikte kullanılmaktadır. Her bir transformatör kendine ait koruma ekipmanları ile kullanılmaktadır. Türkiye'deki trafoların içerisinde ortalama 4 adet OG hücre bulunmaktadır. Türkiye'de TEDAŞ verilerine göre her yıl kullanılan trafo adedi belli oranlarda artmaktadır. Teknik ekipmanların birlikte kullanılması dolayısıyla OG hücre AG pano üretim adetlerinin de yıllar içerisinde artış gösterdiği anlaşılmaktadır.

Türkiye Dağıtım Trafo Kullanım Adetleri

	2021	Değişim (2020-2021)	2022	Değişim (2021-2022)
Dağıtım Şirketleri	215.560	%1	221.846	%3
Diğer üçüncü şahıslar ve OSB'ler	304.534	%4	311.740	%2
Türkiye Toplamı	520.094	%3	533.586	%3

Kaynak: <https://www.tedas.gov.tr/tr/1/sektor-raporlari/Page/63c65a7ad27de36b22f9cf2f>

Şirket'in Sektördeki Avantajları ve Dezavantajları:

Avantajlar:

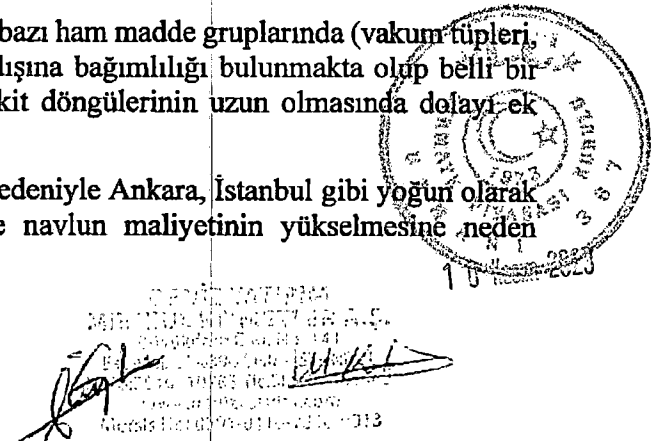
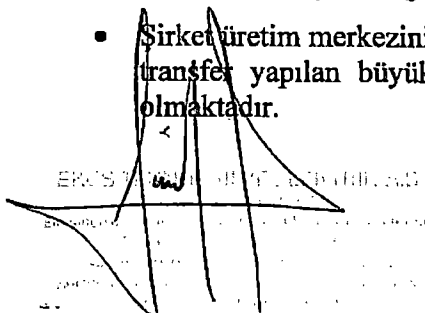
- Şirket anahtarlama ekipmanları, transformatör merkezleri ve diğer akıllı dağıtım ekipmanlarının tasarımı, üretilmesi, devreye alınması ve bu gibi projelerin iletim ve dağıtım seviyesinde anahtar teslim sunulabilmesi ile elektrik şebekesinin tamamına çözüm sunmaktadır.
- Şirket kendi kaynakları ile tasarladığı, tip test ve sertifikasyon süreçlerini TSE, IEC ve IEEE gibi standartlara uygun tamamladığı anahtarlama ürünleri ve transformatör merkezleri ile uçtan uca çözümler sunabilmektedir. Ayrıca ham madde işleme tesisleri ile de ürünlerin yarı mamullerini kendi bünyesinde üretebilmekte, bu sayede de kalite, maliyet ve teslimat konularında avantajlı durumda olup üretim konusunda dış tedarikçilere bağımlılığı düşük seviyededir.
- Şirket gaz yalıtımlı hücre pazarında ilk yerli üretici olup Türkiye'de ve yurt dışında uluslararası standartlara uygun binlerce hücre satışı gerçekleştirmiştir. Bu ürünlerle ilgili uzun tecrübe ve bilgi birikimi sektörde Şirket'in artan ihtiyaca paralel olarak yurt içi ve yurt dışı pazarda ürünlerin satışını arttırarak Şirket'in satış hacmini genişletmektedir.
- Şirket iletim şebekesinde kullanılan gaz yalıtımlı primer hücre grubunda ilk yerli üretici konumundadır. Uzun yıllara dayanan mühendislik, üretim ve işletme tecrübesi ile bu ürün kategorisinde yurt içi ve yurt dışı pazarlarda satışların artarak devam etmesi öngörülmektedir.
- Kapasite artışı ve yeni ürünler ile ilgili yatırımlarına devam eden Şirket transformatör üretimi için Trafo Fabrikası'nın inşasına ve ekipman tedarikine devam etmekte olup, Trafo Fabrikası'nın 2024 yılının ilk çeyreğinde faaliyete geçmesi planlanmaktadır. Şirket ayrıca genişleme alanı için Tahsisli Arazi üzerinde de yatırımlarını planlamaktadır. Dağıtım transformatörleri sektöründe müşteriler komple çözüm satın almayı istemektedir. Bu yatırımlarla birlikte Şirket, dışarıdan tedarik ettiği dağıtım transformatörlerini de kendisi üreterek müşteri taleplerini tamamen kendi mühendislik ve ürünleriyle karşılama imkanı yaratarak karlılığını ve satış hacmini arttıracaktır. Tecrübeli ve esnek çözümler sunabilen

mühendislik kadrosu ile her türlü Ar-Ge faaliyetlerine Balıkesir Üniversitesi Teknokent bünyesinde devam edecek olup tecrübeli mühendis ve teknik personel kadrosu ile zamanın tasarım ve mühendislik ihtiyaçlarına uygun çözümler sunabilmektedir. Ayrıca SF₆'sız ürünler, yenilebilir sistemleri gibi güncel konulara uygun ürünler ve projeler geliştirilip uygulamaya alınmıştır.

- Şirket kuruluşundan bu yana iletim ve dağıtım elektrik şebekesi kendi üretimi olan altyapı ekipmanları ve SCADA otomasyon ve dijitalizasyon konusunda köklü bir şirket olan General Electric ile işbirliği içerisinde çalışarak ve mühendislik açısından karmaşık projeleri tamamlayarak tecrübe edinmiştir. Bu birikim ve imalat becerileri sıfır karbon hedefleri doğrultusundaki enerji dönüşümünün gerektirdiği karmaşık projelerde Şirket'in kendisine başvurulması bir konumda olmasını sağlamaktadır.
- Tüm yurt içi elektrik dağıtım, üretim ve iletim şirketleri ile müşteri bazlı çalışılmakta olup Afrika, Avrupa, Asya, Uzak Doğu ve daha birçok pazarda ürün ve projeler ihraç edilmektedir. Ana dili İngilizce, Fransızca, Arapça ve Rusça olan satış ve proje ekipleri ile mevcut pazarlardaki satış hacmi bulunmaktadır ve yeni pazarlara da satış yapılmaya devam edilmektedir. Ayrıca Enel, Sonelgaz, Senelec, GE, CIE, Meralco gibi uluslararası otoriteler nezdinde ürün kabul ve sertifikasyon süreçleri tamamlanmıştır.
- Şirket, acil enerji ihtiyaçlarında kullanılan 154kV 50 MVA YG mobil trafo merkezlerinin mühendislik, proje ve entegrasyon tecrübesine sahiptir. Dolayısıyla Şirket yönetimi bu ürün grubu için rakiplerine göre avantajlı olduğunu değerlendirmektedir. Yurt içi ve yurt dışında bu sistemlere olan ihtiyacın artarak devam edeceği öngörülmektedir.
- Şirket'in, Afrika, Asya gibi gelişmekte olan pazarlarda lokal kurulu şirketleriyle varlığı ve bağlantıları bulunmaktadır. Afrika ve Asya pazarlarında 2002 yılından beri projeler geliştirmekte ve ürünlerini ihraç etmektedir. Dolayısıyla elektrik altyapısı gelişmekte olan bu pazarlarda rakiplerine göre avantajlı olduğunu değerlendirmektedir.
- Şirket'in Portekiz'de kurulu bir bağlı ortaklığı ve 2023'ün 3. çeyreğinde devreye alınan üretim tesisi (Portekiz Fabrika) bulunmaktadır. Avrupa, Afrika ve Güney Amerika pazarlarında yenilenebilir enerji dönüşümüyle birlikte artan altyapı ihtiyacına gerekli ekipmanları tedarik etmek için hem yerli hem de global rakiplerine göre avantajlı konumda olduğu değerlendirilmektedir.
- Şirket, güneş, rüzgar, enerji depolama gibi yenilebilir projelerine de çözüm sunarak mevcut hizmet yelpazesini genişletmekte olup potansiyeli yüksek olduğu değerlendirilen bu pazarda yerini almıştır. Bu pazardan elde edilen gelirlerin artacağı ve Şirket'in sahip olduğu tecrübesiyle rakiplerine göre avantajlı olduğu değerlendirilmektedir.
- Şirket'in bağlı ortaklığı Ekos Mobilite, elektrikli araç şarj hizmet sağlayıcı lisansına sahiptir. Bu lisans kapsamında yapılması gereken elektrik alt yapı ürünlerini üretmekte olup; bu kapsamda rekabetçi konumda olduğunu değerlendirmektedir.

Dezavantajlar:

- Şirket'in üretimini gerçekleştirdiği ürünler için bazı ham madde gruplarında (vakum tüpleri, SF₆ gazı, paslanmaz sac, silisli sac vb.) yurt dışına bağımlılığı bulunmakta olup belli bir üretim stoğunun tutulması gerekmektedir. Nakit döngülerinin uzun olmasında dolayı ek finansman ihtiyacı doğmaktadır.
- Şirket üretim merkezinin Balıkesir'de olması nedeniyle Ankara, İstanbul gibi yoğun olarak transfer yapılan büyük şehirlere nakliyelerde navlun maliyetinin yükselmesine neden olmaktadır.

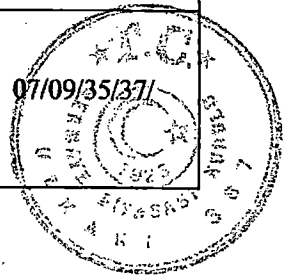


Marka Adı	Şekil	Başvuru Numarası	Tescil Tarihi	Koruma Bitiş Tarihi	Nice Sınıfları
ekos mobil	EKOS mobil	2022/208712	25.06.2023	29.12.2032	07/09/35/37/
ekos mobility	EKOS mobility	2022/206014	24.07.2023	28.12.2032	07/09/35/37/
ekos mobilite	EKOS mobilité	2022/206010	19.06.2023	28.12.2032	07/09/35/37/
ekossr 50	EKOSSr 50	2020/75748	25.10.2020	07.07.2030	09/
ekos group	EKOS GROUP	2018/90288	28.01.2019	10.10.2028	07/09/35/
ekosinerji	EKOSinerji	2017/16222	07.08.2017	23.02.2027	09/
ekosync	EKOSSync	2014/106058	08.01.2016	22.12.2024	09/07/35/
ekosinerji	EKOSİNERJİ	2010/59642	14.06.2013	20.09.2030	07/08/09/
ecos	ECOS	2010/59640	01.12.2011	20.09.2030	07/08/09/21
ekos	EKOS	2002/18400	19.04.2005	23.07.2032	09/
ekos renewables	EKOS 	2022/206008	23.08.2023	28.12.2032	07/09/35/37/
ekos electric	EKOS electric	2023/065062	03.10.2023	18.05.2033	07/09/35/37/
ekos range	EKOS range	2022/206016	Başvurunun 02.06.2023 tarihinde tescil edilmesine	-	07/09/35/37/

EKOS TEKNOLOJİ VE ELEKTRİK A.Ş.
 SAKARYA YOLU NO: 141
 80600 SAKARYA (T.C. SAKARYA İLİ)
 MERSİS NO: 38120000000000000000
 T.C. SAKARYA İLİ MÜHÜRÜ
 10 Kasım 2023

123

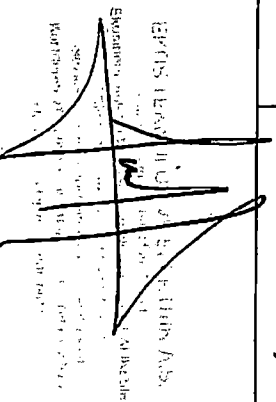
DENİZ YATIRIM
 MENKUL DEĞERLER A.Ş.
 SAKARYA YOLU NO: 141
 80600 SAKARYA (T.C. SAKARYA İLİ)
 MERSİS NO: 38120000000000000000
 T.C. SAKARYA İLİ MÜHÜRÜ
 10 Kasım 2023



Marka Adı	Şekil	Başvuru Numarası	Tescil Tarihi	Koruma Bitiş Tarihi	Nice Sınıfları
ekos renewables enhance the future! geleceğe değer katı		2022/206015	Başvurunun 14.07.2023 tarihinde tescil edilmesine karar verilmiştir.	-	07/09/35/37/
ekos range ev charging solutions	EKOS range EV Charging Solutions - e-AR	2022/206011	Başvurunun 02.06.2023 tarihinde tescil edilmesine karar verilmiştir.	-	07/09/35/37/
beyond current	beyond current	2023/116719	21.09.2023 tarihinde ilan edilmesine karar verilmiştir, süreç devam etmektedir.	-	07/09/35/37/42/
akımın ötesinde	akımın ötesinde	2023/116713	-	-	07/09/35/37/42/
au-delà du courant	au-delà du courant	2023/116712	10.10.2023 tarihinde ilan edilmesine karar verilmiştir, süreç devam etmektedir.	-	07/09/35/37/42/

Şirket adına kayıtlı olan patentler aşağıdaki gibidir:

Koruma Tipi	Buluş Başlığı	Başvuru Numarası	Tescil Tarihi	Koruma Bitiş Tarihi
Patent	Kestamit Flanş	2022/000285	21.08.2023	10.01.2042



124

10 Kasım 2023

Koruma Tipi	Buluş Başlığı	Başvuru Numarası	Tescil Tarihi	Koruma Bitiş Tarihi
Patent	Ayırıcı Mekanizma	2022/000835	-	Başvuru süreci devam etmektedir.
Patent	Üç pozisyonlu ayırıcı	2021/022196	-	Başvuru süreci devam etmektedir.
Faydalı Model	Kendinden beslemeli röle	2022/016894	-	Başvuru süreci devam etmektedir.

Şirket adına kayıtlı olan tasarımlar aşağıdaki gibidir:

Tasarım Adı	Başvuru Numarası	Tescil Tarihi	Koruma Bitiş Tarihi	Locarno Sınıfı
Elektronik Zaman Sunucusu	2014/08672	16.12.2014	16.12.2024	14-02

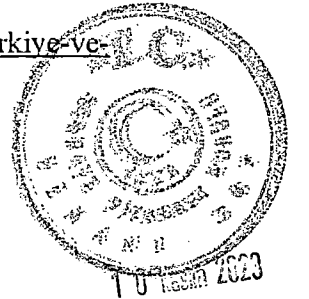
Aşağıdaki alan adları Şirket adına kayıtlıdır:

- www.ekosinerji.com
- www.ekoselectric.com
- www.ekoselektrik.com.tr
- www.ekoselectric.com.tr
- www.ekosmobility.com.tr
- www.ekosmobilitate.com.tr
- www.ekosmobilitate.com
- www.ekoselektrik.com
- www.ekosmobility.com
- www.ekos-solar.com
- www.ekosinerji.com.tr
- www.groupekos.com
- www.oselektrik.com.tr

7.5. İhraççının rekabet konumuna ilişkin olarak yaptığı açıklamaların dayanağı:

- 2023 BP Energy Outlook
- Exxon Mobil Outlook for Energy Report, 2022
- <https://www.pwc.com.tr/tr/sectorler/enerji-altvapi-madencilik/yayinlar/turkiye-ve-dunyada-gunes-enerjisi-sektoru.html> (Erişim tarihi: 07.08.2023)
- Power Technology Research, The U.S.' Distribution Transformer Market
- <https://exxonmobil.co/3MeTwfo> (Erişim tarihi: 07.08.2023)
- UNFCCC, Avrupa Komisyonu
- T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Türkiye Ulusal Enerji Planı
- IEA Uluslararası Enerji Ajansı

EKOSTER ENERJİ VE ELEKTRİK A.Ş.



DOĞU ENERJİ
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Yönetim Kurulu Başkanı
Mehmet Akif ÖZDEMİR
Mersis:08100001000000000000000000

- Otomotiv Sanayii Derneği, 2019 Raporu
- Shura Enerji Dönüşüm Merkezi, Türkiye ulaştırma sektörünün dönüşümü: Elektrikli araçların Türkiye dağıtım şebekesine etkileri raporu
- EDAŞ'lar, kamu yararına çalışan özel şirketlerdir. Yapılan ihale duyuruları ilgili EDAŞ'ların kurumsal internet sitelerinde ilan edilmekte olup, kamuya açıktır. Şirket, kamuya açık olan bu ihale sonuçlarını değerlendirerek rekabet konumuna ilişkin analizlerde bulunmaktadır. Bu hususta Şirket içi bir veri tabanı oluşturulmuştur.
- TEİAŞ, bir kamu kuruluşu olup ihale sonuçlarını kamuya açık şekilde ilan etmektedir.
- <https://biruni.tuik.gov.tr/medas/?kn=210&locale=tr>

7.6. Personelin ihraççıya fon sağlamasını mümkün kılan her türlü anlaşma hakkında bilgi:

Yoktur.

7.7. Son 12 ayda finansal durumu önemli ölçüde etkilemiş veya etkileyebilecek, işe ara verme haline ilişkin bilgiler:

Yoktur.

8. GRUP HAKKINDA BİLGİLER

8.1. İhraççının dahil olduğu grup hakkında özet bilgi, grup şirketlerinin faaliyet konuları, ihraççıyla olan ilişkileri ve ihraççının grup içindeki yeri:

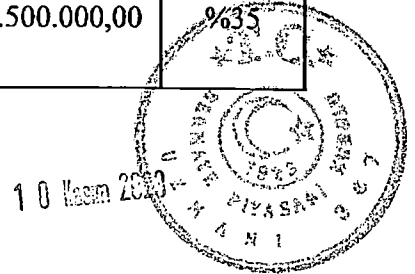
İşbu İzahname tarihi itibarıyla, Şirket'in mevcut ortakları payların %50'sine sahip Tarık Can Akbaş ve %50'sine Tunahan Akbaş'tır. Şirket'in herhangi bir tüzel kişi pay sahibi bulunmamaktadır.

Şirket'in ana pay sahipleri olan Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş'ın pay sahibi olduğu bazı şirketler bulunmaktadır. Bu şirketlere ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tarık Can Akbaş				
Şirket Unvanı	Faaliyet Konusu	Görev	Sermaye (TL)	Sermaye Payı (%)
Ekosinerji Dış Ticaret Kollektif Şirketi Müge Özsoy Akbaş ve Ortağı	Her türlü elektrik ve elektronik malzeme ile elektrikli tevzii panoları, yüksek gerilim panoları, aydınlatma malzemeleri, her cins kablo, elektrikli tesisat malzemeleri imalatını yapmak, toptan ticareti ve perakende ticareti ile bunların alım satımını yapmak	-	300.000,00	%30
Arf Teknoloji Anonim Şirketi	Bilgisayar ve bilgisayar çevre birimleri imalatı	Yönetim Kurulu Üyesi	3.500.000,00	%35

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



Tunahan Akbaş				
Şirket Unvanı	Faaliyet Konusu	Görev	Sermaye (TL)	Sermaye Payı (%)
Arf Teknoloji Anonim Şirketi	Bilgisayar ve bilgisayar çevre birimleri imalatı	Yönetim Kurulu Üyesi	3.500.000,00	%35

Ekosinerji Dış Ticaret Kollektif Şirketi Müge Özsoy Akbaş ve Ortağı 22.11.2000 tarihinde İstanbul Endüstri ve Ticaret Serbest Bölge’de kurulmuş bir kolektif şirkettir. Şirketin %30’u Tarık Can Akbaş’a ve %70’i Müge Özsoy Akbaş’a aittir. Son 2 yıldır faal durumda değildir. Ekosinerji Dış Ticaret Kollektif Şirketi geçmişte Tuzla Deri ve Endüstri Serbest Bölgesi’nde elektrik panoları üretmiş olup tamamını ihraç etmiştir.

Şirket’in ilişkili tarafı olan Arf Teknoloji, Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş tarafından 09.06.2023 tarihinde kurulmuştur. Tarık Can Akbaş ve Tunahan Akbaş, 29.08.2023 tarihinde sahibi oldukları hisselerin bir bölümünü, ilişkili olmayan üçüncü bir gerçek kişiye devretmişlerdir. Güncel durumda Arf Teknoloji’nin sermayesinin %35’i Tarık Can Akbaş’a, %35’i Tunahan Akbaş’a ve geri kalan %30’u da söz konusu ilişkili olmayan üçüncü gerçek kişiye aittir. Arf Teknoloji, telekom ve haberleşme sektörüne bilgisayar ve elektronik ürünler imalatı geliştirmek amacıyla yeni kurulmuş olan bir firmadır.

8.2. İhraççının doğrudan veya dolaylı önemli bağlı ortaklıklarının dökümü:

Şirket’in işbu İzahname tarihi itibarıyla doğrudan iştirak ettiği yurt içi ve yurt dışında bağlı ortaklıkları bulunmaktadır. Şirket’in bağlı ortaklıklarına ilişkin bilgiler aşağıda temin edilmiştir.

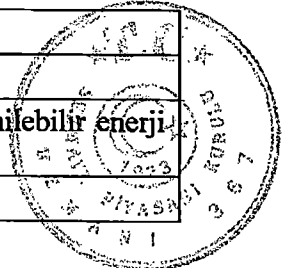
1. Ekos Mobilite

Ekos Mobilite, elektrikli araç şarj istasyonları işletmeciliği ve yenilebilir enerji yatırımları amacıyla 09.12.2022 tarihinde kurulmuştur. Ekos Mobilite aracılığı ile özellikle elektrikli araç piyasasında şarj istasyonu alanında yatırımların yapılması ve büyüyen elektrikli araç piyasasında yer alınması hedeflenmektedir.

Ekos Mobilite’nin, Şarj Hizmeti Yönetmeliği uyarınca EPDK tarafından verilmiş olan halka açık şarj istasyonu işletmek için gerekli olan 02.03.2023 tarihli ve ŞH/11686-1/00114 numaralı “Şarj Ağı İşletmecisi” lisansı bulunmaktadır. Söz konusu lisans 49 yıl süre ile geçerlidir. Ekos Mobilite’nin henüz aktif bir istasyonu bulunmamakla birlikte yatırımları planlanmaktadır. Ekos Mobilite, bir büyükşehir belediyesinin bağlı ortaklığı ile 08.03.2023 tarihli Şarj İstasyonu Kurulum ve İşletim Sözleşmesi imzalamıştır. Bu sözleşme doğrultusunda Ekos Mobilite 5 yıl süre ile (ve süre bitiminde 5 yıllık süre uzatım opsiyonu ile) mülkiyeti veya kullanım hakkı söz konusu büyükşehir belediyesine veya anılan bağlı ortaklığa ait olan otoparklarda şarj istasyonları kurmak ve işletmek hususunda büyük ölçüde münhasırlığa sahiptir. Ekos Mobilite’nin Şarj Ağı İstasyonuna ilişkin 28.08.2026 tarihine kadar geçerli yatırım teşvik belgesi bulunmaktadır.

Ekos Mobilite’ye ilişkin diğer detaylara, aşağıdaki tabloda yer verilmiştir.

Ticaret Unvanı	Ekos Mobilite Çözümleri Teknoloji Ticaret A.Ş.
Kuruluş Tarihi	09.12.2022
Fiili Faaliyet Konusu	Elektrikli araç şarj istasyonları işletmeciliği ve yenilebilir enerji yatırımları
Sermaye Tutarı	5.000.000,00 TL



Ortaklık Yapısı	Ekos Teknoloji ve Elektrik A.Ş. (%100)
Yönetim Kurulu Üyeleri	Tarık Can Akbaş – Yönetim Kurulu Başkanı Tunahan Akbaş – Yönetim Kurulu Üyesi Gürdal Çiçek – Yönetim Kurulu Başkan Vekili
Ticaret Müdürlüğü	Balıkesir Ticaret Sicili Müdürlüğü
Ticaret Sicil Numarası	22409
Yedekleri	0,00
Faaliyet Kar/Zararları	-112.911,90 TL (30.06.2023)
Kurulduğu Ülke ve Merkezi	Türkiye/Balıkesir
Kalan Sermaye Taahhüdü	3.750.000,00 TL

2. Ekos Senegal

Ekos Senegal, 2019 yılında Dakar, Senegal’de kurulmuş olup Senegal ve Batı Afrika ülkelerine satış ve mühendislik hizmetleri vermektedir. Üretim birimi bulunmamaktadır. Şirket tarafından Türkiye’den gönderilen ürünlerin satışını gerçekleştirmektedir.

Ekos Senegal’e ilişkin diğer detaylara, aşağıdaki tabloda yer verilmiştir.

Ticaret Unvanı	EKOS AFRICA-SARL
Kuruluş Tarihi	11.11.2019
Fiili Faaliyet Konusu	Senegal ve Batı Afrika ülkelerine satış ve mühendislik hizmetleri vermektedir.
Sermaye Tutarı	9.667,09 TL (1 000 000 CFA)
Ortaklık Yapısı	Ekos Teknoloji ve Elektrik A.Ş. (%100)
Yönetim Kurulu Üyeleri	Yiğit Akbaş
Ticaret Müdürlüğü	Chambre de Commerce de Dakar
Ticaret Sicil Numarası	SN.DKR.2019.B.31423
Yedekleri	0
Faaliyet Kar/Zararları	21.147.358 CFA (30.06.2023)
Kurulduğu Ülke ve Merkezi	Senegal/Dakar
Kalan Sermaye Taahhüdü	0

3. Ekos Cezayir

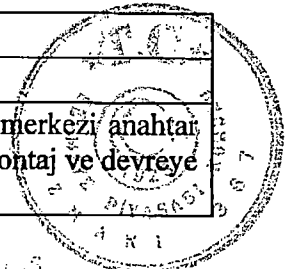
Ekos Cezayir, 2002 yılında kurulmuş olup, yüksek gerilim (YG) – orta gerilim (OG) trafo merkezi anahtar teslim projeleri, primer-sekonder mühendislik, montaj ve devreye alma hizmetleri vermektedir. Üretim tesislerinde alçak gerilim NH tip sigorta imalatı yapmaktadır. Ekos Cezayir bünyesinde hem üretim hem de satış gerçekleştirilmektedir.

Ekos Cezayir’e ilişkin diğer detaylara, aşağıdaki tabloda yer verilmiştir.

Ticaret Unvanı	SARL EKOS ENERGIE
Kuruluş Tarihi	23.10.2002
Fiili Faaliyet Konusu	Yüksek gerilim (YG) – orta gerilim (OG) trafo merkezi anahtar teslim projeleri, primer-sekonder mühendislik, montaj ve devreye alma hizmetleri vermektedir.

AKOSİTİM ve CİHAZLAR
SARL EKOS ENERGIE
23.10.2002
Yüksek gerilim (YG) – orta gerilim (OG) trafo merkezi anahtar teslim projeleri, primer-sekonder mühendislik, montaj ve devreye alma hizmetleri vermektedir.

AKOSİTİM ve CİHAZLAR
SARL EKOS ENERGIE
23.10.2002
Yüksek gerilim (YG) – orta gerilim (OG) trafo merkezi anahtar teslim projeleri, primer-sekonder mühendislik, montaj ve devreye alma hizmetleri vermektedir.



Yönetim Kurulu Üyeleri	Tunahan Akbaş, Kiltoprak Trust Company N.V.
Ticaret Müdürlüğü	Nederlandse Kamer van Koophandel
Ticaret Sicil Numarası	81971273
Yedekleri	0
Faaliyet Kar/Zararları	0
Kurulduğu Ülke ve Merkezi	Hollanda
Kalan Sermaye Taahhüdü	100.000 EUR

9. MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HAKKINDA BİLGİLER

9.1. Maddi duran varlıklar hakkında bilgiler:

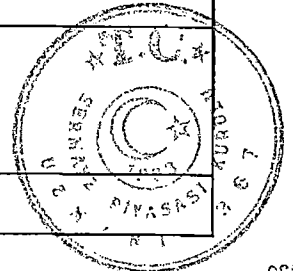
9.1.1. İzahnamede yer alması gereken son finansal tablo tarihi itibarıyla ihraççının finansal kiralama yolu ile edinilmiş bulunanlar dahil olmak üzere sahip olduğu ve yönetim kurulu kararı uyarınca ihraççı tarafından edinilmesi planlanan önemli maddi duran varlıklara ilişkin bilgi:

Şirket'in İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla aktifinde yer alan arsalar aşağıdaki gibidir.

Cinsi	Edinildiği Yıl	m ²	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı	Kiraya verildi ise Kiralayan Kişi/ Kurum
Arsa	2020	164,52	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 24, Altıeylül, Balıkesir	32.504	Fabrika Arsası	-
Arsa	2016	7.939,79	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19A İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	714.581	Fabrika Arsası	-

Şirket'in İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla aktifinde yer alan binalara ilişkin detaylar aşağıdadır.

Cinsi	Edinildiği Yıl	m ²	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı	Kiraya verildi ise Kiralayan Kişi/ Kurum
Gayrimenkul	2021	298,82	Plevne Mahallesi, 8.500 ada 1 parsel Bağımsız bölüm No:51/55, Altıeylül, Balıkesir	1.641.616	Lojman	-
Ofis	2020	308,00	İstinye Mahallesi, 236 ada 3 parsel Sarıyer, İstanbul	10.322.400	Ofis Binası	-
Fabrika	2019 ve öncesi	26.383,92	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19A İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	12.822.220	Fabrika	-
Fabrika	2019 ve öncesi	5.004,40	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde,	2.203.681	Fabrika	-



Cinsi	Edinildiği Yıl	m ²	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı	Kiraya verildi ise Kiralayan Kişi/ Kurum
			Ekosinerji Blok, No: 24, Altıeylül, Balıkesir			

Cinsi	Edinildiği Yıl	m ²	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı	Kiraya verildi ise Kiralayan Kişi/ Kurum	Kira Dönemi	Yıllık Kira Tutarı
Fabrika	2019 ve öncesi	9.989,54	Kargalıhanbaba OSB Mahallesi, 2. Organize Sanayi Bölgesi, 1 No'lu Yol, No: 24, Hendek, Sakarya	2.158.733	Yatırım Amaçlı	Zeman Çelik Yapı Sanayi ve Ticaret A.Ş.	15.05.2023-15.05.2024	6.726.000 TL
Gayrimenkul	2019 ve öncesi	2.550,09	Deliyunus Köyü, Fındıkdere Mevki, 0 ada 1273 parsel	289.241	Yatırım Amaçlı	-	-	-
Gayrimenkul	2019 ve öncesi	5.043.00	Deliyunus Köyü, Türkmen Mevki, 0 ada 1058 parsel	343.585	Yatırım Amaçlı	-	-	-
Gayrimenkul	2019 ve öncesi	40,28	Kalkan Mahallesi, Astar Mevki 0 ada 2252 parsel	7.022	Yatırım Amaçlı	-	-	-

Cinsi	Edinildiği Yıl	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Tesis Makine ve Cihazlar	2023	13, Chemin Pouyanne Telemly Cezayir	28.340	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2023	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	1.461.882	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2023	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 24, Altıeylül, Balıkesir	1.680.152	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2022	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	13.275.717	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2022	13, Chemin Pouyanne Telemly Cezayir	176.432	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2022	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 24, Altıeylül, Balıkesir	1.130.921	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2021	Gaziosmanpaşaosb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	1.470.346	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları

10 Kasım 2023

Cinsi	Edinildiği Yıl	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Tesis Makine ve Cihazlar	2021	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 24, Altıeylül, Balıkesir	248.848	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2021	13, Chemin Pouyanne Telemly Cezayir	12.038	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2020	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	997.506	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2020	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 24, Altıeylül, Balıkesir	91.762	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2020	13, Chemin Pouyanne Telemly Cezayir	6.894	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2019 ve öncesi	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	7.692.086	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2019 ve öncesi	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 24, Altıeylül, Balıkesir	404.761	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları
Tesis Makine ve Cihazlar	2019 ve öncesi	13, Chemin Pouyanne Telemly Cezayir	5.377.550	Fabrika Üretim Tesis Makina Ve Cihazları

Şirket'in İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla aktifinde yer alan taşıtlara ilişkin detaylar aşağıdadır.

Cinsi	Edinildiği Yıl	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Taşıtlar	2022	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	707.660	Fabrika Hizmetleri
Forklift	2022	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	1.027.450	Fabrika Hizmetleri
Taşıtlar	2021	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	1.000.288	Fabrika Hizmetleri
Taşıtlar	2019 ve öncesi	İstasyon Mahallesi, Güneyyanyol Caddesi, No:78, Gebze, Kocaeli	318.030	Fabrika Hizmetleri
Taşıtlar	2019 ve öncesi	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	55.276	Fabrika Hizmetleri
Forklift	2019 ve öncesi	Gaziosmanpaşasob Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	420.402	Fabrika Hizmetleri



Şirket'in İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla aktifinde yer alan demirbaşlara ilişkin detaylar aşağıdadır.

Cinsi	Edinildiği Yıl	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Demirbaşlar	2023	İstasyon Mahallesi, Güneyyanyol Caddesi, No:78, Gebze, Kocaeli	73.420	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2023	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	168.291	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2022	İstasyon Mahallesi, Güneyyanyol Caddesi, No:78, Gebze, Kocaeli	216.335	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2022	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	377.199	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2021	İstasyon Mahallesi, Güneyyanyol Caddesi, No:78, Gebze, Kocaeli	110.576	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2021	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	168.285	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2021	Cite Keur Gorgui Lot 57 Residence Moustapha 1er Etage Dakar / Senegal	36.614	Ofis Demirbaşları
Demirbaşlar	2021	41/5 (Gournd Floor), Culvert Road Purana Paltan, Gpo, Paltan Dhaka-1000	7.063	Ofis Demirbaşları
Demirbaşlar	2020	İstasyon Mahallesi, Güneyyanyol Caddesi, No:78, Gebze, Kocaeli	55.104	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2020	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	141.536	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2019	Cite Keur Gorgui Lot 57 Residence Moustapha 1er Etage Dakar / Senegal	9.501	Ofis Demirbaşları
Demirbaşlar	2019 ve öncesi	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	69.139	Ofis ve Fabrika Demirbaşları
Demirbaşlar	2019 ve öncesi	İstasyon Mahallesi, Güneyyanyol Caddesi, No:78, Gebze, Kocaeli	97.838	Ofis ve Fabrika Demirbaşları

Şirket'in İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla aktifinde yer alan yapılmakta olan yatırımlara ilişkin detaylar aşağıdadır.

Cinsi	Edinildiği Yıl	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Yapılmakta olan yatırımlar	2023	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	5.749.077	Balıkesir Trafo Fabrikası İnşaat Yatırımı

Cinsi	Edinildiği Yıl	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Yapılmakta olan yatırımlar	2023	İstinye Mahallesi, 236 Ada 3 Parsel Sarıyer, İstanbul	2.590.070	Ofis
Yapılmakta olan yatırımlar	2023	Rua Nova Da Rainha, N° 472 Distrito: Porto Concelho: Vila Nova De Gaia Freguesia: Arcozelo	1.126.284	Portekiz Fabrikası Tadilat Yatırımı
Yapılmakta olan yatırımlar	2022	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	1.681.107	Balıkesir Trafo Fabrikası İnşaat Yatırımı
Yapılmakta olan yatırımlar	2022	İstinye Mahallesi, 236 Ada 3 Parsel Sarıyer, İstanbul	3.561.679	Ofis
Yapılmakta olan yatırımlar	2020	Gaziosmanpaşasb Mahallesi, 7. Cadde, Ekosinerji Blok, No: 17-19a, İç Kapı No: 1, Altıeylül, Balıkesir	30.750	Balıkesir Trafo Fabrikası İnşaat Yatırımı
Yapılmakta olan yatırımlar	2020	İstinye Mahallesi, 236 Ada 3 Parsel Sarıyer, İstanbul	45.000	Ofis
TOPLAM			14.783.967	

Şirket'in İzahnameye konu finansal tablo dönemleri itibarıyla aktifinde yer alan özel maliyetlere ilişkin detaylar aşağıdadır.

Cinsi	Edinildiği Yıl	Adres	Net Defter Değeri (TL)	Kullanım Amacı
Özel Maliyetler	2019 ve öncesi	İstasyon Mahallesi, Güneyyanyol Caddesi, No:78, Gebze, Kocaeli	46.232	Ofis

30.06.2023 itibarıyla Şirket'in finansal kiralama yolu ile edinilmiş bulunan maddi duran varlığı yoktur.

9.1.2. İhraççının maddi duran varlıklarının kullanımını etkileyecek çevre ile ilgili tüm hususlar hakkında bilgi:

Çevrenin korunması yükümlülükleri ile bu yükümlülükler aykırılıkların sonuçlarına ve çevre konularına ilişkin düzenlemeler Çevre Kanunu, ÇED Yönetmeliği ve Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği ile ikincil düzenlemeler dahil olmak üzere çevre mevzuatında düzenlenmektedir. Bununla birlikte, çevresel etki değerlendirmesine tabi tesisler ÇED Yönetmeliği kapsamında düzenlenmekte olup, Şirket'in üretim faaliyetlerinin eksiksiz yürütebilmesi adına çevre mevzuatı hükümlerine uyumluluk önem arz etmektedir.

Bu doğrultuda, Şirket'in faaliyetlerini gerçekleştirdiği Ana Fabrika, Balıkesir 2 Fabrikası ve Balıkesir 3 Fabrikası için Balıkesir Valiliği Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğü tarafından Çevre İzni ve ÇED görüşleri/kararları alınmıştır.

ŞİRKETİN İZAHNAMEYE KATILAN YERİ
Ekim 2023

ŞİRKETİN İZAHNAMEYE KATILAN YERİ
Ekim 2023



Ana Fabrika

Ana Fabrika için muhtelif tarihlerde Balıkesir Valiliği Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğüne ÇED Yönetmeliği kapsamında görüş bildirilmesi amacıyla başvuru yapılmıştır. 2016, 2018 ve 2020 yıllarında yapılan başvurularda, sırasıyla, gaz yalıtımlı yüksek gerilim anahtarlama ekipmanlarının üretimine, epoksiden malzeme üretim hattı planlamasına ve elektrik ve elektronik malzeme üretimi ile tesiste mevcut boyama ünitesine yeni ekipman ilave edilmesine ilişkin başvuru yapılmıştır. Anılan başvurulara ilişkin olarak ilgili müdürlük tarafından Ana Fabrika'nın ÇED Yönetmeliği kapsamında kapsam dışı olduğuna ilişkin görüşler verilmiştir.

Devamında, Ana Fabrika için elektrik ve elektronik malzeme ile elektrikli tevzi panoları, aydınlatma malzemeleri, elektrik kablosu, elektrik tesisat malzemeleri üretimi yapıldığından ve 7861,56 m2 alanı bünyesine katarak bu alan içerisinde Ar-Ge çalışmaları yürütüldüğünden bahisle Balıkesir Valiliği Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğüne ÇED Yönetmeliği kapsamında görüş bildirilmesi amacıyla başvuru yapılmıştır. İlgili müdürlüğün 26.05.2022 tarihli ve E-92416932-22.03-3744078 sayılı yazısı ile Ana Fabrika'nın ÇED Yönetmeliği kapsamında kapsam dışı olduğuna ilişkin verilen görüş devam ettirilmiş ve anılan faaliyetler için ÇED Yönetmeliği hükümlerinin uygulanmayacağı belirtilmiştir.

Ayrıca, Ana Fabrika'nın üretim faaliyetleri ile kapasite artışına ilişkin olarak Balıkesir Valiliği Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğüne Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında görüş bildirilmesi amacıyla başvuru yapılmıştır. İlgili müdürlüğün 13.02.2018 tarihli ve 92416932-150.99-E.1268 sayılı yazısı ile Ana Fabrika'nın Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında kapsam dışı olduğuna ilişkin değerlendirme bildirilmiştir.

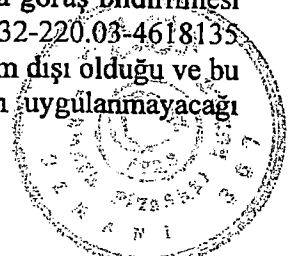
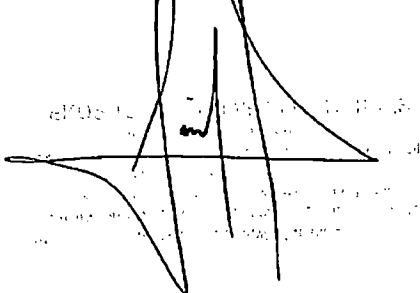
İlaveten, Ana Fabrika'nın yukarıda anılan üretim faaliyetlerine ilişkin olarak Balıkesir Valiliği Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğüne Atık Yönetimi Yönetmeliği kapsamında görüş bildirilmesi amacıyla başvuru yapılmış ve işbu başvuru kapsamında ilgili tesis için hazırlanan atık yönetim planı il müdürlüğüne sunulmuştur. İlgili müdürlüğün 03.07.2023 tarihli ve E-64275756-145.99-6780877 sayılı yazısı ile, Ana Fabrika'nın Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında kapsam dışı olması nedeniyle Atık Yönetimi Yönetmeliği tahtında hazırlanan atık yönetim planının onaylanmasına gerek bulunmadığı belirtilmiştir.

Balıkesir 2 Fabrikası

Balıkesir 2 Fabrikası'nın betonarme trafo merkezi üretim faaliyetlerine ilişkin Balıkesir Valiliği Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğüne Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında görüş bildirilmesi amacıyla başvuru yapılmıştır. İlgili müdürlük tarafından 2016 yılında düzenlenen 92416932-220.99 sayılı yazı ile Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında Balıkesir 2 Fabrikası'nın izin ve lisanslara tabi olmadığına ilişkin değerlendirme belirtilmiştir.

Balıkesir 3 Fabrikası

Balıkesir 3 Fabrikası için röle panoları, OG-YG anahtarlama elemanlarının pano kısımlarının montaj/test ve depolama işlemlerinin yapılmasının planlamasından bahisle Balıkesir Valiliği Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüğüne ÇED Yönetmeliği kapsamında görüş bildirilmesi amacıyla başvuru yapılmıştır. İlgili müdürlüğün 21.09.2022 tarih ve E-92416932-220.03-4618135 sayılı yazısı ile Balıkesir 3 Fabrikası için ÇED Yönetmeliği kapsamında kapsam dışı olduğu ve bu nedenle işbu başvuruya konu faaliyet için ÇED Yönetmeliği hükümlerinin uygulanmayacağı belirtilmiştir.



10 Ocak 2023

9.1.3. Maddi duran varlıklar üzerinde yer alan kısıtlamalar, ayni haklar ve ipotek tutarları hakkında bilgi:

Maddi Duran Varlıklar Üzerindeki Kısıtlamalar, Ayni Haklar, İpotekler Hakkında Bilgi					
Maddi Duran Varlık Cinsi	Kısıtlamanın/ Ayni Hakkın Türü	Kimin Lehine Verildiği	Nedeni	Veriliş Tarihi	Tutarı
Arsa (Deliyunus Köyü 0 ada 1058 parsel Arnavutköy/ İstanbul)	İpotek	Ziraat Bankası	Kredi Sözleşmesi	28.02.2013 (1. derece)	4.200.000,00 TL
	İpotek	Ziraat Bankası	Kredi Sözleşmesi	13.01.2022 (2. derece)	30.000.000,00 TL
Arsa ve Mesken (Deliyunus Köyü 0 ada 1273 parsel Arnavutköy/ İstanbul)	İpotek	Ziraat Bankası	Kredi Sözleşmesi	28.02.2013 (1. derece)	800.000,00 TL
	İpotek	Ziraat Bankası	Kredi Sözleşmesi	13.01.2022 (2. derece)	15.000.000,00 TL
Ana Fabrika (Gökköy Mah. 202 ada 13 parsel Altıeylül/Balıkesir)	İpotek	Ziraat Bankası	Kredi Sözleşmesi	14.06.2023 (1. derece)	200.000.000,00 TL
Eski Hendek Fabrikası (Uzuncaorman Köyü 984 ada 7 parsel)	İpotek	Türkiye İş Bankası	Kredi Sözleşmesi	22.12.2010 (1. derece)	2.500.000,00 USD
	İpotek	Türkiye İş Bankası	Kredi Sözleşmesi	22.12.2010 (2. derece)	4.000.000,00 TL
	İpotek	Türkiye İş Bankası	Kredi Sözleşmesi	22.12.2010 (3. derece)	2.000.000,00 EUR
	İpotek	Türkiye İş Bankası	Kredi Sözleşmesi	06.01.2022 (4. derece)	15.000.000,00 TL
	İpotek	Türkiye İş Bankası	Kredi Sözleşmesi	21.07.2023 (5. derece)	81.000.000,00 TL
	İpotek	Türkiye İş Bankası	Kredi Sözleşmesi	31.07.2023 (6. derece)	4.500.000,00 USD

9.1.4. Maddi duran varlıkların rayiç/gerçeğe uygun değerinin bilinmesi halinde rayiç değer ve dayandığı değer tespit raporu hakkında bilgi:

Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerlerine ilişkin değer tespit raporu bulunmamaktadır.

9.2. Maddi olmayan duran varlıklar hakkında bilgiler:

9.2.1. İhraççı bilgi dokümanında yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla ihraççının sahip olduğu maddi olmayan duran varlıkların kompozisyonu hakkında bilgi:

Maddi Olmayan Duran Varlık Maliyet (TL)	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
Haklar	924.649	987.473	2.385.159	3.163.052
Geliştirme Maliyetleri	5.706.549	7.954.496	7.954.496	7.954.496
Toplam	6.631.198	8.941.969	10.339.655	11.117.548

Maddi Olmayan Duran Varlık Amortisman (TL)	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
Haklar	665.799	811.984	1.004.026	1.288.308
Geliştirme Maliyetleri	1.375.625	2.097.956	2.893.406	3.287.078
Toplam	2.041.424	2.909.940	3.897.432	4.575.386

Maddi Olmayan Duran Varlık Net Defter Değeri (TL)	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
Haklar	258.850	175.489	1.381.133	1.874.744
Geliştirme Maliyetleri	4.330.924	5.856.540	5.061.090	4.667.418
Toplam	4.589.774	6.032.029	6.442.223	6.542.162

Şirket'in maddi olmayan duran varlıkları haklar ve geliştirme maliyetlerinden oluşmaktadır.

Haklar kalemi Şirket'in üçüncü kişilerden satın aldığı bilgisayar yazılımları ve kullanım lisanslarından oluşmaktadır. Şirket'in bağlı ortaklığı Ekos Mobilite'nin açık şarj istasyonu işletmek için gerekli olan 02.03.2023 tarihli ve ŞH/11686-1/00114 numaralı "Şarj Ağı İşletmecisi" lisansı da 30.06.2023 tarihi itibarıyla haklar içerisinde takip edilmektedir.

Geliştirme maliyetleri ise Şirket içi yeni bir fikirle başlatılan ve birden fazla müşteriye satılabilir nitelikte olan projeler için katılan maliyetlerin TMS - 38'e uygun olarak aktifleştirilmesi sonucu oluşmuştur.

Şirket'in "Ar-Ge Merkezi" Kasım 2017 tarihinde, Ana Fabrika'da faaliyet göstermeye başlamıştır. 30.09.2021 tarihi itibarıyla "Ar-Ge Merkezi" faaliyetlerine son verilmiştir. Faaliyetlerinin durdurulması öncesinde "Ar-Ge Merkezi" kapsamında 15 adet Ar-Ge projesi tamamlanmış olup, bu dönemde Ar-Ge Merkezi bünyesinde 3 yüksek lisans mezunu, 10 lisans mezunu araştırmacı ve 5 teknisyen statüsünde kişi istihdam edilmiştir.

Şirket içi geliştirilmiş projeler ve geliştirme maliyetlerinde aktifleştirilmiş projeler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

No	Proje Adı	Finansman Şekli	Tamamlanma Tarihi
1	36kV, 1250A/16kA, Hava Yalıtımlı Hücreler için SF ₆ Gazı Yalıtımlı Ayırıcılar	Özkaynak	31.01.2018
2	36kV, 2500A Arabalı Tip Metal <i>Clad</i> Hücreler İçin Vakum Tüplü Kesiciler	Özkaynak	30.04.2018
3	Hava Yalıtımlı Hücreler İçin 630A/16kA, SF ₆ Gazı Yalıtımlı Süpürmeli Yük Ayırıcıları Tasarım ve İmalatı	Özkaynak	31.03.2019
4	Kuru Hava Yalıtımlı Hücre Tasarımı	Özkaynak	31.12.2019
5	36kV, 2500A SF ₆ Gazı Yalıtımlı Hücre Tasarımı ve Geliştirilmesi	Özkaynak	31.12.2019
6	24kV, 3200A 31,5kA SF ₆ Gazı Yalıtımlı Hücreler	Özkaynak	31.12.2019
7	36kV, 16kA Hava Yalıtımlı Hücre Tip Çeşitlendirmesi ve Geliştirilmesi	Özkaynak	01.01.2020
8	Ayırıcı Mekanizmasının Kontakların Titreşim ve Harici Zorlamalardan Etkilenmemesi için İyileştirme Projesi	Özkaynak	31.03.2021
9	Kompakt Hücrelerde Kullanılan Kendinden Beslemeli Röleler için Self-Supply Bobin Tasarımı	Özkaynak	30.04.2021

No	Proje Adı	Finansman Şekli	Tamamlanma Tarihi
10	36 kV, 630A/20kA Yük Ayırıcı Tasarım ve Geliştirilmesi	Özkaynak	01.06.2021
11	Yüksek Gerilim (60kV) Mobil Trafo ve Dağıtım Merkezi Tasarım ve Geliştirilmesi	Özkaynak	30.06.2021
12	36 kV 1250 A Arabalı Tip Vakum Devre Kesici Tasarımı	Özkaynak	30.06.2021
13	36 kV, 2500A/31,5kA Primer GIS Vakum Tüp Adaptasyonu	Özkaynak	01.08.2021
14	24 kV Gaz İzoleli Hücre için Gerilim Trafosu Tasarımı	Özkaynak	01.08.2021
15	24 kV, 630A/20kA Hava Yalıtımlı Hücre Tasarımı ve Geliştirilmesi	Özkaynak	01.08.2021
16	IEC 62217-200 Uyumlu All-sided Switchgear (AFLR) Sekonder Modüler GIS Hücre Geliştirilmesi (*)	Özkaynak	02.08.2022

(*) Ar-Ge Merkezi bünyesinde gerçekleştirilmemiştir.

9.2.2. Maddi olmayan duran varlıkların, ihraçının faaliyetleri içerisindeki rolü ve faaliyetlerin maddi olmayan duran varlıklara bağımlılık derecesi hakkında bilgiler:

Ekos Mobilite'nin "Şarj Ağı İşletmecisi" lisansı dışında diğer maddi olmayan duran varlıklar bakımından, Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetleri, maddi olmayan duran varlıklara bağımlı değildir.

Ekos Mobilite tarafından gerçekleştirilen şarj hizmeti faaliyetleri ise, EPKn'na, Şarj Hizmeti Yönetmeliği'ne ve diğer ilgili mevzuata tabidir. Ekos Mobilite'nin şarj hizmeti faaliyetleri için, EPDK'dan "Şarj Ağı İşletmecisi" lisansının mevcut olması gerekmektedir. Ekos Mobilite'nin şarj hizmeti üretim faaliyetlerine kesintisiz surette devam edebilmesi için, söz konusu izin ve ruhsatların geçerli şekilde yürürlükte olmaya devam etmesi gerekmektedir. "Şarj Ağı İşletmecisi" lisansı geçerli şekilde yürürlükte olmaksızın Ekos Mobilite tarafından şarj hizmeti faaliyetleri yerine getirilemeyecektir. Ekos Mobilite'nin "Şarj Ağı İşletmecisi" lisansına ilişkin detaylı bilgilere işbu İzahnamenin 6.1.4 bölümünde yer verilmektedir.

9.2.3. İşletme içi yaratılan maddi olmayan duran varlıkların bulunması halinde, ihraççı bilgi dokümanında yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla bu varlıklar için yapılan geliştirme harcamalarının detayı hakkında bilgi:

Şirket'in finansal tablo dönemleri itibarıyla geliştirme harcamaları aşağıdaki gibidir. Şirket bu harcamaların tamamını özkaynaklarıyla finanse etmiş olup; bu harcamalar, ağırlıklı olarak personel maliyetleridir.

Finansal Dönem	Tutarı (TL)
31.12.2020	1.041.712
31.12.2021	2.247.947
31.12.2022	0
30.06.2023	0

Şirket'in işbu İzahname tarihi itibarıyla geliştirmeye devam ettiği ve ticarileşmesini planladığı projelere ilişkin detaylara, İzahname'nin 7.1.2 numaralı bölümünde yer verilmektedir.

9.2.4. Maddi olmayan duran varlıkların rayiç/gerçeğe uygun değerinin bilinmesi halinde rayiç değer ve dayandığı değer tespit raporu hakkında bilgi:

Yoktur.

Ekos Mobilite A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı
İmza
Ekos Mobilite A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı

Ekos Mobilite A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı
İmza
Ekos Mobilite A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı



9.2.5. Maddi olmayan duran varlıkların kullanımını veya satışını kısıtlayan sözleşmeler veya diğer kısıtlayıcı hükümler hakkında bilgi:

Ekos Mobilite, EPDK'ya başvurarak 02.03.2023 tarihli ve ŞH/11686-1/00114 numaralı "Şarj Ağı İşletmecisi" lisansı almıştır. Söz konusu lisans 49 yıl süre ile geçerlidir. Şarj Hizmeti Yönetmeliği lisans hiçbir surette devredilemez. Lisans sahibinin lisans kapsamındaki hakları EPDK'dan izin alınmaksızın üçüncü şahıslara devir, temlik ve rehin edilemez.

9.2.6. Maddi olmayan duran varlıklar içerisinde şerefiye kaleminin bulunması halinde, ihraççı bilgi dokümanında yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla şerefiye edinimine yol açan işlemler hakkında bilgi:

Yoktur.

10. FAALİYETLERE VE FİNANSAL DURUMA İLİŞKİN DEĞERLENDİRMELER

10.1. Finansal durum:

10.1.1. İhraççının izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla finansal durumu, finansal durumunda yıldan yıla meydana gelen değişiklikler ve bu değişikliklerin nedenleri:

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ FİNANSAL DURUM TABLOSU				
TL	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar	201.598.738	362.517.694	650.472.051	931.628.013
Nakit ve nakit benzerleri	19.161.511	11.613.666	34.181.162	29.243.532
Finansal yatırımlar	0	0	249.027	326.632
Ticari alacaklar	108.711.759	215.408.535	341.982.930	446.179.932
-İlişkili taraflardan ticari alacaklar	0	0	0	7.499.221
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	108.711.759	215.408.535	341.982.930	438.680.711
Diğer alacaklar	14.911.948	6.452.063	7.981.202	18.193.801
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	11.617.904	1.163.219	5.715.277	9.516.974
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	3.294.044	5.288.844	2.265.925	8.676.827
Stoklar	40.627.523	96.606.193	206.406.711	322.071.887
Peşin ödenmiş giderler	6.280.898	17.764.479	36.727.223	68.007.100
Câri dönem vergisiyle ilgili varlıklar	436.772	322.482	321.777	24.896
Diğer dönen varlıklar	11.468.327	14.350.276	22.622.019	47.580.233
Duran Varlıklar	56.990.797	72.802.386	103.000.361	117.824.507
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	2.967.080	2.899.681	2.832.283	2.798.583
Maddi duran varlıklar	45.495.301	48.632.893	70.914.334	81.682.445
Kullanım hakkı varlıkları	1.418.662	1.684.676	1.114.760	4.788.288
Maddi olmayan duran varlıklar	4.589.774	6.032.029	6.442.223	6.542.162
Peşin ödenmiş giderler	33.839	3.828.379	8.922.572	8.873.090
Ertelenmiş vergi varlığı	2.486.141	9.724.728	12.774.189	13.139.939
TOPLAM VARLIKLAR	258.589.535	435.320.080	753.472.412	1.049.452.520
Kısa Vadeli Yükümlülükler	95.091.480	233.948.861	401.656.326	628.173.237
Kısa vadeli borçlanmalar	19.438.882	101.701.335	115.579.516	226.362.388
Ticari borçlar	59.052.340	106.668.779	205.336.288	316.733.414

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ FİNANSAL DURUM TABLOSU				
TL	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	30.06.2023
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	254.801	564.604	2.612.903	4.120.411
Diğer borçlar	2.511.259	8.600.440	30.279.618	16.478.489
-İlişkili taraflara diğer borçlar	2.766	2.993.745	0	0
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	2.508.493	5.606.695	30.279.618	16.478.489
Ertelenmiş gelirler	6.571.096	8.231.241	32.366.536	45.405.134
Dönem kârı vergi yükümlülüğü	2.791.735	2.591.535	7.296.448	9.610.709
Kısa vadeli karşılıklar	4.471.367	5.590.927	8.185.017	9.462.692
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	666.692	1.057.712	2.131.533	2.070.313
-Diğer kısa vadeli karşılıklar	3.804.675	4.533.215	6.053.484	7.392.379
Uzun Vadeli Yükümlülükler	23.335.015	43.966.677	90.996.867	110.931.221
Uzun vadeli borçlanmalar	19.403.724	38.902.167	79.111.404	99.205.728
Uzun vadeli karşılıklar	926.406	925.433	2.235.070	1.417.329
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	926.406	925.433	2.235.070	1.417.329
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	3.004.885	4.139.077	9.650.393	10.308.164
ÖZKAYNAKLAR	140.163.040	157.404.542	260.819.219	310.348.062
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	140.113.673	157.345.210	260.673.682	310.035.423
Ödenmiş sermaye	50.000.000	50.000.000	50.000.000	220.000.000
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	-578.786	-541.708	-1.358.988	-863.601
-Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	-578.786	-541.708	-1.358.988	-863.601
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	1.919.104	2.548.183	10.174.265	22.282.046
-Yabancı para çevrim farkları	1.919.104	2.548.183	10.174.265	22.282.046
Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler	7.044.172	7.730.951	8.866.504	10.846.737
Geçmiş yıllar kârı / zararı (-)	71.815.638	77.065.570	86.472.231	21.011.668
Net dönem kârı / zararı (-)	9.913.545	20.542.214	106.519.670	36.758.573
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	49.367	59.332	145.537	312.639
TOPLAM KAYNAKLAR	258.589.535	435.320.080	753.472.412	1.049.452.520

Varlıklar

Grup'un 2020 yılsonunda 258,6 milyon TL olan konsolide varlıkları; 2021 yılsonunda 2020 yılsonuna kıyasla %68,3 artışla 435,3 milyon TL'ye, 2022 yılsonunda 2021 yılsonuna göre %73,1 artışla 753,5 milyon TL'ye 30.06.2023 itibarıyla ise 2022 yılsonuna kıyasla %39,3 artışla 1.049,5 milyon TL'ye yükselmiştir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla varlıklarda gerçekleşen artışların temel sebebi dönen varlıklardaki artışlar olmuştur. Dönen varlıklar, 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla tüm varlıkların sırasıyla %78,0, %83,3, %86,3 ve %88,8'ini oluşturmuştur. Grup'un dönen varlıkları artan iş hacmine bağlı olarak özellikle; ticari alacaklar, stoklar, peşin ödenmiş giderlere bağlı olarak yükselirken toplam varlıklar içerisindeki payı da artmıştır. Dönen varlıkların toplam varlıklar içerisindeki ağırlığının finansal tablo dönemleri itibarıyla yüksek olması ve dönemler itibarıyla yükselmesinin temel sebebi ise Şirket'in duran varlıklarını yeniden değerlemeye tabi tutmayarak maliyet değeri üzerinden takip etmesi nedeniyle enflasyonist dönemde duran varlıklarda görülen sınırlı artışlardır.

ERKON TEK POLİMERLER A.Ş.
Denetimden Geçmiştir
10 Kasım 2023

Denetimden Geçmiştir
10 Kasım 2023

Dönen Varlıklar

Grup'un dönen varlıkları 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 201,6 milyon TL, 362,5 milyon TL, 650,5 milyon TL ve 931,6 milyon TL'dir. Dönen varlıklar; 2021 yılsonunda bir önceki döneme göre %79,8, 2022 yılsonunda 2021 yılsonuna kıyasla %79,4, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla 2022 yılsonuna kıyasla %43,2 yükselmiştir. Grup'un dönen varlıkları artan iş hacmine bağlı olarak özellikle ticari alacaklar, stoklar, peşin ödenmiş giderlere bağlı olarak yükselirken toplam varlıklar içerisindeki oranı da artmıştır.

Nakit ve Nakit Benzerleri

2020 yılsonunda 19,2 milyon TL olan nakit ve nakit benzerleri, 2021 yılsonunda %39,4 düşüşle 11,6 milyon TL'ye gerilemiştir. Düşüşteki temel etken; Grup'un artan iş hacmiyle beraber yükselen stokları ve ticari alacakları olup buna bağlı olarak işletme faaliyetlerinden gerçekleşen nakit çıkışlarıdır. 2022 yılsonunda ise nakit ve nakit benzerleri, 2021 yılına kıyasla %194,3 artışla 34,2 milyon TL'ye yükselmiştir. 2022 yılında Grup'un artan dönem karına bağlı olarak işletme faaliyetlerinden sınırlı nakit çıkışı gerçekleşmiş olup finansman faaliyetlerinden sağlanan nakit girişlerine bağlı olarak nakit ve nakit benzerlerinde yükseliş gerçekleşmiştir. 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla ise artan iş hacmi sebebiyle Grup'un işletme sermayesi ihtiyacı artmış, ticari alacakları ve stokları yükselmiş dolayısıyla işletme faaliyetlerinden nakit çıkışı gerçekleşmiştir. Grup'un yatırımlarını ve işletme sermayesini finanse etmek amacıyla kullandığı banka kredileriyle sağlanan nakit girişlerine bağlı olarak nakit ve nakit benzerleri 30.06.2023 döneminde 2022 yılsonuna kıyasla %14,4'lük sınırlı düşüşle 29,2 milyon TL'ye gerilemiştir. Grup, nakit ve nakit benzerlerini ticari faaliyetlerinde esneklik sağlaması sebebiyle vadesiz mevduatta tutmayı tercih etmektedir. Bununla birlikte, Cezayir'deki bağlı ortaklığı, söz konusu ülkedeki düzenlemelere ve ticaretin işleyişine göre sahip olduğu nakit bakiyeyi kasasında muhafaza edebilmektedir. Grup'un 30.06.2023 tarihi itibarıyla mevduatları üzerinde bloke bulunmamaktadır.

Ticari Alacaklar

Grup'un 2020 yılsonunda 108,7 milyon TL olan ticari alacakları, 2021 yılsonunda %98,1 artışla 215,4 milyon TL'ye, 2022 yılsonunda %58,8 artışla 342,0 milyon TL'ye, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla 2022 yılsonuna kıyasla %30,5 artışla 446,2 milyon TL'ye yükselmiştir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla ticari alacaklardaki artışın temel sebebi Grup'un ürün ve hizmetlerine artan talebe bağlı olarak yükselen satış hacmidir. Ayrıca Grup, finansal tablo dönemleri itibarıyla satışlarını önemli bölümünü yurt içinde faaliyet gösteren elektrik dağıtım şirketlerine gerçekleştirmiştir. Elektrik dağıtım şirketleri, bütçeleri çerçevesinde yılın ikinci yarısında harcama yapma ve siparişlerini artırma eğilimindedir. Grup bu şirketlere vadeli satış yapmaktadır. Finansal tablo dönemleri itibarıyla elektrik dağıtım şirketlerine gerçekleştirilen satışlardaki artış ve bu şirketlerin, bütçe planlaması ve çalışma şartları ticari alacak bakiyesini artıran diğer önemli bir unsur olmuştur. Artan iş hacmi ve elektrik dağıtım şirketlerine gerçekleştirilen satışlara ek olarak Grup, satışlarının yurt içine yapılan satışlar da dahil olmak üzere yaklaşık %95'ini döviz bazında gerçekleştirmektedir. Bu itibarla, ilgili dönemlerde döviz kurlarında meydana gelen yükselişler satışları ve ticari alacakları artıran önemli bir etken olmuştur.

Grup'un satışları, 2021 yılında 2020'ye kıyasla %57,4, 2022 yılında 2021 yılına kıyasla %122,6, 2023'ün ilk yarısında 2022'nin ilk yarısına kıyasla %265,0 artış göstermiştir. Grup'un satışlarının ticari alacaklarından hızlı arttığı görülmekte dolayısıyla Grup'un ticari alacak vadelerinde iyileşme gözlemlenmektedir. İyileşmenin sebebi, Grup'un yurt dışı proje bazlı müteahhitlik (EPC) satışlarının ağırlığının azalmasıdır. Yurt dışı proje bazlı müteahhitlik (EPC) satışlarında kabul süreleri ve vade/süreleri yurt içi ürün satışlarına kıyasla daha uzun olmaktadır. Finansal tablo dönemleri itibarıyla yurt içi satışlarının toplam satışlar içerisindeki ağırlığının artması sebebiyle ticari alacaklar satışlara paralel olarak artmamıştır.

SMITHSONIAN INSTITUTION

11/11/2023

Grup'un 2020, 2021, 2022 yılsonları itibarıyla ilişkili taraflardan ticari alacağı bulunmazken 30.06.2023 döneminde ise Arf Teknoloji'ye yapılan satış sebebiyle oluşmuştur. Arf Teknoloji, telekom ve haberleşme sektörüne elektronik ürünleri üretmek ve yazılım geliştirmek amacıyla yeni kurulmuş olan bir firmadır. Arf Teknolojiye satılan zaman sunucusu ürününün Ekos'un yeni yatırımlarıyla kuracağı üretim tesisinde üretilmek için uygun bir malzeme olmaması sebebiyle Ekos, ilgili malzemeyi stoklarından çıkarmak amacıyla Arf Teknoloji'ye satmıştır. Söz konusu ürünün fason üretimi Arf Teknoloji tarafından gerçekleştirilecek olup, Şirket ile Arf Teknoloji arasında 21.08.2023 tarihinde akdedilen sözleşme uyarınca Şirket, bu ürünün Arf Teknoloji tarafından üçüncü kişilere satılması durumunda da bu satışlardan komisyon alacaktır.

Ticari alacaklar, finansal tablo dönemleri itibarıyla 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla toplam varlıkların sırasıyla %42,0, %49,5, %45,4 ve %42,5'ini oluşturmuştur. Grup, yurt içi pazarında satışlarını sözleşmeli bir şekilde sipariş avansı olarak ve teslimatta peşin veya çekli şekilde yapmaktadır. Türkiye'de dağıtım şirketlerine yapılan satışların ödemesi ise sözleşme koşullarına uygun olarak vadeli şekilde yapılmaktadır. Şirket'in ihracat satışları ise çoğunlukla sipariş avansı olarak mal tesliminde peşin veya akreditifli olarak banka garantili ve/veya açık hesap şeklinde (ve açık hesap şeklindeki satışlarının tamamında alacak sigortası kapsamında) şekilde tahsil edilmektedir. Ayrıca Grup, hangi müşterisi ile hangi yöntemle başvurarak çalışacağına, ilgili müşterinin geçmiş ödeme performansını ve müşterinin güncel durumdaki finansal durumunu dikkate alarak karar vermektedir. Grup'un finansal tablo dönemleri itibarıyla şüpheli ticari alacaklarının brüt alacaklarına oranı %1'den düşük olup varlıklarının önemli bir kısmını oluşturan ticari alacakların tahsil riskinin düşük olduğu Grup yönetimi tarafından değerlendirilmektedir.

Diğer Alacaklar

Grup'un diğer alacakları 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 14,9 milyon TL, 6,5 milyon TL, 8,0 milyon TL ve 18,2 milyon TL'dir. Grup'un ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklarını verilen depozito teminatlar ile gerçekleştirdiği ihracat sebebiyle oluşan KDV iadeleri oluşturmaktadır. 30.06.2023 itibarıyla Grup'un ilişkili taraflarından 9,5 milyon TL tutarındaki diğer alacakları; serbest bölgede dış ticaret gerçekleştirmek amacıyla kurulmuş mevcut durumda pasif halde olan Ekosinerji Dış Ticaret Kollektif Şirketi Müge Özsoy Akbaş ve Ortağı ile Tarık Akbaş ve Tunahan Akbaş'tan olan alacaklardan oluşmaktadır. Bu alacaklardan 6,7 milyon TL'lik tutarın 2023 yılı içerisinde tahsil edilmesi planlanmaktadır.

Stoklar

Grup'un 2020 yılsonunda 40,6 milyon TL olan stokları %137,8 artışla 2021 yılsonunda 96,6 milyon TL'ye, 2022 yılsonunda %113,7 artışla 206,4 milyon TL'ye, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla 2022 yılsonuna kıyasla %56,0 yükselişle 322,1 milyon TL'ye yükselmiştir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla Grup'un stoklarının ortalama %76,7'sini; ilk madde - malzemeler ve yarı mamuller oluşturmaktadır. Finansal tablo dönemleri itibarıyla stoklardaki yükselişin temel sebebi; Grup'un ürünlerine artan talep sebebiyle yükselen iş hacmidir. Stoklardaki artışın diğer önemli sebebi ise, Grup tarafından üretilen ürünlerin ham maddelerinin bir kısmını ithalat ile temin edilmesi ve yurt içinden temin ettiği malzemelerin de fiyatlarının ağırlıklı olarak yabancı para endeksli olarak belirlenmesidir. Dolayısıyla döviz kurlarındaki yükselişler, Grup'un stoklarını artıran etkenlerden biri olmuştur. Ayrıca 2020 yılında başlayan pandemi sebebiyle tüm dünyada imalat ve tedarik zincirinde bozulmalar meydana gelmiş; deniz yolu ticareti süreçleri yavaşlamış ve navlun fiyatlarında artışlar söz konusu olmuştur. Tedarik zincirindeki bozulmalar, emtia fiyatlarında ve döviz kurlarındaki oynaklık sebebiyle Grup, stoklarını artırmaya ve yedek stok bulundurmaya başlamıştır.

Grup proje, sipariş bazlı çalışmakta ve yapılan sözleşmelere bağlı olarak üretim gerçekleştirmekte sonrasında müşteriye teslim etmektedir. Dolayısıyla mamuller stokların finansal tablo dönemleri itibarıyla ortalama %6,6'sını oluşturmaktadır.

EROSTEK
Ticari ve Finansal
Yönetim Kurulu Başkanı
M. H. KILIÇ

EROSTEK
Ticari ve Finansal
Yönetim Kurulu Başkanı
M. H. KILIÇ
18 Ocak 2023

Şirket, General Electric firmasının şebeke otomasyonu ve varlık yönetimi alanındaki yazılım – donanım ürün ve sistemlerinin Türkiye ve Cezayir pazarları için distribütörlük hizmetleri yürütmektedir. Stoklardaki ticari mallar, bu iş ortaklığı çerçevesinde oluşmaktadır. Finansal tablo dönemleri itibarıyla toplam stokların ortalama %5,9'unu oluşturan ticari malların 2022 yılsonundaki yüksek bakiyesinin sebebi 2022 yılının sonunda doğru yurt dışına gerçekleştirilen satışlarda kabul sürelerinin uzamasıdır.

Grup'un stoklarında 2022 yılsonu ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla 65,2 milyon TL tutarında yoldaki mallar olarak sınıflanan stoku bulunmaktadır. Yoldaki mallar, Şirket'in Cezayir'de gerçekleştirdiği proje kapsamında üretimini tamamladığı ve mevcut durum itibarıyla Cezayir'deki proje sahibi tarafından kabulü beklenen mallardır. Şirket, bu ürünlerin 2024 yılsonuna kadar kabulünün gerçekleşmesini ve satışının tamamlanmasını beklemektedir.

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Grup'un kısa vadeli peşin ödenmiş giderleri ham madde tedariki için verdiği sipariş avanslarından, makine ekipmanlar için verdiği avanslar ve sigorta gibi peşin ödenmiş giderlerden oluşmaktadır. Peşin ödenmiş giderler; Grup'un artan ticaret hacmi, emtia ve döviz kurlarındaki oynaklık sebebiyle finansal tablo dönemiyle tedarikçilerine verdiği artan avanslarına ve gerçekleştirilen makine, ekipman yatırımları için verilen avanslara bağlı olarak yükseliş göstermiştir. 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla peşin ödenmiş giderler sırasıyla 6,3 milyon TL, 17,8 milyon TL, 36,7 milyon TL ve 68,0 milyon TL'dir.

Diğer Dönen Varlıklar

Grup'un diğer dönen varlıkları; 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla; 11,5 milyon TL, 14,4 milyon TL, 22,6 milyon TL ve 47,6 milyon TL'dir. Diğer dönen varlıklardaki artış, temel olarak devreden KDV kalemindeki artışa bağlı olarak gerçekleşmiş olup devreden KDV bakiyesi; Grup'un artan stok alımlarına bağlı olarak yükselmiştir. Grup'un stokları, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla 2022 yılsonuna kıyasla 115,7 milyon TL, 2022 yılsonunda 2021 yılsonuna kıyasla 109,8 milyon TL yükselmiş ve diğer dönen varlıklarda 2022 yılsonunda ve 30.06.2023 dönem sonunda görülen sırasıyla; %57,6 ve %110,3 artışın temel sebebi olmuştur.

Duran Varlıklar

Grup'un duran varlıkları; 2020, 2021, 2022 yılsonları, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 57,0 milyon TL, 72,8 milyon TL, 103,0 milyon TL ve 117,8 milyon TL'dir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla duran varlıklar toplam varlıkların sırasıyla %22,0, %16,7 ve %13,7 ve %11,2'sini oluşturmuştur. Duran varlıkların toplam varlıklar içerisindeki oranının azalmasının temel sebebi, dönen varlıklarda iş hacmine bağlı olarak görülen artışa karşın, maddi duran varlıkların yeniden değerlemeye tabi tutulmamış olması ve maliyet değerleri üzerinden takip edilmesi nedeniyle duran varlıklarda görülen sınırlı büyümedir. Duran varlıklar, gerçekleştirilen maddi duran varlık yatırımları ve ertelenmiş vergi varlığındaki yükselişe bağlı olarak artmıştır.

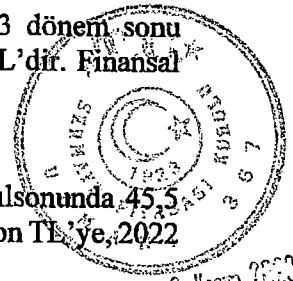
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Grup yatırım amaçlı gayrimenkulleri maliyet değeri üzerinden takip etmekte ve amortismanına tabi tutmaktadır. Grup bu gayrimenkullerden kira geliri elde etmektedir.

Yatırım amaçlı gayrimenkullerin değeri, 2020, 2021, 2022 yılsonları, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 3,0 milyon TL, 2,9 milyon TL, 2,8 milyon TL ve 2,8 milyon TL'dir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla gerçekleşen düşüşün sebebi ayrılan amortismanlardır.

Maddi Duran Varlıklar

Grup maddi duran varlıklarını maliyet değeri üzerinden takip etmektedir. 2020 yılsonunda 45,5 milyon TL olan maddi duran varlıklar, 2021 yılsonu itibarıyla %6,9 artışla 48,6 milyon TL'ye, 2022



yılsonunda 2021 yılına göre %45,8 artışla 70,9 milyon TL'ye yükselmiştir. 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla ise 2022 yılsonuna kıyasla %15,2 artışla 81,7 milyon TL'ye yükselmiştir. Maddi duran varlıklarındaki artışın temel sebebi Grup'un ürünlerine artan talep sebebiyle üretimi ve verimliliği artırmak için gerçekleştirdiği tesis, makine ve cihaz yatırımlardır. Şirket, ayrıca Trafo Fabrikası inşasına başlamış ve yeni yönetim binası için harcamalar gerçekleştirmiştir. Yapılan bu harcamalar maddi duran varlıklardaki artışın diğer sebebi olmuştur.

Kullanım Hakkı Varlıkları

Grup'un kullanım hakkı varlıkları, kiraladığı taşıt ve binalardan oluşmaktadır. Grup'un Ana Fabrika ve Balıkesir 2 Fabrikası dışında diğer üretim tesisleri ve mevcut durumdaki yönetim binası ilişkili olmayan taraflardan kiralanmıştır. Kiralama sözleşmeleri kapsamında, kiralama dönemi 3 ilâ 6 yıl arasındadır. Kullanım hakkı varlıkları; 2020, 2021, 2022 yılsonları, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 1,4 milyon TL, 1,7 milyon TL, 1,1 milyon TL ve 4,8 milyon TL'dir.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Şirket'in maddi olmayan duran varlıkları; haklar ve geliştirme maliyetlerinden oluşmaktadır. Geliştirme maliyetleri, Şirket içi yeni bir fikirle başlatılan ve birden fazla müşteriye satılabilir nitelikte olan projeler için katlanılan maliyetlerin TMS - 38'e uygun olarak aktifleştirilmesi sonucu oluşmuştur. Şirket geliştirme maliyetlerini 10 yılda itfa etmektedir. Maddi olmayan duran varlıklar; 2020, 2021, 2022 yılsonları, 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 4,0 milyon TL, 6,0 milyon TL, 6,4 milyon TL ve 6,5 milyon TL'dir.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

Grup'un uzun vadeli peşin ödenmiş giderleri, sigorta gibi peşin ödenmiş giderlerin bir yılı aşan kısımları ve Balıkesir OSB arsa tahsisi (Tahsisli Arazi) için verilen avanslardan oluşmaktadır. İhraççı, Balıkesir OSB ile 05.07.2021 tarihinde yapılan sözleşme ile OSB içinde yer alan 35.736,27 m²'lik arsanın 8.433.769 TL bedel karşılığında alımı için anlaşmıştır. 2024 yılı içerisinde tapu devrinin yapılması planlanmaktadır. Sadece 2022 yılsonunda bulunan uzun vadeli verilen sipariş avansı bakiyesi ise, Şirket'in bağlı ortaklığı Ekos Mobilite'nin açık şarj istasyonu işletmek için gerekli olan 02.03.2023 tarihli ve ŞH/11686-1/00114 numaralı "Şarj Ağı İşletmecisi" lisansına sahip olmak için verdiği ücrettir. 2020 yılsonunda sadece peşin ödenen giderlerden oluşan ve 33.839 TL olan uzun vadeli peşin ödenmiş giderler, 2021 yılında arsa tahsisi için verilen avansla 3,8 milyon TL'ye, 2022 yılsonunda Balıkesir OSB'ye verilen avans ve şarj ağı işletmecisi lisansı için verilen ücretle 8,9 milyon TL'ye yükselmiş, 30.06.2023 itibarıyla 8,9 milyon TL'ye gerilemiştir.

Ertelenmiş Vergi Varlığı

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır. Ertelenmiş varlığı 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 2,5 milyon TL, 9,7 milyon TL, 12,8 milyon TL ve 13,1 milyon TL'dir.

Yükümlülükler

Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 95,1 milyon TL, 233,9 milyon TL, 401,7 milyon TL ve 628,2 milyon TL'dir. Kısa vadeli yükümlülükler, artan iş hacmiyle yükselen ticari borçlardaki artışa ve yükselen işletme sermayesi ihtiyacı ve artan yatırımları finanse etmek amacıyla yükselen kısa vadeli borçlara bağlı olarak artmıştır. Finansal tablo dönemleri itibarıyla kısa vadeli yükümlülükler toplam kaynakların sırasıyla %36,8, %53,7, %53,3, ve %59,9'unu oluşturmuştur. Kısa vadeli yükümlülüklerin toplam

İmza ve Mühür Alanı

10 Kasım 2023

kaynaklardaki ağırlığının artmasının sebebi ise Grup'un artan iş hacmine bağlı olarak ticari borçlar ve kısa vadeli borçlanmalardaki hızlı yükselişlerdir.

Uzun vadeli yükümlülükler, 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 23,3 milyon TL, 44,0 milyon TL, 91,0 milyon TL ve 110,9 milyon TL'dir. Grup'un uzun vadeli yükümlülükleri, yapılan yatırımların finansmanı amacıyla alınan banka kredilerindeki artışla artan uzun vadeli borçlanmalara bağlı olarak yükselmiştir. Uzun vadeli yükümlülükler toplam kaynakların sırasıyla %9,0, %10,1, %12,1 ve %10,6'sını oluşturmuştur.

Kısa Vadeli Borçlanmalar

Grup'un kısa vadeli borçlanmaları; banka kredileri, kiralama işlemlerinden borçlar ve kredi kartları borçlarından oluşmaktadır. Banka kredileri, 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla kısa vadeli borçlanmaların sırasıyla %97,9, %99,3, %98,5 ve %99,0'unu oluşturmuştur. 2020 yılsonunda 19,4 milyon TL olan kısa vadeli borçlanmalar, %423,2 artışla 101,7 milyon TL'ye, 2021 yılsonunda %13,6 artışla 115,6 milyon TL'ye, 30.06.2023 dönem sonunda %95,8 artışla 226,4 milyon TL'ye yükselmiştir. Grup'un kısa vadeli borçlanmaları, artan iş hacmi ve yükselen döviz kurlarına bağlı olarak artan işletme sermayesi ihtiyacını ve gerçekleştirilen yatırımları finanse etme amacıyla yükselmiştir. Grup'un Avro ve Cezayir Dinari cinsinden kısa vadeli finansal borçları bulunmaktadır. Geçmiş dönemler itibarıyla kısa vadeli finansal borçlar içinde yabancı para cinsi borçlar, ağırlıklı kısmı oluşturmuş olmakla birlikte, 30.06.2023 itibarıyla kısa vadeli finansal borç bakiyesinin %53'ü Türk Lirası borçlardan oluşmaktadır. Finansal tablo dönemleri itibarıyla döviz kurlarındaki yükseliş kısa vadeli borçlanmaları artıran diğer önemli bir etken olmuştur.

Ticari Borçlar

Grup'un 2020 yılsonunda 59,1 milyon TL olan ticari borçları, 2021 yılsonunda %80,6 artışla 106,7 milyon TL'ye, 2022 yılsonunda %92,5 artışla 205,3 milyon TL'ye 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla ise %54,3 artışla 316,7 milyon TL'ye yükselmiştir. Grup'un ticari borçlarındaki artışın temel sebebi artan iş hacmine bağlı olarak aldığı stok ve hizmet alımlarıdır. Ayrıca ticari borçlardaki artışın diğer önemli sebebi ise Grup tarafından üretilen ürünlerin ham maddelerinin bir kısmını ithalat ile temin edilmesi ve yurt içinden temin ettiği malzemelerin de fiyatlarının ağırlıklı olarak yabancı para endeksli olarak belirlenmesidir. Dolayısıyla döviz kurlarındaki yükseliş Grup'un ticari borçlarını artıran etkenlerden biri olmuştur. Ticari borçlar altında takip edilen ve diğer ticari borçlar kalemi olarak sınıflan borçlar ise üretim ile ilişkili olmayan hizmet ve mal alımları takip edilmektedir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla diğer ticari borçlar toplam ticari borçların ortalama %17'sini oluşturmuştur.

Diğer Borçlar

Grup diğer borçları, 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 2,5 milyon TL, 8,6 milyon TL, 30,3 milyon TL ve 16,5 milyon TL'dir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla diğer borçların ortalama %90,7'sini ödenecek vergi ve fonlar oluşturmaktadır. Ödenecek vergi ve fonlar ise; gelir vergisi, damga vergisi gibi vergiler ayrıca Şirket'in bağlı ortaklıklarının faaliyet gösterdiği bölgedeki gelir vergisi gibi borçlardır.

Ertelenmiş Gelirler

Grup'un ertelenmiş gelirleri, 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 6,6 milyon TL, 8,2 milyon TL, 32,4 milyon TL ve 45,4 milyon TL'dir. Grup, satışını gerçekleştirdiği ürünlere ilişkin tutarların bir bölümünü avans olarak sipariş sonrası tahsil etmekte ve satışlarının yaklaşık %95'ini dövizle ya da döviz bazlı olarak gerçekleştirmektedir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla artan iş hacmi ve yükselen döviz kurlarına bağlı olarak alınan avanslar dolayısıyla ertelenmiş gelirler yükselmiştir.

ERKUN TEBİ
145

Kısa Vadeli Karşılıklar

Grup'un kısa vadeli karşılıkları, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında ayrılan izin karşılığı ve diğer kısa vadeli karşılıklardan oluşmaktadır. Diğer kısa vadeli karşılıklar ise işçiler tarafından açılan işçilik alacakları davalarına ilişkin ayrılan karşılıklar ile diğer borç ve gider karşılıkları olarak sınıflanmış garanti gideri karşılıklarından oluşmaktadır. Garanti giderleri, satışı gerçekleştirilen mallar için garanti kapsamında yapılan tamir-bakım masrafları, garanti kapsamında müşteriden bedel almaksızın yapılan işçilik ve malzeme giderlerini içermektedir. Cari döneme hasılat olarak kaydedilen ürünlere ilişkin müteakip yıllarda söz konusu olabilecek geri dönüş ve tamir seviyelerinin geçmiş verilerden kaynaklanan tahminlere dayanarak karşılık ayrılmaktadır. Kısa vadeli karşılıklar; 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 4,5 milyon TL, 5,6 milyon TL, 8,2 milyon TL ve 9,5 milyon TL'dir. Kısa vadeli karşılıklar artan satışlara bağlı olarak artan garanti karşılıklarına bağlı olarak yükselmiştir.

Uzun Vadeli Borçlanmalar

Uzun vadeli borçlanmalar, banka kredileri ve faaliyet kiralamasından borçlardan oluşmaktadır. Finansal tablo dönemleri itibarıyla banka kredileri, uzun vadeli borçlanmaların %95,9'unu oluşturmuştur. 2020 yılsonunda 19,4 milyon TL olan uzun vadeli borçlanmalar, %100,5 artışla 38,9 milyon TL'ye 2021 yılsonunda %103,4 artışla 79,1 milyon TL'ye 30.06.2023 dönemi sonunda %25,4 artışla 99,2 milyon TL'ye yükselmiştir. Uzun vadeli borçlanmalar, üretimi ve verimliliği artırmak için yapılan yatırımlar ile Trafo Fabrikası inşasının finansmanını sağlamak amacıyla alınan banka kredilerine bağlı olarak yükselmiştir. Grup'un uzun vadeli borçlanmalarının dönemler itibarıyla ağırlıklı bölümü Avro ve Cezayir Dinarı cinsindendir. Bu itibarla, finansal tablo dönemleri itibarıyla yükselen döviz kurları da uzun vadeli borçlanmaların artışındaki diğer bir etken olmuştur.

Uzun Vadeli Karşılıklar

Uzun vadeli karşılıklar kıdem tazminatı karşılıkları olup 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 0,9 milyon TL, 0,9 milyon TL, 2,2 milyon TL ve 1,4 milyon TL'dir.

Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi yükümlülüğü muhasebeleşirmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır. Ertelenmiş yükümlülüğü 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla 3,0 milyon TL, 4,1 milyon TL, 9,7 milyon TL ve 10,3 milyon TL'dir.

Özkaynaklar

2020 yılsonunda 140,2 milyon TL olan Grup'un özkaynakları, 2021 yılsonunda %12,3 artışla 157,4 milyon TL'ye 2021 yılsonunda %65,7 artışla 260,8 milyon TL'ye 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla ise 2022 yılsonuna kıyasla %19,0 artışla 310,3 milyon TL'ye yükselmiştir. Özkaynaklar toplam kaynakların 2020, 2021, 2022 yılsonları ve 30.06.2023 dönem sonu itibarıyla sırasıyla %54,2, %36,2, %34,6 ve %29,6'sını oluşturmuştur. Finansal tablo dönemleri itibarıyla özkaynaklar, artan iş hacmine bağlı olarak yükselen dönem karındaki artış sebebiyle yükseliş göstermiştir. Şirket, 2020 yılında 0,95 milyon TL, 7326 sayılı kanun kapsamında olmak üzere; 2021 yılında 4,0 milyon TL ve 2022 yılında 10,0 milyon TL kar dağıtımını gerçekleştirmiştir. Ayrıca 16.03.2023 tarihli Genel Kurul Kararı ile Şirket'in sermayesi 170,0 milyon TL artırılarak 220,0 milyon TL'ye yükseltilmiştir. Artırılan sermayenin 389 TL'si olağanüstü yedeklerden, 753.039 TL'si özel fonlardan ve 169.246.572 TL'si geçmiş yıllar karlarından transfer edilmiştir.

EXOS TETRAPOD 11/11/11

10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100
101
102
103
104
105
106
107
108
109
110
111
112
113
114
115
116
117
118
119
120
121
122
123
124
125
126
127
128
129
130
131
132
133
134
135
136
137
138
139
140
141
142
143
144
145
146
147
148
149
150
151
152
153
154
155
156
157
158
159
160
161
162
163
164
165
166
167
168
169
170
171
172
173
174
175
176
177
178
179
180
181
182
183
184
185
186
187
188
189
190
191
192
193
194
195
196
197
198
199
200
201
202
203
204
205
206
207
208
209
210
211
212
213
214
215
216
217
218
219
220
221
222
223
224
225
226
227
228
229
230
231
232
233
234
235
236
237
238
239
240
241
242
243
244
245
246
247
248
249
250
251
252
253
254
255
256
257
258
259
260
261
262
263
264
265
266
267
268
269
270
271
272
273
274
275
276
277
278
279
280
281
282
283
284
285
286
287
288
289
290
291
292
293
294
295
296
297
298
299
300
301
302
303
304
305
306
307
308
309
310
311
312
313
314
315
316
317
318
319
320
321
322
323
324
325
326
327
328
329
330
331
332
333
334
335
336
337
338
339
340
341
342
343
344
345
346
347
348
349
350
351
352
353
354
355
356
357
358
359
360
361
362
363
364
365
366
367
368
369
370
371
372
373
374
375
376
377
378
379
380
381
382
383
384
385
386
387
388
389
390
391
392
393
394
395
396
397
398
399
400
401
402
403
404
405
406
407
408
409
410
411
412
413
414
415
416
417
418
419
420
421
422
423
424
425
426
427
428
429
430
431
432
433
434
435
436
437
438
439
440
441
442
443
444
445
446
447
448
449
450
451
452
453
454
455
456
457
458
459
460
461
462
463
464
465
466
467
468
469
470
471
472
473
474
475
476
477
478
479
480
481
482
483
484
485
486
487
488
489
490
491
492
493
494
495
496
497
498
499
500
501
502
503
504
505
506
507
508
509
510
511
512
513
514
515
516
517
518
519
520
521
522
523
524
525
526
527
528
529
530
531
532
533
534
535
536
537
538
539
540
541
542
543
544
545
546
547
548
549
550
551
552
553
554
555
556
557
558
559
560
561
562
563
564
565
566
567
568
569
570
571
572
573
574
575
576
577
578
579
580
581
582
583
584
585
586
587
588
589
590
591
592
593
594
595
596
597
598
599
600
601
602
603
604
605
606
607
608
609
610
611
612
613
614
615
616
617
618
619
620
621
622
623
624
625
626
627
628
629
630
631
632
633
634
635
636
637
638
639
640
641
642
643
644
645
646
647
648
649
650
651
652
653
654
655
656
657
658
659
660
661
662
663
664
665
666
667
668
669
670
671
672
673
674
675
676
677
678
679
680
681
682
683
684
685
686
687
688
689
690
691
692
693
694
695
696
697
698
699
700
701
702
703
704
705
706
707
708
709
710
711
712
713
714
715
716
717
718
719
720
721
722
723
724
725
726
727
728
729
730
731
732
733
734
735
736
737
738
739
740
741
742
743
744
745
746
747
748
749
750
751
752
753
754
755
756
757
758
759
760
761
762
763
764
765
766
767
768
769
770
771
772
773
774
775
776
777
778
779
780
781
782
783
784
785
786
787
788
789
790
791
792
793
794
795
796
797
798
799
800
801
802
803
804
805
806
807
808
809
810
811
812
813
814
815
816
817
818
819
820
821
822
823
824
825
826
827
828
829
830
831
832
833
834
835
836
837
838
839
840
841
842
843
844
845
846

10 Kasım 2023

Hasılat

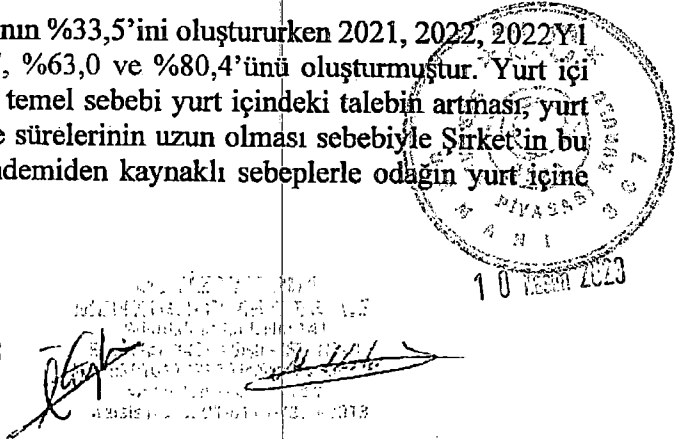
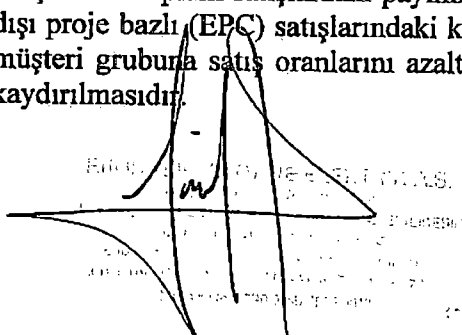
Şirket'in temel faaliyet alanı orta ve yüksek gerilim seviyesindeki elektrik şebekelerinin denetimini sağlayan anahtarlama ve otomasyon ekipman ve sistemlerinin tasarlanması, mühendisliğinin yapılması, üretilmesi ve hizmete alınmasıdır.

Şirket'in ürettiği bu ürünler ve sağladığı bu hizmetler, meskenlerden enerji santrallerine kadar elektrik enerjisi değer zincirinin her halkasında arz güvenliğinin temel güvencesi olması bakımından, elektrik enerjisinin transfer edildiği her noktada kullanım alanına sahiptir. Dolayısıyla Şirket'in verdiği hizmetlerin, elektrik enerjisinin transfer edildiği her noktada kullanım alanına sahip olması ve ülkemizde ve global anlamda gerçekleşen elektrik altyapısı dönüşümü ve yenilenmesi Grup'un verdiği hizmetlere talebi artırmıştır. Grup'un verdiği hizmetlere talebi artıran başlıca unsurlar aşağıdaki gibi özetlenebilir.

14.03.2013 tarihinde yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Kanunu'yla rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine tabi bir elektrik enerjisi piyasası kurulması amaçlanmıştır. Bu kanun çerçevesinde dağıtım lisansı sahibi olan ve Şirket'in yurt içindeki kilit müşterileri olan özel sektöre devredilmiş elektrik dağıtım şirketlerine bütçe belirlenerek yatırım yapma zorunluluğu getirilmiştir. Bu kapsamda elektrik dağıtımının arz güvenliğini sağlayan Şirket'in katma değerli hizmetlerine talep artış göstermiştir. Cari açığı ve enerjide dışa bağımlılığı azaltması gayesiyle Türkiye'de yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesi ve yenilenebilir enerji üretimi için yenilenebilir enerji santrallerine YEKA ve YEKDEM gibi sistemlerle teşvik sağlanmaktadır. Bu durum ülkemizde yeni santrallerin kurulması ve yenilenebilir enerji üretiminin artışı teşvik etmiştir. Bu duruma ek olarak yenilenebilir enerji ve fosil yakıt tesisleri dahil olmak üzere Türkiye'deki toplam kurulu güç 2021 yılında 2020 yılına kıyasla %4,1, 2022 yılında 2021 yılına kıyasla %4,0 artış göstermiş, 2023 Haziran ayı itibarıyla 2022 Haziran ayına kıyasla %3,3 artış göstermiştir. (Kaynak: Elektrik Piyasası 2022 Yılı Piyasa Gelişim Raporu, Elektrik Piyasası Sektör Raporu Haziran 2023) Yeni tesislerin kurulması ve elektrik altyapısındaki dönüşüm Şirket'in verdiği hizmetlere talebi artıran diğer bir unsur olarak öne çıkmaktadır.

Bu unsurlarla beraber olarak Şirket'in yükselen talebi sorunsuz ve akstamadan karşılaması, projeleri zamanında teslim etmesi, garanti hizmeti sunması ve ihtiyaca göre mobil trafo merkezleri ve yer altı beton köşkleri gibi ürünlerin geliştirme ve üretme becerisiyle Şirket'in verdiği hizmete olan talep artış göstermiş Grup'un satış hacmi yükselmiştir. Ayrıca Grup, satışlarının %95'ini döviz bazlı gerçekleştirmektedir, dolayısıyla döviz kurlarındaki yükseliş Grup'un satışlarını artıran bir unsur olarak öne çıkmaktadır. Yukarıda bahsedilen sebeplere bağlı olarak Grup'un 2020 yılında 149,2 milyon TL olan satışları, 2021 yılında %57,4 artışla 234,7 milyon TL'ye 2022 yılında 2021 yılına kıyasla %122,6 artışla 522,5 milyon TL yükselmiştir. 2023 Y1 döneminde 2022 Y1'de gerçekleşen 97,0 milyon TL'ye göre %265,0 artarak 354,1 milyon TL'ye yükselmiştir. 2022 yılında gerçekleştirilen satışların yılın ikinci yarısında yoğunlaştığı gözlemlenmektedir. Grup, finansal tablo dönemleri itibarıyla satışlarını ağırlıklı olarak yurt içi elektrik dağıtım şirketlerine gerçekleştirmiştir. Elektrik dağıtım şirketleri, bütçeleri çerçevesinde yılın ikinci yarısında harcama yapma ve siparişlerini yılın ikinci yarısında artırma eğilimindedir. Bu durum 2022 yılı satışlarının yılın ikinci yarısında yoğunlaşmasının temel sebebi olmuştur.

2020 yılında Grup'un yurt içi satışları brüt satışlarının %33,5'ini oluştururken 2021, 2022, 2022 Y1 ve 2023 Y1 dönemlerinde sırasıyla %76,9, %75,7, %63,0 ve %80,4'ünü oluşturmuştur. Yurt içi satışlarının toplam satışlardaki payının artmasının temel sebebi yurt içindeki talebin artması, yurt dışı proje bazlı (EPC) satışlarındaki kabul ve vade sürelerinin uzun olması sebebiyle Şirket'in bu müşteri grubuna satış oranlarını azaltması ve pandemiden kaynaklı sebeplerle odanın yurt içine kaydırılmasıdır.



Grup'un diğer gelirleri ise teşvik ve prim gelirleridir. 2022 yılında 22,4 milyon TL'lik diğer gelir kaydedilmesinin sebebi ise TEİAŞ'a gerçekleştirilen bir satış için hızlı yükselen döviz kurları sebebiyle 2022 yılında kur farkı faturası kesilmesidir.

Satışların Maliyeti

2020 yılında 119,8 milyon TL olan satışların maliyeti, %44,5 artışla 2021 yılında 173,0 milyon TL'ye, 2022 yılında %97,3 artışla 341,3 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023Y1 döneminde 2022Y1'de gerçekleşen 60,2 milyon TL'ye göre %294,2 artarak 237,4 milyon TL'ye yükselmiştir. Grup satışlarının maliyeti, iş hacmindeki yükselişe bağlı olarak artış göstermiştir. Şirket ürünlerin üretiminde kullandığı girdilerin bir kısmını ithal etmekte yurt içinden tedarik ettiği malzemeler ise döviz bazlı fiyatlanmaktadır. Dolayısıyla yükselen döviz kurları, satışların maliyetini artıran bir etken olurken diğer bir unsur ise artan personel giderleridir. Artan üretim ve satışlara cevap vermek üzere personel sayısı ve ücretleri artmış dolayısıyla finansal tablo dönemleri itibarıyla personel giderleri de yükselmiştir.

Brüt Kar

Grup'un 2020 yılında 29,4 milyon TL olan brüt karı, 2021 yılında %109,9 artışla 61,7 milyon TL'ye, 2022 yılında ise %193,8 artışla 181,2 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023Y1 döneminde ise bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla %217,1 yükselerek 116,7 milyon TL'ye yükselmiştir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla brüt kar marjı ise 2020, 2021, 2022 yılları ve 2022Y1 ve 2023Y1 dönemleri için sırasıyla %19,7, %26,3, %34,7, %37,9 ve %33,0'tür. 2023Y1'de sona eren son 12 aylık dönemde ise brüt kar marjı ise %33,4'tür. Brüt kardaki artışın sebebi Grup'un satışlarındaki artış olurken Grup'un ürünlerine yükselen talep ve yükselen maliyetlerin fiyatlara yansıtılabilmesiyle satış fiyatları artış göstermiş; brüt kar marjı yükselmiştir. 2022, 2023Y1 ve 2023Y1'da sona eren son 12 aylık dönem brüt kar marjlarının benzer seviyelerde olduğu gözlemlenmektedir.

Genel Yönetim Giderleri

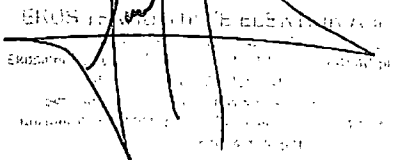
2020 yılında 13,9 milyon TL olan genel yönetim giderleri, 2021 yılında %38,3 artışla 19,3 milyon TL'ye, 2022 yılında %70,7 artışla 32,9 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023Y1 döneminde ise %142,0 artışla 34,9 milyon TL'ye yükselmiştir. Genel yönetim giderlerinin en büyük kalemi personel giderleri olup 2020, 2021, 2022 yılları 2022Y1 ve 2023Y1 dönemlerinde toplam genel yönetim giderlerinin sırasıyla %32,9, %47,4, %58,4, %57,9 ve %51,9'unu oluşturmuştur. Personel giderleri artan iş hacmiyle beraber yükselen personel sayısı ve ücretlerine bağlı olarak artış göstermiş, genel yönetim giderlerindeki artışın temel etkeni olmuştur.

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

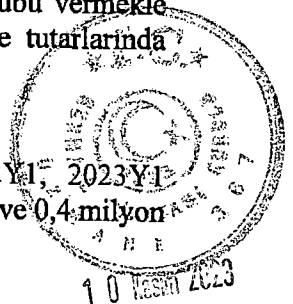
Grup'un 2020 yılında 9,7 milyon TL olan pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, 2021 yılında %48,4 artışla 14,4 milyon TL'ye, 2022 yılında %49,1 artışla 21,5 milyon TL'ye yükselirken 2023Y1 döneminde 2022Y1 dönemine kıyasla %157,5 artışla 23,6 milyon TL'ye yükselmiştir. Şirket'in pazarlama giderlerinin finansal tablo dönemleri itibarıyla ortalama %75,1'ini nakliye giderleri, personel giderleri ve teminat mektubu giderleri oluşturmuştur. Nakliye giderleri artan satışlar ve artan enerji fiyatlarına bağlı olarak artış göstermiştir. Personel giderleri de artan personel ücretlerine bağlı olarak yükselmiştir. Grup'un satış kanallarından en önemlisi düzenlenen ihalelerdir. Söz konusu ihalelere girilmeden önce geçici teminat mektupları verilmekte, ihale kazanıldığı takdirde ise sözleşme bedelinin belirli bir oranına tekabül eden tutarda kesin teminat mektubu vermekle yükümlü hale gelinmektedir. Bu itibarla, finansal tablo dönemleri itibarıyla ihale tutarlarında meydana gelen artışlarla birlikte teminat mektubu giderleri de yükselmiştir.

Araştırma ve Geliştirme Giderleri

Grup'un araştırma ve geliştirme giderleri 2020, 2021, 2022 yılları ve 2022Y1, 2023Y1 dönemlerinde sırasıyla 0,5 milyon TL, 0,7 milyon TL, 0,8 milyon TL, 0,4 milyon TL ve 0,4 milyon TL'dir.



ESKİŞEHİR YATIRIM
MENKUL DEĞERLER A.Ş.
MÜDÜRLÜĞÜ
10 Nisan 2023



TL'dir. Araştırma ve geliştirme giderlerinin finansal tablo dönemleri itibarıyla ortalama %99,4'ü maddi olmayan duran varlıklarda geliştirme maliyetlerinde takip edilen Şirket içi geliştirilen tamamlanmış projelere ayrılan amortismanlardan oluşmaktadır.

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler

Şirket'in 2020 yılında 28,2 milyon TL olan esas faaliyetlerden diğer gelirleri, 2021 yılında %171,0 artışla 76,3 milyon TL'ye, 2022 yılında %17,4 artışla 89,6 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023 Y1 döneminde ise 2022 Y1 dönemine kıyasla %109,9 artışla 112,3 milyon TL'ye yükselmiştir. Grup, satışlarının %95'ini döviz bazlı gerçekleştirmektedir; dolayısıyla yükselen döviz kurlarına bağlı olarak ticari işlemlerinden kur farkı gelirleri elde etmektedir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla kur farkı gelirleri, esas faaliyetlerden diğer gelirlerin ortalama %87,8'ini oluşturmuştur. Dolayısıyla esas faaliyetlerden diğer gelirler ticari işlemlerden kaynaklanan kur farkı gelirlerine bağlı olarak artış göstermiştir. Grup, ayrıca üretimde kullandığı ham maddelerin artıklarının hurda olarak satışını gerçekleştirmektedir. Artan hurda satış gelirleri ve teşvik gelirleri esas faaliyetlerden diğer gelirleri artıran diğer unsurlar olmuştur.

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler

2020 yılında 17,0 milyon TL olan esas faaliyetlerden diğer giderler, 2021 yılında %147,7 artışla 42,0 milyon TL'ye, 2022 yılında %15,9 artışla 48,7 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023 Y1 döneminde ise 2022 Y1 dönemine kıyasla %143,4 artışla 65,3 milyon TL'ye yükselmiştir. Finansal tablo dönemleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer giderlerin ortalama %88,4'ünü ticari işlemlerden kaynaklanan kur farkı giderleri oluşturmuştur. Grup'un üretim girdilerinin önemli bir kısmı döviz bazlıdır dolayısıyla yükselen döviz kurları kur farkı giderlerini artırmış, esas faaliyetlerden diğer giderler bu duruma bağlı olarak yükselmiştir.

Esas Faaliyet Karı

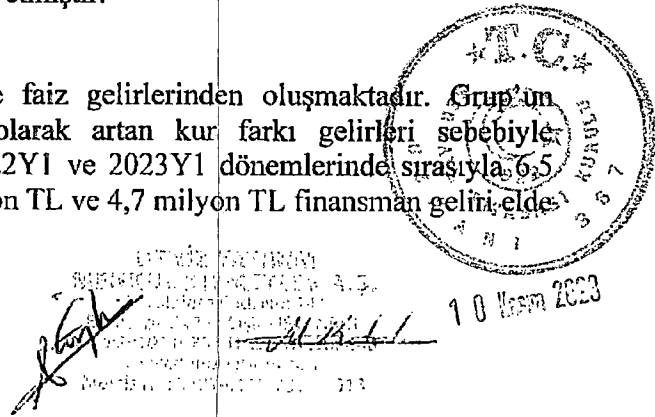
2020 yılında 16,4 milyon TL olan esas faaliyet karı, 2021 yılında %275,2 artışla 61,6 milyon TL'ye, 2022 yılında %171,2 artışla 166,9 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023 Y1 döneminde ise 2022 Y1 dönemine kıyasla %165,5 artışla 104,7 milyon TL'ye yükselmiştir. Esas faaliyet karını artıran en büyük etken artan brüt kar ve brüt kar marjı olmuştur. Bu duruma ek olarak Grup'un faaliyet giderleri satışlarına kıyasla daha az artış göstermiştir. 2020, 2021, 2022 yılları ve 2022 Y1 ve 2023 Y1 dönemlerinde sırasıyla %11,0, %26,2, %31,9, %40,7 ve %29,6 olmuştur. 2023 Y1'da sona eren son 12 aylık dönem için esas faaliyet karı marjı ise %29,8'dir. Esas faaliyet karı marjındaki artıştaki temel etken brüt kar marjındaki artış olurken faaliyet giderlerinin özellikle en büyük kalemi olan personel giderlerindeki artışların ise daha yavaş gerçekleşmesi diğer önemli unsur olmuştur. 2022, 2023 Y1 ve 2023 Y1'da sona eren son 12 aylık dönem esas faaliyet karı marjlarının benzer seviyelerde olduğu gözlemlenmektedir.

Yatırım Gelirleri ve Giderleri

Şirket sahip olduğu yatırım amaçlı gayrimenkullerden kira geliri elde ederken maliyetiyle takip ettiği bu varlıklara amortisman ayırmaktadır. Ayrılan amortisman yatırım faaliyetlerinden giderleri oluşturmaktadır. Grup yatırım faaliyetlerinden 2020, 2021, 2022 yılları ve 2022 Y1 ve 2023 Y1 dönemlerinde netleştirilmiş olarak sırasıyla 64.398 TL gider, 0,5 milyon TL gelir, 0,9 milyon TL gelir, 0,4 milyon TL gelir ve 0,9 milyon TL gelir elde etmiştir.

Finansman Gelirleri

Grup'un finansman gelirleri kur farkı gelirleri ve faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Grup'un finansman gelirleri, dövizlerdeki yükseliş bağlı olarak artan kur farkı gelirleri sebebiyle yükselmiştir. Grup; 2020, 2021, 2022 yılları ve 2022 Y1 ve 2023 Y1 dönemlerinde sırasıyla 6,5 milyon TL, 9,1 milyon TL, 12,7 milyon TL, 7,6 milyon TL ve 4,7 milyon TL finansman geliri elde etmiştir.



Finansman Giderleri

Grup'un finansman giderleri, kur farkı giderleri, faiz giderleri ve finansman giderlerinden oluşmaktadır. Finansman giderleri; 2020, 2021, 2022 yılları ve 2022Y1 ve 2023Y1 dönemlerinde sırasıyla 8,3 milyon TL, 52,0 milyon TL, 62,8 milyon TL, 34,7 milyon TL ve 64,2 milyon TL gerçekleşmiştir. Finansman giderlerindeki artışın sebebi Şirket'in artan finansal borcunun yanında döviz cinsinden finansal borçlarının olması ve döviz kurlarındaki yükselişe bağlı olarak kur farkı giderleridir.

Vergi Gelir – Giderleri

Şirket'in vergi giderleri; 2020, 2021, 2022, 2021/06 ve 2023Y1'da sona eren dönemler itibarıyla; dönem vergi ve ertelenmiş vergi gelir / giderlerinden oluşmakta ve ilgili dönemler itibarıyla sırasıyla; 4,7 milyon TL gider, 1,5 milyon TL gelir, 11,1 milyon TL gider, 1,6 milyon TL gider ve 9,4 milyon TL gider olarak raporlanmıştır.

Net Dönem Karı

Şirket'in 2020 yılında 9,9 milyon TL olan net dönem karı, 2021 yılında %107,3 artışla 20,5 milyon TL'ye, 2022 yılında %418,6 artışla 106,5 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023Y1 döneminde ise 2022Y1 dönemine kıyasla %231,1 artışla 36,8 milyon TL'ye yükselmiştir. Net dönem karının artışındaki temel etken artan satış ve yükselen brüt kar marjı olmuştur. Net kar marjı ise ilgili dönemler itibarıyla sırasıyla %6,6, %8,8, %20,4, %11,5, ve %10,4 olmuştur. 2023Y1'da sona eren son 12 aylık dönem net kar marjı ise %17,0 seviyesindedir. Net kar marjındaki artışın temel nedeni artan brüt kar marjı ve esas faaliyet kar marjı olurken 2022 yılına kıyasla artan finansman giderlerine bağlı olarak net kar marjı 2023Y1 ve 2023Y1'de sona eren son 12 aylık dönemlerde düşüş göstermiştir.

10.2.2. Net satışlar veya gelirlerde meydana gelen önemli değişiklikler ile bu değişikliklerin nedenlerine ilişkin açıklama:

Şirket'in temel faaliyet alanı orta ve yüksek gerilim seviyesindeki elektrik şebekelerinin denetimini sağlayan anahtarlama ve otomasyon ekipman ve sistemlerinin tasarlanması, mühendisliğinin yapılması, üretilmesi ve hizmete alınmasıdır.

Şirket'in ürettiği bu ürünler ve sağladığı bu hizmetler, meskenlerden enerji santrallerine kadar elektrik enerjisi değer zincirinin her halkasında arz güvenliğinin temel güvencesi olması bakımından, elektrik enerjisinin transfer edildiği her noktada kullanım alanına sahiptir. Dolayısıyla Şirket'in verdiği hizmetlerin, elektrik enerjisinin transfer edildiği her noktada kullanım alanına sahip olması ve ülkemizde ve global anlamda gerçekleşen elektrik altyapısı dönüşümü ve yenilenmesi Grup'un verdiği hizmetlere talebi artırmıştır. Grup'un verdiği hizmetlere talebi artıran başlıca unsurlar aşağıdaki gibi özetlenebilir.

14.03.2013 tarihinde yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Kanunu'yla rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine tabi bir elektrik enerjisi piyasası kurulması amaçlanmıştır. Bu kanun çerçevesinde dağıtım lisansı sahibi olan ve Şirket'in yurt içindeki kilit müşterileri olan özel sektöre devredilmiş elektrik dağıtım şirketlerine bütçe belirlenerek yatırım yapma zorunluluğu getirilmiştir. Bu kapsamda elektrik dağıtımının arz güvenliğini sağlayan Şirket'in katma değerli hizmetlerine talep artış göstermiştir. Cari açığı ve enerjide dışa bağımlılığı azaltması gayesiyle Türkiye'de yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesi ve yenilenebilir enerji üretimi için yenilenebilir enerji santrallerine YEKA ve YEKDEM gibi sistemlerle teşvik sağlanmaktadır. Bu durum ülkemizde yeni santrallerin kurulması ve yenilenebilir enerji üretiminin artmasını teşvik etmiştir. Bu duruma ek olarak yenilenebilir enerji ve fosil yakıt tesisleri dahil olmak üzere Türkiye'deki toplam kurulu güç 2021 yılında 2020 yılına kıyasla %4,1, 2022 yılında 2021 yılına kıyasla %4,0 artış göstermiş, 2023 Haziran ayı itibarıyla 2022 Haziran ayına kıyasla %3,3 artış göstermiştir.

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Tic. Sic. No: 274982
Mersis No: 08020037500001000000
Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
İstanbul

YATIRIM MENKUL DEĞERLER A.Ş.
Tic. Sic. No: 274982
Mersis No: 08020037500001000000
Yatırım Menkul Değerler A.Ş.
İstanbul
10 Haziran 2023

(Elektrik Piyasası 2022 Yılı Piyasa Gelişim Raporu, Elektrik Piyasası Sektör Raporu Haziran 2023)
Yeni tesislerin kurulması ve elektrik altyapısındaki dönüşüm Şirket'in verdiği hizmetlere talebi artıran diğer bir unsur olarak öne çıkmaktadır.

Bu unsurlarla beraber olarak Şirket'in yükselen talebi sorunsuz ve aksatmadan karşılaması, projeleri zamanında teslim etmesi, garanti hizmeti sunması ve ihtiyaca göre mobil trafo merkezleri ve yer altı beton köşkeri gibi ürünlerin geliştirme ve üretme becerisiyle Şirket'in verdiği hizmete olan talep artış göstermiş Grup'un satış hacmi yükselmiştir. Ayrıca Grup, satışlarının %95'ini döviz bazlı gerçekleştirmektedir, dolayısıyla döviz kurlarındaki yükseliş Grup'un satışlarını artıran bir unsur olarak öne çıkmaktadır. Yukarıda bahsedilen sebeplere bağlı olarak Grup'un 2020 yılında 149,2 milyon TL olan satışları, 2021 yılında %57,4 artışla 234,7 milyon TL'ye 2022 yılında 2021 yılına kıyasla %122,6 artışla 522,5 milyon TL'ye yükselmiştir. 2023Y1 döneminde 2022Y1'de gerçekleşen 97,0 milyon TL'ye göre %265,0 artarak 354,1 milyon TL'ye yükselmiştir. 2022 yılında gerçekleştirilen satışların yılın ikinci yarısında yoğunlaştığı gözlemlenmektedir. Grup, finansal tablo dönemleri itibarıyla satışlarını ağırlıklı olarak elektrik dağıtım şirketlerine gerçekleştirmiştir. Elektrik dağıtım şirketleri, bütçeleri çerçevesinde yılın ikinci yarısında harcama yapma ve siparişlerini yılın ikinci yarısında artırma eğilimindedir. Bu durum 2022 yılı satışlarının yılın ikinci yarısında yoğunlaşmasının temel sebebi olmuştur.

2020 yılında Grup'un yurt içi satışları brüt satışlarının %33,5'ini oluştururken 2021, 2022, 2022Y1 ve 2023Y1 dönemlerinde sırasıyla %76,9, %75,7, %63,0 ve %80,4'ünü oluşturmuştur. Yurt içi satışlarının toplam satışlardaki payının artmasının temel sebebi yurt içindeki talebin artması, yurt dışı proje bazlı (EPC) satışlarındaki kabul ve vade sürelerinin uzun olması sebebiyle Şirket'in bu müşteri grubuna satış oranlarını azaltması ve pandemiden kaynaklı sebeplerle odağın yurt içine kaydırılmasıdır.

Grup'un diğer gelirleri ise teşvik ve prim gelirleridir. 2022 yılında 22,4 milyon TL'lik diğer gelir kaydedilmesinin sebebi ise TEİAŞ'a gerçekleştirilen bir satış için hızlı yükselen döviz kurları sebebiyle 2022 yılında kur farkı faturası kesilmesidir.

10.2.3. İhraççının, izahnamede yer alması gereken finansal tablo dönemleri itibarıyla meydana gelen faaliyetlerini doğrudan veya dolaylı olarak önemli derecede etkilemiş veya etkileyebilecek kamusal, ekonomik, finansal veya parasal politikalar hakkında bilgiler:

14.03.2013 tarihinde yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Kanunu'yla rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine tabi bir elektrik enerjisi piyasası kurulması amaçlanmış ve o tarihten itibaren, piyasanın, küresel ve çevresel gereksinimlerin, arz ve talep tarafındaki dinamiklerin ve gelişen teknolojilerin evrimiyle paralel olarak Elektrik Piyasası Kanunu'na eklenen ve güncellenen yönetmeliklerle, elektrik enerjisi sektörü hacim ve yatırım bakımından ciddi bir gelişme göstermiştir.

EPDK, dağıtım şirketleri için düzenlemeye tabi yatırım harcamaları tavanını belirler ve bu harcama tavanları, beşer yıllık ve "tarife dönemi (tarife uygulama dönemi)" adı verilen dönemlere ilişkin olarak EPDK tarafından açıklanır. İşbu İzahnamenin tarihi itibarıyla içinde bulunulan tarife dönemi, 2021 yılından başlayarak 2025 yılı sonuna kadar devam edecek olan 4. Tarife dönemi olarak adlandırılmaktadır. Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde dağıtım lisansı sahibi olan ve Şirket'in yurt içindeki anahtar müşterileri olan özel sektöre devredilmiş elektrik dağıtım şirketlerinin 4. Tarife dönemine (2021 – 2025) esas toplam yatırım bütçeleri, dönem başında o zamanki döviz kuru çevrim oranlarıyla yaklaşık 10 milyar Amerikan Doları olarak belirlenmiştir.

Türkiye 06.10.2021 tarihi itibarıyla Paris İklim Anlaşması'nı onaylamış ve 2030 yılına kadar ulaşmayı hedeflediği ulusal katkı beyanını BM'ye sunmuştur. Bu kapsamda, Türkiye 2030 yılına kadar karbon salınımını mevcut duruma göre %21 azaltmayı, 2053 yılında ise sıfır net karbóna ulaşmayı hedeflemektedir. Küresel ısınmanın yol açtığı etkileri azaltmak amacıyla hız kazanan

İKOS T.C. EKONOMİK VE KURUMSAL İZLENLERİ
152

10 Haziran 2023

yenilenebilir enerji gereksinimleri, fosil yakıtlı çalışan büyük güçlü enerji santrallerinin yerine daha küçük güçlerde çalışan, kimi zaman yerel yönetim, mahalle, site, hatta mesken temelinde kurulan rüzgar ve güneş santrallerini getirmekte ve bu gereksinim tüm elektrik enerjisi değer zincirini dönüştürmektedir. Buna bağlı olarak yeni elektrik santralleri inşa edilmekte, toplam kurulu elektrik gücü artış göstermekte ve yenilenebilir enerji kaynaklarının payı da toplam üretim içerisinde artmaktadır.

Toplam kurulu güç, 2021 yılında 2020 yılına kıyasla %4,1, 2022 yılında 2021 yılına kıyasla %4,0 artmıştır. 2023 Haziran ayı itibarıyla 2022 yılı Haziran ayına göre %3,3 yükselmiştir. 2020 yılında yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam kurulu güç içerisinde %53,3 olan payı 2023 Haziran ayı itibarıyla %54,3'e yükselmiştir. 12.05.2019 tarihinde yürürlüğe giren Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimi Yönetmeliği'yle 2023 Haziran ayı itibarıyla %92,6'sını güneş santrallerinin oluşturduğu lisanssız üretim tesislerinin toplam gücü 2020 yılında toplam gücü 6,8 GW iken 2023 Haziran Ayı itibarıyla 9,4 GW'a ulaşmıştır.

Elektrik enerjisinin üretim ve tüketim noktaları arasındaki fiziksel mesafeleri küçülten bu eğilimler, bu santrallerde üretilen enerjinin üretilme ve taşınma sürecinde Orta Gerilim seviyesindeki şebekeye duyulan gereksinimi arttırmaktadır. Bu husus Şirket'in eriştiği pazarın hacminin büyümesine yol açmakta ve dolayısıyla Şirket'in satışlarındaki artış eğilimini desteklemektedir. .

Aynı şekilde, birden fazla yenilenebilir enerji kaynaklı hibrit santral düzenlemeleri ile birlikte YEKDEM kapsamının genişletilmesi (2020), elektrik depolama sistemlerinin mevzuata eklenmesi (2022) ve elektrikli araç şarj istasyonları kurulması ve işletilmesine ilişkin mevzuat altyapısının yürürlüğe girmesi (2022) gibi gelişmelerin hepsi Orta Gerilim şebeke yatırımlarını arttıracak ve çeşitlendirecek faktörlerdir.

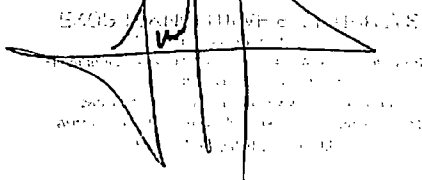
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 2022 yılında yayınladığı Türkiye Ulusal Enerji Planı'nda 2035 yılına yönelik olarak güneş enerjisi kurulu gücünün 2022 yılına göre 36 kat artarak 52.9 GW'a, rüzgar enerjisi kurulu gücünün ise 2,5 kat artarak 29,6 GW'a, batarya depolama kapasitesinin 7,5 GW'a yükselmesi olarak belirtilmiştir.

Buna ek olarak, Paris İklim Anlaşmasına göre ülkelerin net sıfır karbon hedefine ulaşması için elektrikli araç sayısının 2050 yılına kadar 1.1 milyarın üzerine çıkması gerekmektedir. Türkiye'de ise günümüzde 6 bin olan elektrikli araç sayısının 2030 yılında 1 milyonun üzerine çıkması öngörülmektedir. (Kaynak: <https://www.pwc.com.tr/tr/sectorler/enerji-altyapi-madencilik/yayinlar/turkiye-ve-dunyada-gunes-enerjisi-sektoru.html>, Erişim tarihi: 07.08.2023)

2053 yılı net sıfır emisyon hedefine ulaşılabilmesi için elektrikli araç sayısının aşamalı olarak artması gerekmektedir. (Kaynak: T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Türkiye Ulusal Enerji Planı)

Uluslararası ölçekte; Uluslararası Enerji Ajansı'nın 2021 yılı Mayıs ayında yayınladığı, 2050 yılında net sıfır karbon emisyonuna erişmek için izlenecek yol haritasını takiben, Avrupa Birliği Komisyonu yenilenebilir enerjiyle ilgili politikalarını 2021 Haziran ayında tüm üye ülkeler için yasal olarak bağlayıcı konuma getirmiştir. Bu doğrultuda AB Komisyonu'nun 2023 yılında güncellenen direktifine göre, yenilenebilir enerji kaynaklarından tüketilen enerjinin toplam tüketim içerisindeki payının 2030 yılında %45'e yükseltilmesi, değilse asgari olarak %42,5 olması zorunlu kılınmıştır.

Şirket'in başlıca girdileri olan; galvaniz sac, bakır gibi kalemleri döviz bazlı olarak fiyatlanmakta ve bu itibarla kur hareketlerinden doğrudan etkilenmektedir. Buna karşılık Şirket, tüm satışlarını döviz bazlı olarak gerçekleştirmektedir. Döviz kurlarındaki artış, Şirket'in satışlarına doğrudan yansırken, maliyetlerde personel giderleri gibi Türk Lirası girdilerin de olmasına nedeniyle söz konusu artış, Şirket'in karlılığını olumlu yönde etkileyebilmektedir.



Şirket, satışlarını temel olarak proje bazlı gerçekleştirirken projenin başında avans almakta üretim ve stoklarını proje özelinde planlamaktadır. Şirket, emtia fiyatlarında ve döviz kurlarındaki oynaklık sebebiyle stoklarını artırma ve yedek stok bulundurma eğilimindedir.

10.3. İhraççının borçluluk durumu

Özel Bağımsız Denetimden Geçmiş – TL		
Borçluluk Durumu		30.06.2023
Kısa vadeli yükümlülükler		628.173.237
Garantili		36.625.232
Teminatlı		226.362.388
Garantisiz / Teminatsız		365.185.617
Uzun vadeli yükümlülükler (Uzun Vadeli Borçların Kısa Vadeli Kısımları Hariç)		110.931.221
Garantili		0
Teminatlı		99.205.728
Garantisiz/Teminatsız		11.725.493
Kısa ve Uzun Vadeli Yükümlülükler Toplamı		739.104.458
Özkaynaklar		310.348.062
Çıkarılmış sermaye		220.000.000
Yasal yedekler		10.846.737
Diğer		79.501.325
TOPLAM KAYNAKLAR		1.788.556.978
Net Borçluluk Durumu		
A. Nakit		14.708.393
B. Nakit Benzerleri		14.535.139
C. Alım Satım Amaçlı Finansal Varlıklar*		326.632
D. Likidite (A+B+C)		29.570.164
E. Kısa Vadeli Finansal Alacaklar		0
F. Kısa Vadeli Banka Kredileri		224.114.648
G. Uzun Vadeli Banka Kredilerinin Kısa Vadeli Kısım		0
H. Diğer Kısa Vadeli Finansal Borçlar		2.247.740
I. Kısa Vadeli Finansal Borçlar (F+G+H)		226.362.388
J. Kısa Vadeli Net Finansal Borçluluk (I-E-D)		196.792.224
K. Uzun Vadeli Banka Kredileri		94.632.339
L. Tahviller		0
M. Diğer Uzun Vadeli Krediler		4.573.389
N. Uzun Vadeli Finansal Borçluluk (K+L+M)		99.205.728
O. Net Finansal Borçluluk (J+N)		295.997.952

İzahname tarihi itibarıyla Şirket'in borçluluk durumunda 30.06.2023'teki durumuna göre önemli bir değişiklik meydana gelmemiştir.

Eküsten...
...
...

