



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

2024 YILI FAALİYET RAPORU



**"Enerji, Sanayileşmenin ve
Kalkınmanın Temel Taşıdır"**

GENEL MÜDÜR SUNUŞU

Ülkemizin büyüme ve kalkınmasında ihtiyaç duyulan elektrik enerjisini, ülkemiz kaynaklarını verimli bir şekilde kullanarak, güvenilir, ekonomik, kaliteli, çevreye duyarlı ve sürdürülebilir şekilde üretmek hedefi ile Kamu adına portföyünde yer alan santrallerde elektrik enerjisi üretim yapan, mevzuat ile verilen görevle çeşitli finansman modelleri çerçevesinde kurulmuş santrallardan elektrik enerjisi satın alan, ürettiği enerjiyle birlikte almış olduğu bu enerjinin toptan satışını yapan, ruhsatı kendisinde bulunan linyit sahalarının yatırıma hazır hale getirilmesi çalışmalarını sürdüren EÜAŞ, elektrik üretimi ve ticareti sektöründe öncü bir kuruluş olarak Türkiye'nin yedi bölgesinde faaliyetlerini sürdürmektedir.

2024 yılında 21.717 MW'lık kurulu gücümüzle Türkiye'nin en büyük elektrik üretim şirketi olarak %82'si yerli ve yenilenebilir kaynaklardan olmak üzere 54,96 Milyar kWh elektrik üretimi ile Türkiye üretiminin 15,89'luk kısmını sağlamış olduk. Ayrıca toplam 97,95 Milyar kWh enerji alımı ve 151,21 Milyar kWh enerji satışı ile de ülkemiz elektrik enerjisi tüketiminin %44 'ünü karşıladık.

Ülkemizin enerji ve enerji teknolojileri bağlamında bağımsızlığı ve elektrik üretimi için kritik öneme sahip ekipman ve donanımın yerli/milli imkanlarla üretilmesi kapsamında Teşekkülümüz imkanları kullanılarak yurt içi paydaşlarımızın da katkıları ile elektrik santralleri otomasyon sistemleri, jeneratör tasarımı ve sargılarının yenilenmesi, yerli rüzgar türbini imalatı, yerli hidrolik santral türbin tasarımı ve gaz türbini ve ekipmanların imalatı konularında çalışmalarımızı sürdürdük.

Bu minvalde, Alaçatı Rüzgar Enerji Santralinde Yerli/Milli Rüzgar Türbinleri kurulması ile Sarıyar Hasan Polatkan Santralinde Türkiye'nin ilk yerli türbinin devreye alınması ve EÜAŞ Generatör Tasarımı ve İmalatı Projeleri çalışmalarına devam ettik. 2024 yılında, 7 adet hidroelektrik santralimize de kendi imkanlarımızda geliştirdiğimiz EÜAŞ Otomasyon Sistemlerinin kurulumunu tamamladık.



Daha önceki üç stratejik planını da herhangi bir kurum dışı uzmanlığa ihtiyaç duymadan hazırlayan Teşekkülümüz, yeni yürürlüğe giren 2024-2028 Stratejik Planını da tamamen kendi çalışanları ve bilgi birikimiyle hazırlamıştır.

Yeni Planı; kapasitenin verimli kullanılmasını sağlama ve emreamadeliği yükseltme, yerli ve milli santral teknolojilerini geliştirme ve yeni santral teknolojilerini kullanma, iş sağlığı ve güvenliği faaliyetlerinin etkinliğini artırma, kömür sahalarımızın elektrik üretimi amacıyla yatırıma hazır hale getirme, dijital dönüşümü hızlandırarak EÜAŞ'ı geleceğe hazırlama ve kurumsal faaliyetlerin etkinliğini artırma olarak belirlediği 6 amaç üzerine inşa etmiştir.

Yeni Stratejik Planımız doğrultusunda santrallarımızda rehabilitasyon ve modernizasyon projelerini yürütmeye devam ederek, linyit sahalarımızın değerlendirilme potansiyellerini ve yöntemlerini belirleyeceğiz.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının özendirilmesi, yaygınlaştırılması ve yenilenebilir enerjinin herkes için ulaşılabilir hale getirilmesi amacıyla oluşturulan YEK-G Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sisteminde 2024 yılında Teşekkülümüz tarafından 3.116.567 adet YEK-G belgesinin satışını gerçekleştirdik.

Atılan bu adımlar, yalnızca EÜAŞ'ın kurumsal kapasitesini güçlendirmekle kalmayıp, aynı zamanda ülkemizin enerji altyapısına ve ekonomisine yapılan stratejik yatırımlar olarak öne çıkmaktadır.

Bu çerçevede, EÜAŞ'ı daha esnek kararlar alabilen, teknolojik gelişmeleri hızla benimseyen, yetkinlikleri artırılmış ve daha güçlü bir yapıya dönüştürme hedefimiz doğrultusunda önemli bir mesafe kat ettiğimize inanıyorum.

Ülkemizin yaşam kalitesi ve refah düzeyinin belirlenmesinde en önemli faktörlerden biri olan elektrik enerjisini toplumun hizmetine zamanında, yeterli, kesintisiz, güvenilir rekabet edilebilir fiyatlardan sunmak adına gerçekleştirdiğimiz bu ve benzeri çalışmaların detaylarını içeren 2024 Yılı Faaliyet Raporumuzda yer alan bilgilerin enerji sektöründe faaliyet gösteren tüm paydaşlarımıza faydalı olmasını temenni eder, bu faaliyetlerin gerçekleşmesinde özverili çalışmalarından dolayı bütün personelimize takdir ve teşekkürlerimi sunarım.

Zafer BENLİ
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür

KISALTMALAR

AC	Alternatif Akım
BEKRA	Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması
ÇED	Çevresel Etki Değerlendirme
ÇSİDB	Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı
DC	Düz Akım
DCS	Dağıtımli Kontrol Sistemi
DG	Doğal Gaz
DGKÇS	Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali
DGP	Dengeleme Güç Piyasası
DSİ	Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü
EDAŞ	Elektrik Dağıtım Şirketi
EKAT	Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri
EOS	EÜAŞ Otomasyon Sistemi
EPIAŞ	Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
EPSAŞ	Elektrik Perakende Satış Şirketi
ETKB	Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
EÜAŞ	Elektrik Üretim Anonim Şirketi
GES	Güneş Enerjisi Santrali
GİP	Gün İçi Piyasası
GÖP	Gün Öncesi Piyasası
GWh	Gigawatt-saat
Ha	Hektar
HES	Hidroelektrik Santrali
İHD	İşletme Hakkı Devri
İSG	İş Sağlığı ve Güvenliği
Kcal	Kilo kalori
KG	Kilogram
KIB-TEK	Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu
KİT	Kamu İktisadi Teşebbüsü
KKTC	Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti

KISALTMALAR

Kr	Kuruş
kWh	Kilowatt-saat
m2	Metrekare
m3	Metreküp
MTA	Maden Tetkik Arama
MW	Megawatt
Mwe	Megawatt-Elektrik
MWh	Megawatt- Saat
MYK	Mesleki Yeterlilik Kurumu
OMIS	Online Merkezi İzleme Sistemi
RES	Rüzgar Enerjisi Santrali
TEAŞ	Türkiye Elektrik Üretim-İletim A.Ş.
TEİAŞ	Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
TEP	Ton Eşdeğer Petrol
TETAŞ	Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.
TL	Türk Lirası
TS	Termik Santral
TTOK	Teknik-Teknik Olmayan Kayıp
TÜİK	Türkiye İstatistik Kurumu
TÜRKAK	Türk Akreditasyon Kurumu
YEK-G	Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi
YİD	Yap-İşlet-Devret



İÇİNDEKİLER

A – GENEL BİLGİLER	1
A.1 Misyon Vizyon ve Temel Değerlerimiz	2
A.2 EÜAŞ Hakkında	3
A.3. EÜAŞ'ın Rolü Ve Fonksiyonu	5
A.4 Personel Durumu	6
B – YÖNETİCİLERİMİZ/ORGANİZASYON YAPISI	8
B.1 Yöneticilerimiz	9
B.2 Organizasyon Yapısı	10
C - FAALİYETLERİMİZ	12
C.1 Türkiye Elektrik Kurulu Güç ve Üretim Bilgileri	13
C.2 EÜAŞ Kurulu Güç ve Üretim Bilgileri	16
C.3 Santrallerimiz	17
C.4 Elektrik Enerjisi Alış-Satış Faaliyetleri	26
C.5 Piyasa Faaliyetlerimiz	30
C.6 Projelerimiz	31
C.7 EÜAŞ Linyit Havzaları	49
C.8 Enerji Verimliliği Faaliyetleri	53
C.9 Bakım Yönetim Sistemi Yaygınlaştırma Projesi	56
C.10 Araştırma Ve Geliştirme Çalışmaları	59
C.11 Çevresel Faaliyetler	60
C.12 İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyetleri	67
C.13 Bilgi İşlem Faaliyetleri	71
C.14 Eğitim Faaliyetleri	73
C.15 Personel Belgelendirme ve Akreditasyon Faaliyetleri	75
C.16 Entegre Yönetim Sistemi Faaliyetleri	77
C.17 İç Kontrol ve Risk Yönetimi	78
C.18 Önemli Yatırımlarımız	79
C.19 Satın Alma Faaliyetlerimiz	80
C.20 İştiraklerimiz	81
D - MALİ DURUM	82
D.1 01.01.2024-31.12.2024 Dönemi Gelir-Gider Tablosu	83
D.2 Bilanço Bilgileri	86
D.3 Aktif Varlıklar	86
D.4 Pasif Varlıklar	90
D.5 Mali Analiz	94
D.6 Mali Yapı	95
D.7 Bağımsız Denetim Raporu	96



**ELEKTRİK
ÜRETİM A.Ş.**

GENEL BİLGİLER



A.1.MİSYON, VİZYON ve TEMEL DEĞERLER

MİSYONUMUZ

Ülkemizin büyüme ve kalkınmasında ihtiyaç duyulan elektrik enerjisini, ülke kaynaklarını verimli bir şekilde kullanarak, güvenilir, ekonomik, kaliteli, çevreye duyarlı ve sürdürülebilir şekilde üretmek.

VİZYONUMUZ

Elektrik üretim sektöründeki öncülüğünü devam ettiren, modern ve temiz enerji teknolojilerinin kullanımıyla üretim performansını sürekli arttıran bir şirket olmak.

TEMEL DEĞERLERİMİZ

- ❖ Süreklilik
- ❖ Verimlilik
- ❖ Çevreye duyarlılık
- ❖ Güvenilirlik
- ❖ Üretimde emreamadelik
- ❖ Yeniliğe ve sürekli gelişime açıklık
- ❖ Hesap verebilirlik

A.2.EÜAŞ HAKKINDA

Türkiye Elektrik Üretim-İletim A.Ş. (TEAŞ) Genel Müdürlüğü'nün, 02.03.2001 tarih ve 24334 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 05.02.2001 tarih ve 2001/2026 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) unvanlı üç ayrı Genel Müdürlük olarak teşkilatlandırılması ile bu üç Teşekkül 01.10.2001 tarihinde fiilen faaliyete başlamışlardır.

09.07.2018 tarih ve 703 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 9. Maddesi ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa eklenen Geçici 22. Madde ile TETAŞ ve EÜAŞ, EÜAŞ bünyesinde birleşmiştir.

Teşekkülümüzün ana statüsü 29.06.2001 tarih ve 24447 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiş, Mülga TETAŞ'ın Teşekkülümüz bünyesine katılması, Organizasyon yapısındaki değişiklikler ve elektrik piyasasındaki gelişmelere bağlı olarak Teşekkülümüz faaliyetlerinde meydana gelen değişiklikler kapsamında mevcut Ana Statümüz revize edilmiş ve 07.10.2020 tarih ve 31267 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Kamu yararını gözeterek, verimlilik ilkeleri çerçevesinde; güvenli, sürekli, kaliteli, düşük maliyetli, çevreyi gözetir elektrik enerjisi üretimi ve ticareti faaliyetinde bulunmak amacıyla teşkil edilen EÜAŞ, tüzel kişiliğe sahip, faaliyetlerinde özerk ve sorumluluğu sermayesiyle sınırlı bir İktisadi Devlet Teşekkülüdür.

Stratejik hedeflerini verimlilik, yerli kaynakların kullanımı, çevre, arz güvenliğine katkı, iş sağlığı ve güvenliği ile kurumsal faaliyetlerin etkinliğini artırmak şeklinde belirleyen Teşekkülümüzün sermayesi 42,634 milyar TL'dir.

Elektrik enerjisi üretimi, toptan ticareti ve kamu adına elektrik enerjisi alım yükümlülükleri faaliyetlerini yerine getiren EÜAŞ, sahip olduğu elektrik üretim tesislerinin ve maden sahalarının işletme, bakım-onarım, rehabilitasyon ve modernizasyon çalışmalarını yürütmekte, ayrıca ruhsat hukuku kendisinde bulunan maden sahalarını yatırıma açabilmek üzere gerekli teknik çalışmaları yerine getirmektedir.

Teşekkülümüz, portföyünde yer alan üretim santrallerinde ürettiği elektrik enerjisinin yanı sıra, Kamu adına elektrik enerjisi alım yükümlülükleri kapsamında;

- Yap İşlet Devret,
- İşletme Hakkı Devir modelleri ile işletilen santraller,
- Serbest Piyasadan elektrik enerjisi satın almaktadır.

Üretilen ve alınan bu elektrik enerjisini;

- Elektrik Dağıtım Şirketlerine,
- Görevli Tedarik Şirketlerine,
- Mevcut Sözleşmeler Kapsamındaki Müşterilerine,
- ETKB Kuruluşlarına,
- Serbest Piyasaya satmaktadır.

A.2.EÜAŞ HAKKINDA

Teşekkülümüzün mevzuat kapsamında ithalat, ihracat ve mübadele anlaşmaları ile elektrik enerjisi ticareti yapma imkanı da bulunmaktadır.

Mülga TETAŞ'a ait Tedarik Lisansı, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde, 19.07.2018 tarihinde EPDK tarafından Teşekkülümüze 20 yıllık süre için verilmiştir. Mevcut durumda; 45 HES, 10 TS, 2 RES ve 7 mobil olmak üzere toplam 64 santralde üretim lisansımız bulunmaktadır.

İletişim;

Mustafa Kemal Mah.
Dumlupınar Bulvarı 7. Km.
No: 166 Çankaya / ANKARA P.K.: 06510
Tel No: +90 (312) 295 50 00

KEP: euas@hs01.kep.tr
basinhalk@euas.gov.tr

Vergi Dairesi: Ankara Kurumlar Vergi Dairesi
Vergi Numarası: 331 023 60 46
Web sayfamız: www.euas.gov.tr



EÜAŞ Merkez Kampüs

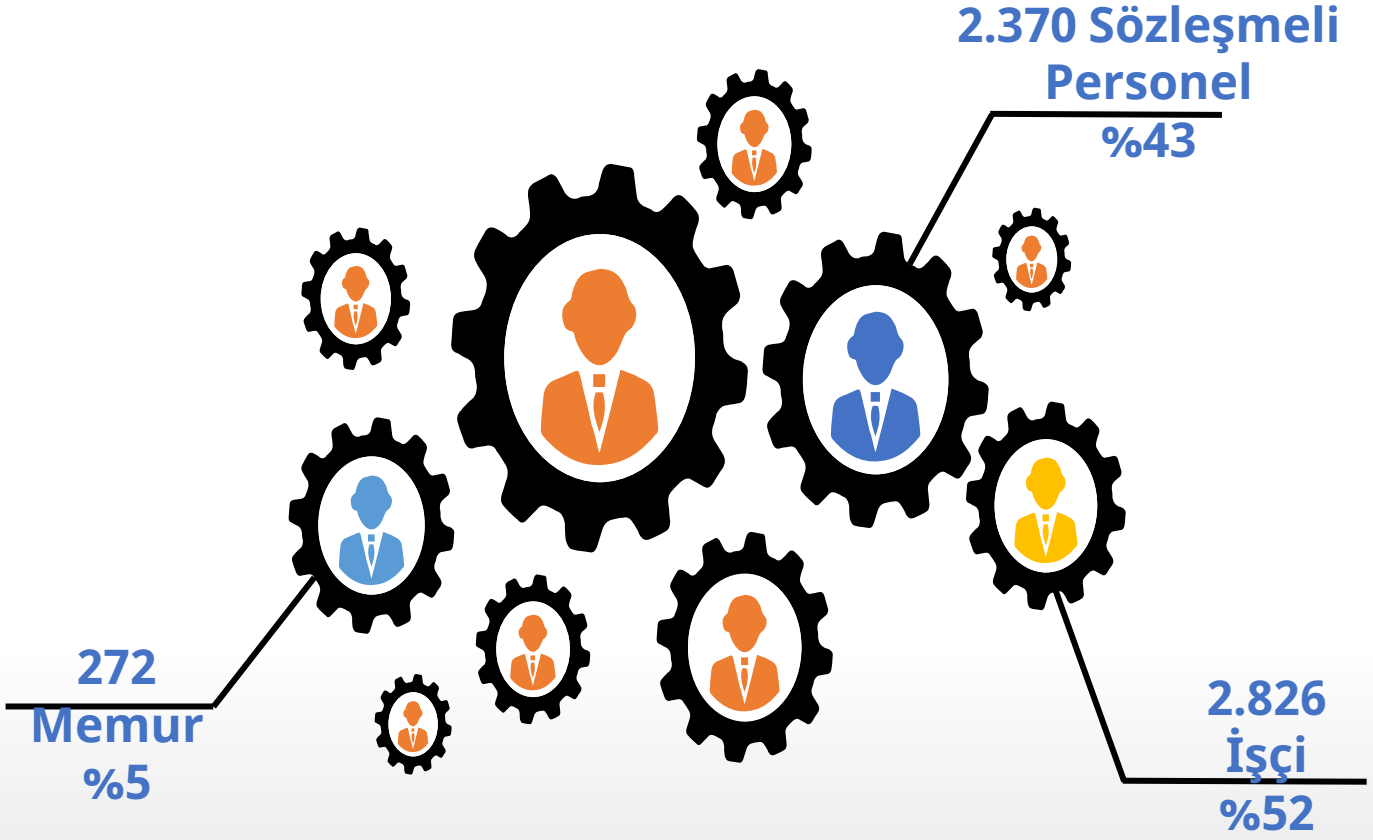
A.3. EÜAŞ'IN ROLÜ ve FONKSİYONU

EÜAŞ, mevzuat ile kendisine verilen görevler;

- Portföyünde yer alan üretim tesislerinde elektrik enerjisi üretmek,
- İlgili mevzuat gereğince devir alınması gereken üretim tesislerini devir almak ve özel sektöre devri yapılmamış üretim tesislerini işletmek, gerektiğinde sistemden çıkarmak,
- ETKB'nin uygun görüşü ile yeni yapılacak üretim tesisleri için özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişiler ile ortaklık kurmak,
- İşletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave, ikame ve idame yatırımlarının mülkiyetini muhafaza etmek, ilgili mercilerce özelleştirilmesine karar verilen tesislerin veya iştirak hisselerinin ilgili mevzuat çerçevesinde devrini yapmak,
- Faaliyet alanıyla ilgili olarak gerekli lisansları almak ve lisans hükümleri uyarınca faaliyet göstermek,
- Üretim tesislerinin yapılması, bakımı ve onarımı, rehabilitasyonu, işletilmesi ve kapasite artışı ile ilgili her türlü mal ve hizmetleri tedarik etmek,
- Görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satmak,
- Tarifesi düzenlemeye tabi olmayan tüketiciler için görevli tedarik şirketlerine elektrik enerjisi satışına ilişkin fiyat, hüküm ve şartları taraflarla serbestçe belirlemek,
- Son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarikçilere, son kaynak tedarikçisi kapsamındaki müşteriler için temin ettiği elektrik enerjisinin her yıl belirlenecek oranı kadarını temin etmek,
- Dağıtım şirketlerinin, genel aydınlatma ile teknik ve teknik olmayan kayıplarından dolayı enerji ihtiyaçlarını temin etmek,
- Uluslararası anlaşmalar çerçevesinde verilen görevleri yapmak,
- Görev verilmesi halinde yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerini işleten şirketlerden, mevzuat çerçevesinde elektrik enerjisi almak,
- Amaç ve faaliyetleriyle ilgili olarak; ilgili kurum ve kuruluşlarla, iletim ve dağıtım sisteminin gereksinimi olan anlaşmaları yapmak,
- Elektrik enerjisi ve kapasitesi alım ve satımına ilişkin ikili anlaşmalar yapmak, organize toptan elektrik piyasalarında faaliyette bulunmak.

A.4. PERSONEL DURUMU

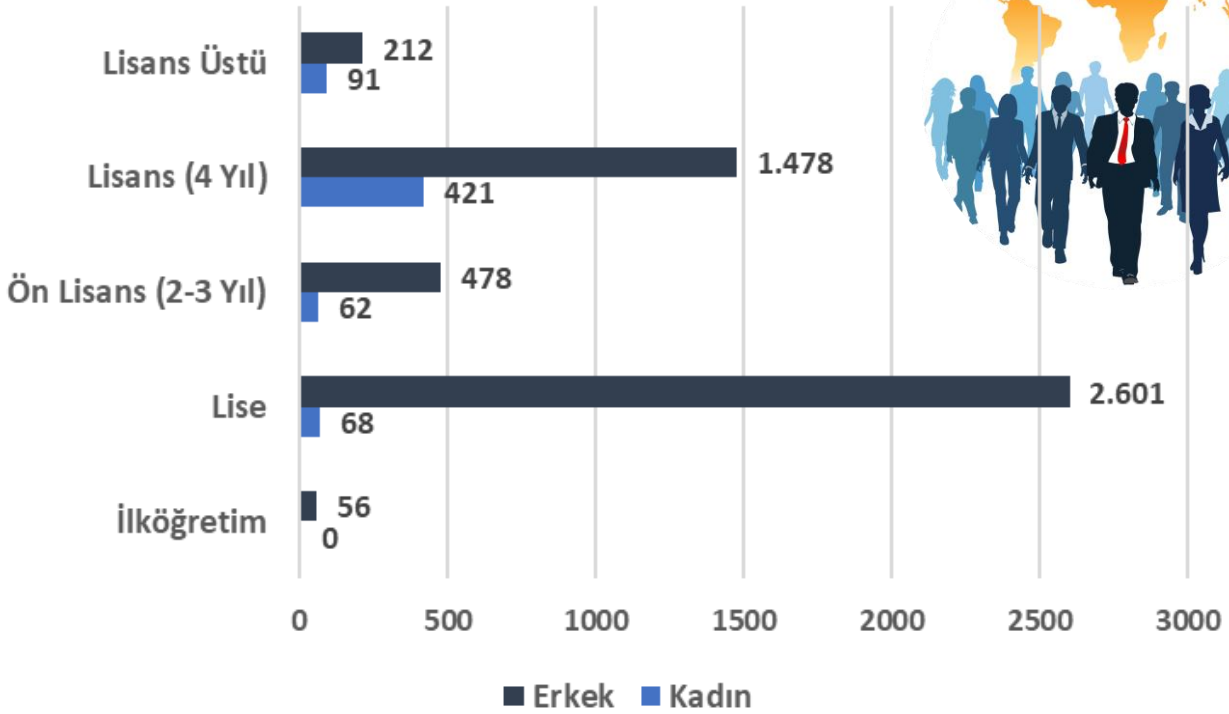
Teşekkülümüz hizmetleri 5.468'i kurum personeli ve 4.879'u hizmet alımı yolu ile istihdam edilen personel olmak üzere toplam **10.347** personel ile yürütülmektedir.



Personelin Hizmet Sınıflarına Göre Dağılımı

HİZMET SINIFI	MEMUR	SÖZLEŞMELİ	İŞÇİ	TOPLAM
Mühendislik	131	880		1.011
Lisansiyer	7	20		27
Diğer Teknik	6	169		175
Doktor		2		2
Sağlık		37		37
Genel İdari	119	1.021		1.140
Avukatlık	9	27		36
Yardımcı Hizmetler		3		3
Güvenlik Gör.		211		211
İşçi			2.826	2.826
TOPLAM	272	2.370	2.826	5.468

Eğitim Durumuna Göre Personel Dağılımı





**ELEKTRİK
ÜRETİM A.Ş.**

**YÖNETİCİLERİMİZ
ORGANİZASYON
YAPISI**



YÖNETİCİLERİMİZ

EÜAŞ



Zafer BENLİ
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür



Mithat YÜKSEL
Yönetim Kurulu Üyesi
Genel Müdür
Yardımcısı



Etem ÇEKER
Yönetim Kurulu Üyesi



Adem SEZER
Yönetim Kurulu Üyesi



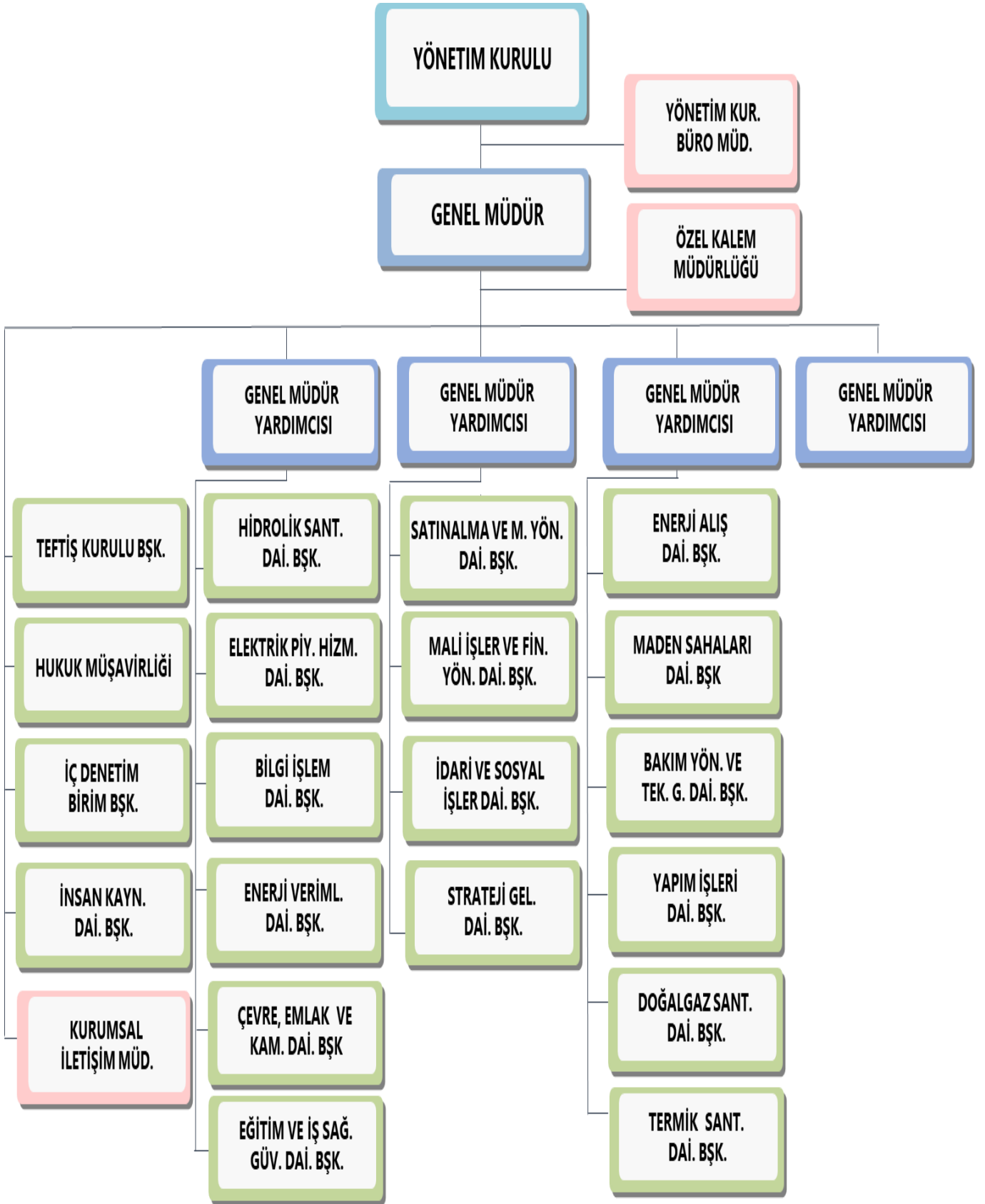
Zafer SÜMENGİN
Genel Müdür
Yardımcısı



Ahmet Suat ÜSTÜN
Genel Müdür
Yardımcısı

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyelerine 399 sayılı KHK hükümleri kapsamında ödeme yapılmaktadır.

MERKEZ TEŞKİLATI



BİR BAKIŞTA EÜAŞ

SERMAYE

- ✓ 42,634 Milyar TL

ÇALIŞAN SAYISI

- ✓ Kadrolu Personel: 5.468
- ✓ Hizmet Alımı Personel: 4.879
- ✓ Toplam Çalışan: 10.347



TAŞRA TEŞKİLATI

- ✓ 25 HES İşletme Müdürlüğü
- ✓ 3 DG İşletme Müdürlüğü
- ✓ 3 TS İşletme Müdürlüğü
- ✓ 2 Takip Koor. İşl. Müdürlüğü
- ✓ 1 Koor. İşletme Müdürlüğü
- ✓ Test ve Kal. İşl. Müdürlüğü
- ✓ Teknik Kntr. ve Lab. İşl. Müd.
- ✓ 2 Eğitim Müdürlüğü
- ✓ Jeneratör Fab. Müdürlüğü
- ✓ Merkez Ambar Müdürlüğü

İŞTİRAKLERİMİZ

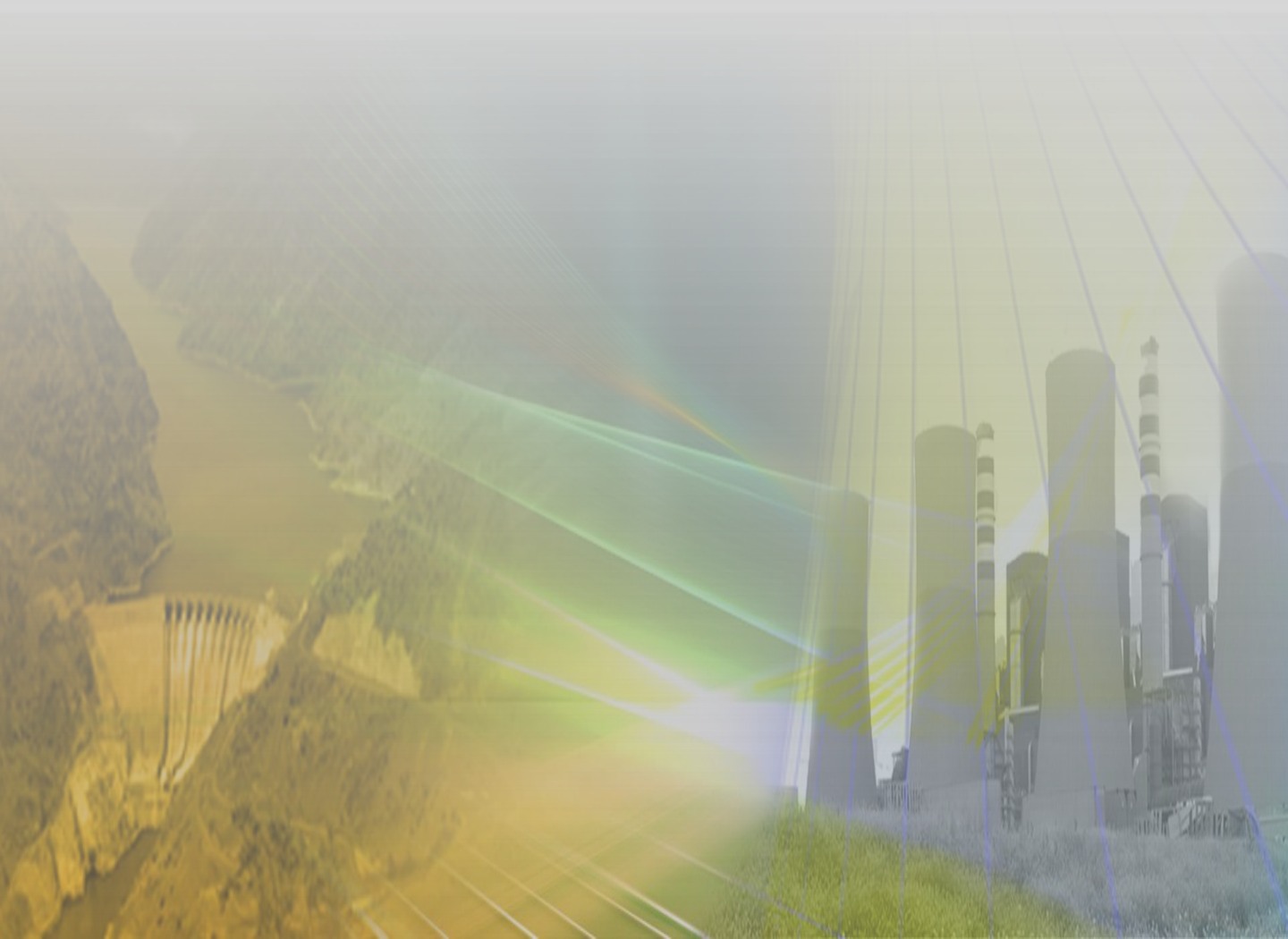
- ✓ NUR-TEK Elektrik Üretim A.Ş.
- ✓ Soma Organize Sanayi Bölgesi
- ✓ SOY-TEK ELK. Sant. Tesis İşl. ve Tic. A.Ş.
- ✓ AKTAŞ Elektrik A.Ş.
- ✓ Türkiye Nükleer Enerji A.Ş.





**ELEKTRİK
ÜRETİM A.Ş.**

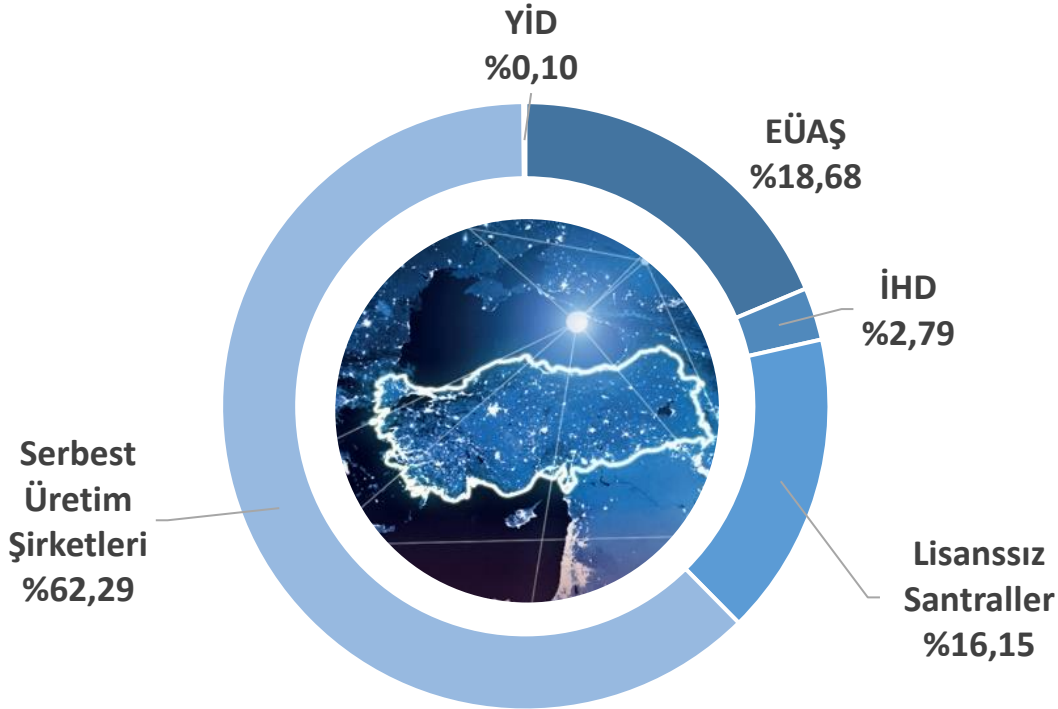
FAALİYETLERİMİZ



C.1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

Türkiye Kurulu Gücünün Kaynaklara Göre Dağılımı

	Kurulu Güç (MW)	Yüzde %
Hidrolik	32.173	27,7
Doğalgaz	24.780	21,3
Güneş	20.098	17,3
Rüzgar	12.863	11,1
Yerli Kömür	11.475	9,9
İthal Kömür	10.456	9,0
Biyokütle	2.119	1,8
Jeotermal	1.734	1,5
Diğer	574	0,3
TOPLAM	116.271	100



Türkiye Kurulu Gücünün Kuruluşlara Göre Dağılımı

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİM VE TÜKETİM BİLGİLERİ

Türkiye Elektrik Üretiminin Kaynaklara Göre Dağılımı



İthal Kömür
75.247 GWh
%21,9



Doğalgaz
65.254 GWh
%19,0



Yerli Kömür
45.244 GWh
%13,2



Fuel Oil
1.077 GWh
%0,3



Diğer
930 GWh
%0,3



Yerli ve Yenilenebilir Kaynakların Üretimdeki Payı %59



Üretim
343.497
GWh



İhracat
3.725
GWh



İthalat
2.720
GWh



Tüketim
342.492
GWh



Hidrolik
73.079 GWh
%21,3



Rüzgar
36.718 GWh
%10,7



Güneş
25.804 GWh
%7,5



Jeotermal
11.111 GWh
%3,2



Biyokütle
9.033 GWh
%2,6

2024 YILI FAALİYET RAPORU

TÜRKİYE

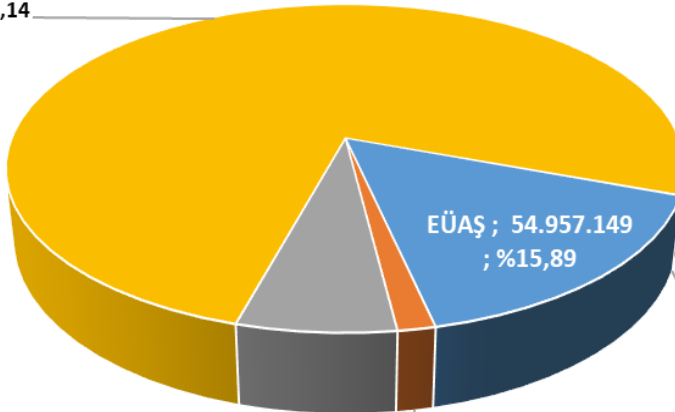
Yıllar	KURULU GÜÇ		ÜRETİM	
	MW	Değişim %	GWh	Değişim %
1970	2.235		8.623	
1980	5.119	129,0	23.275	169,9
1990	16.318	218,8	57.543	147,2
2000	16.318	0,0	124.922	117,1
2001	27.264	67,1	122.725	-1,8
2002	28.332	3,9	129.400	5,4
2003	31.846	12,4	140.581	8,6
2004	35.587	11,7	150.698	7,2
2005	36.824	3,5	161.956	7,5
2006	38.844	5,5	176.300	8,9
2007	40.565	4,4	191.558	8,7
2008	40.836	0,7	198.418	3,6
2009	41.817	2,4	194.813	-1,8
2010	44.761	7,0	211.208	8,4
2011	49.524	10,6	229.395	8,6
2012	52.911	6,8	239.497	4,4
2013	57.059	7,8	240.154	0,3
2014	64.008	12,2	251.963	4,9
2015	69.520	8,6	261.783	3,9
2016	73.147	5,2	274.408	4,8
2017	78.497	7,3	297.278	8,3
2018	85.200	8,5	304.802	2,5
2019	88.551	3,9	303.898	-0,3
2020	91.267	3,1	306.703	0,9
2021	95.891	5,1	334.723	9,1
2022	99.820	4,1	328.379	-1,9
2023	103.809	4,0	331.149	0,8
2024	110.914	6,8	343.497	3,7

TEK - TEAŞ - EÜAŞ

Yıllar	KURULU GÜÇ		ÜRETİM	
	MW	Değişim %	GWh	Değişim %
T E K	1970	1.439	6.273	
	1980	4.051	19.415	2,54
	1990	14.729	52.854	11,38
	2000	21.252	93.234	1,00
	2001	21.063	86.362	-7,37
E Ü A Ş	2002	21.058	77.332	-10,46
	2003	21.785	63.097	-18,41
	2004	21.790	68.017	7,80
	2005	22.584	73.462	8,00
	2006	23.714	84.530	15,07
	2007	23.875	92.327	9,22
	2008	23.981	97.717	5,84
	2009	24.203	89.454	-8,46
	2010	24.203	95.532	6,80
	2011	24.150	92.351	-3,33
	2012	24.775	90.575	-1,92
	2013	23.782	80.118	-11,55
	2014	21.879	70.469	-12,04
	2015	20.323	55.319	-21,50
	2016	20.145	46.509	-15,93
	2017	20.032	47.094	1,26
	2018	18.496	45.799	-2,75
	2019	19.751	59.350	29,59
	2020	21.588	55.585	-6,34
	2021	21.172	53.524	-3,71
	2022	21.183	46.971	-12,24
	2023	21.535	44.257	-5,78
	2024	21.717	54.957	24,18

Türkiye Elektrik Üretiminin Kuruluşlara Göre Dağılımı

SERBEST ÜRETİM
ŞİRKETLERİ ;
263.283.829 ; %76,14



C.2 EÜAŞ KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

KURULU GÜÇ

2024 sonu itibarıyla EÜAŞ'ın kurulu gücü 21.717 MW olup, Türkiye elektrik kurulu gücündeki payımız %18,7 olmuştur. Toplam kurulu gücümüzün 14.366 MW'ı hidroelektrik, 7.334 MW'ı termik, ve 17 MW'ı rüzgâr santrallerinden oluşmaktadır.

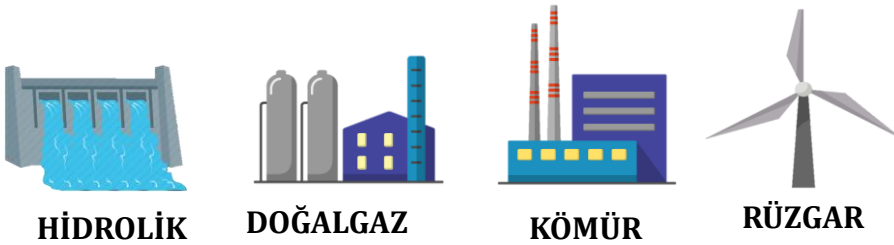
Enerji talebinin zamanında ve kesintisiz olarak karşılanabilmesini teminen portföyümüzde yer alan santrallerimizde üretim, verimlilik, güvenilirlik ve emreamadeliği en üst seviyede tutabilmek amacıyla, hazırlanan yıllık programlar çerçevesinde genel bakım çalışmaları yapılmış ve ayrıca eskime, aşınma, yıpranmadan kaynaklanan sorunların çözümüne yönelik bazı ünitelerde iyileştirmeler gerçekleştirilmiştir.

ELEKTRİK ÜRETİMİ

Ülkemizde 2024 yılında üretilen toplam 343.497 GWh elektrik enerjisinin %16'sı Teşekkülümüz tarafından üretilmiştir.

Teşekkülümüze ait santrallerden 2024 yılında toplam 54.957 GWh elektrik enerjisi üretilmiş olup bu enerjinin 37.429 GWh'ı hidrolik santrallerden, 17.508 GWh'ı termik santrallerden ve 20 GWh'ı rüzgar santrallerinden elde edilmiştir.

Termik santrallerden üretilen elektrik enerjisinin 10.109 GWh'ı doğal gaz ve 7.399 GWh'ı linyit kaynaklarından sağlanmıştır.

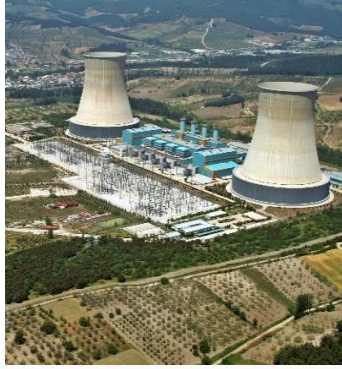


	HİDROLİK	DOĞALGAZ	KÖMÜR	RÜZGAR	TOPLAM
Kurulu Güç-MW	14.366 %66,1	4.910 % 22,6	2.424 %11,2	17 %0,1	21.717
Üretim GWh	37.429 %68	10.109 %18,4	7.399 %13,5	20 %0,04	54.957

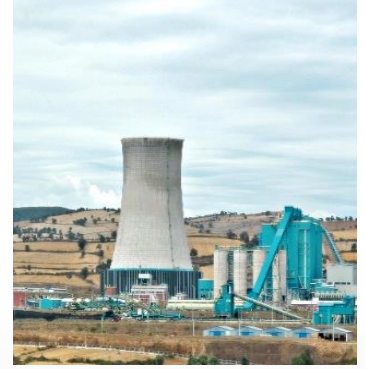
C.3 SANTRALLERİMİZ



45
HİDROELEKTRİK
SANTRALİ



6
DOĞALGAZ
SANTRALİ



4
TERMİK
SANTRAL



7
MOBİL
SANTRAL



2
RÜZGAR ENERJİSİ
SANTRALİ

Atatürk, Karakaya, Keban, Ilısu ve Yusufeli gibi HES'lerin arasında bulunduğu, Teşekkülümüz tarafından işletilen ve toplam kurulu gücü 14.366 MW olan 45 adet hidroelektrik santral ile 2024 yılında ülkemiz elektrik enerjisi üretimine %10,9 oranında önemli bir katkı sağlanmıştır.

H
İ
D
R
O
E
L
E
K
T
R
İ
K

S
A
N
T
R
A
L
L
E
R
İ
M
İ
Z

SANTRAL ADI	YERİ	KURULU GÜÇ MW	2024 ÜRETİM MWh
AKKÖPRÜ	MUĞLA	115	98.874
ALPASLAN-1	MUŞ	160	453.651
ALTINKAYA	SAMSUN	703	594.338
ASLANTAŞ	OSMANİYE	138	448.306
ATATÜRK	ŞANLIURFA	2.405	5.456.525
BATMAN	DİYARBAKIR	198	402.090
BERKE	OSMANİYE	510	1.211.236
BİRECİK	ŞANLIURFA	672	1.656.190
BORÇKA	ARTVİN	301	1.188.820
ÇAMLIGÖZE	SİVAS	32	74.382
ÇATALAN	ADANA	169	292.302
DEMİRKÖPRÜ	MANİSA	69	68.382
DERBENT	SAMSUN	56	114.093
DEREİÇİ	KARS	0,4	1.633
DERİNER	ARTVİN	670	2.313.249
DİCLE	DİYARBAKIR	110	194.030
ERİK	KARAMAN	6	9.530
ERMENEK	KARAMAN	302	440.833
GAZİLER	IĞDIR	11	17.649
GEZENDE	İÇEL	159	212.159
GÖKÇEKAYA	ESKİŞEHİR	278	223.912
HASAN UĞURLU	SAMSUN	500	694.226
HİRFANLI	KIRŞEHİR	128	113.101
ILISU	MARDİN	1.209	3.767.127
KAPULUKAYA	KIRIKKALE	54	65.343
KARAKAYA	DİYARBAKIR	1.800	6.316.121
KARKAMIŞ	GAZİANTEP	189	419.283
KEBAN	ELAZIĞ	1.330	5.536.518
KEPEZ 1	ANTALYA	26	6.118
KEPEZ 2	ANTALYA	6	0
KESİKKÖPRÜ	ANKARA	76	71.895
KILIÇKAYA	SİVAS	120	249.361
KİĞİ	BİNGÖL	138	466.998
KOYULHİSAR	SİVAS	0,2	138
KRALKIZI	DİYARBAKIR	95	126.881
MURATLI	ARTVİN	115	543.415
OBRUK	ÇORUM	211	113.991
ÖZLÜCE	ELAZIĞ	170	479.618
SARIYAR H.P.	ANKARA	160	164.730
SEYHAN 1	ADANA	60	162.493
SEYHAN 2	ADANA	8	1.566
SİR	K.MARAŞ	284	545.396
SUAT UĞURLU	SAMSUN	69	187.017
YUSUFELİ	ARTVİN	548	1.918.869
YÜREĞİR	ADANA	6	6.494
BARAJLI TOPLAM	37	14.302	37.385.754
AKARSU-GÖL TOPLAM	8	64	43.129
TOPLAM	45	14.366	37.428.882

Elektrik Üretimi ve Su Değerleri

2024 yılında; Bakanlığımız koordinasyonunda ve ilgili kuruluşların katılımı ile hazırlanan üretim programına, Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü (DSİ) tarafından hazırlanan Rezervuar İşletme Programlarına, barajlara gelen su miktarlarına, Teşekkülümüzün ikili anlaşmalardan kaynaklanan yükümlülüklerine ve Türkiye Elektrik Sisteminin arz talep durumlarına göre Hidroelektrik Santrallerimizde elektrik enerjisi üretilmiştir.

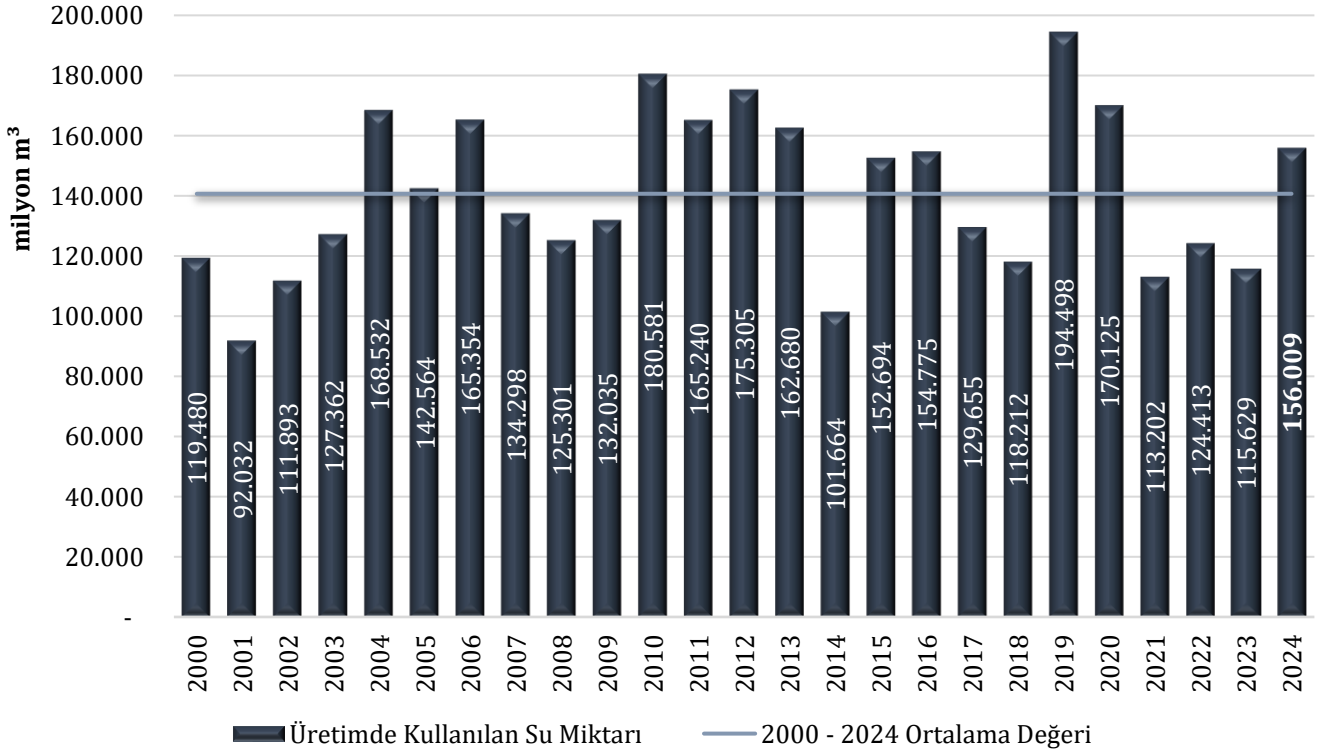
2024 yılı üretim programına göre Teşekkülümüze bağlı HES'lerden 31 Aralık 2024 tarihine kadar 26.000 GWh elektrik enerjisi üretilmesi planlanmış, yıl sonunda programlanan üretimin % 144'ü olan 37.429 GWh elektrik enerjisi üretilmiştir.

2024 yılında tüm barajlarımıza 167 milyar m³ su gelmiştir. Bu değer, 2023 yılında barajlarımıza gelen 135 milyar m³ suya oranı % 123,7'dir.

2024 yılında tüm barajlarımızda elektrik üretiminde kullanılan su miktarı 156 milyar m³ 'tür. 2024 yılında 1. kademe barajlarımıza 40 milyar m³ su gelmiştir. Bu değer, 2023 yılında 1. kademe barajlarımıza gelen 39 milyar m³ suya oranı % 101'dir.

2000-2024 döneminde hidrolik santrallerimizde kullanılan su miktarı ortalama 141 milyar m³ olmuştur.

Hidrolik Santrallerimizde Elektrik Üretiminde Kullanılan Su Miktarları



EÜAŞ Tarafından Devralınan HES'ler

DSİ tarafından inşa edilen 548,10 MWe (3 x 182,70 MWe) kurulu gücündeki Yusufeli HES'in 2. ve 3. Üniteleri 2023 yılında, 1. Ünite ise 07.03.2024 tarihinde geçici işletme devri ile Teşekkülümüze devredilerek, santralin tüm ünitelerinin devir işlemleri tamamlanmıştır.

Bakım Çalışmaları

Ülkemizin elektrik enerjisi ihtiyacının karşılanması açısından hidrolik santrallerimizde, elektrik arz güvenliğini teminen elektrik üretiminde kesintisiz hizmetin sağlanması ve emreamadeliğin maksimum düzeyde tutulması büyük önem arz etmektedir. Bu kapsamda; emreamade kapasitenin artırılması, üretim maliyetlerinin düşürülmesi ve tesis güvenilirliğinin en üst seviyede tutulması amacıyla santrallarda kullanılan makine, ekipman ve sistemlerin verimli ve sorunsuz bir biçimde çalışması için elektriksel ve mekaniksel testler ile birlikte kestirimci-önleyici-arızı bakımlara, planlı bakımlara ve kapsamlı büyük bakım-onarımlara 2024 yılında da devam edilmiştir.

Teşekkülümüze bağlı Hidrolik Santrallarda 2024 yılında 84 adet üniteye yıllık bakım gerçekleştirilmiştir.

TERMİK SANTRALLERİMİZ

Ülkemiz elektrik enerjisi ihtiyacının zamanında ve kesintisiz olarak istenilen kalitede karşılanmasını teminen toplam 8 termik santral ile yapılan işletme çalışmaları sonucunda; toplam 17.528.267 MWh elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirilmiştir. Termik santrallerimizin Türkiye üretimine katkısı %5,1 olarak gerçekleşmiştir.

Ülkemiz elektrik enerjisi ihtiyacının karşılanması açısından büyük önem arz eden termik santrallerimizde; üretim kapasitesi, emreamadelik ve güvenilirliklerin artırılması, üretim maliyetlerinin düşürülmesi ve bunların yanı sıra çevre ile daha uyumlu çalıştırılması maksatlarıyla, kapsamlı büyük bakım-onarım, revizyon ve rehabilitasyon çalışmalarına 2024 yılında da devam edilmiştir.

1.KÖMÜR SANTRALLERİMİZ

Teşekkülümüze ait linyit ile faaliyetlerini sürdüren 3 santralimizde 7.399.146 MW elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirilmiştir.

YAKIT CİNSİ	SANTRAL ADI	KURULU GÜÇ(MW)	SANTAL YERİ	ÜRETİM (MWh)
LİNYİT	AFŞİN-ELBİSTAN "B"	1.440	Kahramanmaraş	2.833.648
	18 MART ÇAN	320	Çanakkale	2.000.571
	ÇAYIRHAN	620	Ankara	2.564.927
	SOMA A	44	Manisa	0
TOPLAM		2.424		7.399.146

2. DOĞALGAZ SANTRALLERİMİZ

Teşekkülümüz portföyünde yer alan ve yurdumuzun sanayi bakımından en gelişmiş bölgesi olan Marmara bölgesinde kurulu toplam 6 doğalgaz santralimiz ile bölge ve ülkemiz için hayati önemde bulunan arz güvenliğine önemli katkı sağlamaktayız.

Bu kapsamda toplam 4.910 MW kurulu güce sahip doğalgaz santrallerimizde 2024 yılında 10.109.256 MWh elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirilmiştir.

YAKIT CİNSİ	SANTRAL ADI	KURULU GÜÇ(MW)	SANTAL YERİ	ÜRETİM (MWh)
DOĞALGAZ	BURSA DGKÇ	1.432	Bursa	3.740.474
	İSTANBUL DGKÇ (A)	1.351	İstanbul	460.093
	İSTANBUL DGKÇ (B)	816	İstanbul	4.122.101
	ESENYURT DGKÇ (B)	180	İstanbul	0
	TEKİRDAĞ DGKÇ(A)	478	Tekirdağ	840.745
	TEKİRDAĞ DGKÇ(B)	478	Tekirdağ	945.844
	MOBİL ELK. SANT.	175	-	0
TOPLAM		4.910		10.109.256

3. RÜZGAR SANTRALLERİMİZ

Portföyümüzde yer alan 2 adet rüzgar enerji santrallerinde 2024 yılı içerisinde toplam 19.865 MWh elektrik enerjisi üretimi gerçekleşmiştir.

SANTRAL ADI	KURULU GÜÇ(MW)	SANTRAL YERİ	ÜRETİM (MWh)
BOZCAADA RES	10	Çanakkale	19.865
ALAÇATI RES	7	İzmir	0
TOPLAM	17	-	19.865

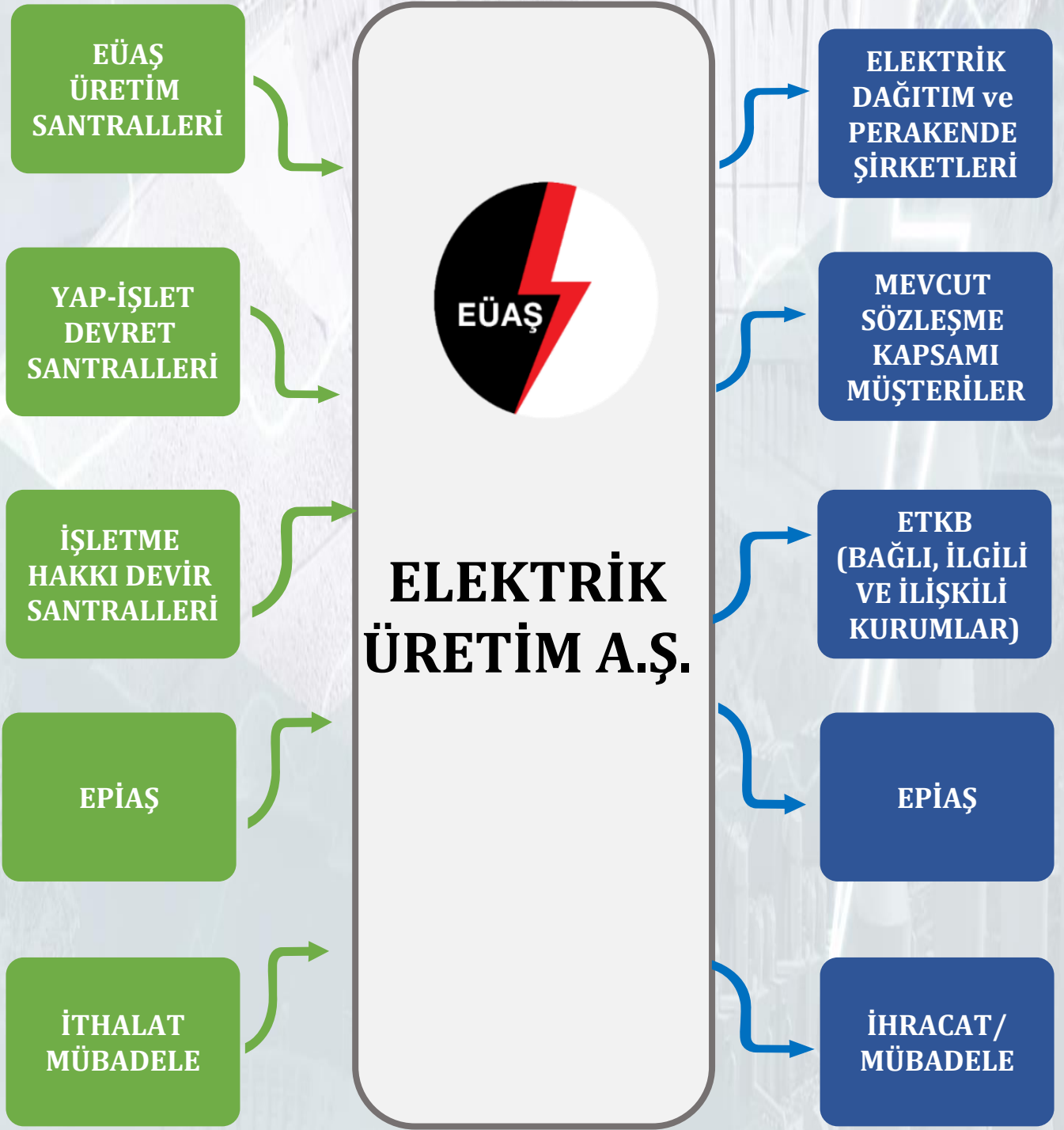


ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

ELEKTRİK ENERJİSİ ALİŞ/SATIŞ FAALİYETLERİMİZ



EÜAŞ ELEKTRİK ÜRETİM/ALIŞ/SATIŞ PORTFÖYÜ



C.4 ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ-SATIŞ FAALİYETLERİ

ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ FAALİYETLERİ

Kamu adına elektrik enerjisi alım yükümlülüğü bulunan Teşekkülümüz 2024 yılında; enerji alım yükümlülüğü kapsamında Yap-İşlet-Devret Santralleri (YİD) ile İşletme Hakkı Devir Santrallerinden (İHD), mübadele kapsamında Gürcistan'dan ve organize elektrik piyasasından (EPIAŞ) toplam **97.953.111 MWh** elektrik enerjisi satın almıştır.

MODEL BAZINDA ENERJİ ALIŞ DEĞERLERİ	
Model	Alınan Enerji (MWh)
EPIAŞ	96.216.635
İŞLETME HAKKI DEVİR SANTRALLERİ	1.422.088
Afşin-Elbistan A TS	1.422.088
YAP-İŞLET-DEVRET SANTRALLERİ	227.335
Yamula Barajı ve HES	209.907
Aksu-Çayköy HES	17.428
İTHALAT (Mübadele)	87.053
TOPLAM	97.953.111

İthalat (Mübadele)

Ülkemiz ile Gürcistan arasında yapılan anlaşmalarla çeşitli tarihlerde Gürcistan'a iade edilmek üzere verilen elektrik enerjisinin alınmasına ilişkin yapılan protokoller ile Mübadele kapsamında Gürcistan'dan 2024 yılında **87.053 MWh** elektrik enerjisi alımı gerçekleştirilmiştir.

ENERJİ SATIŞ FAALİYETLERİ

2024 yılında Teşekkülümüz tarafından toplam 151.227.879 MWh elektrik enerjisi satışı gerçekleştirilmiştir.

MÜŞTERİ	SATILAN ENERJİ (MWh)
ELEKTRİK PERAKENDE SATIŞ ŞİRKETLERİ (EPSAŞ)	98.316.017
ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ (EDAŞ)	34.707.045
EPIAŞ	16.109.423
ETKB BAĞLI, İLGİLİ ve İLİŞKİLİ KURULUŞLAR	893.040
MEVCUT SÖZLEŞMELER KAPSAMINDAKİ MÜŞTERİLER	278.328
İHRACAT	924.026
TOPLAM	151.227.879

EDAŞ ve EPSAŞ'lara Satışlar

21 EDAŞ ile 31.12.2012 tarihinde imzalanmış Elektrik Satış Anlaşmaları kapsamında 2024 yılına ait elektrik enerjisi satış miktarlarının belirlendiği Ek Protokoller imzalanarak 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla elektrik enerjisi satışına başlanmıştır.

Aynı zamanda, 21 EPSAŞ ile imzalanan Elektrik Satış Anlaşmaları kapsamında söz konusu şirketlere 2024 yılında EÜAŞ tarafından elektrik enerjisi satışı gerçekleştirilmiştir.

TÜRKİYE Elektrik Ticaretindeki Payımız

%44

2024 YILINDA EDAŞ VE EPSAŞ'LARA SATILAN ELEKTRİK ENERJİSİ

EDAŞ	Satılan Enerji (MWh)	Yüzde (%)	EPSAŞ	Satılan Enerji (MWh)	Yüzde (%)
AKDENİZ EDAŞ	1.163.289	3,35	CK AKDENİZ EPSAŞ	5.065.998	5,15
AKEDAŞ EDAŞ	366.986	1,06	AKEDAŞ EPSAŞ	1.923.164	1,96
ARAS EDAŞ	900.902	2,60	ARAS EPSAŞ	1.441.670	1,47
ADM EDAŞ	946.044	2,73	AYDEM EPSAŞ	5.145.849	5,23
BAŞKENT EDAŞ	1.747.475	5,03	ENERJİSA BAŞK. EPSAŞ	8.147.687	8,29
BOĞAZİÇİ EDAŞ	2.621.999	7,55	CK BOĞAZİÇİ EPSAŞ	11.386.682	11,58
ÇAMLİBEL EDAŞ	373.779	1,08	CK ÇAMLİBEL EPSAŞ	1.307.598	1,33
ÇORUH EDAŞ	522.939	1,51	AKSA ÇORUH EPSAŞ	1.926.492	1,96
DİCLE EDAŞ	13.345.341	38,45	DİCLE EPSAŞ	6.352.404	6,46
FIRAT EDAŞ	403.798	1,16	AKSA FIRAT EPSAŞ	1.545.886	1,57
GDZ EDAŞ	1.497.235	4,31	GEDİZ EPSAŞ	8.513.723	8,66
İST. AN. YAK. EDAŞ	1.132.881	3,26	ENERJİSA İST. AD. YAK. EPSAŞ	6.494.667	6,61
KAYSERİ VE CİV. ELEK TAŞ.	240.838	0,69	KAYSERİ EPSAŞ	1.570.273	1,60
MERAM EDAŞ	811.095	2,34	MERAM EPSAŞ	6.953.709	7,07
OSMANGAZİ EDAŞ	783.355	2,26	OSMANGAZİ EPSAŞ	2.826.151	2,87
SAKARYA EDAŞ	928.479	2,68	SAKARYA EPSAŞ	4.376.889	4,45
TOROSLAR EDAŞ	2.912.168	8,39	ENERJİSA TOROSLAR EPSAŞ	10.463.260	10,64
TRAKYA EDAŞ	660.005	1,90	TRAKYA EPSAŞ	2.438.477	2,48
ULUDAĞ EDAŞ	1.260.985	3,63	ULUDAĞ PESAŞ	6.113.650	6,22
VANGÖLÜ EDAŞ	1.358.825	3,92	TÜRKERLER VANGÖLÜ EPSAŞ	1.405.710	1,43
YEŞİLIRMAK EDAŞ	728.627	2,10	YEŞİLIRMAK EPSAŞ	2.916.078	2,97
EDAŞ TOPLAM	34.707.045	100	EPSAŞ TOPLAM	98.316.017	100

Elektrik Enerjisi Satış Tarifeleri

Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizmasının Uygulanmasına Yönelik Usul ve Esaslar (MBF) Genelgesi doğrultusunda, üretilecek enerji maliyeti, satın alınacak enerji maliyeti, işletme giderleri ve mali hedefler göz önünde bulundurularak belirlenen ve EPDK Kurul Kararıyla onaylanan 2024 yılına ait Toptan Satış Tarifesi, ETKB Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşlarına uygulanan tarife ile mevcut sözleşmeler kapsamındaki müşterilere uygulanan tarife bilgileri(kr/kWh) aşağıda yer almaktadır.

2024 TARİFE KATEGORİLERİ	Ocak – Mart kr/kWh	Nisan- Haziran kr/kWh	Temmuz – Eylül kr/kWh	Ekim- Aralık kr/kWh
Dağıtım Şirketlerine TTOK Kapsamında Uygulanan Elektrik Enerjisi Toptan Satış Fiyatı	100,0000	100,0000	100,0000	100,0000
Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	380,0000	380,0000	380,0000	380,0000
ETKB Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşlarına Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	298,0000	298,0000	298,0000	298,0000
Mevcut Sözleşmeler Kapsamındaki Tüketicilere Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	312,4942	312,4942	312,4942	312,4942
Görevli Tedarik Şirketlerine Uygulanan Elektrik Enerjisi Toptan Satış Fiyatı	48,2187			

C.5 PİYASA FAALİYETLERİMİZ

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca ikili anlaşmalar, ticari işlem onayları, yan hizmet anlaşma yükümlülükleri, teknik kısıtlar, santral marjinal maliyetleri ve elektrik piyasasındaki diğer yükümlülükleri çerçevesinde Teşekkülümüz santrallerinin üretim planlaması yapılmaktadır.

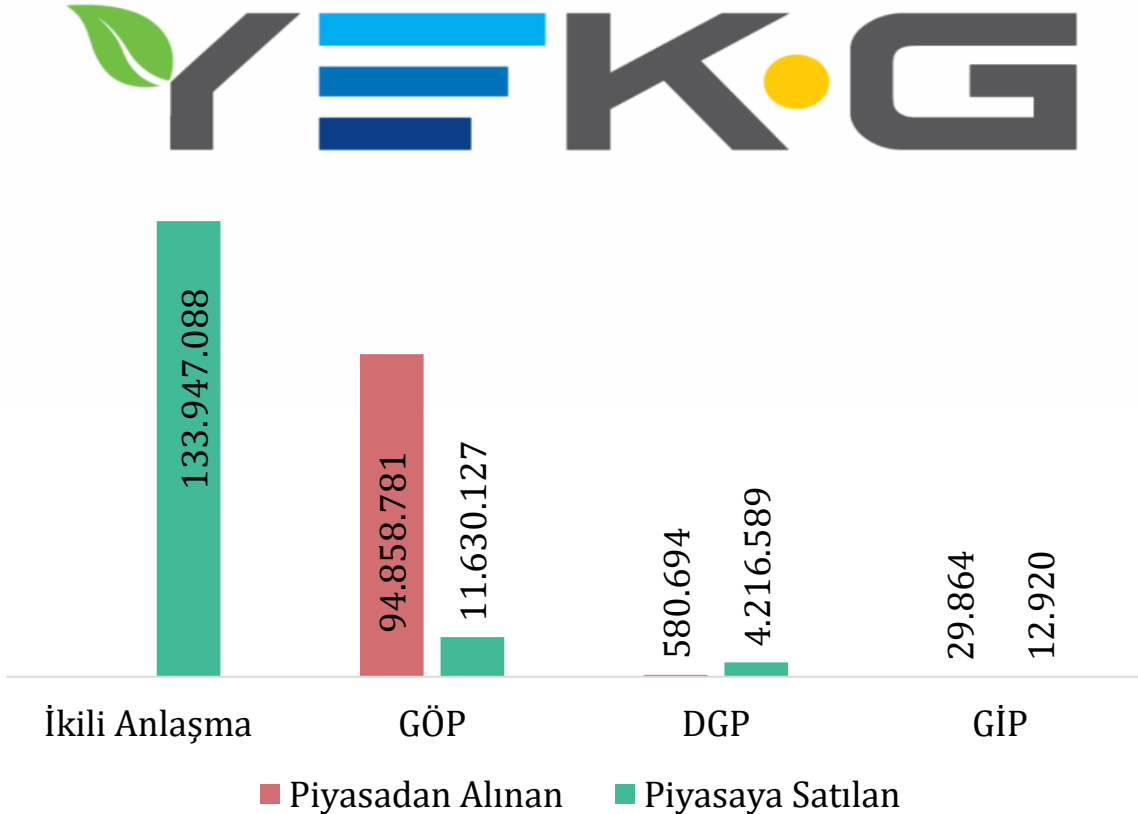
Portföyümüzde yer alan uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimlerinin EPIAŞ nezdinde piyasa kaydı ile ilgili değişiklik, güncellemeler ve portföyden ayrılma taleplerine yönelik gerekli iş ve işlemler yürütülmektedir.

2024 yılında EÜAŞ olarak Gün Öncesi, Gün İçi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası kapsamında verilen teklifler neticesinde piyasaya satışlarımız 16.109.422 MWh, piyasadan alışlarımız ise 96.216.635 MWh olarak gerçekleşmiştir.

EÜAŞ, 2024 yılında YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası'nda 3.116.567 adet YEK-G Belgesi satışı gerçekleştirmiştir.

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği doğrultusunda yan hizmet piyasalarına katılım sağlanmakta olup yükümlülükler, üretim tesislerimiz tarafından yerine getirilmektedir.

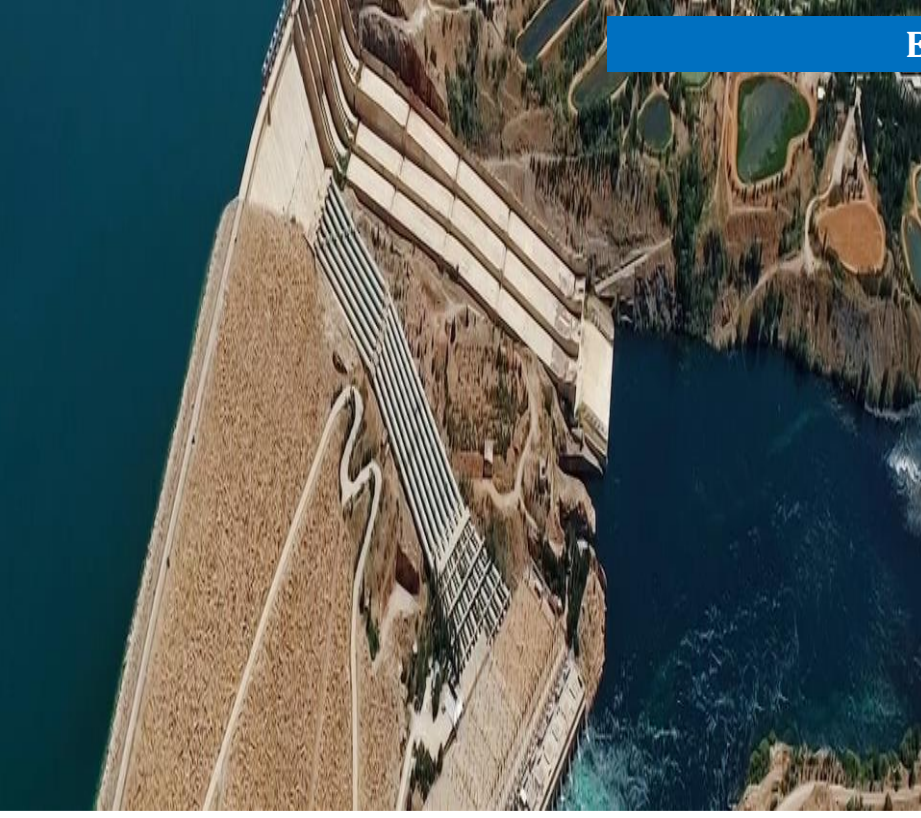
5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde, 2005 yılında EPDK'dan alınan Serbest Kullanıcı Lisansımızın süresi her yıl olduğu gibi 1 yıl uzatılmıştır.





ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

PROJELERİMİZ



Keban HES Rehabilitasyonu

Keban HES rehabilitasyonu kapsamında Ünite-1, 2, 3 ve 4'ün generatör imalat, demontaj, montaj ve devreye alma çalışmaları tamamlanmıştır.

Keban HES'in;

1. Ünitesi 25.11.2019,
2. Ünitesi 23.03.2020,
3. Ünitesi 24.02.2021,
4. Ünitesi 25.02.2022 tarihinde başarıyla devreye alınmıştır.

Üretimler de dâhil tüm montaj, devreye alma ve test çalışmaları EÜAŞ personeli tarafından tamamlanmıştır.

SCADA, siber güvenlik sistemleri, vibrasyon ölçüm sistemi, debi ölçüm sistemi, hız regülatörü, ikaz sistemi, AC/DC güç temin sistemi, ünite korumaları ve ölçüm, şalt sahası koruması, şalt teçhizatı, yatak yağlama ve soğutma sistemi, soğutma suyu sistemi, drenaj sistemi, transformatör yangın söndürme sistemi, seviye ölçüm sistemi ve 1 üniteye ait ana güç transformatörleri yenilenmesiyle ilgili işlere ise TÜBİTAK-MAM tarafından 09.10.2017 tarihinde başlanmıştır. Belirtilen iş kapsamında, tüm imalat işleri tamamlanarak; yedi ünitenin kontrol sistemleri ile ünite-1 ana güç trafosu kurulumları yapılmıştır. 8. Ünitenin kurulum çalışmalarına devam edilmektedir.

İkinci ünitenin ana güç trafosu temini için ihale yapılmış olup trafoların imalatına devam edilmektedir.

Karakaya HES Rehabilitasyonu

Türkiye'nin en büyük ikinci hidroelektrik santrali olan Karakaya santralinde büyük bir rehabilitasyon projesi devam etmektedir. Bu kapsamda santralin birinci ünitesinin 85 tonluk türbin çarkı, 40 yıl sonra yenilenmiştir.

Modernizasyon ve bakım faaliyetleri sonucunda, yeniden enerji üreten birinci ünitenin yüzde 91 olan verimlilik değeri yüzde 95 üzerine ulaşmış oldu. Karakaya HES'te türbin rehabilitasyon çalışmaları diğer ünitelerde de devam etmektedir.



Hirfanlı HES Rehabilitasyonu

Su yollarının bakımının yapılması (sabit kanatların, salyangoz, emme borusu, kelebek vana), türbin ekipmanlarının yenilenmesi (çark, türbin shaftı, ayar kanadı, türbin kılavuz yatakları, türbin yardımcı ekipmanları), soğutma suyu sistemi, drenaj sistemi, site sulama sistemi, fren ve kriko sistemi, basınçlı/basınçsız hava ve yağ sistemlerinin yenilenmesi, hız regülatörü, ikaz, koruma, senkronizasyon, TEİAŞ haberleşme sisteminin yenilenmesi, debi-seviye ölçüm verim izleme sisteminin kurulması yapılacaktır.

Tüm sistemlerin tasarımları tamamlanmış olup türbin model testi yapılmış ve imalatlara devam edilmektedir. Bir ünitenin demontajı yapılmış olup değişmeyecek parçaların bakımına devam edilmektedir. Proje sonunda türbin veriminin artırılması hedeflenmektedir.



SARIYAR HES

160 MW – ANKARA



Sarıyar Hasan Polatkan HES Rehabilitasyonu

Proje kapsamında saha çalışmaları ile detaylı tasarım süreçleri tamamlanmıştır. Ünite 1'e ait jeneratör sargı ve nüve yenilenmesi, kutupların bakım-onarımı yapılmıştır. Ünite 1 Trafo, İkaz, Hız Regülatörü, Senkronizasyon, Koruma, EOS, AC-DC Yük Merkezi, Generatör Çıkış ve Nötr Hücresi, İkaz hücresi, İç ihtiyaç Hücresi, Trafo Hücresi, İkaz Trafosu, İç İhtiyaç Trafosu, Soğutma ve Yangın Söndürme Sisteminin montajları tamamlanmıştır. Bir ünitenin, Türbin ve Yardımcı sistemlerine ait parçaların imalatının büyük bir kısmı tamamlanmış olup sahada montaj çalışmalarına başlanılmıştır.

Karkamış HES Türbin Rehabilitasyonu

Karkamış HES'te 5 ünitenin deşarj ringlerinin yenilenmesi işi için TEMSAN A.Ş. ile 10.09.2024 tarihinde sözleşme imzalanmıştır. Sözleşme kapsamında tasarım, imalat, demontaj-montaj, test ve devreye alma işleri yer almaktadır. Tasarım ve imalat çalışmaları devam eden proje sonunda işletme güvenliğinin sağlanması ve teçhizatın ömrünün artırılması hedeflenmektedir.

Gökçekaya HES Rehabilitasyonu

TEMSAN A.Ş ile imzalanan sözleşme kapsamında türbin çarklarının değiştirilmesi, türbin ayar kanatlarının ve türbin yardımcı ekipmanlarının değiştirilmesi, sabit kanatların, salyangoz, emme borusunun, cebri boruların bakım onarımlarının yapılması, türbin-generatör şaftının yenilenmesi, türbin ve generatör yataklama sisteminin değiştirilmesi, ünitelerin hidrolik ve elektronik hız regülatörlerinin değiştirilmesi, ünitelerin ikaz sistemi teçhizatının statik uyarma teçhizatı ile değiştirilmesi, koruma ve ölçü sisteminin yenilenmesi, vibrasyon ölçüm ve izleme sisteminin kurulması, debi ölçüm ve verim izleme sisteminin kurulması, soğutma suyu sisteminin yenilenmesi, fren ve kriko sisteminin yenilenmesi, basınçlı hava sistemlerinin yenilenmesi, kompanzator çalışma sisteminin yenilenmesi işleri yapılacaktır.

Yenilenecek santral sistemlerinin tasarım çalışmalarına başlanmıştır.



EÜAŞ Otomasyon Sistemi (EOS)

Günümüz koşullarında elektrik üretim santrallerinde kullanımı kaçınılmaz hale gelen, yüksek maliyetli ve ileri teknolojiye sahip otomasyon sistemlerinin yerli imkanlarla geliştirilmesi amacıyla, EÜAŞ mühendisleri tarafından başlatılan çalışmalar sonucunda EÜAŞ Otomasyon Sistemi (EOS) başarıyla geliştirilmiş ve ülkemizin hizmetine sunulmuştur.

İlk kez Temmuz 2020’de Kepez II Hidroelektrik Santrali’nde başarıyla devreye alınan EOS, 2022-2024 döneminde 13 hidrolik santralimize entegre edilmiş olup 2025 yılında da üç hidrolik santralimizde yaygınlaştırma projeleri devam etmektedir.

EÜAŞ Otomasyon Sistemleri

EOS
EÜAŞ Otomasyon Sistemleri



EÜAŞ Generatör Tasarımı Ve İmalatı Projesi

EÜAŞ bünyesinde yenilenmesi planlanan generatörlerin tasarımlarının yapılması, tasarım kapsamında teknik açıdan doğru malzeme seçimlerinin imalatlarda kullanılarak verimde artış sağlanması, kronik sıcaklık sorunları bulunan generatörler de çözüm üretilmesi, tasarım bilgi ve tecrübesinin kurumumuza kazandırılması, ithalata bağımlı olunan bu teknolojiye sahip olunması amacıyla başlanılan proje kapsamında Sarıyar HES 3.ünitesinin generatör tasarımı yapılmaktadır. Saha inceleme çalışmaları tamamlanan projede mevcut ünitelerin modellenmesi, projelerin incelenmesi, malzemelerin incelenmesi, mekanik ve ısı tasarım incelemeleri yapılmıştır.

Orta Doğu Teknik Üniversitesinin de yer aldığı projede Elektromanyetik, mekanik ve ısı tasarım çalışmaları tamamlanarak imalatı gerçekleştirilecek ekipmanlara ait teknik resimler çizilmiştir. Projede imalat aşamasına geçilmiş olup bu kapsamda imalat süreci planlaması yapılmaktadır. Generatör tasarımı ve verimi konusunda Teşekkülümüze büyük kazanımları olacak proje ile ilgili çalışmalarımız devam etmektedir.





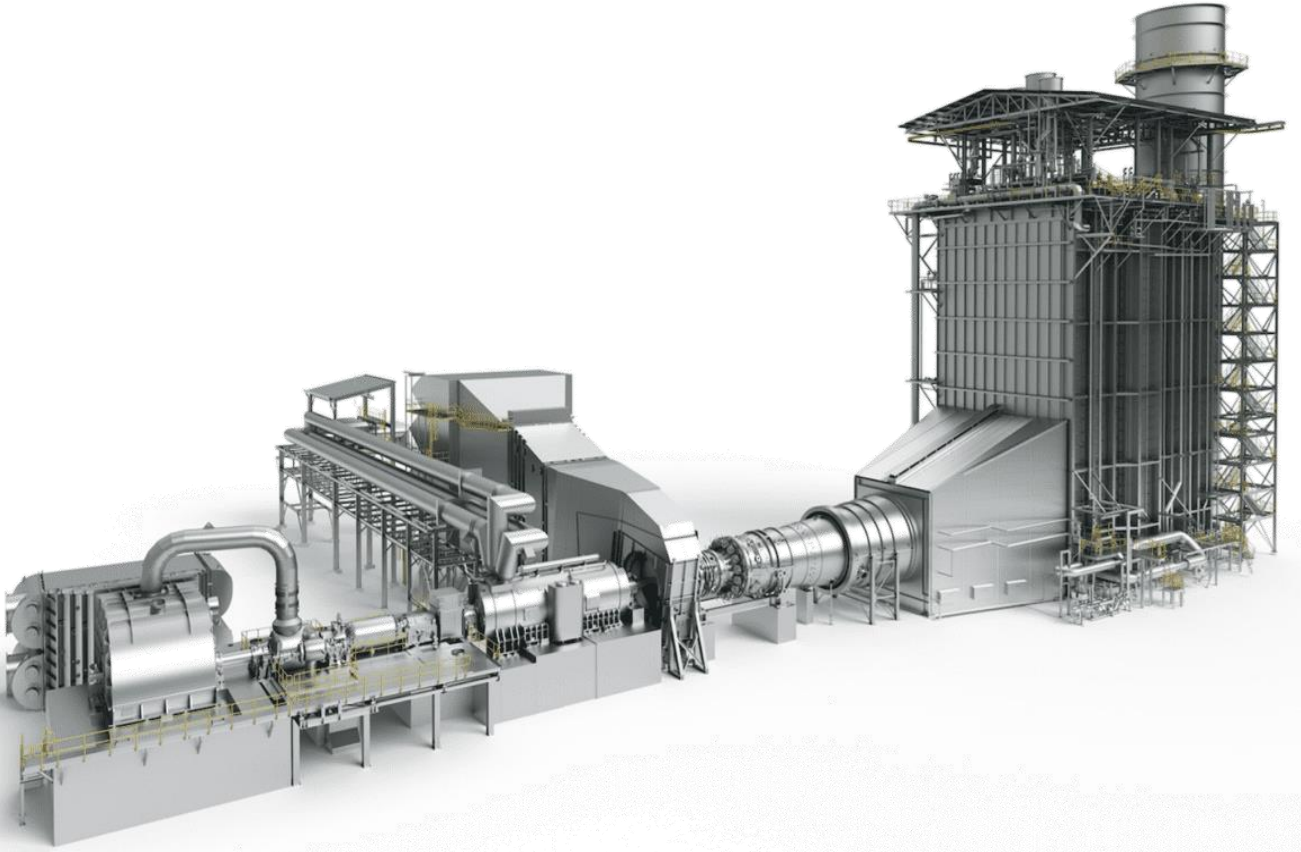
İstanbul DGS Fuel Oil Tanklarının Motorin Tanklarına Dönüştürülmesi Projesi

Proje kapsamında A, B, C, D, L ve Slop tanklarının gaz arındırma, temizlik, asbest sökümü, tehlikeli atıkların bertarafı, hasarlı çelik yapıların sökülmesi ve muayene işlemleri tamamlanmıştır. A, B, C, D ve Slop tanklarının tavan ve taban sac montajları gerçekleştirilmiştir. Tank sahasının çevre duvarı inşa edilmiş, kumlama ve boyama çalışmaları tamamlanmıştır. Genel inşaat ve zemin betonlama işleri bitirilmiş, gemi dolum hatlarının revizyonu tamamlanmıştır. Yangın istasyonu, pompa ve boru hatlarının montajı gerçekleştirilmiş; paratoner ve topraklama sistemleri kurulmuştur. Motor Kontrol Merkezi odası ile trafo ve hat montaj işlemleri tamamlanmıştır. Tankların test işlemleri ve devreye alma çalışmalarına devam edilmektedir.

Savunma Sanayii Başkanlığı ile Akdedilen İşbirliği Protokolü

Savunma Sanayii Başkanlığı ile Teşekkülümüz arasında, Teşekkülümüz bünyesindeki doğalgaz yakıtlı elektrik üretim santralleri müşterileri gaz/buhar türbinlerinin bakımlarının ve bakım işlerinde kullanılacak yedek parçaların tedarikinin yerli ve milli kaynaklarla yapılmasına dair "Savunma Sanayii Destekleme Fonuna Kaynak Aktarılmasına İlişkin İşbirliği Protokolü" 15.03.2024 tarihinde imzalanarak yürürlüğe girmiştir.

Proje çıktısı olarak ana hedefler; yedek parça ve/veya bakım hizmeti tedariki esnasında yurt içinde veya küresel çapta sıklıkla karşılaşılan tedarik sıkıntılarının bertaraf edilmesi, yüksek teknolojiye sahip üretime dair Ülkemize know-how kabiliyetinin kazandırılması ve ithalata olan bağımlılığın azaltılmasıdır.





7 Adet Mobil Elektrik Santrali Kontrol Sistemlerinin Temini

7 adet mobil treyler elektrik santraline ait kontrol sistemlerinin rehabilitasyonu kapsamında 6 adet mobil treyler elektrik santraline ait DCS sistemindeki rehabilitasyon çalışmaları tamamlanmış olup kalan 1 santraldeki çalışmalara devam edilmektedir.

KIB-TEK ile Yürütülen Faaliyetler

Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti Hükümeti arasında imzalanan İktisadi ve Mali İşbirliği Anlaşması çerçevesinde “KIB-TEK Teknecik Elektrik Santrali Bakım Onarım ve Parça Giderleri” projesi kapsamında; toplam 8 adet dizel motordan 4 adedinin periyodik bakımı 2023 yıl sonu itibarıyla; 5. dizel motorun arızı bakımı ise 01.09.2024 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.

KIB-TEK Teknecik Elektrik Santralinde acil ihtiyaç duyulan malzemelerin tedariki amacıyla ilgili sözleşme 18.10.2024 tarihinde; Teşekkülümüzce bakımları yapılan dizel motorlar haricindeki diğer 3 adet dizel motorun periyodik bakımlarında kullanılacak olan yedek parçaların tedariki amacıyla ilgili sözleşme ise 29.01.2025 tarihinde imzalanmıştır.

Teşekkülümüz envanterinde yer alan her biri 25 MWe kapasitedeki treyler mobil elektrik santrallerinden 2022 yılında KKTC’de tesis edilen ilk 2 santrale ilaveten 3 treyler mobil elektrik santralleri daha 2024 yılında KKTC’de tesis edilerek devreye alınmıştır.

Alaçatı RES'in Yerli Rüzgâr Türbinleri Ürettirilerek Yenilenmesi

"Alaçatı RES'in Yerli Rüzgâr Türbinleri Ürettirilerek Yenilenmesi Projesi"ne ASELSAN A.Ş. ile 2021 yılında imzalanan sözleşme ile başlanmıştır.

Proje sayesinde her biri 600 kWe kurulu gücüne haiz 12 adet rüzgâr türbininden oluşan, toplam 7,2 MWe kurulu gücündeki Alaçatı RES'e ait sahanın yüksek rüzgâr potansiyelini değerlendirmek ve yerli üretimi desteklemek adına mevcut saha sınırları içerisinde her biri 4.3 MWe kurulu güç kapasitesinde 2 adet yerli rüzgâr türbini kurulması hedeflenmiştir.

Proje kapsamında rüzgâr türbini teknoloji transferi yapılarak geliştirilen kanat, kule, nasel ana ekipmanları, rotor rulmanları, dişli kutusu, yaw mekanizması, soğutma sistemi, fren sistemi, döküm parçaları, generatör, güç dönüştürücüsü ve scada kontrol yazılım sistemlerine ilave olarak diğer yardımcı sistemlerinin de imalat süreci tamamlanmıştır. Geline aşamada sahadaki yapım ve montaj faaliyetleri devam etmektedir.

**Birinci türbin için %65,
ikinci türbin için %80 yerlilik oranı sağlanacaktır.**

Bursa DGKÇS İkaz Sistemi Rehabilitasyonu

Bursa Doğalgaz Kombine Çevrim Santralının her biri 2 gaz türbini + 1 buhar türbininden hâsıl olan 2 bloğunda mevcut 6 adet 13,8 kV turbo generatörüne ait ikaz sistemlerinin rehabilite edilerek yenilenmesi ve sistemin çalışır şekilde teslim edilmesi işi için 2023 yılında tedarik sözleşmesi imzalanmıştır.

Söz konusu rehabilitasyon işinin 2025 yılı içinde tamamlanması hedeflenmektedir.



İstanbul DGKÇS İkaz ve Yol Verme (SFC) Sistemleri Rehabilitasyonu

İstanbul DGKÇS A Santralında yer alan 2 adet gaz türbini generatörüne ait statik ikaz ve yol verme (SFC) sistemlerinin rehabilite edilerek yenilenmesi ve sistemin çalışır şekilde teslim edilmesi işi için 2023 yılında tedarik sözleşmesi imzalanmıştır.

Rehabilitasyon işinde kullanılacak malzemeler teslim edilmiş olup 2025 yılı içinde hizmet işinin de ifa edilerek projenin tamamlanması hedeflenmektedir.

Tekirdağ DGKÇS (B) Santralı DCS Rehabilitasyonu

Tekirdağ DGKÇS (B) Santralında yer alan 2 adet gaz türbini, 2 adet atık ısı kazanı, 1 adet buhar türbini ve santral yardımcı sistemlerine ait mevcut kontrol ve kumanda sistemlerinin rehabilite edilerek yenilenmesi ve sistemin çalışır şekilde teslim edilmesi işi için 13.09.2024 tarihinde sözleşme imzalanmıştır.

Hâlihazırda rehabilitasyon işinde kullanılacak malzemelerin tedarik işleri devam etmektedir.



İstanbul DGKÇ A Santralının Yenilenmesi ve Kapasite Artışı Projesi

1350 MWe kurulu güçteki İstanbul Doğalgaz Kombine Çevrim A Santrali üniteleri yaklaşık 35 yıldır faaliyette olup, ekonomik ömrünü tamamlamak üzeredir. Yaşı itibariyle sık sık karşılaşılan arızalar sebebiyle emre amadeliğe yeterince ve zamanında cevap verememesi, mevcut teknolojilere nazaran daha düşük verimde çalışması ve bakım maliyetlerinin artması gibi nedenlerle elektrik enerjisi birim üretim maliyeti yüksektir.

Doğalgaz Kombine Çevrim Santralleri kombine çevrim verimlerinin %63-64 seviyelerine kadar çıktığı günümüz teknolojik imkânlarında; gerek işletme maliyetleri, gerekse sosyoekonomik yönden ülkemizin en önemli bölgelerinin elektrifikasyonunun tam ve zamanında sorunsuz olarak karşılanabilmesi amacıyla, İstanbul A Doğalgaz Kombine Çevrim Santral sahasının mevcut avantajlarını da kullanmak suretiyle 800-900 MWe aralığında kurulu güce ve minimum net %62 kombine çevrim verimine sahip ilave ünite/üniteler kurularak kapasite artışına gidilmesi planlanmaktadır.

Projenin ihale dokümanları tamamlanmıştır.

18 Mart Çan Termik Santralı Kireçtaşı Öğütme Tesisi Yapılması

Santralda pulverize kireçtaşı temininden kaynaklanan enerji üretimindeki aksamaların önlenmesini teminen; ruhsatı EÜAŞ'a ait kireçtaşı ocağından çıkarılıp 5-40 mm tane boyutuna kırılıp elenecek ve santralin bitişiğindeki sahada kurulacak olan kireçtaşı öğütme tesisinde, kazanda ve yapımı devam eden Baca Gazı Desülfirizasyon tesisinde kullanılabilecek kalite ve ebatta mikronize kireçtaşının üretilmesi amaçlanmış olup projeye ÇED Olumlu Kararı alınmıştır. Söz konusu projenin 2024 yılında geçici kabulü yapılmıştır.





Afşin-Elbistan B TS Demontajının yapılarak Mevcut Kül Konveyörüne İlave Edilmesi

Kazanda yanma sonucu ortaya çıkan uçucu kül, cüruf vb. atıklar santraldan yaklaşık 4 km mesafede bulunan kamyon yükleme istasyonuna konveyör bant sistemi (All, A12. A3 bantları) ile taşınmakta, bu noktadan itibaren yaklaşık 4 km uzaklıktaki Düzenli Depolama alanına (kül barajı) ise kamyon ile taşınarak depolama sistematığına göre iş makinası ile yayma işlemi yapılmaktadır.

Kamyon yükleme istasyonunun (TDS) Düzenli Depolama sahasına (kül barajı) mümkün olan en yakın mesafede olması durumunda, kamyon ile taşıma mesafesi kılalacak, taşıma maliyetinin düşmesinin yanı sıra birim zamanda taşınan kül, atık vb. malzeme miktarı artacak, kesintisiz, düzenli ve seri şekilde kül sevkiyatı olacağından ünitelerde yük düşümü veya devre dışı olma gibi durumlar yaşanmayacak, dolayısıyla kül sevkiyatı yapılamamaktan kaynaklı enerji kayıpları minimuma düşecektir.

Bu şekilde bir çalışmanın sağlanması amacıyla, “Afşin-Elbistan B Termik Santrali İşletme Müdürlüğü 14AC10 ve 14 AC20 Kül Konveyörünün Demontajının Yapılarak Mevcut Kül Konveyörüne İlave Edilmesi” işi ihalesi 2024 yılında yapılarak yüklenici ile aynı yıl sözleşme imzalanmıştır. Çalışmalar devam etmektedir.

Afşin-Elbistan (B) T.S. Kömür Park Makinalarının Bakım ve Rehabilitasyonu İçin Gerekli Malzemelerin Temini ve Yerine Montajı

Afşin-Elbistan B Termik Santralının kömür stok sahasında bulunan kömür park makinalarına kapsamlı bakım/rehabilitasyon yapılmasına ihtiyaç duyulmuştur.

Santralin elektrik üretiminin kesintiye uğramaması, kömür istifleme ve taşıma sürekliliğinin sağlanması, makinaların ana taşıyıcı konstrüksiyon yapılarının güvenliğinin ivedilikle sağlanması, yukarıda belirtilen sorunların giderilmesi ve önümüzdeki dönemde artması beklenen kömür sevkiyatı nedeniyle kömür stok sahasında güvenilir, sorunsuz ve kesintisiz işletmecilik yapılabilmesi için kömür park makinalarına ivedilikle kapsamlı bakım ve rehabilitasyon yapılması için "Afşin-Elbistan B T.S. Kömür Park Makinalarının Bakım ve Rehabilitasyonu İçin Gerekli Malzemelerin Temini ve Yerine Montajı" işinin ihalesi 30.12.2024 tarihinde yapılmıştır.





ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

EÜAŞ LİNYİT HAVZALARI



C.7 EÜAŞ LİNYİT HAVZALARI

LİNYİT HAVZALARI	TOPLAM REZERV (MTA verilerine göre) (milyon ton)	TOPLAM KAYNAK (JORC/Nİ43-101 Standartlarına Göre) (milyon ton) ⁽¹⁾	TOPLAM İŞLETİLEBİLİR REZERV (JORC/Nİ43-101 Standartlarına Göre) (milyon ton) ^(1, 2)
Afşin-Elbistan	2.638,5 ⁽³⁾ (1131 kcal/kg)	G Sahası: 434,0 ⁽⁵⁾ (1042 kcal/kg)	-
Çayırhan	457,4 ⁽³⁾ (2319 kcal/kg) ⁽⁴⁾	565,0 (2319 kcal/kg)	304,0 (1780 kcal/kg)
Tekirdağ-Çerkezköy	573,7 (2163 kcal/kg) ⁽⁴⁾	507,4 ⁽⁵⁾ (2030 kcal/kg)	70,0 (2070 kcal/kg)
Konya-Karapınar	1.424,1 (1277 kcal/kg) ⁽⁴⁾	1.580,0 ⁽⁵⁾ (1210 kcal/kg)	427,1 (1080 kcal/kg)
Afyonkarahisar-Dinar	819,0 (1783 kcal/kg) ⁽⁴⁾	1.482,0 ⁽⁵⁾ (1520 kcal/kg)	162,2 (1480 kcal/kg)
Eskişehir-Alpu	Tüm Sektörler: 1.364,5 (2240 kcal/kg)	B Sektörü: 133,6 ⁽⁵⁾ (2500 kcal/kg)	B Sektörü: 143,8 (2504 kcal/kg)
Tekirdağ- Malkara	676,4 (1981 kcal/kg) ⁽⁴⁾	1.193,0 ^{(5) (6)}	İşletilmesi mümkün olmadığı için rezerv miktarı beyan edilmemiştir.
TOPLAM	7.953,6		

(1) Teşekkülümüz tarafından sahalar devir alındıktan sonra MTA'ya rezerv geliştirme sondajları yaptırılmıştır. Bu veriler kullanılarak JORC/Nİ43-101 Standartlarına göre kaynak ve rezerv hesapları yaptırılmış/ yaptırılmakta olup, rapor sonuçları verilmiştir.

(2) Rezerv miktarı, kaynak miktarının ekonomik ve teknik olarak alınabilecek kısmını ifade etmektedir.

(3) 2024 Yılı sonu itibari ile kalan kaynak miktarıdır.

(4) Teşekkülümüzce MTA Genel Müdürlüğü ile yapılan rezerv geliştirme sözleşmesi kapsamında sunulan rapora göre revize edilmiş değerlerdir.

(5) "Belirlenmiş + Ölçülmüş Kaynak Miktarı"dır. Potansiyel kaynak miktarı dâhil değildir.

(6) Tekirdağ-Malkara JORC standartlarındaki Kaynak Raporunda kömür ortalama kalorisi Danışman tarafından damar bazlı olarak verilmiştir. Sahaya ait ortalama kalori verilmemiştir.

Afşin-Elbistan Linyit Havzası

Afşin-Elbistan Havzasındaki ilk çalışmalar 1966 yılında başlamış ve yapılan sondajlar neticesinde 1967 yılında ilk linyit keşfedilmiştir. 1969-1970 yıllarında havzanın fizibilite raporları hazırlatılarak 1973 yılından itibaren yatırım faaliyetlerine başlanmıştır.

Havzada ruhsatı EÜAŞ'a ait olan sahaların rezervinin yaklaşık 1.250,64 milyon tonu projelendirilmiş olup, halen işletmededir. Geriye kalan rezervin yatırıma açılması yönünde çalışmalar devam etmektedir.

1440 MW kurulu güçteki Afşin-Elbistan B Termik Santralının kömür ihtiyacını karşılayan Çöllolar kömür sahasında 2011 yılında meydana gelen heyelanlar sonrasında Afşin Elbistan B Termik Santralının kömür ihtiyacı da halen Kışlaköy Kömür Sahasından karşılanmaktadır.

Kışlaköy Kömür Sahasındaki madencilik faaliyetleri İmtiyaz Sözleşmesi ve İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi kapsamında Afşin-Elbistan Elektrik Üretim ve Ticaret AŞ tarafından yürütülmektedir.

Çayırhan Kömür Sahası

Çayırhan Termik Santralının yakıt ihtiyacını karşılayan Çayırhan Maden Sahasındaki madencilik faaliyetleri; Teşekkülümüz ile Kömür İşletmeleri A.Ş. (KİAŞ) arasında 30.06.2020 tarihinde imzalanan Rödövens Sözleşmesi kapsamında KİAŞ tarafından yürütülmektedir.

S.23405 ruhsat no.lu Çayırhan Kömür Havzası ve S.30963 ruhsat numaralı kireçtaşı sahası 11.11.2021 tarih ve 4770 karar sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır.

EÜAŞ Linyit Havzaları 2024 Yılı Üretimleri

Kömür Sahası Adı	2024 Yılı Programı (ton)	2024 Yılı Üretim Miktarı (ton)	Gerçekleşme (%)
EÜAŞ S.1954 Ruhsat Numaralı Kömür Sahası (Afşin Elbistan Linyitleri Kışlaköy Sektörü)	28.000.000,0	11.238.426,3	% 40,14
- Afşin Elbistan Linyitleri Kışlaköy Sektörü "Gıda" Üretimi	100.000,0	24.417,5	%24,42
EÜAŞ S.23405 Ruhsat Numaralı Kömür Sahası (Çayırhan Linyit Sahası)	5.000.000,0	3.888.356,0	% 77,77

EÜAŞ Kireçtaşı ve Feldspat Sahaları

Kireçtaşı Sahası/Feldspat Sahası Adı	2024 Yılı Üretim Miktarı (ton)
Afşin-Elbistan Mırmırindere Kireçtaşı Sahası	351.880,6
Çan Kireçtaşı Sahası	513.472,0
Çayırhan Acıbaşı Kireçtaşı Sahası	336.158,6
Muğla-Milas Feldspat Sahası	393.674,1

Afşin-Elbistan Mırmırindere Kireçtaşı Sahası: Afşin-Elbistan B Termik Santrali Baca Gazı Kükürt Arıtma Tesisinin ihtiyacı olan kireçtaşı ruhsat hukuku Teşekkülümüz uhdesindeki S.72730 ruhsat numaralı kireçtaşı sahasından karşılanmaktadır.

Çanakkale-Çan Kireçtaşı Sahası: 18 Mart Çan Termik Santrali Kazanlarında ve Baca Gazı Arıtma Tesisinde kullanılmak üzere tesisin ihtiyacı olan kireçtaşı ruhsat hukuku Teşekkülümüz uhdesindeki S.86206 ve S.86209 ruhsat numaralı kireçtaşı sahaslarından karşılanmaktadır.

Çayırhan Acıbaşı Kireçtaşı Sahası: Çayırhan Termik Santrali Baca Gazı Arıtma Tesisinin ihtiyacı olan kireçtaşı ruhsat hukuku Teşekkülümüz uhdesindeki S.30963 ruhsat numaralı kireçtaşı sahasından karşılanmaktadır.

Muğla-Milas Feldspat Sahası: Ruhsat hukuku 16.06.2016 tarihinde Teşekkülümüz uhdesine geçen S.11081 ruhsat numaralı (feldspat+kömür) sahadaki feldspat üretimine yönelik madencilik faaliyetleri Rödövens Sözleşmesi kapsamında KİAŞ tarafından yürütülmektedir.





DİĞER FAALİYETLERİMİZ



C.8 ENERJİ VERİMLİLİĞİ FAALİYETLERİ

Enerji Yöneticisi Sertifikalandırma

İlgili mevzuat uyarınca; Teşekkülümüzdeki kurulu gücü 100 MW'ın üzerinde olan santrallarda Enerji Yöneticisi bulundurma zorunlu hale gelmiştir. 2024 yılı içerisinde 9 personelin Enerji Yöneticisi eğitimi alması için çalışmalar tamamlanmıştır. EÜAŞ bünyesinde 40'ı sertifikalı olmak üzere toplam 51 personel Enerji Yöneticisi olarak görevlendirilmiştir.

Enerji Kimlik Belgesi

Binalarda Enerji Performans Yönetmeliği kapsamında Genel Müdürlüğümüz merkez yerleşkesinde bulunan 50 m2 üzeri 15 adet binaya Enerji Kimlik Belgesi alınmıştır. Merkez kampüsümüzde yer alan D Blok için 2024 yılında başlanan Enerji Kimlik Belgesi alınmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir.

Verimlilik İzleme Sistemleri

EÜAŞ performans ve verim izleme sistemi oluşturulmasına yönelik altyapı çalışmaları neticesinde 25 hidroelektrik santralda canlı verim izleme, 44 hidroelektrik santralda manuel verimlilik izleme ve Yük Tevzi Bilgi Sistemi verimlilik izleme ile 7 termik santralda kurulu olan verim izleme sistemi üzerinden veriler toplanmakta olup, toplanan veriler analiz edilmektedir.

Merkez Kampüs Enerji İzleme Çalışmaları

Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik gereğince kullanım alanı 10.000 metrekare ve yıllık tüketimi 250 TEP ve üzeri olan kamu binalarında yedi yılda bir Enerji Etütü yapılması zorunlu kılınmıştır. Bu kapsamda Merkez Kampüsümüz 'de 2024 yılının Ekim ayında başlanan Enerji Etüdü çalışmaları 2025 yılı ocak ayında tamamlanmıştır.

EOS CPU Modülü Seri Üretimi

EOS otomasyon sisteminin en önemli modülü olan EOS-CPU04-0000 modülünün seri üretim aşaması tamamlanmıştır. 20 adet CPU modülünün işletim sistemi kurulmuş olup ilk etapta iki santralde kullanıma sunulmuştur.

EOS TC/mV/RTD Modülü Geliştirme

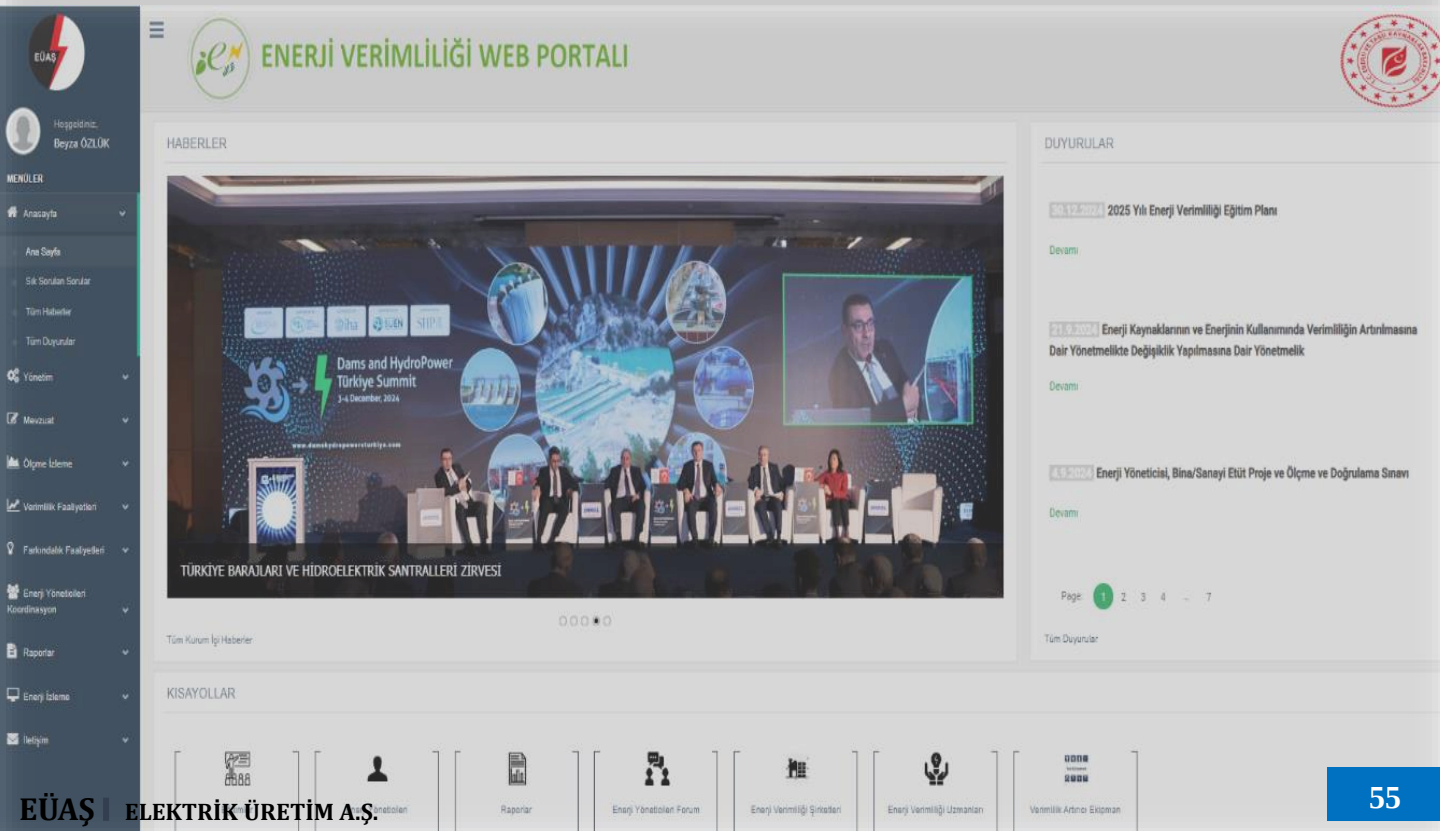
Otomasyon sistemlerinde en çok ihtiyaç duyulan sıcaklık modülünün (EOS-AI04-0100) tasarımı tamamlanmıştır. Prototip imalatından sonra gerekli testleri yapılmış ve gömülü yazılımda son aşamaya gelmiştir.



Enweb Portalı

Enerji Yönetim Sistemi kapsamında;

- Verimliliğe ait verilerin toplanması, görüntülenmesi, tablo, grafiklere dökülmesi ve raporlanması,
 - Verimliliği artırmaya yönelik çalışma süreçlerinin izlenmesi,
 - Enerji tasarrufu ve bu konuyla ilgili farkındalık faaliyetleri süreçlerinin takibi,
 - Enerji verimliliği ile alakalı bilgi paylaşımı ve haberleşme,
 - EÜAŞ bünyesinde yapılan tüm enerji verimliliği çalışmalarının tek bir yerden yönetilmesi,
 - Enerji Yönetimi faaliyetlerinin sistematik bir şekilde yürütülmesi,
 - TS EN ISO 50001 EnYS verilerinin toplanması,
 - Enerji analizörleri ile tüketim verilerinin ölçülmesi, tüketim verilerine uzaktan erişim ve bu verilerin analizini gerçekleştirme,
- amacıyla Enerji Verimliliği Daire Başkanlığı bünyesinde Enerji Verimliliği Web Portalı oluşturulmuştur.



C.9 BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

2024 yılı içinde Teşekkülümüz santrallerinde önleyici bakım faaliyetleri kapsamında;

Elektrik Test birimimizce Santral bazında 185 saha görevine gidilmiştir. Bu görevlerde 1220 Yüksek Gerilim-Orta Gerilim Teçhizat testi gerçekleştirilmiş olup, 121'inde sorun tespiti yapılmıştır. 140 ünitenin/sistemin koruma röleleri test edilerek 10'unda sorun tespit edilmiştir.

Mekanik Test birimimizce santral bazında 132 saha görevine gidilmiştir. Bu görevlerde: 207 ünite de vibrasyon ölçümü yapılarak, 11'inde sorunlar tespit edilmiştir. Ayrıca, 1713 yardımcı teçhizat vibrasyonu ölçülmüş, 99'unda sorun tespit edilmiştir. 2646 ekipmanda Tahribatsız Muayene Kontrolü yapılarak 61'inde sorunlar tespit edilebilmiştir. 4006 ölçüm noktasında yapılan Korozyon ölçümleri ile 44 sorun tespiti yapılmıştır. 5 santralde ise kimyasal malzeme analizi yapılmıştır.

Kalibrasyon birimimizce; Santral bazında 21 saha görevine gidilerek bu saha görevlerinde ve Ankara'da bulunan laboratuvarlarımızda toplam 1010 adet cihazın kalibrasyonu gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca, bakım faaliyetlerinin etkin ve verimli bir şekilde sürdürülebilmesini teminen Önleyici Bakım Komitesi kurulmuştur. Komite, santrallerimizin BYS verilerinden ve test ekiplerinin ölçümlerinden elde edilen sonuçları değerlendirmekte, paydaş birimlerle paylaşmakta bu sayede mevcut ve meydana gelebilecek olası sistem arızaları yakından takip edilmektedir. Ayrıca her yıl şubat ayı içinde EÜAŞ bünyesindeki tüm güç ünitelerinin bir yıl sonra yapılacak revizyon çalışmalarının koordinasyonu için "Ünite Bazlı Yıllık Bakım İhtiyaç Raporu" hazırlanarak ilgili birimlerle paylaşılmaktadır.

C.9 BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

2007 yılından beri devam etmekte olan bakım yönetim sistemi çalışmaları neticesinde 2024 yılı sonu itibariyle BYS kullanan santral sayısı 27'ye ulaşmıştır. BYS yazılımının günümüz şartlarına adaptasyonu ve Teşekkülümüz ihtiyaçlarını karşılama oranını yükseltmek amacıyla iç kaynaklarımızca geliştirilmiş olan yeni bir BYS yazılımı ile değiştirilmesi ve bakım faaliyetleri kapsamında alınması gereken iş sağlığı güvenliği tedbirlerinin de BYS ile entegrasyonun gerekliliği öngörülmüştür. 2022 yılında web ortamında kodlama çalışmaları tamamlanarak yazılım ilk olarak Hasan Uğurlu HES'te pilot santral olarak kullanıma açılmıştır. Haziran 2023'te ise 18 Mart Çan Termik Santralinde pilot santral olarak kullanıma açılmıştır. Pilot santrallarda yazılımı testlerinin başarı ile sonuçlanmasıyla yazılım yaygınlaştırma çalışmaları başlamıştır.

2018 yılından beri santrallerde sayısallaştırma çalışmaları yapılmakta kurumsal hafızaya katkı sağlamak ve yeni BYS bünyesinde kullanılmak üzere santrallerin teknik doküman, katalog, resim, proje, çizim vb. basılı ve bilgisayar ortamında bulunan belgeleri taranarak ve isimlendirilerek sayısal ortama aktarılmaktadır. 2022 yılı sonu itibariyle 13 santralda sayısallaştırma çalışmaları tamamlanmıştır. 2023 yılında 2 Termik, 5 Doğalgaz ve 21 Hidrolik Santralda çalışmalar başlatılmış olup 2024 yılsonu itibariye 4 Doğalgaz Santralinde çalışmalar tamamlanmıştır.

2023 yılında çalışmalarına başlanan Rüzgâr Türbini Yağ analizleri için gerekli yatırım ve sertifikasyon süreçleri tamamlanarak 2024 yılı ikinci yarısından itibaren bu analizler Teknik Kontrol ve Laboratuvarlar İşletme Müdürlüğü tarafından yapılmaya başlanmıştır. Teknik Kontrol ve Laboratuvarlar İşletme Müdürlüğü bünyesinde mevcut bulunan yağ laboratuvarı, bant laboratuvarı, yakıt laboratuvarı, metalürji laboratuvarı ve su laboratuvarlarında 2024 yılında toplam 1282 numune üzerinde 7693 adet analiz yapılmıştır. Yapılan analizlerin %25'i özel sektöre ve %75'i kamuya aittir.

C.9 BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

Çayırhan Termik Santralinde hali hazırda bulunan Baca Gazı Resirkülasyon Pompası ile HTK Kireç Sütü Pompası parçaları ve Püskürtme Nozülü FaroArm QuantumM Max lazer tarama cihazı kullanılarak 3 boyutlu modellerinin çıkartılması kapsamında saha ziyaretleri yapılmış olup lazer tarama ile parçalar taranmıştır. Taranan parçalar; 5 ve 6 Kanatlı Fan, HTK Fan, Püskürtme Nozülü, Salyangoz Gövdesi, Emme Borusu, Aşınma Plakası 1 ve 2, Basınç Üst (Arka) Kapak ve mil'dir. Tarama sonucu ortaya çıkan 3 boyutlu modeller katı model haline dönüştürülerek imalat paftaları oluşturulmuştur.

EDF-AFD-EÜAŞ arasında 22.12.2021 tarihinde imzalanan üçlü anlaşma kapsamında projeye 965.000 € hibe desteği sağlanmıştır. Proje için pilot santral olarak 670 MW kurulu güce sahip Deriner HES seçilerek 02.03.2022 tarihinde EÜAŞ bünyesinde Online Merkezi İzleme Sistemi Projesi (OMİS) çalışmalarına başlanmıştır. OMİS ile santraldeki kritik ekipmanlardan sürekli olarak basınç, sıcaklık, vibrasyon, salınım gibi sınırlı sayıda veriler alınarak bu verilerin analizi ile ekipman ve sistemlerin sağlığı olası arıza potansiyelleri takip edilerek sahanın bakım ve işletme operasyonuna destek verilecektir.

Söz konusu sistem ile birçok veri online santral izleme ve analiz merkezimizde toplanacak ve Büyük Veri Analizi ile etkin analizler yapılabilecektir. Kestirimci bakım bağlamında bu verilerden yola çıkılarak ekipmanlarda oluşabilecek muhtemel arızalar önceden belirlenerek ve arıza gerçekleşmeden önce gerekli bakım veya müdahale yapılarak plansız duruşların önüne geçilmesi planlanmaktadır. OMİS ile santrallerimizin maksimum emreamadelik ve kalite ile kesintisiz elektrik üretimine devam etmesine katkı sağlanacaktır. Ayrıca santrallerimizin ömrü uzayacak ve bakım, malzeme ve işgücü maliyetleri minimize edilerek enerji kayıplarının önüne geçilebilecektir.

Pilot santral olarak Deriner HES'in belirlendiği OMİS Projesinde, Merkez kampüsümüzde 3 operatörün çalışabileceği bir odanın kurulumu 2024 yılında tamamlanmış olup veri toplama işlemine başlanmıştır. Bu proje kapsamında analizlerin yapılacağı programın (PREX programı) kurulumu da gerçekleştirilmiştir. Ayrıca EDF tarafından programın tanıtım sunumu yapılarak örnek bir uygulama gösterilmiştir. 2025 yılında PREX programı detaylı eğitiminin alınması ve 2025-2027 yılları arasında ise 2 yıllık uzak izleme sürecinin yürütülmesi planlanmaktadır.

C.10 AR-GE ÇALIŞMALARI

Tedariği sağlanamayan veya temininde zorluk çekilen, tasarım ihtiyacı duyulan, yerli üretime uygun, inovasyon gerektiren sistem ve bileşenlere yönelik Ar-Ge faaliyeti, fizibilite, tersine mühendislik, tasarım ve imalat faaliyetleri yürütülmektedir.

- HES'lerde Korozyon ve Kavitasyon Önleyici Kaplama Malzemesinin Geliştirilmesi
- Kömür Öğütme Değirmenlerinde Duvar Kaplaması İçin Kompozit Malzeme Geliştirilmesi Projesi
- Elektrik Güç Santralleri için Öngörülü Arıza Teşhis ve Tespit Yöntemi Geliştirilmesi
- Karbondioksitin Mikrokapsüllerle Tutulması (Proje 2024 yılında tamamlanmıştır)
- Hibrit Proseslerle Karbon Yakalama Teknolojileri Pilot Uygulama (Faz-2)

- Kurulu Bir Güneş Enerji Santralinde Üretilen Enerjinin Redoks Akış Bataryalarında Depolanması
- EÜAŞ Generatör Tasarımı ve İmalatı Projesi (Egen Projesi)
- Bir Termik Santralde Ekserji Analizi (Proje 2024 yılında tamamlanmıştır)
- Türbin ve Generatör Yataklarında Oluşan Isınma Problemlerinin Giderilmesi (Proje 2024 yılında tamamlanmıştır.)

C.11 ÇEVRESEL FAALİYETLER

Proje İlerleme Raporları

Afşin-Elbistan B Termik Santrali Kül - Cüruf Düzenli Depolama Sahası Projesi ve İstanbul Doğalgaz Kombine Çevrim A Santral Sahasına 1800 MWe Kurulu Güce Sahip Yeni Ünite/Üniteler Yapılması Projesi için Alınan ÇED Kararlarına Yönelik Proje İlerleme Raporlarının Hazırlanması işi için yüklenici firma ile sözleşme imzalanmıştır.

Bu kapsamda ilgili firma Proje İlerleme Raporlarını hazırlayarak belirlenen periyotlarda Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na sunmuştur.

18 Mart Çan Termik Santrali 2023 Yılı Su Ayak İzi Raporu

Enerji sektörünün su kaynaklarına olan etkilerini ve sorumluluklarını değerlendirmek adına su kullanımını anlamak, izlemek ve optimize etmek için 2024 yılı içerisinde 18 Mart Çan Termik Santrali İşletme Müdürlüğü 2023 yılı Su Ayak İzi Raporu hazırlanmış olup,

Santralin özelinde;

- Mavi su ayak izi 972.576,00 m³
- Yeşil Su Ayak İzi 173.684,00 m³
- Gri Su Ayak İzi 200.335,23 m³
- Santralin enerji üretiminde kullandığı su miktarı 0,51 m³/MWh,

olarak hesaplamalara ve sonuçlara ulaşılmıştır. Böylelikle kuruluşumuz tarafından işletilen termik santraller içerisinde ilk su ayak izi raporu hazırlanmıştır.

Rapor kapsamında alınan referans değerlerde MWh elektrik başına 0.55 - 3,5 m³ aralığında suyun kullanıldığı görülmekte olup santralimiz için hesaplanan MWh elektrik başına 0,51 m³ suyun çok iyi bir değer olduğu düşünülmektedir. Su ayak izi analizi, santralin çevresel etkilerini anlamak ve sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşmak adına önemli bir adımdır. Bu değerlendirme, santralin su kaynakları üzerindeki etkilerini minimize etme ve daha sürdürülebilir bir su yönetimi stratejisi benimseme çabalarına ışık tutacağı düşünülmektedir.

C.11 ÇEVRESEL FAALİYETLER

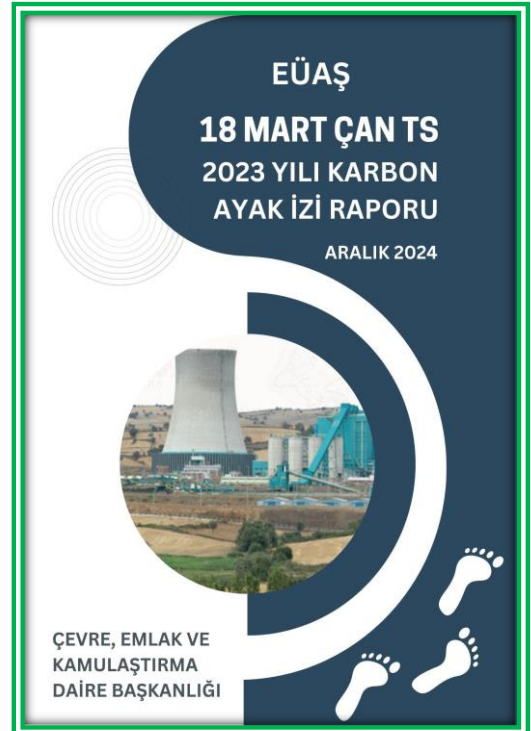
Çevre İzin Lisans Belgesi Alma/Yenileme Çalışmaları

Çevre Yönetimi Birimi tarafından 2024 yılı içerisinde Deriner HES ve Aslantaş HES İşletme Müdürlüklerine ait Geçici Faaliyet Belgesi; Deriner HES, Sarıyar Hasan Polatkan HES, Karakaya HES İşletme Müdürlüklerine ve Özlüce HES İşletme Müdür Yardımcılığına ait Çevre İzin Belgesi alınmıştır.

Sıfır Atık Yönetim Sistemi

Taşra teşkilatında başlatılan Sıfır Atık Yönetim Sistemi kurulumu çalışmaları tamamlanmıştır. Merkez Kampüs ve taşra teşkilatında sıfır atık yönetim sistemi kapsamında yönetilen atıkların aylık bildirimleri 2024 yılı içerisinde Sıfır Atık Yönetmeliği kapsamında sıfır atık bilgi sistemi üzerinden yapılmaktadır. 2024 yılı merkez kampüsümüzde bina/ofis ve bakım/onarım kaynaklı olmak üzere Tehlikeli Atık: 26.900 kg Tehlikeli Atık: 4665 kg atık geri kazanım ve bertarafa gönderilerek ekonomiye kazandırılmıştır.

Sonuç olarak Teşekkülümüz bünyesinde oluşan atıklar, Teşekkülümüzün ek gelir kalemini oluşturmuş ve yapılacak çalışmalarda hem sürdürülebilirlik hem döngüsel ekonomi açısından Ülke yararına katkı sağlanmıştır.



C.11 ÇEVRESEL FAALİYETLER

Ölçme-İzleme Analiz İşlemlerinin Takibi

Santrallerimizde ve sosyal tesislerimizde yer alan evsel ve endüstriyel atık suların analizleri yıl içerisinde mevzuatın belirlediği periyotlarda yaptırılmakta ve takip-koordinasyonu sağlanmaktadır. 2024 yılı içerisinde 384.152 metreküp atıksu arıtılarak mevzuatın belirlediği sınır değerleri sağlayarak alıcı ortama deşarj edilmiştir.

Soğutma suyunu denize veren santrallerimiz için deniz suyu sıcaklığı analizi yapılmaktadır. Sürekli Atıksu İzleme Sistemleri (SAİS) ile anlık olarak ölçülen derin deniz deşarjı verileri Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığına iletilmektedir.

Denetim Faaliyetleri

2024 yılı içerisinde santrallere çevre mevzuatı kapsamında denetim amaçlı saha ziyaretleri yapılmıştır. Yapılan çevre denetimlerinin ardından Çevre Denetim Raporları yazılmış ve ilgili işletmelere sunulmuştur. Denetim raporlarında; işletme bilgileri, ÇED durumu, çevre izin kapsamı, evsel/endüstriyel atıksu deşarjı ve atık yönetimi, eğitim-yatırım-proje-harcama-ağaçlandırma konuları ile ilgili bilgilerin yanında işletmede görülen ve düzeltilmesi gereken eksiklikler yer almakta olup 2024 yılı içerisinde 15 adet işletmeye saha ziyaretinde bulunulmuş ve Çevre Mevzuatı kapsamında teknik rapor hazırlanmıştır.

Eğitim Faaliyetleri

Kuruluşumuz Termik Santral İşletmelerinde görev yapan Çevre Mühendislerine ve Hidroelektrik Santralleri İşletmelerinde çevre mevzuatının yerine getirilmesi üzerine görev yapan personele çevre mevzuatının ilgili başlıklarında 36 kişiye eğitim verilmiştir. Teşekkülümüzce verilen eğitimlerle santrallarımızın yasal yükümlülüklerinin yerine getirilmesi sağlamak santrallarda yaşanan sorunlara çözüm üretmek ve bilgi aktarımını sağlamak amaçlanmıştır.

Ayrıca, 32 kişinin katılımıyla Bakanlığımızın merkez teşkilatlarında görev alan enerji uzmanı ve mühendislere “Çevre Mevzuatı Eğitimi” verilmiştir.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK VE İKLİM MÜDÜRLÜĞÜ FAALİYETLERİ

Sürdürülebilirlik Raporu

Enerji sektörünün öncü aktörlerinden biri olan Teşekkülümüz bünyesindeki işletmelerle birlikte çevresel, sosyal ve yönetim alanlarında sürdürülebilirlik odaklı çalışmalarına devam etmektedir. Ülkemizde çevresel ve sosyal yatırımların artmasıyla birlikte, sürdürülebilir ekonomiye katkı sağlamak ve küresel ısınmayı azaltmak amacıyla 29 Aralık 2023 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS), ileriye dönük iklim uyum çalışmalarında önemli bir adım olarak öne çıkmaktadır. Mevcut düzenlemeye göre Teşekkülümüz için TSRS kapsamında bir raporlama yapma zorunluluğu bulunmamakla birlikte, ilerleyen süreçlerde bu gerekliliğin getirilme ihtimali göz önünde bulundurularak 2025 yılında yayınlanması planlanan Sürdürülebilirlik Raporu'na altlık oluşturacak konular üzerinde çalışmalara başlanılmıştır.

Su Verimliliği Çalışmaları

Kamu Kurum ve Kuruluşlarında su verimliliği sisteminin kurularak 21 ay içerisinde mavi su belgesinin alınması zorunlu kılınmıştır.

Teşekkülümüz Merkez Kampüsünde su verimliliği sisteminin kurulması ve belgelendirme çalışmalarında kullanılmak üzere 2024 yılına ait Merkez Kampüs sınırları içerisinde su verimliliği ile ilgili veriler derlenmiş olup Su verimliliği sisteminin kurulması için çalışmalar devam etmektedir.

SU VERİMLİLİĞİ YÖNETMELİĞİ

Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından hazırlanan yönetmelik, 27 Aralık 2024 tarih ve 32765 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

AMAÇ:

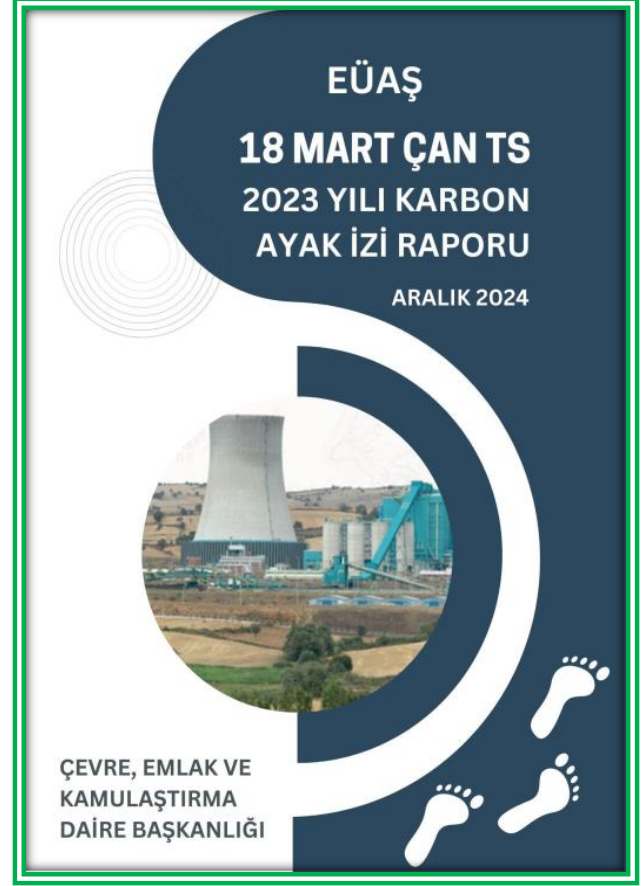
Su verimliliği sistemlerinin kurulması, izlenmesi ve belgelendirilmesidir.



Karbon Ayak İzi Raporları

Ülkemiz Paris İklim Anlaşması'nı imzalamış ve 2053 Net Sıfır hedefi belirleyerek sera gazı emisyonlarını azaltma yönünde önemli bir adım atmıştır. Küresel ısınmanın başlıca göstergesi olan ve bireylerin / şirketlerin doğrudan veya kullandığı ürünlerin üretimi açısından enerji kullanımıyla açığa çıkan sera gazlarının çevreye verdiği zarar karbon ayak izi ile ifade edilmektedir.

Bu doğrultuda Teşekkülümüze bağlı tüm işletmelerde karbon ayak izinin belirlenmesine yönelik bir çalışmanın yapılması planlanmıştır. 2024 yılı içerisinde 18 Mart Çan Termik Santrali'nin 2023 yılı faaliyet verileri kullanılarak Karbon Ayak İzi hesaplanmıştır.



Ağaçlandırma Faaliyetlerine Yönelik Çalışmalar

2024 yılı içerisinde Teşekkülümüze bağlı santral sahalarında toplamda 7,36 ha'lık alana, ağırlıklı olarak çam, palamut, zeytin ve meyve türlerinde toplam 3812 adet ağaç dikimi gerçekleştirilmiştir.



Büyük Endüstriyel Kaza Risklerinin Azaltılması (BEKRA) Yönetmeliği Çerçevesinde Yapılan Çalışmalar

BEKRA Yönetmeliği, tehlikeli maddelerin bulunduğu tesislerde büyük endüstriyel kazaların önlenmesi ve bu tür kazaların çevre, insan sağlığı ve mülkiyet üzerindeki etkilerinin en aza indirilmesi amacıyla hazırlanmıştır. Yönetmelik, bu tesislerin risk değerlendirmesi, güvenlik yönetim sistemi oluşturulması ve acil durum planlaması gibi konularda yükümlülükleri düzenlemektedir.

BEKRA Yönetmeliği kapsamında, tesisler alt ve üst kuruluşlar olarak iki gruba ayrılmaktadır. Bu ayrım, tesislerde bulunan tehlikeli maddelerin miktarına ve bu maddelerin potansiyel risklerine göre yapılmaktadır.

BEKRA Kapsamındaki EÜAŞ Santralleri

Üst Seviye Kuruluşlar	Afşin Elbistan B TS
	İstanbul DGKÇS A
	Tekirdağ DGKÇS A
	Tekirdağ DGKÇS B
Alt Seviye Kuruluşlar	Çayırhan TS
Kapsam Dışı Kuruluşlar	İstanbul DGKÇS B
	Bursa DGKÇS

BEKRA Kapsamında Sorumluluklar;

Üst seviye kuruluşa 2 takvim yılı içerisinde en az 1 kez, alt seviye kuruluşa ise 4 takvim yılı içerisinde en az 1 kez Aile, Çalışma ve Sosyal Hizmetler Bakanlığı ve/veya ÇŞİDB programlı/programsız denetimler yapılmaktadır.

Sorumluluklar kapsamında İşletmelerimiz gerekli yükümlülükleri yerine getirmektedir.

Tüm Alt ve Üst Seviyeli Kuruluşlar İçin Ortak Yükümlülükler	Bildirim
	Risk Değerlendirmesi
	Büyük Kaza Önleme Politikası - BKÖP
	Domino Etkisi: Bilgi Alışverişi
	Büyük Bir Kaza Durumunda Yükümlülükler: Eylem, İletişim ve Raporlama
Üst Seviyeli Kuruluşlar İçin Yükümlülükler	Güvenlik Raporu
	Güvenlik Yönetim Sistemi
	Dahili Acil Durum Planı: Hazırlanması, Gözden Geçirilmesi ve Güncellenmesi
	Harici Acil Durum Planının Hazırlanması için Bilgi Paylaşımı
	Halkın Bilgilendirilmesi

Çevresel İstatistik Faaliyetleri

5429 sayılı Türkiye İstatistik Kanunu uyarınca çeşitli konularda sayım ve anket düzenleyerek, elde edilecek olan istatistiklerin; kalkınma planları ve yıllık programların hazırlanması, ülkemizin ekonomik, sosyal, çevre vb. alanlarda meydana gelen değişimlerin izlenmesi, uluslararası bilgi sistemine ve uluslararası karşılaştırmalara olanak sağlanması ile çeşitli araştırmalara kaynak teşkil etmesi amacıyla; Türkiye İstatistik Kurumu Başkanlığı (TÜİK) tarafından hazırlanan “İş Sektörü Çevresel İstihdam, Gelir ve Harcama İstatistikleri” için gerekli çalışmalar 2023 yılı için Kuruluşumuz merkez ve taşra teşkilatını da kapsayacak şekilde yapılarak TÜİK Başkanlığına iletilmiştir.

DSİ Tarafından İnşa Edilen 15 Adet Hidroelektrik Santrallerin Enerji Üretimi İle İlgili Kısımlarının Kuruluşumuza Devri

“Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü Tarafından İnşa Edilmiş, İşletmeye Alınmış ve İşletmeye Alınacak Hidroelektrik Santrallerin Enerji Üretimi İle İlgili Kısımları ve Bunların Mükemmel Cüzleri Olan Taşınmazların Elektrik Üretim Anonim Şirketine Devir İşlemlerine Ait Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik” hükümleri kapsamında Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından inşa edilerek işletmeye açılan hidroelektrik santral tesislerinin Teşekkülümüze devredilmesi kapsamında 15/11/2024 tarihli Kesin Devir Protokolü ile 15 adet Hidroelektrik Santralin devir sözleşmesi imzalanmıştır.



C.12 İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ FAALİYETLERİ

İş Sağlığı ve Güvenliği Denetleme Çalışmaları

Tüm iş yerlerimizde gerçekleştirilen iş sağlığı ve güvenliği uygulamaları ile yangın güvenlik tedbirlerinin etkin, verimli ve uygun olarak yapılıp yapılmadığının tespit edilmesi amacıyla 2024 yılında toplam 10 İşletme Müdürlüğümüzde; iş sağlığı ve güvenliği ile yangın emniyet tedbirlerinin incelenmeleri ve denetlenmeleri gerçekleştirilmiştir.

Risk Değerlendirme Çalışmaları

Teşekkülümüz Kalite Yönetim Sisteminin en temel parçasını oluşturan ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamında, Teşekkülümüze bağlı işyerlerinde meslek hastalığı ve iş kazasına neden olabilecek riskleri ve tehlikeleri önceden belirleyerek proaktif bir yaklaşım doğrultusunda alınması gereken önlemleri belirlemeyi amaçlayan; “Tehlike Tanımlama ve Risk Değerlendirme Prosedürü”, tüm işyerlerimizde uygulanması amacıyla hazırlanmıştır.

Teşekkülümüze bağlı işyerlerinde gerçekleştirilen iş sağlığı ve güvenliği uygulamaları ile yangın emniyet tedbirlerinin incelenmesi ve denetlenmesi çalışmalarında; işyerlerimizde gerçekleştirilen risk değerlendirme çalışmalarının söz konusu prosedürde belirtilen hususlar dâhilinde yapılıp yapılmadığı kontrol edilmiştir.

İstatistik Çalışmaları

Teşekkülümüze bağlı tüm işyerlerimizde yaşanan iş kazalarının değerlendirilip analiz edildiği “2024 yılı İş Kazaları İstatistiği” dokümanı hazırlanmış olup bundan sonraki süreçte benzer iş kazaları olmaması için alınması gereken önlemler konusunda gerekli çalışmalar yapılmıştır.



C.12 İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ FAALİYETLERİ

Yangın Güvenliği

Teşekkülümüzün ana hizmet faaliyetlerinin yürütüldüğü santrallerimizdeki ana güç trafolarında herhangi bir yangın hadisesinin olmaması veya meydana gelebilecek yangın olaylarının verebileceği zararları en aza indirerek işletmenin güvenliğini ve emre amadeliğini sürekli bir şekilde sağlayabilmek amacıyla santral sahalarında yağlı tip ana güç trafosu bulunan iş yerlerimize otomatik algılama, soğutma ve yangın söndürme sisteminin kurulması planlanmıştır.

Santrallerimizde “Yağlı Tip Ana Güç Trafolarına Otomatik Yangın Algılama, İkaz ve Sıkıştırılmış Hava Köpüklü Söndürme Sistemi”nin oluşturulması işi kapsamında 2024 yılı içerisinde 18 Mart Çan Termik Santrali, Sarıyar Hasan Polatkan Hidroelektrik Santrali, Altınkaya Hidroelektrik Santrali ile Bursa Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline söz konusu sistemin kurulması çalışmaları sürdürülmüştür.



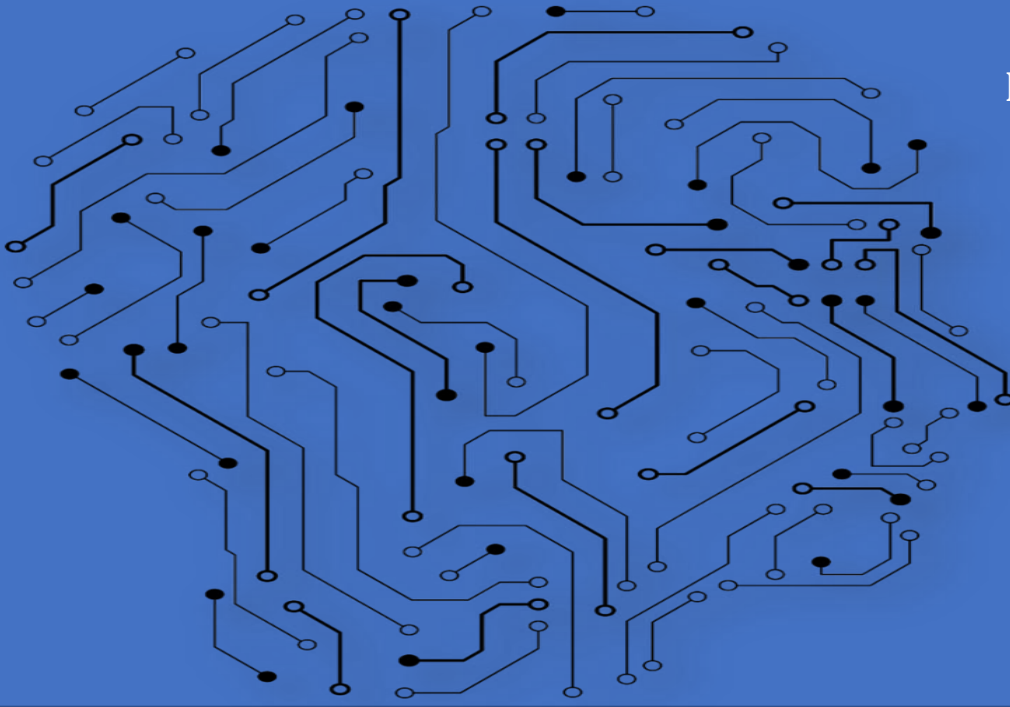
BYS-İSGS Yazılımı

Teşekkülümüz bünyesinde kullanılmakta olan Bakım Yönetim Sistemi (BYS) yazılımı, 2008 yılında HAVELSAN A.Ş. ile imzalanan sözleşme ile Kurumumuz ihtiyaçları ve istekleri doğrultusunda geliştirilerek 2012 yılında devreye alınmıştır. Böylece Teşekkülümüze özel bir BYS yazılımı kurulmuştur.

Teşekkülümüz tarafından kullanılmakta olan BYS yazılımının günümüz şartlarına adaptasyonunu sağlamak ve Teşekkülümüz ihtiyaçlarını karşılama oranını yükseltmek amacıyla iç kaynaklarımız tarafından geliştirilmiş olan yeni bir yazılımla değiştirilmiş ve bu sayede bakım faaliyetleri sırasında alınması gereken iş sağlığı ve güvenliği tedbirlerinin de aynı yazılıma entegrasyonu sağlanmıştır. Böylelikle, ülkemizin enerji arz ve talebini önemli ölçüde karşılayan Teşekkülümüz enerji santrallerinde gerçekleştirilen bakım-onarım faaliyetlerinde iş sağlığı ve güvenliği öncelikle dikkate alınacak husus olarak yer almıştır.

Uygulamaya alındığı tarihten 2024 sonuna kadar toplam 20 santralimizde uygulamaya alınan BYS-İSG yazılımının yaygınlaştırılmasına 2025 yılında da devam edilecektir.

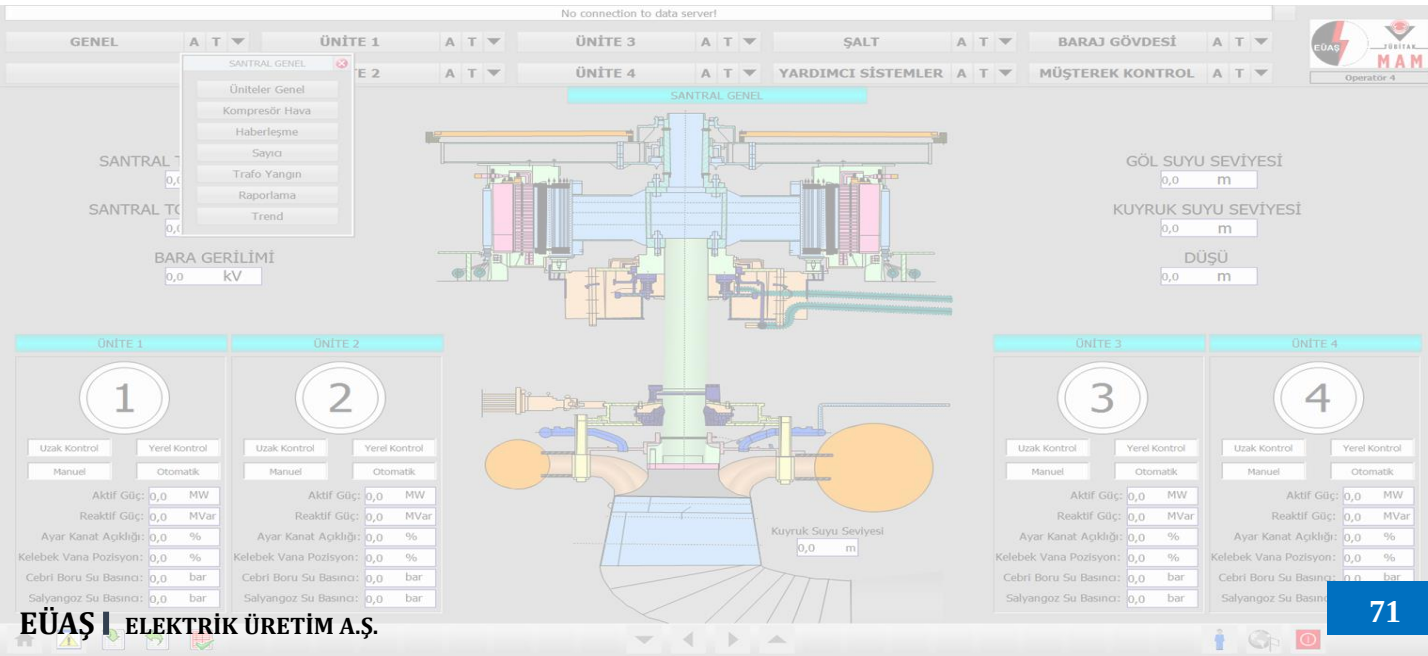




- Kritik altyapılarımız olan elektrik üretim santrallerimize yapılan uzak bağlantıların kontrol altına alınarak iş ve işlemlerin kayıt altına alınması ve kimlik denetiminin yapılması için SCADA Erişim Yönetim Sistemi kurulmuştur. EÜAŞ SCADA Güvenli Erişim Yönetim Sistemi Prosedürü yayınlanmıştır.
- Endüstriyel siber güvenlik alanında varlık ve endüstriyel proses odaklı risk önceliklendirilmesi ile endüstriyel ortamların güvenliğini ve buna bağlı olarak OT siber dayanıklılığımız arttırmak için Berke hidroelektrik santralı endüstriyel kontrol sistemlerinde Tehdit Tespit Platformu kurulmuş olup, santralin siber güvenlik parametreli anlık olarak izlenmekte ve gerekli aksiyonlar alınmaktadır.
- ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi kapsam genişletme çalışmaları kapsamında ilgili santrallerimizde ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi kurma çalışmaları devam etmekte olup, 2025 yılında projenin tamamlanması hedeflenmektedir.
- EÜAŞ'a bağlı santrallerde personelin çalışmaya başlamadan önce saha deneyimini yaşamasının sağlanması ve güvenli çalışma prosedürlerine yönelik gerekli deneyimin kaza ve kayıp olmaksızın kazandırılması için çalışma alanının sanal olarak oluşturulması ve deneyimletilmesi, eğitim maliyetleri azaltılması ve İSG kurallarının benimsetilmesi, tehlikeli işlere ve çalışma ortamlarına yönelik uygulamalı eğitimlerin yaygınlaştırılması, bilgi ve becerilerin arttırılması amacıyla "Üretim ve Bakım Faaliyetlerinde Sanal-Arttırılmış Gerçeklik Teknolojisi Kullanımı ve İSG Uygulamaları" projesi hayata geçirilmiştir.

C.13 BİLGİ İŞLEM FAALİYETLERİ

- Enerji sektöründe kullanılan endüstriyel kontrol sistemlerinin siber güvenliğini sürekli olarak gelişen ihtiyaç ve tehditlere göre iyileştirmeye, asgari kabul edilebilir güvenlik seviyesini tanımlamaya ve bu kontrol sistemlerinin siber dayanıklılığına, yeterliliğine ve olgunluğuna ilişkin usul ve esasları düzenlemek üzere Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayınlanan Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği kapsamında santrallerimizin yönetmeliğe uyumlu hale gelmesi için gerekli çalışmalar devam etmektedir.
- 2024 yılında kullanım dışı bırakılan 65 adet bilgisayarı, imzalanan Protokol kapsamında Milli Eğitim Bakanlığı'na bağlı okullara teslim edilmiştir.
- Teşekkülümüze ait yerli ve milli kaynaklarla hayata geçirilen EOS'un siber güvenlik tasarımının geliştirilerek, santrallerimizde uygulanmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir.
- Teşekkülümüz Merkez Teşkilatı ve elektrik üretim santrallerimizin, Cumhurbaşkanlığı Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberine uyum faaliyetleri kapsamında mevcut durum analizi ve ideal durum analizi çalışmaları yapılmıştır. Bu kapsamda Teşekkülümüzün Cumhurbaşkanlığı Bilgi ve İletişim Güvenliği denetimi kapsamında 2024 yılı denetim süreci tamamlanmıştır. Denetim sonucu ortaya çıkan bulguların kapatılmasına yönelik çalışmalara başlanmıştır.



C.13 BİLGİ İŞLEM FAALİYETLERİ

- Lojman Tahsis Sistemi, Misafirhane Uygulaması ve EKAT Sisteminin yeni teknolojiler kullanılarak yeniden geliştirilmesine karar verilmiştir. Projeler ayrı ayrı yürütülmekte olup, analiz, tasarım ve kod geliştirme süreci devam etmektedir. Söz konusu uygulamaların 2025 yılında canlı kullanıma geçilmesi planlanmaktadır.
- Teşekkülümüzün Elektronik Kamu Aydınlatma Platformu portalı üzerinden yaptığı ihale bilgilerinin entegrayon yöntemi ile alınması çalışmaları sonucu ihale verileri Web Entegrayon yöntemi ile günlük olarak sistemlerimize aktarılmaktadır. Alınan verilerin kullanıcılar tarafından ulaşılabilmesi için İş Zekası Raporlama Sisteminde raporlar yapılmış olup, birimlerin hizmetine sunulmuştur.
- İş Zekası Raporlama sisteminin performans ve yapısal iyileştirme yapılması amacıyla, ETL ve ODI performans iyileştirme projesi gerçekleştirilmiştir. İş birimlerimizden gelen rapor talepleri yapılmış olup, merkez ve taşra birimlerimize hizmete sunulmuştur.
- Kanuni yükümlülük olan duran varlıkların enflasyon muhasebesine geçilmesi tamamlanmış olup, merkez ve taşra birimlerimizde canlı kullanıma geçilmiştir.



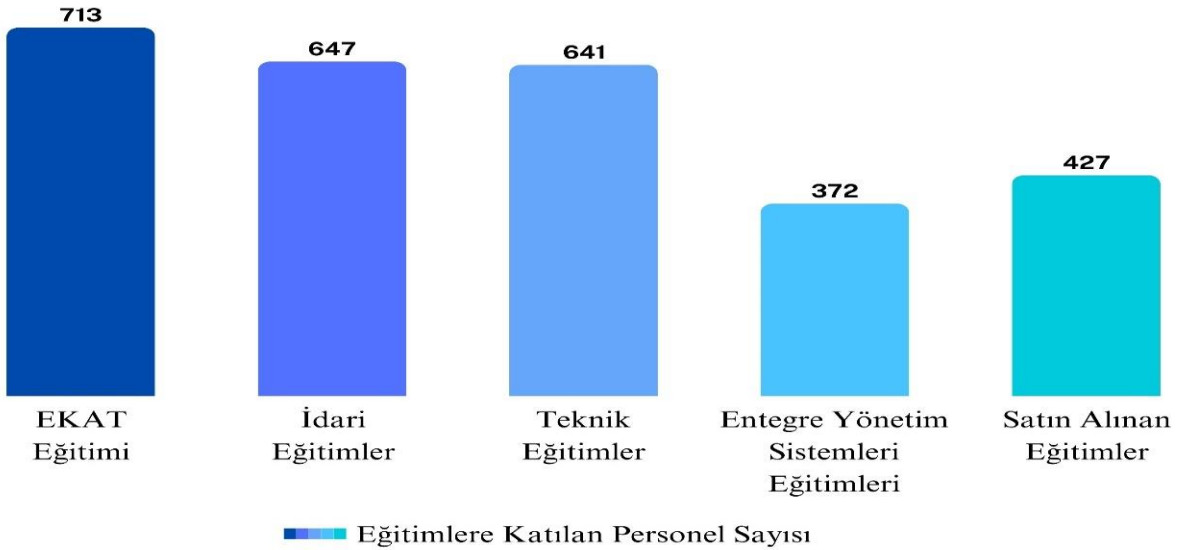


C.14 EĞİTİM FAALİYETLERİ

2024 yılı içinde Eğitim Programı kapsamında düzenlenen idari eğitimlerde 647, teknik eğitimlerde 641, entegre yönetim sistemleri eğitimlerinde ise 372 çalışanımıza hizmet içi eğitim verilmiştir.

Teşekkülümüz bünyesinde yeni işe başlayan 80 işçi personel için kendi işletmelerinde, 73 mühendis ve memur personel için ise SOMA Eğitim Müdürlüğünde oryantasyon eğitimi düzenlenmiştir.

Teşekkülümüz iç kaynaklarından faydalanarak düzenlenen eğitimlerin yanı sıra birimlerimizin ihtiyaç duydukları alanlarda da eğitim hizmeti alınmış ve 427 çalışanımıza farklı konularda eğitim hizmeti sunulmuştur.



C.14 EĞİTİM FAALİYETLERİ

2024 yılı içerisinde Kumburgaz Eğitim Müdürlüğümüzce; bireysel, kamu ve özel sektör çalışanlarına yönelik 27 grup Elektrik Kuvvetli Akım Tesislerinde Yüksek Gerilim Altında Çalışma İzin Belgesi Eğitimi (EKAT Eğitimi) düzenlenmiş olup toplam 713 kişiye EKAT Eğitimi verilmiştir. EKAT Yenileme Eğitimleri ise 20 grupta gerçekleştirilmiş olup 429 kişi belgelerini yenilemiştir. Ayrıca, Kumburgaz Eğitim Müdürlüğü bünyesinde Teşekkülümüzde görevli teknik ve idari personele yönelik Termik Santral Simülasyon Eğitimi ve Hidrolik Pnömatik Sistemler Eğitimi düzenlenmiş olup toplam 22 çalışanımız bahsi geçen hizmet içi eğitim programlarına katılmıştır.

Teşekkülümüzce 2024 yılında merkez ve taşra teşkilatında lise ve üniversite öğrencilerine yönelik staj faaliyetlerine devam edilmiştir. 2024 yılı içinde merkez birimlerde 125, taşra birimlerinde ise 424 öğrenci staj eğitimini tamamlamıştır. Toplam 549 stajyerin 295'i lise öğrencisi iken, 254'ünü üniversite öğrencileri oluşturmaktadır. Mesleki Eğitim kapsamında üniversitelerin ilgili bölüm öğrencilerinin EÜAŞ İşyerlerinde uygulamalı eğitim alabilmeleri için Üniversitelerin Teknoloji Fakülteleri ile "İşyeri Eğitimi Protokolü" imzalanmıştır. EÜAŞ bünyesinde staj eğitimi yapan tüm öğrencilere ücretsiz yemek ve servis hizmeti sağlanmaktadır.



C.15 PERSONEL BELGELENDİRME ve AKREDİTASYON FAALİYETLERİ

Personel Belgelendirme Faaliyetleri

Teşekkülümüz, "TS EN ISO/IEC 17024 Uygunluk Değerlendirmesi – Personel Belgelendirmesi Yapan Kuruluşlar İçin Genel Şartlar" standardı gerekliliklerine göre TÜRKAK tarafından 2022 yılında akredite edilmiştir ve MYK tarafından 2023 itibariyle 11UY0010-3 Çelik Kaynakçısı Ulusal Yeterliliği (B1, B14) kapsamında "Yetkilendirilmiş Belgelendirme Kuruluşu" olarak belgelendirme faaliyetlerine başlamıştır.

Teşekkülümüz, 21-22-24.05.2024 tarihlerinde gerçekleştirilen kapsam genişletme akreditasyon denetimi sonucunda 11UY0010-3 Çelik Kaynakçısı (B1, B9, B14), 15UY0205-3 Köprülü Vinç Operatörü, 13UY0145-3 Endüstriyel Taşımacı (B1-Forklift Operatörü) Ulusal Yeterlilikleri kapsamında MYK tarafından 05.08.2024 tarihi itibari ile yetkilendirilmiştir.

Personel Belgelendirme hizmet kapsamımız çerçevesinde resmi olarak kurum içi ve kurum dışı yaklaşık 600 Mesleki Yeterlilik Belgesi almak için başvuru alınmıştır. Taleplerin karşılanması için sınav programları oluşturma çalışmaları devam etmektedir.

2024 yılı içerisinde Teşekkülümüz Taşra birimlerindeki İşletme Müdürlükleri ve taşeron firma personelinin Mesleki Yeterlilik Belgesi ihtiyaçlarının karşılanması amacıyla 188 adayın katılımı ile 8 sınav programı düzenlenmiştir. İlgili ulusal yeterliliklerden başarılı olan 156 aday için Mesleki Yeterlilik Belgesi düzenlenmiştir.

MYK tarafından yetkilendirilmiş belgelendirme kuruluşu olmak isteyen kurum/kuruluşlara yönelik Sınav ve Belgelendirme Değerlendirici Semineri düzenlenmiştir. Seminerlere katılım sağlayan sekiz personelimiz seminer sonu gerçekleştirilen sınavlarda başarı sertifikası alamaya hak kazanmıştır. Kapsam genişletme sonrasında sınav yapıcı sayımız 12 olmuştur.

C.15 PERSONEL BELGELENDİRME ve AKREDİTASYON FAALİYETLERİ

Akreditasyon Faaliyetleri

EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarının ISO 17025 (Deney ve Kalibrasyon Laboratuvarlarının Yeterliliği İçin Genel Şartlarının Yerine Getirilmesi) akreditasyonu çalışmaları kapsamında TÜRKAK tarafından AB-0287-K Akreditasyon Numarası ile akredite edilmiştir. TS/EN ISO 17025:2017 “Deney ve Kalibrasyon Laboratuvarlarının Yeterliliği İçin Genel Şartlar” standart gerekliliklerine göre akredite olan laboratuvarımız Elektrik Laboratuvarı, Sıcaklık Laboratuvarı, Zaman-Frekans Laboratuvarı, Basınç Laboratuvarı ve Titreşim Laboratuvarından oluşmaktadır. Kalibrasyon Laboratuvarımız, kurum içi ve kurum dışı hizmet verme kabiliyetine sahip olup, Teşekkülümüz bünyesindeki santrallarda işletme, bakım ve enerji verimliliği açısından büyük öneme sahip olan ve hassas ölçümler yapan sensör, gösterge ve ölçü kontrol ekipmanlarının kalibrasyon, ölçüm doğruluğu ve kontrollerinin iç kaynaklarla gerçekleştirilmesi hususunda önemli bir tasarruf sağlamaktadır.



C.16 ENTEGRE YÖNETİM SİSTEMİ FAALİYETLERİ

Entegre Yönetim Sistemleri, Teşekkülümüzün farklı yönetim sistemlerini bir arada ve uyumlu bir şekilde yönetmeyi amaçlar.

Temel amaç; verimliliği artırmak, uygulamaları kolaylaştırmak, riskleri etkin şekilde yönetmek, sürekli iyileştirme sağlamak ve maliyet tasarrufu elde etmektir.

Teşekkülümüzün yasal ve düzenleyici gerekliliklere uyum sağlamasını kolaylaştırarak, ürün ve hizmet kalitesini yükseltir.

İç Tetkik

2024 Merkez İç Tetkiki: ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 27001 ve ISO 50001 Yönetim Sistemleri çerçevesinde, 2024 yılında 24 birimde 100 personel ile toplamda 92 adam/günlük denetim gerçekleştirilmiştir.

2024 Taşra İç Tetkiki: ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 27001 ve ISO 50001 Yönetim Sistemleri çerçevesinde, 35 birimde 194 personel ile toplamda 313 adam/günlük denetim gerçekleştirilmiştir.

Dış Tetkik

ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 27001 ve ISO 50001 Yönetim Sistemleri çalışmaları çerçevesinde, YGG sonrası dış tetkik planı oluşturulmuş ve bağımsız denetim firması olan TÜRK-AK Akredite BBS Belgelendirme ve Gözetim Hizmetleri Ltd. Şti. tarafından denetimler gerçekleştirilmiştir.



C.17 İÇ KONTROL VE RİSK YÖNETİMİ

İç kontrol sistemi standartlarının oluşturulması ve iç kontrol faaliyetlerinin yürütülmesine ilişkin görev, yetki ve sorumlulukları ile çalışma usul ve esaslarını belirlemek için EÜAŞ İç Kontrol Yönergesi ve eki İç Kontrol Rehberi ile Kurumsal Risk Yönetimi Prosedürü kapsamında faaliyetler yürütülmektedir.

2024 yılında,

- İç Kontrol Sistemi İlerleme Raporu Ocak ve Temmuz aylarında hazırlanarak Hazine ve Maliye Bakanlığı'na gönderilmiştir.
- 2025-2026 Dönemi İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı hazırlanarak 2025 itibarıyla uygulamaya geçmiştir.
- Risklerin olasılıkları ve etkileri değerlendirilerek "Risk Değerlendirme Raporları" ile gerekli önlemlerin alınması sağlanmıştır.
- Çalışanların Teşekkülümüzden beklentileri ve sorunları konusunda anket çalışması yapılarak, sonuçlar üst yönetime raporlanmıştır.



C.18 ÖNEMLİ YATIRIMLARIMIZ

- Keban HES'de Rehabilitasyon İşleri
- Karakaya HES İdari ve Sosyal Tesis Binaları Yapımı
- Afşin Elbistan A-B Su İsale Hattı Deplase Edilmesi
- Hirfanlı HES'in Rehabilitasyonu
- İstanbul DGKÇS A Su Alma Yapısının Yenilenmesi
- Sarıyar HES'in Rehabilitasyonu
- Gökçekaya HES Rehabilitasyonu
- Kılıçkaya HES Rehabilitasyonu
- Afşin Elbistan B 1 Ünitenin Büyük Bakımı
- Kışlaköy Maden Sahası İletim Hattı Deplasesi
- Karkamış HES Deşarj Ringi Rehabilitasyonu
- İstanbul DGKÇS Fuel Oil Tanklarının Dönüştürülmesi
- 18 Mart Çan TS Kireçtaşı Öğütme Tesisi Kurulması
- Afşin-Elbistan B T.S. Kömür Nakil Bantlarının ve Stok Sahası Makinalarının Bakım ve Rehabilitasyonu
- Alaçatı RES'in Yerli/Milli Rüzgar Türbinlerinin Üretilerek Yenilenmesi

C.19 SATIN ALMA FAALİYETLERİMİZ

Alım Türlerine Göre İhale Sayıları	
Alım Türü	İhale Sayısı
Hizmet Alımı	86
Mal Alımı	47
Toplam	133

İhale Yöntemlerine Göre İhale Sayıları	
4734-19. maddesi	89
4734-3g maddesi	23
4734-3o maddesi	5
4734-21/b maddesi	7
4734-21/f maddesi	6
Toplam	130

Eksiltme Toplam Tasarruf Oranları	
Hizmet Alımı	0,00
Mal Alımı (TL)	34.523.725,24 ₺
Mal Alımı (EURO)	11.555.898,74 €
Mal Alımı (GBP) (İngiliz Sterlini)	2.046.060,00

Dönemlerine Göre İhale Sayıları	
Ocak-Mart	30
Nisan-Haziran	34
Temmuz-Eylül	41
Ekim-Aralık	27

Dönemlerine Göre Elektronik İhale Sayıları	
Ocak-Mart	21
Nisan-Haziran	24
Temmuz-Eylül	32
Ekim-Aralık	24

Satın alma birimimiz tarafından merkezde yapılan ihale bilgilerini kapsamaktadır.

C.20 İŞTİRAKLERİMİZ

ADI	MERKEZİ	FAALİYET KONUSU	NOMİNAL SERMAYESİ (TL)	EÜAŞ İŞTİRAK PAYI (TL)	EÜAŞ İŞTİRAK ORANI (%)
Türkiye Nükleer Enerji AŞ	ANKARA	Uluslararası sözleşmeler ve antlaşmalar da dahil olmak üzere nükleer enerji ile ilgili olarak Şirketin faaliyet alanına giren iş ve işlemlerin yürütülmesi, Nükleer Tesis kurulumu, işletimi, bakımı, onarımı, rehabilitasyonu, yenilenmesi, sökümü, elektrik/ısı üretimi, satışı, yakıt ve atık yönetimi faaliyetleri ile ilgili olan veya bunlarla bağlantılı faaliyetlerin gerçekleştirilmesi; bunlardan ilgili olanların yurt dışında da yapılmasıdır.	8.100.000.000	8.100.000.000	100
NURTEK Elektrik Üretim AŞ	İSTANBUL	Santral Tesis ve İşletme	11.000.000	3.300.000	30
Soma Organize Sanayi Bölgesi	MANİSA	Karma Organize Sanayi Bölgesi	25.000.000	5.000.000	20
SOYTEK Elektrik Santrali Tesis İşletme ve Ticaret AŞ	ANKARA	Santral Tesis ve İşletme	4.622.000	693.300	15
Aktaş Elektrik Ticaret AŞ	İSTANBUL	İstanbul'un Anadolu yakasında elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı ve ticareti yapmak.	1.000.000	150.000	15



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

MALİ DURUM



CTMX	0.45	▲ +0.4%
FTR	-0.23	▼ -2.34%
CSCO	-1.01	▼ -1.89%
CHK	0.02	▲ +0.2%
AAPL	+2.58	▲ +0.5%
PATO	-0.15	▼ -0.3%
AMZN	-0.15	▼ -0.3%
TSLA	-0.15	▼ -0.3%
AVGO	-0.15	▼ -0.3%
SIRI	-0.65	▼ -1.3%



D.1 GELİR-GİDER TABLOSU

(01.01.2024-31.12.2024 DÖNEMİ)

1-GAYRISAFİ SATIŞ HASILATI	CARİ DÖNEM (2024)	ENFLASYON DAHİL CARİ DÖNEM (2024)
Resmi Daireler	174.228.493.902,70	174.228.493.902,70
Kitler	2.683.118.439,25	2.683.118.439,25
Sanayi	562.322,22	562.322,22
Dağıtım Şirketleri (EDAŞ)	49.771.238.200,00	49.771.238.200,00
Perakende Satış Şirketleri(EPSAS)	47.447.821.842,65	47.447.821.842,65
Sanayi Müşterilerine Satışlar	1.471.881.608,00	1.471.881.608,00
Personel		
Sübvansiyonlar		
İştirakler		
Epiaş'a Elektrik Satışı	40.551.099.654,24	40.551.099.654,24
Diğer Satışlar	1.506.648.331,34	1.506.648.331,34
Kömür Satışı		
TOPLAM (1)	317.660.864.300,40	317.660.864.300,40
2-SATIŞ İNDİRİMLERİ(-)		
Satıştan İadeler		
Türkiye Radyo Televizyon Kurumu		
Belediye Tüketim Vergisi	(22.259.572,10)	(22.259.572,10)
Enerji Fonu		
TOPLAM (2)	(22.259.572,10)	(22.259.572,10)
3-NET SATIŞLAR(1-2)	317.638.604.728,30	317.638.604.728,30
4-MAL VE HİZMET SATIŞ MALİYETİ		
0-İlk Madde ve Malzeme	(36.012.820.815,70)	(36.012.820.815,70)
1-İşçi Ücret ve Giderleri	(2.735.756.578,95)	(2.735.756.578,95)
2-Memur Ücret ve Giderleri	(985.614.421,15)	(985.614.421,15)
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	(14.862.867.738,77)	(14.862.867.738,77)
4-Çeşitli Giderler	(360.028.541,43)	(360.028.541,43)
5-Vergi,Resim ve Harçlar	(24.250.593,94)	(24.250.593,94)
6-Amortisman ve Tüketim Payı	(19.191.171.391,30)	(19.191.171.391,30)
7-Genel Giderler		
8-Satılan Ticari Mallar Maliyeti	(226.967.799.811,22)	(226.967.799.811,22)
TOPLAM (4)	(301.140.309.892,46)	(301.140.309.892,46)
5-BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI (3-4)	16.498.294.835,84	16.498.294.835,84

D.1 GELİR-GİDER TABLOSU

(01.01.2024-31.12.2024 DÖNEMİ)

6-DÖNEM GİDERLERİ(-)

Genel İdare Giderleri

0-İlk Madde ve Malzeme	(20.138.363,47)	(20.138.363,47)
1-İşçi Ücret ve Giderleri	(165.594.252,73)	(165.594.252,73)
2-Memur Ücret ve Giderleri	(1.027.465.889,52)	(1.027.465.889,52)
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	(550.926.085,66)	(550.926.085,66)
4-Çeşitli Giderler	(170.032.488,48)	(170.032.488,48)
5-Vergi,Resim ve Harçlar	(498.585.569,75)	(498.585.569,75)
6-Amortisman Giderleri	(1.983.749.575,55)	(1.983.749.575,55)
TOPLAM (6)	(4.416.492.225,16)	(4.416.492.225,16)

7-DÖNEM GİDERLERİ(-)

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

0-İlk Madde ve Malzeme		
1-İşçi Ücret ve Giderleri		
2-Memur Ücret ve Giderleri	(20.331.378,44)	(20.331.378,44)
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	(22.718.638,43)	(22.718.638,43)
4-Çeşitli Giderler	(93.522,30)	(93.522,30)
5-Vergi,Resim ve Harçlar	(512,28)	(512,28)
6-Amortisman Giderleri	(559.045,20)	(559.045,20)
TOPLAM (7)	(43.703.096,65)	(43.703.096,65)

8-FAA.KAR.VEYA ZAR.(5-6-7)

12.038.099.514,03

12.038.099.514,03

9-FAALİYET DIŞI GELİR VE KARLAR

a)Faiz Gelirleri	2.743.393.544,59	2.743.393.544,59
b)Bağlı Ortaklıklar Temettü geliri		
b)İştiraklerden Alınan Karlar		
c)Karşılıklardan Kullan.Kısım	260.911,06	260.911,06
d) Kambiyo Karları	2.984.687.863,83	2.984.687.863,83
d)Diğer Hasılat ve Karlar	43.550.796.238,29	108.469.008.408,64
TOPLAM (9)	49.279.138.557,77	114.197.350.728,12

D.1 GELİR-GİDER TABLOSU
(01.01.2024-31.12.2024 DÖNEMİ)

10-FAALİYET DIŞI GİDER VE ZARARLAR		
a)Faiz ve Komisyon Giderleri		
b)Karşılık Giderleri	(125.918.640,73)	(125.918.640,73)
c)Geçmiş Yıla Ait Gid.ve Zarar		
d)Kambiyo Zararları	(1.486.468.070,07)	(1.486.468.070,07)
e)Diğer Gider ve Zararlar	(40.932.274.470,38)	(132.096.207.653,61)
TOPLAM (10)	(42.544.661.181,18)	(133.708.594.364,41)
11-FİNANSMAN GİDERLERİ		
a)Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri	(203.393.750,01)	(203.393.750,01)
b)Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri		
TOPLAM (11)	(203.393.750,01)	(203.393.750,01)
12-OLAĞAN KAR VEYA ZARAR(8+9-10-11)	18.569.183.140,61	(7.676.537.872,27)
13-OLAĞAN DIŞI GELİR VE KARLAR		
a)Önceki Dönem Gelir ve Karlar	80.120.505,99	80.120.505,99
b)Olağan Dışı Gelir ve Karlar	381.916.662,14	381.916.662,14
TOPLAM (13)	462.037.168,13	462.037.168,13
14-OLAĞAN DIŞI GİDER VE ZARARLAR		
a)Çalışmayan Kısım Gid.ve Zararları	(4.512.917.374,70)	(4.512.917.374,70)
b)Önceki Dönem Gider ve Zararları	(37.081.097,03)	(37.081.097,03)
c)Olağan Dışı Gider ve Zaraları	(627.218.895,93)	(627.218.895,93)
TOPLAM (14)	(5.177.217.367,66)	(5.177.217.367,66)
15-DÖNEM KARI VEYA ZARARI (12+13-14)	13.854.002.941,08	(12.391.718.071,80)
16-VERGİ VE DİĞER YÜKÜMLÜLÜK KARŞILIKLARI		(3.780.144.822,81)
17-DÖNEM NET KARI VE ZARARI		(16.171.862.894,61)

D.2 2024 YILI BİLANÇO (Enflasyon Muhasebesi Uygulanmış)**D.3 AKTİF (VARLIKLAR) / /(01.01.2024 -31.12.2024)**

1-DÖNEN VARLIKLAR			98.071.177.196,58
A-HAZIR DEĞERLER		8.872.509.884,26	
1)Kasa			
2)Alınan Çekler			
3)Bankalar	8.872.604.291,13		
4)Verilen Çek.ve Ödeme Emir(-)	(652.950,68)		
5)Diğer Hazır Değerler	558.543.81		
B-MENKUL KIYMETLER		0,00	
C-TİCARİ ALACAKLAR		16.691.227.368,56	
1)Alıcılar	16.680.612.933,65		
2)Alacak Senetleri			
3)Alacak Senetleri Reeskontu(-)			
4)Verilen Depozito ve Teminatlar	10.614.434,91		
5)Şüpheli Ticari Alacaklar	371.107.302,82		
6)Diğer Ticari Alacaklar			
7)Şüpheli Alacaklar Karşılığı(-)	(371.107.302.82)		
D-DİĞER ALACAKLAR		35.022.556.866,84	
1)Ortaklardan Alacaklar	31.471.257.205,41		
2)İştiraklerden Alacaklar			
3)Bağlı Ortaklıklardan Alacaklar			
4)Personelden Alacaklar	12.760.920,03		
5)Diğer Çeşitli Alacaklar	3.538.538.741,40		
6)Diğer Alacak Senetleri Reeskontu(-)			
7)Şüpheli Diğer Alacaklar	48.787.132,80		
8)Şüpheli Diğer Alacaklar Karşılığı(-)	(48.787.132,80)		

E-STOKLAR		28.615.289.607,13	
1)İlk Madde ve Malzeme	5.426.506.028,25		
2)Yarı Mamuller	49.063.332,41		
3)Mamuller			
4)Ticari Mallar			
5)Diğer Stoklar	9.982.720,62		
6)Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı(-)			
7)Verilen Sipariş Avansları	23.129.737.525,85		
F- YILLARA YAYGIN İNŞ. VE ONARIM MAL.	0,00	0,00	
G-GELECEK AYLARA AİT GİD-GELİR TAH.		2.765.503.310,41	
1)Gelecek Aylara ait Giderler	877.116.262,11		
2)Gelir Tahakkukları	1.888.387.048,30		
H-DİĞER DÖNEN VARLIKLAR		6.104.090.159,38	
1)Devreden KDV			
2)İndirilecek KDV			
3)Diğer KDV	63.898.836,55		
4)Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar	6.030.716.909,03		
5)İş Avansları	1.145,90		
6)Personel Avansları	9.473.267,90		
7)Sayım Ve Tesellüm Noksanları			
8)Diğer Çeşitli Dönen Varlıklar			
9)Diğer Dönen Varlıklar Karşılığı			
II-DURAN VARLIKLAR			536.074.015.108,31
A-TİCARİ ALACAKLAR		2.790.905.000,40	
1)Alıcılar			
2)Alacak Senetleri			
3)Alacak Senetleri Reeskontu(-)			
4)Verilen DepozitoTeminatlar	2.790.905.000,40		
5)Şüpheli Alacaklar Karşılığı(-)			

B-DİĞER ALACAKLAR		1.601.753.934,32	
1)Ortaklardan Alacaklar			
2)İştiraklerden Alacaklar			
3)Bağlı Ortaklardan Alacaklar			
4)Personelden Alacaklar			
5)Diğer Çeşitli Alacaklar	1.601.753.934,32		
6)Diğer Alacak Senetleri Reeskontu(-)			
7)Şüpheli Alacaklar Karşılığı(-)			
C-MALİ DURAN VARLIKLAR		6.676.989.986,94	
1)Bağlı Menkul Kıymetler			
2)Bağlı Menk. Kıy. Değer Düş. Karş.			
3)İştirakler	12.013.714.703,93		
4)İştiraklere Sermaye Taahhütleri(-)	(5.336.724.716,99)		
5)İşt. Sermaye Pay. Değ. Düş. Karş.			
6)Bağlı Ortaklıklar			
7)Bağlı Ortak .Sermaye Taahhütleri			
8)Bağlı Ortak.Ser.Pay.Değ.Düşük.			
D-MADDİ DURAN VARLIKLAR		469.899.872.362,58	
1)Arazi ve Arsalar	1.958.212.747,33		
2)Yer Altı ve Yerüstü Düzenleri	477.739.916.275,78		
3)Binalar	34.339.578.142,17		
4)Tesis Makine ve Cihazlar	296.819.690.266,91		
5)Taşıtlar	371.297.821,54		
6)Demirbaşlar	155.061.742,69		
7)Diğer Maddi Duran Varlıklar	4.732.648.113,79		
8)Birikmiş Amortismanlar(-)	(351.686.084.612,66)		
9)Yapılmakta olan İşler	4.074.173.525,49		
10)Verilen Avanslar	1.395.378.339,54		

E-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR		20.682.323.969,33	
1)Haklar	20.755.374.930,15		
2)Şerefiye			
3)Kuruluş ve Örgütlenme Giderleri			
4)Araştırma ve Geliştirme Giderleri			
5)Özel Maliyetler			
6)Diğer Maddi olmayan Duran Varlıklar			
7)Birikmiş Amortismanlar(-)	(73.050.960,82)		
8)Verilen Avanslar			
F-ÖZEL TÜKENMEYE TABİ VARLIKLAR		39.820.429,71	
1)Arama Giderleri			
2)Hazırlık.ve Geliştirme Giderleri	39.820.429,71		
3)Diğer Özel Tükenmeye tabi Varlıklar			
4)Birikmiş Tükenme Payı(-)			
5)Verilen Avanslar			
G-GELECEK YILLARA AİT GİD-GELİR TA.		1.970.654.956,99	
1)Gelecek Yıllara ait Giderler	1.970.654.956,99		
2)Gelir Tahakkukları			
H-DİĞER DURAN VARLIKLAR		32.411.694.468,04	
1)Merkez ve Şubeler Cari Hesabı			
2)Gelecek Yıllarda indirilecek KDV			
3)Diğer KDV			
4)Gelecek Yıllar İhtiyacı Stoklar			
5)Elden Çıkarılacak Stok Maddi.Duran			
6)Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar			
7)Diğer Çeşitli Duran Varlıklar	48.017.727.245,26		
8)Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı(-)			
9)Birikmiş Amortismanlar(-)	(15.606.032.777,22)		
AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI			634.145.192.304,89

D.4 PASİF KAYNAKLAR (01.01.2024-31.12.2024)

I- KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			32.228.245.626,83
A-MALİ BORÇLAR		44.458.996,56	
1)Banka Kredileri			
2)Uzun Va.Kre.Anapara Borç Taksitleri ve Fa.	44.458.996,56		
3)Tahvil Anapara Borç Taksitleri ve Fa.			
4)Çıkarılmış Bonolar ve Senetler			
5)Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler			
6)Menkul Kıymet İhraç Farkı(-)			
7)Diğer Mali Borçlar			
B-TİCARİ BORÇLAR		12.797.809.897,27	
1)Satıcılar	11.500.329.304,00		
2)Borç Senetleri			
3)Borç Senetleri Reeskontu(-)			
4)Alınan Depozito ve Teminatlar	48.570.418,96		
5)Diğer Ticari Borçlar	1.248.910.174,31		
C-DİĞER BORÇLAR		102.167.324,67	
1)Ortaklara Borçlar			
2)İştiraklere Borçlar			
3)Bağlı Ortaklıklara Borçlar			
4)Personele Borçlar	6.967.765,10		
5)Diğer Çeşitli Borçlar	95.199.559,57		
D-ALINAN AVANSLAR		19.171.587,42	
E-ÖDENECEK VERGİ VE YÜKÜMLÜLÜKLER		593.970.899,15	
1)Ödenecek Vergi ve Fonlar	465.476.652,73		
2)Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	126.529.333,14		
3)Vadesi Geçmiş Ert.Tak.Vergi ve Diğer			
4)Diğer Yükümlülükler	1.964.913,28		

F-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI		3.780.651.520,59	
1)Dönem Karı Vergi ve Diğ. Yas. Yüküm.	3.780.144.822,81		
2)Dönem Karının Peşin Öd. Ver. Diğ.Y.			
3)Kıdem Tazminatı Karşılığı			
4)Diğer Borç ve Gider Karşılıklar	506.697,78		
G-GELECEK AYLARA AİT GELİR-GİDER T.		14.826.116.564,62	
1)Gelecek Aylara Ait Gelirler	364.341,30		
2)Gider Tahakkukları	14.825.752.223,32		
H-DİĞER KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		63.898.836,55	
1)Hesaplanan KDV			
2)Diğer KDV	63.898.836,55		
3)Merkez ve Şubeler Cari Hesabı			
4)Sayım ve Tesellüm Fazlaları			
5)Diğer Çeşitli Yabancı Kaynaklar			

II- UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			349.297.893.024,59
A-MALİ BORÇLAR		23.298.848,34	
1)Banka Kredileri			
2)Çıkarılmış Tahviller			
3)Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler			
4)Menkul Kıymetler İhraç Farkı (-)			
5)Diğer Mali Borçlar	23.298.848,34		
B-TİCARİ BORÇLAR		30.093.520,10	
1)Satıcılar	30.058.461,10		
2)Borç Senetleri			
3)Borç Senetler Reeskontu(-)			
4)Alınan Depozito ve Teminatlar	35.059,00		
5)Diğer Ticari Borçlar			
C-DİĞER BORÇLAR		0,00	
1)Ortaklara Borçlar			
2)İştiraklere Borçlar			
3)Bağlı Ortaklıklara Borçlar			
4)Diğer Borç Senetleri Reeskontu(-)			
5)Kamuya olan Ert..ve Taks..Borçlar			
6)Diğer Çeşitli Borçlar			
D-ALINAN AVANSLAR		0,00	
E-BORÇLAR VE GİDER KARŞILIKLARI		804.376.900,29	
1)Kıdem Tazminatı Karşılığı	44.326.958,92		
2)Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	760.049.941,37		
F-GELECEK YILLARA AİT GELİR VE GİDER TA.		747.344,86	
1)Gelecek Yıllara Ait Gelirler	747.344,86		
2)Gider Tahakkukları			
G-DİĞER UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		348.439.376.411,00	
1)Gelecek Yıl.Ert.Terkin Edilen KDV			
2)Tesise Katılma Payları			
3)Diğer Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar	348.439.376.411,00		

III- ÖZKAYNAKLAR		252.619.053.653,47	
A-ÖDENMİŞ SERMAYE		158.954.217.248,72	
1)Sermaye	42.634.000.000,00		
2)Ödenmemiş Sermaye(-)	(2.859.000.000,00)		
3)Sermaye Enflasyon Düzeltmesi	119.179.217.248,72		
B-SERMAYE YEDEKLERİ			1.099.374.946,05
1)Hisse Seneti İhraç Primleri			
2)Hisse Seneti İptal Karları			
3)M.D.V. Yeniden Değerleme Artışları			
4)İştirakler Yeniden Değerleme Artışı	406.682.904,89		
5)Sermaye Yedekleri	692.692.041,16		
C-KAR YEDEKLERİ			108.737.324.353,31
1)Yasal Yedekler	106.956.930.123,26		
2)Statü Yedekleri			
3)Olağanüstü Yedekleri	725.991.128,42		
4)Diğer Kar Yedekleri			
5)Özel Fonlar	1.054.403.101,63		
D-GEÇMİŞ YIL KARI			
E-GEÇMİŞ YIL ZARARLARI			
F-DÖNEM NET KARI			
G-DÖNEM NET ZARARI	(16.171.862.894,61)	(16.171.862.894,61)	
PASİF KAYNAKLAR TOPLAMI			634.145.192.304,89

D.5 2024 YILI MALİ ANALİZİ (Enflasyon Muhasebesi Uygulanmış)**2024 Yılı Mali Bünye Analizine İlişkin Bilanço Değerleri**

Teşekkülümüz 2024 yılında toplam varlık ve kaynakları, 634.145.192.304,89 TL olarak gerçekleşmiştir.

Varlıklarının; %15,46 oranında 98.071.177.196,58 TL'si dönen varlıklar, %84,54 oranında 536.074.015.108,31 TL'si de duran varlıklardan oluşmaktadır.

Kaynakların; %39,84 oranında 252.619.053.653,47 TL'si öz kaynaklar, %60,16 oranında 381.526.138.651,42TL'si de yabancı kaynaklardan oluşmaktadır.

Mali Durum	Önceki Dönem		Cari Dönem	
	2023	%	2024	%
Varlıklar (Aktif)				
1- Dönen Varlıklar				
a) Hazır değerler	15.565.869.264,73	6,21	8.872.509.884,26	1,39
a) Kısa Sürede Paraya Çevrilen Değerler	75.674.216.713,98	30,20	89.198.572.905,45	14,06
Toplam	91.240.085.978,71	36,41	98.071.177.196,58	15,46
2- Duran Varlıklar				
a) Uzun Sürede Paraya Çevrilen Değerler	6.427.584.436,36	2,56	13.040.303.878,65	2,06
a) Bağlı Değerler	152.961.090.424,61	61,03	523.033.711.229,66	82,48
Toplam	159.388.674.860,97	63,59	536.074.015.108,31	84,54
Varlıklar Toplamı	250.628.760.839,68	100,0	634.145.192.304,89	100,0
Kaynaklar (Pasif)				
1- Yabancı Kaynaklar				
a) Uzun Süreli	766.597.473,91	0,31	349.297.893.024,59	55,08
a) Kısa Süreli	54.312.035.975,76	21,67	32.228.245.626,83	5,08
Toplam	55.078.633.449,67	21,98	381.526.138.651,42	60,16
2- Öz Kaynaklar	195.550.127.390,01	78,02	252.619.053.653,47	39,84
Kaynaklar Toplamı	250.628.760.839,68	100,0	634.145.192.304,89	100,0

D.6 MALİ YAPI

a) Mali Kaldıraç

2024 yılı verilerine göre, Teşekkülümüz varlıklarının finansmanında, %60,16 oranında yabancı kaynak kullanmıştır.

Yabancı kaynakların, kaynaklar içerisindeki %60,16 olan oranının; %5,08'u kısa vadeli, %55,08'i de uzun vadeli.

b) Mali Yeterlilik (finansman)

2024 yılı sonu itibarıyla, 42.634.000.000,00 TL olan Teşekkülümüz sermayesinin 39.775.000.000,00 TL'si ödenmiş sermaye olup, sermaye düzeltme farkı 119.179.217.248,72 TL'dir.

c) Bağlı değerlerin finansmanından kullanılan ve bu değerlerin kaynaklar içindeki yeri

2024 yılında bağlı değerlerin, öz kaynaklara oranı, %207,04 seviyesinde gerçekleşmiştir.

Bağlı değerlerin varlıklar içindeki payı ise %82,48 oranında gerçekleşmiştir. Bu oran, enerji sektöründe sabit yatırımların büyüklüğünün ifadesidir.

d) Paraya Çevrilebilir ve Hazır Değerlerin Varlıklar İçindeki Yeri

2024 yılı sonu itibarıyla, Teşekkülün paraya çevrilebilir ve hazır değerlerinin, varlıklara oranı, % 1,40 olarak hesaplanmıştır.

e) Likidite

Cari Oran

Teşekkülümüz hazır değerleri, kısa vadeli borçlarını % 5,08 oranında; dönen varlıkları ise kısa vadeli borçlarını %15,46 oranında karşılamaktadır.

Öz kaynak Oranı

Teşekkülün öz kaynakları toplam aktif tutarının %39,84'ünü oluşturmaktadır.

Borç Ödeme Oranı (Öz kaynaklar /Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar) : %783,84

D.7 BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Genel Kurulu'na

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Görüş

Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Ana Ortaklık") ve Bağlı Ortaklıkları'nın (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır.) 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartları (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Görüşüm Dayanağı

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

Dikkat Çekilen Hususlar

KGK tarafından yayımlanan 23 Kasım 2023 tarihli "Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru" kapsamında 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolar TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı kapsamında enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuştur. Bu kapsamda enflasyon muhasebesine geçişle ilgili açıklamaların yer aldığı 2.1 No'lu dipnota dikkat çekeriz. Bu husus tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

Kilit Denetim Konuları

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



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Center A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara

t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr

Kilit Denetim Konuları (devamı)

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim çalışmalarının belirlenmesindeki hususlar
31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 18.547.899.892 TL tutarındaki ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar toplam varlıkların önemli bir bölümünü oluşturmaktadır. Bununla birlikte, ticari alacaklar için hesaplanan değer düşüklüğü karşılıkları, müşterilerden alınan teminatlar, müşterilerin geçmiş ödeme performansları ve kredibilite bilgileri ile alacak bakiyelerinin vade analizleri göz önünde bulundurularak yapılan tahminler sonucu muhasebeleştirilmektedir. Kullanılan bu tahminler gelecekte beklenen piyasa koşullarına oldukça duyarlıdır. Bu sebeplerle söz konusu alacakların geri kazanılabilirliği denetimimiz bakımından önemli bir konudur. Grup'un ticari alacaklar ile ilgili muhasebe politikalarına ve tutarlarına ilişkin açıklamalar Not 5'te yer almaktadır.	Denetimimiz sırasında, ilişkili olmayan ticari alacakların geri kazanılabilirliği ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının tahsilat takibine ilişkin sürecinin anlaşılması, sürecin içerisinde yer alan iç kontrollerin operasyonel etkinliğinin değerlendirilmesi, - Alacaklar için tahsilat devir hızının önceki yıl ile karşılaştırılması, - Tahsilata ilişkin herhangi bir anlaşmazlık veya dava durumu olup olmadığının araştırılması ve hukuk müşavirlerinden devam eden alacak takip davalarıyla ilgili bilgi alınması, - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacak bakiyelerinin örneklem yoluyla doğrulama mektupları gönderilerek test edilmesi, - Müteakip dönemde yapılan tahsilatların örneklem yoluyla test edilmesi, - Müşterilerden alınan teminatların örneklem yoluyla test edilmesi ve kalitesinin değerlendirilmesi, - İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların geri kazanılabilirliğine yönelik finansal tablo notlarında yer alan açıklamaların yeterliliğinin değerlendirilmesi. İlişkili olmayan taraflardan ticari alacakların geri kazanılabilirliğine ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Center A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
 t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr

Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim çalışmalarının belirlenmesindeki hususlar
Hasılat, yıl içerisinde uygulanan stratejilerin sonuçlarının değerlendirilmesi ve performans takibi açısından en önemli ölçüm kriteridir. Grup'un gelirleri temel olarak elektrik enerjisi üretimi ve satışından elde etmektedir. Denetim çalışmalarımızda bu konuya Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolarında birden fazla hesaba önemli etkisinin olması, hasılatın muhasebeleştirilmesinde muhasebe standartlarının uygulanmasının karmaşık olması, muhasebeleştirilen hasılat tiplerinin birbirlerinden farklı niteliklerde olması ve yönetim tarafından yapılan bazı tahminleri ve varsayımları içermesi, nedenlerinden dolayı odaklanmış bulunuyoruz. Grup'un muhasebe politikalarına ve hasılat tutarlarına ilişkin açıklamalar Not 2.9 ve Not 17'de yer almaktadır.	Denetimimiz sırasında, hasılatın finansal tablolara kaydedilmesi ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: Hasılat sürecine ilişkin kontrollerin dizaynı ve uygulanması değerlendirilmiştir. Grup'un satış ve teslimat prosedürleri analiz edilmiştir. Hasılatın muhasebeleştirilmesine yönelik Grup'un muhasebe politikasının uygunluğunun değerlendirilmiştir. Maddi doğrulama prosedürlerinde gelirin faturalanmış ama kazanılmamış olduğu durumların değerlendirilmesine odaklanılmıştır. Grup'un mevcut müşterileri içerisinde riskli ve yüksek hacimli müşteriler belirlenerek, söz konusu tarih aralığında gerçekleşen satışların ilgili bölümlerden satış listeleri temin edilmiş ve popülasyon olarak belirlenmiştir. Bu listelerin tamlığı ve doğruluğunun kontrolü yapılmıştır. Örneklem metoduyla seçilen satışların doğru döneme kaydedilip kaydedilmediğini test etmek için elektrik faturaları kontrol edilmiştir. Bu kilit denetim konusunu ele almak için denetim prosedürleri tasarlarken hasılatın kaydedilmesine ilişkin Grup yönetiminin uyguladığı muhasebe politikalarının TMS'ye ve ilgili mevzuata uygun olup olmadığı göz önünde bulundurulmuştur. Risk değerlendirme çalışmalarımızda Grup'un hasılatla ilişkin tasarladığı iç kontrol prosedürlerinin etkinliği değerlendirilmiştir. Hesap dönemi içerisinde gerçekleştirilmiş işlemlerden seçilen örneklem üzerinden, işlem bazında hasılatla ilişkin gelir tutarının uygun olarak muhasebeleştirildiğini doğrulamak üzere ilgili destekleyici belgelerle karşılaştırarak test edilmiştir. Hasılat sürecine ilişkin uyguladığımız prosedürlerin neticesinde, hasılatın kaydedilmesi konusunda önemli bir yanlışlık veya hataya rastlanılmamıştır.



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Center A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara
t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

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

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

Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir).
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Center A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara

t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr

Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (Devamı)

- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

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



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Center A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara

t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Yılmaz Sezer'dir.

GÜNCEL BAĞIMSIZ DENETİM DANIŞMANLIK A.Ş.



Yılmaz SEZER, YMM
Sorumlu Denetçi
Ankara, 29 Nisan 2025



Kızılırmak Mahallesi Dumlupınar Bulvarı No: 9 YDA Center A2 Blok Kat: 19 No: 731 Çankaya / Ankara

t 0 850 466 46 25 t +90 312 442 85 10 f +90 312 442 85 14 guncelgroup.com.tr