

BAŞKENT ELEKTRİK DAĞITIM A.Ő.

**2019 YILI
FAALİYET RAPORU**

Şubat 2020

Hizmete Özel

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Başkent Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Genel Kuruluna

1) Görüş

Başkent Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'nin ("Şirket") 1/1/2019-31/12/2019 hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

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

2) Görüşün Dayanağı

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

3) Tam Set Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Şirket'in 1/1/2019-31/12/2019 hesap dönemine ilişkin tam set finansal tabloları hakkında 18 Şubat 2020 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4) Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Şirket yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 514 ve 516 ncı maddelerine ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 No'lu "*Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği*"ne ("Tebliğ") göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; Şirket'in o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, Şirket'in gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.

c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:

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

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Ticaret Bakanlığı'nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

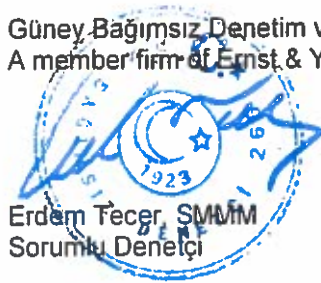
5) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

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

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

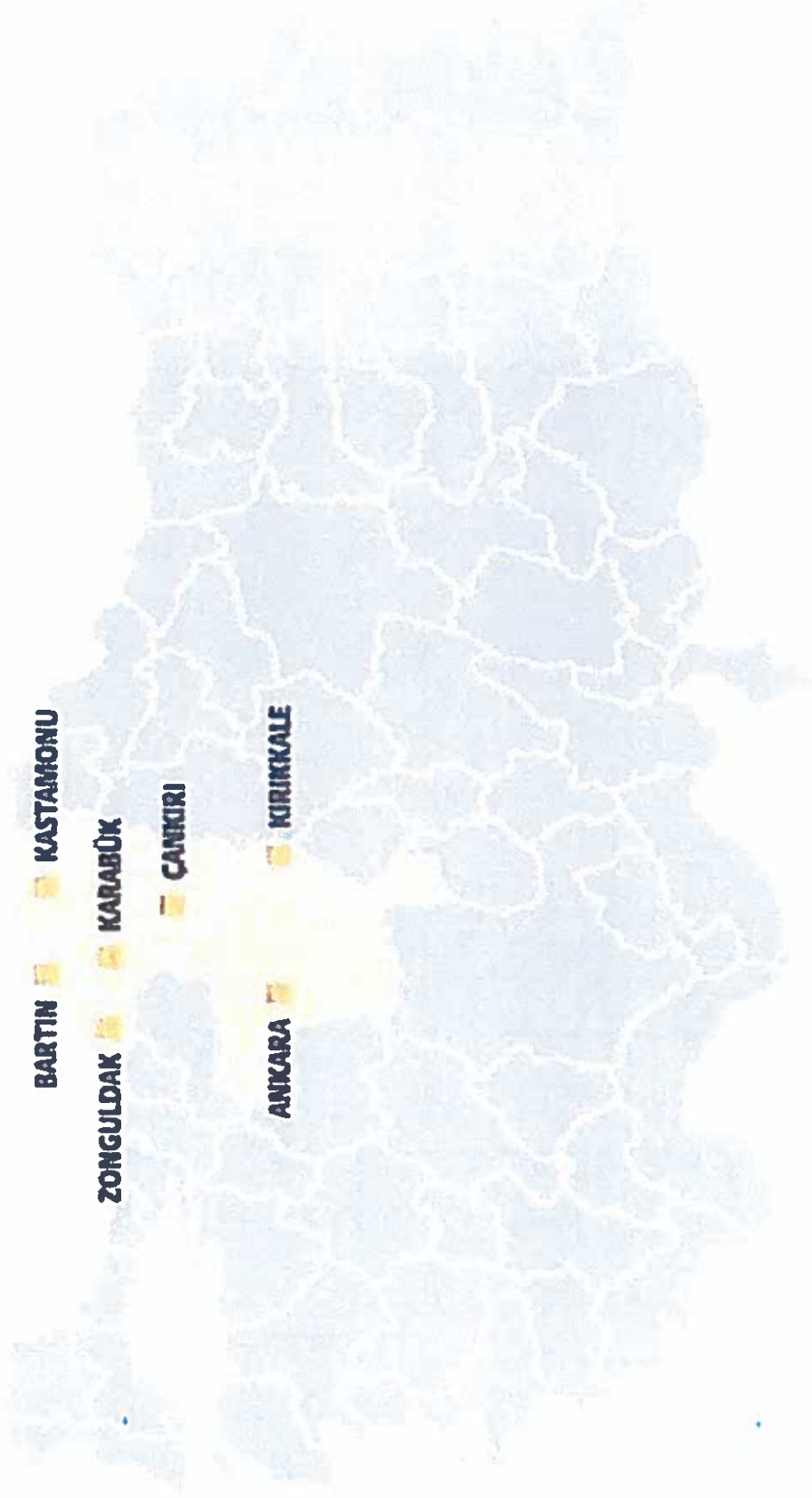
Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Erdem Tecer'dir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited



18 Şubat 2020
İstanbul, Türkiye

BASKENT ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. DAĞITIM BÖLGESİ



Yönetim Kurulu Başkanı'nın mesajı

Değerli Paydaşlarımız,

Enerjisa dağıtım şirketleri Başkent EDAŞ, AYEDAŞ ve Toroslar EDAŞ, 2019 yılında da şebeke yatırımları, verimlilik iyileştirmeleri ve pek çok alanda öncü olduğu çalışmalarıyla faaliyetlerini sürdürmüştür.

Aynı hedef ve vizyon ile her yıl olduğu gibi hep daha iyi hizmet arayışıyla Enerjisa Dağıtım Şirketleri toplamda 1.4 milyar TL yatırımı hayata geçirmiştir.

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. bugün Ankara, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Karabük, Çankırı ve Kırıkkale illerinde 7.4 milyon nüfusa, sahip olduğu 113.225 km hat uzunluğuyla hizmet vermektedir.

Başkent EDAŞ, faaliyet gösterdiği bölgede müşteri memnuniyetini öncelikli görerek yatırımlarına devam ettiği bir yıl geçirmiştir.

Gerek yönetim anlayışı, gerekse de sürekli gelişmeye ve hizmet kalitesini artırmaya yönelik yaklaşımı ile Başkent EDAŞ, operasyonel mükemmellik noktasında sektöründe beklentilerin ötesinde yenilikçi adımlar atmıştır. Tüm çalışmalarını yürütülen faaliyetlerin sorumluluğuyla mevzuatla tamamen uyumlu gerçekleştirmeyi hedeflemiştir.

Bu süreçte yine en büyük öncelik insan hayatı olmuştur. İş sağlığı ve güvenliği konusunda hiçbir şekilde taviz vermeden tüm süreçleri her adımda iyileştirmeye devam ederken, çalışanların işlerini güven içerisinde yürütebilmeleri için gerekli tüm tedbirler alınmaktadır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve EPDK tarafından, Türkiye elektrik dağıtım sektörünün gelişimine yönelik atılan adımlar önemle takip edilmektedir. Özellikle 4'üncü Uygulama Dönemi kapsamında gerekli hazırlıkları tamamlamak adına önemli adımlar atılmıştır. Diğer yandan yenilikçi ürün ve hizmetlerin kaynağı olan teknoloji yatırımlarına da hız kesmeden devam edilmektedir.

Tüm bu süreçte özverili çalışmaları ve destekleri için başta Yönetim Kurulu Başkan Vekilimiz, Üyelerimiz olmak üzere Enerjisa Dağıtım Şirketlerini fedakâr çalışmalarıyla bugüne taşıyan yönetici ve çalışanlarımıza yürekten teşekkür ediyorum.



Ömer Faruk GÜLTEKİN
Yönetim Kurulu Başkanı

1. GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2019 - 31.12.2019
- b) Şirketin ticaret unvanı : BAŞKENT ELEKTRİK DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ
- Ticaret sicili numarası : 50388
MERSİS No : 0879001311200013
Merkez iletişim bilgileri ile internet sitesinin adresi : Kızılırmak Mah. Ufuk Üniversitesi Caddesi No:1 Başkent Kule Çukurambar-Çankaya ANKARA
Tel : 0312 573 50 00
Fax : 0312 473 58 27
İnternet: www.baskentedas.com.tr
- Şube iletişim bilgileri ile internet sitesinin adresi : Şube yok
- Misyonumuz : Yetkin çalışanlarımız ve iş mükemmelliği uygulamalarımız vasıtasıyla müşterilerimiz ile birliktelik sağlayarak tüm paydaşlarımıza sürdürülebilir değer yaratmak.

c) Şirketin organizasyon, sermaye ve ortaklık yapıları ile bunlara ilişkin hesap dönemi içerisindeki değişiklikler,

Yönetim Kurulu Üyeleri:

YK Üyesi Ad ve Soyadı	Görevi	T.C. No	YK Üyesi Seçildiği Tarihi	Görev Süresi
ÖMER FARUK GÜLTEKİN	BAŞKAN	12028572490	24.03.2017	24.03.2020
SÜLEYMAN SAMSA	BAŞKAN VEKİLİ	16111214298	06.01.2020	24.03.2020
MUSTAFA RİFAT BAĞBAŞLIOĞLU	ÜYE	22375694974	06.01.2020	24.03.2020
EBRU TAŞCIOĞLU	ÜYE	11444649564	04.11.2019	24.03.2020

Dönem içinde Yönetim Kurulundan ayrılanlar¹:

YK Üyesi Ad ve Soyadı	Görevi	T.C. No	YK Üyesi Seçildiği Tarihi	Görev Süresi
MURAT PINAR	BAŞKAN	43111885562	24.03.2017	31.10.2019

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Sermaye	484.827.840,90 TL.
---------	--------------------

¹ Sayın Mustafa ÖZTURAN ve Sayın Mert YAYCIOĞLU, şirketimizin yönetim kurulu üyesi iken 06.01.2020 tarihinde yönetim kurulu üyeliğinden istifa etmişlerdir. Ancak istifa tarihleri faaliyet raporunun ilgili olduğu dönem içinde olmadığından tabloda gösterilmemiştir.

Pay sayısı	48.482.784.090 adet	
Birim Pay Değeri	0,01 TL	
Ortakların İsim ve Unvanları	Pay Adetleri	Sermaye Karşılığı TL
Enerjisa Enerji A.Ş.	48.482.784.090	484.827.840,90 TL.

Dönem içinde Şirket Sermayesinde meydana gelen değişiklik: Yok

ç) Varsa imtiyazlı paylara ve payların oy haklarına ilişkin açıklamalar : Yok

d) Yönetim organı, üst düzey yöneticileri ve personel sayısı ile ilgili bilgiler:

Üst Düzey Yönetici Sayısı	Beyaz Yaka Çalışan Sayısı	Mavi Yaka Çalışan Sayısı	Toplam Çalışan Sayısı
9	1099	2492	3600

e) Varsa; şirket genel kurulunca verilen izin çerçevesinde yönetim organı üyelerinin şirketle kendisi veya başkası adına yaptığı işlemler ile rekabet yasağı kapsamındaki faaliyetleri hakkında bilgiler:

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri Genel Kurul'dan izin almaksızın kendileri ve başkaları namına veya hesabına bizzat ya da dolaylı olarak şirketle herhangi bir işlem yapamazlar. 2019 faaliyet yılı içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

2. YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

a) Sağlanan huzur hakkı, ücret, prim, ikramiye, kâr payı gibi mali menfaatlerin toplam tutarları: **7.912.240,36 TL**

b) Verilen ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri ile aynı ve nakdi imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatların toplam tutarlarına ilişkin bilgiler: **114.567,50 TL**

3. ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

3.1. DAĞITIM TARAFI ENERJİ VERİMLİLİĞİ POTANSİYELİNİN HASATI

2019 yılı içerisinde EPDK Ar-Ge fonu desteğiyle gerçekleştirilen HASAT Projesinde Elektrik Dağıtım Sektöründe enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik metodolojilerin tespiti ile enerji verimliliği yol haritası oluşturulması amaçlanmıştır. Proje kapsamında EDAŞ'ların enerji verimliliğine olan doğrudan veya dolaylı katkılarının artırılması hedeflenmiştir. Enerji verimliliğinin orta ve alçak gerilim dağıtım şebekesinde, perakende şirketleri nezdinde ve son kullanıcı (tüketici) tarafında artırılmasına dair teknik, alt yapı, planlama başlıklarında fırsatlar, eylemler tespit edilmiştir. Projenin ilk çıktısı olarak elektrik dağıtım sektöründe

verimliliği artırmak adına yapılan dünya uygulamaları ve bilimsel araştırmaları içeren geniş bir literatür raporu hazırlanmış ve ELDER işbirliği ile oluşturulan Enerji Verimliliği Komisyonu'nda diğer Elektrik Dağıtım Şirketlerinin (EDAŞ) de katılımı ile, literatür raporunun çıktıları incelenmiştir. Bu çıktılar neticesinde Türkiye Elektrik Dağıtım Şebekesi'nde uygulanabilecek 5 yöntem -trafolarda enerji verimliliği, dağıtık üretim, enerji depolama, DC şebeke, talep tarafı katılımı- üzerinde kapsamlı bir fizibilite çalışması yapılmıştır. Enerji Verimliliği Komisyonu'nda bu çalışmanın çıktıları sunulmuş ve projenin ilk fazı tamamlanmıştır. İkinci fazın başvuru çalışmaları devam etmektedir.

3.2. ENERJİ NAKİL HATLARINDA KAYIPLARI AZALTMAYA VE YANGIN RİSKİNİ ÖNLEMAYA YÖNELİK HAT ALTI AĞAÇLANDIRMA STRATEJİLERİ - DEFNE

EPDK Ar-Ge fonu ile desteklenen DEFNE projesi 2019 yılında başlamış olup, 2020 yılı içerisinde tamamlanacaktır. Projede enerji nakil hatları altında, uygun ağaçlandırma stratejileri yoluyla orman örtüsünün ve özellikle ağaçların meydana getirdiği teknik ve ekonomik kayıpları azaltmak ve olası yangın riskini önlemek amaçlanmıştır. Havai hatlarda enerji kayıplarını azaltmak ve bu hatlarda oluşan yangın risklerini, bilhassa orman yangını riskini önlemek amacıyla şirketimizce ve diğer dağıtım şirketlerince hat altı diri örtü temizliği, ağaç kesimi ve budama faaliyetleri gerçekleştirilmektedir. Bu faaliyetler hem zaman alıcı hem de maliyetlidir. Ağaçlar budandıktan kısa bir süre sonra (ağacın cinsine göre 2-5 yıl arası) havai hatlarda enerjinin güvenli iletim ve dağıtımı için bir risk oluşturmaktadır. Diğer yandan havai hatlarda gerçekleşen arızalar incelendiğinde, %90'ının kısa zamanlı arızalardan oluştuğu ve çoğunlukla da hatta ağaç veya dal çarpası sonucu oluşan sigorta atması sonrası meydana geldiği anlaşılmaktadır. Bu proje ile hat altı ağaçlandırmalar için uygun ağaç türleri belirlenmesi ve pilot bir alanda bu ağaç türünün dikiminin gerçekleştirilmesi amaçlanmıştır. Yüksekliği hatlara değecek kadar olmayan, nem oranı yüksek ve katma değeri olan bir ağaç türü seçimi ile orman yangınlarının azaltılması ve bölge halkı için istihdam sağlanması planlanmaktadır.

Proje dahilinde literatür araştırması, uygun tür analizi tamamlanmış ve Bartın ilinde belirlenen alana 5500 adet defne fidanı dikimi yapılmıştır.

3.3. KİŞİSEL ENERJİ YÖNETİMİ KİOSK UYGULAMASI - PEAKAPP (PERSONAL ENERGY ADMINISTRATION KIOSK APPLICATION)

Avrupa Komisyonu Çerçeve Programı Horizon 2020 kapsamında %100 fonlanan 7 ülkeden 10 partnerle yürütülen projede fazla yatırıma gerek duyulmadan elektrik talebini yönetebilmeye yönelik bir mobil uygulama geliştirilmiştir. 2020'ye kadar Avrupa'da kullanıcıların %80'inin akıllı sayaca geçeceği öngörüldüğünden bu mobil uygulama kullanıcıların ek bir ekipmana gerek duymadan kişiselleştirilmiş enerji tasarrufu ve enerji tüketimi kontrolü yapabilmelerini sağlamaktadır. Bu projedeki amaç elektrik fiyatlarını etkileyen talep tahminini doğru yapabilmek ve kullanıcıların hangi cihazın ne kadar elektrik tükettiğinin farkına varmasını sağlamaktır. Ayrıca elektriğin değişken fiyatlandırıldığı piyasalarda kullanıcılar elektriğin ucuz olduğu saatler konusunda bilgilendirilmektedir. Bu uygulama Avusturya, Estonya, Letonya ve İsveç'te test grupları tarafından denenmiştir. PEAK APP projesi TÜBİTAK tarafından başarı ödülüne layık görülmüştür.

3.4. ELEKTRİK DAĞITIM SEKTÖRÜNDE KURUMSAL VE MÜŞTERİ BİLGİ GÜVENLİĞİ PROJESİ

Bilgi güvenliği projesinde, kurumsal alanda veri tabanlarında açık ve okunabilir şekilde olan kritik bilgilerin (kişisel veya kurumsal veriler) belirli bir algoritma ile şifrelenerek güvenlik altına alınması, kullanıcı bazında özel yetkilendirme ile veriye erişimin kontrollü bir şekilde sağlanması, arşiv niteliği kazanmış verinin içeriğindeki kritik bilgilerin şifrelenerek saklanması ve veri hırsızlığı gibi durumlarda verinin kurum dışına çıktığı an itibari ile anlamsızlaştırılarak olası güvenlik risklerinin ve zafiyetlerinin ortadan kaldırılması amaçlanmıştır.

Projemiz ülkemiz sınırları içerisinde yerel kaynaklarla geliştirilmiş milli bir projedir. Kurumsal ve müşterilerinin korunmasına yönelik tamamlanan proje uçtan uca bilgi güvenliği sağlamakla kalmayıp tüm veri tabanları ile uyumlu tamamen özgün bir yapıdadır. EPDK fonu ile gerçekleştirilen proje 2019 yılı içerisinde tamamlanmıştır. Platformun canlı sisteme alınarak aktif olarak kullanılması için çalışmalar devam etmektedir.

3.5. YENİ NESİL AKILLI VE GÜVENLİ ELEKTRİK DAĞITIM ŞEBEKELERİ - SECURE GRID

Akıllı sayaç altyapısı ile birlikte oluşacak bilgi güvenliği risklerini ortadan kaldırmak, kayıp-kaçak kullanımını tespit etmek, sisteme izinsiz girişleri tespit etmek ve sayaç verilerinin değiştirilmesinin önüne geçmek amacıyla yapay zeka algoritmaları ile birlikte fraud tespiti yapacak bir platform geliştirilmesi amaçlanmaktadır. Proje içerisinde Gazi Teknopark içerisinde bulunan mikro şebeke alanı demonstrasyon çalışmaları gerçekleştirilmektedir. Yenilenebilir enerji kaynağının bulunduğu alanda üretim ve tüketim verileri anlık olarak izlenebilecek, müşterinin olası kaçak kullanım durumunda sistem üzerinden alarm alınabilecektir. Sisteme veya sayaca herhangi bir izinsiz müdahale durumunda da bilgi alınabilecektir. Bu sistem proje içerisinde kurulumu gerçekleştirilen mikroşebeke kontrol odası üzerinden yönetilebilecektir.

Toplamda yerli ve yabancı 10 paydaştan oluşan proje ITEA kapsamında yürütülmekte olup Başkent özelinde EPDK ve TÜBİTAK tarafından fonlanmaktadır. 2019 yılı içerisinde kontrol platformu geliştirilmeye başlanmış olup, mevcut durumda geliştirmeler devam etmektedir ve entegrasyon çalışmalarına başlanmıştır. Projenin 2020 yılı içerisinde tamamlanması planlanmaktadır.

3.6. YERLİ RECLOSER (OTOMATİK TEKRAR KAPAMALI KESİCİ) GELİŞTİRİLMESİ PROJESİ- (BAŞKENT-AYEDAŞ-TOROSLAR)

Havai hatlar dağıtım bölgelerimizde yaygın olarak kullanılmaktadır ve bu durum çok sayıda geçici arızanın oluşmasına neden olmaktadır. Yaşanan arızaların %80'den fazlasının geçici arızalar olduğu bilinmektedir. SCADA olmayan bölgelerde arıza geçici olsa bile müdahale edip bölgeyi tekrar enerjilendirmek belirli bir süre almakta ve bu süre boyunca müşterilerimiz enerjisiz kalmaktadır. Ayrıca sebebi ortadan kalkmış bir arızaya müdahale etmek için zaman ve bütçe ayrılmaktadır.

Recloser'lar havai hatlarda direk üstü montaj yapılabilen kesicilerdir. Arıza yaşandığında enerjiyi kesip kullanıcılar tarafından belirlenen sürenin ardından tekrar enerji verirler. Eğer arıza geçiciyse bu sayede kısa bir süre içerisinde bölge enerjilendirilmiş olur.

Proje kapsamında yerli ve uygun maliyetli recloser üretilmesi ve tip testlerin başarıyla tamamlanmasının ardından saha uygulaması yapılması amaçlanmıştır.

Proje kapsamında recloser'lar hakkında patentler, standartlar, şartnameler incelenmiş, pazarda bulunan ürünler arasında benchmarking çalışması gerçekleştirilmiş ve yerli ürün için detaylı teknik istekler çıkarılmıştır. Bu isteklere uygun olarak elektriksel ve mekanik tasarım tamamlanmıştır. Proje prototip üretim aşamasındadır. Rutin ve tip testlerin gerçekleştirilmesinin ardından ürünlerin saha uygulaması gerçekleştirilecektir. EPDK Ar-Ge fonundan desteklenen proje Mart 2019'da başlamıştır ve 2020 yılı içerisinde tamamlanması planlanmaktadır.

3.7. KİMYASAL ENERJİ DEPOLAMA TEKNOLOJİLERİ İNCELENEREK, DAĞITIM ŞEBEKELERİMİZDE PİLOT PROJE ÇALIŞMALARININ YAPILMASI, ÇALIŞMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI PROJESİ - DEPOLAMA

Bu projede, dağıtım şebekelerimizde farklı amaç, yapı ve kapasitede depolama sistemlerinin kurulması, amaçlarına uygun olarak işletilmesinin sağlanması ve uygulamaların karşılaştırılması amaçlanmaktadır. Bu kapsamda 5 dağıtım şirketi(Başkent EDAŞ, BEDAŞ, OEDAŞ, ADM EDAŞ, Meram EDAŞ) ve ELDER işbirliği çerçevesinde farklı kimyasal teknolojilere ve ölçeklere sahip olan, şebekenin farklı sorunlarına çözüm getiren enerji depolama uygulamaları gerçekleştirilmesi planlanmaktadır. Proje kapsamında mevzuat hazırlanmasına yardımcı olacak öneri dokümanı da bu iş birliği çerçevesinde oluşturulacaktır.

Başkent EDAŞ olarak depolama sistemi kurulumu ile, enerji arzının en optimum maliyetle sağlanması, depolama sistemleri ile yenilenebilir enerji sistemlerinin üretimdeki paylarının artırılması, şebeke yatırımlarının daha etkin yapılabilmesini amaçlamaktayız. Diğer dağıtım şirketleri de farklı amaçlara uygun (dağıtık depolama kontrolü, yatırım öteleme, sıkışıklık yönetimi, yük yönlendirme) dağıtım sistemine tek noktadan bağlı, kurulu gücü değişken ve literatürde "utility scale" olarak adlandırılan depolama sistemleri veya daha düşük güçlerde ve birçok noktaya bağlı dağıtık depolama sistemleri kurulumu ile enerji yönetimi gerçekleştirecektir.

2018 yılında EPDK onayı ve fonu ile başlayan projede, 2019 yılı içerisinde şartnameler oluşturulmuştur. 2020 yılında kurulumların gerçekleştirilmesiyle devam edecektir.

4. ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Şirketin ilgili hesap döneminde yapmış olduğu yatırımlara ilişkin bilgiler:

Dağıtım Şirketlerinin her bir uygulama dönemi için yatırım bütçeleri EPDK tarafından belirlenmektedir.

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş için EPDK'nın 23.12.2015 tarih ve 5965-12 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan 2016 – 2020 yıllarını kapsayan 3. Uygulama Dönemi 5 yıllık yatırım bütçesi Haziran 2019 fiyatları ile 2.763.717.530 TL'dir.

Bu kapsamda; Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş tarafından 2019 yılında Haziran 2019 fiyatları ile 586.635.709 TL'lik yatırım gerçekleştirilmiştir. Şirket'in 2019 yılında gerçekleştirmiş olduğu sabit kıymet yatırımı ise 72.707.480 TL'dir.

b) Şirketin iç kontrol sistemi ve iç denetim faaliyetleri hakkında bilgiler ile yönetim organının bu konudaki görüşü:

İç Denetim faaliyetleri ile Yönetim Kurulu'na Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin kanun ve ilgili diğer mevzuat ile kurum içi strateji, politika ve prosedürler doğrultusunda gerçekleştirildiği ve iç kontrol ile risk yönetimi sistemlerinin etkinliği ve yeterliliği hususlarında makul güvence verilmesi amaçlanmaktadır. Bu çalışmalar ve yapılanma ile önleyici tedbirlerin alınması, kurum varlıklarının korunması ve operasyonel verimliliğin artırılması yönünde görüş ve öneriler sunulması yoluyla iş süreçlerinin geliştirilmesi ve kuruma katma değer sağlanması hedeflenmektedir. Bu hedef doğrultusunda iç denetim faaliyetleri onaylı denetim komitesi yönetmeliği ve iç denetim yönetmeliklerine uygun olarak yürütülmektedir.

Şirket'in her yıl güncellenen risk değerlendirmesi sonuçları ve ilgili yöneticilerin görüşleri dikkate alınarak hazırlanan risk bazlı yıllık iç denetim planı, Denetim Komitesi ve Yönetim Kurulu'nun onayına sunulmakta olup onaylanan denetim planı kapsamında denetim faaliyetleri, her yıl uluslararası denetim standartlarına uygun şekilde gerçekleştirilmektedir. Bu uygunluk bağımsız kalite güvence değerlendirmesi ile belgelendirilmiştir.

İç Denetim; çalışanlar ve diğer paydaşlar (hissedarlar, müşteriler, tedarikçiler, kamu kurumları) ile ilgili gelen etik bildirimlerin değerlendirilmesi, incelenmesi ve soruşturma faaliyetlerinin yürütülmesi süreçlerinden de sorumludur. Denetim faaliyetlerinin yanı sıra, vizyonu ve misyonuna doğrultusunda "güvenilir iş ortağı" ilkesi uyarınca ve üst yönetimden gelen talepler kapsamında danışmanlık faaliyetleri de gerçekleştirilmektedir.

İç Denetim Başkanlığı'nın faaliyetleri düzenli olarak Denetim Komitesi ile paylaşılmaktadır. Bu kapsamda 2019 yılında dört adet Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu takip çalışmalarını ilişkin sonuçlar, gerçekleştirilen etik inceleme ve soruşturma çalışmalarına ilişkin bilgilendirmeler, diğer faaliyetlere ilişkin önemli hususlar gibi konularda Denetim Komitesi'ne bilgi akışı sağlanmıştır.

c) Şirketin doğrudan veya dolaylı iştirakleri ve pay oranlarına ilişkin bilgiler: Yok

ç) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler: Yok

d) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ve kamu denetimine ilişkin açıklamalar:

Şirketimizin 2019 yılı TFRS hükümlerine göre hazırlanmış finansal raporları, uluslararası bağımsız denetim firmalarından Ernst & Young Global Limited Şirketi'nin bir üyesi olan Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. tarafından denetim ve raporlaması yapılmıştır.

e) Şirket aleyhine açılan ve şirketin mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler:

Şirket aleyhine açılmış olan, kısmi bölünme nedeniyle şirketimiz sorumluluğuna giren ve karşılık ayrılan davalar aşağıda belirtilmiştir. Davaların kaybedilme olasılığı ortalama %50 seviyelerinde öngörülmektedir.

Dava Türü	Karşılık	Dava Sayısı
İş Davası	16.752.521	226
Alacak Davası ve Diğer Davalar	21.485.905	159
Toplam	38.238.426	385

f) Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırımlara ilişkin açıklamalar:

Şirket ve Yönetim Kurulu üyeleri hakkında mevzuata aykırı uygulamalar nedeniyle uygulanmış adli ya da idari yaptırım bulunmamaktadır.

g) Geçmiş dönemlerde belirlenen hedeflere ulaşıp ulaşılamadığı, genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşılamamışsa veya kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler:

Şirketimiz 2019 yılı bütçe hedeflerinde önemli bir sapma meydana gelmemiştir. Genel Kurul kararlarının tamamı yerine getirilmiştir.

ğ) Yıl içerisinde olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmışsa, toplantının tarihi, toplantıda alınan kararlar ve buna ilişkin yapılan işlemler de dâhil olmak üzere olağanüstü genel kurula ilişkin bilgiler :

- 30.05.2019 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında, Ocak-Mart 2019 ara dönem karından geçmiş yıl zararları ve vergi karşılığı sonrası kalan **114.216.785,00 TL**'nin %50'si olan **57.108.392,00 TL**'nin avans kar payı olarak dağıtılmasına ve kanuni yedeklerin indirimi neticesinde **54.142.953,00 TL**'nin Genel Kurul tarihini takip eden 6 hafta içerisinde tamamlanmasına karar verilmiştir.
- 28.08.2019 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında, Ocak-Haziran 2019 ara dönem karından geçmiş yıl zararları, vergi karşılığı ve önceki dönemde ödenen kar payı avansı düşüldükten sonra kalan **149.265.373,46 TL**'nin %50'si olan **74.632.686,73 TL**'nin avans kar payı olarak dağıtılmasına ve kanuni yedeklerin indirimi neticesinde **67.847.897,03 TL**'nin Genel Kurul tarihini takip eden 6 hafta içerisinde tamamlanmasına karar verilmiştir.

h) Şirketin yıl içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde yapılan harcamalara ilişkin bilgiler,

Şirketimiz 2019 yılı içinde bağış ve yardımda bulunmamıştır.

ı) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; hâkim şirketle, hâkim şirkete bağlı bir şirketle, hâkim şirketin yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına

yaptığı hukuki işlemler ve geçmiş faaliyet yılında hâkim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm diğer önlemler:

Enerjisa Enerji A.Ş. ile veya ona bağlı bir şirketle veya yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yaptığımız herhangi bir hukuki işlem ve Enerjisa Enerji A.Ş. ya da ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan önlemler bulunmamaktadır.

i) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (ı) bendinde bahsedilen hukuki işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veyahut alınmasından kaçınıldığı anda kendilerince bilinen hal ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanıp sağlanmadığı ve alınan veya alınmasından kaçınılan önlemin şirketi zarara uğratıp uğratmadığı, şirket zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği. :

2019 faaliyet yılı içerisinde ilgili T.T.K. hükümleri çerçevesinde şirketimiz Enerjisa Enerji A.Ş. topluluğuna bağlı bir şirkettir. T.T.K. madde 199 gereğince, şirketimiz yönetim kurulu hakim şirketle ve hakim şirkete bağlı bir şirketle olan ilişkileri hakkında düzenlediği bağlılık raporunda aşağıdaki beyanı vermiştir:

"Şirketimiz hakim şirket ve o'na bağlı şirketlerle 01 Ocak 2019 - 31 Aralık 2019 Faaliyet Yılında doğru ve dürüst hesap verme ilkelerine uygun olarak yapılan tüm işlemlerde tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hakim şirketin yönlendirmesi ile hakim şirketin ya da o'na bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve 2019 yılı faaliyet yılında hakim şirketin ya da o'na bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 2019 yılı Faaliyet Yılına ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemten dolayı şirketimizin zarara uğramadığını beyan ederiz."

5. FİNANSAL DURUM

a) Finansal duruma ve faaliyet sonuçlarına ilişkin yönetim organının analizi ve değerlendirmesi, planlanan faaliyetlerin gerçekleşme derecesi, belirlenen stratejik hedefler karşısında şirketin durumu:

Şirketimizin 2019 yılı mali sonuçları aşağıdaki Bilanço ve Gelir tablosunda, bir önceki yıl ile karşılaştırmalı olarak verilmektedir.



BAŞKENT ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

31 ARALIK 2019 VE 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA
FİNANSAL DURUM TABLOLARI(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2018
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	24	1.734.841	971.907
Türev Varlıklar	22	93.205	116.013
İmriyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	-	13.843
Ticari Alacaklar:	4	500.742	375.279
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	3	552.069	321.404
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		254.646	130.033
Diğer Alacaklar:	5	297.423	191.371
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	533.221	85.210
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		141.933	38.452
Stoklar	6	391.268	46.758
Peşin Ödenmiş Giderler	7	52.158	47.093
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		3.446	4.575
Diğer Dönen Varlıklar	13	-	8.176
Duran Varlıklar		4.237.961	4.387.320
Diğer Alacaklar:	5	258.720	829.591
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	190.000	510.000
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		68.720	319.591
İmriyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8	3.761.145	3.450.559
Maddi Duran Varlıklar	9	156.880	106.822
Knülsam Hakkı Varlıklar	9	57.332	-
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		3.884	348
TOPLAM VARLIKLAR		5.972.802	5.359.227

BAŞKENT ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

31 ARALIK 2019 VE 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA
FİNANSAL DURUM TABLOLARI(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bir Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bir olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2018
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		3.645.646	3.136.217
Kısa Vadeli Borçlanmalar	21	357.540	300.056
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Doğan Borçlanmalar			
Kısa Vadeli Kısımları	21	35.242	-
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	21	320.000	618.300
Diğer Kısa Vadeli Borçlanmalar	21	2.712	1.248
Ticari Borçlar	4	560.815	587.569
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	3	1.437	3.032
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		359.338	579.537
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	12	17.864	14.553
Diğer Borçlar	5	2.239.885	1.553.642
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	3	2.162.638	1.463.896
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar		77.227	89.746
Ertelenmiş Gelirler	7	7.985	871
Türev Finansal Araçlar	22	9.259	487
Dönem Kar Vergi Yükümlülüğü	20	1.925	-
Kısa Vadeli Karşılıklar		53.136	41.935
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	12	14.898	9.377
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	10	38.238	32.558
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	13	18.683	17.557
Uzun Vadeli Yükümlülükler		771.541	980.449
Uzun Vadeli Borçlanmalar	21	440.000	780.000
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Doğan Borçlar	21	40.109	-
Diğer Uzun Vadeli Borçlanmalar	21	15.654	16.536
Uzun Vadeli Karşılıklar:		58.902	39.300
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	12	58.902	39.300
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	20	316.876	144.613
ÖZKAYNAKLAR		1.556.215	1.242.561
Ödenmiş Sermaye	14	484.828	484.828
Diğer Fonlar		4.340	4.340
Emisyon Primi		4.943	4.943
Kar veya Zararla Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birikenmiş Diğer Kapsamlı Göster		(235)	(235)
Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikenmiş Yeniden Ölçüm Kayıpları		(233)	(233)
Kar veya Zararla Yeniden Sınıflandırılacak			
Risikto Karuuna (Kayıpları) / Kazançları:		(2.250)	1.436
Nakit Akış Riskinden Korunma (Kayıpları) / Kazançları		(2.250)	1.436
Kardan Ayrılan Kesiltilmiş Yedekler	14	144.397	133.734
Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)		477.287	(211.874)
Net Dönem Karı		442.905	825.389
TOPLAM KAYNAKLAR		6.972.802	6.359.227

BAŞKENT ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

**1 OCAK - 31 ARALIK 2019 VE 2018 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**
(Tüm tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Not	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2019	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2018
Heslat	15	2.374.099	2.626.179
Satışların Maliyeti (-)	16	(652.423)	(543.702)
Brüt Kâr		1.721.676	2.082.477
Genel Yönetim Giderleri (-)	17	(615.530)	(479.043)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	18	95.986	51.846
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	18	(87.609)	(102.568)
FİNANSMAN GELİRLERİ /GİDERLERİ ÖNCESİ FAALİYET KÂRI		1.114.523	1.552.712
Finansman Gelirleri	19	2.106	1.945
Finansman Giderleri (-)	19	(547.443)	(509.491)
VERGİ ÖNCESİ KÂR		569.186	1.045.166
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri:			
<i>Dönem Vergi Gideri</i>	20	(126.281)	(219.777)
<i>Ertelenmiş Vergi Gideri</i>	20	(31.453)	(13.960)
		(73.823)	(205.817)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRI		442.905	825.389
DÖNEM KÂRI		442.905	825.389
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER)		(3.686)	2.055
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak			
Birlikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		-	619
<i>Taahhütler; Fayda Planları Tanıdan Ölçüm Kayıpları</i>	13	-	794
<i>Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)lere İlişkin Vergiler</i>	20	-	(175)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak			
Birlikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(3.686)	1.436
<i>Riskten Kararına Kazançları / (Kayıpları)</i>		(5.246)	1.541
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	20	1.560	(405)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		439.219	827.444

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Şirketin finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir veya sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır. Cari dönemde Şirket önceki dönem finansal tablolarında bazı sınıflamalar yapmıştır. Sınıflamalar, yeniden düzenlenmiş mali tablolarda gösterilmiştir.

Cari dönemde Şirket önceki dönem finansal tablolarında bazı sınıflamalar yapmıştır. Sınıflamaların niteliği, nedeni ve tutarları aşağıda açıklanmıştır:

Şirket, "Kısa Vadeli Diğer Alacaklar" ve "Ertelenmiş Gelirler" hesaplarını gözden geçirerek, daa önceden "Ertelenmiş Gelirler" hesabında muhasebeleştirilmiş olan 127.581 TL tutarındaki gelecek aylara ait gelirlerini geriye dönük olarak, "Kısa Vadeli Diğer Alacaklar" hesabına sınıflanmıştır.

Ortak kontrol altındaki işletmelerin birleşmesinde, işletme birleşmesine konu varlıklar ve yükümlülükler konsolide finansal tablolarda defter değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Gelir tabloları da işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilir. Benzeri şekilde, karşılaştırmalı konsolide finansal tablolar, karşılaştırma amacıyla geriye dönük olarak yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemlerin sonucunda herhangi bir şerefiye muhasebeleştirilmez. Yapılan yatırımın defter değeri ve iktisap edilen Grup'un sermayesinin mahsup edilmesinden kaynaklanan fark, doğrudan "geçmiş yıllar karları" içerisinde "ortak kontrol altındaki işletme birleşmeleri" kapsamında muhasebeleştirilmektedir. Aşağıdaki düzeltme ve yeniden sınıflandırmalar, 31 Aralık 2016 ve 1 Ocak 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal tablolarında uygulanmıştır.

Şirketin 2019 yılı sonuna kadarki faaliyetleri;

- Elektrik Dağıtım faaliyeti
- Dağıtım Faaliyeti Kapsamında Genel Aydınlatma Enerji Tedarik Faaliyetlerinden oluşmuştur.

Elektrik Dağıtım faaliyeti iki ana konudan oluşmaktadır:

- Dağıtım hizmetleri (dağıtım şebekesi işletmeciliği)
- Yatırım faaliyeti (şebeke, altyapı, yardımcı tesis yapımları, araç gereç ve donanımlar)

Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller, dağıtım şirketlerinin dağıtım faaliyetlerini yürütebilmesi için gerekli olan maliyetlerden hareketle belirlenir. Bu kapsamda dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerin belirlenmesinde, dağıtım faaliyetinin yürütülmesi kapsamında gerekli olan yatırım harcamaları ile yatırım harcamalarına ilişkin makul getiri, sistem işletim maliyeti, teknik ve teknik olmayan kayıp maliyeti, kesme- bağlama hizmet maliyeti, sayaç okuma maliyeti, reaktif enerji maliyeti ve iletim tarifesi kapsamında ödenen tutarlar gibi tüm maliyet ve hizmetler dikkate alınır. Dağıtım şirketlerinin tarifelerine esas alınacak teknik ve teknik olmayan kayıplara ilişkin Kurulca belirlenen hedef oranlarını geçmemek kaydı ile teknik ve teknik olmayan kayıplara ilişkin maliyetler dağıtım tarifelerinde yer alır ve tüketicilere yansıtılır. Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerin belirlenmesinde, teknik ve teknik olmayan kayıplara ilişkin hedef oranlarının tespiti ve değiştirilmesi ile oluşacak maliyetin tarifelerde yer alması ve tüketicilere yansıtılmasında Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ hükümleri esas alınır. Dağıtım gelir tavanı, sistem işletim gelir tavanı ile kayıp enerji gelir tavanı unsurlarından oluşur.

Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller; dağıtım bedeli, güç bedeli, güç aşım bedeli ve emreamade kapasite bedeli gibi kalemlerden oluşur. Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller dışında kullanıcılara tahakkuk ettirilen bedeller kapsamında toplanan gelirler ile üçüncü taraflara sunulan hizmetlerden elde edilen gelirler Dağıtım Sistem Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de düzenlenmiştir.

Sistem işletim gelir tavanının hesaplanmasına esas parametreler Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından III. Uygulama Dönemi (1.1.2016- 31.12.2020) başından geçerli olmak üzere belirlenmiştir. İlk olarak 2016 – 2020 yılları için reel makul getiri oranı 12,66% ve düzenlenmiş makul getiri oranı 11,91% olarak açıklanmıştır. 7.12.2017 tarihli ve 7501- 12 sayılı Kurul Kararı ile 2018 – 2020 yılları için reel makul getiri oranı 14,60%; düzenlenmiş makul getiri oranı 13,61% olarak onaylanmıştır. Düzenlemeye esas yatırım harcama tutarları yıllar bazında belirlenmiştir. Yatırımlar için itfa süresi 10 yıldır. İtfa tutarları düzenlenmiş makul getiri oranında ve enflasyon etkisine göre verilmektedir. Düzenlemeye esas net işletme giderleri

- i) sabit
- ii) değişken ve
- iii) kontrol edilemeyen işletme giderleri şeklinde farklılaştırılmış; sabit düzenlenmeye esas işletme giderleri herhangi bir düzeltmeye tabi tutulmaz iken, sınırlı sayıda belirlenen kalemler için belirlenen kontrol edilemeyen işletme giderleri düzeltmeye tabidir.

Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca genel aydınlatma faaliyeti kapsamında tedarik edilen enerji için brüt kar marjı uygulanmaktadır. 2016-2020 yılları için brüt kar marjı 2,38% olarak onaylanmıştır.

Şirketin gelir kaynaklarından birisi olan hedef sistem kayıp bedeli olup EPDK, her dağıtım bölgesi için hedef kayıp oranı belirlemede, kayıpların bu oranın üstünde gerçekleşmesi Şirkete kayıp, altında gerçekleşmesi ise kazanç olarak dönmektedir. Şirketimiz için belirlenmiş hedef kayıp oranları aşağıdadır.

2015	2016	2017	2018	2019
%7,88	%8,00	%7,76	%7,64	%7,33

Şirketimizin 2015 yılı kayıpları %7,00, 2016 yılı kayıpları %6,98, 2017 yılı kayıpları %6,05, 2018 yılı kayıpları %6,11 ve 2019 yılında ise %5,70 olarak gerçekleşmiştir. Şebeke iyileştirmeleri ve kaçak kullanımların yakından takibi ile kayıp oranları indirilmeye çalışılmaktadır.

b) Geçmiş yıllarla karşılaştırmalı olarak şirketin yıl içindeki satışları, verimliliği, gelir oluşturma kapasitesi, kârlılığı ve öz kaynak/borç oranı ile şirket faaliyetlerinin sonuçları hakkında fikir verecek diğer hususlara ilişkin bilgiler ve ileriye dönük beklentiler:

Şirketin 2018-2019 mali tabloları ektedir. Tabloların analizinden görüleceği üzere brüt satış hasılatında %10 oranında düşüş ve satışların maliyetinde %20 oranında bir artış olmuştur.

Maliyet ve hasılat arasındaki bu farkın brüt kar marjına etkisi %17'dir. Faaliyet karlılığında ise %28 oranında düşüş meydana gelmiştir.

Şirketin öz kaynak/borç oranı 2019 yılında 0,35; 2018 yılında ise 0,30 olarak gerçekleşmiştir.

Yukarıda belirtilen (a) uygulamalar çerçevesinde Şirketin gelir riski altında olmadığı değerlendirilmektedir.

c) Şirketin sermayesinin karşılıksız kalıp kalmadığına veya borca batık olup olmadığına ilişkin tespit ve yönetim organı değerlendirmeleri:

Şirketin sermayesinin karşılıksız kalması ve borca batık olma durumu mevcut değildir.

d) Varsa şirketin finansal yapısını iyileştirmek için alınması düşünülen önlemler:

Şirketin, işletme ve yatırım harcamaları için ihtiyaç duyduğu finansmanı, bankalar nezdinde görüşmeler yapılarak kredi limitleri artırılması sureti ile sağlamıştır.

e) Kâr payı dağıtım politikasına ilişkin bilgiler ve kâr dağıtım yapılmayacaksa gerekçesi ile dağıtılmayan kârın nasıl kullanılacağına ilişkin öneri:

Şirket 2019 yılında elde ettiği kar üzerinden kar dağıtmayı planlamaktadır.

6. RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ

a) Varsa şirketin öngörülen risklere karşı uygulayacağı risk yönetimi politikasına ilişkin bilgiler:

Elektrik dağıtım tesisleri ve dağıtım faaliyetiyle ilgili tüm sabit kıymetler, İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi (İHDS) gereği TEDAŞ'a ait olup, tüm sabit kıymetler "all risk" sigorta kapsamı altındadır. Ayrıca yine İHDS gereği "üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren mali mesuliyet sigortaları" da yapılmaktadır.

Dağıtım tesislerimiz dışındaki tüm özmal araçlarımız, depolarımız, nakliye sevkiyatlarımız, IT serverlarımız ayrıca sigorta teminatı altındadır.

b) Oluşturulmuşsa riskin erken saptanması ve yönetimi komitesinin çalışmalarına ve raporlarına ilişkin bilgiler:

Sabit kıymetlerin karşılaşılabileceği muhtemel risklere karşı sigorta (güvence) esasları TEDAŞ tip poliçe kapsamında yapılmaktadır. Ayrıca risk yönetim grubumuz mevcut olup, muhtemel risklerin tespiti ve önlemler konuları yakından takip edilmektedir. Risk ve Fırsatlar finansal ve operasyonel riskler olarak iki farklı grupta raporlanmaktadır.

c) Satışlar, verimlilik, gelir yaratma kapasitesi, kârlılık, öz kaynak/borç oranı ve benzeri konularda ileriye dönük riskler.

Şirket, Ankara, Kırıkkale, Çankırı, Karabük, Kastamonu, Bartın, Zonguldak illerini kapsayan Başkent Elektrik Dağıtım Bölgesinde, EPDK düzenlemeleri kapsamında faaliyet gösterdiği için anılan konularda risk öngörülmemektedir.

7. DİĞER HUSUSLAR

Yukarıda bahsedilen hususların dışında ayrıca açıklanması gereken konu yoktur.

Yukarıda belirtilen 01.01.2019 ile 31.12.2019 tarihleri arasındaki faaliyet dönemi içinde Şirket faaliyetleri Şirket Esas Sözleşme hükümleri ile uyumlu olarak, Şirketin amaç ve konusuna uygun biçimde sürdürülmüştür. Yukarıda sağlanan bilgiler, ilgili mali yıla ait faaliyet akışının her yönüyle finansal durumunu, doğru, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtmaktadır.

Genel Kurulun onayına sunulan Şirket muameleleri ile ekli bilanço ve gelir tablosunun kabulünü, Yönetim Kurulu Üyeleri ve Denetçilerin ibrasını arz ederiz.


Başkan
Ömer Faruk GÜLTEKİN
(TCKN: 12028572490)


Başkan Vekili
Süleyman SAMSA
(TCKN: 16111214298)


Üye
Mustafa Rifat BAĞBAŞLIOĞLU
(TCKN: 22375694974)


Üye
Ebru TAŞCIOĞLU
(TCKN: 11444649564)