



TEDAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
TURKISH ELECTRICITY DISTRIBUTION CO.

2007
Yıllık Rapor
Annual Report



TEDAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
TURKISH ELECTRICITY DISTRIBUTION CO.

2007

Yıllık Rapor / Annual Report



**TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ**

*TURKISH ELECTRICITY DISTRIBUTION CO.
GENERAL DIRECTORATE*

İnönü Bulvarı No: 27 06490 Bahçelievler/ANKARA
Tel: +90 312 212 69 00 - 45 Faks: +90 312 213 88 73 - 74
www.tedas.gov.tr





TEDAŞ

The logo consists of a large, light blue circle containing a smaller, white circle. A diagonal lightning bolt graphic, colored orange, extends from the bottom left towards the top right, passing through both circles. The word "TEDAŞ" is written in a bold, white, sans-serif font, positioned within the upper right quadrant of the white circle.



İÇİNDEKİLER / CONTENTS

SUNUŞ / INTRODUCTION	6
YÖNETİM KURULU / BOARD OF DIRECTORS	9
YÖNETİCİLERİMİZ / EXECUTIVE MANAGERS	10
KURULUŞUMUZ / ORGANIZATION	12
ORGANİZASYON ŞEMASI (Merkez) / ORGANIZATION CHART (General Directorate)	15
YILIN ÖZETİ / SUMMARY OF THE YEAR	17
2007 YILI BİLGİLERİ / YEAR 2007 DATA	32
ELEKTRİK TÜKETİMİ / ELECTRICITY CONSUMPTION	33
TAHAKKUK VE TAHSİLAT/ BILLING AND COLLECTION	47
GELİR-GİDER TABLOSU / INCOME STATEMENT	48
TARİFE KATEGORİLERİ / TARIFF CATEGORIES	50
YATIRIMLAR / INVESTMENTS	51
PERSONEL / PERSONNEL	55
EĞİTİM / TRAINING	57
ÇEVRE DOSTU DAĞITIM MERKEZLERİİMİZ / ENVIRONMENT-FRIENDLY DISTRIBUTION SUBSTATIONS	59



SUNUŞ / INTRODUCTION



4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında, elektrik dağıtım ve perakende satış sektörlerinde piyasa koşullarında rekabete dayalı bir ortam oluşturulması amacıyla Kamu mülkiyetindeki elektrik işletmelerinin yeniden yapılandırılarak elektrik dağıtım ve perakende satış hizmetlerinin özelleştirilmesine karar verilmiş ve Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun 02/04/2004 tarih ve 2004/22 sayılı kararı ile TEDAŞ özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır.

Bu doğrultuda, dağıtım bölgeleri yeniden belirlenerek, Türkiye 21 dağıtım bölgesine ayrılmış, TEDAŞ'a bağlı 20 Elektrik Dağıtım Şirketi kurulmuş ve 01/03/2005 tarihi itibarıyle faaliyetlerine başlamışlardır. 01/09/2006 tarihi itibarıyle Dağıtım Şirketlerimizin tamamı, 30 yıl süreyle geçerli olacak

Within the framework of Electricity Market Law no. 4628, it was decided to privatize the electricity distribution and retail services by restructuring the state-owned organizations for the purpose of establishing a competitive environment in the sectors of electricity distribution and retail. In this context, TEDAŞ has been transferred into the privatization program by the decree of Privatization High Council, no.2004/22, dated April 2nd, 2004.

The distribution regions were re-defined dividing Turkey into 21 regions and establishing 20 Electricity Distribution Companies that started to operate on 01/03/2005. All of the Distribution Companies have held "Distribution and Retail Licences" on 01/09/2006, valid for a 30-year period. From that day on, the activities of distribution



şekilde "Dağıtım ve Perakende Satış Lisansı" sahibi olmuştur. Bu tarihten itibaren dağıtım şebekesi işletmeciliği ve perakende satış hizmetleri faaliyetleri Elektrik Dağıtım Şirketlerimiz tarafından yürütülmektedir.

Ekonominin büyümeye ile elektrik tüketimi arasındaki etkileşimin doğal sonucu olarak elektrik tüketimi artmaktadır. Türkiye elektrik tüketiminde %81, dağıtım sektöründe ise %98 oranında pay sahibi olan Elektrik Dağıtım Şirketlerimiz, 2007 yılı içerisinde 148,0 Milyar kWh elektrik enerjisi satın almıştır.

Yillardır ülke ekonomisine zarar veren, haksız rekabete yol açan ve maliyetlerin artmasından dolayı elektrik satış fiyatlarına etki eden kaçak elektrik kullanımı ile mücadeleye 2007 yılında da büyük özverilerle devam edilmiştir. Kayıp-kaçak oranı 2006 yılı değerleri ile kıyaslandığında; %15,1'den %14,8'e indirilmiştir.

Kayıp-kaçak oranının makul seviyelere çekilebilmesi için TEDAŞ personeli, kaçak elektrik kullanımının tespitinde ve önlenmesinde aynı kararlılık ile çalışmalarını sürdürmektedir.

Türkiye geneline yayılmış tüm abonelerine kaliteli ve güvenli elektrik enerjisi sunmaya devam eden TEDAŞ'ın 2007 yılı faaliyetleri bu raporda kısaca özetlenmiştir.

Bu faaliyetlerin gerçekleştirilmesinde özverili çalışmalarından dolayı tüm personelimize teşekkürlerimi sunar, çalışmalarını aynı şevk ve gayrette devam ettirmelerini temenni ederim.

network operations and retail services are being carried out by Electricity Distribution Companies.

As a natural consequence of the close relation between electricity consumption and economical growth, electricity consumption has been increasing. Electricity Distribution Companies of TEDAŞ, who have 81% share in Turkey's electricity consumption and 98% share in distribution sector, purchased 148.0 Billion kWh of electrical energy as of the end of year 2007.

TEDAŞ continued efforts to control illegal electricity consumption which has caused unfair competition and raised the cost of electricity, affecting sale prices for years, throughout the year 2007 and reduce the impact on the country's economy. Comparing the 2006 values with 2007, loss and illegal consumption ratio has been improved from 15.1 percent to 14.8 percent.

TEDAŞ staff continues with strong determination to detect and bring the unauthorized consumption ratio to an acceptable level.

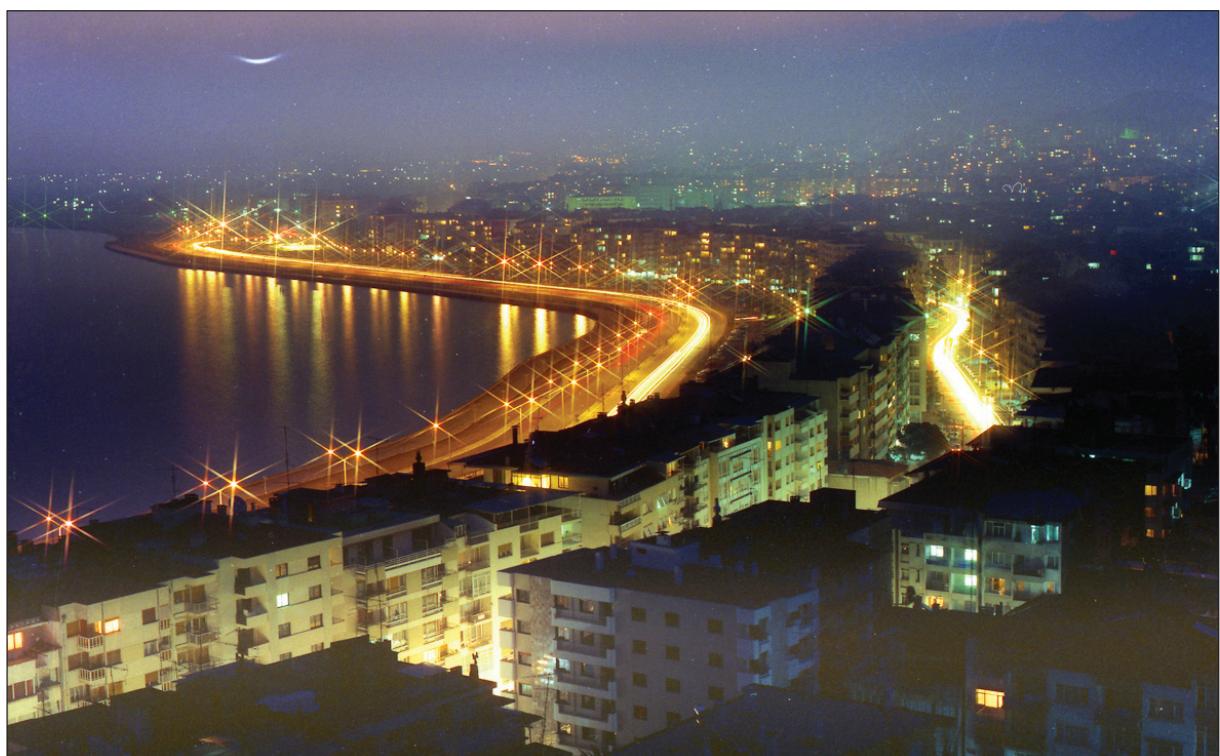
2007 activities of TEDAŞ, who has continued to supply good quality and reliable electrical energy to its customers throughout Turkey, have been summarized in this report.

I would like to express my appreciation for our personnel for their dedicated efforts to perform these activities and I encourage them to carry on with the same enthusiasm and strong determination.

Haşim KEKLİK

*Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür*

*Chairman of the Board of Directors
General Manager*



YÖNETİM KURULU / BOARD OF DIRECTORS



Haşim KEKLİK
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür
Chairman of the Board of Directors
General Manager



Prof. Dr. Nizami AKTÜRK
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Dr. Fatih HASDEMİR
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Bahri MANCAR
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Hasan ŞAHİN
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Kazım ÇALIŞKAN
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Abdullah ÇELİK
Denetim Kurulu Üyesi
Member of Audit Board



YÖNETİCİLERİMİZ / EXECUTIVE MANAGERS



Haşim KEKLİK
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür
Chairman of the Board of Directors
General Manager



Abdullah TANCAN
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



E. Yaşar BOSTANCI
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



Ömer Sami YAPICI
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



Bekir Sıtkı AKSOY
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



Bekir Sami GÜVEN
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



- | | | |
|--|---|---|
| 1 Salih GÖKÇEOĞLU
Özel Kalem Müdürü
<i>Private Office Manager</i> | 8 Mustafa GENÇ
Emlak ve İnşaat Daire Başkanı
<i>Head Of Expropriation and Civil Works Dept.</i> | 15 Ş. Fatih GÖKKAYA
Elektrik Piyasası İzleme ve Değ. D. Bşk
<i>Head Of Electr. Market Monitor.& Assess. D.</i> |
| 2 Mesut KARAOSMANOĞLU
Teftiş Kurulu Başkanı
<i>Head Of The Board Of Inspectors</i> | 9 Salim KILAVUZ
Malzeme Yönetimi ve Satınalma D. Bşk.
<i>Head Of Material Management Dept.</i> | 16 İftihar BAYRAKTAROĞLU
Basın ve Protokol Müşaviri
<i>Head Of Press and Protocol Section</i> |
| 3 Sabri ŞİMŞEK
Mali İşler ve Finans Yönetimi D. Bşk.
<i>Head Of Financial Affairs Department</i> | 10 Muhammet MADEN
Müesseseler Tahakkuk ve Tahsilat D. Bşk.
<i>Head Of Billing and Collection Department</i> | 17 Ahmet ÖZCELİK
Bilgi İşlem Daire Başkanı
<i>Head Of Data Processing Department</i> |
| 4 Mustafa FİDAN
İdari ve Sosyal İşler Daire Başkanı
<i>Head Of Administrative and Social Affairs D.</i> | 11 Fırat DOĞAN
Sistem İşletme Daire Başkanı
<i>Head Of Distr. Systems Operation Dept.</i> | 18 Mete EBİNÇ
Savunma Sekreteri
<i>Civil Defence Secretary</i> |
| 5 İrfan DOĞAN
Performans Yönetimi Daire Başkanı
<i>Head Of Performance Management Dept.</i> | 12 Hamdi BİLDİRİCİ
Hukuk Müşaviri
<i>Head Of Legal Affairs</i> | 19 Nevzat KOÇ
Proje ve Tesis Daire Başkanı
<i>Head Of Design and Construction Dept.</i> |
| 6 Ahmet HAKİOĞLU
Yönetim Kurulu Büro Müdürü
<i>Manager Of The Board Of Secretarial Office</i> | 13 Levent BOZDEMİR
Halkla İlişkiler Müşaviri
<i>Head Of Public Relations Section</i> | |
| 7 Mehmet ÖZTÜRK
Personel Daire Başkanı
<i>Head Of Personnel Affairs Department</i> | 14 Sami KOVANCI
AR-GE Planlama ve Dış İlişkiler D. Bşk.
<i>Head Of R&D, Plan. and Foreign Affairs D.</i> | |



KURULUŞUMUZ / ORGANIZATION



TEDAŞ 1994 yılında tüzel kişiliğe kavuşmasını takiben Devletin genel ekonomi politikasına uygun olarak elektriğin dağıtım ve ticaretini yapma görevini verimlilik ve karlılık ilkeleri doğrultusunda yerine getirmek üzere çalışmalarına başlamıştır.

TEDAŞ, 19 üniteden oluşan merkez teşkilatı ve 20 adet Elektrik Dağıtım Şirketini kapsayan bir organizasyon yapısı içerisinde 1.184'ü merkezde olmak üzere toplam 29.060 personel ile hizmet vermektedir.

TEDAŞ, elektrik enerjisinin ülke kalkınmasındaki tartışılmaz öneminin idraki ile çalışmalarını sürdürmekte olup, elektrik dağıtımında büyük kentlerden

TEDAŞ has started to operate officially in 1994 with the aim of reaching maximum productivity and profitability in its services which mainly cover distribution and trade of electricity in conformity with the general energy and economic policies of the State.

TEDAŞ operates through a central headquarters having 19 units, and 20 Electricity Distribution Companies, with a staff of 29,060 in total, 1,184 of which are employed at the Head Office.

TEDAŞ, as a State Enterprise, is conscious of the indisputable importance of electrical energy on the country development. In this sense, it continues

en küçük yerleşim birimlerine kadar kaliteli, güvenilir ve kesintisiz elektrik hizmeti sunulmasını ilke edinmiştir.

Bu kapsamda, 2007 yılı sonu itibarıyle Elektrik Dağıtım Şirketlerimize satın alınan elektrik enerjisi miktarı 148,0 Milyar kWh, net satış miktarı ise 126,1 Milyar kWh olarak gerçekleşmiştir. 2007 yılında 21,9 Milyar kWh elektrik enerjisi kayıp ve kaçak kullanım olarak kaydedilmiştir.

162.514 adet dağıtım trafosundan oluşan 53.382 MVA kurulu gücümüzle sorumluluk alanımız dahilindeki 80 adet il, 834 adet ilçe, 36.575 adet belde/köy ve hizmet alanımızda kalan köy bağlılarında 317.785 km orta gerilim dağıtım hattı ve 528.970 km alçak gerilim dağıtım hattı şebekesinin işletme ve bakım hizmetleri de dahil olmak üzere 29,5 Milyon abonemizin ihtiyaçlarının aksatılmadan yürütülmesi, TEDAŞ olarak aslı görevlerimiz içerisinde yer almaktadır.

to supply good quality and reliable electrical energy to the customers from large cities to small residential areas.

In this context, TEDAŞ's Electricity Distribution Companies purchased 148.0 Billion kWh of electrical energy and sold 126.1 Billion kWh to consumers throughout the year 2007. The amount of 21.9 Billion kWh of electrical energy was recorded as distribution losses and illegal consumption in 2007.

Essential duties of TEDAŞ include continuous electrical energy supply to its about 29.5 Million customers in 80 cities, 834 administrative districts, 36,575 towns/villages and smaller settlements, operation and maintenance services of distribution networks comprising 162,514 distribution transformers with 53,382 MVA installed capacity, 317,785 kms of medium voltage and 528,970 kms of low voltage distribution lines.





Bu hizmetler Yatırım Programları dahilinde gerçekleştirilmekte olup, yıl sonu itibarıyle Türkiye genelinde şehir şebekeleri, köy şebekeleri, kırsal dağıtım tesisleri ve diğer alanlarda 3.204 adet yatırım projesi gerçekleştirılmıştır.

2007 yılı Yatırım Programı ödeneğimiz 943,0 Milyon YTL, buna karşılık kesin harcama miktarı ise %87,5'lik bir oranla 824,8 Milyon YTL olarak gerçekleşmiştir.

İhale edilemeyen dış kredili şehir şebekeleri projeleri hariç 2007 yılı toplam yatırım ödeneğimiz 884,7 Milyon YTL'dir. Bu ödeneğin 824,8 Milyon YTL'si kullanılmış olup, yatırım gerçekleşme oranı %93,2 dir.

Şirketimiz için öngörülen yatırımlar Toplam Kamu yatırımları içerisinde %2,9'luk, Toplam enerji yatırımları içerisinde ise %19,4'lük bir paya sahiptir.

TEDAŞ has put into service 3,204 investment projects of urban networks, rural networks, rural distribution facilities and the others throughout Turkey by the end of the year.

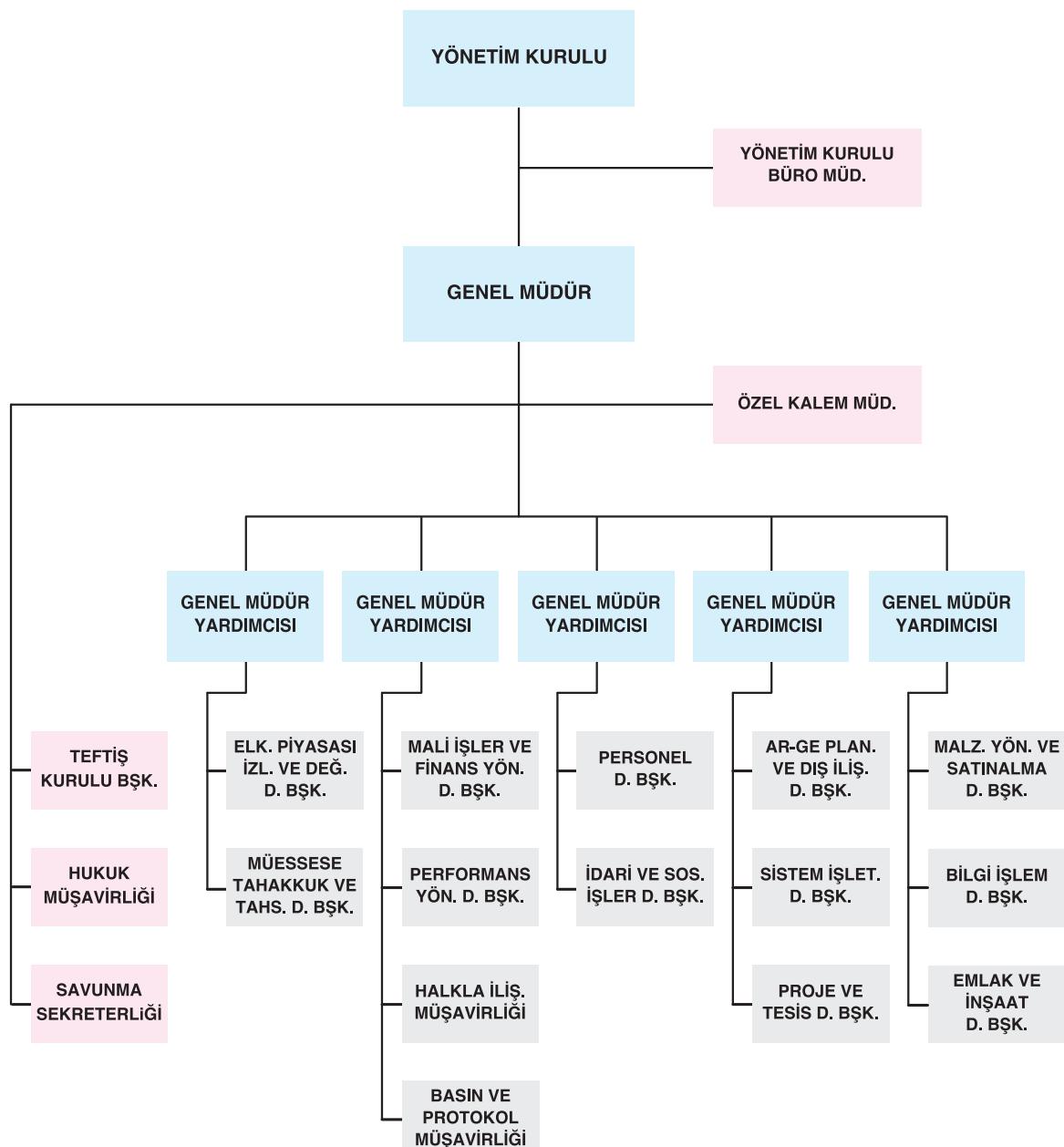
The investment program allocation was 943.0 Million YTL and actual expenditure was 824.8 Million YTL with 87.5% realization rate.

The total investment program was 884.7 Million YTL in 2007, excluding the urban network projects financed with foreign credits that could not be tendered. Of this amount, 824.8 Million YTL was spent and investment realization rate was 93.2%.

TEDAŞ's share was 2.9% of the total public investments and 19.4% of the total energy investments in 2007.

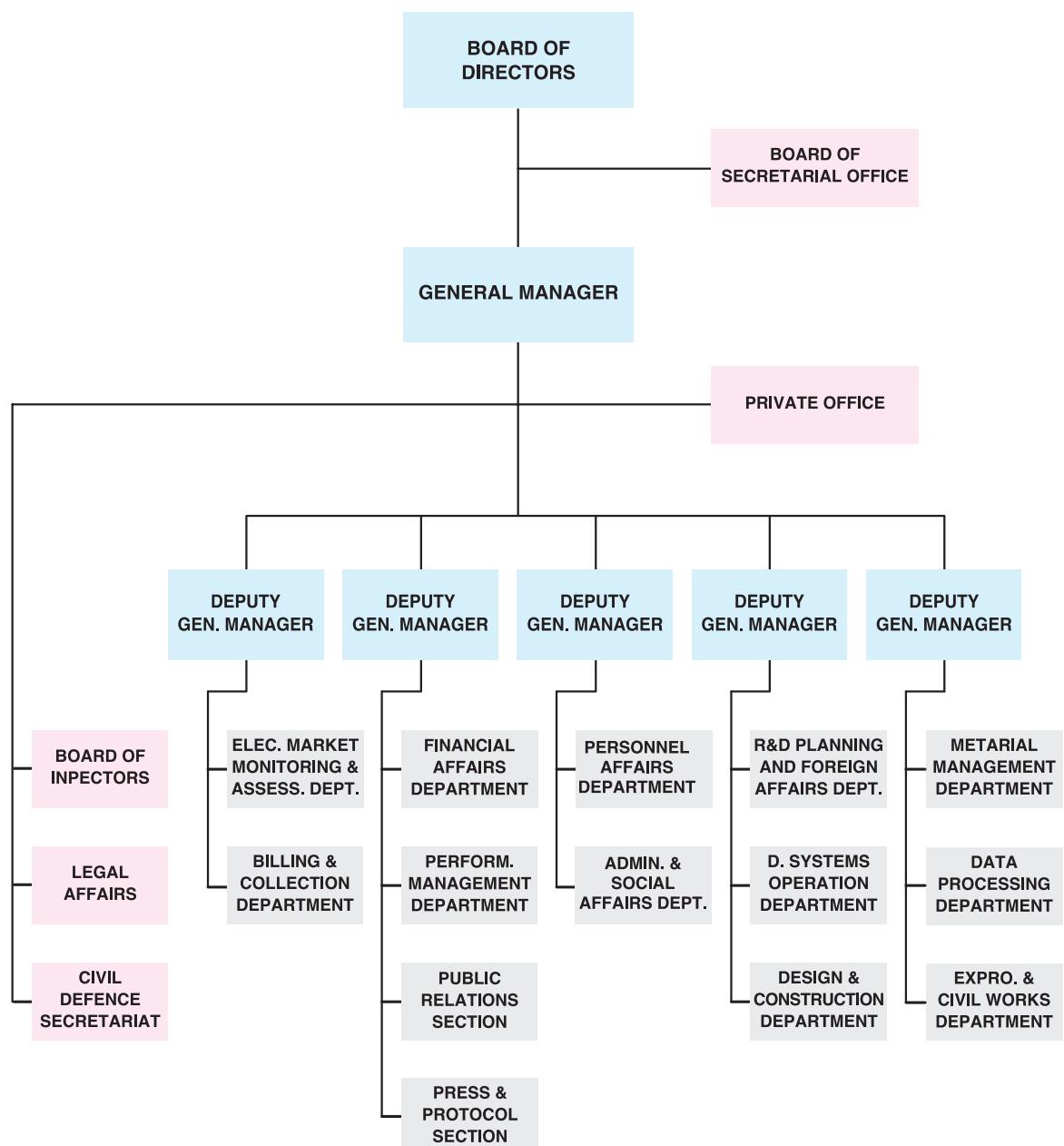


ORGANİZASYON ŞEMASI (Merkez)





ORGANIZATION CHART (General Directorate)



YILIN ÖZETİ / SUMMARY OF THE YEAR

KAYIP-KAÇAKLARIN AZALTILMASI VE TAHSILATIN ARTIRILMASI

Şebeke kaybı ile kaçak elektrik kullanımının asgari seviyelere çekilmesi ve alacaklarımızaın tahsil edilebilmesi yönünde yapılan çalışmalara kararlı bir şekilde devam edilmektedir.

Elektrik Dağıtım Şirketleri bünyesinde Düzenleyici Kurum ve Müşteri İlişkileri Müdürlükleri kurulmuştur. Şirketler bünyesinde mobil ekipler oluşturularak kaçak elektrik kullanımının önlenmesi için çalışmalara hız verilmiştir.

REDUCTION OF LOSSES AND ILLEGAL CONSUMPTIONS

TEDAŞ is determined to continue the works for minimizing network losses and illegal consumption and collecting the customer arrears.

Regulatory Body and Customer Relations Directorates have been established within Electricity Distribution Companies. Mobile teams have been formed within the Distribution Companies and the works have been accelerated to prevent the use of illegal electricity.





Kırsal kesimde endeks okuma ve enerji bedellerinin tahsilatında köy muhtarlıklarları ve belediyelerden yararlanması çalışmalarına devam edilmiştir.

Yapılan çalışmalar sonucunda;

- 2006 yılında %15,1 olan şebeke kaybı ve kaçak kullanım oranı 2007 yılında %14,8'e indirilmiştir.

- Kaçak-Takip ekiplerince 2007 yılında toplam 5.373.412 adet abone taranmış olup 189.367 abonenin kaçak elektrik kullandığı tespit edilmiştir. Bu abonelere tahakkuk ettirilen 217,8 Milyon YTL'nin 58,5 Milyon YTL'si yıl içerisinde tahsil edilmiştir. Yıl içerisinde kaçak elektrik kullandığı tespit edilen 74.442 abone savcılığa sevk edilmiştir.

The works to utilize the village administrations and municipalities in meter reading and revenue collection have continued.

As a result of the works mentioned above;

- Distribution network loss and illegal consumption figure of 15.1 percent for the year 2006 have been improved to 14.8 percent in 2007.

- By the mobile teams, 5,373,412 subscribers were inspected in 2007 and 189,367 of them were found to be illegal consumers. The total arrears of these consumers was 217.8 Million YTL of which 58.5 Million YTL could be collected. 74,442 customers were subjected to litigation within the year for illegal electricity usage.





ABONE.NET PROJESİ

Abone.Net projesi, TEDAŞ Genel Müdürlüğü'ne bağlı Elektrik Dağıtım Şirketlerinde tesisat proje, abonelik, tahakkuk, tahsilat, taksitlendirme, kısmi ödeme, kaçak, online banka tahsilatı, sayaç, enerji kesme / açma, endeksör entegrasyonu, şebeke işlemleri ile birlikte ilgili birimlerin veri tabanında bulunan her türlü bilgiden faydalananımları için bir karar destek sistemini de içeren web tabanlı, çok katmanlı, merkezi veritabanı kullanılarak Şirketimiz personeli tarafından geliştirilen bir projedir.

2007 yılı içerisinde programda, dağıtım şirketlerimizden gelen istekler karşılanmakta ve mevzuat değişikliklerinden doğan düzeltmeler yapılmaktadır. Kullanıcı sorunları çok kısa sürede giderilmektedir. Kullanıcılardan gelen istek, öneri ve hata bildirimleri anında giderilmeye çalışılmaktadır. Giderilemeyen sorunlar ilgili birimlere aktarılırak kısa sürede çözüme ulaşılmaktadır.

Abone.Net programının ülke genelinde yaygınlaştırılması için yapılan çalışmalara devam edilmektedir. 2007 yılı sonu itibariyle Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. ve İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. hariç bütün dağıtım şirketlerimizde data dönüşümleri yapılarak işletme geçilmiştir ve tüm kullanıcılarına gerekli eğitimler verilmiştir.

Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. ve İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. de gerekli kullanıcı eğitimleri verilmiştir. Her iki şirketin de 2008 yılı içerisinde sisteme geçmesi planlanmıştır.

ABONE.NET PROJECT

Abone.Net Project has been developed by TEDAŞ's own staff in order to improve the processes of subscriptions, billing and collections, payment in installments, partial payment, illegal consumption control, connection / disconnection, consolidation and provision of the necessary information to related units at TEDAŞ headquarters and Electricity Distribution Companies. Abone.Net is a web-based, centralized and multi-layered project.

In 2007, the requirements of the distribution companies have been met and the necessary amendments arising from changes in regulations have been made in Abone.Net software. User problems are solved in a very short time. Requests, suggestions and fault information coming from users are solved as soon as possible. Those not solved are transferred readily to the units involved where a solution is reached in a short time.

Works to spread the Abone.Net software countrywide are continuing. By the end 2007 in all distribution companies except Boğaziçi Electricity Distribution Co. and İstanbul Anatolian Side Electricity Distribution Co., the data transformations were completed, operation is started and all users were provided with the training necessary.

In Boğaziçi Electricity Distribution Co. and İstanbul Anatolian Side Electricity Distribution Co. users were provided with the training necessary. The system shall be put into operation in both companies within 2008.



İşletime geçilen illerde tüm bankalar ve PTT şubeleri Abone.Net sistemi ile online olarak çalışmaktadır. Dolayısıyla, dönem faturaları, kalıntı faturaları, taksit ödemeleri, talimatlı abonelerin tahsilatları gibi işlemler online yapıldığından tahsilatlar artırılmakta ve daha hızlı yapılmakta ayrıca, abonelerimizin gecikmeli borçları için TEDAŞ veznelerine gelme zorunluluğu ortadan kalkmaktadır.

TEDAŞ BİLGİ YÖNETİM SİSTEMLERİ

TEDAŞ Bilgi Yönetim Sistemleri (BYS), web tabanlı, merkezi bir yapıda, birbirleriyle ve Abone.Net uygulamasıyla entegre olarak çalışacak şekilde geliştirilmiştir ve temel olarak şu sistemlerden oluşmaktadır:

- Muhasebe Uygulama Sistemi,
- Sabit Kiyemetler Uygulama Sistemi,
- İnsan Kaynakları Uygulama Sistemi,
- Ambar Yönetimi ve Stok Kontrol Uygulama Sistemi,
- Satın alma ve İhale Uygulama Sistemi.

TEDAŞ BYS Projesinin ülke genelinde yaygınlaştırılması için yapılan çalışmalara devam edilmiş, bu kapsamında ilgili personele gerekli eğitimler verilmiştir. 2007 yılı sonu itibarıyle Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. ve İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. hariç bütün dağıtım şirketlerimizde kullanılmaya başlanmıştır.

All the banks and PTT branches in provinces where operations have started are working online with Abone.Net. Due to online transactions of periodical bills, remaining outstanding bills, installment payments and advise customers, the collections increase and accelerate and the customers will not have to come to TEDAŞ offices for delayed payments.

TEDAŞ INFORMATION MANAGEMENT SYSTEMS

TEDAŞ Information Management Systems (IMS) which have been developed in order to function web-based, in a centralized structure and integrated with each other and Abone.Net System, basically consist of:

- Accounting Implementation System,
- Fixed Assets Implementation System,
- Human Resources Implementation System,
- Storehouse Management and Stock Control Implementation System,
- Purchase and Bidding Implementation System.

The works to spread TEDAŞ IMS Project countrywide was continued and the staff involved were trained. By the end 2007, it is started to operate in all distribution companies except Boğaziçi Electricity Distribution Company. and İstanbul Anatolian Side Electricity Distribution Company.



ÖZELLEŞTİRME

Türkiye elektrik dağıtım sisteminde serbest piyasa düzenine geçiş çalışmaları çerçevesinde, dağıtım bölgeleri baz alınarak Kamu mülkiyetindeki elektrik işletmelerinin yeniden yapılandırılması suretiyle elektrik dağıtım ve perakende satış hizmetlerinin özelleştirilmesine karar verilmiş ve TEDAŞ 02/04/2004 tarih ve 2004/22 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır.

Bu kapsamında dağıtım bölgeleri yeniden belirlenmiş ve Türkiye 21 dağıtım bölgesine ayrılmış olup TEDAŞ'a bağlı 20 elektrik dağıtım şirketi kurulmuş ve 01/03/2005 tarihi itibarıyle faaliyetlerine başlamışlardır.

Dağıtım bölgeleri, elektrik dağıtım şirketleri ve kapsadıkları iller:

1 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.)

Diyarbakır, Mardin, Siirt, Şanlıurfa, Batman, Şırnak

2 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.)

Bitlis, Hakkari, Muş, Van

3 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.)

Ağrı, Erzincan, Erzurum, Kars, Bayburt, Ardahan, İğdır

4 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.)

Artvin, Giresun, Gümüşhane, Rize, Trabzon

PRIVATIZATION

In accordance with the Privatization High Council decree no 2004/22, dated April 02, 2004, the state-owned electricity distribution and retail activities are to be privatized, after the restructuring of distribution regions within the framework of the sector liberalization. Consequently, TEDAŞ has been transferred into a privatization program.

Within the scope of this program, the distribution regions were re-defined dividing Turkey into 21 regions and establishing 20 Electricity Distribution Companies that started to operate on 01/03/2005.

Distribution regions, electricity distribution companies and the provinces they cover are as shown below:

Distribution Region 1:

(Dicle Electricity Distribution Co.)

Diyarbakır, Mardin, Siirt, Şanlıurfa, Batman, Şırnak

Distribution Region 2:

(Vangölü Electricity Distribution Co.)

Bitlis, Hakkari, Muş, Van

Distribution Region 3:

(Aras Electricity Distribution Co.)

Ağrı, Erzincan, Erzurum, Kars, Bayburt, Ardahan, İğdır

Distribution Region 4:

(Çoruh Electricity Distribution Co.)

Artvin, Giresun, Gümüşhane, Rize, Trabzon

**5 No.lu Dağıtım Bölgesi:**

(Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Bingöl, Elazığ, Malatya, Tunceli

6 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Sivas, Tokat, Yozgat

7 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Adana, Gaziantep, Hatay, Mersin, Kilis, Osmaniye

8 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Kırşehir, Konya, Nevşehir, Niğde, Aksaray, Karaman

9 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Ankara, Çankırı, Kastamonu, Zonguldak, Kırıkkale,
Bartın, Karabük,

10 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Antalya, Burdur, Isparta

11 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.)
İzmir, Manisa

12 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Balıkesir, Bursa, Çanakkale, Yalova

13 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Edirne, Kırklareli, Tekirdağ

Distribution Region 5:

(Fırat Electricity Distribution Co.)
Bingöl, Elazığ, Malatya, Tunceli

Distribution Region 6:

(Çamlıbel Electricity Distribution Co.)
Sivas, Tokat, Yozgat

Distribution Region 7:

(Toroslar Electricity Distribution Co.)
Adana, Gaziantep, Hatay, Mersin, Kilis, Osmaniye

Distribution Region 8:

(Meram Electricity Distribution Co.)
Kırşehir, Konya, Nevşehir, Niğde, Aksaray, Karaman

Distribution Region 9:

(Başkent Electricity Distribution Co.)
Ankara, Çankırı, Kastamonu, Zonguldak, Kırıkkale,
Bartın, Karabük,

Distribution Region 10:

(Akdeniz Electricity Distribution Co.)
Antalya, Burdur, Isparta

Distribution Region 11:

(Gediz Electricity Distribution Co.)
İzmir, Manisa

Distribution Region 12:

(Uludağ Electricity Distribution Co.)
Balıkesir, Bursa, Çanakkale, Yalova

Distribution Region 13:

(Trakya Electricity Distribution Co.)
Edirne, Kırklareli, Tekirdağ

**14 No.lu Dağıtım Bölgesi:**

(İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.)
İstanbul ili Anadolu Yakası

Distribution Region 14:

(İstanbul Anatolian Side Electricity Distr. Co.)
İstanbul (Anatolian Side)

15 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Bolu, Kocaeli, Sakarya, Düzce

Distribution Region 15:

(Sakarya Electricity Distribution Co.)
Bolu, Kocaeli, Sakarya, Düzce

16 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya, Uşak

Distribution Region 16:

(Osmangazi Electricity Distribution Co.)
Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya, Uşak

17 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.)
İstanbul ili Avrupa Yakası

Distribution Region 17:

(Boğaziçi Electricity Distribution Co.)
İstanbul (European Side)

18 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş.)
Kayseri

Distribution Region 18:

(Kayseri and Its Vicinity Electr. Turkish Inc. Co.)
Kayseri

19 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Menderes Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Aydın, Denizli, Muğla

Distribution Region 19:

(Menderes Electricity Distribution Co.)
Aydın, Denizli, Muğla

20 No.lu Dağıtım Bölgesi:

(Göksu Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Adıyaman, Kahramanmaraş

Distribution Region 20:

(Göksu Electricity Distribution Co.)
Adıyaman, Kahramanmaraş

21 No.lu Dağıtım Bölgesi:

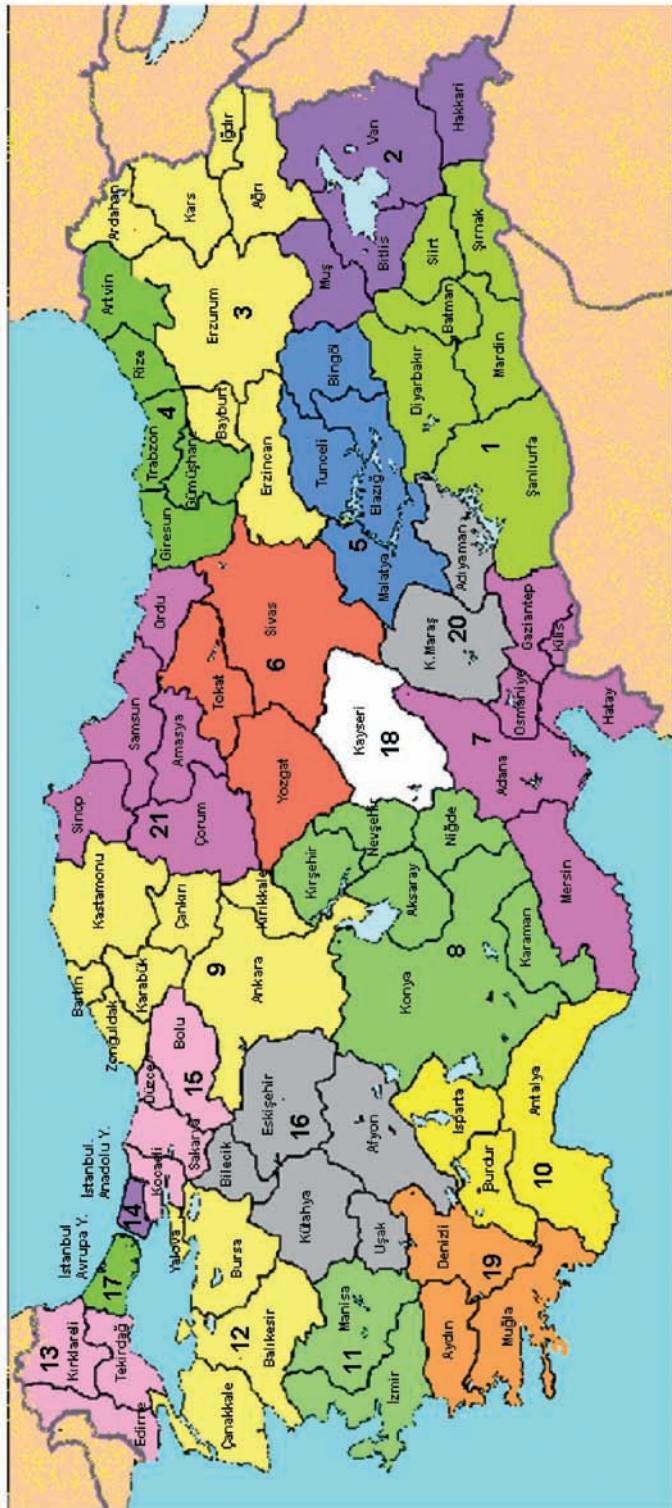
(Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.)
Amasya, Çorum, Ordu, Samsun, Sinop

Distribution Region 21:

(Yeşilirmak Electricity Distribution Co.)
Amasya, Çorum, Ordu, Samsun, Sinop



ELEKTRİK DAĞITIM BÖLGELERİ / ELECTRICITY DISTRIBUTION REGIONS





BAKIM-ONARIM İŞLERİ HİZMET ALIMI

2007 yılında ülke genelinde mücbir sebepler dolayısıyla dağıtım şebekemizde küçük boyutlu arızalar meydana gelmiştir. Meydana gelen arızalara işletmelerimizce arızanın durumuna göre gerekli müdahaleler hızla yapılmıştır.

Bu çerçevede alınan önlemler; arızalı kısım ayırtırılarak abonelere ring sistemlerden besleme yapılması, mevcut şebekeden besleme yapıla-miyorsa mobil jeneratörlerin kullanılması veya beton muhafazalı trafo merkezleri, modüler hücre gibi kolay ve çabuk tesis edilebilir malzemeler kullanılarak tekrar besleme yapılması, bu sağlanamıyorsa geçici besleme yapılması, gerekiyorsa yakın illerden personel takviyesi şeklinde olmuştur.

PROCUREMENT OF REPAIR AND MAINTENANCE SERVICES

Small scale faults occurred in nationwide in our distribution system due to force majeur in 2007. Our operators responded readily to these faults as necessary.

The involved measures comprise: The feeding of the faulty part from the ring system after its isolation; failing this, utilizing mobile generators or easily and rapidly installable hardware like concrete enclosure transformers or modular cells; failing this, provide temporary supply and staff support from neighboring regions.



Abonelerimize sürekli, kesintisiz ve kaliteli enerji temini amacıyla, Şirketimiz bünyesindeki eleman sayısının yeterli olmadığı yerlerde elektrik dağıtım tesislerinin bakım-onarım, arıza onarım işleri, dağıtım merkezleri işletmesi ve trafo tamiri dışarıdan hizmet alımı yoluyla yaptırılmaktadır.

Elektrik dağıtım şebekesinde Şirket imkanları ile yapılacak olan bakım onarımlar bir program çerçevesinde yapılmakta, dışarıdan hizmet alımı yoluyla yapılması gereken bakım onarım işleri ise işletme birimleri tarafından, ayrılan ödenekler de göz önüne alınarak öncelik sıralamasına göre ihale edilmekte ve mevcut mevzuat, şartname ve sözleşme çerçevesinde yaptırılmaktadır.

2007 yılında dışarıdan hizmet alımı yoluyla yaptırılan bakım-onarım işleri için 143 Milyon YTL, işletme malzemelerinin alımı için 155,5 Milyon YTL harcama yapılmıştır.

In order to supply continuous, uninterrupted and good quality energy to subscribers, TEDAŞ runs the maintenance, fault clearing, distribution center operation and transformer repair works through procurement of service where the number of TEDAŞ personnel is inadequate.

The repair and maintenance activities to be carried out in the electricity distribution network by the Company are performed according to a schedule. Those repair and maintenance activities to be carried through procurement of services are tendered according to their priorities, taking into account the financial allocations pursuant to existing legislation, specifications and contracts.

143 Million YTL for maintenance works through procurement of service and 155.5 Million YTL for the procurement of operations material were spent in 2007.



Bazı illerde, aşırı yağış nedeniyle meydana gelen sel ve heyelan neticesinde ve ağır kış şartlarından dolayı elektrik şebekelerinde büyük hasarlar meydana gelmiştir. Bu illerde oluşan hasarların giderilebilmesi ve şebekelerde yapılması gereken bakım-onarım işleri için ek ödenek tahsisleri yapılmıştır.

2007 yılında toplam 985 adet transformatörün tamir ve bakım-onarımı yaptırılmıştır. Ayrıca, kar motosikleti, termal kamera ve kablo test cihazları ile ilgili yıl içerisinde eğitimler verilmiştir.

In some provinces, electricity networks have sustained heavy damages because of floods and landslides due to excessive rains and severe winter conditions. Additional financial allocations have been made to rectify the damages in those provinces and to carry out the required repair and maintenance.

Repair and maintenance of a total of 985 transformers have been carried out in 2007. Besides, training courses have been given on snow motorcycles, thermal cameras and cable test devices within the relevant year.





MEVZUAT GEREĞİ YAPILAN BAZI ÇALIŞMALAR

- Şirketimizin mevcut yönetmelik, yönerge, genelge ve diğer mevzuatlarının 4046 sayılı yasaya uyaranması, Özelleştirme İdaresi Başkanlığının çalışmalarına paralel olarak yürütülmüştür.

- 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun geçici 9. maddesi gereği 2006-2010 yıllarını kapsayan geçiş dönemi (ilk uygulama dönemi) ilişkin olarak 4628 sayılı Kanun ve ikincil mevzuatı kapsamında belirlenen 20 dağıtım şirketi için gelir gereksinimi hesaplaması ve tarife metodolojisi çerçevesinde 20 bölge bazında verilere dayalı olarak;

- 20 dağıtım şirketine ait maliyet tabanlı perakende satış, dağıtım, perakende satış hizmeti tarifeleri ve iletim bedelleri,

- Dağıtım ve perakende satış faaliyetleri için düzenlenen elektrik piyasasında gelir ve tarife düzenlenmesi kapsamında düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin esaslar hakkında tebliğ ve tabloları,

- 20 dağıtım şirketi için gelir gereksinimi hesaplaması ve tarife metodolojisi,

- TEDAŞ geneli ortalama maliyet tabanlı tarifeleri,
- Ortalama tarife üzerinden yapılan çapraz sübventionlar ile uyum bileşenleri,

- Uyum bileşeni uygulamalarından sonra elde edilen uygulanabilir TEDAŞ geneli ortalama tarifeleri,

- Tarife uygulama usul ve esasları,

- Güvence bedellerinin hesaplanması ve güncelleştirilmesine ilişkin usul ve esasları,

- Dağıtım bağlantı bedelleri ile uygulamaya ilişkin usul ve esaslar ve kesme bağlama bedellerine ilişkin usul ve esaslar ile metodolojileri,

SOME WORKS DONE IN ACCORDANCE WITH THE LEGISLATION

- *Adaptation of the existing regulations, guidelines, circular orders and other secondary legislation of TEDAŞ have been carried in parallel with the works of the Privatization Administration.*

- *According to data in 20 regions in the frame of revenue requirement calculation and tariff methodology for 20 distribution companies that is determined in the scope of no.4628 Law and secondary legislation, concerning transition period (first implementation period) between 2006-2010, pursuant to Provisional Article 9 of the Electricity Market Law no.4628;*

- *Retail, distribution and retail services cost based tariffs and transmission costs belonging to 20 distribution companies,*

- *Notification and its tables about the bases concerning reporting and the factors subjected to arrangement in the scope of revenue and tariff arrangement in electricity market which is organized for distribution and retail activities.*

- *Tariff methodology and revenue requirement calculation for 20 distribution companies.*

- *Average cost based tariffs throughout TEDAŞ.*

- *Cross subventions carried out from average tariff with convergence components,*

- *Applicable TEDAŞ general average tariffs obtained after convergence component implementation,*

- *Tariff implementation procedures and principles,*

- *Procedures and principles concerning deposit fees calculation and update,*

- *Procedures and principles concerning distribution connection charges with implementation and procedures and principles with methodologies concerning disconnection and re-connection costs,*



EPDK'ya sunulmuş olup, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/08/2006 tarih, 875 ve 877-896 sayılı Kararları ile onaylanarak 01/09/2006 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir.

Söz konusu Kurul Kararları kapsamında onaylanmış bulunan 2007 yılına ilişkin perakende satış, dağıtım, perakende satış hizmeti tarifeleri ve iletim bedelleri 01/01/2007 - 31/12/2007 tarihleri arasında uygulanmıştır.

- EPDK'nın 24/08/2006 tarih, 875 sayılı Kararı ile onaylı Güvence Bedellerinin Hesaplanması ve Güncelleşmesine İlişkin Usul ve Esasların 8. maddesinde, Dağıtım Bağlantı Bedelleri ile Uygulamaya İlişkin Usul ve Esasların 6. maddesinde ve Kesme Bağlama Bedellerine İlişkin Usul ve Esasların 2. maddesinde yer alan "... her yıl Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Eylül ayı 12 aylık TÜFE değişim oranları dikkate alınarak artırılır ve her yıl Ocak ayı itibariyle Kurul onayıyla yürürlüğe girer" hükmü doğrultusunda gerekli güncelleştirmelere ilişkin Kurul Kararı alınması için 20 elektrik dağıtım şirketi tarafından EPDK nezdinde girişimde bulunulmuş ve 2007 yılı içerisinde uygulanacak güvence, dağıtım bağlantı ve kesme bağlama bedelleri 01/02/2007 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere EPDK tarafından 01/02/2007 tarih, 1079 sayılı Kurul Kararı ile onaylanmıştır.

- Bölgelerde tedarikçisini değiştirmek isteyen serbest tüketicilere, talep etmeleri halinde Elektrik Piyasası Serbest Tüketiciler Yönetmeliği ve ilgili mevzuat çerçevesinde her türlü yardım, bilgi ve hizmet verilmeye çalışılmaktadır.

- İkili anlaşmalarla enerjisini başka bir tedarikçiden temin eden serbest tüketiciler, ilgili mevzuatın gerektirdiği sayaçları kullanmamaları halinde

were submitted to EMRA and have become effective by the date of 01/09/2006 with the approval of no. 875 and 877-896, 24 August 2006 dated Board Decision of EMRA.

Retail, distribution and retail services tariffs and transmission costs was implemented between 01/01/2007 and 31/12/2007 which were approved in the scope of mentioned Board Decisions.

- There is a statement that is presented in the 8th Article of Procedures and Principles of Deposit Fees Calculation and Update, 6th Article of Procedures and Principles of Distribution Connection Charges with Implementation, 2nd Article of Procedures and Principles of Disconnection and Re-connection Costs which are approved by no.875, 24/08/2006 dated Board Decision of EMRA. In accordance with the mentioned statement "... is increased every year taking into account the variation rates of annual Consumer Price Index in September that is published by Turkish Statistical Institute and come into effect with Board approval by the date of January of every year", 20 distribution companies attempted to EMRA for taking a Board Decision regarding necessary updates. Deposit fees, distribution connection and disconnection/re-connection charges of 2007 were approved by no. 1079, 01/02/2007 dated Board Decision of EMRA and became effective as of that date.

- According to Electricity Market Eligible Consumer Regulation and legislation concerned, any help, information and service are tried to be made available to the eligible consumers who wish to change their suppliers in the region, should they request so.

- As the eligible consumers are not allowed to change suppliers unless they use the meters required under the relevant legislation, the eligible



tedarikçi değiştirmelerine izin verilmediği için mevzuatın gerektirdiği sayaçları kullanmaktadır.

- Dağıtım bölgelerindeki tedarikçi bazında bütün üretim değerleri ve tedarikçilere göre sınıflandırılmış olarak serbest tüketicilerin aylık bazdaki tüketim değerleri, elektronik ortamda ve ilgili mevzuatın gerektirdiği formatta Piyasa Mali Uzlaştırmacı Merkezi Piyasa Yönetim Sistemi (PYS) yazılımına Elektrik Dağıtım Şirketlerince online olarak girilmektedir.

- Dağıtım bölgelerinde diğer tedarikçilerden elektrik enerjisi ve/veya kapasite temin eden tüketicilerin dengesizlik faturalamasına esas teşkil eden üç zamanlı aylık toplam tüketim değerleri elektronik ortamda Piyasa Mali Uzlaştırmacı Merkezi PYS sistemine Elektrik Dağıtım Şirketlerince online olarak girilmektedir.

- Geçiş dönemi sözleşmelerine esas teşkil eden bölgesel talep tahmin çalışmaları sonuçları Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'ne iletilmiştir. Ancak daha sonra serbest tüketici hareketinin ve santral bara müşterilerinin kontrollsüz olarak TEDAŞ'a gelişti bir standarda bağlı olmadığından her ay değişen değerler nedeniyle yeni bir talep tahmini oluşturularak eskisi revize edilmiş ve bölgesel bazda talep tahmini ile ilgili yasal yükümlülükler yerine getirilerek EPDK ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'ne bildirilmiştir.

- İlgili mevzuat çerçevesinde yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi satın alınmamıştır. Ancak, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. dışında, Strateji Belgesi çerçevesinde, Elektrik Dağıtım Şirketlerimiz ile ve Elektrik Üretim A.Ş. / Portföy Üretim Grupları arasında imzalanan geçiş

consumers who procure their energy through bilateral agreements continue to use the meters required under the relevant legislation.

- All generation figures on supplier basis, monthly consumption figures of eligible consumers classified according to suppliers in the distribution regions are entered online in electronic medium by the Electricity Distribution Companies into Market Financial Settlement Center Market Management System (MMS) software in the format required under the legislation.

- Triple-term total monthly consumption figures of consumers who procure electric energy and/or capacity from other suppliers in the distribution regions which form the basis of imbalance billing are entered online in electronic medium by the Electricity Distribution Companies into Market Financial Settlement Center MMS system in the format required under the legislation.

- The results of the regional demand estimation activities that form the basis of transition period contracts have been submitted to Turkish Electricity Transmission Company. However, as the movement of eligible consumers and the generator busbar consumers to come to TEDAS without control are not regulated by any standard, the figures change every month, therefore the old demand estimation has been revised by making a new one. The lawful responsibilities regarding regional demand estimation have been carried out and submitted to EMRA and Turkish Electricity Transmission Company.

- Under the provisions of the relevant legislation, electrical energy was not procured from renewable energy sources. However, besides Turkish Electricity Trade and Contract Co., within the scope of Strategy Document, electrical energy was procured through transition period contracts which were



dönemi sözleşmeleri kapsamında elektrik enerjisi tedariki gerçekleştirılmıştır.

- 8 Aralık 2001 tarihinden itibaren yeni aboneliklerde Şirketimiz abonelerinin tümüne, EPDK'nın Elektrik Piyasası'nda Kullanılacak Sayaçlar Hakkındaki Tebliğinde teknik özellikleri belirtilen sayaçlar takılmaktadır.

- İletişim alt yapısına dair standart bir yapı belirlenmemiş olmakla birlikte, otoprodüktör ve otoprodüktör grup ortakları, Şirketlerimizin bilgisi dahilinde ölçü sistemlerine uzaktan haberleşmeye imkan tanıracak iletişim alt yapısını oluşturmaktadır.

- 2007 yılında, farklı marka ve modellerde 12 adet tek ve üç fazlı aktif sayaç ile 7 adet aktif/reaktif ölçüm özelliği olan elektronik sayaçların, EPDK Sayaç Tebliğine ve Şirketimizce istenilen asgari şartlara uygunluğu incelenerek, Şirketimiz abonelarına takılmasına onay verilmiştir.

- Şirketimiz orta gerilim ve alçak gerilim elektrik dağıtım şebekelerinde kullanılacak elektrik malzemeleri ile ilgili teknolojik gelişmeler yakından takip edilerek, teknik şartnamelerin hazırlanması çalışmalarına devam edilmiştir.

signed between Electricity Distribution Companies and Electricity Generation Co. / Generation Groups.

- Starting from 8 December 2001, new customers are equipped with meters with technical characteristics specified in EMRA's Communiqué Regarding the Meters to be Used in the Electricity Market.

- Though a standard structure for communications has not yet been specified, the autoproducers and autoproducer group partners are building communication infrastructure to make possible telecommunication with the measurement systems.

- In 2007, 12 single and three-phase active meters and 7 electronic meters capable of active/reactive metering of different models and brands were examined for their compliance with EMRA's Communiqué Regarding the Meters and minimum characteristics required by TEDAŞ and were approved to be installed for our subscribers.

- TEDAŞ is following closely the technological developments concerning the materials and equipments to be used in medium and low voltage electricity distribution networks and continues to revise and prepare technical specifications.



2007 YILI BİLGİLERİ / YEAR 2007 DATA

	TEDAŞ TEDAŞ	TÜRKİYE TURKEY
TÜKETİME SUNULAN ELEKTRİK (GWh) <i>GROSS ELECTRICITY CONSUMPTION (GWh)</i>	148 028	181 782
KAYIP VE KAÇAKLAR (GWh) <i>LOSSES & ILLEGAL CONSUMPTIONS (GWh)</i>	21 942	26 647
NET ELEKTRİK TÜKETİMİ (GWh) <i>NET ELECTRICITY CONSUMPTION (GWh)</i>	126 086	155 135
BRÜT SATIŞ HASİLATI (Bin YTL) <i>GROSS SALES REVENUE (Thousand YTL)</i>	15 025 948	
ABONE SAYISI <i>NUMBER OF SUBSCRIBERS</i>	29 524 367	
PERSONEL SAYISI <i>NUMBER OF PERSONNEL</i>	29 060	
GERÇEKLEŞEN YATIRIM (Bin YTL) <i>INVESTMENT EXPENDITURES (Thousand YTL)</i>	824 845	

DAĞITIM HATTI UZUNLUKLARI / DISTRIBUTION LINE LENGTHS (km)

ORTA GERİLİM <i>MEDIUM VOLTAGE</i>	317 785	376 779
ALÇAK GERİLİM <i>LOW VOLTAGE</i>	528 970	545 945
TOPLAM <i>TOTAL</i>	846 755	922 724

DAĞITIM TRAFOLARI / DISTRIBUTION TRANSFORMERS

TRAFO SAYISI <i>NUMBER OF TRANSFORMERS</i>	162 514	310 665
TRAFO GÜCÜ (MVA) <i>CAPACITY OF TRANSFORMERS (MVA)</i>	53 382	100 456

ELEKTRİK TÜKETİMİ

ELECTRICITY CONSUMPTION

2007 yılı sonu itibarıyle Türkiye tüketimine 181,8 Milyar kWh elektrik enerjisi sunulmuş, 26,6 Milyar kWh'lık enerji şebeke kaybı ve kaçak kullanım olarak kayıt dışı kalmış, dolayısıyla Türkiye net elektrik tüketimi 155,1 Milyar kWh olarak kaydedilmiştir.

Geçici değerlere göre 2007 yılında Türkiye'de tahakkuka bağlı olarak tüketilen elektrik enerjisinin %47,9'u sanayi, %23,5'si mesken, %14,2'si ticaret, %4,4'ü resmi daire, %2,6'sı genel aydınlatma, %7,4'ü diğer sektörlerde kullanılmıştır.

By the end 2007, the gross electrical energy consumption of Turkey was 181.8 Billion kWh. 26.6 Billion kWh of this amount was unregistered because of the technical loss and illegal consumption, and the net consumption was recorded as 151.1 Billion kWh.

According to the provisional data, the breakdown of Turkey's certified electrical energy consumption to major sectors was, 47.9% industrial, 23.5% residential, 14.2% commercial, 4.4% government offices, 2.6% public lighting, 7.4% the others in 2007.





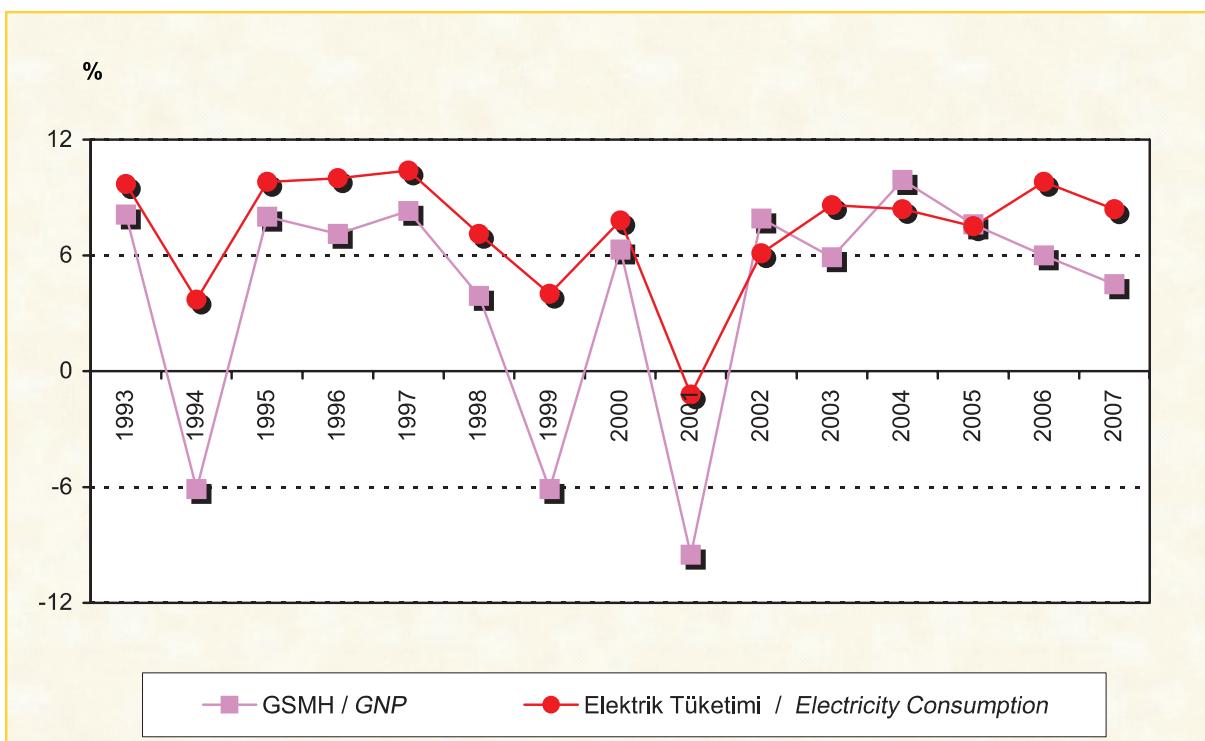
Son 15 yıllık döneme bakıldığından yillik elektrik enerjisi tüketimiyle Gayri Safi Milli Hasıla'daki (GSMH) artış ve azalışlar arasındaki paralellik, ekonomik büyümeye ile elektrik enerjisi tüketimi arasında bir etkileşim olduğunu göstermektedir.

Aşağıdaki grafikte GSMH gelişme hızı ve yıllık net elektrik tüketimi artış/azalış oranları verilmektedir.

The analysis of the last 15 years period indicates that the increases and the decreases in the annual electrical energy consumption and the Gross National Product (GNP) are in parallel, and there exists a close relation between economic growth and electrical energy consumption.

In the graph given below, the increase/decrease rates of annual net consumption and rate of growth GNP are compared by years.

GSMH VE NET TÜKETİM ARTIŞ ORANLARININ GELİŞİMİ GROWTH RATES OF GNP AND NET CONSUMPTION BY YEARS



Memleketimizin en ücra köşelerine kadar hizmet veren, kaliteli ve ucuz elektrik enerjisi götürmeyi amaçlayan Elektrik Dağıtım Şirketlerimizin 2007 yılı sonu itibarıyle satın aldığı elektrik enerjisi miktarı 148,0 Milyar kWh, dağıtım kayıp ve kaçakları %14,8'lik bir oranla 21,9 Milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

TEDAŞ net elektrik satış toplamı yıl sonunda 126,1 Milyar kWh'a ulaşmıştır. Bu miktarın %37,5'i sanayi, %28,6'sı mesken, %17,0'sı ticaret, %5,4'ü resmi daire, %11,5'i diğer sektörlerdeki abonelere satılmıştır. Yıl sonu itibarıyle Şirketimizin toplam abone sayısı 29,5 Milyon dur.

Electricity Distribution Companies of TEDAŞ, who provides high quality and cheap electrical energy to the whole country, purchased 148.0 Billion kWh of electrical energy as of the end of 2007. 21.9 Billion kWh of this amount corresponding to 14.8% was realized as distribution loss and illegal consumption.

The total of TEDAŞ's net electricity sales was 126.1 Billion kWh in 2007. The breakdown of this amount was; 37.5% industrial, 28.6% residential, 17.0% commercial, 5.4% government offices, 11.5% the others. By the end of the year, the number of TEDAŞ's subscribers was 29.5 Million.





TÜRKİYE ELEKTRİK TÜKETİMİNİN TÜKETİCİ GRUPLARA DAĞILIMI

ANNUAL DEVELOPMENT OF TURKEY'S ELECTRICITY CONSUMPTION BY SECTOR

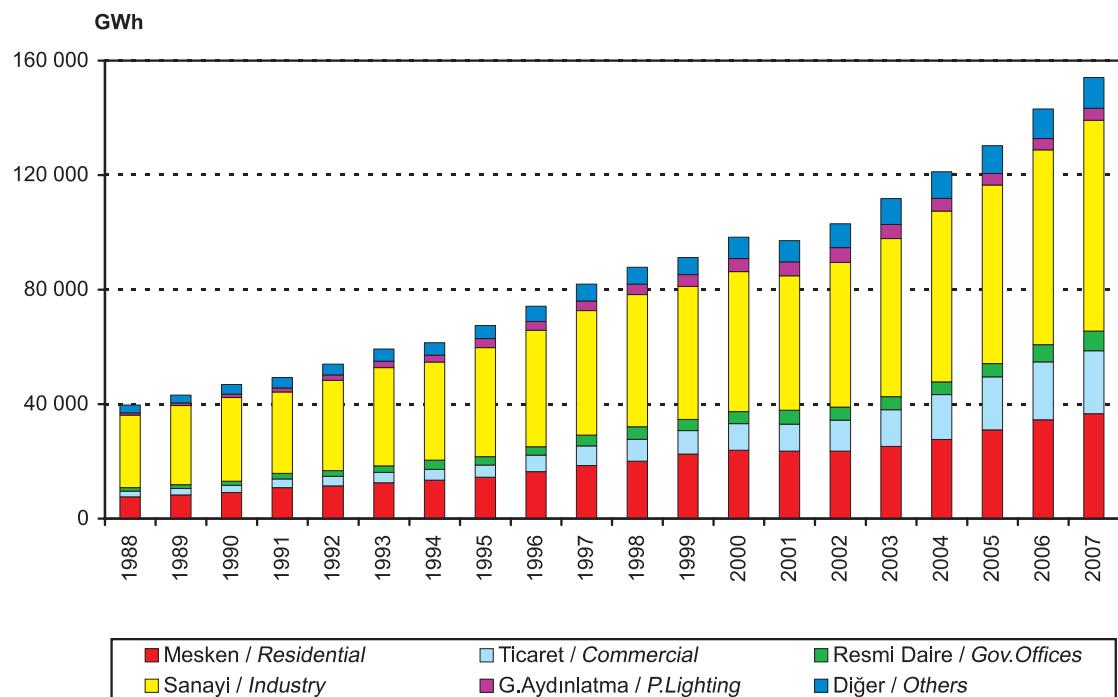
Yıllar Years	Mesken Resident.	%	Ticaret Commercial	%	R.Daire G.Offices	%	Sanayi Industry	%	G.Aydınl. P.Lighting	%	Diğer Others	%	Birim / Unit : GWh
													Toplam Total
1988	7 612,3	19,2	1 981,4	5,0	1 269,4	3,2	25 257,5	63,6	815,4	2,1	2 785,5	7,0	39 721,5
1989	8 264,5	19,2	2 300,2	5,3	1 278,3	3,0	27 602,7	64,0	915,7	2,1	2 758,6	6,4	43 120,0
1990	9 059,8	19,4	2 557,8	5,5	1 463,3	3,1	29 211,8	62,4	1 231,4	2,6	3 295,9	7,0	46 820,0
1991	10 833,3	22,0	3 054,1	6,2	1 864,3	3,8	28 511,8	57,9	1 417,9	2,9	3 601,5	7,3	49 282,9
1992	11 481,7	21,3	3 270,3	6,1	2 008,6	3,7	31 535,6	58,4	1 859,7	3,4	3 828,8	7,1	53 984,7
1993	12 559,0	21,2	3 605,4	6,1	2 266,4	3,8	34 247,1	57,8	2 270,3	3,8	4 288,8	7,2	59 237,0
1994	13 449,7	21,9	3 704,7	6,0	3 315,1	5,4	34 138,1	55,6	2 502,1	4,1	4 291,2	7,0	61 401,0
1995	14 492,5	21,5	4 195,2	6,2	3 011,6	4,5	38 007,4	56,4	3 105,9	4,6	4 581,2	6,8	67 393,9
1996	16 394,2	22,1	5 740,9	7,7	3 002,5	4,0	40 638,3	54,8	3 084,9	4,2	5 295,9	7,1	74 156,7
1997	18 514,4	22,6	6 852,4	8,4	3 803,4	4,7	43 491,3	53,1	3 310,2	4,0	5 913,2	7,2	81 884,9
1998	20 034,1	22,8	7 733,8	8,8	4 271,6	4,9	46 139,0	52,6	3 691,2	4,2	5 835,0	6,7	87 704,6
1999	22 584,3	24,8	8 208,0	9,0	3 775,1	4,1	46 480,3	51,0	4 185,3	4,6	5 968,9	6,5	91 201,9
2000	23 887,6	24,3	9 339,4	9,5	4 107,9	4,2	48 841,7	49,7	4 557,7	4,6	7 561,4	7,7	98 295,7
2001	23 557,3	24,3	9 907,8	9,7	4 370,0	5,0	46 989,0	48,4	4 888,2	5,0	7 357,7	7,6	97 070,0
2002	23 559,4	22,9	10 867,3	10,6	4 580,5	4,4	50 489,4	49,0	5 103,9	5,0	8 347,3	8,1	102 947,9
2003	25 194,9	22,5	12 871,9	11,5	4 554,0	4,1	55 099,2	49,3	4 974,8	4,5	9 071,2	8,1	111 766,1
2004	27 619,0	22,8	15 656,2	12,9	4 530,7	3,7	59 565,9	49,2	4 432,5	3,7	9 337,5	7,7	121 141,9
2005	30 935,0	23,7	18 543,8	14,2	4 662,7	3,6	62 294,2	47,8	4 143,0	3,2	9 684,1	7,4	130 262,8
2006	34 466,0	24,1	20 256,4	14,2	6 044,8	4,2	68 026,7	47,5	3 950,4	2,8	10 326,2	7,2	143 070,5
2007*	36 475,8	23,5	21 969,0	14,2	6 850,7	4,4	74 282,5	47,9	4 052,6	2,6	11 504,7	7,4	155 135,3

* Geçici değerler / Provisional data



TÜRKİYE ELEKTRİK TÜKETİMİNİN TÜKETİCİ GRUPLARA DAĞILIMI

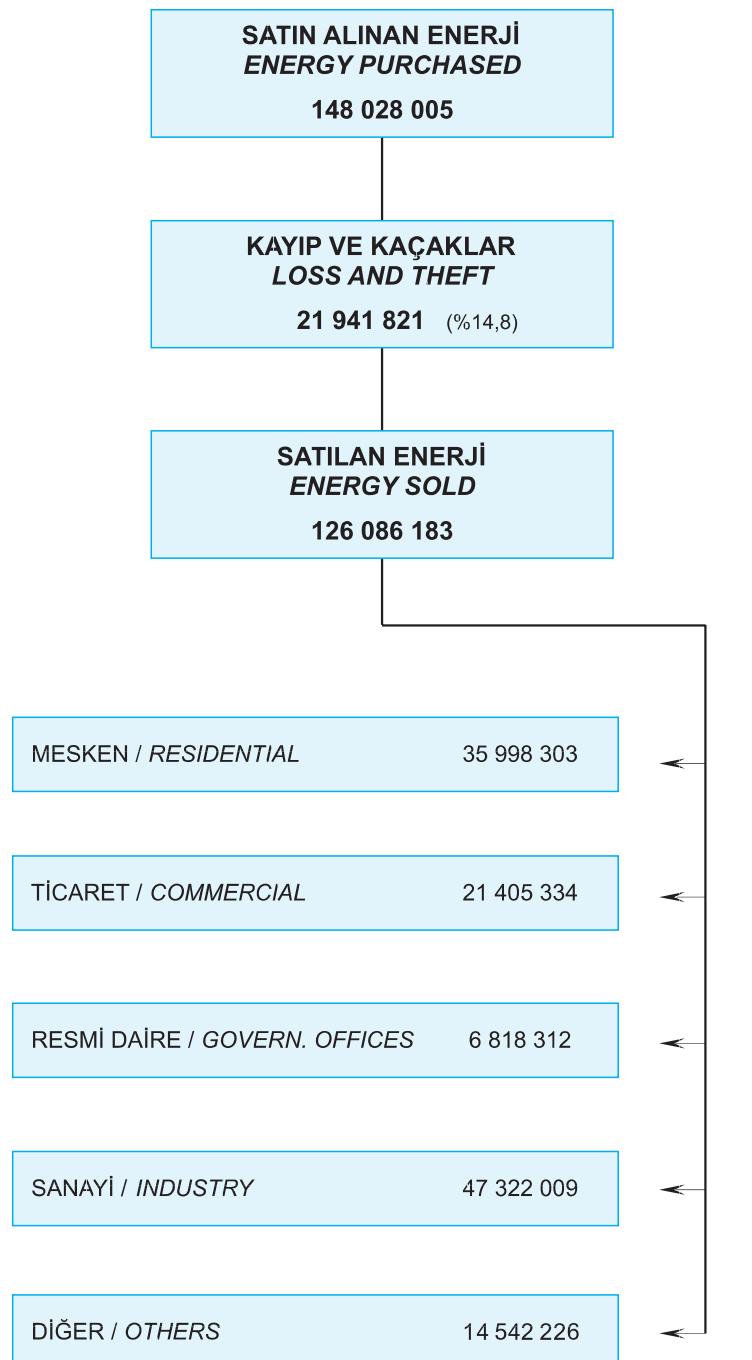
ANNUAL DEVELOPMENT OF TURKEY'S ELECTRICITY CONSUMPTION BY SECTOR





TEDAŞ ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ VE SATIŞLARI TEDAŞ ELECTRICAL ENERGY PURCHASES AND SALES

Birim / Unit: MWh





ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ TÜKETİMLERİNİN SEKTÖREL DAĞILIMI CONSUMPTIONS OF ELECTRICITY DISTRIBUTION COMPANIES BY SECTOR

DAĞITIM ŞİRKETİ DISTRIBUTION CO.	MESKEN RESIDENTIAL	TİCARET COMMERCIAL	R.DAİRE G.OFFICES	SANAYİ INDUSTRY	G.AYDINLAT P.LIGHTING	DİĞER OTHERS	Birim / Unit: MWh TOPLAM TOTAL
DİYARBAKIR	375 089	167 191	124 254	179 655	99 175	221 695	1 167 058
MARDİN	98 951	44 965	30 325	180 814	45 460	134 316	534 831
ŞİİRT	63 694	14 548	25 343	152 188	41 780	10 181	307 734
Ş.URFA	655 641	168 516	71 010	323 846	213 395	414 151	1 846 560
BATMAN	115 089	37 936	20 981	106 249	31 310	48 953	360 517
ŞİRNAK	112 173	46 061	53 144	9 282	564	12 655	233 880
DİCLE EDAŞ	1 420 637	479 217	325 058	952 034	431 683	841 952	4 450 580
BİTLİS	59 362	13 819	16 921	8 283	40 827	23 893	163 104
HAKKARİ	51 527	12 721	27 982	415	41 016	2 697	136 359
MUŞ	72 952	15 686	51 392	2 613	34 719	11 747	189 109
VAN	231 022	63 661	48 046	38 803	35 826	98 100	515 456
VANGÖLÜ EDAŞ	414 862	105 886	144 341	50 115	152 387	136 437	1 004 028
AĞRI	103 846	29 165	43 201	8 542	35 000	10 980	230 735
ERZİNCAN	79 947	39 710	21 655	15 300	14 121	20 534	191 266
ERZURUM	264 623	81 098	163 744	21 775	59 423	17 830	608 492
KARS	84 601	22 323	27 121	59 912	25 295	15 613	234 865
BAYBURT	29 697	7 906	4 895	4 258	5 441	4 166	56 362
ARDAHAN	31 779	6 463	11 387	850	4 887	8 591	63 957
İĞDIR	51 912	15 640	17 502	8 797	11 071	4 329	109 249
ARAS EDAŞ	646 404	202 304	289 504	119 434	155 238	82 042	1 494 925
ARTVİN	79 146	22 345	38 824	76 046	14 448	143	230 952
GİRESUN	188 224	51 516	18 911	88 083	30 497	25 254	402 485
GÜMÜŞHANE	44 786	11 234	13 595	2 201	6 866	6 508	85 190
RİZE	175 565	64 320	20 832	206 177	22 297	9 239	498 430
TRABZON	391 412	146 747	55 014	149 699	54 245	81 556	878 673
ÇORUH EDAŞ	879 134	296 162	147 175	522 206	128 352	122 700	2 095 730
BİNGÖL	57 372	11 562	20 653	2 810	10 495	8 669	111 562
ELAZİĞ	213 941	63 285	240 543	195 156	21 328	104 113	838 366
MALATYA	264 068	95 100	98 977	486 174	56 478	89 488	1 090 285
TUNCELİ	26 974	8 825	25 020	5 342	3 959	2 279	72 399
FIRAT EDAŞ	562 356	178 773	385 193	689 482	92 259	204 549	2 112 612
SİVAS	222 113	70 414	38 518	534 311	55 420	52 596	973 373
TOKAT	219 165	64 777	33 268	95 577	36 781	38 256	487 823
YOZGAT	151 187	53 479	17 319	144 263	43 233	101 464	510 944
ÇAMLİBEL EDAŞ	592 465	188 671	89 104	774 151	135 434	192 315	1 972 140
ADANA	1 063 208	447 178	230 130	1 238 906	142 265	250 078	3 371 764
GAZİANTEP	631 126	330 616	80 877	2 419 305	110 855	249 473	3 822 253
HATAY	578 951	251 385	88 153	1 670 917	111 261	213 849	2 914 515
MERSİN	853 507	356 322	203 551	707 897	107 002	216 117	2 444 397
KİLİS	45 220	11 114	9 851	8 307	4 866	12 832	92 189
OSMANİYE	162 933	54 781	11 018	114 714	19 174	60 490	423 110
TOROSLAR EDAŞ	3 334 944	1 451 396	623 579	6 160 047	495 423	1 002 839	13 068 228



ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ TÜKETİMLERİNİN SEKTÖREL DAĞILIMI CONSUMPTIONS OF ELECTRICITY DISTRIBUTION COMPANIES BY SECTOR

DAĞITIM ŞİRKETİ DISTRIBUTION CO.	MESKEN RESIDENTIAL	TİCARET COMMERCIAL	R.DAIRE G.OFFICES	SANAYİ INDUSTRY	G.AYDINLAT FLIGHTING	DİĞER OTHERS	Birim / Unit: MWh TOPLAM TOTAL
KİRŞEHİR	82 768	25 131	31 399	93 960	17 301	12 076	262 635
KONYA	720 617	356 702	173 263	990 497	99 850	717 450	3 058 379
NEVŞEHİR	108 490	67 562	16 200	113 513	22 116	205 898	533 780
NİÇDE	104 812	35 606	22 432	310 413	13 363	243 854	730 479
AKSARAY	119 796	47 059	29 463	86 408	18 468	121 239	422 434
KARAMAN	77 372	27 317	24 625	142 462	18 961	127 848	418 584
MERAM EDAŞ	1 213 855	559 376	297 383	1 737 254	190 058	1 428 365	5 426 290
ANKARA	2 727 089	1 540 904	1 212 180	1 533 013	171 806	226 357	7 411 349
ÇANKIRI	64 377	21 707	28 590	74 839	14 604	3 671	207 788
KASTAMONU	147 337	57 274	45 352	190 850	27 602	12 297	480 712
ZONGULDAK	298 767	85 620	51 359	324 575	62 653	32 304	855 278
KIRIKKALE	115 510	46 282	18 955	83 134	18 665	36 217	318 762
BARTIN	82 213	31 200	30 776	73 313	15 340	5 879	238 721
KARABÜK	92 649	33 666	27 402	277 195	18 080	4 003	452 994
BAŞKENT EDAŞ	3 527 942	1 816 651	1 414 614	2 556 918	328 750	320 728	9 965 603
ANTALYA	1 274 084	1 703 943	411 837	369 646	184 434	362 409	4 306 352
BURDUR	94 950	41 669	18 307	270 987	16 672	42 701	485 287
ISPARTA	171 228	38 919	43 716	454 347	15 400	76 970	800 580
AKDENİZ EDAŞ	1 540 261	1 784 531	473 860	1 094 980	216 506	482 081	5 592 219
İZMİR	2 960 175	1 420 230	369 801	5 248 890	347 727	808 820	11 155 643
MANİSA	610 837	248 366	60 828	515 455	66 046	375 624	1 877 157
GEDİZ EDAŞ	3 571 011	1 668 597	430 630	5 764 345	413 773	1 184 444	13 032 800
BALIKESİR	570 762	268 436	86 107	506 902	92 401	301 759	1 826 368
BURSA	1 288 870	788 023	162 561	3 940 534	77 430	299 707	6 557 125
ÇANAKKALE	247 692	116 279	73 554	215 136	34 346	66 234	753 242
YALOVA	129 986	70 853	13 518	39 556	18 618	32 537	305 069
ULUDAĞ EDAŞ	2 237 310	1 243 591	335 740	4 702 129	222 796	700 237	9 441 804
EDİRNE	203 806	85 333	44 338	339 584	27 332	156 758	857 151
KIRKLARELİ	186 070	69 769	105 125	695 050	16 940	33 760	1 106 714
TEKİRDAĞ	451 256	182 666	43 630	2 072 496	24 689	270 488	3 045 225
TRAKYA EDAŞ	841 131	337 768	193 093	3 107 131	68 961	461 006	5 009 090
AYEDAŞ	3 327 476	2 122 471	236 420	1 917 268	128 983	432 977	8 165 594
BOLU	122 235	117 189	26 379	189 080	18 883	61 433	535 199
KOCAELİ	809 889	542 111	174 119	3 282 784	52 590	412 647	5 274 141
SAKARYA	427 812	260 944	64 726	709 088	42 441	68 055	1 573 065
DÜZCE	151 413	66 051	62 547	176 664	24 823	26 036	507 534
SAKARYA EDAŞ	1 511 349	986 296	327 770	4 357 617	138 738	568 171	7 889 941
AFYON	222 791	116 252	44 403	336 134	32 052	222 896	974 527
BİLECİK	79 050	29 353	10 464	812 938	11 313	18 957	962 075
ESKİŞEHİR	371 419	151 281	103 617	325 818	51 982	179 150	1 183 267
KÜTAHYA	210 036	88 016	30 084	426 336	29 867	37 861	822 200
UŞAK	142 823	76 797	12 996	527 825	10 260	56 559	827 260
OSMANGAZİ EDAŞ	1 026 120	461 699	201 563	2 429 052	135 473	515 422	4 769 329



ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ TÜKETİMLERİNİN SEKTÖREL DAĞILIMI CONSUMPTIONS OF ELECTRICITY DISTRIBUTION COMPANIES BY SECTOR

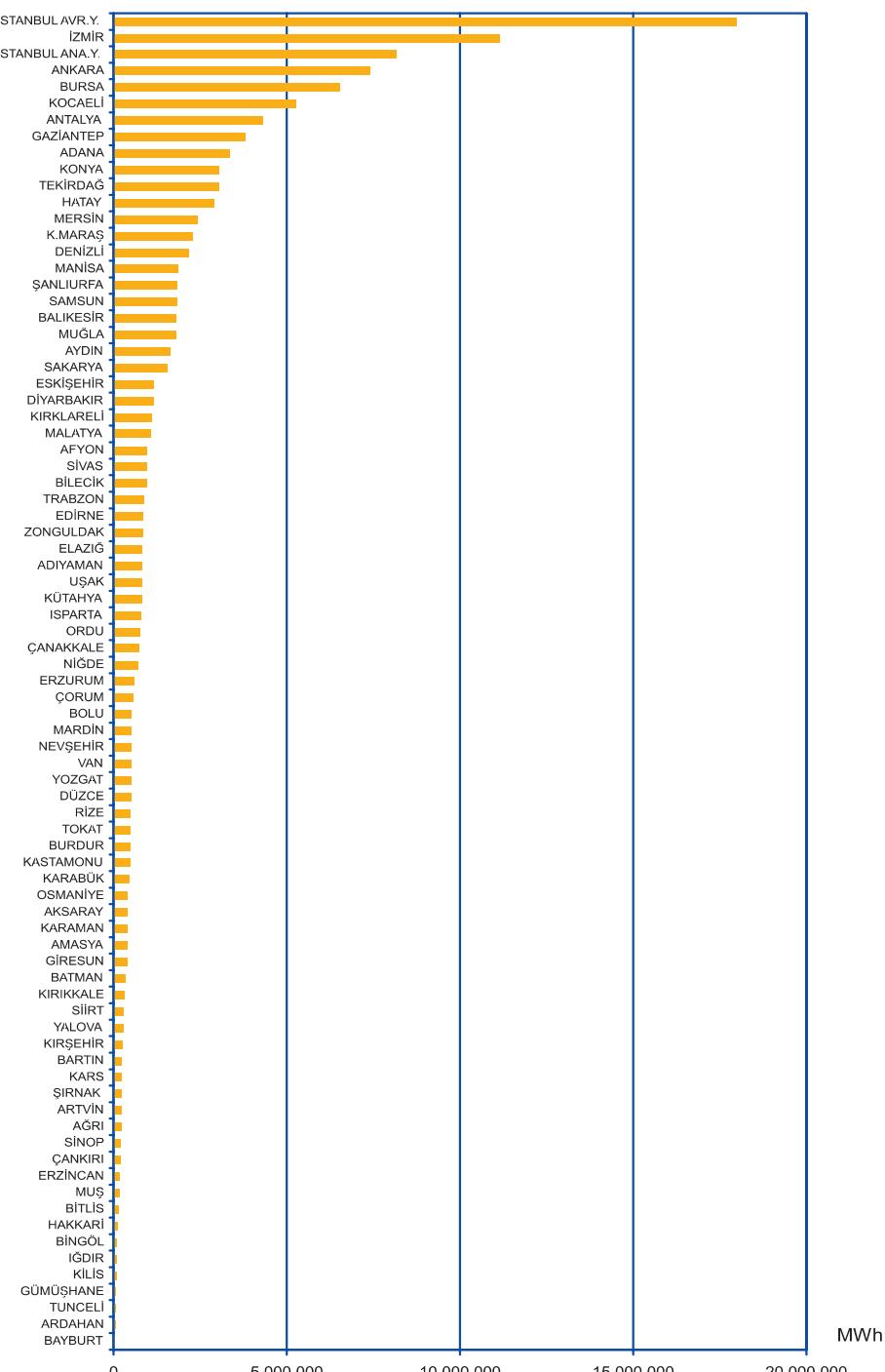
DAĞITIM ŞİRKETİ DISTRIBUTION CO.	MESKEN RESIDENTIAL	TİCARET COMMERCIAL	R.DAİRE G.OFFICES	SANAYİ INDUSTRY	G.AYDINLAT PLIGHTING	DİĞER OTHERS	Birim / Unit: MWh TOPLAM TOTAL
BOĞAZİÇİ EDAŞ	6 015 043	5 891 299	471 794	5 092 480	146 049	369 987	17 986 651
AYDIN	537 360	272 368	49 818	416 535	81 865	296 305	1 654 251
DENİZLİ	436 783	202 140	67 539	1 316 460	31 629	133 776	2 188 327
MUĞLA	557 191	551 489	101 650	150 625	60 068	394 646	1 815 671
MENDERES EDAŞ	1 531 335	1 025 998	219 007	1 883 620	173 562	824 728	5 658 249
ADIYAMAN	152 567	45 324	22 371	444 073	9 904	153 658	827 897
K.MARAŞ	327 640	123 540	37 614	1 549 410	39 951	214 741	2 292 897
GÖKSU EDAŞ	480 207	168 864	59 986	1 993 482	49 855	368 399	3 120 794
AMASYA	148 445	39 230	16 181	128 657	27 385	49 961	409 859
ÇORUM	199 165	68 946	19 910	198 978	21 105	58 225	566 329
ORDU	303 440	98 963	27 838	270 483	61 412	25 755	787 891
SAMSUN	577 320	200 912	75 920	775 067	62 182	153 343	1 844 745
SİNOP	96 092	27 734	12 649	45 080	20 493	18 705	220 753
YEŞİLIRMAK EDAŞ	1 324 462	435 785	152 499	1 418 265	192 577	305 989	3 829 577
TEDAŞ TOPLAMI	35 998 303	21 405 334	6 818 312	47 322 009	3 996 858	10 545 368	126 086 183





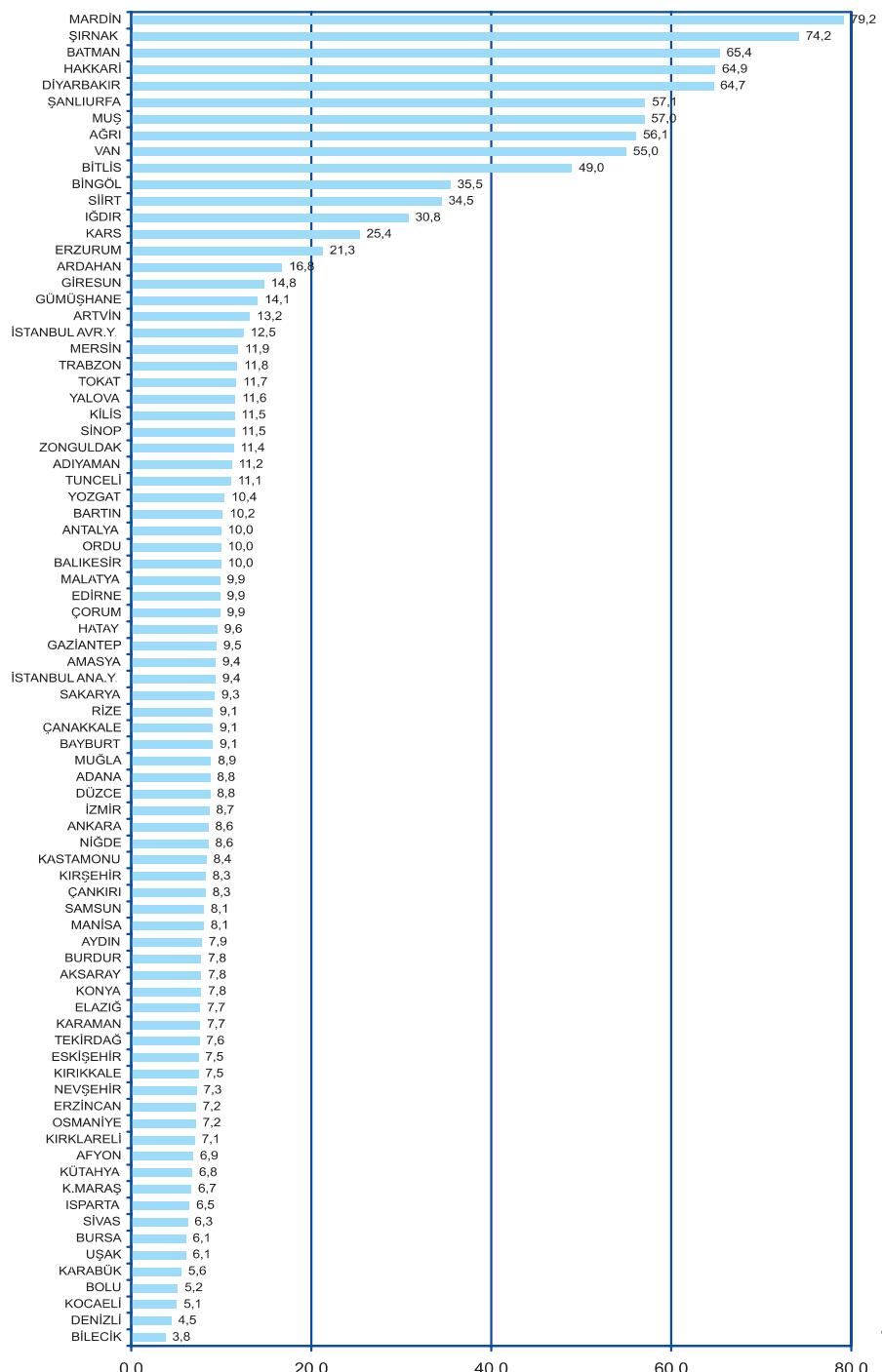
TEDAŞ ELEKTRİK SATIŞLARININ İL BAZINDA DAĞILIMI

TEDAŞ ELECTRICITY SALES BY PROVINCES



İL BAZINDA TEDAŞ KAYIP-KAÇAK ORANLARI

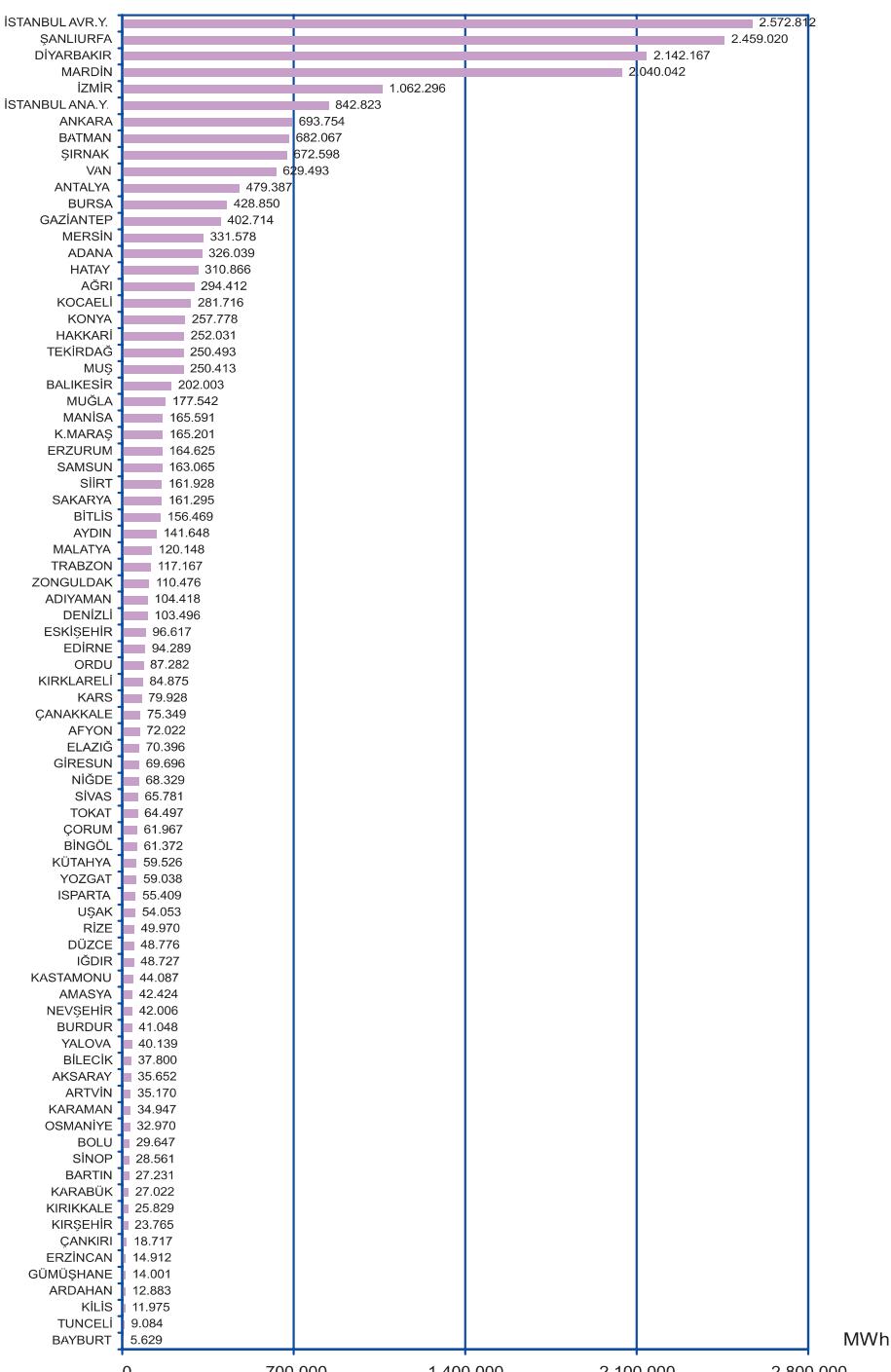
TEDAŞ LOSS AND ILLEGAL CONSUMPTION RATES BY PROVINCES





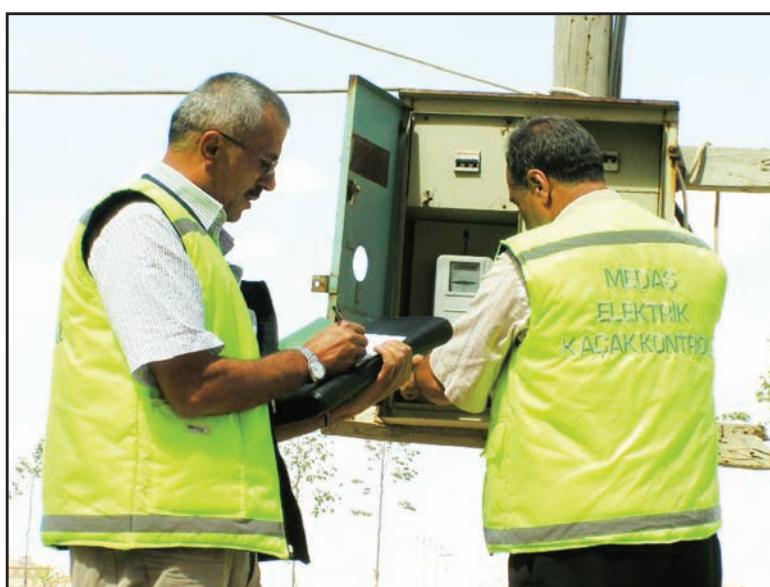
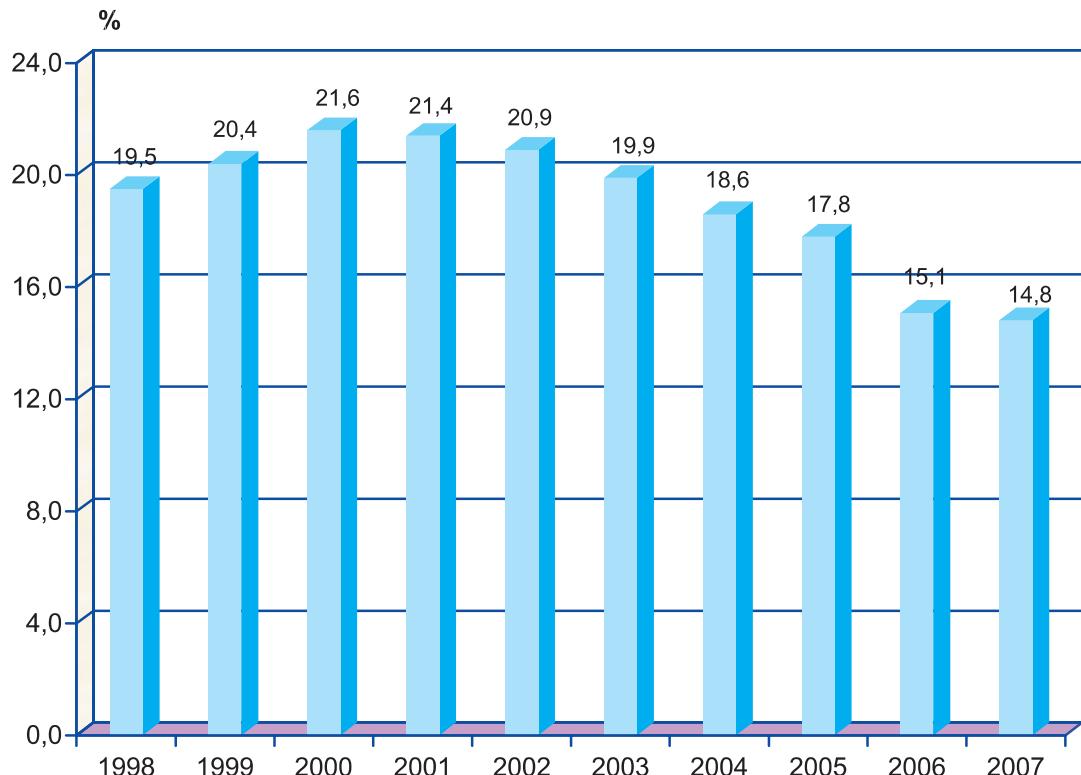
İL BAZINDA TEDAŞ KAYIP-KAÇAK MİKTARLARI

TEDAŞ LOSS AND ILLEGAL CONSUMPTION AMOUNTS BY PROVINCES



TEDAŞ KAYIP-KAÇAK ORANLARI

TEDAŞ LOSSES AND ILLEGAL CONSUMPTION RATES





YILLAR İTİBARIYLE TEDAŞ ABONE SAYILARININ DAĞILIMI

ANNUAL DEVELOPMENT OF TEDAŞ SUBSCRIBERS BY SECTOR

YILLAR YEARS	MESKEN RESIDENTIAL	TİCARET COMMERCIAL	R.DAIRE G.OFFICES	SANAYİ INDUSTRY	DİĞER OTHERS	TOPLAM TOTAL
1998	16 819 555	2 364 322	127 732	453 470	538 989	20 304 068
1999	17 480 261	2 471 813	126 982	450 590	630 950	21 160 596
2000	18 270 426	2 671 883	133 956	395 011	573 453	22 044 729
2001	18 970 981	2 699 801	137 538	366 254	590 014	22 764 588
2002	21 066 610	3 047 009	136 371	382 716	611 518	25 244 224
2003	21 907 493	3 097 756	137 929	351 321	682 455	26 176 954
2004	22 617 716	3 366 126	141 726	344 638	824 599	27 251 558
2005	23 085 372	3 567 391	149 692	289 085	881 063	27 972 603
2006	23 658 673	3 534 099	155 981	247 656	1 295 844	28 892 253
2007	24 271 292	3 676 811	159 458	335 928	1 080 878	29 524 367

YILLAR İTİBARIYLE TEDAŞ ELEKTRİK SATIŞLARININ DAĞILIMI

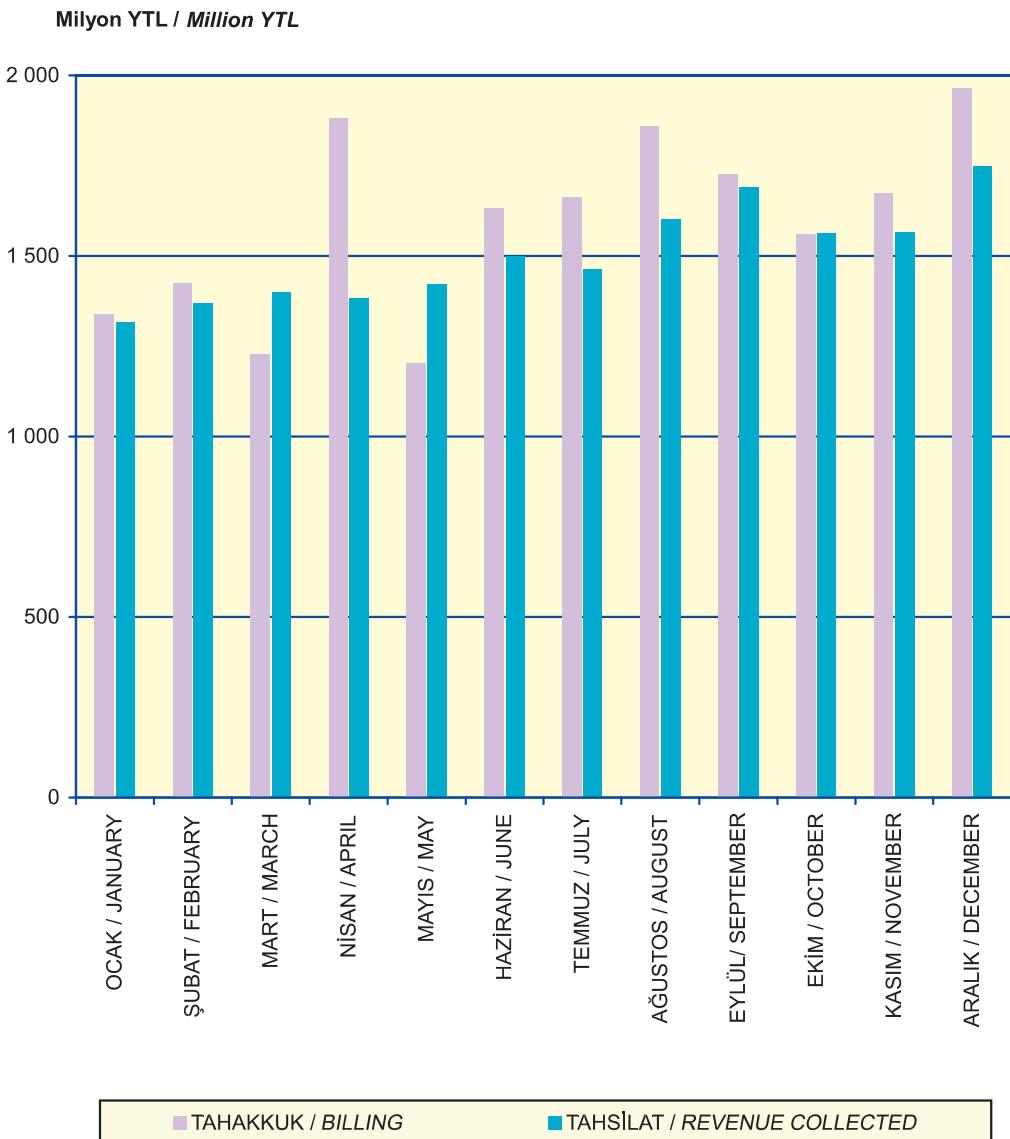
ANNUAL DEVELOPMENT OF TEDAŞ ELECTRICITY SALES BY SECTOR

YILLAR YEARS	MESKEN RESIDENTIAL	TİCARET COMMERCIAL	R.DAIRE G.OFFICES	SANAYİ INDUSTRY	DİĞER OTHERS	Birim / Unit: MWh
						TOPLAM TOTAL
1998	17 099 060	6 267 105	4 140 250	27 602 676	8 925 640	64 034 731
1999	19 101 898	6 681 700	3 598 851	26 581 988	9 399 859	65 364 296
2000	20 228 599	7 458 152	3 940 645	26 894 868	11 025 978	69 548 242
2001	20 303 435	7 489 881	4 683 662	24 442 909	11 295 493	68 215 380
2002	21 961 650	9 813 451	4 472 424	25 364 761	12 843 648	74 455 934
2003	24 065 808	12 409 006	4 451 551	27 320 149	13 726 693	81 973 207
2004	26 533 317	15 220 592	4 402 927	26 484 645	13 552 364	86 193 844
2005	29 690 359	16 431 078	4 623 345	28 838 811	13 612 196	93 195 788
2006	33 500 283	18 633 017	5 992 282	35 162 516	14 029 683	107 317 781
2007	35 998 303	21 405 334	6 818 312	47 322 009	14 542 226	126 086 183



TAHAKKUK VE TAHSİLAT

BILLING AND COLLECTION



NOT: 2007 yılında Tahakkuk 19 162,7 Milyon YTL, Tahsilat ise 18 029,9 Milyon YTL olarak gerçekleşmiştir (KDV dahil).

NOTE: The total amount of Billing and Revenue Collected from sales were 19 162.7 Million YTL and 18 029.9 Million YTL respectively in 2007 (Value Added Tax is included).



GELİR-GİDER TABLOSU

INCOME STATEMENT

Birim / Unit: YTL

1. BRÜT SATIŞLAR / GROSS SALES	
a) Yurt İçi Satışlar / Domestic Sales	15 025 948 290,9
b) Yurt Dışı Satışlar / Exports	
c) Diğer Gelirler / Other Revenues	
TOPLAM (1) / TOTAL (1)	15 025 948 290,9
2. SATIŞ İNDİRİMLERİ / DEDUCTIONS FROM REVENUES	
a) Satıştan İadeler / Returns From Sales	
b) Satıştan İskontolar / Discounts From Sales	
c) Diğer İndirimler / Other Deductions	
TOPLAM (2) / TOTAL (2)	
3. NET SATIŞLAR / NET SALES	
	15 025 948 290,9
4. SATIŞLARIN MALİYETİ / COST OF THE SALES	
a) Satılan Mamüller Maliyeti / Cost of Materials	
b) Satılan Ticari Mallar Maliyeti / Cost of Goods	14 598 880 097,9
c) Satılan Hizmet Maliyeti / Cost of Services	
d) Diğer Satışların Maliyeti / Cost of Other Sales	
TOPLAM (4) / TOTAL (4)	14 598 880 097,9
5. BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI / GROSS SALES PROFIT OR LOSS	
	427 068 193,0
6. FAALİYET GİDERLERİ / OPERATIONAL EXPENSES	
a) Araştırma ve Geliştirme Giderleri / Research & Development Expenses	
b) Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri / Marketing, Sales and Distr. Expenses	1 849 299 492,8
- İlk Madde ve Malzeme / Primary Materials and Supplies	149 923 139,6
- İşçi Ücret ve Giderleri / Workers' Wages and Expenses	767 447 274,5
- Memur ve Sözleşmeli Ücret ve Giderleri / Officers' Wages and Expenses	196 272 669,4
- Dışarıdan Sağlanan Fayda ve Hizmetler / Foreign Aid and Services Supplied	524 005 118,0
- Çeşitli Giderler / Various Expenditures	55 356 651,8
- Vergi, Resim ve Harç Giderleri / Tax, Duty Expenses	13 512 590,1
- Amortisman ve Tükenme Pay Gideri / Amortization Share	142 782 049,5
c) Genel Yönetim Giderleri / General Administrative Expenditures	525 856 275,6
TOPLAM (6) / TOTAL (6)	2 375 155 768,5
7. FAALİYET KARI VEYA ZARARI / PROFIT OR LOSS FROM OPERATION	
	-1 948 087 575,5
8. DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GELİR VE KARLAR / NON-OPERATIONAL REVENUES AND PROFITS	
a) İştiraklerden Temettü Gelirleri / Profits From Participations	
b) Bağlı Ortaklıklardan Temettü Gelirleri / Profits From Affiliated Co.	679 673 432,4
c) Faiz Gelirleri / Revenues From Interests	17 729 954,0
d) Komisyon Gelirleri / Revenues From Commissions	
e) Konusu Olmayan Karşılıklar / Part of Provisions	92 201 091,4



Birim / Unit: YTL

f) Faaliyetle İlgili Diğer Olağan Gelir ve Karlar / <i>Other Revenues and Profits</i>	716 987 399,8
g) Enflasyon Cari Yıl Karı / <i>Profits Due to Inflation</i>	
TOPLAM (8) / TOTAL (8)	1 506 591 877,6
9. DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GİDER VE ZARARLAR / NON-OPERATIONAL EXPENSES AND LOSSES	
a) Reeskont Faiz Giderleri / <i>Interests</i>	
b) Komisyon Giderleri / <i>Commissions</i>	666,4
c) Karşılık Giderleri / <i>Provisions</i>	363 541 933,7
d) Diğer Olağan Gider ve Zararlar / <i>Other Expenses and Losses</i>	10 467 326,9
e) Enflasyon Cari Yıl Zararı / <i>Losses Due to Inflation</i>	
TOPLAM (9) / TOTAL (9)	374 009 927,0
10. FİNANSMAN GİDERLERİ / FINANCIAL EXPENSES	
a) Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri / <i>Short-Term Debit Expenses</i>	140 511,5
b) Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri / <i>Long-Term Debit Expenses</i>	
TOPLAM (10) / TOTAL (10)	140 511,5
11. OLAĞAN KAR VEYA ZARAR / ORDINARY PROFIT OR LOSS	
	- 815 646 136,5
12. OLAĞANDIŞI GELİR VE KARLAR / EXTRAORDINARY REVENUES AND PROFITS	
a) Önceki Dönem Gelir ve Karlar / <i>Revenues And Profits of Past Year</i>	87 078 818,6
b) Diğer Olağandışı Gelir ve Karlar / <i>Other Revenues And Profits</i>	979 680 376,0
TOPLAM (12) / TOTAL (12)	1 066 759 194,6
13. OLAĞANDIŞI GİDER VE ZARARLAR / EXTRAORDINARY EXPENSES AND LOSSES	
a) Çalışmayan Kısmı Gider ve Zararlar / <i>Expenses And Losses of Idle Units</i>	
b) Önceki Dönem Gider ve Zararlar / <i>Expenses And Losses of Past Year</i>	210 817 183,0
c) Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar / <i>Other Expenses and Losses</i>	996 869 953,3
TOPLAM (13) / TOTAL (13)	1 207 687 136,3
14. DÖNEM KARI VEYA ZARARI / TERM PROFIT OR LOSS	
	- 956 574 078,2
15. DÖNEM KARI VERGİ VE DİĞER YASAL YÜKÜMLÜLÜK KARŞILIKLARI / TAXES AND OTHER LEGAL OBLIGATION SHARES	
16. DÖNEM NET KARI VEYA ZARARI / NET TERM PROFIT OR LOSS	
	- 956 574 078,2



TARIFFE KATEGORİLERİ

TARIFF CATEGORIES

Birim / Unit : Ykr/kWh

OCAK-ARALIK / JANUARY-DECEMBER		TEK ZAMANLI TARIFE SINGLE TARIFF		PUANT TARİFESİ / PEAK TARIFF					
		A) DOUBLE TERM TARIFF		17:00-22:00 22:00-06:00 06:00-17:00					
A) ÇİFT TERİMLİ TARIFE		Sanayi	Orta Gerilim	Industry	Medium Voltage	9,964	16,658	5,047	9,904
A) TEK TERİMLİ TARIFE									
Sanayi	Orta Gerilim	Industry	Medium Voltage	11,518	18,212	6,601	11,458		
	Alçak Gerilim	Low Voltage		11,629	18,323	6,712	11,569		
Ticarethane		Commercial		14,505	20,423	8,812	13,670		
Hayır Kurumları, Dernekler, Vakıflar, Müzeler, Resmi Okullar, Resmi Kurslar, Resmi Sağlık Kuruluşları, Spor Tesisleri, Kültür Balcılığı ve Kümes Hayvanları Çiftlikleri		Charitable Institutions, Museums, Public Schools, Public Courses, Public Hospitals, Sports Facilities, Culture Fishing, Poultry Farms		11,600	17,518	5,907	10,764		
İçme ve Kullanma Suyu - Tarımsal Amaçlı Soğuk Hava Depoları		City Water Supplies Cold Stores For Agricultural Products		11,969	17,887	6,276	11,133		
Mesken		Residence		12,405	18,427	6,816	11,673		
Şehit Aileleri ve Muharip/Malî Gaziler		Martyr Families		7,940					
K.O.i. Mesken		Residence (Priority Provinces In Development)		11,600	17,621	6,010	10,867		
Tarımsal Sulama		Agricultural Irrigation		11,187	17,412	5,801	10,658		
Aydınlatma		Public Lighting		12,002					

NOT: Enerji fonu ve TRT payı dahil değildir. / NOTE: Energy Fund and Turkish Radio Television Co. share are not included.

YATIRIMLAR INVESTMENTS

TEDAŞ'ın 943,0 Milyon YTL olan 2007 yılı revize yatırım programı %87,5'lik harcama orANIyla 824,8 Milyon YTL olarak gerçekleşmiştir.

İhale edilemeyen dış kredili şehir şebekeleri projeleri hariç 2007 yılı toplam yatırım ödeneğimiz 884,7 Milyon YTL'dir. Bu ödeneğin 824,8 Milyon YTL'si kullanılmış olup, yatırım gerçekleşme oranı %93,2 dir.

Yatırım harcamalarının %75,7'si şehir şebekelerine, %15,1'i köy şebekelerine, %5,5'i kırsal dağıtım tesislerine, %1,9'u makine teçhizata, %1,3'ü işletmeler grubuna, %0,4'ü etütler ve %0,1'i taşıtlara ayrılmıştır.

Şirketimiz için öngörülen yatırımlar toplam kamu yatırımları içerisinde %2,9'luk, toplam enerji yatırımları içerisinde ise %19,4'lük bir orana karşılık gelmektedir.

Investments by TEDAŞ have been realized by the expenditure of 824.8 Million YTL accounting for 87.5%, while the revised total investment program was 943.0 Million YTL in 2007.

The total investment program was 884.7 Million YTL in 2007, excluding the urban network projects financed with foreign credits that could not be tendered. Of this amount, 824.8 Million YTL was spent and investment realization rate was 93.2%.

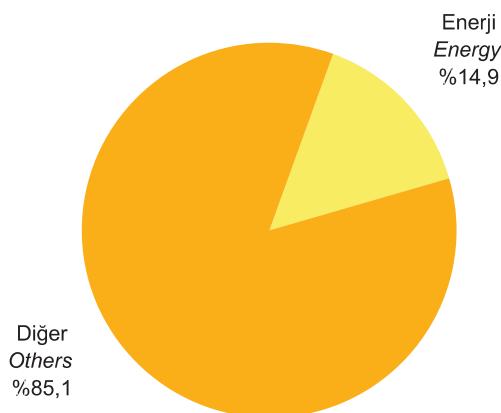
Our investment expenditures were broken down as; 75.7% for urban networks, 15.1% for rural networks, 5.5% for rural distribution facilities 1.9% for machinery and equipment, 1.3% for operations group, 0.4% for feasibility studies and 0.1% for vehicles.

The total allocation of TEDAŞ's investment program corresponds to 2.9% of the total public investments and 19.4% of the total energy investments.



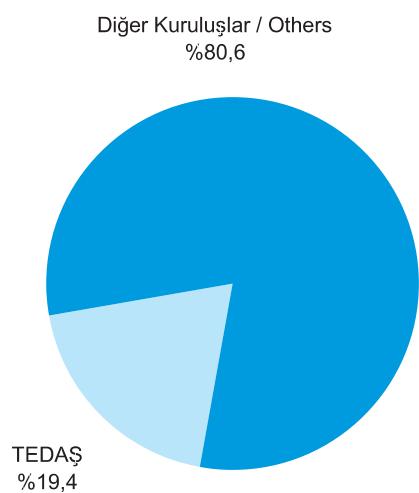


TÜRKİYE TOPLAM KAMU YATIRIMLARI TOTAL PUBLIC INVESTMENTS OF TURKEY



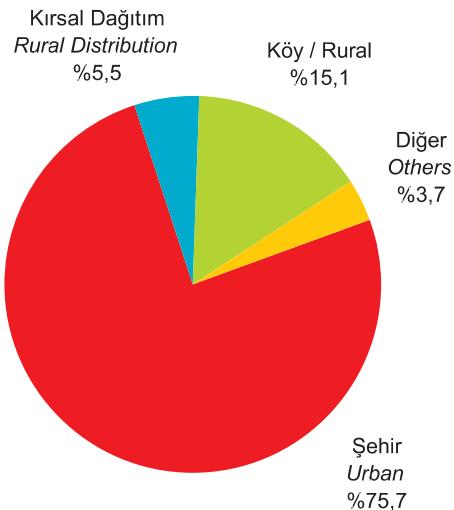
ENERJİ YATIRIMLARI İÇERİSİNDE TEDAŞ'IN PAYI

*TEDAŞ'S SHARE IN
ENERGY INVESTMENTS*



TEDAŞ YATIRIM HARCAMALARININ DAĞILIMI

*ALLOCATION OF TEDAŞ'S
INVESTMENT EXPENDITURES*





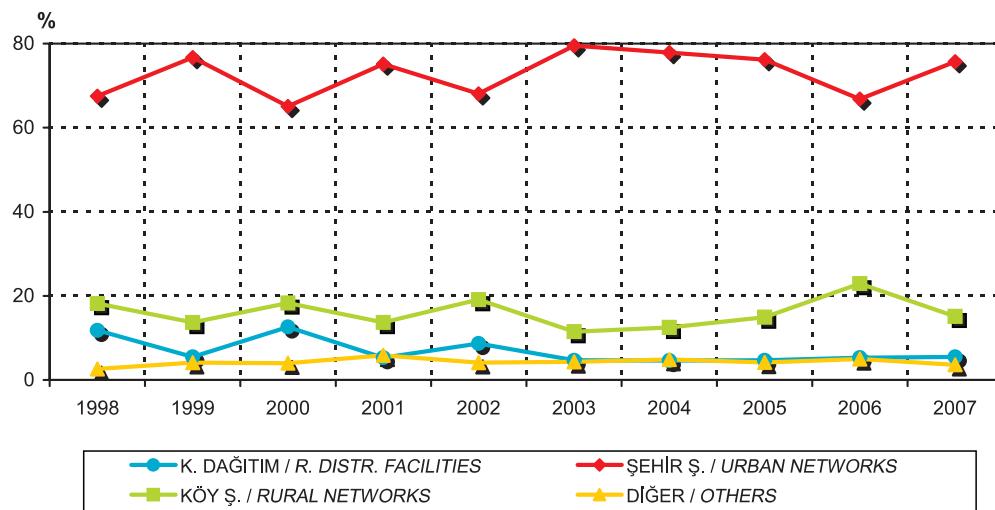
TEDAŞ YATIRIM HARCAMALARININ YILLAR İTİBARIYLE GELİŞİMİ DEVELOPMENT OF TEDAŞ INVESTMENT EXPENDITURES BY YEARS

YILLAR YEARS	KIRSAL DAĞITIM TESİSLERİ <i>R. DISTRIBUTION FACILITIES</i>	ŞEHİR ŞEBEKELERİ <i>URBAN NETWORKS</i>	KÖY ŞEBEKELERİ <i>RURAL NETWORKS</i>	DİĞER <i>OTHERS</i>	TOPLAM <i>TOTAL</i>
1998	9 419 975	53 905 473	14 538 647	2 051 113	79 915 208
1999	3 886 755	54 546 123	9 745 398	2 928 290	71 106 566
2000	26 813 619	138 437 863	38 880 090	8 562 790	212 694 362
2001	10 698 681	151 344 608	27 685 078	11 903 479	201 631 846
2002	36 512 345	284 310 906	79 623 071	17 251 382	417 697 704
2003	18 262 741	307 914 548	44 448 395	16 821 441	387 447 125
2004	17 834 087	302 888 181	48 739 724	19 178 565	388 640 557
2005	32 960 676	536 344 677	104 849 861	29 848 192	704 003 406
2006	36 690 308	460 591 327	157 683 342	34 580 014	689 544 991
2007	45 597 276	624 388 737	124 774 536	30 084 180	824 844 729

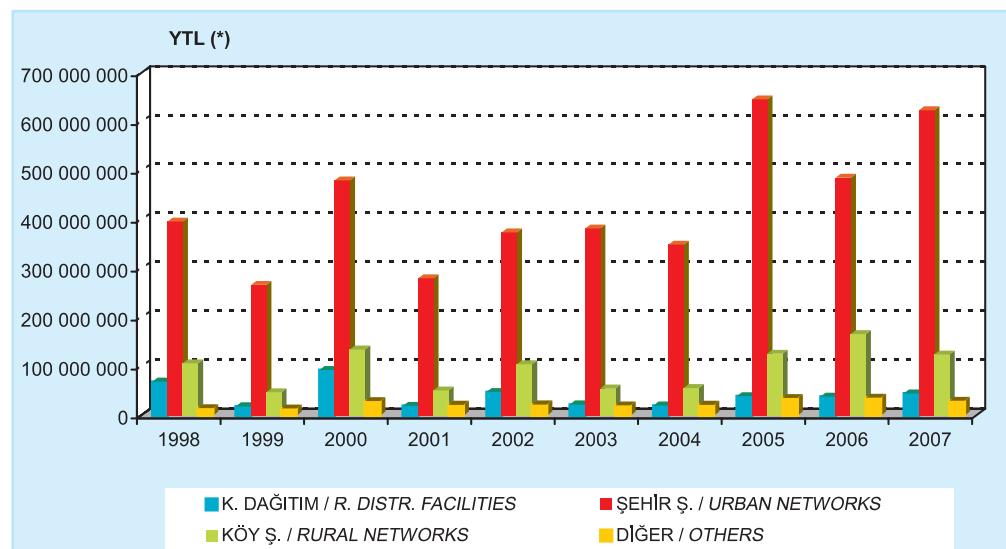
					ABD \$ / US \$	KUR DEĞERİ <i>EXCHANGE RATE (YTL/\$)</i>
1998	36 096 007	206 558 122	55 710 032	7 859 574	306 223 735	0,2610
1999	9 251 315	129 831 535	23 196 149	6 969 962	169 248 961	0,4201
2000	42 991 212	221 962 262	62 337 807	13 729 020	341 020 301	0,6237
2001	8 730 695	123 505 282	22 592 502	9 713 875	164 542 354	1,2254
2002	24 247 161	188 805 521	52 876 183	11 456 318	277 385 183	1,5058
2003	12 231 671	206 229 144	29 769 800	11 266 345	259 496 959	1,4931
2004	12 538 554	212 950 617	34 267 281	13 483 812	273 240 264	1,4223
2005	24 583 026	400 021 388	78 200 062	22 261 646	525 066 122	1,3408
2006	25 637 657	321 842 016	110 182 545	24 163 072	481 825 290	1,4311
2007	35 034 134	479 741 790	95 869 057	23 114 828	633 759 809	1,3015



TEDAŞ YATIRIM HARCAMA ORANLARININ GELİŞİMİ RATES OF TEDAŞ INVESTMENT EXPENDITURES BY YEARS



TEDAŞ YATIRIM HARCAMALARININ GRUPLARA DAĞILIMI TEDAŞ INVESTMENT EXPENDITURES BY GROUPS



(*) YTL Bazındaki yatırım harcamaları, yıllar itibarıyle Kamu Sabit Sermaye Yatırım Deflatörlerine göre 2007 yılı fiyatlarına dönüştürülmüştür.

The investment expenditures are transformed to 2007 prices according to the Public Constant Capital Deflators by years.



PERSONEL PERSONNEL

2007 yılı sonu itibariyle TEDAŞ'ta %3,4'ü memur, %26,9'u sözleşmeli ve %69,6'sı işçi olmak üzere toplam 29.060 personel çalışmaktadır.

Toplam 8.827 memur ve sözleşmeli personelin 3.061 adedi teknik personel, 4.941 adedi genel idari hizmet personeli, 29 adedi sağlık hizmetleri personeli, 91 adedi avukat ve 705 adedi yardımcı hizmet personelinden oluşmaktadır.

As of the end of 2007, the total number of TEDAŞ personnel is 29,060 of which 3.4% officials, 26.9% contracted personnel and 69.6% workers.

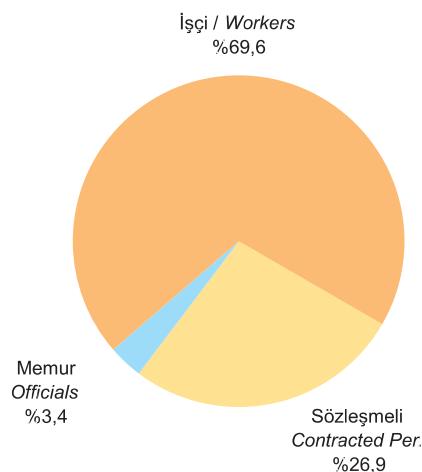
Of the total 8,827 officials and contracted personnel, 3,061 are technicals, 4,941 are administrative service personnel, 29 are health service personnel, 91 are lawyers and 705 are assistant service personnel.

TEDAŞ ÜNİTELERİ TEDAŞ'S UNITS	MEMUR VE SÖZLEŞMELİ OFFICIALS AND CONTRACTED PERSONNEL						İŞÇİ WORKERS			
	THS TECHNICALS	GIH ADMINISTRATIVE	SHS HEALTH SERVICES	AVH LAWYERS	YHS ASSISTANT SERVICES	TOPLAM TOTAL	DİMLİ PERMANENT	GECİCİ TEMPORARY EMPLOYED	TOPLAM TOTAL	GENEL TOPLAM GRAND TOTAL
MERKEZ HEAD OFFICE	264	418	5	9	4	700	482	2	484	1 184
TAŞRA ÜNİTELERİ PROVINCIAL UNITS	6	7				13	12		12	25
ELEKTRİK DAĞITIM ŞRK. ELECTRICITY DISTR. CO.	2 791	4 516	24	82	701	8 114	19 641	96	19 737	27 851
TOPLAM TOTAL	3 061	4 941	29	91	705	8 827	20 135	98	20 233	29 060



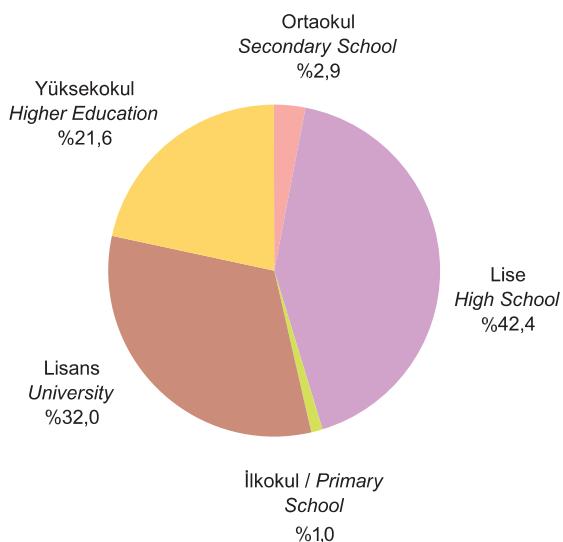
PERSONEL DAĞILIMI

STAFF PROFILE



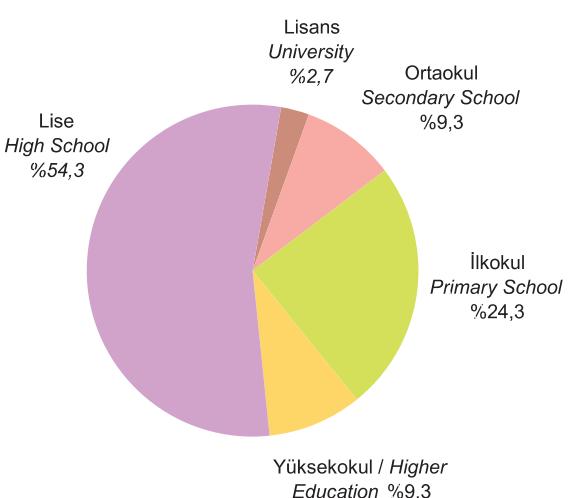
MEMUR VE SÖZLEŞMELİ EĞİTİM DURUMU

PERSONNEL EDUCATION (Officials & Contracted Personnel)



İŞÇİ EĞİTİM DURUMU

PERSONNEL EDUCATION (Workers)



EĞİTİM / TRAINING

Ülkemizin en küçük yerleşim birimlerine kadar kaliteli, güvenilir, sürekli ve ucuz elektrik enerjisi sunmak gibi toplumsal ve ekonomik sorumlulukları aynı anda üzerinde taşıyan Şirketimizde hizmetlerin etkin, verimli ve üst düzeyde sunulabilmesi için hizmet içi eğitim faaliyetleri düzenlenmektedir. TEDAŞ, çoğunluğu zor ve tehlikeli koşullarda çalışan 29.060 personel ile hizmet vermektedir, bu nedenle personelini değişik branşlarda kalifiye etme ihtiyacı duymaktadır.

Şirketimiz tarafından 2007 yılında toplam olarak 14.904 personele (525.174 eleman x saat) eğitim verilmiştir. Bu eğitimlerin %66'sı Eğitim Merkezleri, %12'si Bölgesel Eğitim Merkezleri, %22'si Elektrik Dağıtım Şirketleri tarafından gerçekleştirılmıştır.

TEDAŞ, who has some social and economic responsibilities like supplying high-quality, reliable and cheap electrical energy continuously to the whole country from metropolis to hamlets, organizes training activities in order to serve efficiently and productively. TEDAŞ operates with 29,060 personnel while the majority of them is faced to hard and dangerous working conditions, therefore it needs to qualify its personnel in different branches.

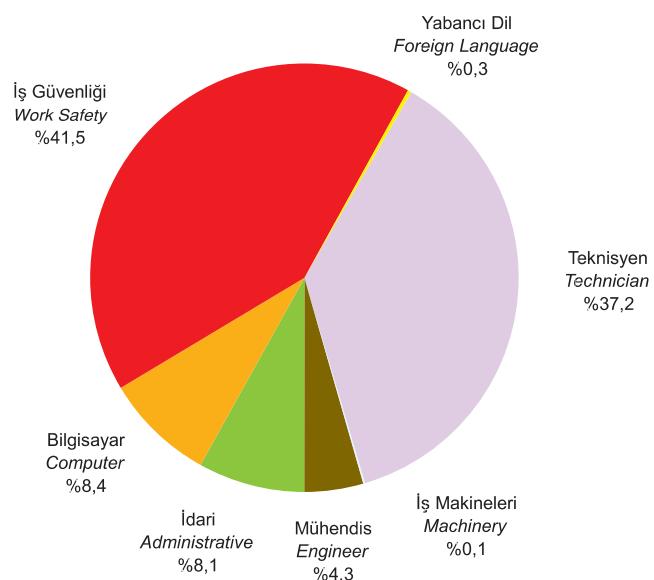
In 2007, the total number of 14,904 personnel were given (525,174 person *hour) trainings by TEDAŞ. These trainings have been realized by 66% Training Centers, 12% Regional Training Centers and 22% Electricity Distribution Companies.





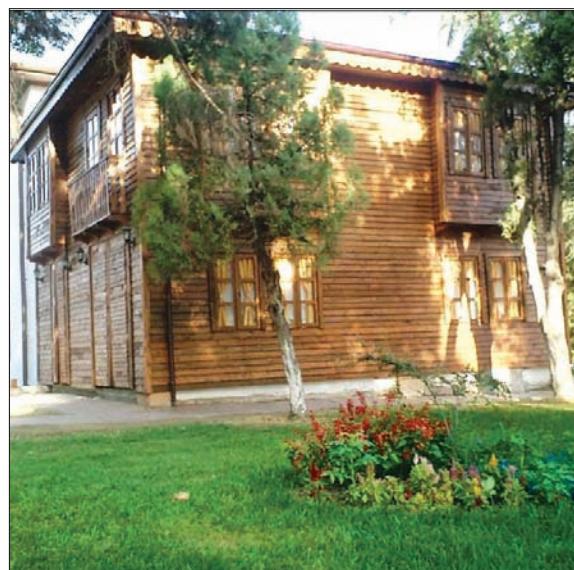
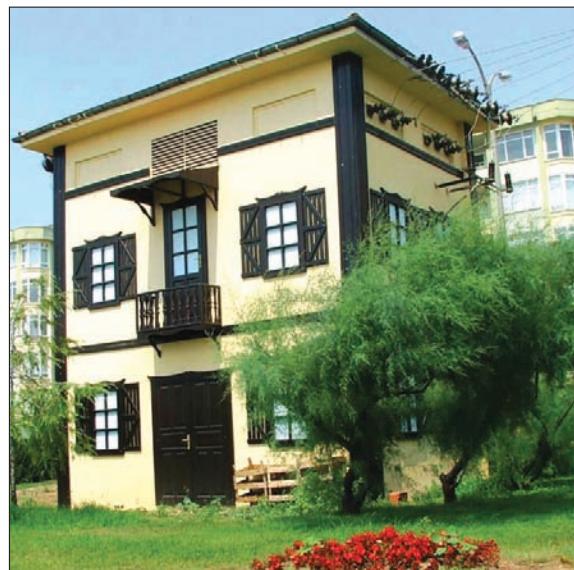
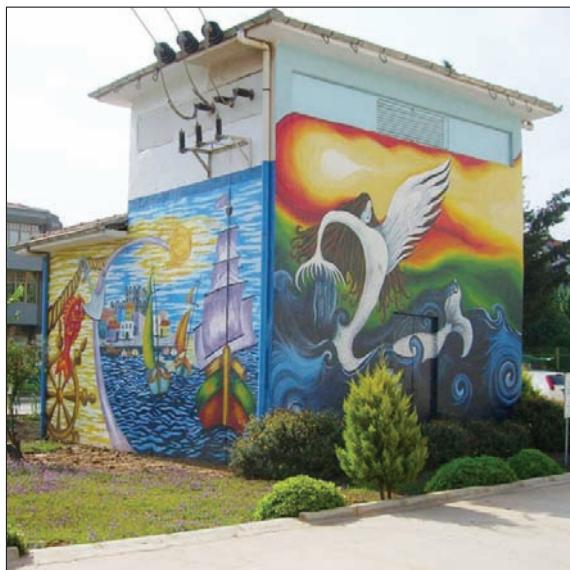
2007 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLEN EĞİTİMLER TRAININGS IN 2007

EĞİTİMİN YERİ TRAINING PLACE	MÜHENDİS ENGINEER	TEKNİSYEN TECHNICIAN	İDARI ADMINISTRATIVE	İŞ GÜVENLİĞİ WORK SAFETY	BİLGİSAYAR COMPUTER	İŞ MAKİNELERİ MACHINERY	YABANCI DİL FOREIGN LANGUAGE	TOPLAM TOTAL	Eleman* Saat Person * Hour
GÖLBAŞI EĞİTİM M. GÖLBAŞI TRAINING C.	309	1 217	30	615	371			2 542	122 806
İŞIKLAR EĞİTİM M. IŞIKLAR TRAINING C.	58	801		528				1 387	102 564
ERZİNCAN EĞİTİM M. ERZİNCAN TRAINING C.		617		468				1 085	75 480
ERZURUM EĞİTİM M. ERZURUM TRAINING C.	423		19	410				852	43 794
BÖLGESEL EĞİTİM M. REGIONAL TRAINING C.	123	737	419	1 260	232	21		2 792	65 740
GENEL MÜDÜRLÜK GENERAL DIRECTORATE							50	50	1 534
ELEKTRİK DAĞITIM ŞRK. ELECTRICITY DISTR. CO.	157	1 748	738	2 900	653			6 196	113 256
TOPLAM TOTAL	647	5 543	1 206	6 181	1 256	21	50	14 904	525 174



ÇEVRE DOSTU DAĞITIM MERKEZLERİMİZ

ENVIRONMENT-FRIENDLY DISTRIBUTION SUBSTATIONS







**TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ**

**TURKISH ELECTRICITY DISTRIBUTION CO.
GENERAL DIRECTORATE**

İnönü Bulvarı No: 27 06490 Bahçelievler / ANKARA

Tel: +90 312 212 69 00 - 45 • Faks: +90 312 213 88 73 - 74

www.tedas.gov.tr