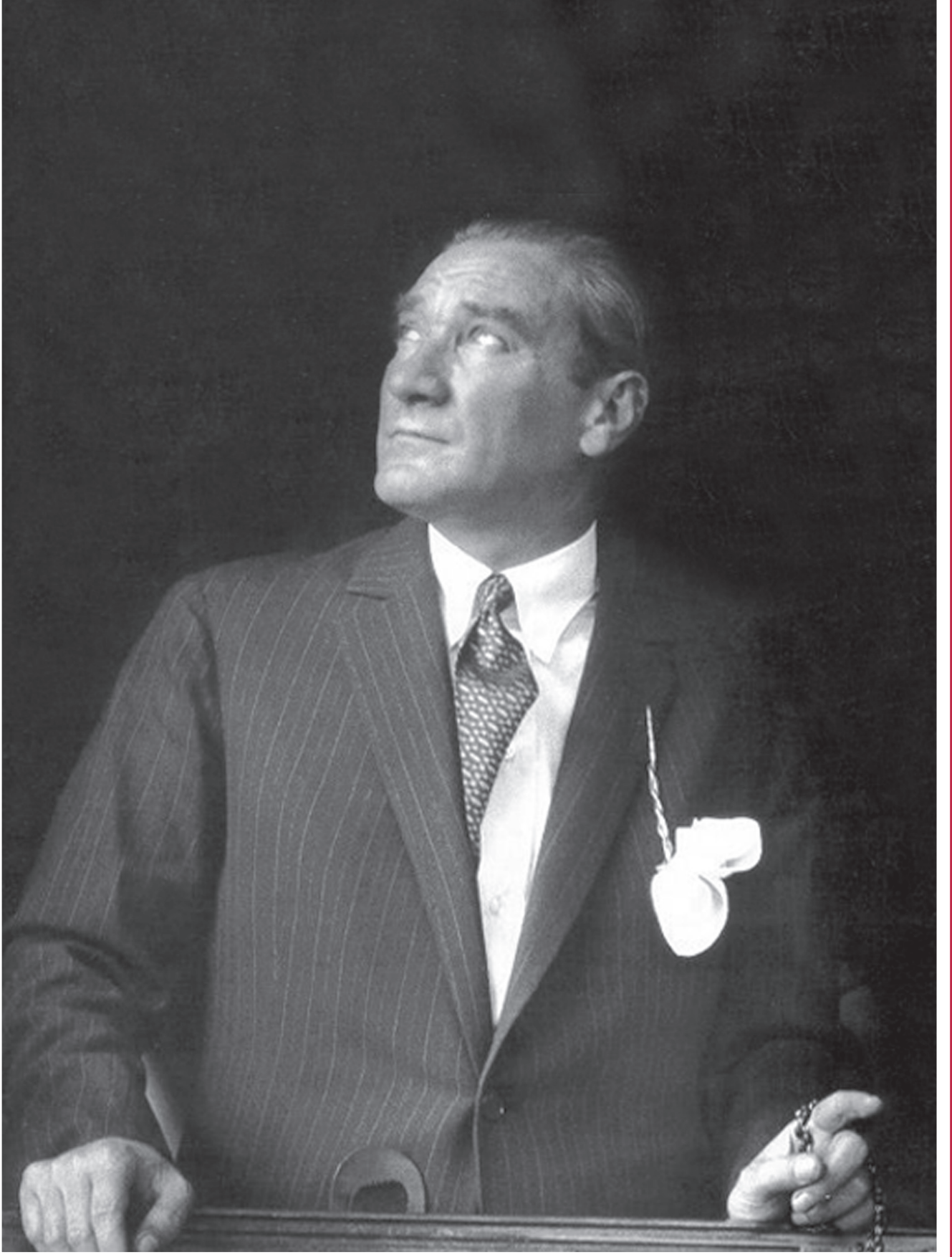




# 2006 YILI FAALİYET RAPORU

T.C.  
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU





"Kesin zaruret olmadıkça piyasalara karışılmaz; bununla beraber, hiçbir piyasa da başıboş değildir."

GAZI MUSTAFA KEMAL ATATÜRK



# İÇİNDEKİLER

İÇİNDEKİLER	I-II
KISALTMALAR	III
<b>BİRİNCİ BÖLÜM</b>	1
<b>KURUMSAL YAPI, KURULUŞ VE İŞLEYİŞ</b>	1
<b>1.1. Yasal Statü</b>	1
<b>1.2. Amaç ve Görev Kapsamı</b>	2
1.2.1. Amaç	2
1.2.2. Görev Kapsamı	2
1.2.3. Görev Dağılımı	3
1.2.4. Kurum Başkanının Görev ve Yetkileri	7
<b>1.3. İdari Yapı</b>	8
1.3.1. Kurul	8
1.3.2. Hizmet Birimleri	9
1.3.2.1. Ana Hizmet Birimleri	10
1.3.2.2. Danışma Hizmet Birimleri	10
1.3.2.3. Yardımcı Hizmet Birimleri	10
<b>1.4. İnsan Kaynakları</b>	12
<b>1.5. Fiziksel Koşullar ve Donanım</b>	16
<b>İKİNCİ BÖLÜM</b>	17
<b>ENERJİ PİYASASI</b>	17
<b>2.1. Elektrik Piyasası</b>	17
2.1.1. Avrupa Birliği Elektrik Piyasası	17
2.1.2. Türkiye’de Elektrik Piyasası	18
<b>2.2. Doğal Gaz Piyasası</b>	19
2.2.1. Avrupa Birliği’nde Doğal Gaz Piyasası	19
2.2.2. Türkiye’de Doğal Gaz Piyasası	19
<b>2.3. Petrol Piyasası</b>	20
<b>2.4. LPG Piyasası</b>	21
<b>ÜÇÜNCÜ BÖLÜM</b>	22
<b>FAALİYETLER</b>	22
<b>3.1. Elektrik Piyasası Faaliyetleri</b>	22
3.1.1. Düzenlemeler	22
3.1.2. Lisanslar	23
3.1.3. Tarifeler	24
3.1.3.1. İletim Tarifesi	24
3.1.3.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri	25
3.1.3.3. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.’nin Toptan Satış Tarifesi	25
3.1.3.4. Yük Alma ve Yük Atma Fiyatları	25
3.1.3.5. Diğer Hususlar	25
3.1.4. Uygulama Süreci	26
3.1.4.1. Serbest Tüketici Uygulaması	26
3.1.4.2. Mali Uzlaştırma	26
3.1.5. Özelleştirmeye İlişkin Çalışmalar	28
3.1.6. Hedefler	29

<b>3.2. Doğal Gaz Piyasası Faaliyetleri</b> .....	30
3.2.1. Düzenlemeler .....	30
3.2.2. Lisanslar .....	32
3.2.3. Tarifeler .....	32
3.2.4. İhaleler .....	33
3.2.5. Sertifikalar .....	33
3.2.6. Uluslararası İlişkiler .....	33
3.2.7. Hedefler .....	34
3.2.7.1. Avrupa Birliği .....	34
3.2.7.2. Türkiye .....	35
<b>3.3. Petrol Piyasası Faaliyetleri</b> .....	35
3.3.1. Düzenlemeler .....	35
3.3.2. Lisanslar .....	36
3.3.3. Tarifeler .....	36
3.3.4. Uygunluk Yazısı İşlemleri .....	37
3.3.5. Piyasa Gözetim Denetimi .....	37
3.3.6. Piyasa Bilgi Sistemi .....	38
3.3.7. Hedefler .....	38
<b>3.4. LPG Piyasası Faaliyetleri</b> .....	39
3.4.1. Düzenlemeler .....	39
3.4.2. Lisanslar .....	40
3.4.3. Hedefler .....	40
<b>3.5. Elektrik, Doğal Gaz ve Petrol Piyasalarında Kamulaştırma, Kiralama ve İrtifa Hakkı Tesis Edilmesi Faaliyetleri</b> .....	41
<b>3.6. Denetim Faaliyetleri</b> .....	42
<b>3.7. Rekabetin ve Tüketici Haklarının Korunması Faaliyetleri</b> .....	45
3.7.1. Tüketici Haklarının Korunması Doğrultusunda Yapılan Çalışmalar .....	45
3.7.1.1. Tüketici Şikayetlerinin Değerlendirilmesi .....	45
3.7.1.2. Tüketici Haklarının Korunması ve Şikayetlerin Azaltılması .....	47
3.7.2. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi .....	48
3.7.3. Diğer Çalışmalar .....	48
<b>3.8. Kurumun Taraf Olduğu Yargıya İntikal Eden Uyuşmazlık, Dava ve Takipler</b> .....	48
<b>3.9. Uluslararası İlişkiler ve Avrupa Birliği ile Koordinasyon Konularında Yapılan Faaliyetler</b> .....	48
3.9.1. Konferans ve Tanıtım Faaliyetleri .....	48
3.9.2. Çok Taraflı Kuruluşlarla İlişkiler .....	49
3.9.3. Avrupa Birliği ile İlişkiler .....	50
3.9.4. İkili İlişkiler .....	52
<b>3.10. Basın ve Halkla İlişkiler Konularında Yürütülen Faaliyetler</b> .....	53

## KISALTMALAR

<b>AB</b>	: Avrupa Birliği
<b>ABGS</b>	: Avrupa Birliği Genel Sekreterliği
<b>ATAD</b>	: Avrupa Topluluğu Adalet Divanı
<b>BCM</b>	: Milyar Metre Kúp - Billion Cubic Meter
<b>BOTAŞ</b>	: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi
<b>CNG</b>	: Sıkıştırılmış Doğal Gaz- Compressed Natural Gas
<b>CEER</b>	: Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği-Council of European Energy Regulators
<b>DB</b>	: Dünya Bankası
<b>DTM</b>	: Dış Ticaret Müsteşarlığı
<b>DTÖ</b>	: Dünya Ticaret Örgütü
<b>ECS</b>	: European Cetacean Society- Enerji Topluluğu Sekretaryası
<b>ECSEE</b>	: Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu - Energy Community of South Eastern Europe
<b>EİT</b>	: Ekonomik İşbirliği Teşkilatı
<b>ERRA</b>	: Enerji Piyasası Düzenleyicileri Bölgesel Birliği - The Energy Regulators Regional Association
<b>ERGEG</b>	: Avrupa Doğal Gaz ve Elektrik Düzenleyicileri Grubu- European Regulators Group for Electricity and Gas
<b>ETKB</b>	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
<b>EURELECTRIC</b>	: Elektrik Endüstrisi Birliği-Union of the Electricity Industry
<b>EÜAŞ</b>	: Elektrik Üretim A.Ş.
<b>GATS</b>	: Hizmetler Ticareti Genel Anlaşması-General Agreement on Trade and Services
<b>GTİP</b>	: Gümrük Tarife İstatistik Pozisyonu
<b>KEİ</b>	: Karadeniz Ekonomik İşbirliği
<b>KWH</b>	: Kilovatsaat
<b>LNG</b>	: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz-Liquefied Natural Gas
<b>LPG</b>	: Liquefied Petroleum Gas-Sıvılaştırılmış Petrol Gazları
<b>MW</b>	: Megavat
<b>MEDREG</b>	: Mediterranean Working Group on Electricity and Gas Regulation – Akdeniz Doğal Gaz ve Elektrik Düzenleyicileri Grubu
<b>OECD</b>	: Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü-Organisation for Economic Cooperation and Development
<b>OSB</b>	: Organize Sanayi Bölgesi
<b>PMUM</b>	: Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi
<b>SEEERF</b>	: Güney Doğu Avrupa Enerji Düzenleme Forumu - South Eastern Europe Energy Regulatory Forum
<b>SEQ</b>	: Standing Group on Emergency Questions
<b>SLT</b>	: Standing Group on Long term Cooperation
<b>SOM</b>	: Standing Group on The Oil Market
<b>TAİEX</b>	: İlerleme Veri Tabanı Mevzuat Uyumu - Technical Assistance Information Exchange
<b>TEDAŞ</b>	: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
<b>TEİAŞ</b>	: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
<b>TETAŞ</b>	: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi
<b>TPAO</b>	: Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı
<b>TÜBİTAK MAM</b>	: Türkiye Bilimsel ve Teknik Araştırma Kurumu Marmara Araştırma Merkezi
<b>UEA</b>	: Uluslararası Enerji Ajansı



# BİRİNCİ BÖLÜM

## KURUMSAL YAPI, KURULUŞ VE İŞLEYİŞ

### 1.1. YASAL STATÜ

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile kurulan Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda yapılan düzenleme ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu adını almıştır. Kurulun Başkan ve Üyeleri, 02.11.2001 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan 2001/31-68 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanmıştır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci ve geçici 2. maddesine göre ilk defa atanan üyelere Başkan dışında, ikinci yılın sonunda kura sonucunda belirlenecek iki üye ve dördüncü yılın sonunda, kalan üyelere kura sonucunda belirlenecek iki üyenin yerine, bu Kanunda belirtilen hükümlere uygun olarak yeni üye ataması yapılır. Bu Kanuna istinaden 15.11. 2005 tarihinde çekilen kura sonucu görev süresi dolan Kurul üyesi ve İkinci Başkan yerine 17.03.2006 tarih ve 26111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.03.2006 tarih ve 2006/10168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK ikinci başkanlığına Yusuf TÜLEK, EPDK Kurul Üyeliklerine Celal USTAOĞLU ve Cemil KILIÇ atanmış olup, yeni atanan kurul üyeleri 21.03.2006 tarihinde Yargıtay I. Başkanlığı huzurunda yemin ederek fiilen çalışmaya başlamışlardır.

Kamu tüzel kişiliğini haiz, idari ve mali özerkliğe sahip Kurumun ilişkili olduğu bakanlık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığıdır.

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunla birlikte, petrol ve sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasında düzenleme, gözetim ve denetim yetkileri de Kuruma verilmiştir. 5015 sayılı Kanunun 24 üncü maddesi ile 4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin birinci fıkrası değiştirilerek üye sayısı dokuzaya çıkarılmıştır. Yeni ihdas edilen iki üyelik için atamalar 21.02.2004 tarih ve 25380 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 2004/6871 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile yapılmıştır.

Kurum, Kurul kararları ile Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunlarının uygulanmasına ilişkin düzenleyici işlemler tesis etmek ve özel nitelikli kararlar almak yetkisine sahiptir.

30.03.2006 tarih ve 26124 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 24.03.2006 tarih ve 702 sayılı Kurul Kararı ve 27.03.2006 tarih ve 241 sayılı Başkanlık Makamı Onayı ile ana hizmet birimlerinden Finansman Dairesi Başkanlığı, Sektörel Rekabet ve Tüketici Hakları Dairesi Başkanlığı, danışma hizmet birimlerinden Uluslararası İlişkiler ve Avrupa Birliği ile Koordinasyon Dairesi Başkanlığı, yardımcı hizmet birimlerinden ise Yönetimi Geliştirme ve İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığı’nın kaldırılması ve bu hizmet birimlerinin yerine ana hizmet birimi olarak Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı ile Avrupa Birliği ile İlişkiler ve Sektörel Rekabet Dairesi Başkanlığı, yardımcı hizmet birimi olarak da İnsan Kaynakları ve Mali İşler Dairesi Başkanlığı adı altında yeni hizmet birimlerinin kurulması uygun görülmüştür.

## 1.2. AMAÇ VE GÖREV KAPSAMI

### 1.2.1. Amaç

Kurum;

Elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amacıyla 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile,

Doğal gazın kaliteli, sürekli, ucuz, rekabete dayalı esaslar çerçevesinde, çevreye zarar vermeyecek şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, doğal gaz piyasasının serbestleştirilerek mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir doğal gaz piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amacıyla ise 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile,

Yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temin olunan petrolün doğrudan veya işlenerek güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde sürdürülmesi için yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin düzenlenmesi amacıyla 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ile,

Yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temin olunan sıvılaştırılmış petrol gazlarının güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde sürdürülmesi için gerekli düzenleme yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılması amacıyla 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ile,

yerine getirmektedir.

### 1.2.2. Görev Kapsamı

Kurum;

- Elektrik Piyasasında; tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetleri ve bu faaliyetlerden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan Kurul onaylı lisansların verilmesinden, işletme hakkı devri kapsamındaki mevcut sözleşmelerin 4628 sayılı Kanun hükümlerine göre düzenlenmesinden, piyasa performansının izlenmesinden, performans standartlarının ve dağıtım ve müşteri hizmetleri yönetmeliklerinin oluşturulmasından, tadilinden ve uygulattırılmasından, denetlenmesinden, fiyatlandırma esaslarını tespit etmekten, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak serbest olmayan tüketicilere yapılan elektrik satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmekten ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaktan ve bunların denetlenmesinden ve piyasada Kanuna uygun şekilde davranılmasını sağlamaktan sorumludur.
- Doğal Gaz Piyasasında; doğal gazın ithali, iletimi, dağıtımı, depolanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlere ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisans ve sertifikaların verilmesinden, piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesinden, dağıtım ve müşteri hizmetleri yönetmeliklerinin oluşturulmasından, tadilinden ve uygulattırılmasından, denetlenmesinden, maliyeti yansıtan fiyatların incelenmesinden ve piyasada 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasını sağlamaktan yetkili ve sorumludur. Kanunun yürütülmesinde, gerçek ve tüzel kişilerin

Kurumdan alacakları lisans veya sertifika kapsamında yapacağı faaliyetlerin denetimi, gözetimi, yönlendirilmesi, uyulacak usul ve esaslar ile bu lisans ve sertifikaların kapsamı, verilme kriterleri, süreleri, bedellerinin tespit şekli, çevre mevzuatı ile uyum sağlaması, sicil kayıtlarının tutulma usulü ile lisans ve sertifika sahiplerinin hak ve yükümlülükleri ve piyasanın düzenlenmesi ile ilgili gerek görülen diğer hususlar, çıkarılan yönetmeliklerle düzenlenmektedir.

- Petrol Piyasasında; petrol ile ilgili rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması ve bu amaçla tesis kurulması ve/veya işletilmesi, akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetlerinin yapılması için lisansların verilmesi, güncelleştirilmesi, geçici olarak durdurulması veya iptaline ilişkin işlemler yapmak, lisans gerektiren faaliyet ve/veya işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve üstlenilen yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel şartlar belirlenmesi konularında düzenlemelerde bulunmak,
- LPG Piyasasında; LPG'nin dağıtımı, taşınması ve oto gaz bayilik faaliyetlerinin yapılması (tüplü LPG bayiliği hariç), depolanması, LPG tüpünün imalatı, dolumu, muayenesi, tamiri ve bakımı ile bu amaçla tesis kurulması ve işletilmesi için lisansların verilmesi, güncelleştirilmesi, geçici olarak durdurulması veya iptaline ilişkin işlemler yapmak, lisans gerektiren faaliyet ve/veya işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve üstlenilen yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel şartlar belirlenmesi konularında düzenlemeler yapmaya yetkilidir.

Kurum; 4628, 4646, 5015 ve 5307 sayılı Kanunların hükümleri uyarınca Kurul Kararıyla elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasasına ilişkin olarak hazırladığı yönetmelikleri ve tebliğleri piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve ilgili kurum ve kuruluşların görüşlerini alarak yürürlüğe koymaktadır.

### 1.2.3. Görev Dağılımı

**Kurul, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa göre aşağıdaki görevleri yerine getirmekle yükümlüdür:**

- 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümlerini uygulamak.
- Her yılın Ocak ayının sonuna kadar, serbest tüketici tanımına ilişkin limitlerdeki indirimleri belirlemek ve yeni limitleri yayımlamak.
- Tüketicilere güvenilir, kaliteli, kesintisiz ve düşük maliyetli elektrik enerjisi hizmeti verilmesini teminen gerekli düzenlemeleri yapmak.
- Lisans sahipleri için kabul görmüş muhasebe usulleri uyarınca mali raporlama standartları ve yönetim bilişim sistemlerini belirlemek ve bunların uygulanmasını sağlamak.
- Üretim, iletim ve dağıtım şirketleri ile otoprodüktör ve otoprodüktör grubu tesisleri için güvenlik standartları ve şartlarını tespit etmek ve bunların uygulanmasını sağlamak.
- Piyasanın gelişimine bağlı olarak yeni ticaret yöntemleri ve satış kanallarının uygulanabilmesine yönelik altyapının geliştirilmesi ve uygulanmasını sağlamak.

- Kanunun amaçları ile uyumlu olarak, gerektiği durumlarda, model anlaşmalar geliştirmek.
- Ticari sırlar ve gizli rekabet bilgileri de dahil olmak üzere, ticari açıdan hassas olan her türlü bilginin açıklanmasını engelleyecek usul ve esasları belirlemek ve uygulamak.
- Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin eşitlik ve şeffaflık standartlarına uymalarını sağlamak için faaliyetlerini, uygulamalarını ve ilgili lisans hüküm ve şartlarına uyup uymadıklarını denetlemek.
- Rekabeti sağlamak için iştirakler arası ilişkilere ilişkin standartlar ve kurallar oluşturmak, uygulamak ve bu standartların piyasa faaliyetlerinde karşılıklı iştirak, işletme ve muhasebe konularında kısıtlamalar içermesi gerektiğinde, bu kısıtlamaları belirlemek.
- Yıllık rapor ve piyasa gelişimi ile ilgili sair raporları hazırlamak ve Bakanlığa sunmak.
- Elektrik enerjisi üretiminde çevresel etkiler nedeniyle yenilenebilir enerji kaynaklarının ve yerli enerji kaynaklarının kullanımını özendirmek amacıyla gerekli tedbirleri almak ve bu konuda teşvik uygulamaları için ilgili kurum ve kuruluşlar nezdinde girişimde bulunmak.
- Kanun hükümlerinin uygulanması ve Kanunla kendisine verilen görevleri yerine getirmek için gerekli olan ve piyasada rekabeti geliştirmeye yönelik olarak gerçek ve tüzel kişilerin uymaları gereken, talimatları ve tebliğleri, şebeke yönetmeliğini, dağıtım yönetmeliğini, müşteri hizmetleri yönetmeliğini, dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliğini onaylamak.
- Lisanslara ilişkin onaylarla, Kanunda belirtilen sair onayları vermek.
- Dağıtım şirketleri tarafından hazırlanıp TEİAŞ tarafından sonuçlandırılan talep tahminlerini onaylamak, gerektiğinde revize ettirmek.
- Kurul onaylı talep tahminlerine dayanarak, TEİAŞ tarafından hazırlanan üretim kapasite projeksiyonu ve iletim yatırım planı ile bu planlarla uyumlu olarak mülkiyeti kamuda olan dağıtım tesislerini işleten dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan dağıtım yatırım planlarını onaylamak, gerektiğinde revize edilmesini sağlamak ve onay verdiği yatırım planlarının uygulanmasını denetlemek.
- İlgili lisans hükümleri uyarınca hazırlanacak olan; TETAŞ'nin toptan satış fiyat tarifesi, iletim tarifesi, dağıtım tarifeleri ile perakende satış tarifelerini incelemek ve onaylamak.
- İletim, dağıtım, toptan satış ve perakende satış için yapılacak fiyatlandırmaların ana esaslarını tespit etmek ve gerektiğinde ilgili lisans hükümleri doğrultusunda revize etmek.
- Otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının kendi veya ortaklarının ihtiyaçları dışında satışa sundukları elektrik enerjisi miktarına ilişkin yüzdeleri yayımlamak ve gerektiğinde revize etmek.
- İletim ek ücreti oranını belirlemek ve iletim ek ücreti tutarının TEİAŞ tarafından tahsili ve Kuruma ödenmesine ilişkin düzenlemeleri yapmak.
- Tüzel kişiler tarafından lisanslarla ilgili işlemler ve sair işlemler karşılığında Kuruma ödenecek bedelleri belirlemek.

- Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin denetlenmiş mali tablolarını incelemek veya incelettirmek.
- Tüzel kişilerden istenecek olan; hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleri ile ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula vermelerini sağlamak.
- Kanun ve yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına ve Kurul Kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idari para cezası vermek ve lisansları iptal etmek.
- Üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin inşası ve işletilmesi sırasında genel olarak kamu yararının, hidrolik kaynakların, ekosistemin ve mülkiyet haklarının korunması için diğer kamu kuruluşları ile birlikte hareket ederek kamu yararı ve güvenliğine tehdit teşkil eden veya etme olasılığı bulunan durumları incelemek ve bu durumları ortadan kaldırmak amacıyla, daha önceden bilgi vermek şartıyla bu tesislerde 20.11.1984 tarihli ve 3082 sayılı Kanun hükümleri uyarınca gereken tedbirleri almak.
- Kurumun, Başkanlık tarafından hazırlanan bütçesini, yıllık iş planını, gelir-gider kesin hesaplarını, yıllık raporunu ve piyasa gelişimi ile ilgili sair raporları onaylamak ve gerekli gördüğü durumlarda, bütçe kalemleri arasında aktarma yapılmasına karar vermek.
- Lisans sahibi tarafların, iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanımına ilişkin anlaşmaların hükümleri üzerinde mutabakata varamamaları halinde, ihtilafları Kanunun ve tarafların ilgili lisanslarının hükümlerine göre çözmek.
- Kurumun giderlerini, onaylı bütçesi çerçevesinde ve harcama usul ve esaslarını belirlemek üzere çıkaracağı yönetmeliğe uygun olarak gerçekleştirmek.
- Mevcut sözleşmelerle ilgili olarak; bu sözleşmelerin tarafları arasında yapılacak ve beş iş günü öncesinden tarih ve saati Kurula bildirilecek toplantılara, gerek gördüğünde katılmak.
- Mevcut sözleşmelere ilişkin olarak, Kanun hükümleri uyarınca rekabetçi piyasaya girişi kolaylaştıracak hususlarda, taraflarca değerlendirilmek üzere değişiklik önerilerinde bulunmak ve mevcut sözleşmelerin ihtilafların halline ilişkin hükümlerini ihlal etmemek kaydıyla, bu sözleşmelere ilişkin herhangi bir resmi ihtilaf halli sürecinin başlatılmasından önce, ihtilafların halli için arabuluculuk yapmak.
- Kanunun kendisine verdiği görevleri yerine getirirken, konusuna ait olarak gerekli gördüğü her türlü bilgi ve belgeyi, tüm kamu ve özel kuruluşlardan ve kişilerden istemek ve/veya yerinde incelemek.
- Personel atamaları da dahil olmak üzere, Kurumun personel politikasını oluşturmak ve uygulamak.
- Kuruma taşınır ve taşınmaz mal veya hizmet alınması, satılması ve kiralanması konularında karar vermek.
- Uluslararası organizasyon ve teşkilatların piyasaya ilişkin mevzuat ve uygulamalarını izleyerek, gerekli gördüğü düzenlemeleri yapmak; yasal düzenleme ihtiyacı duyulması halinde gerekli hazırlıkları yaparak Bakanlığa sunmak.

- Kurumun üçüncü kişilerle olan alacak, hak ve borçları hakkında her türlü işleme karar vermek.
- Uygun bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirmek veya yetkilendirmek.

**Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, doğal gaz piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen hususlardaki görevleri yerine getirir:**

- Doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin plan, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.
- Doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin doğrudan taraf olunan uluslararası anlaşmalardan doğan hak ve yükümlülüklerin ifası için, Kuruma düşen görevlerin yapılmasını sağlamak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile Kuruma yetki verilen konularda, doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri onaylamak ve bunların yürütülmesini sağlamak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda yer alan lisans ve sertifikaların verilmesine ve bunların yürütülmesi ve iptaline ilişkin her türlü kararları almak ve uygulamak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda yer alan hükümler dahilinde özel hallerde uygulamaya konulabilecek sınırlama ve yükümlülüklerin tespiti ile fiyat belirlenmesine yönelik kararları almak.
- Doğal gaz piyasası içerisinde rekabetin hiç veya yeterince oluşmadığı alanlarda, fiyat ve tarife teşekkülüne ilişkin usul ve esasları düzenlemek.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda belirlenen faaliyetlere ilişkin tarifeler onaylamak veya tarife revizyonları hakkında karar almak.
- Doğal gaz piyasası faaliyetleri ile ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerinin yürütülmesi, yetkisi dahilinde ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idari makama başvuru kararlarını almak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununun uygulanması ile ilgili olarak tüzel kişiler veya tüzel kişiler ile tüketiciler arasında çıkacak ihtilafları çözmek.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda gösterilen diğer görevleri yerine getirmek ve yetkileri kullanmak.

**Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu petrol piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri yerine getirir:**

- Petrol Piyasası Kanunu hükümlerini uygulamak, piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri yapmak ve yürütülmesini sağlamak.
- Petrol faaliyetlerine ilişkin plan, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.
- Petrol piyasa faaliyetleriyle ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerini yürütmek, yetkisi dahilindeki ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idari makama başvuru kararlarını almak.

- Uluslararası organizasyon ve teşkilatların petrol piyasasına ilişkin uygulamalarını izlemek.
- Petrol piyasasında lisans ve lisanslarla ilgili işlem bedellerini belirlemek.
- Petrol piyasasında faaliyet gösteren kişilerin denetlenmiş malî tablolarını incelemek veya incelettirmek.
- Petrol piyasasında faaliyet gösteren kişilerden istenecek olan, hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleriyle ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula vermelerini sağlamak.
- Petrol Piyasası Kanunu hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idarî para cezası vermek ve lisansları iptal etmek.

**Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu LPG piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri yerine getirir:**

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümlerini uygulamak, piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri yapmak ve yürütülmesini sağlamak.
- LPG piyasası faaliyetlerine ilişkin plan, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.
- LPG piyasası faaliyetleriyle ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerini yürütmek, yetkisi dahilindeki ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idari makama başvuru kararlarını almak.
- Uluslararası organizasyon ve teşkilatların LPG piyasasına ilişkin uygulamalarını izlemek.
- LPG piyasasında lisans ve lisanslarla ilgili işlem bedellerini belirlemek.
- LPG piyasasında faaliyet gösteren kişilerin denetlenmiş mali tablolarını incelemek veya incelettirmek.
- LPG piyasasında faaliyet gösteren kişilerden istenecek olan hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleriyle ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula verilmelerini sağlamak.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ile Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına, teknik düzenlemelere ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda idari para cezası vermek, lisansları iptal etmek.

#### **1.2.4. Kurum Başkanının Görev ve Yetkileri**

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da Başkanıdır. Başkan, Kurul kararlarının uygulanmasından, yürütülmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuya bilgi verilmesi görevini de kapsar. Kurul Başkanının yokluğunda, Başkanın tüm görev ve yetkilerini İkinci Başkan üstlenir.

Kurum Başkanının görev ve yetkileri şunlardır:

- Kurul kararlarına istinaden gerekli gördüğü hizmet birimlerini kurmak.
- Kurumun işlevlerini yerine getirebilmesi için Kurul kararı doğrultusunda yeterli sayıda personeli istihdam etmek.
- Hizmet birimlerinin uyumlu, verimli, disiplinli ve düzenli biçimde çalışmasını temin etmek, hizmet birimleri ile Kurul arasında organizasyonu ve koordinasyonu sağlamak ve hizmet birimleri arasında çıkabilecek görev ve yetki ihtilaflarını çözmek.
- Kurul toplantılarının gündemini, gün ve saatini belirlemek ve toplantıları idare etmek.
- Kurul kararlarının gereğinin yerine getirilmesini sağlamak ve bu kararların uygulanmasını izlemek.
- Kurulu resmi ve özel kuruluşlar nezdinde temsil etmek.
- Kurumun yıllık bütçesi ile gelir gider kesin hesabını ve Kurum yıllık raporunu hazırlamak ve Kurula sunmak ve Kurum bütçesinin uygulanmasını, gelirlerin toplanmasını ve giderlerin yapılmasını sağlamak.

## 1.3. İDARİ YAPI

### 1.3.1. Kurul

02.11.2001 tarih ve 24571 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 06.06.2001 tarih ve 2001/31-68 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile; Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkan, İkinci Başkan ve üyeliklerine 20.02.2001 tarihli ve 4628 sayılı Kanunun değişik 5 inci ve geçici 2 nci maddelerine göre; Yusuf GÜNAY Başkan, M. Ali TÜRKOĞLU İkinci Başkan, Osman SEVAİOĞLU, Turgut BOZKURT, C. Cengiz KIRAL, Muzaffer KELEŞ ve Ayhan ALBOSTAN Üye olarak atanmışlardır. Başkan, İkinci Başkan ve Üyeler, 19.11.2001 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin ederek göreve başlamıştır.

12.05.2002 tarihinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na atanan Turgut BOZKURT'tan boşalan Üyelığe, kalan süreyi tamamlamak üzere, 01.06.2002 tarih ve 24772 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 16.05.2002 tarih ve 2002/4129 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Doç. Dr. Hüseyin SAK atanmış ve 05.06.2002 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin ederek göreve başlamıştır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 2. maddesinde ilk defa atanan üyelere Başkan dışında, ikinci yılın sonunda kura sonucunda belirlenecek iki üye ve dördüncü yılın sonunda, kalan üyelere kura sonucunda belirlenecek iki üyenin yerine, bu Kanunda belirtilen hükümlere uygun olarak yeni üye ataması yapılacağı düzenlenmiştir. 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun değişik Geçici 2 inci maddesinin ikinci fıkrası uyarınca, İlk defa atanan üyelere Başkan dışında kalanlar Ankara 40 ıncı Noteri huzurunda çekilen kura sonucu, boş çeken İkinci Başkan M. Ali TÜRKOĞLU ile Üye Prof. Dr. Osman SEVAİOĞLU'nun iki yıllık görev süresi 19.11.2003 tarihinde dolmuş ve ilgililerin görev süreleri bu tarih itibarıyla sona ermiştir.

Kura sonucu boşalan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu üyeliklerine 03.01.2004 tarih ve 253-35 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.12.2003 tarih ve 2003/6695 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 5 inci maddesi uyarınca altı yıllığına Yusuf TÜLEK

ile Metin BAŞLI atanmış ve 07.01.2004 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin ederek göreve başlamıştır. Aynı Bakanlar Kurulu Kararı ile Doç.Dr.Hüseyin SAK Kurul ikinci Başkanı olarak görevlendirilmiştir.

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 24 üncü maddesi ile 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci maddesinin birinci fıkrasında yapılan değişiklikle Kurul, biri Başkan biri İkinci Başkan olmak üzere dokuz üyeye çıkarılmış, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 24 üncü maddesi ile değişik 5. maddesine istinaden Mustafa YILMAZ ve Hüseyin KARATAŞ 06.02.2004 tarih ve 20-04/6871 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca EPDK kurul üyeliğine atanmış olup, 25.02.2004 tarihinde Yargıtay I. Başkanlığı huzurunda yemin ederek fiilen çalışmaya başlamışlardır

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci ve geçici 2. maddesine göre 15.11 2005 tarihinde çekilen kura sonucu görev süresi dolan Kurul üyesi ve ikinci başkan yerine 17.03.2006 tarih ve 26111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan ve 13.03.2006 tarih ve 2006/10168 sayılı bakanlar kurulu kararı ile EPDK ikinci başkanlığına Yusuf TÜLEK, EPDK Kurul Üyeliğine Celal USTAOĞLU ve Cemil KILIÇ atanmış olup, yeni atanan kurul üyeliklerine 21.03.2006 tarihinde Yargıtay I. Başkanlığı huzurunda yemin ederek fiilen çalışmaya başlamıştır.

20.12.2003 tarihli ve 25322 sayılı resmi gazetede yayımlanarak 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu yürürlüğe girmesiyle Petrol piyasalarında faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilere lisans vermeye başlanmıştır.

13.03.2005 tarihli ve 25754 sayılı resmi gazetede yayımlanarak 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun yürürlüğe girmiştir ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci maddesinin 10 uncu fıkrasının (a) bendi uyarınca Başkanlığın görev ve yetkileri arasında yer alan; “Kurul Kararlarına istinaden gerekli gördüğü hizmet birimlerini kurmak” hükmü ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliğin 34 üncü maddesinde yer alan; “İhtiyaç duyulması halinde, mevcut hizmet birimlerinin birleştirilmesine, genişletilmesine, kaldırılmasına, görev ve sorumluluklarının değiştirilmesine, yeni hizmet birimlerinin kurulmasına Kurul Kararlarına istinaden Başkan yetkilidir.” hükmü uyarınca, 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Kurumumuza verilen görevleri yerine getirmek üzere 05.05.2005 tarihli ve 25808 resmi gazete yayımlanarak Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı kurulması ile de LPG piyasasında faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilere lisans vermeye başlanmıştır.

Ayrıca, 30.03.2006 tarihli ve 26124 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 24.03.2006 tarih ve 702 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik ile kurulan ana hizmet birimlerinden Finansman Dairesi Başkanlığı, Sektörel Rekabet ve Tüketici Hakları Dairesi Başkanlığı, danışma hizmet birimlerinden Uluslararası İlişkiler ve Avrupa Birliği ile Koordinasyon Dairesi Başkanlığı ile yardımcı hizmet birimlerinden Yönetimi Geliştirme ve İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığının kaldırılmasına ve bu hizmet birimlerinin yerine ana hizmet birimi olarak Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı ile Avrupa Birliği ile İlişkiler ve Sektörel Rekabet Dairesi Başkanlığı, yardımcı hizmet birimi olarak İnsan Kaynakları ve Mali İşler Dairesi Başkanlığı adı altında yeni hizmet birimlerinin kurulmasına karar verilmiştir.

### **1.3.2. Hizmet Birimleri**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliğiyle, Kurumun hizmet birimleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

### **1.3.2.1. Ana Hizmet Birimleri**

Elektrik Piyasası Düzenleme, İzleme ve Değerlendirme Dairesi Başkanlığı

Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığı

Denetim Dairesi Başkanlığı

Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı

Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı

Avrupa Birliği ile İlişkiler ve Sektörel Rekabet Dairesi Başkanlığı

### **1.3.2.2. Danışma Hizmet Birimleri**

Hukuk Dairesi Başkanlığı

Başkan Danışmanlığı

Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanlığı

### **1.3.2.3. Yardımcı Hizmet Birimleri**

İnsan Kaynakları ve Mali İşler Dairesi Başkanlığı

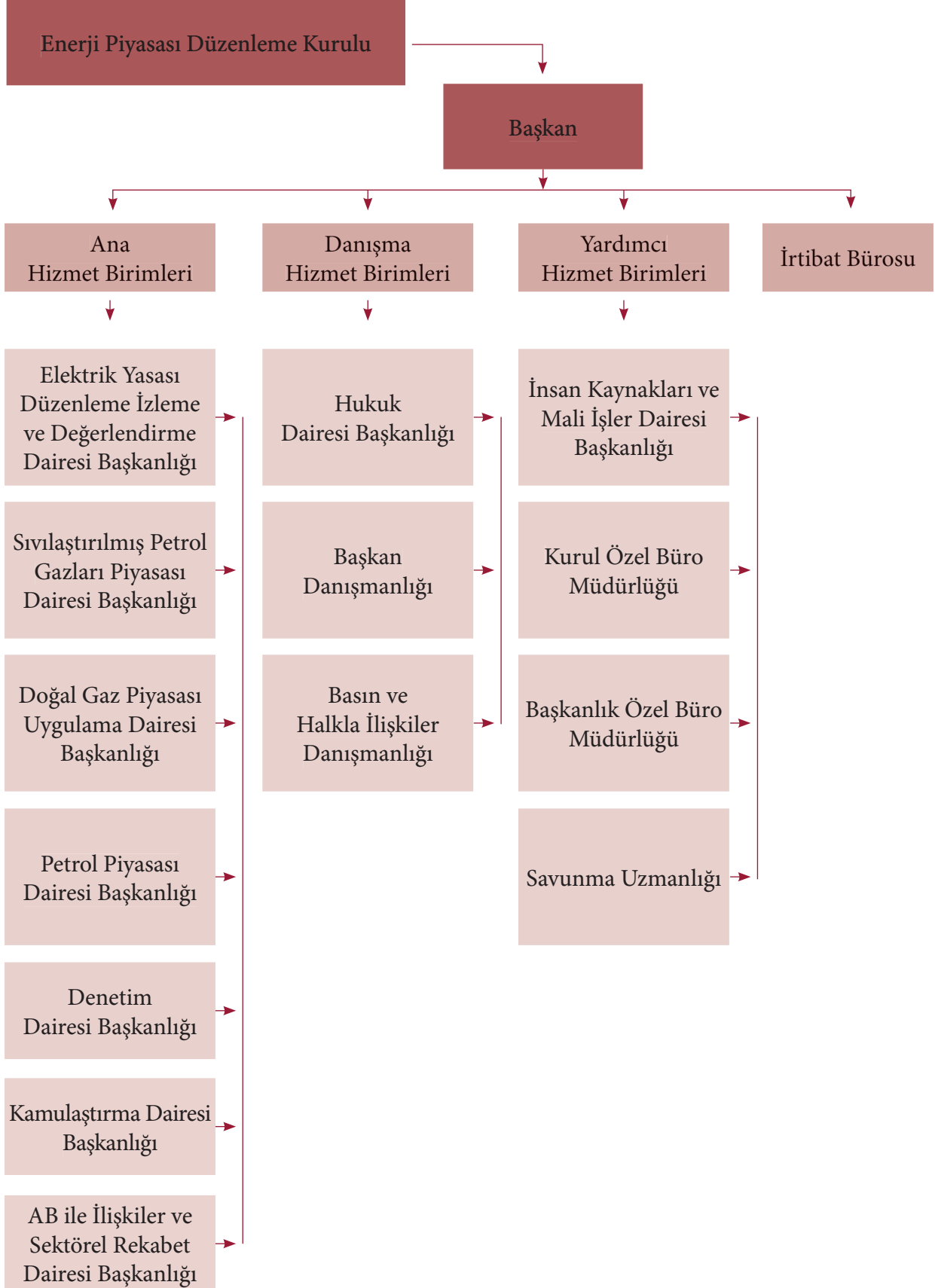
Kurul  zel Büro Müdürlüğü

Başkanlık  zel Büro Müdürlüğü

Savunma Uzmanlığı

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

## Organizasyon Őeması



## 1.4. İNSAN KAYNAKLARI

İdari ve mali özerkliğe sahip Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nda hizmetlerin, ücret ve mali haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu'na tabi personel eliyle yürütüleceği, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 9 uncu maddesi ile düzenlenmiştir.

4628 sayılı Kanunun 9 uncu maddesi esaslarına göre çıkarılan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik, 12/12/2001 tarihli ve 2001/3501 sayılı Bakanlar Kurulu kararı ile kabul edilmiş ve 19/01/2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun kadroları, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik ile ihdas edilirken, Kurumun sadece Elektrik ve Doğal Gaz Piyasası kanunları ile verilen görevleri dikkate alınmıştır. Ancak, daha sonra 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Piyasası Kanunu ile kendisine verilen görev ve yetkiler artırılmıştır. Kanunlar ile yeni görevler verildiği halde yeni kadro ihdası yapılmamıştır. Yeni görevleri yerine getirecek kadroya ihtiyaç duyulmaktadır. Enerji Uzman Yardımcılığından sınav sonucu Uzman olacaklar için Enerji Uzmanı kadrosuna, Enerji Uzman Yardımcısı ve Büro Görevlisi kadroları için sınav açabilmek için ilave kadro ihdasına ihtiyaç bulunmaktadır.

4628 sayılı Kanunun 9 uncu maddesi esaslarına göre çıkarılan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik, 12/12/2001 tarihli ve 2001/3501 sayılı Bakanlar Kurulu kararı ile kabul edilmiş ve 19/01/2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş, 15/07/2006 tarih ve 26229 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03/07/2006 tarih ve 2006/10690 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile kararlaştırılan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile ihdas edilen Kurumun kadro unvan ve sayıları şu şekildedir.

Kadro Unvanları	Sınıfı	Toplam Kadro Sayısı
Daire Başkanı	GİH	11
Başkan Danışmanı	GİH	10
Grup Koordinatörü	GİH	11
Grup Başkanı	GİH	40
Enerji Uzmanı	GİH	240
Enerji Uzman Yardımcısı	GİH	110
Avukat	AH	20
Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanı	GİH	1
Özel Büro Müdürü	GİH	2
Özel Büro Müdür Yardımcısı	GİH	4
İrtibat Büro Müdürü	GİH	5
Çözümleyici	GİH	3
Programcı	GİH	3
Tabip	SH	1
Hemşire	SH	1
Savunma Uzmanı	GİH	1
Mütercim-Tercüman	GİH	4
Tekniker	TH	1
Teknisyen	TH	3
İletişim Görevlisi	GİH	30
Büro Görevlisi	GİH	60
Şoför	GİH	12
<b>TOPLAM</b>		<b>573</b>

2006 yılı içerisinde Kurumumuzun personel ihtiyacını karşılamak üzere 20 adet Enerji Uzman Yardımcılığı için sınavlar yapılmış, sınavı öğrenim dalı mühendislik olan 11 kişi kazanmış ve 10 adet Enerji Uzman Yardımcısının ataması yapılarak görevlerine başlamış, 1 adet Enerji Uzman Yardımcısının atama işlemleri devam etmekte olup, 9 adet Enerji Uzman Yardımcısı için sınav duyurusuna çıkmıştır.

Ayrıca, 2005 yılı içerisinde yapılan sınav sonucunda 11 adet Enerji Uzman Yardımcısının ataması 2006 yılının ilk ayında yapılarak görevlerine başlamıştır.

Kurumumuza naklen atama suretiyle 2006 yılı içerisinde 1 adet Büro Görevlisi ataması yapılmış ve görevine başlamıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Yerli ve Yabancı Uzman İstihdamına İlişkin Yönetmelik uyarınca 2006 yılı içerisinde 2 adet Yerli Uzman Kurumumuzda görevlerine başlamıştır.

Kurumumuza yukarıda belirtildiği üzere 2006 yılı içerisinde toplam 24 kişi atanmış ve görevlerine başlamıştır.

Diğer taraftan, “Tez Değerlendirme” ve “Sözlü Savunma” olmak üzere iki aşamadan oluşan Kurumumuz Enerji Uzmanlığı Yeterlilik Sınavında başarılı olan 16 adet Enerji Uzman Yardımcısı Enerji Uzmanlığına atanmışlardır.

Kurumumuz personelinin eğitimi ile ilgili olarak 2006 yılı içerisinde,

- Yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu 2006 yılı Eğitim Planı uygulanmıştır. 2006 yılı Eğitim Programı kapsamında 4 üncü grup Enerji Uzman Yardımcıları için temel eğitim ve hazırlayıcı eğitim konularından oluşan “Eğitim Programı” düzenlenmiş ve yıl içerisinde tamamlanmıştır.
- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu 2007 yılı Eğitim Planı ve 2007 yılı Eğitim Programı hazırlanmış ve yürürlüğe konmuştur.
- Hindistan’da Ocak-Mart 2006 tarihleri arasında düzenlenen Hint Teknik ve Ekonomik Yardım Programı (ITEC) çerçevesinde Enerji Üretim Sektörü Uluslar arası Eğitim Programı’na Kurumumuzdan 6 personel katılmıştır.
- Hindistan’da Şubat-Mart 2006 tarihlerinde düzenlenen Hint Teknik ve Ekonomik Yardım Programı (ITEC) çerçevesinde Elektrik Dağıtım Proje Finansmanı ve Muhasebe Sistemleri konulu Uluslararası Eğitim Programına Kurumumuz Enerji Uzman Yardımcılarından 4 kişi katılmıştır.
- 4-6 Ekim 2006 tarihleri arasında İstanbul Lütfi Kırdar Kongre ve Sergi Sarayında düzenlenen 14. Ulusal İnsan Yönetimi Kongresine 1 kişi katılmıştır.
- 8 Aralık 2006 tarihinde Kurumumuzu ziyaret eden Boğaziçi Üniversitesi 4 üncü sınıf Öğrencilerine bir günlük bilgilendirme programı uygulanmıştır.
- 6-9 Nisan 2006 tarihleri arasında Antalya’da Türkiye Bilişim Derneği tarafından düzenlenen “Bilgi İşlem Merkezi Yöneticileri” seminerine Kurumumuzdan 2 kişi katılmıştır.
- 25-28 Mayıs 2006 tarihleri arasında Türkiye Bilişim Derneği tarafından düzenlenen “Kamu Bilişim Platformu” seminerine Kurumumuzdan 2 personel katılmıştır.
- 08-14 Eylül 2006 tarihleri arasında Antalya’da “657 sayılı Devlet Memurları Kanunu ve Genel Olarak Devlet Teşkilatı Norm Kadro” seminerine Kurumumuzdan 2 personel katılmıştır.
- 10-13 Kasım tarihleri arasında “5510 sayılı SSK Kanunu” seminerine Kurumumuzdan 1 personel katılmıştır.
- 13-16 Kasım 2006 tarihleri arasında İstanbul Lütfi Kırdar Kongre ve Sergi Sarayında düzenlenen Uluslararası Muhasebe Kongresine Kurumumuzdan 1 kişi katılmıştır.
- 12 Eylül 2005-12 Eylül 2006 tarihleri arasında İngiltere’de düzenlenen “Energy Studies Master” programına Kurumumuzdan 1 kişi katılmıştır.
- 18-30 Haziran 2006 tarihleri arasında mesleki bilgi ve deneyimlerini geliştirmek üzere “Florida University-PERK”de düzenlenen eğitim programına, 08-19 Mayıs 2006 tarihleri arasında; Teksas Üniversitesi Enerji ve Ekonomi Merkezinde düzenlenen “Petrol, Gaz ve Elektrikte Değer Yaratımında Yeni Dönem Programı” eğitimine ve 07-18 Ağustos 2006 tarihleri arasında Michigan Üniversitesinde düzenlenen “Yıllık Regülasyon Çalıştayı”na katılmak üzere toplam 17 kişiden oluşan 2. grup enerji uzman yardımcılarımız yurt dışına gönderilmişlerdir.
- 27 Şubat- 3 Mart 2006 tarihleri arasında Rekabet Kurumu Başkanlığı Rekabet Uzman Yardımcıları Mesleki Eğitim Programına bilgilendirici olarak Kurumumuz temsilcisi katılmıştır.

2006 yılı sonu itibariyle ücret ve mali haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu'na tabi 303 kadrolu personel istihdam edilmekte olup; unvan, cinsiyet ve eğitim durumları aşağıdaki gibidir;

Kadro Unvanları	S a y ı s ı	Öğrenim Durumu				Cinsiyeti	
		İlköğretim	Lise	4 Yıllan Az Süreli Yüksek Öğretim	4 Yıl ve Daha Fazla Süreli Yüksek Öğretim	Kadın	Erkek
Daire Başkanı	7				7		7
Başkan Danışmanı	3				3	1	2
Grup Koordinatörü	1				1		1
Grup Başkanı	31				31	4	27
Enerji Uzmanı	89				89	23	66
Enerji Uzman Yrd.	61				61	12	49
Avukat	5				5	4	1
Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanı	1				1		1
Özel Büro Müd.	1				1		1
Özel Büro Müd. Yrd.	4		3		1	2	2
İrtibat Büro Müdürü	1				1		1
Programcı	3				3	1	2
Çözümleyici	3				3		3
Tabip	1				1	1	
Hemşire	1			1		1	
Savunma Uzm.	1				1		1
İletişim Görevlisi	28		2	14	12	28	
Büro Görevlisi	51	2	7	12	30	18	33
Şoför	11	3	7	1			11
<b>TOPLAM</b>	<b>303</b>	<b>5</b>	<b>19</b>	<b>28</b>	<b>251</b>	<b>95</b>	<b>208</b>

Kurumun Koruma ve Güvenlik hizmetleri ile temizlik işleri, 2006 yılında ihale yapılarak firmalardan hizmet alımı şeklinde temin edilmiştir. Bu hizmetleri yürütenlerin sayısal dağılımı aşağıdaki gibidir.

Kadro / Görev	Sayı	Kadın	Erkek
Koruma ve Güvenlik	16 Kişi	2 Kişi	14 Kişi
Temizlik	21 Kişi	10 Kişi	11 Kişi

## 1.5. FİZİKSEL KOŞULLAR VE DONANIM

Kurum merkez hizmet binası, kapalı oda ve açık ofis şeklinde düzenlenmiş ve tam fonksiyonlu ortamda hizmetlerin yürütülmesi amaçlanmıştır.

Kurum, halen ikamet ettiği Ziyabey Caddesi No:19 Balgat/ANKARA adresindeki hizmet binasını 01.07.2002 tarihinde, Elektrik ve Doğal Gaz Piyasası kanunlarındaki görevler ve personel sayısı dikkate alınarak kiralamıştır. Ancak, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu ile Kuruma yeni görevler verilmiş, personelin yerleşimi ve evrakların arşivlenmesi için tamamen yetersiz hale gelmiştir. Ortak kullanıma yönelik alanlar ile toplantı odaları çalışma ofislerine dönüştürülmüş olup, Kurumda ciddi şekilde çalışma alanı ve arşiv yetersizliği özetle fiziki mekan sıkıntısı çekilmektedir. İhtiyacı karşılayabilir ve çağdaş bir çalışma mekanı arayışlarımız sürdürülmektedir.

Kurum personelinin bilgilendirilmesi amacıyla; duyuru, bildiri, Ulusal basında yayımlanan Kurum ile ilgili haberler ve basın açıklamaları Kurumun merkez binasında bulunan yaklaşık 350 bilgisayar aracılığıyla (İntranet bağlantısıyla) sunulmaktadır.

Kurum bünyesinde yapılandırılmış güvenli bilgisayar donanım alt yapısı ile her kullanıcıya kişisel çalışma ortamı ve gerekli yazılım desteğiyle hizmet sunulmaktadır. Kuruma, 2006 yılında 68.487 adet evrak girişi, 69.967 adet evrak çıkışı yapılmıştır. Kurum evraklarının giriş-çıkış Kurum içindeki akışları bilgisayar ortamında takip edilmektedir.

Yine, 2 Mbit hız ile bağlanılan İnternet aracılığı ile elektronik ortamda çalışılmaktadır. Kurumun [www.epdk.org.tr](http://www.epdk.org.tr) adresinde Elektrik, Doğal Gaz Piyasası ve yeni oluşan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası ve Petrol Piyasası ile ilgili Kanun, Bakanlar Kurulu Kararı, Yönetmelikler ve Kurul Kararı şeklindeki düzenlemeler ve kamuoyunu bilgilendirmeye yönelik açıklamalar, yapılan ihalelerin web ortamında canlı olarak yayınlanması ile elektronik iletişime yönelik elektronik posta adresleri yer almaktadır.

Devlet ve Üniversite hastanelerinin yanı sıra, özel üniversiteler ile özel sağlık kuruluşları ve resmi kurumların sağlık üniteleri vasıtasıyla Kurul Başkanı ve Üyeleri ile Kurum personeline sağlık hizmeti sağlanmaktadır.

Düzenleyici bir Kuruma uygun olacak kalite ve bu kalitenin sürekliliği için güvenlik, temizlik, bakım onarım ve satın alma gibi hizmetler ihaleler sonucu firmalar ile yapılan idari ve teknik şartnamelere uygun sözleşmeler düzenlenerek yapılmaktadır.

# İKİNCİ BÖLÜM

## ENERJİ PİYASASI

### 2.1. ELEKTRİK PİYASASI

#### 2.1.1. Avrupa Birliği Elektrik Piyasası

Avrupa Birliği'nde İç Elektrik Piyasası oluşturulması süreci, 1996 yılında çıkarılan 96/92 sayılı Direktif ile şekil almış olup, kritik bir öneme sahip olan elektrik sektöründe düzenleme süreci hali hazırda devam etmektedir.

Avrupa Birliği tarafından, mevcut 2003/54/EC sayılı Elektrik Direktifi ve elektrikte sınır ötesi ticarete ilişkin 1228/2003/EEC sayılı Tüzüğe ilave olarak, 2006 yılında elektrikte arz güvenliği ve altyapı yatırımlarına yönelik tedbirlere dair 2005/89/EC sayılı Direktif yayımlanmış olup, üye ülkelerin bu Direktif hükümlerini 24.02.2008 tarihine kadar uygulaması zorunluluğu getirilmiştir. 2003/54/EC sayılı Direktifte, arz güvenliğine ilişkin değerlendirme, izleme ve raporlamaya ilişkin konularda düzenleme yapılmış iken, bu defa 2005/89/EC sayılı Direktif ile arz güvenliği konusunda üye devletler seviyesinde sorumluluklar getirilmiştir.

11.11.2006 tarihli Avrupa Komisyonu kararıyla, 1228/2003/EEC sayılı Tüzüğe, ulusal sistemler arasındaki enterkoneksiyonların transfer kapasitesinin yönetimi ve tahsisine ilişkin kılavuzların yer aldığı bir ek ilave edilmiştir. Söz konusu ek ile; kısıt yönetim mekanizmaları, iletim sistem işletmecileri arasında koordinasyon, şeffaflık, kısıt yönetim gelirinin kullanımı konularında düzenlemeler yapılmıştır.

Avrupa Komisyonu; Elektrik ve Gaz Direktifi hükümlerinin tam olarak uygulanmasında başarısız olan 17 üye ülkeye, gerekçeleri ile birlikte Avrupa Komisyonunun görüşlerinin yer aldığı birer resmi yazı göndereceğini 12.12.2006 tarihinde beyan etmiştir. Avrupa Komisyonunun, söz konusu üye ülkelerin Elektrik ve Gaz Direktiflerini tam olarak uygulamadıklarını düşünmesine neden olan sebepler ana başlıklar olarak aşağıda verilmiştir.

- Piyasaya yeni katılımcıların girişini engelleyen, düzenlemeye tabi tarifelerin olması,
- Düzenlemeye tabi tarifeler üzerinden tedarikte bulunma hakkının ayrımcı bir şekilde verilmesi,
- İletim ve dağıtım sistem işletmecilerinin bağımsızlığını sağlayacak şekilde, yeterli düzeyde ayırıştırma yapılmaması,
- Şebekeye üçüncü tarafların erişiminde ayrımcılık yapılması,
- Şebekeye erişimde ve şebekeye erişime yönelik tarifelerin belirlenmesi konularında düzenleme kurumlarına yeterli yetki verilmemesi,
- Üye devletlerin, kamu hizmeti gerekçeleriyle tedarikçilere yüklenen yükümlülükler hakkında Avrupa Komisyonuna bilgi vermemeleri,
- Üretilen elektrik enerjisinin kaynağına ilişkin olarak herhangi bir açıklamada bulunulmaması.

## 2.1.2. Türkiye’de Elektrik Piyasası

2006 yılı içerisinde Türkiye elektrik piyasasında yaşanan en önemli gelişme, 10.05.2006 tarihli ve 5496 sayılı Kanunla Elektrik Piyasası Kanununun bazı maddelerinde yapılan değişiklikler olmuştur. Bu değişiklikler kapsamında;

- Organize Sanayi Bölgeleri elektrik piyasasında faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler olarak tanımlanmış,
- Dağıtım bölgelerinin Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından tespit edilen yönteme göre özelleştirilmelerini teminen TEDAŞ ile dağıtım şirketleri arasında işletme hakkı devir sözleşmelerinin imzalanabilmesine imkân tanınmış,
- Yatırımcıların karşılaştıkları kamulaştırma sorunlarının çözümünü kolaylaştırmak amacıyla kamulaştırmada uygulanacak süreç yeniden belirlenmiş,
- Eklenen geçici maddelerle, dağıtım şirketleri tarafından uygulanacak ilk uygulama dönemi için geçerli olacak tarifelerin hazırlanmasına ilişkin usul ile fiyat eşitleme mekanizmasına ilişkin esaslar düzenlenmiştir.

2006 yılında Türkiye’de toplam elektrik enerjisi üretimi, bir önceki yıla göre %8,6 oranında artarak 175 milyar 893 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir. 2006 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi tüketimi ise bir önceki yıla göre %8,3 oranında artarak 174 milyar 231 milyon kWh’a ulaşmıştır.

2006 yılında Türkiye, bugüne kadar kaydedilen en yüksek miktarda elektrik enerjisi ihraç etmiştir. 2006 yılında, %74,6’lık kısmı Irak’a gerçekleştirilen elektrik enerjisi satışlarından oluşmak üzere toplam 2 milyar 236 milyon kWh’lık elektrik enerjisi, Irak, Gürcistan, Nahçıvan ve Suriye’ye ihraç edilmiştir. Elektrik enerjisi ithalatı ise Gürcistan ve Türkmenistan’dan yapılan 573 milyon kWh’lık elektrik enerjisinden ibarettir.

2006 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi üretiminin %48,1’lik kısmı EÜAŞ ve Bağlı Ortaklıkları bünyesindeki üretim tesislerinden sağlanmıştır. Diğer üretim tesislerinin 2006 yılında üretime katkıları sırasıyla şöyledir: Yap İşlet modeli kapsamındaki santraller %24,3; otoprodüktörler ve otoprodüktör grupları %9,4; Yap İşlet Devret modeli kapsamındaki santraller %8,4; üretim lisansı bulunan, özel sektöre ait santraller %7,2; İşletme Hakkı Devri modeli kapsamındaki santraller %2,3; ve mobil santraller %0,3. Kamu dışındaki üretim lisansı sahibi şirketlerin 2006 yılındaki üretim toplamı 12 milyar 754 milyon kWh’a ulaşmıştır.

2006 yılında Türkiye elektrik enerjisi üretiminin %74,75’lik kısmı termik santrallerden; %25,1’lik kısmı hidroelektrik santrallerden sağlanmış olup rüzgar ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı santrallerinin toplam üretime katkısı ancak %0,15 olarak gerçekleşmiştir. 2006 yılında birincil enerji kaynaklarına göre üretim kompozisyonuna bakıldığında; birinci sırada %44’lük pay ile doğal gaz yakıtlı santrallerin bulunduğu görülmektedir. Doğal gaz yakıtlı santralleri; %25,1’lik pay ile hidroelektrik santraller ve %18,4’lük pay ile linyit yakıtlı termik santraller izlemektedir.

Buna göre 2006 yılında Türkiye elektrik üretiminin %45,2’lik kısmı yerli kaynaklardan sağlanmıştır.

## 2.2. DOĞAL GAZ PİYASASI

### 2.2.1. Avrupa Birliği'nde Doğal Gaz Piyasası

Avrupa Komisyonu, Mart 2006'da yayımladığı “Avrupa için Güvenli, Rekabetçi, Sürdürülebilir Enerji Stratejisi- Yeşil Kitap” çerçevesinde, elektrik ve doğal gaz iç pazarının tamamlanması hususunu, AB'nin enerji konusunda altı öncelikli alanından biri haline getirmiştir.

Avrupa Komisyonu, 17 üye devlete gönderdiği 28 adet ihtar mektubu ile elektrik ve doğal gaz iç pazarlarının oluşumuna yönelik olarak sırasıyla 2003/54/EC ve 2003/55/EC sayılı Yönergeleri, iç hukuklarına geçirmek için çıkardıkları ulusal düzenlemelerin iç pazara ilişkin mevzuata uyumu hususundaki tereddütlerini üye devletlere bildirmiştir. Bu kapsamda; Avusturya, Belçika, Çek Cumhuriyeti, Almanya, Estonya, İspanya, Finlandiya, Fransa, Yunanistan, İrlanda, İtalya, Litvanya, Letonya, Polonya, İsveç, Slovakya ve İngiltere elektrik ve doğal gaz piyasalarına ilişkin Yönergeleri tam anlamıyla ulusal mevzuatlarına geçiremedikleri, İspanya ise anılan Yönergelerin uygulanması alanındaki eksiklikleri nedeniyle ihtar mektubu almıştır. Avrupa Komisyonu ayrıca İspanya ve Lüksemburg'u ise ulusal düzenlemelerini Komisyon'a göndermedikleri gerekçesi ile ATAD nezdinde ihlal davası açma kararı almıştır.

Avrupa Komisyonu tarafından 2005 yılında başlatılan “Enerji Sektörü Soruşturması” kapsamında Komisyon tarafından edinilen “Enerji Sektörü Soruşturmasına İlişkin İlk Bulgular” yayımlanmış ve kamuoyunun görüşüne açılmıştır. Söz konusu soruşturmaya ait “Nihai Rapor”un ise Aralık 2006 itibariyle yayımlanması öngörülmüştür.

### 2.2.2. Türkiye'de Doğal Gaz Piyasası

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun yürürlüğe girmesiyle birlikte Kanun'un uygulanması için ilgili düzenlemelerin yapılmasına Avrupa Birliği doğal gaz direktiflerine uyumlu bir şekilde devam edilmektedir.

Doğal gaz sektörünün rekabete açılmasını sağlayacak yeniden yapılanma çalışmaları büyük ölçüde tamamlanmıştır. Doğal gaz piyasasına ilişkin olarak, piyasaya giriş ve piyasa faaliyeti ve tarifelere ilişkin düzenlemeler yapılmış olup, lisanslar ve sertifikaların verilmesi çalışmalarına ve tarifelerin düzenlenmesine devam edilmektedir.

2006 yılında doğal gaz tüketimi yaklaşık 30,8 milyar metreküp olarak gerçekleşmiştir. Diğer yandan ülkemizde doğal gaz üretimi yapan TPAO, Thrace Basin, Amity Oil gibi toptan satış şirketleri vardır. Bu şirketlerin 2006 yılı toplam doğal gaz üretimi yaklaşık 862 milyon metreküptür.

Doğal gaz kullanımını tüm ülkeye yaygınlaştırmak amacıyla, doğal gaz dağıtım şebekesi bulunmayan şehirlerin şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihale çalışmalarına devam edilmiş ve bu şehirlerin birçoğunda doğal gaz kullanılmaya başlanmıştır.

Kurumumuzca yapılan doğal gaz dağıtım lisansı ihaleleri ile Kayseri, Konya, Erzurum, Çorlu, Gebze, İnegöl, Çatalca, Bandırma, Balıkesir, Sivas, Kütahya, Ereğli (Konya), Çorum, Kırıkkale-Kırşehir, Samsun, Aksaray, Kdz. Ereğli-Düzce, Yalova, Uşak, Gemlik, Polatlı, İzmir, Manisa, Niğde-Nevşehir, Bilecik-Bolu, Karabük-Kastamonu-Çankırı, Malatya, Kahramanmaraş, Edirne-Kırklareli-Tekirdağ, Denizli, Yozgat, Gaziantep-Kilis, Çanakkale, Şanlıurfa, Isparta-Burdur, Afyonkarahisar, Kars-Ardahan, Erzincan, Karaman, Amasya-Tokat, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Antalya şehirleri için ihaleleri kazanan firmalara lisans verilmiştir. İhale süreci tamamlanan Gümüşhane-Bayburt, Trabzon-Rize Elazığ, Diyarbakır, Adıyaman, Ordu-Giresun, Van, Seydişehir-Çumra şehirleri için söz konusu şehirlerde ihaleyi kazanan şirketler lisans alma

öncesi işlemlerini tamamlama aşamasındadırlar. İhale ilanına çıkılan ve yeterlilik değerlendirme çalışmaları tamamlanan şehirlerden Adana-Mersin-Osmaniye-İskenderun-Tarsus-Ceyhan (Çukurova Bölgesi), Havza-Vezirköprü-Bafra, Aydın, Siirt-Batman, Geyve-Ali Fuat Paşa-Pamukova, Ağrı doğal gaz dağıtım lisans ihalelerinin önümüzdeki aylarda gerçekleştirilmesi planlanmaktadır. Lisans alarak inşaat faaliyetlerine geçilen şehirlerden, Kayseri, Konya, Erzurum, Çorlu, Gebze, İnegöl, Çatalca, Bandırma, Balıkesir, Sivas, Kütahya, Ereğli (Konya), Çorum, Kırıkkale-Kırşehir, Samsun, Aksaray, Kdz. Ereğli-Düzce, Yalova, Uşak, Gemlik, Polatlı, İzmir, Manisa, Niğde-Nevşehir, Bilecik-Bolu, Malatya, Kahramanmaraş, Çerkezköy (Edirne-Kırklareli-Tekirdağ dağıtım bölgesi içinde), Yozgat ve Denizli’de halihazırda, konutlarda doğal gaz kullanılmaktadır.

Doğal gaz piyasasında rekabetin oluşturulması ve BOTAŞ’ın piyasa payını azaltma amacıyla doğal gaz ithalat sözleşmelerinin devir ihalelerine BOTAŞ tarafından çıkılmış olup, bu ihalelere katılımı ilgili olarak Kurumumuzca yapılacak ithalat lisans yeterliği işlemlerine yönelik düzenlemeler yapılmış ve ithalat yeterlik başvurusunda bulunan şirketlerin inceleme ve değerlendirilme çalışmaları neticesinde 2005 yılında kontrat devirleri kapsamında 39 firma yeterlik başvurusunda bulunmuş, 37 firma yeterli bulunmuştur. Kontrat devri ihalesi BOTAŞ tarafından 30.11.2005 tarihinde gerçekleştirilerek 4 milyar m<sup>3</sup>’lük kontrat miktarı için teklif verilmiştir. 30.11.2006 itibarıyla de BOTAŞ tarafından ihale onaylanmıştır.

Enerji arz güvenliğini ve çeşitlendirilmesini sağlamak amacıyla doğal gazın Türkiye’ye ve Türkiye üzerinden Avrupa pazarlarına taşınması konusunda destekleyici çalışmalar sürdürülmektedir.

### **2.3. PETROL PİYASASI**

Petrol Piyasası Kanununun 20.12.2003 tarihinde yürürlüğe girmesi ve ikincil düzenleme çalışmalarının tamamına yakın bölümünün 2004 ve 2005 yıllarında tamamlanmasını müteakip, 2006 yılında ikincil düzenlemelerin geri kalan kısmı hazırlanmıştır.

Piyasa taraflarının kayıt altına alınmasına yönelik olarak, piyasada faaliyet gösteren kişilerin lisanslandırılması çalışmaları da tamamlanmıştır. Biodizel üreticilerine de işleme lisansı verilmesine başlanmıştır.

Yıl içerisinde, Petrol Piyasası Kanununun, hükme bağladığı çerçevede dahilinde, petrol piyasasına sunulan mal ve hizmetlerin serbestleştirilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmüştür. Akaryakıt türlerinin dolaşımının ve fiyatlarının serbestleştirilmesinin yanı sıra; akaryakıt harici ürün kabul edilerek, ithaline, dolaşımına ve kullanımına kısıtlama getirilen ürün sayısı ile mevcut kısıtlamaların çerçevesi daraltılmıştır. Bu kapsamda, ham petrol, akaryakıt, ihrakiye, madeni yağ ve baz yağların resmi isimlendirilmesi ve akaryakıtların ve denizcilik yakıtlarının teknik düzenlemeleri tamamlanmıştır. Böylece her akaryakıtın bir teknik düzenlemesi olması yönündeki hedefe ulaşılmıştır.

Piyasalarda istikrar, rekabet ve güvenin gelişmesinin, en önemli araçlardan birinin, sağlıklı ve güvenilir “bilgi” altyapısının varlığına bağlı olduğu bilinmektedir. Piyasalarda, spekülasyon hareketlerinin önlenmesi için sağlam bir enformasyon altyapısına ve piyasaların doğru bilgilendirilmesine duyulan ihtiyaçlar her geçen gün artmaktadır. 2005 yılında yürürlüğe konulan Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği sonrasında, piyasanın bilgilendirilme çalışmalarına ağırlık verilmiştir.

Petrol piyasasında, “kaçakçılık” ve “hile” gibi sorunlarla kısıtlı bir gündemin, Petrol Piyasası Kanununun amaç maddesinde sayılan; “güven”, “ekonomi”, “rekabet”, “şeffaflık”, “eşitlik” ve “istikrar” kavramları ile değiştirilmesi hedeflenmektedir.

Piyasada, ürün güvenliği konusu, AB uygulamaları çerçevesinde ele alınmaktadır. AB mevzuatının öngördüğü “uygunluk değerlendirme” ve “piyasa gözetim ve denetimi” faaliyetlerinde önemli adımlar atılmaktadır.

Rekabetçi koşullarda çalışacak bir laboratuvar altyapısının oluşturulması amacıyla, öncelikle akredite laboratuvar sayısının artışı sağlayacak uygulamalar sürdürülmektedir.

Rekabetin sağlanması açısından önemli olduğu değerlendirilen, ortak kullanım amaçlı tesis kapasitesinin geliştirilmesi ve bunlara erişim sağlanması konularına özel bir önem atfedilmektedir.

## **2.4. LPG PİYASASI**

Küresel LPG piyasalarında yükselen ham petrol ve doğal gaz fiyatlarından kaynaklanan yüksek LPG fiyat seviyeleri görülmektedir. Buna rağmen, yüksek akaryakıt fiyatlarının da etkisiyle Türkiye’de oto gaz tüketimindeki artışın devam ettiği görülmektedir. Bu artışın önümüzdeki yıllarda da devam edeceği tahmin edilmektedir. Ancak, özellikle doğal gazın yaygınlaşması sonucunda tüplü gaz ve dökme gaz satışlarında bir daralmanın olduğu görülmekte ve bu daralmanın önümüzdeki dönemde de sürmesi beklenmektedir.

Rekabet ortamını geliştirme hedefi çerçevesinde uluslararası standartlar ve Avrupa Birliği müktesebatına uyum çalışmaları doğrultusunda LPG piyasasıyla ilgili yasal düzenlemelerin bütünlük içinde yenilenmesi amacıyla 2005 yılında 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun kabul edilmiştir. Bu doğrultuda, Türkiye’de LPG Piyasasında faaliyet gösteren işletmelerin tabi olduğu mevzuat 02.03.2005 tarihinde kabul edilerek yürürlüğe giren bu Kanun ile yeniden düzenlenmiştir.

2006 yılı Kanunun tümüyle gerçek anlamda uygulanmaya başlandığı ilk yıl olmuştur. Kanunun öngördüğü takvim doğrultusunda lisanslama çalışmaları devam etmiş ve lisans gereklerini haiz piyasa aktörleri lisanslandırılmıştır. Böylece piyasa tamamıyla kayıt altına alınmıştır.

Şeffaflık, rekabet ve istikrar 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu’nun amaçları arasında yer almaktadır. Piyasa içerisindeki rekabet ve istikrarın sağlanması ve geliştirilmesinde sağlıklı bilgi altyapısı ve bilgi paylaşımının önemli bir yerinin olduğu bilinmektedir. Tüketicilerin bilgilendirilmesi ve korunması, üreticilerin plan ve projeksiyonlarını doğru belirleyebilmesi ve spekülasyon hareketlerin önlenmesi için doğru bilgiye hızlı bir biçimde erişimin önemi her geçen gün artmaktadır. Bütün bunlara binaen LPG Piyasası Bilgi Yönetim Sistemi oluşturulmuş olup 2007 yılının başından itibaren ortaya çıkan piyasa verileri kamuoyuyla paylaşılacaktır.

# ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

## FAALİYETLER

### 3.1. ELEKTRİK PİYASASI FAALİYETLERİ

#### 3.1.1. Düzenlemeler

10.05.2006 tarihli ve 5496 sayılı Kanunla Elektrik Piyasası Kanununda yapılan değişiklikler çerçevesinde, 2006 yılı içerisinde yeni 1 adet Yönetmelik ile 2 adet Tebliğ çıkarılmıştır. Bunlar;

- Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik,
- 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ,
- Elektrik Dağıtım Bölgelerinde Uygulanacak Fiyat Eşitleme Mekanizması Hakkında Tebliğdir.

Söz konusu Kanun değişikliği ile Organize Sanayi Bölgelerinin elektrik piyasasında dağıtım ve/veya üretim faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler olarak tanımlanmasının ardından, bu faaliyetlere ilişkin hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi, ürettiği veya serbest tüketici sıfatıyla temin ve tedarik ettiği elektrik enerjisinin katılımcılarının kullanımına sunulması, OSB'lere lisans verilmesi ve dağıtım bedelleri ile diğer hizmet bedellerinin belirlenmesi ve yürütülecek diğer faaliyetler ile ilgili hususların düzenlenmesi amacı ile “Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik” hazırlanarak yayımlanmıştır.

Aynı değişiklik kapsamında Kanuna eklenen geçici 9 uncu madde uyarınca hazırlanarak yayımlanan “20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ” ile 01.01.2007-31.12.2010 tarihleri arasındaki geçiş döneminde uygulanmak üzere; dağıtım sistemi, perakende satış hizmeti ve iletim bedeli gelir gereksinimlerinin düzeltilmesi ile perakende enerji satış fiyatına esas alınacak Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı ve kayıp-kaçak enerji fiyatı tavanının belirlenmesine ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir.

Diğer taraftan, yine aynı geçici madde uyarınca yayımlanan “Elektrik Dağıtım Bölgelerinde Uygulanacak Fiyat Eşitleme Mekanizması Hakkında Tebliğ” ile, tüketicilerin dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından korunmasını sağlamak amacıyla 31.12.2010 tarihine kadar uygulanacak fiyat eşitleme mekanizmasına ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir. Söz konusu mekanizma ile TETAŞ aracılığıyla yüksek gelir sağlayan dağıtım bölgelerinden düşük gelir sağlayan dağıtım bölgelerine gelir transferi yapılmaktadır.

Ayrıca elektrik piyasasına ilişkin ilgili mevzuatta aşağıda adı geçen 3 adet Yönetmeliğe ilişkin çalışmalar 2006 yılı içerisinde tamamlanmıştır. Bu yönetmelikler;

- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelik,
- Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelik,
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi Ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliktir.

Söz konusu Yönetmeliklerden 2 adedi 2006 yılı içerisinde Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bunun yanında, elektrik piyasasında dağıtım sistemi yatırımlarının düzenlenmesi ve planlardaki gerçekleştirmelerin denetlenmesi hakkındaki yönetmeliğin 2007 yılının başında yürürlüğe girmesi beklenmektedir.

“Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelik” ile dağıtım şirketlerinin sağlamakla yükümlü oldukları hizmet kalitesine ilişkin kurallar ve uygulamaya ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir. Söz konusu Yönetmelikte, dağıtım şirketlerinin gelir tavanı hesaplamalarını etkileyecek kalite göstergelerine ilişkin düzenlemeler yapılmakta ve ayrıca hizmet kalitesine ilişkin hedeflerin gerçekleştirilememesi halinde tüketiciye doğrudan geri ödeme yapılması öngörülmektedir.

“Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Yönetmeliği” ile elektrik piyasasında üretim kapasite projeksiyonu ile iletim sistemi on yıllık gelişim raporu ve dağıtım şirketlerinin yatırım planı ile dağıtım sistemi on yıllık gelişim raporunun hazırlanmasına esas teşkil eden elektrik enerjisi talep tahminlerinin oluşturulmasına ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir.

Diğer taraftan, “Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi Ve Planlardaki Gerçekleştirmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik” ile dağıtım sistemi yatırımlarının düzenlenmesi ve yatırım planlarındaki gerçekleştirmelerin denetlenmesine ilişkin usul ve esaslar belirlenecektir.

### **3.1.2. Lisanslar**

Elektrik piyasası faaliyetleri kapsamında lisans verilmesi ve lisans tadili yapılması kapsamında Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde, Kurumumuza yapılacak lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmeye alınması, Kurul kararı ile lisans alması uygun görülen tüzel kişilerin lisanslarının verilmesi, lisansların tadili, süre uzatımı, temlik, sona ermesi ve iptaline ilişkin çalışmaların yürütülmesi, lisans hükümlerinin uygulanmasının Denetim Dairesi Başkanlığı ile işbirliği içerisinde izlenmesi çalışmaları yürütülmüştür.

Yapılan inceleme ve değerlendirmeler neticesinde, 2006 yılında, toplam 4.466,2 MW güce karşılık gelen 103 adet üretim lisansı ve toplam 172,1 MW güce karşılık gelen 25 adet otoproduktör lisansı ile 4 adet toptan satış lisansı verilmiştir. Üretim faaliyetinde bulunacak özel sektör tüzel kişilerine verilen lisansların 2.745,4 MW’a karşılık gelen 86 adedi hidroelektrik, 1.747,8 MW’a karşılık gelen 33 adedi termik santral projelerine, 139,3 MW’a karşılık gelen 8 adedi rüzgar santrali projelerine, 5,8 MW’a karşılık gelen 1 adedi ise çöp gazı yakıtlı elektrik üretim santrali projesine verilmiştir.

2006 yılı sonu itibarı ile yeni başvurular kapsamında, Kurumumuza lisans başvurusunda bulunmuş ve lisanslama süreci devam eden 18.510,7 MW kurulu güce karşılık gelen 509 adet proje bulunmaktadır. Bu rakamın 8.267,5 MW’lık kısmı hidrolik kaynaklara, 7.274,5 MW’lık kısmı rüzgara, 15,9 MW’lık kısmı ise diğer yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretim projelerinden kaynaklanmakta olup 2.952,8 MW’lık kısmı termik kaynaklara dayalıdır. Hidrolik kaynaklara ve rüzgara dayalı elektrik üretim başvurularına ilişkin belirtilen rakamlar, aynı kaynağın elektrik amaçlı kullanımına ilişkin olarak birden fazla başvuruyu da içermektedir.

2006 yılı içerisinde mevcut sözleşmelerindeki haklardan feragat edilen Yap-İşlet-Devret modeli kapsamındaki 608,5 MW Kurulu gücündeki 9 adet üretim tesisine serbest piyasa koşulla-

rında lisans verilmiştir. Rüzgar enerjisine dayalı elektrik enerjisi üretmek üzere imzalanmış mevcut sözleşme kalmamıştır.

17.03.2004 tarihli Yüksek Planlama Kurulu Kararı eki Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Strateji Belgesi çerçevesinde, TEDAŞ bünyesindeki bağlı ortaklıklar ve müesseselerin 20 dağıtım şirketi olarak yeniden yapılandırılması sonucunda, Kurumumuz tarafından 2006 yılı içerisinde, 15 bölgeye ait dağıtım ve perakende satış lisansı verme işlemleri, 5 bölgeye ait ise lisans tadili işlemleri gerçekleştirilmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş. arasında imzalanmış olan Görev Verme Sözleşmesinin 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri gereğince serbest piyasa koşullarını sağlayacak şekilde tadil edilmesi ile hazırlanan Ek Protokol Bakanlık tarafından imzalanmış ve Şirket, Kurumumuza dağıtım ve perakende satış lisansı için başvurmuş olup konuya ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

Diğer taraftan, “Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik” hükümleri çerçevesinde Organize Sanayi Bölgelerinin lisanslanmalarına yönelik faaliyetlere başlanılmış olup söz konusu faaliyetin 2007 yılı içerisinde tamamlanması öngörülmektedir.

### **3.1.3. Tarifeler**

İletim bağlantı tarifesi, dağıtım bağlantı tarifesi, iletim tarifesi, dağıtım tarifesi, serbest olmayan tüketicilere uygulanacak perakende satış tarifesi ile Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin (TETAŞ) toptan satış tarifesi, Kurumumuzun düzenlemesine tabidir.

#### **3.1.3.1. İletim Tarifesi**

Elektrik Piyasası Kanununun 2 inci maddesinin (b) bendi ile elektrik enerjisi iletim faaliyetlerini yürütmek görevi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine (TEİAŞ) verilmiştir.

“Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ”in 01.08.2006 tarihinden itibaren yürürlükten kaldırılması ve “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği”nin mali olarak uygulanmaya başlanmasına paralel olarak TEİAŞ tarafından 23 bölge bazında hazırlanarak Kurumumuza sunulan ve 01.08.2006 tarihinden itibaren uygulanacak olan yeni iletim tarifesi önerisi, 04.08.2006 tarihli ve 849 sayılı Kurul Kararı ile onaylanmıştır.

“Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ” çerçevesinde 2006-2007-2008 dönemini kapsayan birinci uygulama dönemine ilişkin çalışmalar tamamlanarak 20.01.2006 tarihli ve 637/1 sayılı Kurul kararı ile anılan döneme ait parametreler onaylanmıştır.

Bu kapsamda, 23.11.2006 tarihli ve 985 sayılı Kurul kararı ile birinci uygulama döneminin ikinci tarife yılı olan 2007 yılına ilişkin gelir tavanı ve ayrıca 01.01.2007 tarihinden itibaren uygulanacak olan, TEİAŞ tarafından 23 bölge bazında hazırlanarak Kurumumuza sunulan iletim tarifeleri ile bu tarifelerin iletim sistemi kullanıcılarına nasıl yansıtılacağına ait usul ve esaslar 21.12.2006 tarihli ve 1029 sayılı Kurul Kararı ile onaylanmıştır.

### 3.1.3.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

Elektrik Piyasası Kanununun 13 üncü maddesinde; tarife onayı gerektiren bir lisansın verilmesi ile birlikte, içinde bulunulan yıla ait tarifenin de Kurulca incelenerek onaylanacağı hükme bağlanmıştır.

Elektrik Piyasası Kanununun geçici 9 uncu maddesinde ise; ilk uygulama dönemi için, TEDAŞ tarafından yapılan tarife tekliflerinde, ulusal tarife uygulamasının gereklerinin esas alınacağı ve teklif edildiği şekliyle Kurulca onaylanacağı hükme bağlanmıştır.

Bu çerçevede, 2006 yılında, Strateji Belgesi çerçevesinde oluşturulan 20 dağıtım şirketinin 31.12.2010 tarihine kadar geçerli olacak tarifeleri, söz konusu şirketlerin lisanslanma süreci içerisinde onaylanmıştır.

### 3.1.3.3. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin Toptan Satış Tarifesi

TETAŞ'ın toptan satış tarifesi belirlenirken, satın aldığı elektrik enerjisinin ortalama fiyatının tarifeye yansıtılması ve mali yükümlülüklerini yerine getirebilme kapasitesi esas alınmaktadır.

28.09.2006 tarihli ve 929/2 sayılı Kurul Kararı ile TETAŞ'ın, 01.09.2006-31.12.2006 tarihleri arasında uygulanmak üzere, TEDAŞ'ın yeniden yapılanması sonucu oluşan 20 Dağıtım Şirketine ve TETAŞ'ın iletim sistemine doğrudan bağlı tüketicilerine, elektrik enerjisi satışına esas tarifeleri onaylanmıştır.

### 3.1.3.4. Yük Alma ve Yük Atma Fiyatları

“Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ”in 11 inci maddesi hükmü gereği dengelemeye ilişkin yük alma ve yük atma fiyatları, söz konusu Tebliğin 01.08.2006 tarihinde yürürlükten kaldırılmasına kadar geçen 7 aylık sürede TETAŞ tarafından aylık olarak her bir uzlaştırma dönemi için teklif edilerek, Kurul tarafından onaylanmıştır. İkili anlaşmalar kapsamında oluşan dengesizlikler, Tebliğ uyarınca yük alma-yük atma fiyatları üzerinden uzlaştırılmıştır.

01.08.2006 tarihinden itibaren Tebliğin yürürlükten kaldırılması ve “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği”nin nakdi olarak uygulanmaya başlaması ile birlikte bu uygulama son bulmuştur. 2006 yılı Ağustos ayından tarihinden başlayarak, ikili anlaşmalar kapsamında oluşan dengesizlikler, TEİAŞ tarafından yürütülmekte olan sistem işletim faaliyetleri kapsamında, gerçekleştirilen dengeleme işlemleri sonucunda oluşan sistem dengesizlik fiyatları üzerinden piyasa işletim faaliyetleri kapsamında uzlaştırılmaktadır.

### 3.1.3.5. Diğer Hususlar

2006 yılı içerisinde;

- 2006-2015 Yılları Arası On Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonunun onaylanmasına ilişkin çalışmalar yürütülmüş,

- Elektrik piyasasına yönelik olarak yürütülen, Kurumumuzun Piyasa İzleme Kapasitesinin Güçlendirilmesi Projesi, 2006 yılı Aralık ayı sonu itibarı ile sona ermiş,
- Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile, bir otoprodüktör ya da otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişinin rekabet ortamında satabileceği elektrik enerjisi miktarı 31.12.2008 tarihine kadar toplam üretiminin %30'u olarak yeniden belirlenmiş,
- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun hükümleri uyarınca, 2005 yılına ilişkin olarak 8,36 YKr/kWh olarak hesaplanan Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı 06.04.2006 tarihli ve 711/2 sayılı Kurul Kararı ile belirlenerek kamuoyuna duyurulmuş,
- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun hükümleri uyarınca, 2006 yılına ilişkin olarak 9,13 YKr/kWh olarak hesaplanan Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı 21.12.2006 tarihli ve 1030 sayılı Kurul Kararı ile belirlenerek kamuoyuna duyurulmuş,
- Elektrik Piyasası İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği ile Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin ilgili hükümleri ile belirlenen dağıtım şirketlerinin ve tüketicilerin reaktif enerjinin kompanzasyonu konusundaki yükümlülükleri, konu ile ilgili akademisyenlerin katılımlarının da sağlandığı kapsamlı bir çalışma ile yeniden düzenlenmiş,
- Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi - Güney Doğu Avrupa Elektrik Düzenleme Görev Grubu - Kurumsal Uyumluluk Grubu Başkanlığı Görevi kapsamında Düzenleyici Kıyaslama Raporunun Hazırlanması çalışmaları gerçekleştirilmiş,
- Avrupa Elektrik ve Gaz Düzenleyici Kurumlar Birliği (ERGEG) görev grupları kapsamındaki çalışmalara görüş verilmesi suretiyle katılım sağlanmış,
- Avrupa Birliği müzakere süreci çerçevesinde ilgili fasıllara ilişkin çalışmalarda bulunulmuştur.

### **3.1.4. Uygulama Süreci**

#### **3.1.4.1. Serbest Tüketici Uygulaması**

Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliğinin 10 uncu maddesi hükümleri uyarınca alınan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25.01.2006 tarihli ve 641 sayılı kararı ile 2006 yılı için serbest tüketici limiti 6 milyon kWh olarak uygulanmıştır. Bu eşik değer, yaklaşık %32'lik bir piyasa açıklığına karşılık gelmektedir.

#### **3.1.4.2. Mali Uzlaştırma**

01.12.2003 tarihinden itibaren uygulanmaya başlayan "Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ" çerçevesinde, sistemi fiziki olarak dengede tutmak amacı ile yapılan yük alma ve yük atma işlemleri, her ay sonunda mali uzlaştırma işlemine tabi tutularak dengesizliğe neden olan taraflara, TETAŞ tarafından aylık bazda Kurumumuza sunulan mali uzlaştırmaya esas yük alma ve yük atma teklifleri üzerinden TEİAŞ bünyesinde yer alan Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezince fatura edilmekteydi.

01.08 2006 tarihinden itibaren ise söz konusu Tebliğin yürürlükten kaldırılması ve “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği”nin uygulanmaya başlamasıyla mali uzlaştırmaya esas fiyatlar, TETAŞ tarafından Kurumumuza sunulan yük alma ve yük atma fiyatları yerine, oluşan dengesizliğin karşılanması için ay içerisinde kabul edilen yük alma ve yük atma teklif fiyatlarının, uzlaştırma dönemleri bazında hesaplanan ortalaması sonucunda ortaya çıkan sistem dengesizlik fiyatı olarak kullanılmaya başlanmıştır.

Serbest tüketici limitinin 6 milyon kWh olarak uygulandığı 2006 yılı sonu itibarı ile PMUM’a piyasa katılımcısı sıfatıyla tedarikçi tarafında, 706,3 MW kurulu güce sahip 23 adet otoprodüktör grubu, 2.639,1 MW kurulu güce sahip 103 adet otoprodüktör ve kamu uhdesindeki santraller de dahil olmak üzere 37.404,4 MW kurulu güce sahip üretim lisansı sahibi tüzel kişilere ait 245 adet santral, 21 adet toptan satış şirketi, 22 adet perakende satış şirketi ve bunların adına tüketim tarafında 53 adet otoprodüktör grubu ortağı, 40 adet otoprodüktör tesisi ve 537 adet serbest tüketici kayıtlı bulunmaktadır.

PMUM kayıtlarına göre, Aralık 2003 - Temmuz 2006 tarihleri arasında “Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ” hükümleri uyarınca gerçekleştirilen mali uzlaştırma uygulamasının, Tebliğin yürürlükten kaldırılmasından önceki son dönemi olan Temmuz 2006 tarihine kadar geçen 2006 yılının ilk yedi aylık döneminde,

- Üretim şirketlerinin;
  - Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 5 milyar 597 milyon kWh,
  - Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 300 milyon kWh,
- Otoprodüktörlerin;
  - Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 437 milyon kWh,
  - Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 399 milyon kWh,
  - Otoprodüktör tesislerinin sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 62 milyon kWh,
- Otoprodüktör gruplarının;
  - Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 300 milyon kWh,
  - Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 721 milyon kWh,
  - Grup ortaklarının sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 197 milyon kWh,
- Serbest tüketicilerin tükettikleri elektrik enerjisi miktarı 6 milyar 765 milyon kWh

olarak gerçekleşmiştir.

“Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği”nin nakdi uygulamasına geçildiği Ağustos 2006 tarihinden itibaren kamu uhdesindeki santraller de dahil olmak üzere, 2006 yılı sonuna kadar geçen beş aylık dönemde ise,

- Üretim Şirketlerinin;
  - Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 65 milyar 615 milyon kWh,
  - Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 466 milyon kWh,

- Otoprodüktörlerin;
  - Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 996 milyon kWh,
  - Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 121 milyon kWh,
  - Otoprodüktör tesislerinin sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 42 milyon kWh,
- Otoprodüktör gruplarının;
  - Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 215 milyon kWh,
  - Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 267 milyon kWh,
  - Grup ortaklarının sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 111 milyon kWh,
- Serbest tüketicilerin tükettikleri elektrik enerjisi miktarı 5 milyar 911 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir.

“Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ”de yapılan değişiklikle; piyasa katılımcılarının ikili anlaşma bildirimlerini uzlaştırmaya esas ayın bitiminden sonra yapmalarına olanak sağlanarak, ay içinde oluşan dengesizliklerin öncelikle katılımcılar arasında giderilmesi mümkün kılınmıştır. Böylece piyasa katılımcıları açısından mali uzlaştırma uygulaması kolaylaştırılmıştır.

### **3.1.5. Özelleştirmeye İlişkin Çalışmalar**

TEDAŞ, 02.04.2004 tarihli ve 2004/22 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu Kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından elektrik dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesinde yöntem olarak; bir dağıtım bölgesinde dağıtım varlıklarının işletme hakkına ve dağıtım ile perakende satış lisansına sahip şirketin hisselerinin blok satışı öngörülmüştür.

Bu kapsamda, T.C.Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş., İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.’ye ilişkin özelleştirme işlemlerinin başlatılmasına karar verilmiştir. Bu kapsamda, 31.08.2006 tarihinde söz konusu şirketler için ilana çıkılarak ihale açılmıştır.

17.03.2004 tarihli Yüksek Planlama Kurulu Kararı eki “Elektrik Enerjisi Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi”nde yer alan hedeflere ulaşılması bakımından Elektrik Piyasası Kanununda yapılması gereken değişiklikleri içeren Kanun Tasarısının 10.05.2006 tarihinde yasalaşmasını müteakiben, dağıtım özelleştirmeleri konusunda Kurumumuzca, “Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari Ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelik”, “Elektrik Dağıtım Bölgelerinde Uygulanacak Fiyat Eşitleme Mekanizması Hakkında Tebliğ” ve “20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ” hazırlanarak yayımlanmış olup Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliğinde değişiklikler yapılmıştır.

### 3.1.6. Hedefler

Ülkemizde 2001 yılında elektrik piyasasında başlatılan serbestleşme süreci devam etmektedir. Elektrik piyasasına ilişkin mevzuat çalışmaları büyük ölçüde tamamlanmış olup, “Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi Ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkındaki Yönetmelik”in 2007 yılının başında yürürlüğe girmesi beklenmektedir.

Elektrik Piyasası Kanunu, piyasadaki arz-talep dengesizliklerinin piyasa katılımcılarının sunduğu tekliflerin kabul edilmesi suretiyle dengeleneceği bir dengeleme piyasası ile tamamlanan ikili anlaşmalar piyasasını esas almaktadır. Bu piyasaya 2006 yılında tam anlamıyla işlerlik kazandırılmıştır. 2007 yılı ve sonrasında ikili anlaşmalar piyasası genişledikçe ve derinleştikçe, elektrik piyasasında rekabetten beklenen faydalara daha hızlı bir şekilde ulaşılması mümkün olacaktır.

Kanun uyarınca, elektrik dağıtım ve üretim varlıklarının özelleştirilmesi süreci, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yürütülmektedir. Dağıtım şirketlerinin ve akabinde kamuya ait üretim şirketlerinin özelleştirilmesiyle, Kanunda öngörülen rekabete dayalı piyasa oluşturma sürecinde nihai aşamaya da ulaşılmış olacaktır.

Sistem işletimi ve sistem güvenilirliği açısından büyük önem arz eden zorunlu ve ticari yan hizmetlerin, uzun vadede, TEİAŞ tarafından öngörülen piyasa yapısı dahilinde satın alınması gerekeceği düşünülmektedir.

Avrupa Birliği ve dünya uygulamalarına uyum sağlanması kapsamında elektrik piyasasında yeşil sertifika ve emisyon ticaretine ilişkin model tasarımının ve bu çerçevede öngörülen modelin işleyiş süreçleri ve Kurumumuzun konuya ilişkin rolünün belirlenmesi yönünde çalışmalar yapılması hedeflenmektedir.

Diğer taraftan, lisanslama faaliyetleri kapsamında, 2007 yılı içerisinde, yeni yapılacak başvuruların yanı sıra, 2006 yılında işlemlerine başlanan başvuruların da sonuçlandırılması çalışmalarına devam edilecektir. Bu çerçevede, 2007 yılında faaliyet halindeki OSB’lerin lisanslanması çalışmalarının tamamlanması öngörülmektedir. Diğer taraftan, özel sektör dağıtım şirketi olan Kayseri ve Civarı T.A.Ş.’nin lisanslanmasına ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

Ayrıca;

- Dağıtım ve perakende satış tarifeleri ile ilgili geçiş dönemi uygulamaları çerçevesinde tarifelerin yıl sonu kontrolünün yapılması,
- Elektrik dağıtım bölgelerinde uygulanacak fiyat eşitleme mekanizmasının gerektiğinde güncelleştirilmesi,
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmeliği hükmü gereği veri tabanı oluşturulması ve sonuçlarının izlenmesi,
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi Ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliğinin yürürlüğe konulmasını takiben, gerçekleşen yatırımların yönetmelik hükümleri gereği izlenmesi, dağıtım şirketlerinin geçiş dönemi sonrasındaki uygulama dönemi gelir düzenlemesi kapsamında, 5 ve 10 yıllık Master Planların da Kurumumuza sunulması,

- Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelik hükümleri gereği 2007 yılına ilişkin talep tahmininin Ekim ayı sonuna kadar yayımlanmasının sağlanması,
- 2007-2016 Yılları Arası On Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonunun onaylanmasına ilişkin çalışmaların yürütülmesi,
- 2007 yılı için serbest tüketici limitinin belirlenerek yayımlanması,
- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun hükümleri uyarınca, Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının Kurul Kararı ile belirlenerek kamuoyuna duyurulması,

2007 yılı için planlanan faaliyetlerimiz arasında bulunmaktadır.

## 3.2. DOĞAL GAZ PİYASASI FAALİYETLERİ

### 3.2.1. Düzenlemeler

Doğal Gaz Piyasası ikincil mevzuatı büyük ölçüde tamamlanmıştır. Bununla birlikte gerekli görülen yönetmelik değişiklikleri ve düzenleme çalışmaları devam etmektedir.

Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 25.11.2006 tarihli ve 26357 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğine ilişkin olarak ise;

- 07.01.2006 tarihli ve 26046 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan yönetmelik değişikliği ile; 31.12.2005 tarihine kadar olan zorunlu tadil başvuru süresi 30.06.2006 tarihine kadar uzatılmıştır.
- 08.07.2006 tarihli ve 26222 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan yönetmelik değişikliği ile; vizeye ve vize başvurularına ilişkin yeni hükümler getirilmiş, vize başvurularında sunulacak bilgi ve belgeler yeniden düzenlenmiştir.
- 26.07.2006 tarihli ve 26240 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan yönetmelik değişikliği ile; yapım ve hizmet sertifikası tadil taleplerinin karara bağlanması yetkisi Kurul yerine Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığına verilmiş, 30.06.2006 tarihine kadar olan zorunlu tadil başvuru süresi 31.12.2006 tarihine kadar uzatılmıştır.

Doğal Gaz Piyasası Tarifelerine ilişkin olarak, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişilerin görüş ve önerileri de alınarak aşağıda belirtilen çalışmalar sürdürülmüş olup:

- 21.12.2006 tarih ve 26383 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 12.12.2006 tarih ve 1004 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2007 tarihinden itibaren uygulanmak üzere “BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)” kapsamında iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler,
- 21.12.2006 tarih ve 26383 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 12.12.2006 tarih ve 1005 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2007 tarihinden itibaren uygulanmak üzere, depolama tarifesi,

- 20.01.2007 tarih ve 26409 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 11.01.2007 tarih ve 1056 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilen, 21.12.2006 tarih ve 26383 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 12.12.2006 tarih ve 1006 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2007 tarihinden itibaren uygulanmak üzere; Doğal gaz toptan satış fiyatı tarifesi,
- 21.12.2006 tarih ve 26383 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan,, 12.12.2006 tarih ve 1008 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2007 tarihinden itibaren uygulanmak üzere; perakende satış tarifesi,
- 21.12.2006 tarih ve 26383 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 12.12.2006 tarih ve 1009 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2007 tarihinden geçerli olmak üzere dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri ile ilgili tarifeler,
- 21.12.2006 tarih ve 26383 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 12.12.2006 tarih ve 1007 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2007 tarihinden geçerli olmak üzere; BOTAŞ ve diğer toptan satış şirketlerinin sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) toptan satış fiyatı tarifesi,
- 07.01.2007 tarih ve 26396 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 27.12.2006 tarih ve 1042 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2007 tarihinden itibaren uygulanmak üzere, Doğal gaz piyasası ile ilgili bağlantı tarifeleri belirlenmiştir.
- 29.12.2006 tarih ve 26391 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 21.12.2006 tarih ve 1032 no’lu Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasasındaki serbest tüketicilere 2007 yılında uygulanacak serbest tüketici olma sınırı belirlenmiştir.
- 16.06.2006 tarih ve 26200 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 08.06.2006 tarih ve 780 no’lu Kurul Kararı ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.’nin (BOTAŞ) 2006 yılı transit doğal gaz iletimi dahil ulusal iletim şebekesi yatırım programı onaylanmış olup, 28.08.2006 tarih ve 26273 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 17.08.2006 tarih ve 865 no’lu Kurul Kararı ve 02.02.2007 tarih ve 26422 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 25.01.2007 tarih ve 1072 no’lu Kurul Kararları ile BOTAŞ’ın 2006 yılı yatırım programı ve yatırım programında yapılan değişiklikler onaylanmıştır.

Ayrıca,

- Bağlantı Tarifelerine İlişkin Kurul Kararının 5 inci maddesinin ikinci bendinin aşağıdaki şekilde değiştirilmesi ile ilgili 21.09.2006 tarih ve 922/27 sayılı Kurul Kararı, alınmıştır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının; (a) bendinin dördüncü paragrafı, (b) bendinin ikinci paragrafı, (e) bendinin (6) numaralı alt bendi, 7 inci maddenin (a) fıkrasının ikinci bendi ve geçici 2 inci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 19, 25 ve 26 ncı maddeleri uyarınca, Kurum tarafından belirlenecek ulusal doğal gaz tüketim tahminin, ilgili bulunan yılın ocak ayı içerisinde ilan edileceği ifade edilmiştir. Bu kapsamda sürdürülen çalışmalar sonucunda:

26.01.2006 tarih ve 26061 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 05.01.2006 tarih ve 632 no'lu Kurul Kararı ile "2006 yılı Ulusal Doğal Gaz Tüketim Tahmini" doğal gazın 9155 kcal/m<sup>3</sup> üst ısıl değeri esas alınarak 30,1 milyar metreküp (320,264 milyar kWh) olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

### 3.2.2. Lisanslar

Doğal gaz piyasasında faaliyet göstermek üzere lisans almak için Kuruma başvuran şirketlerin incelenmesi sürdürülmüş, başvuru yapan şirketlerin başvuruları Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde incelenmiş ve uygun bulunanlara lisansları verilmiştir.

2006 yılı içerisinde 3 Toptan satış, 2 LNG iletim, 2 CNG iletim, 10 CNG Satış, 8 Dağıtım olmak üzere toplam 39 adet lisans verilmiş, 2 CNG İletim ve 1 CNG Satış lisansı sona erdirilmiştir.

Böylece 2006 yılı sonuna kadar verilen lisansların toplamı 109 olmuştur. Bu lisansların dağılımı ise 1 ihracat, 9 ithalat, 3 depolama, 19 toptan satış, 1 iletim, 15 LNG iletim, 9 CNG iletim, 32 CNG satış ve 49 dağıtım şeklindedir. Bunların yanı sıra özetle;

Yürürlükte olan lisanslar gerektiğinde mevzuat hükümleri doğrultusunda tadil edilmiştir.

Doğal gaz şebekelerine yapılacak bağlantılar kapsamında lisans sahibi şirketlerden ve tüketicilerden gelen talepler incelenerek sonuçlandırılmış ve ihtilafların çözümüne ilişkin çalışmalar yapılmıştır.

### 3.2.3. Tarifeler

2006 yılında, 2007 yılında uygulanmak üzere alınan tarifelere ilişkin Kurul Kararları, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak çıkartılan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında ve piyasada rekabetin oluşumunu destekleyecek niteliktedir. Kararların tümünde, Kurumumuz piyasa taraflarına eşit mesafededir. Kurumumuz tarafından yapılan düzenlemelerde, topluma istifade sağlama unsuru önem taşımakta olup, herhangi bir tarafın gözetilmesi söz konusu olmamaktadır. Ayrıca yapılan düzenlemeler, tamamen 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda belirtilen amaçlar çerçevesindedir.

Tarife tekliflerinin değerlendirilmesi ve etkin bir tarife izleme altyapısı oluşturulması amacıyla: Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.(BOTAŞ), LNG toptan satış şirketleri ve şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin bilanço ve gelir tablosu ile diğer mali ve teknik bilgileri, geçmiş yıllara ilişkin gerçekleşen, cari yıla ait gerçekleşme tahmini ve 2007 yılına ilişkin projeksiyon açıklamalarıyla temin edilerek düzenli bir veri akışı sağlanmış, ayrıca tüzel kişi yetkilileri ile görüşülmüş, toplantılar yapılmıştır.

Ayrıştırılmış tarifelerin belirlenmesi ve işletme performansının etkin biçimde izlenmesi amacıyla, BOTAŞ ve şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin, piyasa faaliyetleri ve bunların alt faaliyetleri ile diğer faaliyetler bazında muhasebe ayrıştırmalarını yapma çalışmalarını tamamlamaları zorunluluğu bulunduğundan, bu sonuca yönelik bilgiler ilgili şirketlerden istenilmiş ve değerlendirilmiştir. Gerek tarife düzenlemelerinde şeffaflığın sağlanması, gerekse tarifelerdeki fiyatların tarafsız kriterlere bağlanması amacıyla objektif ve formüllere dayalı bir metodoloji ile fiyatlandırma ve fiyatların üst sınır değişimi sistemi uygulanmıştır. Bu kapsamda piyasada faaliyet gösteren şirketlerin tarifeleri, üst sınır ve uygulamaları ayrımla izlenmiştir.

### 3.2.4. İhaleler

2006 yılı içerisinde toplam 8 adet dağıtım bölgesi için ihale ilanına çıkmıştır. İhale ilanına çıkılan dağıtım bölgeleri Diyarbakır, Adıyaman, Seydişehir-Çumra, Ordu-Giresun, Van, Çukurova, Havza-Vezirköprü-Bafra ve Ağrı'dır.

Aralık 2006 sonu itibariyle, Afyonkarahisar, Kars-Ardahan, Erzincan, Karaman, Amasya-Tokat, Antalya, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Trabzon-Rize, Elazığ, Gümüşhane-Bayburt, Diyarbakır, Adıyaman ve Ordu-Giresun ihaleleri tamamlanmış ve Doğal gaz dağıtım lisansları ilgili şirketlere verilmiştir. Geri kalan ihalelerin gerçekleştirilmesi çalışmalarına hızla devam edilmektedir.

Gerçekleşen Doğal Gaz Dağıtım Lisansı ihaleleri ile 2006 yılı içerisinde Afyonkarahisar, Kars-Ardahan, Erzincan, Karaman, Amasya-Tokat, Antalya, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Trabzon-Rize, Elazığ, Gümüşhane-Bayburt, Diyarbakır, Adıyaman ve Ordu-Giresun ile ilgili işlemler tamamlanmış ve Doğal Gaz Dağıtım Lisansları ilgili şirketlere verilmiştir.

### 3.2.5. Sertifikalar

1 Ocak-31 Aralık 2006 tarihleri arasında Kurumumuzca;

- 126 adet yapım ve hizmet sertifikası verilmiştir. Kurumun 2006 yılı sonuna kadar vermiş olduğu toplam sertifika sayısı 790'a ulaşmıştır.
- İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gereği olarak zorunlu tadil başvurusunda bulunan firmalardan eksiklerini gideren 350 firmanın sertifikası tadil edilmiştir. Sertifika sahiplerinden gelen talep üzerine 8 adet sertifikanın tadili yapılmıştır.
- 29 adet yapım ve hizmet sertifikası, 20 adet iç tesisat ve servis hatları sertifikası sona erdirilmiştir.
- 66 adet yapım ve hizmet sertifikasının vize işlemleri yapılmıştır.

### 3.2.6. Uluslararası İlişkiler

Türkiye'nin AB'ye üyelik müzakereleri süreci kapsamında, AB doğal gaz piyasası mevzuatı ve Türk mevzuatının karşılaştırılmasını sağlamak amacıyla gerekli çalışmalara Ocak 2006 tarihi itibariyle başlanmıştır. Bu kapsamda, doğal gaz piyasasına ilişkin AB Tüzük ve Yönergeleri ve üye ülke uygulamaları incelenmiştir. Müzakere süreci kapsamında Enerji Faslı için Brüksel'de Mayıs 2006 tarihinde yapılan Tanıtıcı Tarama toplantılarına katılım sağlanmış, müteakiben Haziran 2006 tarihinde yine Brüksel'de yapılan ayrıntılı tarama toplantısına katılmak suretiyle AB Komisyonu yetkililerine kapsamlı olarak Türk Doğal Gaz Piyasası mevzuatı anlatılarak ülkemiz başarı ile temsil edilmiştir. Takip eden süreçte, Avrupa Komisyonu tarafından ülkemize yöneltilen sualnameler cevaplandırılmıştır. Enerji Faslı çerçevesinde doğal gaz piyasası mevzuatının AB müktesabatına uyumu çerçevesinde çalışmalar sürdürülmektedir. Yine bu kapsamda, 2006 yılı içinde AB'nin İlerleme Raporu Türkiye katkısına doğal gaz piyasasına ilişkin görüşler verilmiş, AB-Türkiye Alt Komite Toplantısında Türk mevzuatındaki gelişmeler sunulmuş ve Ulusal Plan çerçevesinde mevzuat uyumu ve idari kapasite tedbirleri geliştirilmesine yönelik olarak Avrupa Birliği Genel Sekreterliği bünyesinde çalışma ve toplantılara katılım sağlanmıştır.

Avrupa Komisyonuna mütalaa vermek suretiyle elektrik ve doğal gaz piyasalarına ilişkin olarak AB mevzuatı taslaklarının hazırlanması ve söz konusu mevzuatın uygulanmasına ilişkin

usul ve esasların belirlenmesi için kurulmuş olan, Avrupa Komisyonu'nun resmi danışma organı niteliğine haiz, bağımsız düzenleyici otoritelerin katılımı ile oluşan ERGEG "Avrupa Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Grubu" nun doğal gaz piyasasına ilişkin çalışma gruplarına katılım ve hazırladığı raporlara Türk doğal gaz piyasası mevzuatı ve uygulamalarını yansıtan katkılar sağlanmıştır.

Ekim 2005'te başlayan AB üyelik müzakereleri süreci kapsamında, Türkiye'nin doğal gaz piyasası ve elektrik piyasası mevzuatının AB elektrik ve doğal gaz piyasası mevzuatına uyumu hususunda ayrıntılı tarama sürecinde ve Avrupa Komisyonun her yıl Ekim ayında yayımladığı İlerleme Raporu'nda Türkiye'nin ilgili AB mevzuatına uyumu değerlendirilmektedir. Bu kapsamda ERGEG çalışma gruplarına katılım sağlanması sonucunda, AB mevzuatına uyum sağlanması için görüş ve önerilerin oluşturulabilmesi sağlanmış, ayrıca AB mevzuatında değişiklik öngörülmesi için yapılan çalışmalarda bulunularak ülkemiz açısından da ileride uyum gerektirecek konularda öngörü kazanılmıştır.

2006 yılı içerisinde Dairemiz personeli tarafından, Şeffaflık Alt Çalışma Grubu, Doğal Gaz Piyasası, Doğal Gaz Piyasası Entegrasyonu Alt Çalışma Grubu, Doğal Gaz Dengeleme ve Depolama Alt Çalışma Grubu, Tüketicinin Korunması Alt Çalışma Grubu, Doğal Gaz Odak Grubu ve Tüketicinin Korunması Odak Grubu toplantılarına katılım sağlanmıştır. "Doğal Gaz Perakende Satış Piyasalarında Tedarikçi Değişiminin Önündeki Engeller Hakkında Durum Değerlendirmesi" başlıklı rapor, "Güneydoğu Avrupa Tüketicilerin ve Korunmaya Muhtaç Tüketicilerin Korunması Hakkında Usul Esas", "Sözleşme Öncesi Bilgilendirme Süreci" hakkında rapor, "Akıllı Sayaçlar" hakkında rapor, şebekelere erişim hususunda "Açık Sezon" hakkında gibi dokümanlar çalışma gruplarında hazırlanarak, alınan görüşler paralelinde ERGEG tarafından nihai hali verilerek Avrupa Komisyonu'na iletilecektir.

Ayrıca uluslararası forum (Madrid Forum gibi), sempozyum, konferans ve toplantılarda Kurumumuz faaliyetleri ve mevzuatımız tanıtılmış ve doğal gaz konusuyla ilgili uluslararası gelişmeler izlenmiştir. Bu yanında, Enerji Şartı, Dünya Bankası gibi uluslararası yapılanma ve kuruluşlarının Türk doğal gaz piyasasına ilişkin raporlarına görüş verilmiştir. Ayrıca, AB ile Karadeniz ve Hazar Denizi'ne komşu ülkeler arasındaki diyalogu geliştirmeye yönelik "Baku İnsiyatifi" sürecinde ve AB ile hazırlanan raporlara, AB ile Akdeniz ülkeleri arasında işbirliğini hedefleyen MEDREG süreci çerçevesinde Türk doğal gaz piyasasına ilişkin katkı sağlanmıştır. Bunun yanında, Azerbaycan, Almanya, Avusturya şeklinde sıralanabilecek birçok ülke ve uluslararası organizasyonun resmi heyetlerinin Kurumumuzu ziyaretlerinde Türk doğal gaz piyasası mevzuatı ve doğal gaz piyasasındaki uygulamalara ilişkin sunumlar yapılmıştır.

Öte yandan, 2006 yılında Bakanlar Kurulu Kararı ile oluşturulan Resmi İstatistik Programı çerçevesinde Türkiye İstatistik Kurumu'nca yürütülen çalışmalarda Doğal Gaz Piyasasına İlişkin Verilerden Sorumlu Kuruluş olarak Ulusal Veri Envanteri'ne katkı sağlanarak Türk doğal gaz piyasasında istatistiki bazda izleme yapılmasına ve ilgili verilerin yayınlanmasına ilişkin çalışmalar başlatılmıştır. Bu kapsamda, 2007 itibarıyla doğal gaz piyasasına ilişkin verilerin hazırladığımız takvim doğrultusunda Ulusal Veri Envanteri'nde yayımlanması öngörülmektedir.

### **3.2.7. Hedefler**

#### **3.2.7.1. Avrupa Birliği**

Avrupa Birliği'nde nihai hedef olan tek pazarın oluşturulmasına ilişkin çalışmalara devam edilmektedir. Bu çerçevede sisteme üçüncü tarafların erişimi ve tarife yönteminin sınırlar arası ticareti kolaylaştıracak şekilde oluşturulması faaliyetlerine devam edilmektedir. Avrupa Birliği Do-

ğal Gaz direktifine göre tüm tüketiciler Temmuz 2007 tarihinden itibaren tedarikçilerini serbestçe seçebileceklerdir. Bu kapsamda, Avrupa Komisyonu'nun 2007 yılını AB çapında Tüketici Yılı ilan etmesi paralelinde AB üyesi ülkelerin düzenleyici kurumları ile birlikte doğal gaz tüketicilerini bilgilendirme faaliyetlerinde bulunması, tedarikçilerini seçmeleri önündeki engellerin kaldırılmasına yönelik durum değerlendirmesi yaparak gerekli önlemleri hazırlaması beklenmektedir.

Ulusal piyasaların entegrasyonu ve mevcut AB mevzuatının uygulanması konusundaki aksaklık ve sıkıntılarının devam etmesi sonucunda gaz piyasaları gerekli gelişmeyi gösterememektedir. Sınır ötesi ticaretin geliştirilememesi ve rekabetin yaratılmamasından doğan sıkıntılarının devam ettiği söylenebilir. Öte yandan, AB üyesi ülkelerin doğal gaz piyasasına ilişkin AB müktesebatını iç hukuklarına tam anlamıyla geçirmemeleri sebebiyle üye devletlerin birçoğunu Avrupa Toplulukları Adalet Divanı'na sevk etme kararı paralelinde üye devletlerin ulusal mevzuat ve uygulamalarını gözden geçirmesi beklenmektedir.

### **3.2.7.2. Türkiye**

2006 yılında ihale ilanına çıkmış olan 5 dağıtım bölgesinin ihalesinin gerçekleştirilmesi öngörülmekte öte yandan yeni ihale ilanlarına çıkılarak doğal gaza kavuşmamış olan şehirlerinin ihalelerin yapılması beklenmektedir.

Toplam 4 BCM/yıl miktar için ihaleyi kazanmış olan dört şirketin doğal gaz alım-satım sözleşmesinin satıcı tarafı ile devredilecek miktar için, yeni sözleşme yapması ve ithalat lisansı alması beklenmektedir. Bu kapsamda ise 01.09.2005'ten itibaren yürürlükte olan Şebeke İşleyiş Düzenlemeleri çerçevesinde, kontrat devir ihaleleri sonucunda piyasaya girmesi öngörülen yeni tedarikçilere kapasite tahsisi yapılarak Şebeke İşleyiş Düzenlemeleri'nin gerçek anlamda işlerlik kazanması yeni tedarikçilerin katılımı ile beklenmektedir.

BOTAŞ'ın piyasa payının ulusal tüketimin %20'sine düşmesinin öngörüldüğü 2009 yılına kadar yeni kontrat devir ihaleleri yapması öngörülmektedir. Bu kapsamda ilgili mevzuattaki koşulları sağlayan ve devir ihalelerine katılacak şirketler için Kurumumuzca ithalat lisans yeterlilikleri ve ihale sonucunda satıcı tarafla yeni sözleşme imzalayan şirketlere ise ithalat lisansı verilmesi öngörülmektedir.

## **3.3. PETROL PİYASASI FAALİYETLERİ**

### **3.3.1. Düzenlemeler**

Yıl içerisinde, ikincil düzenlemelerden eksik kalan unsurların tamamlanması sağlanmıştır. Bu kapsamda;

- Fuel Oil Türlerinin Üretimi, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği(Akaryakıt Seri No: 7),
- Gazyağı'nın Üretimi, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 8) ,
- Yakıt Nafta'nın Üretimi, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 9),

- Denizcilik Yakıtlarının, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ile Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (İhrakiye Seri No :1)

İsimli Teknik Düzenlemeler yürürlüğe konulmuş, Motorin ve Benzin türlerine ilişkin muafiyet süreleri uzatılmıştır.

“Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ ve Baz Yağlara” ilişkin 623/1 sayılı Genel Nitelikli Kurul Kararı alınmış ve Resmi Gazetede yayımlanmak suretiyle yürürlüğe konulmuştur.

Ayrıca Petrol piyasası ikincil mevzuatında, ihtiyaç duyulan konularda hüküm ihdas, iptal ve değişiklik işlemleri yapılmıştır.

### 3.3.2 Lisanslar

2006 Yılı sonu itibarıyla, yaklaşık 25040 adet lisans başvurusunun, inceleme ve değerlendirme çalışmaları tamamlanmıştır. Bu kapsamda;

**14.700 adet Bayilik,**

**4.230 adet Taşıma,**

**49 adet Dağıtıcı,**

**72 adet Depolama,**

**123 adet Madeni Yağ,**

**67 adet Serbest Kullanıcı,**

**54 adet İhrakiye Teslimi,**

**7 adet İletim,**

**14 adet İşleme,**

**4 adet Rafinerici**

lisansı verilmiştir.

Verilen lisanslardan; 1848 tane Bayilik, 8 tane Depolama, 31 tane Taşıma, 35 tane Madeni Yağ, 1 tane İhrakiye Teslimi, 11 tane de Serbest Kullanıcı lisansı iptal edilmiştir.

### 3.3.3 Tarifeler

Dağıtıcıların akaryakıt “depo fiyatları” ile bayilere “tavsiye ettikleri” veya bayiler adına belirledikleri “tavan fiyat” elektronik bildirim ve izlenmesine ilişkin veri tabanı oluşturulmuştur. Veri tabanı, dağıtım şirketlerinin elektronik bildirimleri ile güncelleştirilmektedir. Veri tabanının derlenmesi sonucu; kamuoyuna bayi fiyatları ve KİK endeksi ilan edilmekte, bazı verilerin hizmete özel kullanımı sağlanmaktadır.

Ülkemizdeki toptan fiyat seviyeleri, Rotterdam ve Cenova borsalarında oluşan fiyatlarla mukayese edilmektedir. Ayrıca piyasanın “toptan” “dağıtıcı” ve “bayi” fiyat seviyelerinde yaşanan gelişmeler izlenmektedir.

Bildirime tabi tarifelerin derlenerek, mukayeseye imkan verecek şekilde internet aracılığıyla yayımlanması hedefi kapsamında Kurum internet sayfasında onaya ve bildirim tabi depolama ve

iletim tarifelerin yayımına başlanmış olup, bu kapsamda halen 71 adet depolama ve iletim tarifesi yayımlanmaktadır.

Yıl içerisinde, onaya tabi 12 tarifeyle ilişkin onay işlemleri tamamlanmıştır.

İlana tabi tarifelerle ilgili uygulamaların yerleşik hale getirilmesine ilişkin çalışmalar sürmektedir.

### 3.3.4 Uygunluk Yazısı İşlemleri

“Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin İthalinde Uygulanacak Usul ve Esaslar” Tebliği ve “Yurt İçinde Üretilen Bazı Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçinde Satışında Uygulanacak Usul ve Esaslar” Tebliği kapsamında, Kurumumuz akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin dökme ve ambalajlı olarak ithalatına ilişkin çalışmalar ile yurtiçinde anılan maddelerin izlenme işlemleri sürdürülmektedir.

Dış Ticaret Müsteşarlığı'nın ithalata ilişkin düzenlemeleri kapsamında, birim ambalaj ağırlığı 25 kg veya birim ambalaj hacmi 25 lt. den az olan maddeler ile 38 GTİP numarası ile başlayan akaryakıt harici petrol ürünlerinin ithalinde Kurumumuzca verilen uygunluk yazısı aranması işlemine son verilmiş ve 3403 GTİP numarası ile başlayan akaryakıt harici petrol ürünleri izin kapsamı dışına çıkarılmıştır.

Bu kapsamda yapılan ithalat izin işlemleri, aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

#### Ürün İthalat İzinleri

İzin Türü	Toplam dosya sayısı (adet)	Sonuçlandırılan dosya (adet)	İade/ Reddedilen dosya (adet)	Uygunluk Yazısı Verilen (adet)	İzin verilen miktar
Ambalajlı	1634	1.444	190	1.444	8.618 ton ve 3.384.026 lt
Dökme	1384	1.269	115	2.365	2.191.631 ton

#### Dökme ürün (ürün cinsi bazında) ithalat izinleri

Ürün Grubu	İzin Verilen Firma Adedi	Uygunluk Belge Adedi	İzin Miktarı (Ton)
Madeni yağ	10	18	17.512
Baz yağ	99	523	480.587
Solvent <sup>(1)</sup>	468	1.824	1.693.532
<b>Toplam</b>	<b>577</b>	<b>2.365</b>	<b>2.191.631</b>

(1) PETKİM'in solvent maddelerine ilişkin toplam 1.224.185 tonluk uygunluk yazısı dahildir.

### 3.3.5 Piyasa Gözetim Denetimi

“Numune Toplama Hizmetleri Alımı” ve “Numune Ulaştırma Hizmetleri Alımı” işleri genel gözetim ve denetim faaliyetleri ile birleştirilmiştir. Emniyet Genel Müdürlüğü, Jandarma Genel

Komutanlığı, Sahil Güvenlik Komutanlığı ve Sanayi ve Ticaret Bakanlıkları ile imzalanan protokol kapsamında sahada yoklama ve denetim çalışmaları devam etmektedir.

“Laboratuvar Hizmetleri Alımı” işi, TUBİTAK’a ihale edilmiştir.

Üniversiteler bünyesinde akredite laboratuvarlar kurulması için çalışmalar ve görüşmeler devam etmektedir.

TUBİTAK ile imzalanan protokol kapsamında, 01.01.2007 tarihi itibarıyla Ulusal Marker uygulaması başlatılmıştır.

### **3.3.6 Piyasa Bilgi Sistemi**

Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği’nin yürürlüğe girmesi paralelinde, uygulamada bulunan Bildirim Formları ile Beyan ve Çizelge Formları Kurul Kararı ile güncellenerek nihai hale getirilmiştir. Çizelge formlarının açıklama rehberi oluşturulmuş olup, Kurum internet sayfasında rehber yayınlanmıştır. Formüller, açıklama formatı ve sunum takvimi hazırlıkları başlatılmıştır.

Geçmiş yıllara ilişkin istatistik verilerin Kurum internet sayfasında yayımına başlanmıştır.

Veri tabanının işlenmesi, derlenmesi ve kamuoyuna açıklanması için çalışmalar sürdürülmektedir. Bildirim formlarının internet ortamında alınıp işlenmesi için çalışmalar sürdürülmektedir.

### **3.3.7 Hedefler**

Mevzuat çalışmaları kapsamında, yeni ve değişen ihtiyaçlara yönelik olarak mevcut ikincil düzenlemelerin güncelleştirilmesi hedeflenmektedir.

Lisanslara ilişkin inceleme ve değerlendirme çalışmaları devam etmekte olup, ayrıca yeni başvurular da kabul edilmektedir. Dönem içinde lisanslar verilmesi ve tadili çalışmaları sürdürülecektir.

Başlatılan Ulusal Marker uygulaması sonrasında, piyasada emniyetin ve güvenliğin artacağı beklenmekte olup, kaçak ve teknik düzenlemelere uygun olmayan akaryakıtların tespiti konusunda büyük oranda ilerleme kaydedilmesi beklenmektedir.

“Numune Toplama Hizmetleri Alımı”, “Numune Ulaştırma Hizmetleri Alımı”, “Laboratuvar Hizmetleri Alımı” işlemleri ile uygulamalarda piyasa esaslı uygulamaların payının artırılmasına çalışılacaktır. Bu konuda piyasa oluşturulması ve hizmet alımında kamu kurum ve kuruluşlarının payının daraltılmasına yönelik etüd ve geliştirme çalışmaları sürdürülecektir.

Tarife çalışmaları: İletim hatları ile bu hatlarla bağlantılı lisanslı depolama tesislerine ait 12 tesisin tarife önerisinin değerlendirilerek onaylanması sürdürülecektir.

Bildirime tabi tarifelerin derlenerek, mukayeseye imkan verecek şekilde internet aracılığıyla yayımlanması hedeflenmektedir.

Bilgi sistemi çalışmaları: Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği kapsamında, açıklama formatı ve takviminin hazırlanması ve uygulamaya konulması beklenmektedir. Bildirim formlarının internet ortamında alınıp işlenmesi hedeflenmektedir.

Petrol Piyasasında Rekabet Düzeyinin yükseltilmesi: Serbest ticaretin önündeki teknik, fiziki ve diğer engellerin azaltılması, fiyatların piyasada koşullarında oluşması ve piyasaya duyurulması ile depolama tesislerindeki petrolün tedavül imkan ve kabiliyetinin artırılması gibi önlemlerle rekabet düzeyinin yükseltilmesi öngörülmektedir.

Akaryakıt Harici Ürünlerin (AHÜ) Dolaşımının Serbestleştirilmesi: Vergisi ödenen AHÜ'lerin serbest dolaşımının sağlanması, diğer AHÜ'lere ilişkin kontrollerin vergi tecil –terkin uygulamaları ile sınırlanması hedeflenmektedir.

Diğer çalışmalar: Uygunluk değerlendirme altyapısının oluşturulması ve referans standartlarının ilanı konularında hazırlıklar sürdürülecektir.

Gerek “uygunluk değerlendirme” gerekse de “piyasa gözetim ve denetimi” amaçlı otokontrolün sağlanmasında önemli bir işlevi olan “analiz raporu” ve “muayene raporu” altyapıları yeniden oluşturulacaktır.

### **3.4. LPG PİYASASI FAALİYETLERİ**

#### **3.4.1. Düzenlemeler**

2006 yılı içerisinde ikincil düzenlemeler üzerindeki çalışmalar devam etmiştir.

5307 sayılı Kanununun 14 üncü maddesinde LPG dolun tesislerinde ve otogaz istasyonlarında sorumlu müdür bulundurulması zorunlu kılınmış ve LPG dolun tesislerinde ve otogaz istasyonlarında bulundurulacak sorumlu müdürün yetki, sorumluluk ve niteliklerinin Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenmesi öngörülmüştür. Bu hüküm gereğince hazırlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Sorumlu Müdür Yönetmeliği 07.01.2006 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanmış ve yürürlüğe girmiştir. Söz konusu yönetmelikte LPG piyasasında görev alacak sorumlu müdürlerin yetki, sorumluluk ve niteliklerine ilişkin düzenleme yapılmıştır.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim Yönetmeliği 25.03.2006 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu yönetmelik ile LPG piyasasında görev yapacak sorumlu müdürler, tanker şoförleri, dolun personeli, tüp dolun personeli, tüp dağıtım araçlarının şoförleri ve tüp dağıtım personeli, tanker dolun personeli, test ve muayene elemanları ve otogaz LPG dolun personeli, pompacılar ile tesisat, projelendirme ve imalatında görev alan diğer personelin Kanun gereği almak zorunda oldukları eğitime ilişkin esas ve usuller belirtilmiştir. Söz konusu iki yönetmelik ile LPG piyasasında görev alacak sorumlu müdürlerin sorumlu müdür belgesi alması, diğer kimselerin ise LPG yetkili personel belgesi alması öngörülmüş ve bu belgelere sahip olmayan kimselerin LPG piyasasında görev almasının yolu kapatılmıştır. Ancak eğitim alacak personel sayısının çok fazla olması ve piyasasının 5307 sayılı Kanuna iyi adapte olmasının sağlanması amacıyla 13.04.2006 tarih ve 723/340 sayılı Kurul kararı ile LPG Piyasası Eğitim Yönetmeliğinde belirtilen eğitimlere katılarak “Sorumlu Müdür” ve “LPG Yetkili Personel” belgesinin alınması için, 31.12.2006 tarihine kadar süre tanınmıştır. Bu konulardaki eğitim alacak kişi sayısının çokluğu ve eğitimi verecek Türk Mühendis ve Mimar Odaları Birliğinin bu konudaki deneyimi dikkate alınarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 14.12.2006 tarih ve 1019/5 sayılı kararı ile LPG Piyasası Eğitim Yönetmeliğine göre belirtilen eğitimlere katılarak “Sorumlu Müdür” belgesi alınması için 30.06.2007 tarihine kadar, “LPG Yetkili Personel” belgesi alınması için, 31.12.2007 tarihine kadar süre tanınması kararı alınmıştır.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma Ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelik 10.05.2006 tarihinde

yürürlüğe girmiştir. Söz konusu yönetmelik ile, yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temin edilen sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG)'nin güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin gözetimine, denetimine ve yaptırımların uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir.

Sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasına ilişkin olarak, üretim ve ithalattan başlayarak son kullanıcılara kadar gerçekleşen faaliyetlerin, bu faaliyetlerin yürütüldüğü tesislerin ve piyasaya arz olunan ürünlerin teknik düzenlemelere ve standartlara uygunluğuna ilişkin usul ve esasların belirlenmesi amacıyla, "Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmelik" ve bu yönetmeliğe dayanılarak hazırlanacak Tebliğler ve Kurul Kararları kısa süre içerisinde yayımlanacaktır.

Yıl içerisinde ortaya çıkan gereksinimler sonucu Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans yönetmeliğinde değişiklikler yapılmıştır.

20.04.2006 tarihinde alınan Kurul Kararıyla LPG piyasasında faaliyet gösteren lisans sahibi kişilerin 5307 sayılı Kanun gereği Kuruma yapmaları gereken bildirimler ve bildirim ekleri belirlenmiştir. Ayrıca, lisans sahibi kişilerin bildirimlerini sanal ortamda da yapabilecekleri LPG Piyasası Bilgi Yönetim Sistemi üzerindeki çalışmalar devam etmekte olup söz konusu sistem 2007 yılı başlarında kullanılabilir hale getirilecek ve piyasa verileri ve bilgilerinin daha hızlı bir şekilde takip edilebilmesi olanaklı hale gelecektir.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler için Kamu Kurum ve Kuruluşları ile Özel Denetim Kuruluşlarından Hizmet Alımına İlişkin Usul ve Esaslar (16.05.2006 tarih ve 762-8 sayılı Kurul Kararı) kabul edilmiş ve 14.06.2006 tarihinde, İçişleri Bakanlığı ile EPDK Arasında Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü (31.05.2006 tarih ve 777-18 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş,) imzalanmıştır. 28.06.2006 tarihinde, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ile EPDK Arasında Petrol Piyasa ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü (31.05.2006 tarih ve 777-18 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş) imzalanmıştır. Kanunun öngörmüş olduğu denetim sistemi kurulmuştur.

Türk Mühendis ve Mimarlar Odaları Birliği'ne bağlı meslek odaları tarafından LPG piyasasında görev alacak personele ilişkin eğitimler başlamıştır.

### **3.4.2. Lisanslar**

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 16.09.2005 tarihinde yürürlüğe girmesini müteakip LPG piyasasında lisanslama süreci başlamıştır. 31.12.2006 tarihi itibarıyla; 55 dağıtıcı, 79 depolama, 31 taşıma, 14 LPG tüpü imalatı, 102 LPG tüpü muayenesi, tamiri ve bakımı ve 292 adedi geçici lisans olmak üzere 6099 otogaz bayilik lisansı verilmiştir. Halen başvuruların değerlendirmeye alınması ve lisanslanmasına ilişkin süreç devam etmektedir.

### **3.4.3. Hedefler**

- Tüketicinin ve piyasa taraflarının çıkar ve beklentileri ile kamu politikalarının ilkelerini ortak paydada buluşturacak; şeffaf, eşitlikçi ve verimli işleyişi sağlayacak; rekabet kurallarına uygun, güvenli ve istikrarlı bir piyasanın oluşturulması yönündeki düzenleme ve uygulamaların devamı amaçlanmaktadır.

- Avrupa Birliği ile uyum sürecinin de bir gereği olarak istatistiksel bilgilerin zamanında ve güvenilir bir şekilde toplanması hedeflenmektedir. Bu doğrultuda LPG Piyasası Bilgi Yönetim Sistemi'nin 2007 yılı başında hayata geçirilmesi amaçlanmaktadır.
- LPG Piyasası Bilgi Yönetim Sistemi'nde toplanan piyasa verilerinin rapor veya raporlar halinde piyasayla paylaşımı hedeflenmektedir.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmeliğin hayata geçirilmesi planlanmaktadır.
- LPG Piyasası Bilgi Yönetim Sistemi'nin de yardımıyla piyasada etkin bir denetimin sağlanması amaçlanmaktadır.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Sigorta Yükümlülükleri Hakkında Tebliğ'in en kısa zamanda hazırlanması ve hayata geçirilmesi planlanmaktadır.
- Sorumlu Müdür ve çalışan personelin eğitiminin tabi olacağı usul ve esaslar yönetmeliklerle düzenlenmiş ve bu konulardaki eğitim alacak kişi sayısının çokluğu ve eğitimi verecek Türk Mühendis ve Mimar Odaları Birliğinin bu konudaki deneyimi dikkate alınarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 14.12.2006 tarih ve 1019/5 sayılı kararı ile LPG Piyasası Eğitim Yönetmeliğine göre belirtilen eğitimlere katılarak "Sorumlu Müdür" belgesi alınması için 30.06.2007 tarihine kadar, "LPG Yetkili Personel" belgesi alınması için, 31.12.2007 tarihine kadar süre tanınması kararı alınmıştır. Belirtilen bu süre sonunda sektör çalışanlarının (yaklaşık 150.000 kişi) tamamının eğitime tabi tutulması amaç ve hedeflenmektedir.
- Sektörde denetim faaliyetlerini düzenlenen protokollerle Kurumumuz adına üstlenen Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ve İçişleri Bakanlığı (denetimle görevli) personelinin eğitimi konusunda faaliyetlerimiz devam etmekte olup, yılın ilk altı ayında bu eğitimlerin bitirilmesi hedeflenmektedir.

### **3.5. ELEKTRİK, DOĞAL GAZ ve PETROL PİYASALARINDA KAMULAŞTIRMA KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİS EDİLMESİ FAALİYETLERİ**

19.12.2002 tarih ve 24645 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliğin 18/f maddesinde Finansman Dairesi Başkanlığının görevleri arasında yer alan kamulaştırma, kiralama ve irtifak hakkı tesis edilmesi işlemleri, halen Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24.03.2006 tarih ve 702 sayılı kararı ve Başkanlık Makamının 27.03.2006 tarih ve 241 sayılı Oluru ile kurulan Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülmektedir.

Bu kapsamda; elektrik piyasasında, elektrik üretim tesisleri, doğal gaz piyasasında, iletim, dağıtım ve depolama tesisleri, petrol piyasasında, rafineri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve işleme tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan özel mülkiyetteki taşınmaz malların kamulaştırılması, hazine dışındaki kamu kurumlarına ait taşınmaz malların temin edilmesi ve hazine taşınmaz mallarında irtifak hakkı tesisi veya kiralama yapılması amacıyla 2006 yılı içerisinde;

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere Kurumdan kamulaştırma talebinde bulunan 25 adet özel hukuk tüzel kişisinin kamulaştırma talepleri değerlendirilmiş ve bu taleplerle ilgili olarak 22 adedi lüzum kararı, 9 adedi kamulaştırma

kararı, 5 adedi 30. madde kararı, 8 adedi hazine arazilerinde irtifak hakkı tesisi edilmesi kararı, 1 adedi hazine arazilerinde kiralama yapılması kararı olmak üzere toplam 45 adet Kurul Kararı alınmıştır. Alınan 9 adet kamulaştırma kararı ile, elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 7 adet elektrik üretim tesisi için, toplam 578 adet taşınmaz malın 898.001,16 m<sup>2</sup>'lik kısmının kamulaştırılması çalışmaları başlatılmıştır.

2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30. maddesi gereğince Kamu Tüzel Kişilikleri ve Kurumlarına ait taşınmaz malların Maliye Hazinesine devredilebilmesi amacıyla alınan 5 adet kurul kararı ile, elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 5 adet elektrik üretim tesisi için, toplam 19 adet taşınmaz malın 26.300,12 m<sup>2</sup>'lik kısmının devir işlemlerinin yapılmasına başlanmıştır. Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 6 adet elektrik üretim tesisi için, Maliye Hazinesine ait toplam 52 adet taşınmaz malın 1.328.187,64 m<sup>2</sup>'lik kısmında irtifak hakkı tesisi edilmesi amacıyla 8 adet kurul kararı alınmıştır. Ayrıca, elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 1 adet elektrik üretim tesisi için, Maliye Hazinesine ait toplam 7 adet taşınmaz malın 61.404,07 m<sup>2</sup>'lik kısmında kiralama yapılması amacıyla 1 adet kurul kararı alınmıştır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu gereğince doğal gaz piyasasında faaliyette bulunmak üzere 2006 yılı içerisinde Kurumdan kamulaştırma talebinde bulunan doğal gaz dağıtım sistemleri ile BOTAŞ tarafından yürütülmekte olan iletim sistemleri için, 15 adedi lüzum kararı, 5 adedi kamulaştırma kararı, 6 adedi hazine arazilerinde irtifak hakkı tesis edilmesi kararı olmak üzere toplam 26 adet Kurul Kararı alınmış olup, 10 adet taşınmaz malın 24.235,22 m<sup>2</sup> yüzölçümlük kısmının kamulaştırılması ve Maliye Hazinesine ait 6 adet taşınmaz malın 557.446,98 m<sup>2</sup> lik kısmında irtifak hakkı tesis edilmesine karar verilmiştir.

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu gereğince petrol piyasasında faaliyette bulunmak üzere 2006 yılı içerisinde Kurumdan kamulaştırma talebinde bulunan tüzel kişi bulunmamaktadır.

Halen, Elektrik ve Doğal Gaz Piyasaları ile ilgili olarak 193 adet proje hakkında kamulaştırma ve taşınmaz mal temini işlemleri kurumumuzca yürütülmektedir.

### **3.6. DENETİM FAALİYETLERİ**

Denetim Dairesi Başkanlığı, 19.02.2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliğin 18 inci maddesinin (e) bendinde kaydedilen görevleri yerine getirmek üzere kurulmuş olup, bu görevi 31.12.2006 tarihi itibarıyla 1 Daire Başkanı, 15 Enerji Uzmanı, 13 Enerji Uzman Yardımcısı 2 iletişim görevlisi ve 1 büro görevlisi olmak üzere toplam 34 personel ile yürütmektedir.

Denetim Dairesi Başkanlığında, 2006 yılı içerisinde aşağıda belirtilen faaliyetler yapılmıştır.

#### **a) Mevzuat Faaliyetleri:**

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (Lpg) Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma Ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelik 10.05.2006 tarihli ve 26164 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu Maddesi Uyarınca 2007 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 21.12.2006 tarihli Kurul toplantısında görüşülmüş olup 1036-39 sayılı Karar ile Resmi Gazetede yayınlanmasına karar verilmiştir.

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2006 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 21.12.2006 tarihli Kurul toplantısında görüşülmüş olup 1036-38 sayılı Karar ile Resmi Gazetede yayınlanmasına karar verilmiştir.

## **b) Uygulama Faaliyetleri**

- Elektrik piyasasında; 2006 yılında toplam 42 adet Şirket nezdinde soruşturma başlatılmış olup, bunlardan 22 adedi ile ilgili soruşturma süreci tamamlanmıştır. 2006 yılında soruşturmaya başlanan 20 adet Şirket ile ilgili soruşturma süreci ise devam etmektedir.
- Doğal gaz piyasasında ise, toplam 42 adet doğal gaz dağıtım şirketi, toptan satış şirketi ve sertifika sahipleri nezdinde soruşturma başlatılmış olup, soruşturması 2005 yılında başlayan 3 adet firmaya ilişkin soruşturma süreci sona ermiş olup, bunlardan iki adet toptan satış şirketine toplam 1.500.000.-YTL idari para cezası uygulanmıştır.
- Bunun yanında, Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşları Tarafından Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik ve ilgili tebliğler çerçevesinde 2006 yılında Kurumumuza başvuruda bulunan 9 adet bağımsız denetim kuruluşuna Kurul Kararıyla bağımsız denetim yetkisi verilmiş, 1 adedi ise iptal edilmiş olup, yetkilendirilen bağımsız denetim kuruluşu sayısı 71'e ulaşmıştır.
- Kurumumuz tarafından yetkilendirilen bağımsız denetim firmaları tarafından da elektrik ve doğal gaz piyasalarına ilişkin olarak yapılan denetimler devam etmektedir. Bu kapsamda, elektrik piyasasında 119, doğal gaz piyasasında da 44 olmak üzere toplam 163 adet firma denetlenmiştir.
- “İçişleri Bakanlığı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Arasında Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü” ve “Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Arasında Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü” kapsamında petrol piyasasında Jandarma Genel Komutanlığı, Emniyet Genel Müdürlüğü ve Sanayi ve Ticaret Bakanlığı personeli eliyle başlanan denetimlere 2006 yılında da devam edilmiş olup, bu kapsamda;

Yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda, 455 adedi lisanssız faaliyet yapan bayiler, standart dışı akaryakıt satan, dağıtıcısı dışında akaryakıt ikmal eden, taşıma lisansı bulunmadan veya lisansa işlenmemiş araçla akaryakıt taşıyan, lisans kapsamı dışında faaliyet gösteren firmalar ve 28 adedi de lisanssız bayilere akaryakıt ikmal yapan akaryakıt dağıtım şirketi olmak üzere toplam 483 adet firmaya idari para cezası uygulanmış olup, idari para cezası uygulanan toplam firma sayısı 1857'ye, idari para cezası ise toplamda 1.806.264.967.-YTL'ye ulaşmıştır.

Petrol piyasasında Kurumumuz tarafından organize edilen denetim faaliyetlerinden biri de, ülke çapında, akaryakıtın serbest dolaşıma girmediği antrepolarda ve yurt içinde millileşmiş akaryakıtın depolandığı tüm tesislerde, 29.08.2006 tarihinde eş anlı olarak gerçekleştirilen depolama faaliyeti denetimidir. Bu kapsamda, 30 ilde ve 64 noktada, 57 ekip tarafından, 39 firmaya ait, toplam 3.913.435 metreküp kapasitesi olan bin 102 adet akaryakıt tankı denetlenmiştir. Söz konusu denetimlerde, Kurumumuz, Gümrük Müsteşarlığı, Gelir İdaresi Başkanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı, Emniyet Genel Müdürlüğü, Sahil Güvenlik Komutanlığı ve Sanayi ve Ticaret Bakanlığı görevlilerinden oluşan toplam 320 personel görev almış ve esas itibariyle, depo ve antrepolardaki

akaryakıt miktarları ve türleri gibi hususlarda fiili envanter sayımı yapılarak, muhasebe dışı envanterin gümrük ve muhasebe kayıtları ile uyumu incelenmiştir. Söz konusu denetim kapsamında 288 adet numune alınarak standart dışı ürün olup olmadığı tespit edilmek üzere laboratuarlara gönderilmiştir. Bahse konu denetim sonuçları Kurumumuz tarafından değerlendirme aşamasında olup, mevzuat hükümlerine aykırılık tespit edilmesi halinde ilgili firmalar nezdinde gerekli cezai yaptırımlar uygulanacaktır. Ayrıca bu denetimlerden elde edilen sonuçlar, denetimlere katılan kurum ve kuruluşlara, görev alanları açısından incelenmek ve gereği yapılmak üzere gönderilmiştir.

Diğer taraftan, Kurumumuz tarafından hazırlanan denetim programları kapsamında, gerek Kurumumuza gerekse protokol imzalanan kamu kurum ve kuruluşlarına yapılan ihbar ve şikayetler üzerine denetim faaliyetlerine devam edilmektedir. Bahse konu denetimlere ilişkin dosyalar protokol imzalanan kamu kurum ve kuruluşları tarafından, kaçak ve/veya menşei belli olmayan akaryakıt ikmal edildiği şüphesiyle 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu çerçevesinde Kurumumuza, 4926 sayılı Kaçakçılıkla Mücadele Kanunu uyarınca Cumhuriyet Başsavcılıklarına intikal ettirilmiştir.

Ayrıca, Ulusal Petrol Stok Yükümlülüğü bulunan Dağıtım Lisansı, Rafineri Lisansı ve Serbest Kullanıcı Lisansı sahiplerinden bu yükümlülüğünü 2005 yılı için kısmen veya tamamen yerine getirmeyen 74 şirket ile aylık bildirim yükümlülüklerini süresi içerisinde yerine getirmeyen veya bildirim yükümlülüklerini süresinden sonra yerine getiren 29 dağıtıcı ve serbest kullanıcı lisans sahibi hakkında soruşturma başlatılmış ve savunmaları alınmıştır. Değerlendirmeler devam etmektedir.

Biyodizelle ilgili olarak yapılan denetimlerde, toplam 217 firma denetlenmiş olup bunlardan 194 adedi mühürlenerek 41 adet firma için toplam: 5.856.779.- YTL idari para cezası uygulanmıştır.

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda öngörülen denetim mekanizması içerisindeki bir diğer bölüm "teknik kriterler sistemi" olarak adlandırılabilir idari yöntemdir Yurt içinde pazarlanan petrol ve madeni yağın denetimini teminen Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı (Emniyet Genel Müdürlüğü, Jandarma Genel Komutanlığı, Sahil Güvenlik Komutanlığı) ve Sanayi ve Ticaret Bakanlığı arasında işbirliği protokolleri imzalanmış ve bu protokoller çerçevesinde ülke genelinde denetimlere başlanmıştır. Protokoller kapsamında yapılan denetimler esnasında alınan akaryakıt numunelerinin analizi TÜBİTAK MAM'da yapılmaktadır. Bu çerçevede, 2006 yılı itibarıyla, petrol piyasasında yapılan denetimler kapsamında alınan akaryakıt numunelerinin yapılan analizleri sonucu (3363) adet numuneden (1857) tanesinin standartlara uygun olduğu, (1506) tanesinin ise standartlara uygun olmadığı tespit edilmiş olup, standartlara uygun olmayan akaryakıt ikmal eden gerçek veya tüzel kişiler hakkında yapılacak idari işlemlerle ilgili çalışmalara devam edilmektedir.

Bunun yanında, söz konusu denetim programı kapsamında, 2006 yılı içinde, 623 adet firma nezdinde akaryakıt dışı ürün denetimi, 60 adet madeni yağ firmasında ve 130 adet depolama tesisinde de denetim yapılmıştır.

LPG piyasasında denetimlere ilişkin olarak Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı arasında 14.06.2006 tarihinde İçişleri Bakanlığı İle 28.06.2006 tarihinde de Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ile "Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü" imzalanmıştır. Bu kapsamda, toplam 2581 adet firma denetlenmiş olup, bunlardan 279 adedi mühürlenmiştir. Yapılan değerlendirme sonucunda, 8 adet gerçek veya tüzel kişiye toplam 1.319.600,-YTL idari para cezası uygulanmış olup, 271 adet gerçek veya tüzel kişiler hakkında yapılacak idari işlemlerle ilgili çalışmalara devam edilmektedir.

## **3.7. REKABETİN VE TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI FAALİYETLERİ**

### **3.7.1. Tüketici Haklarının Korunması Doğrultusunda Yapılan Çalışmalar**

#### **3.7.1.1. Tüketici Şikayetlerinin Değerlendirilmesi**

Dağıtım/Perakende Satış Lisansı Sahibi Şirketler tarafından yürütülecek müşteri hizmetlerine ilişkin usul ve esaslar Müşteri Hizmetleri Yönetmelikleri çerçevesinde düzenleme altına alınmıştır.

Tüm müşterilerine eşit, taraflar arasında ayırım gözetmeksizin yeterli, kaliteli ve sürekli enerji sunacak şekilde hizmet vermekle yükümlü bulunan Dağıtım/Perakende Satış Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler, müşterilerle olan ilişkilerinde mevcut mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken karşılaşılan sorunlarını çözümlenmek, bu çerçevede faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikayetleri değerlendirmek üzere müşteri hizmetleri birimi oluşturmak ve başvuruları mevzuatta belirtilen süreler dahilinde sonuçlandırmak zorundadırlar.

Tüketiciler, Dağıtım Şirketlerine yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler.

Bu çerçevede, Kurumumuza gerek internet sayfamızda tüketici bölümü altında yer alan şikayet formları aracılığı ile gerekse posta yolu ile yapılabilen başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ve gerekli görülmesi halinde Kurumumuz ilgili Daireleri ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirilmeye alınmakta ve mevcut mevzuat çerçevesinde incelenerek sonuçlandırılmaktadır.

Söz konusu şikayetler, ABS Dairesi Başkanlığı tarafından “Tüketici Şikayetleri Takip Programı” aracılığı ile bilgisayar ortamında kayda alınmakta ve şikayet sürecine ilişkin tüm bilgiler bu programda saklanmaktadır. Mevcut kriterler bazında raporlama kapasitesi bulunan söz konusu program, şikayetlerin yoğunlaştığı noktaların tespitini kolaylaştırmakta, yapılacak çalışmaların yönlendirilmesine katkı sağlamaktadır.

Kurumumuza ulaşan şikayetin incelenmesi sürecinde;

Şikayetin öncelikle Dağıtım şirketine yapılıp yapılmadığı kontrol edilmekte, yapılmamış ise tüketici başvuruyu öncelikle dağıtım şirketine yapması yönünde yönlendirilmektedir.

Şikayet dilekçesi, yapılan uygulamanın mevzuata uygun olup olmadığının değerlendirilebilmesi için, tüketiciye yapılan uygulamanın ve gerekçelerinin tarafımıza bildirilmesi istemi ile dağıtım şirketine gönderilmektedir.

Tüketici şikayetlerinin yoğunlaştığı noktalarda, mevzuat tekrar gözden geçirilmekte, gerekli görülmesi halinde değiştirilmektedir.

2006 yılı içerisinde ABS Dairesi Başkanlığına; elektrik piyasası faaliyetleri kapsamında 69, doğal gaz piyasası faaliyetleri kapsamında 120, petrol piyasası faaliyetleri kapsamında 15 ve LPG piyasası faaliyetleri kapsamında 2 adet olmak üzere toplam 206 adet şikayet ulaşılmıştır.

Elektrik piyasası faaliyetleri kapsamındaki 69 adet şikayetten; 17 adedi bağlantı talebi, anlaşma ve sözleşmelerden kaynaklanan sorunlar, 5 adedi sayaç, 8 adedi tarife, 6 adedi fatura, 13 adedi enerji kesintileri, 13 adedi kaçak enerji tüketimi, 4 adedi uygun voltajda elektrik verilmeme-

si konusunda olup 3 adedi çeşitli sorunlara ilişkin bilgi talebini içermektedir.

Şikayetlerden 24 adedi işlemde olup, 45 adedi sonuçlandırılmıştır.

Sonuçlandırılan 45 adet dosyanın, 11 adedi tüketici lehine sonuçlanmış, 11 adedi şikayet konusu işlemin mevzuata uygunluğu hususunda tüketici bilgilendirilerek kapatılmış; 23 şikayet dosyası ise tüketicilerin mevzuat konusundaki bilgi eksikliklerinin giderilmesi ile sonuçlandırılmıştır.

Doğal gaz piyasası faaliyetleri kapsamındaki 120 adet şikayetten; 85 adedi bağlantı talebi, anlaşma ve sözleşmelerden kaynaklanan sorunlar, 4 adedi sayaç, 21 adedi tarife, 6 adedi fatura, 2 adedi enerji kesintileri, 2 adedi de çeşitli sorunlara ilişkin bilgi talebini içermektedir.

Şikayetlerden 17 si işlemde olup, 103 ü sonuçlandırılmıştır.

Sonuçlandırılan 103 dosyanın, 56 adedi tüketici lehine sonuçlanmış, 10 adedi dağıtım şirketine yapılan işlemin mevzuata uygunluğu konusunda tüketici bilgilendirilerek kapatılmıştır; 37 şikayet dosyası ise tüketicilerin mevzuat konusundaki bilgi eksikliklerinin giderilmesi ile sonuçlandırılmıştır.

Petrol piyasası faaliyetleri kapsamındaki 15 adet şikayetten; 13 adedi kalitesiz akaryakıt, 2 adedi eksik akaryakıt satışı konusundadır.

Kurumumuza ulaşan 2 adet şikayet ise genel konuları içermektedir.

Şikayetlerden 2 si işlemde olup, 13 adedi tüketicilerin mevzuat konusundaki bilgi eksikliklerinin giderilmesi ile sonuçlandırılmıştır.

Kurumumuza 2006 yılı içerisinde Sınıvlaştırılmış Petrol Piyasası (LPG) faaliyetleri hakkında 2 adet şikayet ulaşıp olup şikayetler tüketicilerin mevzuat konusundaki bilgi eksikliklerinin giderilmesi ile sonuçlandırılmıştır.

2006 yılı Tüketici Şikayetlerine ilişkin istatistikî bilgiler aşağıda yer almaktadır.

<b>YIL BAZINDA ŞİKAYETLERİN SEKTÖREL DAĞILIMI</b>					
<b>SEKTÖR</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>TOPLAM</b>
ELEKTRİK	40	144	62	69	<b>315</b>
DOĞALGAZ	46	64	131	120	<b>361</b>
PETROL	0	0	16	15	<b>31</b>
LPG	0	0	0	2	<b>2</b>
<b>TOPLAM</b>	<b>86</b>	<b>208</b>	<b>209</b>	<b>206</b>	<b>709</b>

## TÜKETİCİ ŞİKAYETLERİNİN KONULARINA GÖRE SEKTÖREL DAĞILIMI

ŞİKAYET KONULARI	ELEKTRİK				DOĞALGAZ			
	2003	2004	2005	2006	2003	2004	2005	2006
Fatura tutarına itiraz	7	5	9	6	2	3	7	6
Sayaç	3	1	2	5	7	9	14	4
Bağlantı talebi ve sözleşmelerden kaynaklanan sorunlar	1	14	13	17	3	30	61	85
Usulsüz enerji tüketimi	5	0	1	0	0	0	1	0
Kaçak enerji tüketimi	9	7	14	13	0	0	1	0
Enerji kesintileri	1	93	9	13	0	0	1	2
Tarife	1	11	5	8	5	14	36	21
Voltaj değişikliği	2	2	4	4	0	0	0	0
Mevzuat değişikliği	4	0	0	0	0	8	6	0
Diğer	7	11	5	3	29	0	4	2
<b>TOPLAM</b>	<b>40</b>	<b>144</b>	<b>62</b>	<b>69</b>	<b>46</b>	<b>64</b>	<b>131</b>	<b>120</b>

## PETROL

ŞİKAYET KONULARI	2005	2006
Kalitesiz akaryakıt	10	13
Eksik akaryakıt satışı	1	2
Diğer	3	0
Asılsız ihbar	2	0
<b>TOPLAM</b>	<b>16</b>	<b>15</b>

### 3.7.1.2. Tüketici Haklarının Korunması ve Şikayetlerin Azaltılması

Kurumumuza ulaşan şikayetler, tüketici haklarının korunması ve şikayetlerin azaltılması çerçevesinde mevcut mevzuatın gözden geçirilmesi ve gerekli görülebilecek düzenlemelerin yapılması yönünde veri oluşturmaktadır.

Bu veriler ışığında; tüketici şikayetlerinin yoğunlaştığı noktalar tespit edilmekte söz konusu şikayetlerin azaltılabilmesini teminen mevzuat değişiklik önerileri ilgili sektör dairelerine iletilmekte ve söz konusu daireler ile birlikte yürütülen çalışmalar çerçevesinde gerekli görülen mevzuat değişiklikleri yapılmaktadır.

Bu çerçevede, 2006 yılı içerisinde yoğunlaşan noktalarda gerek elektrik gerekse doğal gaz piyasası müşteri hizmetleri yönetmeliklerinde değişiklik yapılması gereken değerlendirilen maddeler tespit edilmiş olup öneri metinleri hazırlanmaktadır.

### **3.7.2 Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi**

Enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar ile tüketicinin hak ve sorumlulukları konusunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar kapsamında; internet sayfamızda tüketici bölümü altında yer alan “tüketiciyi bilgilendirme” bölümünde mevcut uygulamalara ilişkin mevzuatımızda yer alan hususlar tüketicilerin bilgisine sunulmaktadır.

Bununla birlikte, yazılı olarak veya internet aracılığı ile Kurumumuzca yürütülen çalışmalar ve mevzuatlar hakkındaki bilgi talepleri de ivedilikle cevaplandırılmaktadır.

### **3.7.3. Diğer Çalışmalar**

Sanayi Bakanlığı ve Tüketici Derneklerinden Kurumumuzun görev alanına giren konularda kendilerine ulaşan tüketici şikayetleri hakkında bilgi alışverişi yapılmakta, tüketici şikayetlerinin yoğunlaştığı konularda sorunun çözümü için çalışmaya başlanırken aynı konuda kendilerine ulaşan şikayetlerle ilgili bilgi ve varsa soruna ilişkin çözüm önerileri sunulmaktadır.

Diğer taraftan, Sanayi Bakanlığı Tüketicinin ve Rekabetin Korunması Genel Müdürlüğü sorumluluğunda bulunan ve AB müktesebatında “Tüketicinin ve Sağlığının Korunması” başlığı altında yer alan mevzuatın gözden geçirilmesi çalışmalarına katkı sağlanması amacıyla, söz konusu Genel Müdürlük Başkanlığında, tüketicinin korunması alanında faaliyet gösteren kurum ve kuruluşların katılımları ile oluşturulan “Tüketicinin ve Sağlığının Korunması Komitesi” toplantılarına, Kurumumuzu temsilen katılım sağlanmıştır.

Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından yürütülen “Tüketicinin Korunması Mevzuatının Tam Uyumunu, Yürütülmesi ve Uygulanmasındaki Çalışmalarında Türkiye’nin Kapasitesinin Güçlendirilmesi” başlıklı eşleştirme projesi kapsamında yürütülen genel toplantılara katılım sağlanmış, proje uzmanlarının Kurumumuza yaptıkları ziyarette kendilerine uygulamalarımız konusunda bilgi aktarılmıştır.

Tüketici sorunlarının görüldüğü ve üyesi bulunduğumuz “Tüketici Konseyi” toplantısına aktif katılım sağlanmıştır.

## **3.8. KURUMUN TARAF OLDUĞU YARGIYA İNTİKAL EDEN UYUŞMAZLIK, DAVA VE TAKİPLER**

2006 yılında Kurumun taraf olduğu yargıya intikal etmiş uyuşmazlık, dava ve takipler;

30 adet Elektrik Piyasasına dair, 11 adet Doğal Gaz Piyasasına dair, 1493 adet Petrol Piyasasına dair, 9 adet LPG Piyasasına dair ve diğer Kurumsal İşlemler aleyhine 6 adet olmak üzere toplam 1549 adet dava mevcut olup davalar derdesttir.

## **3.9. ULUSLARARASI İLİŞKİLER VE AVRUPA BİRLİĞİ İLE KOORDİNASYON KONULARINDA YAPILAN FAALİYETLER**

İlgili ve çok taraflı uluslararası kuruluşlarla gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir.

### **3.9.1. Konferans ve Tanıtım Faaliyetleri:**

Kurumsal yapımızın güçlendirilmesi, uluslararası platformlarda ülkemizin temsil edilmesi, personelimizin bilgi ve tecrübelerinin artırılması, AB ülkelerindeki uygulamaların takip edilmesi

ve Kurumumuz ile ülkemizin yararına olacak önemli işbirliği imkanları tesis edilmesi amacıyla yurt dışında konferans ve tanıtım faaliyetleri 2006 yılında aşağıda açıklandığı gibi yürütülmüştür.

Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA), Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği (CEER), Güneydoğu Avrupa Elektrik Düzenleme Forumu (SEEERF), Uluslararası Enerji Ajansı (UEA), Elektrik ve Doğal Gaz için Avrupa Düzenleyiciler Grubu (ERGEG), Elektrik Endüstrisi Birliği (Eurelectric), Enerji Topluluğu Sekreteryası (ECS) ve Avrupa Birliği Anlaşmasının da aralarında bulunduğu uluslararası organizasyonlar ve diğer ülke enerji piyasaları düzenleyici kurumlarının davetleri üzerine iştirak edilen toplantı, konferans, seminer, fuar ve eğitim programları için Kurum personelinin katıldığı toplam yetmişiki seyahat düzenlenmiştir.

Yurt dışı seyahatler kapsamında Macaristan, Yunanistan, Almanya, Belçika, Fransa, ABD, Romanya, İtalya, Avusturya, İspanya, Bulgaristan, Hollanda, İngiltere, Danimarka, Hırvatistan, Letonya, Estonya, Polonya, İsviçre, Birleşik Arap Emirlikleri'nde düzenlenen uluslararası toplantı ve konferanslara katılmış, çeşitli ülkelerin enerji piyasası düzenleyicileri ile temaslarda bulunulmuştur.

Yurt içinde de çeşitli uluslararası konferans ve toplantılara katılmıştır. Yurt içi ve yurt dışında düzenlenen bu konferans ve toplantılarda ülkemiz enerji sektöründe yaşanan gelişmeler, sektörün yeniden yapılandırılması ve özelleştirilmesi, serbestleştirme süreci, enerji politikaları, Avrupa Birliği Antlaşması, bölgesel enerji pazarı, arz güvenliği, sınır ötesi enerji ticareti, yenilenebilir enerji kaynakları gibi konular görüşülmüş, ülkemiz enerji sektörü, liberalleşme çalışmaları ve Kurumumuz faaliyetlerinin anlatıldığı sunumlar yapılmıştır.

Kurum personelinin katıldığı konferans ve toplantılar sonucunda personel tarafından hazırlanan dönüş raporlarının Kurum Kütüphanesi aracılığıyla personelin kullanımına sunulmasına devam edilmiştir.

Kurum personelinin dünya enerji piyasalarındaki gelişmeleri izleyebilmesine katkıda bulunmak amacıyla hazırlanan ve EPDK İtranet sayfasında yayınlanan ABS (yıl içinde Daire adının değişmesi dolayısıyla daha önceki UAB) Yabancı Basın Bülteninin hazırlanması imkanlar elverdiğince sürdürülmüştür.

### **3.9.2. Çok Taraflı Kuruluşlarla İlişkiler:**

Dünya Bankası (DB), Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ), Uluslararası Enerji Ajansı (UEA), Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (OECD), Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) gibi çok taraflı kuruluşlarla ilişkiler sürdürülmüştür. Bu itibarla;

- Dünya Bankasından Enerji Sektörü Reform Programı kapsamında temin edilen 20 milyon ABD Doları tutarındaki krediye ilişkin olarak, 2006 yılındaki faaliyetler çerçevesinde; kredi ile gerçekleştirilen TETAŞ, TEDAŞ, EPDK/Elektrik Piyasası Düzenleme, İzleme ve Değerlendirme Dairesi Başkanlığı (EPI) ve ETKB'nin projelerine ilişkin prosedürler uygulanmış ve koordinasyon görevine devam edilmiştir. Kredinin süresi 12 Temmuz 2006 itibariyle sona ermiş bulunmaktadır. Süre bitiminden sonraki 3 aylık ödeme süresinin de tamamlanmış olması sebebiyle, özel hesap 30.11.2006 tarihi itibariyle kapatılmıştır.
- KEİ Enerji Çalışma Grubunun, Ekonomik İşbirliği Teşkilatı'nın (EİT), Hazar Bölgesi İşbirliği Teşkilatı ve Avrupa Birliği ile Karadeniz, Hazar Denizi ve komşuları arasında

oluşturulan Bakü İnisiyatifi'nin çalışmaları izlenmiş, çalışmaların Türkiye'yi ilgilendiren kısımları hakkında Kurum görüşünün oluşturulmasına katkıda bulunulmuştur.

- DTÖ ile ilişkiler Dış Ticaret Müsteşarlığı (DTM) ve Dışişleri Bakanlığının koordinasyonunda yürütülmüş, örgüte üye ülkelerin çeşitli önerilerinde yer alan ve enerji sektörünü ilgilendiren hususlardaki Kurum görüşleri ilgililere bildirilmiştir.
- UEA tarafından düzenlenen SLT, SEQ ve SOM toplantıları yakından takip edilmiş ve bu toplantılara Kurum personelinin katılımı için Dışişleri Bakanlığı, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve OECD Daimi temsilciliği ile eşgüdüm yürütülmüştür. Bu kapsamda UEA raporları ve ilgili komite toplantıları OECD extranet hizmeti Olis-net üzerinden takip edilmiştir.
- GATS kapsamında, enerji hizmetlerinde taahhütler konusundaki yurt içinde ve dışındaki toplantılara ve görüş oluşturulmasına katılmıştır.
- Diğer yandan DTM tarafından koordinasyonu yürütülen 2004-2006 İhracat Strateji Planı ile ilgili toplantılara ilgili personelin katılımı sağlanmıştır.
- ERRA ile ilişkiler kapsamında, ERRA Genel Kurulu, Lisans/Rekabet Komitesi, Tarife/Fiyatlandırma Komitesi, Hukuk Çalışma Grubu ve AB Entegrasyon Çalışma Grubu toplantılarına, ayrıca 5. Enerji Düzenleme ve Yatırım Konferansı'na katılım sağlanmıştır. Söz konusu komitelerde ve çalışma gruplarında görevli Kurumumuz personeli, toplantılar ve elektronik ortamda bilgi alışverişi sayesinde yıl boyunca diğer ülkelerde meydana gelen gelişmeleri yakından takip etme imkanı bulmuşlardır. Ayrıca 2006 yılı içerisinde, ERRA Yaz Okulu'na ve elektronik ortamdaki eğitim programına katılım sağlanmış bulunmaktadır.

ERRA Yönetim Kurulu'na 2005 yılında ikinci kez seçilmiş bulunan Sayın Başkan Yusuf Günay'ın katıldığı Yönetim Kurulu ve ilgili diğer toplantılar ve bunlara ilişkin çalışmalar vasıtasıyla ERRA ile ilişkilerimiz sıkı bir şekilde devam etmekte, ayrıca Kurum yararına daha fazla bilgi edinilmekte ve ERRA'ya üye olan yahut ERRA'nın ilişkide olduğu (NARUC gibi) diğer enerji düzenleyici kurumlarla ilişkiler tesis edilmektedir.

ERRA'nın her yıl düzenlediği Enerji Düzenleme ve Yatırım Konferansı'nın 6.sının ve yıllık toplantılar kapsamındaki diğer Genel Kurul, Yönetim Kurulu, Komiteler ve Başkanlar toplantılarının Mayıs 2007 ayında İstanbul'da yapılması için girişimde bulunulmuş olup, konu ERRA Yönetim Kurulu'nca karar altına alınmıştır. İlgili çalışmalar ERRA Sekreteryası ile koordineli sürdürülmektedir.

### **3.9.3. Avrupa Birliği ile İlişkiler:**

Kurum; Avrupa Birliği ile olan ilişkilerini genel olarak, Avrupa Birliği Genel Sekreterliği, Avrupa Birliği Komisyonu Türkiye Temsilciliği, INOGATE Programı ve MEDA Projeleri ile AB'nin Teknik Destek ve Bilgi Değişim Bürosu (TAIEX) ve Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi Güneydoğu Avrupa Bölgesel Enerji Düzenleme Çalışma Grubu (CEER WG SEEER), Enerji Topluluğu Sekreteryası (ECS) ve Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) aracılığı ile sürdürmüştür. Bu itibarla;

AB Komisyonu tarafından başlatılmış olan Enerji Topluluğu Antlaşması sürecine ve bu kapsamda "Enerji Topluluğu Sekreteryası" kurulmasına ilişkin olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Ba-

kanlığı'na yürütülen çalışmalara ve süreç içinde oluşturulan grup faaliyetlerine katkı ve katılım sağlanmaya devam edilmiştir. Enerji Topluluğu Antlaşması 25 Ekim 2005 tarihinde imzalanmış ve Temmuz 2006 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Ülkemiz bazı çekinceler sebebiyle Antlaşmaya taraf olmamıştır. Ancak Kasım 2006 tarihi itibarıyla “Gözlemci” statüsü ile Antlaşma kapsamında yürütülen faaliyetlere katılmaktadır.

Kurumumuz 16 Ocak, 29 Mayıs ve 20 Kasım 2006 tarihlerinde Roma/İTALYA’da gerçekleştirilmiş olan “Akdeniz Havzası Enerji Düzenleyicileri Topluluğu Çalıştaylarına katılım sağlamıştır. Akdeniz bölgesinde ileriki dönemde gerçekleştirilmesi hedeflenen bölgesel enerji pazarı yaklaşımını hayata geçirmek üzere bölgesel enerji düzenleyicileri arasında bir topluluk kurulmasını hedefleyen bu toplantılar kapsamında Türkiye olarak Başkan Yardımcılığı görevi üstlenilmiştir.

Avrupa Birliği Genel Sekreterliği (ABGS) koordinasyonunda AB’nin TAIEX ofisi ile yıl boyunca irtibata bulunularak mevcut projelerin yürütülmesi ve yeni destekler alınması çalışmaları yürütülmüştür.

ABGS koordinasyonunda Ulusal Program çalışmaları koordine edilmiş olup, Ulusal Programın takip sürecine de devam edilmiştir. Bu çerçevede aylık izleme raporları düzenli olarak ABGS’ye iletilmiş ve rapor sonuçları Ulusal Veri Tabanına aktarılmıştır.

Türkiye’nin AB’ye giriş sürecinde müzakerelerin başlaması çerçevesinde yeni bir Ulusal Plan hazırlanması gereği ortaya çıktığından, ABGS koordinasyonunda tüm kurum ve kuruluşların katıldığı çalışmalara katılmış ve Kurumumuzun AB’ye uyum amaçlı Ulusal Plan’daki hedef ve ihtiyaçları ortaya konmuştur.

Kurumumuzun bilişim altyapısını oluşturmak üzere, AB fonları–2003 yılı mali programı kapsamında yapılmasına karar verilen “Düzenleyici Bilgi Sistemi (RIS)” projesinin hayata geçirebilmesi için 07.02.2006 tarihinden itibaren uygulama çalışmalarına başlanmıştır.

Bu çalışmalar kapsamında, 22.02.2006 tarihinde yüklenici firma European Dynamics S.A.(-EDYN)den iki danışman Kurumumuzda göreve başlamıştır. EPDK’nın Proje kapsamındaki ihtiyaçlarının detaylı bir şekilde tespit edilebilmesi için Kurumumuz Daire temsilcileri ile Firma danışmanları arasında 1. ve 2. tur görüşmeleri tamamlanmış, ihtiyaç analizi safhası tamamlandıktan sonra “Başlangıç Raporu” ve “İhtiyaç Analiz Raporu” EDYN tarafından hazırlanmıştır. Ancak, raporlar üzerinde Firma ile mutabakat sağlanamaması sebebiyle, rapor metinlerine halen son şekli verilmemiştir.

Proje için gerekli olan teknik donanım 24.07.2006 tarihinde Kurumumuza teslim edilmiştir. Ayrıca, EDYN, Merkezi Finans ve İhale Birimi’ne (MFİB) ve Avrupa Komisyonu Türkiye Delegasyonu’nun katılımları ile Kurumumuzda 8 ayrı Aylık İlerleme Toplantısı gerçekleştirilmiştir.

Ancak, uygulama safhasında, EDYN ile Kurumumuz arasında şartnamenin kapsamı konusunda farklı görüşler ortaya çıkmış olup, projenin kaldığı yerden tekrar başlaması hususlarında, Avrupa Komisyonu Türkiye Delegasyonu tarafından arabuluculuk yapılacaktır.

Hollanda hükümeti tarafından AB’ye aday ülkelere hibe şeklinde sağlanan MATRA Katılım Öncesi Projeler Programı ve PSO Katılım Öncesi Programı kapsamında 2005 yılında başlatılan “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun Piyasa İzleme Yetkinliklerinin Artırılması” konulu proje Elektrik Piyasası Düzenleme, Değerlendirme ve İzleme Dairesi’nce izlenmiş ve 2006 yılı sonunda başarıyla tamamlanmıştır.

Enerji mevzuatının AB müktesebatına uyumlaştırılması çerçevesinde, ABGS ve Dış Ticaret Müsteşarlığı (DTM) eşgüdümünde yapılan çalışmalara katılmıştır.

Diğer taraftan, düzenlenmemiş alandaki teknik mevzuatta yapılan değişikliklerin AB Komisyonu aracılığı ile üye ülkelere bildirilerek görüşlerinin alınmasını öngören 98/34 EC Yönetmeliği ve Ortaklık Konseyi Anlaşması çerçevesinde, buna paralel Türk mevzuatı doğrultusunda, DTM'nin koordinasyonunda Kurumumuza gönderilen enerji alanındaki teknik mevzuat değişiklikleri incelenmiş ve ilgili dairelerin görüşleri alınarak DTM'na iletilmiştir. Bu yıl içinde, Kurumumuzca yapılan ve yukarıda sözü edilen mevzuat kapsamında bulunan teknik mevzuat değişiklikleri (petrol piyasasına ilişkin) de, AB ülkelerinin ve AB Komisyonu'nun görüşlerinin alınması amacıyla DTM'na gönderilmiştir.

Ayrıca, Devlet Planlama Teşkilatı koordinasyonunda yürütülen Katılım Öncesi Ekonomik Program (KEP) ve ABGS koordinasyonunda yürütülerek Avrupa Komisyonu'nca yayımlanan Türkiye İlerleme Raporu için çalışmalar yapılmış ve Kurumumuzun katkısı sağlanmıştır.

Ekim 2005 ayında başlayan Türkiye'nin AB'ye üyelik müzakere süreci kapsamında, alınan Başkanlık Makam Olur'u çerçevesinde müzakere koordinasyon birimi kurulmuş ve tüm dairelerden birim temas noktaları görevlendirilmiştir. Bu kapsamda yürürlükteki AB mevzuatı ve Türk mevzuatının karşılaştırılmasını sağlamak amacıyla ayrıntılı çalışmalar yapılmıştır. Ayrıca, başta enerji, çevre, sermayenin serbest dolaşımı, fasıllarına ilişkin olarak ABGS ve DPT öncülüğünde yapılan tarama çalışmalarına aktif katılım sağlanmıştır. Bu kapsamda, ilgili fasılların koordinatör kurum/kuruluşları ile eş-güdüm sağlanarak Kurumumuz görev alanına giren konularda Avrupa Komisyonu'na tarama süreci kapsamında iletilen sunumlar ve metinler hazırlanmış, Brüksel'de 2006 yılında yapılan ilgili tanıtıcı ve ayrıntılı tarama toplantılara Kurum personelinin katılımı temin edilmiş, Avrupa Komisyonu'nun tarama sonrası sorularına cevaplanmış, ülkemiz enerji alanında başarı ile temsil edilmiştir. Tarama sonuç raporu henüz elimize ulaşmamış olmasına rağmen, enerji alanında tarama kapsamında mevzuat uyumu çerçevesinde önemli bir problemle karşılaşılması beklenmemektedir.

#### **3.9.4. İkili İlişkiler**

İkili ilişkiler kapsamında diğer ülke regülatörleri ve ülkemizdeki yabancı misyonlar ile 2006 yılı içinde yakın irtibatla bulunulmuştur. Bu çerçevede Avusturya'nın yeni Türkiye Büyükelçisi Heide Maria Gürer ve Ekonomi Müşaviri Kurumumuzu ziyaret etmişlerdir. Almanya Kuzey Ren-Westfalya Eyaleti Ekonomik İşler ve Enerji Bakanı, ABD ve İngiliz Büyükelçilikleri Ekonomi Müşavirliği yetkilileri Kurumumuzu ziyaret etmişlerdir.

Romanya Gaz Düzenleme Otoritesi (ANGRN) ile Kurumumuz arasında bilgi alış-verişi konusunda işbirliği yapılmasına ilişkin protokol çalışmaları 2006 yılında devam etmiş olup, protokol Nisan 2006 tarihi itibarıyla imzalanmıştır.

Amerika Birleşik Devletlerindeki Kamusal Hizmet Şirketleri Düzenleyicileri Ulusal Birliği (NARUC)'ne 2006 yılı içerisinde ortak üye olunmuştur.

Kurumumuzun yurt dışı ilişkileri kapsamında değerlendirilen bir başka konuyu da yurt dışında eğitim hususu teşkil etmektedir. Bu çerçevede 2006 yılı içerisinde Kurumumuzda görev yapan 6 enerji uzman yardımcısının, 08-19 Mayıs 2006 tarihleri arasında Austin/Teksas-Amerika Birleşik Devletlerinde "Petrol, Doğal Gaz ve Elektrikte Değer Yaratımında Yeni Dönem" konulu eğitim programına, 5 enerji uzman yardımcısının 18-30 Haziran 2006 tarihleri arasında Gainesvil-

le/Florida-Amerika Birleşik Devletleri'nde "Kamusal Hizmetlerin Düzenlenmesi ve Stratejileri" konulu eğitim programına, 6 enerji uzman yardımcısının 05-20 Ağustos 2006 tarihleri arasında Michigan-Amerika Birleşik Devletleri'nde "Yıllık Düzenleme Çalışmaları Eğitimi" programına katılmaları sağlanmıştır.

### **3.10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER KONULARINDA YÜRÜTÜLEN FAALİYETLER**

Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanlığı 2006 yılı içerisinde enerji sektörü ve kurum faaliyetleri ile ilgili yayınların izlenmesi ve değerlendirilmesi, Basın Yayın Kuruluşları tarafından Kurumumuza yöneltilen yazılı ve sözlü soruların cevaplandırılmasının yanı sıra elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG sektörleri ile ilgili kamuoyunun bilgilendirilmesi ve Başkan tarafından verilen diğer organizasyon görevlerini yürütmüştür.

Kurum Başkanı'nın çeşitli toplantılarda yaptığı konuşmalar Danışmanlığımızca hazırlanmış, Kurum Başkanı'nın çeşitli gazete ve televizyon mülakatları organize edilmiştir. Gazeteler ve sektör dergileri tarafından yöneltilen yazılı sorular Başkanlık Makamı'ndan alınan Olur'lara istinaden Danışmanlığımız ve ilgili dairelerimiz tarafından cevaplandırılmıştır. Enerji piyasasına yönelik haberler oluşturularak medya kuruluşları kanalıyla kamuoyu bilgilendirilmiş gerekli hallerde basın açıklamaları yapılmıştır.

Bilgi Edinme Hakkı Kanunu çerçevesinde Danışmanlığımızın Bilgi Edinme Birimi'ne kanun ve yönetmelikte belirtilen şartlara uygun olarak yapılan 2950 adet başvuru işleme konulmuş ve kurumumuzun ilgili daireleri ile koordinasyon içerisinde yanıtlanmıştır. Bununla beraber BİMER'den (Başbakanlık İletişim Merkezi) Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kanalı ile kurumumuza yönlendirilen 110 adet başvuru cevaplandırılmış ve başvuru sahiplerine istenen bilgi ve belgeler ulaştırılmıştır.

2006 yılında Kurumumuz ile ilgili çeşitli konulardaki etkinliklerin katılım organizasyonları ve basın faaliyetleri gerçekleştirilmiştir. Kurumumuzun 2006 yılı faaliyetlerinin tanıtımını kapsayan ve Kurumumuzun kuruluş yıldönümünde gösterilen film de Kurum dışından hiçbir katkı alınmadan ve maddi kaynak harcanmadan Danışmanlığımız ve Bilgi İşlem personelimizce hazırlanmıştır.

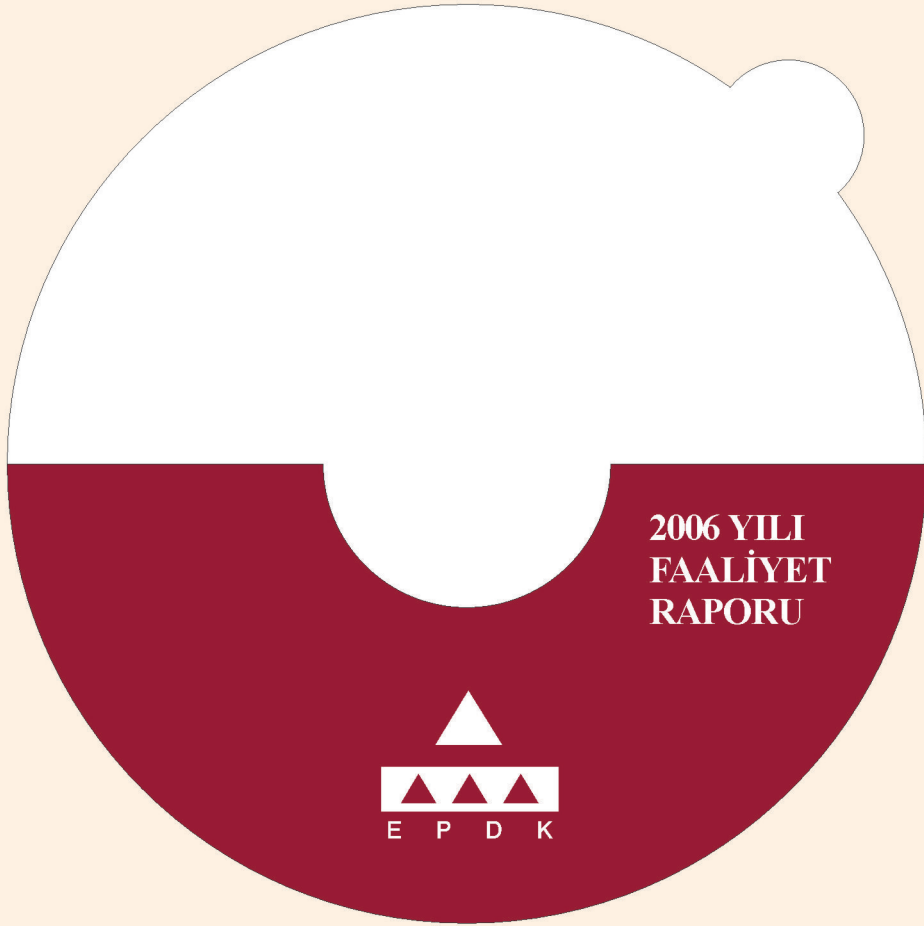




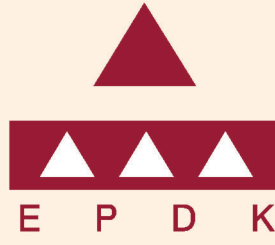








[www.epdk.org.tr](http://www.epdk.org.tr)



# 2006 YILI FAALİYET RAPORU



Ziyabey Caddesi No: 19 Balgat - ANKARA  
Tel : +90 312 287 25 60 (Pbx) Fax: +90 312 287 78 00  
[www.epdk.org.tr](http://www.epdk.org.tr)