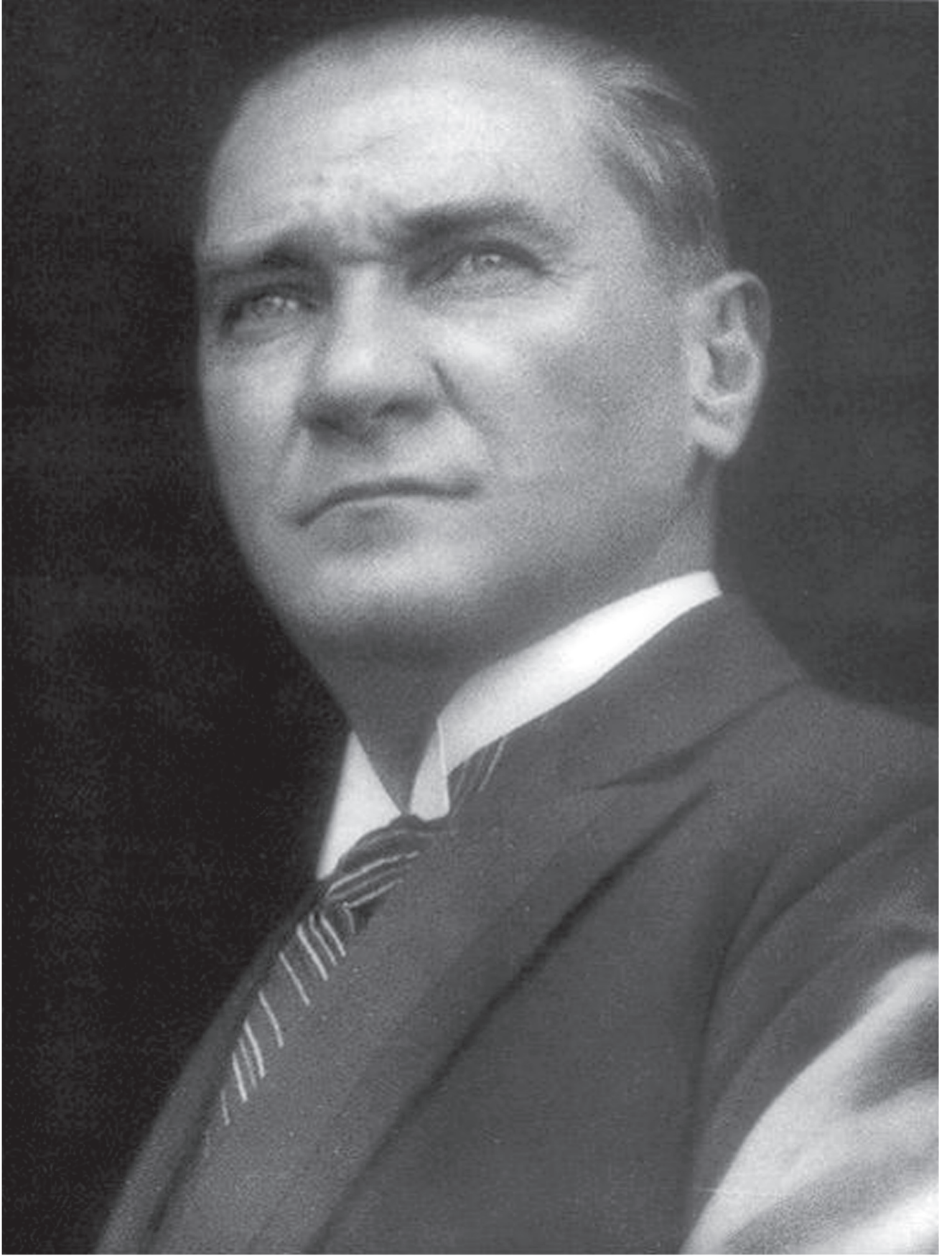




2007 YILI FAALİYET RAPORU

T.C.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU



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

GAZİ MUSTAFA KEMAL ATATÜRK

İÇİNDEKİLER

İÇİNDEKİLER	I - II
KISALTMALAR	III-IV
BİRİNCİ BÖLÜM	1
KURUMSAL YAPI,KURULUŞ VE İŞLEYİŞ	1
1.1 Yasal Statü	1
1.2 Amaç ve Görev Kapsamı	1
1.2.1 Amaç	1
1.2.2 Görev Kapsamı	2
1.2.3 Görev Dağılımı	3
1.2.4 Kurum Başkanının Görev ve Yetkileri	7
1.3 İdari Yapı	8
1.3.1 Kurul	8
1.3.2 Hizmet Birimleri	10
1.3.2.1 Ana Hizmet Birimleri	10
1.3.2.2 Danışma Hizmet Birimleri	10
1.3.2.3 Yardımcı Hizmet Birimleri	10
1.4 İnsan Kaynakları	12
1.5 Fiziksel Koşullar ve Donanım	16
İKİNCİ BÖLÜM	17
ENERJİ PİYASASI	17
2.1 Elektrik Piyasası	17
2.1.1 Avrupa Birliği Elektrik Piyasası	17
2.1.2 Türkiye’de Elektrik Piyasası	18
2.2 Doğal Gaz Piyasası	21
2.2.1 Avrupa Birliği’nde Doğal Gaz Piyasası	21
2.2.2 Türkiye’de Doğal Gaz Piyasası	22
2.3 Petrol Piyasası	24
2.4 LPG Piyasası	24
2.4.1 Avrupa Birliği’nde LPG Piyasası	24
2.4.2 Türkiye’de LPG Piyasası	25
ÜÇÜNCÜ BÖLÜM	26
FAALİYETLER	26
3.1 Elektrik Piyasası Faaliyetleri	26
3.1.1 Düzenlemeler	26
3.1.2 Lisanslar	26
3.1.3 Tarifeler	27
3.1.3.1 İletim Tarifesi	27
3.1.3.2 Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri	28
3.1.3.3 Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.nin Toptan Satış Tarifesi	28
3.1.3.4 Sistem Dengesizlik Fiyatları	29
3.1.3.5 Diğer Hususlar	30
3.1.4 Uygulama Süreci	31
3.1.4.1. Serbest Tüketici Uygulaması	31
3.1.4.2. Denge ve Uzlaştırma Uygulaması	31

3.1.5. Hedefler.....	32
3.2 Doğal Gaz Piyasası Faaliyetleri.....	34
3.2.1 Düzenlemeler.....	34
3.2.2 Lisanslar.....	36
3.2.3 Tarifeler.....	36
3.2.4 İhaleler.....	37
3.2.5 İzleme ve Denetim.....	37
3.2.6 Sertifikalar.....	38
3.2.7 Uluslararası İlişkiler.....	38
3.2.8 Hedefler.....	39
3.2.8.1 Avrupa Birliği.....	39
3.2.8.2 Türkiye.....	39
3.3. Petrol Piyasası Faaliyetleri.....	40
3.3.1 Düzenlemeler.....	40
3.3.2 Lisanslar.....	41
3.3.3 Tarifeler.....	41
3.3.4 Uygunluk Yazısı İşlemleri.....	42
3.3.5 Piyasa Gözetim Denetimi.....	42
3.3.6 Piyasa Bilgi Sistemi.....	43
3.3.7 Hedefler.....	44
3.4. LPG Piyasası Faaliyetleri.....	45
3.4.1. Düzenlemeler.....	45
3.4.2. Lisanslar.....	47
3.4.3. Hedefler.....	47
3.5 Elektrik, Doğal Gaz ve Petrol Piyasalarında Kamulaştırma, Kiralama ve İrtifa Hakkı Tesis Edilmesi Faaliyetleri.....	48
3.6 Denetim Faaliyetleri.....	49
3.7 Rekabetin ve Tüketici Haklarının Korunması Faaliyetleri.....	51
3.7.1 Tüketici Haklarının Korunması Doğrultusunda Yapılan Çalışmalar.....	51
3.7.1.1 Tüketici Şikayetlerinin Değerlendirilmesi.....	51
3.7.1.2 Tüketici Haklarının Korunması ve Şikayetlerin Azaltılması.....	53
3.7.2 Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi.....	54
3.7.3 Diğer Çalışmalar.....	54
3.8 Kurumun Taraf Olduğu Yargıya İntikal Eden Uyuşmazlık, Dava ve Takipler.....	54
3.9. Uluslararası İlişkiler ve Avrupa Birliği ile Koordinasyon Konularında Yapılan Faaliyetler.....	54
3.9.1 Konferans ve Tanıtım Faaliyetleri.....	54
3.9.2 Çok Taraflı Kuruluşlarla İlişkiler.....	55
3.9.3 Avrupa Birliği ile İlişkiler.....	56
3.9.4 İkili İlişkiler.....	58
3.10 Basın ve Halkla İlişkiler Konularında Yürütülen Faaliyetler.....	58

KISALTMALAR

AB	: Avrupa Birliği
ABGS	: Avrupa Birliği Genel Sekreterliği
AHÜ	: Akaryakıt Harici Ürünler
BIMER	: Başbakanlık Araştırma Merkezi
BOTAŞ	: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi
CNG	: Sıkıştırılmış Doğal Gaz- Compressed Natural Gas
CEER	: Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği-Council of European Energy Regulators
DPT	: Devlet Planlama Teşkilatı
DTM	: Dış Ticaret Müsteşarlığı
DTÖ	: Dünya Ticaret Örgütü
ECRB	: Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu- South East Europe Energy Community Regulatory Board
ECS	: European Cetacean Society- Enerji Topluluğu Sekreteryası
EİT	: Ekonomik İşbirliği Teşkilatı
EN	: Avrupa Kalite Teşkilatı
ERRA	: Enerji Piyasası Düzenleyicileri Bölgesel Birliği-The Energy Regulators Regional Association
ERGEG	: Avrupa Doğal Gaz ve Elektrik Düzenleyicileri Grubu- European Regulators Group for Electricity and Gas
ETSO	: European Transmission System Operators- Avrupa İletim Sistemi Operatörleri
EUROMED	: Euro-Mediterranean Partnership, Avrupa Akdeniz Ülkeleri İşbirliği
EÜAŞ	: Elektrik Üretim A.Ş.
GATS	: Hizmetler Ticareti Genel Anlaşması-General Agreement on Trade and Services
INOGATE	: Interstate Oil and Gas Transport to Europe, Avrupa'ya Devletlerarası
İSO	: Milletlerarası Kalite Teşkilatı
ITEC	: International Trade Education Consultancy-Uluslararası Eğitim Danışmanlık
KEİ	: Karadeniz Ekonomik İşbirliği
KEP	: Katılım Öncesi Ekonomik Program
KWH	: Kilo vatsaat
LNG	: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz-Liquefied Natural Gas
LPG	: Liquefied Petroleum Gas-Sıvılaştırılmış Petrol Gazları
MEDA	: Mediterranean Economic Development Area – Avrupa Akdeniz Ortaklığı
MFİB	: Merkezi Finans ve İhale Birimi
MW	: Megavat
MEDREG	: Mediterranean Working Group on Electricity and Gas Regulation –Akdeniz Doğal Gaz ve Elektrik Düzenleyicileri Grubu
NARUC	: ABD'deki Kamusal Hizmet Şirketleri Düzenleyicileri Ulusal Birliği
OECD	: Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü-Organisation for Economic Cooperation and Development
OSB	: Organize Sanayi Bölgesi
PMUM	: Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi
PSO	: Programma Samenwerking Oost Europa"- Orta Avrupa Ülkeleriyle İşbirliği Programı
PURC	: Florida Üniversitesi Kamu Hizmetleri Araştırma Merkezi
RIS	: Düzenleyici Bilgi Sistemi-Resource Information Service
SEQ	: Standing Group on Emergency Questions
SLT	: Standing Group on Long term Cooperation

SOM	: Standing Group on The Oil Market
ŞİD	: BOTAS İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar
TAIEX	: İlerleme Veri Tabanı Mevzuat Uyumu-Technical Assistance Information Exchange
TEDAŞ	: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
TEİAŞ	: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
TETAŞ	: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi
TOBB	: Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği
TPAO	: Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı
TS	: Türk Standardı
TSE	: Türk Standartları Enstitüsü
TÜBİTAK	: Türkiye Bilimsel ve Teknik Araştırma Kurumu
TÜPRAŞ	: Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
UEA	: Uluslararası Enerji Ajansı
UNCTAD	: Birleşmiş Milletler Ticaret ve Kalkınma Konferansı (United Nations Coferance on Trade and Development
UNDP	: Birleşmiş Milletler Kalkınma Programı-United Nations Development Programme
VOC	: Volatile Organic Compounds-Uçucu Organik Madde
WLPGA	: Dünya LPG Birliği- World LPG Association

BİRİNCİ BÖLÜM

KURUMSAL YAPI, KURULUŞ VE İŞLEYİŞ

1.1. YASAL STATÜ

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, 4628 sayılı Kanun ile Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu adı altında kurulmuş, daha sonra 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu adını almıştır. Kuruma, Elektrik ve Doğal Gaz piyasaları düzenleme ve denetleme görevleri yanında 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanunu ile petrol piyasasını, 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ile de sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasını düzenleme ve denetleme görevleri verilmiştir.

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 veremeyecek 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 bulunmaktadır.
- 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 yö-

netmeliğini, 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'ın toptan satış fiyat tarifesini, iletim tarifesini, 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 tarifeleri 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 idarî 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:

- LPG Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanunu'nda 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.
- 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 Gazete’de 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 Üyelige, kalan süreyi tamamlamak üzere, 01.06.2002 tarih ve 24772 sayılı Resmi Gazete’de 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, ilk 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 İkinci 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 2004/6871 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca EPDK Kurul Üyeliğine atanmış olup, 25.02.2004 tarihinde Yargıtay Birinci 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 Gazete’de yayımlanan ve 13.03.2006 tarih ve 2006/10168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK İkinci Başkanlığına Yusuf TÜLEK, EPDK Kurul Üyeliğine Celal USTA-OĞLU ve Cemil KILIÇ atanmış olup, yeni atanan Kurul Üyeliklerine 21.03.2006 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlığı huzurunda yemin ederek fiilen çalışmaya başlamıştır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca, Başkan Yusuf GÜNAY, Üye C.Cengiz KIRAL ve Muzaffer KELEŞ’in görev süreleri 19.11.2007 tarihi itibariyle sona ermiş, 04.01.2008 tarih ve 26746 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 2007/13054 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Hasan KÖKTAŞ Başkan, Fatih DÖNMEZ ve Zekeriya GÖKŞENLİ Üye olarak atanmış ve 07.01.2008 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu huzurunda yemin ederek görevlerine başlamışlardır.

20.12.2003 tarihli ve 25322 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu yürürlüğe girmesiyle Petrol piyasalarında faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilere lisans verilmeye başlanmıştır.

13.03.2005 tarihli ve 25754 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununun’da Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun yürürlüğe girmiştir ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 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 Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Kurumuza verilen görevleri yerine getirmek üzere 05.05.2005 tarihli ve 25808 Resmi Gazete’de yayımlanarak Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı kurulması ile de LPG piyasasında faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilere lisans verilmeye başlanmıştır.

Ayrıca, 30.03.2006 tarihli ve 26124 sayılı Resmi Gazete’de 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 alıŐma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliği'yle, Kurumun hizmet birimleri aşağıdaki Şekilde belirlenmiştir.

1.3.2.1. Ana Hizmet Birimleri

Elektrik Piyasası Düzenleme,  zleme 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

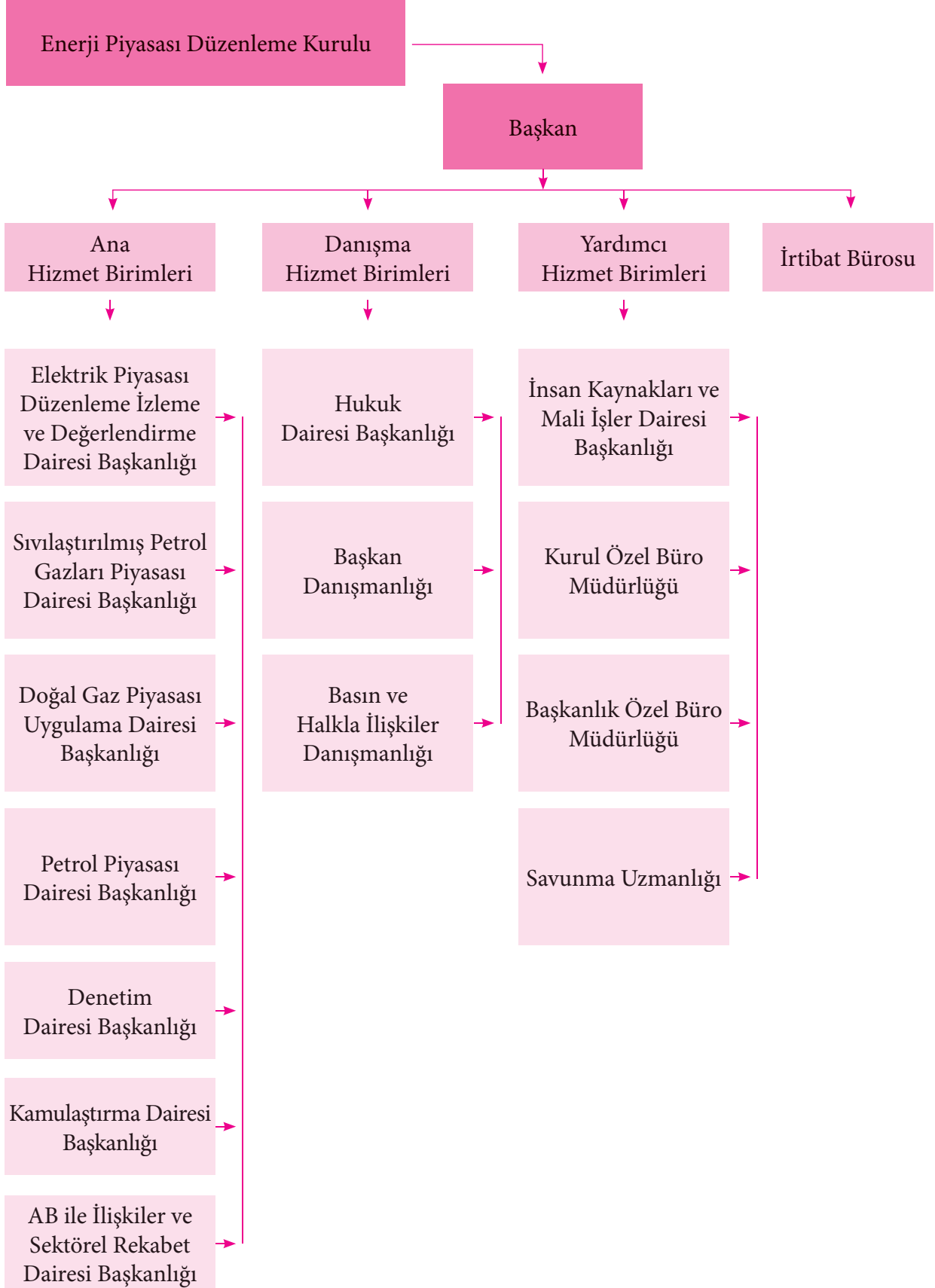
İnsan Kaynakları ve Mali İŞler Dairesi Başkanlığı

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 Kanuna 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 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
TOPLAM		573

2007 yılı içerisinde Kurumumuzun personel ihtiyacını karşılamak üzere 9 adet Enerji Uzman Yardımcılığı için sınav yapılmış, sınavı öğrenim dalı mühendislik olan 6 kişi, öğrenim dalı istatistik olan 3 kişi kazanmış ve 9 adet Enerji Uzman Yardımcısının ataması yapılarak görevlerine başlamıştır.

Ayrıca, 2006 yılı içinde yapılan sınav sonucunda başarılı olan 1 adet Enerji Uzman Yardımcısının atama işlemi yapılarak görevine başlamıştır.

Kurumumuza naklen atama suretiyle 2007 yılı içerisinde 1 adet Başkan Danışmanı, 3 adet Büro Görevlisi ve 2 adet Avukat ataması yapılmış ve görevine başlamıştır.

Kurumumuza yukarıda belirtildiği üzere 2007 yılı içerisinde toplam 16 kişi atanmış ve görevlerine başlamıştır.

Kurumumuz personelinin eğitimi ile ilgili olarak 2007 yılı içerisinde,

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu 2007 yılı Eğitim Planı ve 2007 yılı Eğitim Programı hazırlanmış ve yürürlüğe konmuştur.
- 6. Grup Enerji Uzman Yardımcılığı Yazılı (11.02.2007) ve Sözlü Sınavı (15-16.03.2007) yapılmıştır.
- 05-09.02.2007 tarihleri arasında “AB Müktesebatı Çevirisinde ve Uygulamasında Görev Alacak Kamu ve Özel Sektör Personelinin Eğitimi”ne 4 kişi katılmıştır.
- Şubat-Mart 2007 tarihlerinde Hindistan’da düzenlenen Hint Teknik ve Ekonomik Yardım Programı (ITEC) çerçevesinde Power Transmission and Distribution Management and Technologies konulu Uluslararası Eğitim Programına Kurumumuz Enerji Uzman Yardımcılarından üç kişi katılmıştır.
- 21.02.2007 tarihinde Başbakanlık İdareyi Geliştirme Başkanlığının düzenlediği “Stratejik Yönetim Semineri” ne Kurumumuzdan 1 kişi katılmıştır.
- Yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu 2007 yılı Eğitim Planı ve 2007 yılı Eğitim Programı kapsamında 5 ve 6’ncı Grup Enerji Uzman Yardımcıları için Temel Eğitim ve Hazırlayıcı Eğitim Programı düzenlenmiş ve yıl içerisinde tamamlanmıştır.
- 09.04.2007 tarihinde Ankara Üniversitesi Hukuk Fakültesi Bankacılık ve Ticaret Hukuku Enstitüsü “Petrol Piyasası Kanunu ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanununun Öngördüğü Hukuki Rejim” dersini Kurumumuzdan 1 kişi vermiştir.
- 12-16 Nisan 2007 tarihleri arasında Antalya’da düzenlenen “5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu ve Taşınır Mal Yönetmeliği” seminerine Kurumumuzdan 4 kişi katılmıştır.
- Rekabet Kurumu Eğitim Programı çerçevesinde 14-18.04.2007 tarihinde Kurumumuzu tanıtmak ve bilgi vermek amacıyla Kurumumuzdan 1 kişi görevlendirilmiştir.
- 20-24 Nisan 2007 tarihleri arasında Antalya’da düzenlenen Kamu İhale Kanunu semine-

rine Kurumumu temsilen 5 kişi katılmıştır.

- 22-25 Mayıs 2007 tarihleri arasında Ankara’da düzenlenen Avrupa Birliği Genel Sekreterliği ve Mali Konular Başkanlığı Alt Yapı Projeleri Hazırlama Eğitimine Kurumumuzdan 1 kişi katılmıştır.
- 3.Grup Enerji Uzman Yardımcılarından ABD Eğitim Programı çerçevesinde 04.06.2007 tarihinde ABD Florida’ya 8 kişi – (PURC) ve 05.08.2007 tarihinde ABD Camp Naruc-Michigan’a 7 kişi yollanmıştır.
- 4-5-6. Grup Enerji Uzmanlarının eğitimleri çerçevesinde, bilgi ve becerilerini arttırmak amacıyla 24-27.07.2008 tarihleri arasında Gökçekaya ve Beyköy HES, Orhaneli Termik Santrali, Bursa Doğalgaz Santrali, TÜPRAŞ rafinerisi, Ambarlı Fueloil-Doğal Gaz Termik Santrali, BOTAS LNG Terminali gezileri yapılmış ve 20 Enerji Uzman Yardımcısı katılmıştır.
- JİCA- Japonya ‘da 26.08.2007- 03.10.2007 tarihleri arasında düzenlenen “ Elektrik Enerjisinin İletiminin Yönetimi ve Ekonomik Planlaması” kursuna 1 kişi katılmıştır.
- 3.Grup Enerji Uzmanları 2 inci yıllarını tamamlamış ve 25.09.2007 tarihinde tez konularını seçerek tez hazırlamaya başlamışlardır.
- Milli Güvenlik Akademisinin 63’üncü Dönem Programına 01.10.2007 – 15/02/2007 tarihleri arasında Kurumumuzdan 1 kişi katılmıştır.
- 4.Grup Enerji Uzman Yardımcılarının eğitimleri çerçevesinde,01.10.2007 tarihinden itibaren,18 Enerji Uzman Yardımcısı Michigan-Michigan State University ile 35 günlük eğitim programı için görüşme ve yazışmalar yapılmaya başlanmıştır.
- Jean Monet - Scholar from Turkey – UK – 2007-2008 Akademik yılı- Burs Programını 1 kişi kazanmış ve programı tamamlamıştır. (17.10.2007 – 17./04.2008)
- 06-12 Aralık 2007 tarihleri arasında Antalya’da düzenlenen Yeni Sosyal Güvenlik Reformunun Temel Esasları ve Getirdiği Yenilikler Seminerine Kurumumuzdan 5 kişi katılmıştır.

2007 yılı sonu itibariyle ücret ve mali haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu'na tabi 313 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 Yıldan Az Süreli Yüksek Öğretim	4 Yıl ve Daha Fazla Süreli Yüksek Öğretim	Kadın	Erkek
Daire Başkanı	7				7		7
Başkan Danışmanı	6				6	2	4
Grup Koordinatörü	1				1		1
Grup Başkanı	26				26	3	23
Enerji Uzmanı	87				87	23	64
Enerji Uzman Yrd.	67				67	14	53
Avukat	8				8	7	1
Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanı	1				1		1
Özel Büro Müd.	2				2	1	1
Özel Büro Müd. Yrd.	4		3		1	2	2
İrtibat Büro Müdürü	1				1		1
Programcı	2				2	1	1
Çözümleyici	3				3		3
Tabip	1				1	1	
Hemşire	1			1		1	
Savunma Uzm.	1				1		1
İletişim Görevlisi	27		2	9	16	27	
Teknisyen	3		3				3
Büro Görevlisi	54	1	9	7	37	20	34
Şoför	11	3	6	2			11
TOPLAM	313	4	23	19	267	102	211

Kurumun Koruma ve Güvenlik hizmetleri ile temizlik işleri, 2007 yılında ihale yapılarak firmalardan hizmet alımı şeklinde temin edilmiştir. Bu hizmetleri yürütenlerin sayısal dağılımı aşağıdaki gibidir.

Kadro / Görev	Sayı	Kadın	Erkek
Koruma ve Güvenlik	26 Kişi	2 Kişi	24 Kişi
Temizlik	42 Kişi	20 Kişi	22 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, 2007 yılında 59.062 adet evrak girişi, 47.141 adet evrak çıkışı yapılmıştır. Kurum evraklarının giriş-çıkış Kurum içindeki akışları bilgisayar ortamında takip edilmektedir.

Yine, 4 Mbit hız ile bağlanılan İnternet aracılığı ile elektronik ortamda çalışılmaktadır. Kurumun www.epdk.org.tr internet 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 başlatılmış ve elektrik piyasasında iç piyasa oluşturulması sürecine devam edilmiştir.

2007 yılı, Avrupa Birliği bünyesinde elektrik piyasasında bir dizi yeni düzenleme yapılması yönünde çalışmaların başlatıldığı bir yıl olmuştur. “Üçüncü Paket” olarak adlandırılan yeni düzenlemeler hakkında 2007 yılı Ocak ayında Avrupa Komisyonu tarafından bir açıklama yapılmış ve paket kapsamındaki düzenleme önerileri, ilgili tarafların görüş ve önerilerini almak üzere Eylül 2007 ayında yayımlanmıştır. Avrupa Komisyonu, birçok üye devletin tepkisini çeken yeni düzenleme paketinin 2008 yılında yasalaşmasını hedeflemektedir.

Avrupa Komisyonu tarafından hazırlanan üçüncü pakette ele alınan konuları beş başlık altında toplamak mümkündür. Bu konular sırasıyla; ayrıştırma, şeffaflık, iletim sistem işletmecileri arasında koordinasyon, ulusal düzenleme kurumlarının yetkilerinin artırılması ve bir Avrupa Birliği düzenleme kurumu kurulmasıdır. Bu konu başlıkları kapsamında yapılması öngörülen düzenlemeler ve açıklamalar şöyle özetlenebilir:

1- Ayrıştırma

Elektrik piyasasında üretim, ticaret ve şebeke faaliyetlerinde etkin bir ayrıştırmanın yapılması öngörülmektedir. Avrupa Komisyonu, yatırımları teşvik etmek ve fiyatları aşağı çekmek açısından, mülkiyet ayrıştırmasının en iyi çözüm olduğunu düşünmektedir. Ayrıştırma konusunda Avrupa Komisyonu tarafından önerilen ikinci seçenek, “bağımsız şebeke işleticisi (ISO)” seçeneği olarak adlandırılmaktadır. Bu seçenek çerçevesinde, elektrik şirketleri şebekenin mülkiyetine sahip olacaklar, ancak şebekeye ilişkin yönetim ve yatırım kararlarını bağımsız bir şirkete devretmek zorunda kalacaklardır.

2- Şeffaflık

Şebekeye erişime yönelik mevcut şeffaflık kurallarının ayırım gözetmeksizin uygulanması hedeflenmektedir. Bu amaçla, şebekeye etkin erişim için aynı zaman diliminde aynı miktar bilginin katılımcılara sunulmasının önem arz ettiği vurgulanmaktadır. Kurulması önerilen Avrupa Birliği düzenleme kurumunun bu konuda görevlendirilmesi ve bu kuruma iletim sistem işletmecileri arasındaki koordinasyonun izlenmesi görevinin de verilmesi öngörülmektedir. Diğer taraftan; tedarikçiler, sözleşmelere ve türev ürünlere ilişkin bilgi ve belgeleri düzenleme kurumlarına vermekle yükümlü olacaklardır. Avrupa Komisyonu türev ürünler konusunda da ayrı bir kılavuz yayımlamayı düşünmektedir.

3- İletim Sistem İşletmecileri Arasında Koordinasyon

Teknik standartlar ve yatırım planlarına ilişkin olarak iletim sistem işletmecileri arasında daha fazla koordinasyon tesis etmek amacıyla bir mekanizma oluşturulması öngörülmektedir. Avrupa Komisyonu, bu konuda elektrikte ETSO'ya resmi görev verilmesini önermektedir.

4- Ulusal Düzenleme Kurumlarının Yetkilerinin Artırılması

Avrupa Birliğine üye ülkelerdeki düzenleme kurumlarının görev kapsamlarında yeknesaklık yoktur. Özellikle yeni kapasite yatırımlarında Avrupa Birliğine üye ülkelerde farklı uygulamalar bulunmaktadır. Bu nedenle, üye ülkelerde bu konularda görevli tek bir düzenleme kurumu olmasının ve bu kurumun görevlerini yerine getirmek üzere bağımsız olmasının önem arz ettiği vurgulanmaktadır. Ulusal düzenleme kurumlarının, Avrupa Birliğinin diğer kurum ve kuruluşları ile koordinasyonunun önemli olduğunun ifade edildiği pakette, iletim sistem işletmecilerinin yatırım planlarının incelenmesi ve şebeke işletmecilerinin mevzuata uygun faaliyette bulunup bulunmadığının izlenmesi açısından, bu kurumların izleme görev ve yetkilerinin artırılması gerektiği belirtilmektedir.

5- Avrupa Birliği Düzenleme Kurumu Kurulması

Ulusal elektrik düzenleme kurumları arasında koordinasyonu iyileştirmek için bağımsız bir Avrupa Birliği "mekanizması"nın kurulması hedeflenmektedir. Ulusal düzenleme kurumlarınca özellikle elektrikte sınır ötesi ticarete kararların etkin olarak alınamaması nedeniyle böyle bir mekanizmaya ihtiyaç duyulduğu ifade edilmektedir.

Avrupa Komisyonu, kurulacak Avrupa Birliği düzenleme kurumunun ulusal düzenleme kurumlarının yerini almayacağını ve bir nevi Avrupa Birliği düzenleme kurumu gibi hareket etmeyeceğini vurgulamaktadır. Bu kuruma biçilen rol, ulusal düzenleyici kurumları tamamlayıcı yönde faaliyette bulunulmasıdır.

Bu şekilde, piyasada rekabetin tesisi açısından piyasa bilgilerinin yayımlanması ve sınır ötesi ticaretin geliştirilmesi amaçlanmaktadır.

Diğer taraftan; Avrupa Komisyonu, Avrupa Birliğindeki enerji şirketlerinin Avrupa Birliği dışında yerleşik sermayedarlar tarafından satın alınmasını sınırlayan, bu çerçevede mülkiyet ayrıştırması sürecinde, enerji şebekelerinin Avrupa Birliği dışındaki yatırım fonları ve şirketlerin eline geçmesini engellemeyi gözetten bir kılavuz yayımlamayı planlamaktadır.

2.1.2. Türkiye'de Elektrik Piyasası

2007 yılı içerisinde Türkiye elektrik piyasasında yasal çerçeve bağlamında yaşanan belli başlı gelişmeler şunlardır:

1. 02.05.2007 tarihli ve 5627 sayılı Kanunla, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun ve 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun bazı maddelerinde değişiklikler yapılmıştır.

2. 21.11.2007 tarih ve 26707 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 5710 sayılı Nükleer Güç Santrallerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışına İlişkin Kanun.

Bu kanunlar kapsamında;

- Yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yürürlüğe konulacak yönetmelikte tanımlanan değerler üzerinde verimi olan kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişiler, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulmuş,
- Yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı, kurulu gücü azami 200 kW'lık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişiler, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulmuş,
- Elektrik piyasasında üretim faaliyetinde bulunmak üzere lisans alan tüzel kişiler ile lisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerden teminat alınması zorunluluğu getirilmiş,
- Enerji plan ve politikalarına uygun biçimde, elektrik enerjisi üretimi gerçekleştirecek nükleer güç santrallerinin kurulması, işletilmesi ve enerji satışına ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir.

Yasalarla yapılan düzenlemeler paralelinde gerekli ikincil mevzuat düzenlemeleri yapılmaya başlanmıştır. Bu kapsamda, elektrik piyasasında üretim faaliyetinde bulunan lisans sahibi tüzel kişiler ile lisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerden teminat alınmasına yönelik uygulama esasları belirlenmiştir. Lisans alma muafiyeti konusunda ise ikincil mevzuatta düzenleme yapılabilmesi için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından çıkarılması gereken düzenlemeler beklenmektedir.

2007 yılı sonu itibarıyla yakıt türü bazında kurulu kapasite bilgileri aşağıda verilmiştir.

Yakıt Türü	Kurulu Kapasite	
	MW	%
Doğal Gaz	12.879,9	31,6
Linyit	8.226,8	20,2
İthal Kömür	1.651	4,0
Taş kömürü	335	0,8
Fuel Oil	1.785,6	4,4
Motorin	214,4	0,5
Hidrolik	13.394,8	32,8
Rüzgar	147,1	0,4
Jeotermal	23	0,1
Nafta	21,4	0,1
Yenilenebilir + Atık	42,7	0,1
Çok yakıtlılar	2.055,6	5,0
Toplam	40.777,3	100,0

2007 yılı sonu itibarıyla 40.777,3 MW'a ulaşan toplam kurulu kapasitenin %31,6'sı doğal gaz, %25'i kömüre ve %32,8'i hidrolik kaynaklara dayalıdır.

2007 yılı sonu itibarıyla kuruluş bazında kurulu kapasite bilgileri aşağıda verilmiştir.

Kuruluş	Kurulu Kapasite	
	MW	%
EÜAŞ	20.041,2	49,1
EÜAŞ'a Bağlı Ortaklık Santralleri	3.834,0	9,4
Ankara Doğal Elektrik A.Ş.	141,3	0,3
İşletme Hakkı Devredilen Santraller	650,1	1,6
Mobil Santraller	262,7	0,7
Yap İşlet Santralleri	6.101,8	15,0
Yap İşlet Devret Santralleri	2.449,0	6,0
Özel Üretim Şirketleri	3.683,5	9,0
Otoprodüktör ve Otoprodüktör Grupları	3.613,7	8,9
Toplam	40.777,3	100,0

2007 yılı sonu itibarıyla kurulu kapasitenin %58,8'i kamu üretim şirketlerine aittir. Rekabet ortamında faaliyet gösteren özel sektör santrallerinin payı ise %17,9 ile sınırlıdır.

2007 yılı içerisinde özel sektöre ait 228,8 MW Kurulu gücünde doğal gaz yakıtlı, 16 MW kurulu gücünde linyit yakıtlı, 1,4 MW kurulu gücünde çöp gazı yakıtlı, 31,5 MW kurulu gücünde hidrolik ve 76,4 MW kurulu gücünde rüzgara dayalı üretim tesisinin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılarak işletmeye alınmıştır.

2007 yılında Türkiye'de toplam elektrik enerjisi üretimi, bir önceki yıla göre %8,4 oranında artarak 191,2 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir. 2007 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi tüketimi ise bir önceki yıla göre %8,3 oranında artarak 189,5 milyar kWh'a ulaşmıştır.

2007 yılında 2006 yılına kıyasla elektrik enerjisi ithalatı %50,6, ihracatı ise %15,2 oranında artmıştır. Türkiye, Nahçıvan, Irak, Gürcistan ve Suriye'nin yanısıra Yunanistan'a elektrik enerjisi ihraç etmekte; Gürcistan, Nahçıvan ve Türkmenistan'dan elektrik enerjisi ithal etmektedir. 2003 yılında sadece 583 milyon kWh elektrik enerjisi ihraç edilmişken, 2007 yılında bu değer 4 kat artarak 2 milyar 577 milyon kWh düzeyine ulaşmıştır. Elektrik enerjisi ithalatı ise 864 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir. 2007 yılında toplam elektrik enerjisi ihracatı, elektrik enerjisi üretiminin %1,3'ü; toplam elektrik enerjisi ithalatı ise yurtiçi elektrik enerjisi talebinin %0,5'i düzeyindedir.

2007 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi üretiminin %48,3'lük kısmı EÜAŞ ve bağlı ortaklıkları bünyesindeki üretim tesislerinden sağlanmıştır. Diğer üretim tesislerinin 2007 yılında üretime katkıları sırasıyla şöyledir: Yap İşlet modeli kapsamındaki santraller %23,6; üretim lisansı bulunan özel sektöre ait santraller %9,6; otoprodüktörler ve otoprodüktör grupları %8,4; Yap İşlet Devret modeli kapsamındaki santraller %7,5; İşletme Hakkı Devri modeli kapsamındaki santraller

%2,2; ve mobil santraller %0,4. 2007 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi üretiminin %33,2'si mevcut sözleşmesi bulunan üretim tesislerinden, %48,8'i kamu mülkiyetindeki üretim tesislerinden sağlanmıştır.

2007 yılında Türkiye elektrik enerjisi üretiminin %80,9'luk kısmı termik santrallerden; %18,7'lik kısmı hidroelektrik santrallerden sağlanmış olup, rüzgar ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı santrallerin toplam üretime katkısı %0,4 olarak gerçekleşmiştir. 2007 yılı elektrik üretiminde doğal gaz yakıtlı santrallerin payı %48,6, hidroelektrik santrallerin payı %18,7 ve linyit yakıtlı termik santrallerin payı %20 olarak gerçekleşmiştir.

2007 yılında Türkiye elektrik üretiminin %40,7'lik kısmı yerli kaynaklardan sağlanmıştır.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. bünyesindeki Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi tarafından, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde yürütülmekte olan mali uzlaştırma uygulamalarında, tedarikini serbest piyasadan gerçekleştiren serbest tüketicilerin sayısı Ocak 2007 döneminde 524'ten Aralık 2007 döneminde 278'e düşmüştür. Bu serbest tüketicilerin aylık tüketimleri de paralel şekilde Ocak 2007 döneminde 1 milyar 62 milyon kWh'tan Aralık 2007'de 701 milyon kWh'a düşmüş, 12 aylık toplam tüketimleri 11 milyar 154 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir.

2007 yılı içerisinde perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketleri 14 milyar 485 milyon kWh net enerji açığına düşmüşlerdir.

2.2. DOĞAL GAZ PİYASASI

2.2.1. Avrupa Birliği'nde Doğal Gaz Piyasası

Avrupa Birliği'nde doğal gaz iç pazarının oluşturulmasını öngören 2003/55/EC sayılı AB Yönerge'sinin ilgili hükümleri uyarınca, 01.07.2004 itibariyle evsel tüketiciler dışında tüm tüketicilerin kendisine doğal gaz sağlayacak tedarikçiyi seçme serbestisi ile donatılması sağlanmıştı, yine söz konusu Yönerge uyarınca 1 Temmuz 2007 itibariyle ise evsel tüketiciler dahil tüm tüketicilerin tedarikçilerini seçme serbestisine sahip olması öngörülmüştür. Diğer taraftan, anılan Yönerge uyarınca muafiyetleri bulunan Portekiz ve Letonya'nın 2010 yılında, Finlandiya ve Yunanistan'ın ise Yönerge'deki koşulların gerçekleşmesi ile paralel olarak tüm tüketicilerine doğal gaz tedarikçilerini seçme hakkını sağlamaları gerekmektedir.

Söz konusu gelişmeler paralelinde, 2007 yılı Avrupa Komisyonu tarafından "Tüketici Yılı" olarak ilan edilmiştir, Avrupa Birliği çapında tüketicilerin tedarikçilerini seçme serbestisini kullanmalarını sağlamaya yönelik bilgilendirme kampanyaları gerçekleştirilmiş, üye ülke düzenleyici otoriteleri söz konusu kampanyalarda önemli roller üstlenmiştir.

Diğer taraftan, Avrupa Komisyonu'nun girişimleri doğrultusunda "Enerji Tüketicileri'nin Hakları Şartı"nın hazırlanması süreci 2007 yılı içerisinde başlatılmış ve Taslak Şart kamuoyunun görüşüne açılmıştır. "Enerji Tüketicileri'nin Hakları Şartı"nın sektör, tüketici dernekleri de dahil tüm tarafların katılımı ile imzalanması öngörülmüştür. Anılan Şart kapsamında; bağlantı ve tedarik sözleşmeleri, bilgilendirme yükümlülükleri, sosyal düzenlemeler, fiyatlandırma, uyumsuzlukların çözümü, hakkın kötüye kullanımı niteliğindeki ticari muamelelere ilişkin hükümler bulunmaktadır.

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” ise 2007 yılının ilk aylarında yayımlanmıştır. Soruşturma sonuçları çerçevesinde, Avrupa Birliği doğal gaz piyasasında yoğunlaşmalarının göze çarptığı, tedarik ve şebeke faaliyetleri arasında gözlemlenen dikey entegrasyonun, piyasaya yeni girişleri ve yeni yatırımları olumsuz yönde etkilediği, serbestleşme öncesi bazı dikey entegre tekel teşebbüslerinin serbestleşme sonrası süreçte pazar paylaşma eğiliminde oldukları vurgulanmış, anılan durumları bertaraf etmek için hem Kurucu Antlaşmadaki rekabet kurallarının kararlı bir şekilde uygulanması hem de etkin düzenlemelerin eş zamanlı olarak gerçekleştirilmesinin gereği ortaya konmuştur.

2007 yılı içerisinde Avrupa Birliği doğal gaz piyasasına ilişkin olarak yaşanan en önemli gelişmelerden bir tanesi de, yürürlükte bulunan doğal gaz piyasasına ilişkin 2003/55/EC sayılı Yönerge ve 1775/EC sayılı Tüzük’te değişiklikler öngören tekliftir. Söz konusu teklif kapsamında doğal gazın tedariki faaliyeti ile şebeke faaliyetlerinin mülkiyet ayrıştırılmasına tabi tutulması, düzenleyici kurumların yetkilerinin ve bağımsızlıklarının artırılması, üye devlet düzenleyici otoritelerinin arasında işbirliği ve eşgüdüm sağlamak amacıyla yeni bir yapının oluşturulması da yer almaktadır.

Diğer taraftan, 2007 yılı içerisinde ilgili Avrupa Birliği mevzuatı çerçevesinde yeni ve büyük doğal gaz alt yapı yatırımlarını teşvik etmek amacıyla, Avrupa Birliği arz güvenliğini ve rekabet ortamını güçlendiren projelere muafiyetler sağlanmıştır. Bu kapsamda, Türkiye- Yunanistan-İtalya Enterkonnektörü’nün İtalya-Yunanistan ayağına verilen muafiyetten söz etmek gerekmektedir. 2007 yılı içerisinde Avrupa Komisyonu şartlı olarak anılan iki ülke yetkili organları tarafından verilen muafiyet kararını onaylamıştır.

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.

2007 yılında doğal gaz tüketimi yaklaşık 35,5 milyar metreküp olarak gerçekleşmiştir. Diğer yandan ülkemizde doğal gaz üretimi yapan TPAO, Thrace Basin, Amity Oil, Stratic Energy, Toreador Turkey Ltd. gibi toptan satış şirketleri vardır. Bu şirketlerin 2007 yılı toplam doğal gaz üretimi yaklaşık 891,5 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, Karadeniz 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, Afyon-

karahisar, Kars-Ardahan, Erzincan, Karaman, Amasya-Tokat, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Antalya, Gümüşhane-Bayburt, Trabzon-Rize, Elazığ, Diyarbakır, Adıyaman, Ordu-Giresun, Van ve Seydişehir-Çumra şehirleri için ihaleleri kazanan firmalara lisans verilmiştir. İhale süreci tamamlanan Adana-Mersin-Osmaniye-İskenderun-Tarsus-Ceyhan (Çukurova Bölgesi), Siirt-Batman ve Aydın şehirleri için söz konusu şehirlerde ihaleyi kazanan şirketler lisans alma öncesi işlemlerini tamamlama aşamasındadırlar. Ağrı doğal gaz dağıtım lisans ihalesi yeterlilik alan hiçbir şirketin ihaleye katılmaması sonucunda Kurul Kararı ile iptal edilmiştir. İhale ilanına çıkılan ve yeterlilik değerlendirme çalışmaları tamamlanan şehirlerden Havza-Vezirköprü-Bafra, Geyve-Ali Fuat Paşa-Pamukova 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, Karadeniz Ereğli-Düzce, Yalova, Uşak, Gemlik, Polatlı, İzmir, Manisa, Niğde-Nevşehir, Bilecik-Bolu, Malatya, Kahramanmaraş, Çerkezköy (Edirne-Kırklareli-Tekirdağ dağıtım bölgesi içinde), Yozgat, Denizli, Çanakkale, Gaziantep-Kilis, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Karaman, Afyonkarahisar, Şanlıurfa ve Isparta-Burdur'da 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 yeterliliği işlemlerine yönelik düzenlemeler yapılmış ve ithalat yeterlilik başvurusunda bulunan şirketlerin inceleme ve değerlendirilme çalışmaları neticesinde 2005 yılında kontrat devirleri kapsamında 39 firma yeterlilik başvurusunda bulunmuş, 37 firma yeterli bulunmuştur.

BOTAŞ, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun geçici 2 inci maddesi gereğince, mevcut doğal gaz alım veya satış sözleşmelerinin kısmi veya bütün olarak tüm hak ve yükümlülükleri ile birlikte devredilmesi için 30/11/2005 tarihinde ihaleyi yapmıştır. Bu kapsamda, sadece 18/02/1998 tarihli Doğal Gaz Alım Satım Sözleşmesi Devir İhalesi için 4 adet teklif BOTAŞ tarafından detaylı incelemeye alınmış olup, 16 lot için (4 milyar cm³/yıl) en uygun teklif sıralaması BOTAŞ tarafından aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

1	SHELL ENERJİ A.Ş.
2	BOSPHORUS GAZ CORP. A.Ş.
3	ENERCO ENERJİ SAN. VE TİC.A. Ş.
4	AVRASYA GAZ A.Ş.

Teklif sıralamasında ilk şirket olan Shell Enerji A.Ş.'ne 12/07/2007 tarihli ve 1253-3 sayılı Kurul Kararı ile ikinci şirket olan Bosphorus Gaz Corporation A.Ş.'ne ise 18/10/2007 tarihli ve 1346-2 sayılı Kurul Kararı ile ithalat lisansı verilmiştir. Teklif sıralamasında üçüncü şirket olan Enerco Enerji San. ve Tic. A.Ş. ile dördüncü şirket olan Avrasya Gaz A.Ş. ithalat lisans başvurusunda bulunmuş olup, söz konusu başvurulara ilişkin değerlendirme süreci devam etmektedir.

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 Kanunu'nun 20.12.2003 tarihinde yürürlüğe girmesi ve ikincil düzenleme çalışmalarının tamamına yakın bölümünün önceki yıllarda tamamlanmasını müteakip, 2007 yılında ikincil düzenlemelerin geri kalan kısmı hazırlanmıştır.

Piyasa taraflarının kayıt altına alınmasına yönelik olarak, piyasada faaliyet gösteren kişilerin lisanslandırılması çalışmaları tamamlanmış olup, yeni lisansların verilmesi, mevcut lisansların; süre uzatımı, tadili ve iptali ve benzeri rutin işlemler sürdürülmektedir.

Yıl içerisinde, Petrol Piyasası Kanununun, hükme bağladığı çerçevede dahilinde, petrol piyasasına sunulan mal ve hizmetlerin serbestleştirilmesine yönelik çalışmalar da sürdürülmüştür.

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. 2005 ve 2006 yıllarına ilişkin olarak "Türkiye Petrol Piyasası Raporu" yayınlanmıştır.

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. Özellikle "ürün güvenliği" konusunda, bazı engellerin aşılması halinde, yerli ürünlerimizin sadece iç pazarda değil, AB pazarlarında da dolaşımını sağlanabilecektir.

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

2.4.1. Avrupa Birliği'nde LPG Piyasası

Türkiye, Dünya LPG piyasası içerisinde 3,5 milyon tonluk büyüklüğü ile önemli yerini korumaktadır. Dünya 2007 LPG üretiminin yaklaşık 220 milyon ton olduğu tahmin edilmekte olup, bu miktarın yine yaklaşık 55 milyon tonluk kısmı deniz yoluyla uluslararası LPG ticaretinde dolaşmaktadır. 2008 yılında Orta Doğu'da artan üretim ile dünya LPG ticaretinin 7,1 milyon ton artış göstermesi beklenmektedir. Net LPG ihracatçısı ülkelerin başında Arabistan Körfez ülkeleri, Kuzey Denizi ülkeleri ile Kuzey Afrika ülkeleri gelmektedir.

Dünya genelinde başlıca tüketici ülkeler arasında sırasıyla ABD, Çin, Japonya Hindistan ve Meksika bulunmakta olup, bu beş ülke tüketimi toplam dünya tüketiminin yarısına yaklaşmaktadır. Avrupa kıtasında ise İngiltere, Türkiye, İtalya, Fransa ve Almanya tüketim miktarı açısından ilk beş ülke olarak yer almaktadır.

Daralan Avrupa LPG sektörü içinde Türkiye, artan oto gaz tüketimi ile 2006 yılına göre 2007 yılında toplam tüketimini artırabilmiştir. 2006 yılında oto gaz, Türkiye LPG sektörünün %45'ini oluştururken bu rakam 2007'de % 57'ye ulaşmıştır.

Yapılan çalışmalar 2008 yılında da Dünya LPG tüketiminin artan üretime paralel olarak artacağını göstermektedir. 2010 yılında Dünya LPG üretim ve tüketiminin 250 milyon ton seviyesinden de yukarıda olması beklenmektedir. Bu artışta en önemli faktör, daha çok doğalgaz sahasının üretime açılması ve paralel olarak LPG üretiminin de artacak olmasıdır.

2.4.2. Türkiye'de LPG Piyasası

LPG piyasası bir önceki yıla göre az da olsa 2007 yılı içerisinde büyümeye devam etmiştir. Bu büyümede segmentler arasındaki satış rakamlarındaki değişimler etkili olmamıştır. Sektör gelişiminin takibi amacı ile kurulan Bilgi Yönetim Sistemi vasıtası ile alınan bildirimlerde Kurumumuza sunulan rakamlar bunu açıkça ortaya koymaktadır.

Piyasada 10.957 adet LPG tüp bayii tüketicilere hizmet verirken, küçük ve orta ölçekli 20.827 adet dökme LPG müşterisi bulunmaktadır. Dökme LPG müşterisinde geçen yıla oranla % 50'ye yakın düşüş yaşanırken tüplü bayii sayısında önemli bir değişiklik yaşanmamıştır.

Piyasada faaliyet gösteren tesislerin kurulu kapasitelerine baktığımız zaman toplam depolama kapasitesinin 2007 yılında 310.550 ton ile geçen yılki seviyesini koruduğu görülmektedir. Tüp satış rakamlarındaki düşüş devam ederken tüp dolun kapasitesi 5.3 milyon ton/yıl ile bir önceki yıla yakın bir seyir izlemektedir.

Sektörde teminin 2007 yılında da, ağırlıklı olarak 2.825.590 ton ile ithalat aracılığıyla sağlandığı, üretimin ise 743.491 ton olarak tek üretici TÜPRAŞ tarafından gerçekleştirildiği görülmektedir. 2007 yılı yurt içi tüketim rakamları ürün bazında bir önceki yıl ile birlikte değerlendirildiğinde; alternatif enerji kaynaklarının kullanımının yaygınlaşması nedeni ile tüplü LPG tüketiminde yaklaşık % 12, dökme LPG tüketiminde yaklaşık % 54 azalma yaşanırken oto gaz LPG tüketiminde ise yaklaşık % 30'luk bir artış yaşanmıştır. Oto gaz pazarı yaklaşık iki milyon tonluk tüketim ile Avrupa Birliği ülkeleri içerisinde en önemli pazar haline gelirken, toplam tüketim rakamları dikkate alındığında ise ülkemiz Avrupa Birliği Ülkeleri içerisinde ikinci büyük pazar haline gelmiştir.

2006 yılı sonunda LPG Dağıtıcı Lisansı sahipleri tarafından "Katılma Payı Beyanı" kapsamında Kurumumuza sunulan Gelir Tabloları incelendiğinde toplam brüt satışların (toplam cironun) 7,2 milyar YTL olarak gerçekleştiği görülmüştür. 2007 yılı toplam satış miktarının (3.525.167 ton) 2006 yılı seviyesine (3.517.639 ton) yakın gerçekleştiği dikkate alındığında, 2007 yılı toplam brüt satışlarının (toplam cironun), 2006 yılı rakamının üzerinde nispi olarak arttığı görülmektedir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

FAALİYETLER

3.1. ELEKTRİK PIYASASI FAALİYETLERİ

3.1.1. Düzenlemeler

02.05.2007 tarihli ve 5627 sayılı Kanunla 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun bazı maddelerinde yapılan değişiklikler çerçevesinde; ikincil mevzuatta gerekli değişiklikler yapılmış ve bu kapsamda hazırlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 29.09.2007 tarihli ve 26658 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanmıştır. Bu Yönetmelik çerçevesinde, elektrik piyasasında üretim faaliyetinde bulunmak üzere lisans alan ve üretim tesisi işletmeye geçmeyen tüzel kişiler ile üretim faaliyetinde bulunmak üzere lisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerden teminat alınmasına ilişkin esas ve usuller belirlenmiştir.

5627 sayılı Kanunla 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda yapılan değişiklik çerçevesinde, yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla;

- Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı, kurulu gücü azami 200 kW’lık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerin, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulması ve
- Kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerin lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulması

konularının da ikincil mevzuatımıza yansıtılması gerekmektedir. Bu konularda düzenleme yapılabilmesi için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından verimlilik eşik değerinin belirlendiği yönetmeliğin çıkarılması beklenmektedir.

3.1.2. Lisanslar

Elektrik piyasasında lisanslama faaliyetleri Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde yürütülmektedir. Kurumumuza yapılan lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmeye alınması, Kurul Kararı ile lisans alması uygun görülen tüzel kişilerin lisanslarının verilmesi, lisansların tadili, süre uzatımı, sona ermesi ve iptaline ilişkin çalışmaların yürütülmesi, lisans hükümlerinin uygulanmasının Denetim Dairesi Başkanlığı ile işbirliği içerisinde izlenmesi, lisans kapsamında gerek duyulması halinde Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülen kamulaştırma işlemlerinde ihtiyaç duyulan bilgi paylaşımına ilişkin çalışmalar sürdürülmüştür.

Yapılan inceleme ve değerlendirmeler neticesinde; 2007 yılında, 9 adedi kamu şirketlerine olmak üzere toplam 274 adet lisans verilmiştir. Bu lisansların 205 adedi üretim lisansı, 9 adedi otoprodüktör, 3 adedi toptan satış, 57 adedi ise OSB dağıtım lisansıdır.

2007 yılında özel sektör tüzel kişilerine verilen üretim lisansları kapsamında toplam 8.424,6 MW, otoprodüktör lisansları kapsamında ise 229,7 MW yeni kapasitenin yapılması öngörülmektedir. Üretim lisansı başvurusunda bulunan özel sektör tüzel kişilerine verilen lisansların 4.754,9 MW’a karşılık gelen 150 adedi hidroelektrik, 1.356,9 MW’a karşılık gelen 3 adedi ithal kömür yakıtlı termik santral projelerine, 1.126,9 MW’a karşılık gelen 30 adedi rüzgar santrali projelerine, 833,7

MW'a karşılık gelen 2 adedi doğal gaz yakıtlı termik santral projelerine, 170 MW'a karşılık gelen 1 adedi linyit yakıtlı termik santral projesine, 138,7 MW'a karşılık gelen 5 adedi diğer termik santral projelerine ve 43,5 MW'a karşılık gelen 5 adedi ise diğer yenilenebilir kaynaklara dayalı üretim tesislerine aittir. Otoproduktör lisansı almak üzere başvuruda bulunan özel sektör tüzel kişilerine verilen lisansların 87,3 MW'a karşılık gelen 6 adedi doğal gaz yakıtlı termik santral projelerine, 140,9 MW'a karşılık gelen 2 adedi biyogaz yakıtlı santral projelerine, 1,5 MW'a karşılık gelen 1 adedi ise diğer termik santral projelerine aittir.

2007 yılı sonu itibarı ile yeni başvurular kapsamında lisanslama süreci devam eden 107.635,1 MW Kurulu güce karşılık gelen 1.274 adet lisans başvurusu bulunmaktadır. Bu rakamın 83.112,0 MW'lık kısmı rüzgara, 18.196,7 MW'lık kısmı termik kaynaklara, 6.210,5 MW'lık kısmı hidrolik kaynaklara, 115,9 MW'lık kısmı ise diğer yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretim projelerinden oluşmaktadır. Rüzgara dayalı elektrik üretim başvurularına ilişkin belirtilen rakamlar, aynı kaynağın elektrik amaçlı kullanımına ilişkin olarak yapılan birden fazla başvuruyu da içermektedir.

2007 yılı içerisinde mevcut sözleşmelerindeki haklardan feragat edilen Yap-İşlet-Devret modeli kapsamındaki 28,8 MW kurulu gücündeki 1 adet rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisine üretim lisansı verilmiştir. Böylelikle rüzgar enerjisine dayalı elektrik enerjisi üretmek üzere imzalanmış mevcut sözleşme kalmamıştır.

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

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

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından 2006-2007-2008 yıllarını kapsayan birinci uygulama dönemine ilişkin tarife teklifi, 20.01.2006 tarihli ve 637/1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiştir. 6/8/2007 tarihli ve 1275/16 sayılı Kurul Kararı ile, 2006-2007-2008 yıllarını kapsayan birinci uygulama döneminin ilk tarife yılı olan 2006 yılı için Kurul tarafından onaylanan gelir tavanı ile gerçekleşen gelir arasındaki farkın, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ çerçevesinde, 2008 yılı gelirine yansıtılarak düzeltilmesine onay verilmiştir. 13.12.2007 tarihli ve 1407 sayılı Kurul Kararı ile de; 06.08.2007 tarihli ve 1275/16 sayılı Kurul Kararı çerçevesinde onaylanan 2008 yılı gelir tavanı esas alınarak sunulmuş olan ve 1/1/2008 tarihinden itibaren uygulanmaya başlayacak olan iletim tarifesi ve uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir.

Yapılan çalışmalarda 2008 yılı gelir tavanı;

- Sistem Kullanım bileşeni; 806,8 milyon YTL,

- Sistem İşletim bileşeni; 21,1 milyon YTL,
- Piyasa İşletim bileşeni; 3,8 milyon YTL,

olmak üzere toplam 831,8 milyon YTL olarak belirlenmiştir. Söz konusu gelirin hesaplanmasında, 2008 yılına ilişki olarak Genel Yatırım ve Finansman Programında kullanılan temel varsayımlardan 2008 yılı enflasyonu yılsonu değeri olarak %4 dikkate alınmıştır.

19.12.2007 tarihli ve 26735 sayılı Resmi Gazete’de de yayımlanan 13.12.2007 tarihli ve 1407 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen 2008 yılı iletim tarifesi <http://www.epdk.org.tr/tarife/elektrik/iletim/1407/1407.html> internet adresinde yayımlanmıştır.

3.1.3.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

Elektrik Piyasası Kanununun geçici 9 uncu maddesi uyarınca; düzenlemeye tâbi tarifeler üzerinden elektrik enerjisi satın alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiş geçici bir Fiyat Eşitleme Mekanizmasının uygulanacağı geçiş dönemi 1.9.2006 tarihinde başlatılmıştır. 31.12.2010 tarihinde bitecek bu dönemde TEDAŞ tarafından yapılan tarife tekliflerinde, ulusal tarife uygulamasının gereklerinin esas alınması ve teklif edildiği şekliyle Kurulca onaylanması yasal bir zorunluluktur. Bu çerçevede 17.12.2007 tarihli Kurul toplantısında alınan 1426 sayılı Kurul Kararı ile; 20 dağıtım şirketinin Haziran 2006 fiyatlarına göre belirlenen 2008 yılı dağıtım sistemi, iletim bedeli ve perakende satış hizmeti gelir ihtiyaçlarının, 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ çerçevesinde, Kasım 2007 Tüketici Fiyatları Endeksi kullanılarak güncellenmesine ve gelir ihtiyacı tutarlarının onaylanmasına, 2008 yılı TEDAŞ Genel Uyum Bileşenli Tarife Tablolarının ve TEDAŞ Genel 2008 Yılı Fonsuz Tarifesi tablosunun da güncellenmesine ve onaylanmasına karar verilmiştir.

Ayrıca; 24.12.2007 tarihli ve 2007/13032 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Elektrik Piyasası Kanununun geçici 9 uncu maddesi çerçevesinde, Kurul tarafından onaylanmış “TEDAŞ Genel 2007 Yılı Fonsuz Tarifesi” tablosunda yer alan tek zamanlı nihai tüketici fiyatlarında sanayi, tarımsal sulama ve aydınlatma abone gruplarında %10, mesken ve ticarethane abone gruplarında %15 oranında artışa tekabül edecek şekilde belirlenen perakende satış tarifelerinin 1.1.2008 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere uygulanmasına karar verilmiştir. Söz konusu Bakanlar Kurulu Kararı gereğince; 31.12.2007 tarihli ve 1455 sayılı Kurul Kararı ile 1.1.2008 tarihinden itibaren geçerli olacak perakende satış tarifeleri onaylanmıştır.

Dağıtım ve perakende satış tarifelerine <http://www.epdk.org.tr/tarife/elektrik/gecisdonemi/gecisdonemi.htm> internet adresinden ulaşmak mümkündür.

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

TETAŞ’ın toptan satış tarifesi belirlenirken mali yükümlülüklerini yerine getirebilme kapasitesi esas alınmaktadır.

14.12.2006 tarihli ve 1013 sayılı Kurul Kararı ile belirlenerek 01.01.2007 tarihinden itibaren uygulanmaya başlanılan TETAŞ toptan satış tarifesi, 06.09.2007 tarihli ve 1302 sayılı Kurul Kararı ile 1.9.2007-31.12.2007 tarihleri arasında geçerli olmak üzere revize edilmiştir.

17.12.2007 tarihli ve 1425 sayılı Kurul Kararı ile TETAŞ'ın, 01.01.2008 tarihinden geçerli olmak üzere, TEDAŞ'ın yeniden yapılanması sonucu oluşan 20 Dağıtım Şirketine elektrik enerjisi satışına esas tarifeleri onaylanmıştır. İletim sistemine doğrudan bağlı tüketicilere ise, 04.10.2006 tarihli ve 26309 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.9.2006 tarihli ve 929/2 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen tarifelerin uygulanmasının devam edilmesine karar verilmiştir.

Buna göre ilgili dönemde TETAŞ tarafından aşağıdaki tarifeler uygulanmıştır.

	TETAŞ'ın Uyguladığı Aktif Enerji Bedeli		
	14.12.2006 tarihli 1013 sayılı Kurul Kararı	06.09.2007 tarihli 1302 sayılı Kurul Kararı	17.12.2007 tarihli 1425 sayılı Kurul Kararı
	01.01.2007- 31.08.2007	01.09.2007- 31.12.2007	1.1.2008'den itibaren
20 Dağıtım Şirketi	9,80 YKr/kWh	7,67 YKr/kWh	9,53 YKr/kWh
İletim Sistemine Doğrudan Bağlı Tüketiciler	Çift Terimli - Sanayi Tek Terimli - Sanayi	8,85 YKr/kWh 9,70 YKr/kWh	

TETAŞ, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 2 inci maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendinin (1) numaralı alt bendi hükümleri uyarınca, Bulgaristan ve Türkmenistan'dan elektrik enerjisi ithalatı ve Nahçıvan'a elektrik enerjisi ihracatına ilişkin devraldığı sözleşmeleri toptan satış lisansının hükümleri ve ilgili sözleşmelerde belirlenen usul ve esaslar dahilinde yürütüp sona erdirmekle görevlidir.

TETAŞ mevcut ithalat/ihracat sözleşmeleri dışında;

- 28.12.2006 tarihli ve 1046/1 sayılı Kurul Kararı kapsamında, Gürcistan Acara Özerk Cumhuriyeti ile elektrik enerjisi alışverişi faaliyetinde ve 27.12.2007 tarihli ve 1435/5 sayılı Kurul Kararı kapsamında Birecik HES' ten ünite yönlendirilmesi yöntemiyle, Suriye'ye elektrik enerjisi ihracatında bulunmaktadır.
- 10.01.2008 tarihli ve 1456/18 sayılı Kurul Kararı ile, Türkiye Cumhuriyeti ile Yunanistan Cumhuriyeti arasında Elektrik Enerjisi Mübadelesi Hakkında Protokol" kapsamında, Türkiye'den Yunanistan'a Temmuz ve Ağustos 2007 dönemlerinde Hamitabat Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralından ünite yönlendirme yoluyla ve teknik imkanlar ölçüsünde azami 180 MW güç elektrik enerjisi verilmesi ve bu dönemde verilen enerjiyi mübadele kapsamında Ocak ve Şubat 2008 dönemlerinde geri almak konusunda mutabakata varılmıştır.

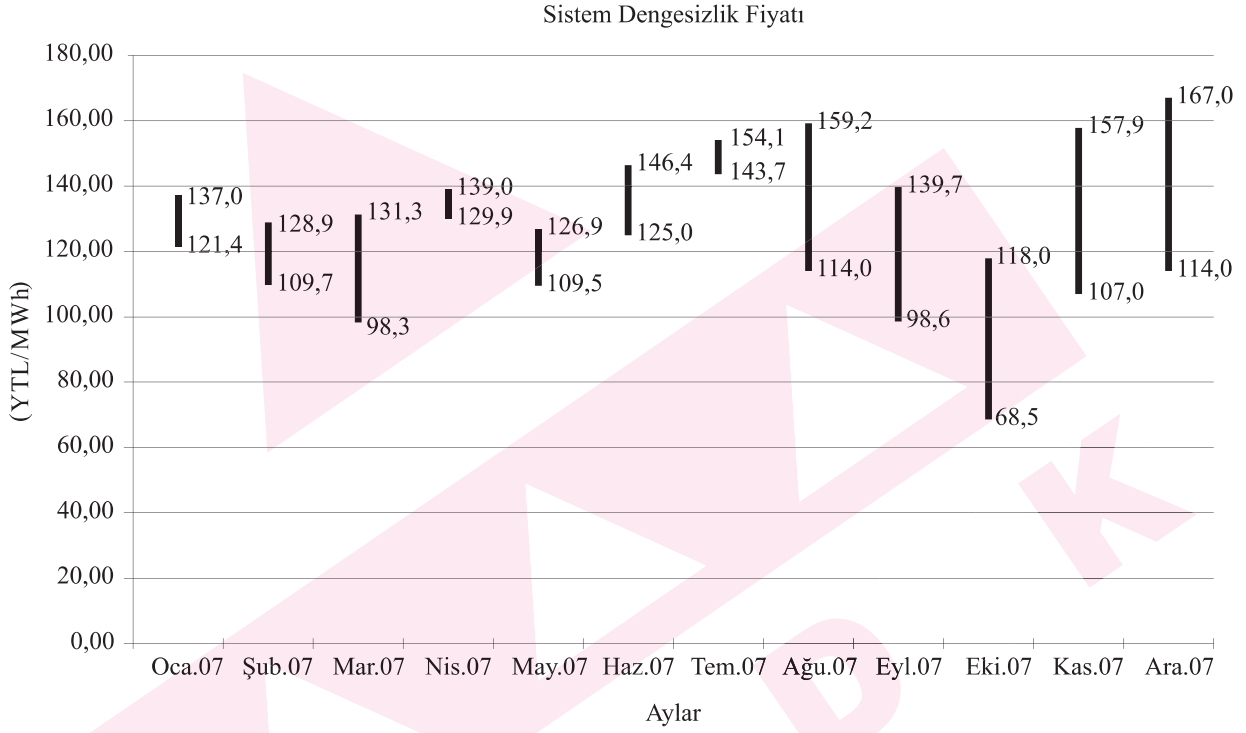
2007 yılında TETAŞ tarafından 800.824 MWh elektrik enerjisi ithal; 1.126.324 MWh elektrik enerjisi ihraç edilmiştir.

3.1.3.4. Sistem Dengesizlik Fiyatları

01.08.2006 tarihinden itibaren "Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği"nin nakdi olarak uygulanmaya başlaması ile 2007 yılında ikili anlaşmalar kapsamında oluşan denge-

sizlikler, TEİAŞ tarafından yürütülmekte olan sistem işletim faaliyetleri kapsamında, saatlik sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalaması alınarak, her bir uzlaştırma dönemi için belirlenen sistem dengesizlik fiyatı üzerinden uzlaştırılmaktadır.

2007 yılı içerisinde sistem dengesizlik fiyatlarının değişimi aşağıdaki grafikte gösterilmektedir. 2007 yılı içerisinde en yüksek fiyat Aralık ayında puant saat diliminde 167,01 YTL/MW, en düşük fiyat ise Ekim ayı gece döneminde 68,54 YTL/MW olarak gerçekleşmiştir.



3.1.3.5. Diğer Hususlar

2007 yılı içerisinde;

- 2007-2016 Yılları Arası On Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonunun onaylanmasına ilişkin çalışmalar yürütülmüş,
- 31.12.2007 tarihli ve 1454/b sayılı Kurulu Kararı ile, bir otoprodüktör ya da otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişinin rekabet ortamında satabileceği elektrik enerjisi miktarı 2007 yılı dahil olmak üzere 31.12.2008 tarihine kadar toplam üretiminin %50'si olarak yeniden belirlenmiş,
- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun hükümleri uyarınca, 2007 yılına ilişkin olarak 9,67 YKr/kWh olarak hesaplanan Türkiye ortalama elektrik toptan satış fiyatı 17.12.2007 tarihli ve 1424/38 sayılı Kurul Kararı ile belirlenerek kamuoyuna duyurulmuş,
- Avrupa Elektrik ve Gaz Düzenleyici Kurumlar Birliği (ERGEG)'nin 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 Kanunu'nun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliğinin 10 uncu maddesi hükümleri uyarınca alınan 25.01.2007 tarihli ve 1070 sayılı Kurul Kararı ile 2007 yılı için serbest tüketici limiti 3 milyon kWh olarak uygulanmıştır. Bu eşik değer, yaklaşık %38,6'lık bir piyasa açıklığına karşılık gelmektedir.

3.1.4.2. Dengeleme ve Uzlaştırma Uygulaması

01.08.2006 tarihinden itibaren tüm unsurları ile yürürlüğe giren "Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği" hükümleri çerçevesinde, üretim faaliyetinde bulunan piyasa katılımcıları tarafından teklif edilen yük alma ve yük atma fiyatları sıralanmakta ve sistem işletmecisi, sistemdeki arz-talep dengesini göz önünde tutarak, bu fiyatlara göre ilgili piyasa katılımcılarına yük alma veya yük atma talimatı vermek suretiyle sistemi dengelemektedir. Saat bazında kabul edilen en yüksek yük alma teklifi veya en düşük yük atma teklifi saatlik sistem marjinal fiyatı olarak belirlenmektedir. Söz konusu saat içerisinde, sistem kısıtları dışında yük aldırılan şirketlere bu fiyat üzerinden ödeme yapılmakta, yük atırılan şirketlere ise, yine bu fiyat üzerinden borç tahakkuk ettirilmektedir. Bir ay içerisinde, bu kapsamda kabul edilen yük alma ve yük atma teklif fiyatlarının, uzlaştırma dönemleri bazında ağırlıklı ortalamalarının alınmasıyla aylık üç zamanlı sistem dengesizlik fiyatları hesaplanmaktadır. İkili anlaşmalar kapsamında oluşan dengesizlikler, piyasada oluşan bu dengesizlik fiyatları üzerinden uzlaştırılmaktadır.

12.07.2007 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile yük alma ve yük atma tekliflerini ayda iki kere sunulmasına imkân verilerek, üreticilerin verdikleri tekliflerde ay içerisinde değişen maliyetlerini yansıtabilmeleri için bir fırsat tanınmıştır. Aynı yönetmelikle getirilen diğer değişiklikler ise, bir tesisin dengeleme birimi sayılma sınırının 20 MW'a indirilmesi ve saatlik sistem marjinal fiyatının hesaplanmasına ilişkin olarak, arz ve talebin gerçek zamanlı olarak dengelenmesi amacıyla verilen yük alma ve yük atma talimatlarının hesaplamaya katılmamasına ve yalnızca bir gün öncesinden verilen yük alma ve yük atma talimatlarının dikkate alınmaya başlanması olmuştur.

Serbest tüketici limitinin 3 milyon kWh olarak uygulandığı 2007 yılı sonu itibarı ile PMUM'a piyasa katılımcısı sıfatıyla tedarikçi tarafında, 700,7 MW kurulu güce sahip 22 adet otoprodüktör grubu, 2.764,3 MW kurulu güce sahip 114 adet otoprodüktör ve kamu uhdesindeki santraller de dahil olmak üzere 37.202,0 MW kurulu güce sahip üretim lisansı sahibi tüzel kişilere ait 247 adet santral, 25 adet toptan satış şirketi, 21 adet perakende satış şirketi ve bunların adına tüketim tarafında 32 adet otoprodüktör grubu ortağı, 36 adet otoprodüktör tesisi ve 239 adet serbest tüketici kayıtlı bulunmaktadır.

"Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği" kapsamında kamu uhdesindeki santraller de dahil olmak üzere, 2007 yılı içerisinde,

➤ Üretim Şirketlerinin;

- Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 164 milyar 525 milyon kWh,
- Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 11 milyar 903 milyon kWh,

➤ Otoprodüktörlerin;

- Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 3 milyar 602 milyon kWh,
- Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 833 milyon kWh,
- Otoprodüktör tesislerinin sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 477 milyon kWh,

➤ Otoprodüktör gruplarının;

- Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 661 milyon kWh,
- Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 616 milyon kWh,
- Grup ortaklarının sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 74 milyon kWh,

➤ Serbest tüketicilerin tükettikleri elektrik enerjisi miktarı 11 milyar 154 milyon kWh, olarak gerçekleşmiştir.

3.1.5. Hedefler

Ülkemizde 2001 yılında Elektrik Piyasası Kanununun yürürlüğe girmesiyle ivmelenen elektrik piyasasındaki serbestleşme süreci, devam etmektedir. Elektrik piyasasına ilişkin mevzuat çalışmaları büyük ölçüde tamamlanmış olup, “Nükleer Enerjiye Dayalı Üretim Tesislerinin Lisanslanması Hakkında Tebliğ”in 2008 yılı içerisinde yürürlüğe girmesi hedeflenmektedir.

Yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla, kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişiler ile yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla; yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı, kurulu gücü azami 200 kW’lık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerin, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulmasına ilişkin olarak, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca gerekli düzenlemelerin yapılmasından sonra ikincil mevzuatımızda gerekli değişikliklerin yapılması öngörülmektedir.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin talep tarafının da katılımına cevaz veren ve saatlik uygulamayı öngören bir temelde güncellenmesi, 2008 yılının en önemli gündem maddelerinden biridir. Bu düzenlemelerin gerçekleştirilmesi ve uygulamaya başlanması, 2008 yılı ve sonrasında elektrik piyasasında rekabetin artmasına hizmet edeceği gibi, enerjinin verimli kullanılması ve yeni arz kapasitesi kurulmasına da hizmet etmesi bakımından önemlidir. Böylelikle, elektrik piyasasında rekabetten beklenen faydalara daha hızlı bir şekilde ulaşılabileceği değerlendirilmektedir.

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

ya da ulaşılmış olacaktır. Bu dönemde, 2007 yılında durdurulan özelleştirme sürecine devam edileceği beklenmektedir.

Elektrik enerjisi talebi ile piyasa katılımcılarının sayısındaki artış, elektrik enerjisinin güvenilir ve kaliteli bir şekilde sunulmasında sistem işletmecilerine ek yükler getirmektedir. İlgili mevzuatımızda, elektrik enerjisinin güvenilir ve kaliteli bir şekilde sunumuna ilişkin hususlar düzenlenmiştir. Bu bağlamda, bir taraftan sistem işletimi ve sistem güvenilirliği açısından büyük önem arz eden yan hizmetlerin TEİAŞ tarafından satın alınıp alınmadığı; diğer taraftan, kaliteli elektrik enerjisi arzı için dağıtım şirketlerinde gerekli önlemlerin alınıp alınmadığının izlenmesi, özelleştirme süreci paralelinde Kurumumuzun yakından takip edeceği konular arasında bulunmaktadır.

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

Lisanslama faaliyetleri kapsamında, 2008 yılı içerisinde, yeni yapılacak başvuruların yanı sıra, 2007 yılında işlemlerine başlanan başvuruların da sonuçlandırılması çalışmalarına devam edilecektir. Diğer taraftan, özel sektör dağıtım şirketi olan Kayseri ve Civarı T.A.Ş.'nin lisanslanmasına ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

Kurumumuzun, elektrik piyasasının izlenmesi fonksiyonunun güçlendirilmesi ve piyasaya ilişkin diğer faaliyetlerin etkinliğinin artırılması amacı ile bir Veri Yönetim Sistemi oluşturulması yönündeki çalışmalar devam etmektedir. Anılan çalışmaların 2008 yılı içerisinde tamamlanması ile Kurumumuzun faaliyetlerinin daha hızlı bir şekilde yürütülmesi ve piyasanın daha etkin olarak izlenmesi sağlanacak ve piyasa oyuncuları ile Kurumumuz arasında düzenli bir veri paylaşım ortamı kurularak piyasanın şeffaflığı ve piyasada rekabetin tesisi ve korunması hedefleri doğrultusunda büyük bir adım atılmış olacaktır.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından hazırlanarak Kurul onayına sunulan ve onaylanmasının ardından yayımlanan Türkiye Elektrik Enerjisi 10 Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonu (2007-2016) uyarınca, 2008 yılında toplam enerji talebinin 203 milyar 787 milyon kWh ve puant talebin 32.275 MW olması beklenmektedir.

Ayrıca;

- Dağıtım ve perakende satış tarifeleri ile ilgili geçiş dönemi uygulamaları çerçevesinde tarifelerin yılsonu 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 Yönetmelik hükmü gereği veri tabanı oluşturulması ve sonuçlarının izlenmesi,
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi Ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliğin yürürlüğe konulmasını takiben,

gerçekleşen yatırımların yönetmelik hükümleri gereği izlenmesi, dağıtım şirketlerinin geçiş dönemi sonrasındaki, uygulama dönemi, gelir düzenlemesi kapsamında, 5 ve 10 yıllık Master Planlarının Kurumumuza sunulması,

- Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelik hükümleri gereği 2008 yılına ilişkin talep tahmininin Ekim ayı sonuna kadar yayımlanmasının sağlanması,
- 2008-2017 Yılları Arası On Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonunun onaylanmasına ilişkin çalışmaların yürütülmesi,
- 2008 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,

2008 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.

- 5669 Sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun 12.07.2007 tarih ve 26550 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Doğal Gaz Piyasasında faaliyet göstermek üzere lisans almaya hak kazanan tüzel kişilerin 2007 yılı için sahip olmaları gereken asgari sermaye miktarlarının düzenlendiği Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 01.02.2007 tarihli ve 26421 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

24.08.2007 tarihli ve 26623 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Kurum’un şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde, piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşünü alarak, değişiklik yapabileceği yönünde hüküm ilgili Yönetmeliğe ilave edilmiştir. Ayrıca 28.11.2007 tarihli ve 26714 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22.11.2007 tarihli ve 1384 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslarda (ŞİD) değişiklikler yapılmıştır

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

- 30.12.2007 tarih ve 26742 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 27.12.2007 tarih ve 1437 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2008 tarihinden itibaren uygulanmak üzere “BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)” kapsamında iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler,

- 26.12.2007 tarih ve 26738 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 17.12.2007 tarih ve 1428 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2008 tarihinden itibaren uygulanmak üzere, depolama tarifi,
- 30.12.2007 tarih ve 26742 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 27.12.2007 tarih ve 14-39/2 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2008 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,
- 19.12.2007 tarih ve 26735 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 13.12.2007 tarih ve 1409 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2008 tarihinden geçerli olmak üzere dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri ile ilgili tarifeler,
- 19.12.2007 tarih ve 26735 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 13.12.2007 tarih ve 1411 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2008 tarihinden geçerli olmak üzere; BOTAŞ ve diğer toptan satış şirketlerinin sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) toptan satış fiyatı tarifesi,
- 19.12.2007 tarih ve 26735 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 13.12.2007 tarih ve 1410 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2008 tarihinden itibaren uygulanmak üzere, Doğal gaz piyasası ile ilgili bağlantı tarifeleri belirlenmiştir.
- 30.12.2007 tarih ve 26742 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 27.12.2007 tarih ve 1438 no’lu Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasasındaki serbest tüketicilere 2008 yılında uygulanacak serbest tüketici olma sınırı belirlenmiştir.
- 18.05.2007 tarihli ve 26526 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 10.05.2007 tarih ve 1191 no’lu Kurul Kararı ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.’nin (BOTAŞ) 2007 yılı transit doğal gaz iletimi dahil ulusal iletim şebekesi yatırım programı onaylanmış olup, 08.06.2007 tarih ve 1218/12 no’lu, 17.08.2007 tarih ve 1282/4 no’lu, 06.09.2007 tarih ve 1303/7 no’lu ve 13.02.2008 tarih ve 26786 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 07.02.2008 tarih ve 1487 no’lu Kurul Kararları ile BOTAŞ’ın 2007 yılı yatırım programı ve yatırım programında yapılan değişiklikler onaylanmıştır.

Ayrıca,

- 27.08.2007 tarih ve 1294 no’lu Kurul Kararı ile 12.12.2006 tarih ve 1007 sayılı Kurul Kararı 1 inci maddesi değiştirilerek BOTAŞ tarafından uygulanacak LNG satış fiyatı üst sınırı revize edilmiştir.
- 04.10.2007 tarih ve 26663 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 27.09.2007 tarih ve 1327 no’lu Kurul Kararı ile 01.10.2007 tarihinden itibaren uygulanmak üzere; perakende satış tarifeleri revize edilmiştir.
- 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:

- 16.01.2008 tarihli ve 26758 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 10.01.2008 tarih ve 1457-2 no’lu Kurul Kararı ile “2008 yılı Ulusal Doğal Gaz Tüketim Tahmini” doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak 37,5 (otuzyedivirgölbeş) milyar metreküp (399 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.

2007 yılı içerisinde 2 ithalat, 1 depolama, 7 toptan satış, 1 LNG iletim, 2 CNG iletim, 5 CNG satış, 8 dağıtım olmak üzere toplam 26 adet lisans verilmiş, 1 LNG iletim ve 1 CNG satış lisansı sona erdirilmiştir.

Böylece 2007 yılı sonuna kadar verilen lisansların toplamı 162 olmuştur. Bu lisansların dağılımı ise 1 ihracat, 11 ithalat, 4 depolama, 26 toptan satış, 1 iletim, 15 LNG iletim, 11 CNG iletim, 36 CNG satış ve 57 dağıtım şeklindedir. Bunların yanı sıra özetle;

Yürürlükte olan lisanslar gerektiğinde mevzuat hükümleri doğrultusunda tadil edilmiştir.

Doğal gaz şebekelerine yapılacak bağlantılar hakkında Kurumumuza yapılan başvurular, 19.01.2005 tarih ve 25705 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren doğal gaz şebekelerine yapılacak bağlantılara ilişkin olarak alınan 11.01.2005 tarih ve 419 sayılı Kurul Kararı uyarınca değerlendirilerek sonuçlandırılmıştır.

3.3.3. Tarifeler

2007 yılında, 2008 yılında uygulanmak üzere alınan tarifelere ilişkin Kurul Kararları, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak çıkartılan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği 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.

Tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, değerlendirilmesi, onaylanması ve revizyonu ile etkin bir tarife izleme altyapısı oluşturulması amacıyla, Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişilerden geçmiş iki yıla ilişkin fiili, cari yıla ilişkin gerçekleşme tahmini ve gelecek yıla ilişkin projeksiyon; kullanılan temel varsayımlara, hesap ayırımına göre tespit edilen gelir-gider ve maliyetlere, bilanço ve gelir tablolarına, yatırımlara, doğal gaz ve buna bağlı hizmetler ile hizmetlerin kalitesine ilişkin bilgi ve belgeleri ile ihtiyaç duyulan teknik bilgiler, açıklamalarıyla birlikte temin edilerek düzenli bir veri akışı sağlanmış, ayrıca tüzel kişi yetkilileri ile görüşülmüş ve 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 ayrışmalarını 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.

LNG toptan satış ve toptan satış tarifelerinin piyasada rekabetin oluşumu dikkate alınarak taraflar arasında serbestçe belirlenmesi uygulamasına 2008 yılında başlanmıştır.

3.2.4. İhaleler

2007 yılı içerisinde toplam 3 adet dağıtım bölgesi için ihale ilanına çıkılmıştır. İhale ilanına çıkan dağıtım bölgeleri Aydın, Siirt-Batman ve Geyve-Ali Fuat Paşa-Pamukova'dır. Ayrıca 05.06.2006 tarih ve 26189 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Havza-Vezirköprü-Bafra Doğal gaz dağıtım Lisansı ihalesinin ilanında değişiklik yapılarak Havza, Vezirköprü ve Bafra şehirlerinden oluşan dağıtım bölgesine Ladik şehri dahil edilmiş ve yeterlilik için son başvuru tarihi 30.11.2007 tarihine ertelenmiştir.

Aralık 2007 sonu itibariyle, Seydişehir-Çumra, Van, Çukurova ve Siirt-Batman, ihaleleri tamamlanmış, ilgili işlemler tamamlanarak Seydişehir-Çumra ve Van dağıtım bölgeleri için doğal gaz dağıtım lisansları ilgili şirketlere verilmiştir.

Ayrıca 2006 yılı içerisinde ihaleleri gerçekleştirilen ancak ilgili işlemleri 2007 yılı içerisinde tamamlanan Trabzon ve Rize, Elazığ, Gümüşhane-Bayburt, Diyarbakır, Adıyaman ve Ordu Giresun dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtım lisansları ilgili şirketlere verilmiştir. Geri kalan ihalelerin gerçekleştirilmesi için çalışmalara devam edilmektedir.

3.2.5. İzleme ve Denetim

4646 sayılı Doğal Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesinin 4 üncü fıkrasının "g" bendi ve Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 30 uncu maddesi çerçevesinde; Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Denetimi için Hizmet Alımına ilişkin olarak 21.12.2006 tarih ve 1031/8 sayılı Kurul Kararı ile belirlenmiş olan her bir dağıtım bölgesi için uygulanacak birim denetim hizmet bedelleri ile denetim faaliyeti yapılmak üzere SGS SUPERVISE GÖZETME ETÜD KONTROL SERVİSLERİ A.Ş. ve SMM MÜHENDİSLİK VE MÜŞAVİRLİK SAN. TURZ. TİC. LTD. ŞTİ. ile 22.03.2007 tarih ve 1135/8 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığı'na verilen yetki çerçevesinde 01.06.2007 tarihinde Hizmet Alım Sözleşmesi imzalanmıştır.

Hizmet Alım Sözleşmesi imzalanan söz konusu 2 şirket tarafından bugüne kadar izleme ve denetim faaliyeti gerçekleştirilmiş olan 19 dağıtım bölgesi Çorlu, Bandırma, Polatlı, Aksaray, Balıkesir, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Yalova, Kayseri, Uşak, Bursa, Eskişehir, Erzurum, Gebze, Çatalca-Hadımköy, Denizli, Konya, Isparta-Burdur, Adapazarı ve Yozgat'dır.

3.2.6. Sertifikalar

- 1 Ocak-31 Aralık 2007 tarihleri arasında Kurumumuzca;
- 115 adet yapım ve hizmet sertifikası verilmiştir. Kurumun 2007 yılı sonuna kadar vermiş olduğu toplam sertifika sayısı 906 adede ulaşmıştır.
- İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gereği olarak 106 adet yapım ve hizmet sertifikasının zorunlu tadili, sertifika sahiplerinden gelen talep üzerine de 47 adet sertifikanın isteğe bağlı tadili yapılmıştır.
- Zorunlu tadil başvurusu yapmayan veya eksiklerini tamamlamayan firmalara ait 80 adet yapım ve hizmet sertifikası, sertifika sahibinin talebi üzerine de 8 adet sertifika sona erdirilmiştir.
- 209 adet yapım ve hizmet sertifikasının vize işlemleri yapılmıştır.

3.2.7. Uluslararası İlişkiler

Türkiye'nin AB'ye üyelik müzakereleri süreci kapsamında, AB doğal gaz piyasası mevzuatı ve Türk mevzuatının karşılaştırılmasını sağlamak amacıyla doğal gaz piyasasına ilişkin AB Tüzük ve Yönergeleri ve üye ülke uygulamaları incelenmesi ve izlenmesi süreci 2007 yılında da devam etmiştir. Enerji Faslı çerçevesinde doğal gaz piyasası mevzuatının AB müktesebatına uyumu çerçevesinde çalışmalar sürdürülmektedir. Yine bu kapsamda, 2007 yılı içinde AB'nin İlerleme Raporu Türkiye katkısına doğal gaz piyasasına ilişkin görüşler verilmiş, Avrupa Komisyonu tarafından iletilen Tarıma Sonu Raporu'na görüş verilmiş olup, Müzakere Pozisyon Belgesi'ne hazırlık amacıyla oluşturulan Taslak Belge hususunda çalışmalar yapılarak, Avrupa Birliği Genel Sekreterliği'ne iletilmiştir. 2008 yılı içinde gerçekleştirilecek olan AB-Türkiye Alt Komite toplantısında, Türkiye doğal gaz piyasasına ilişkin mevzuat ve gelişmelerin aktarılması amacıyla yapılan toplantı ve çalışmalara katılım sağlanmış olup, Brüksel 'de gerçekleştirilecek olan toplantı için öngörülen sunumlar hazırlanmıştır.

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 sağlanmıştır.

Ayrıca uluslararası forum (Madrid Forum gibi), sempozyum, konferans ve toplantılarda Kurumumuz faaliyetleri ve mevzuatımız tanıtılmış ve doğal gaz konusuyla ilgili uluslararası gelişmeler izlenmiştir. Bunun yanında, Enerji Şartı, Enerji Topluluğu, Dünya Ticaret Örgütü, UNCTAD, Ulus-

lararası Enerji Ajansı, OECD gibi uluslararası yapılanma ve kuruluşlarının Türk doğal gaz piyasasına ilişkin ve genel nitelikli raporlarına görüş ve katkılar sağlanmıştır. Ayrıca, AB ile Karadeniz ve Hazar Denizi'ne komşu ülkeler arasındaki diyalogu geliştirmeye yönelik "Baku İnsiyatifi" ve AB ile Akdeniz ülkeleri arasında işbirliğini hedefleyen EUROMED ve MEDREG süreçleri kapsamındaki rapor ve çalışmalara katkı sağlanmıştır.

Öte yandan, 2006 yılında Bakanlar Kurulu Kararı ile oluşturulan Resmi İstatistik Programı çerçevesinde Türkiye İstatistik Kurumu'nca yürütülen çalışmalarda doğal gaz piyasasına ilişkin verilerden sorumlu ve/veya ilgili kuruluş olarak ulusal veri envanteri'ne katkı sağlanarak Türk doğal gaz piyasasında istatistiki bazda izleme yapılmasına ve ilgili verilerin yayınlanmasına başlanılmıştır. Bu kapsamda, 2007 itibarıyla doğal gaz piyasasına ilişkin verilerin hazırlanan takvim doğrultusunda Ulusal Veri Envanteri'nde yayımlanmaktadır. Diğer taraftan, 2009 yılı başı itibarıyla Uluslararası Enerji Ajansı'na doğal gaz piyasasına ilişkin verilen Kurumumuz tarafından verilmesine başlanacağı için doğal gaz piyasasına ilişkin veri tabanı oluşturma çalışmaları 2007 yılı içinde başlatılmıştır.

3.2.8. Hedefler

3.2.8.1. Avrupa Birliği

Avrupa Birliği'nde, nihai hedef olan tek pazarın oluşturulmasına ilişkin çalışmalara devam edilmektedir. Ulusal piyasaların entegrasyonu ve mevcut AB mevzuatının uygulanması konusundaki aksaklık ve sıkıntıların devam etmesi sonucunda gaz piyasaları gerekli gelişmeyi gösterememektedir. Bu kapsamda, doğal gaz piyasasına ilişkin mevcut Avrupa Birliği Tüzük ve Yönerge'lerinde değişiklikler öngören yeni mevzuat paketi Avrupa Komisyonu tarafından Bakanlar Konseyi'ne teklif edilmiştir. Yeni mevzuat paketi Avrupa Birliği doğal gaz iç pazarının oluşturulması için üçüncü önemli adımı teşkil etmektedir. Söz konusu paket 2007 yılı sonunda Bakanlar Konseyi tarafından kabul edilmiş olup Avrupa Parlamentosu'nun yasama sürecindeki görevi başlamıştır. 2008 yılının ilk yarısında, Slovenya Dönem Başkanlığı'nda, yasama sürecinin tamamlanarak anılan düzenlemelerin yürürlüğe girmesi beklenmektedir.

Diğer taraftan, Avrupa Birliği mevzuatı çerçevesinde 2007 yılında yeni ve büyük doğal alt yapı projeleri için öngörülen muafiyet uygulamalarına 2008 yılında da devam edilmesi ve bu kapsamda Avrupa Birliği doğal gaz piyasasında rekabet ortamını ve arz güvenliğini güvence altına alan yatırımların teşvik edilmesi uygulamalarına devam edilmesi beklenmektedir.

Öte yandan, 2008 yılı içerisinde "Enerji Tüketicilerinin Hakları Şartı"nın yürürlüğe girerek Avrupa Birliği çapında kabul gören, asgari tüketici haklarının ortaya konulması ve uygulama birliği sağlanması hedeflenmektedir.

3.2.8.2. Türkiye

2007 yılında ihalesi gerçekleştirilmeyen 3 dağıtım bölgesinin ihalelerinin tamamlanması öngörülmekte öte yandan yeni ihale ilanlarına çıkılarak doğal gaza kavuşmamış olan şehirlerinin ihalelerin yapılması 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 katılan ve Kurumumuzca ithalat lisans yeterlilikleri ve ihale sonucun-

da satıcı tarafla yeni sözleşme imzalayan şirketlerden Shell Enerji A.Ş.'ne ve BOSPHORUS GAZ CORP. A.Ş.ne ithalat lisansları verilmiş diğer iki şirketin ise lisans işlemleri devam etmektedir.

3.3. PETROL PİYASASI FAALİYETLERİ

3.3.1. Düzenlemeler

Benzin, motorin türleri biodizelin piyasaya arzında ulusal markerle işaretleme uygulamasına 01.01.2007 tarihi itibarıyla başlanmıştır.

Petrol Piyasası Kanunu'nda 13.02.2007 tarihli ve 26433 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 5576 sayılı Petrol Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun (5576 sayılı Kanun) ile bazı değişiklikler yapılmış olup, Kanuna "kaçak petrol" tanımı eklenmiş, Kurumca belirlenen şart ve seviyede ulusal marker içermeyen akaryakıtın kaçak petrol nevinden sayılacağı hüküm altına alınmış, kaçak petrolle mücadele kapsamında yapılacak harcamalar Kamu İhale Mevzuatından muaf tutulmuş, petrol kaçakçılığı faaliyetlerine karışanlar için 2 yıldan 5 yıla kadar hapis cezası, yirmibin güne kadar adli para cezası, kaçak petrolün müsaderesi ve Kanunen daha ağır cezayı gerektirmeyen hallerde tasfiye edilen kaçak petrolün vergiler dahil satış bedelinin üç katı tutarında idarî para cezası gibi ilave yaptırımlar getirilmiştir. Ayrıca dağıtıcı lisansı sahiplerine bayilerinde kaçak petrol satışını önlemek üzere teknolojik yöntemleri kullanarak bir denetim sistemi kurma yükümlülüğü getirilmiş, kaçak petrolü yakalayan kamu görevlileri ile ihbar eden kişilere ikramiye verilmesi düzenlenmiştir.

5576 sayılı Kanun'un getirmiş olduğu düzenlemelere ilişkin usul ve esasları belirlemek üzere;

- Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelikte gerekli değişiklikler yapılmış ve 05.05.2007 tarihli ve 26513 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.
- Kaçak petrol olarak tanımlanan ürünlerin tespit edilmesi, saklanması ve tasfiye edilmesine ilişkin usul ve esasları düzenlemek amacıyla hazırlanan "Kaçak Petrolün Tespit ve Tasfiyesine Dair Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" 27.05.2007 tarihli ve 26534 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Petrol piyasasında faaliyet gösteren dağıtıcı lisansı sahiplerinin tescilli markası altında piyasaya sunulan akaryakıtı ilişkin kalite kontrol izlemesinin etkin biçimde yapılması ve bayilerinde kaçak petrol satışının önlenmesini teminen denetim sistemi kurması ve uygulamasına ilişkin usul ve esasların belirlendiği "Petrol Piyasasında Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkındaki 27.06.2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararı" 06.07.2007 tarihli ve 26574 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.
- "Kaçak Petrolün Yakalanması Halinde İhbar Edenlere ve Yakalayan Kamu Görevlilerine İkramiye Ödenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelik", 06.06.2007 tarihli ve 26544 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.
- Ulusal Marker Uygulamasına ilişkin 2007/25 sayılı Başbakanlık Genelgesi, 15.10.2007 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Petrol kalite sistemi oluşturulmuş özel kullanım amaçlı denizcilik yakıtları, genel kullanım

amaçlı yakıtlardan ayrıştırılmıştır. Bu kapsamda; Ham petrol, akaryakıt, ihrakiye, madeni yağ, baz yağ ve petrolle ilişkili maddelere ilişkin 1430 sayılı Kurul Kararı alınmış ve Resmi Gazete’de yayımlanmak suretiyle yürürlüğe konulmuştur.

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

Avrupa Birliği Çevre Faslı Açılış kriterlerinin karşılanmasına yönelik olarak, “Avrupa Parlamentosu ve Konseyinin Benzin ve Motorin Kalitesi ile ilgili ve 93/12/EEC sayılı Konsey Yönergesini değiştiren 13.10.1998 tarihli 98/70/EC sayılı Yönergesi” ile “93/12/EEC Sayılı Yönergeyi değiştiren, sıvı yakıtlardaki kükürt miktarının azaltılması ile ilgili 26.04.1999 tarih ve 1999/32/EC sayılı Konsey Yönergesi”nin uyumlaştırılması görevi üstlenilmiş, “Avrupa Parlamentosu ve Konseyinin uçucu organik bileşiklerin (VOC) petrolün depolanmasından ve depolama tesislerinden istasyonlara dağıtımından kaynaklanan salımlarının kontrolüne ilişkin 20.12.1994 tarihli ve 94/63/EC sayılı Yönergesi”yle ilgili olarak da koordinasyon görevi üstlenilmiştir.

3.3.2 Lisanslar

31.12.2007 tarihi itibariyle geçerli olan lisans sayısı toplam 19998 adet olup, lisansların faaliyet türlerine göre dağılımı aşağıda verilmektedir:

LİSANS TÜRÜ	YÜRÜRLÜKTE OLAN LİSANS SAYISI
Dağıtıcı Lisansı	47
Depolama Lisansı	74
İhrakiye Teslim Lisansı	58
İletim Lisansı	11
İşleme Lisansı	54
Madeni Yağ Lisansı	152
Rafinerici Lisansı	5
Serbest Kullanıcı Lisansı	60
Bayilik Lisansı	14894
Taşıma Lisansı	4643

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 tarifelerinin yayımına başlanmış olup, bu kapsamda halen 91 adet depolama ve iletim tarifesi yayımlanmaktadır.

Yıl içerisinde, onaya tabi 19 tarifeyle ilişkin onay işlemleri tamamlanmıştır.

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 izleme işlemleri sürdürülmektedir.

Bu kapsamda 2007 yılında yapılan ithalat izin işlemleri, Tablo 1 ve Tablo 2’de sunulmuştur.

Tablo 1: Ürün ithalat izinleri

İzin Türü	Toplam dosya sayısı (adet)	Sonuçlandırılan dosya (adet)	İade/ Reddedilen dosya (adet)	Uygunluk Yazısı Verilen (adet)	İzin verilen miktar
Ambalajlı	1.709	1.550	159	1.550	11.370 ton ve 3.765 m ³
Dökme	1.200	1.135	65	1.915	2.732.701 ton

Tablo 2: Dökme ürün (ürün cinsi bazında) ithalat izinleri

Ürün Grubu	İzin Verilen Firma Adedi	Uygunluk Belge Adedi	İzin Miktarı (Ton)
Madeni yağ	10	14	20.213
Baz yağ	119	575	685.899
Solvent ⁽¹⁾	428	1.326	2.026.589
Toplam	557	1.915	2.732.701

(1) PETKİM’in solvent maddelerine ilişkin toplam 1.508.341 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 Karadeniz Teknik, İnönü ve Ege Üniversiteleri ile protokol imzalanarak, laboratuvarların kurulması ve akredite edilmesi için Kurum bütçesinden söz konusu üniversitelere ödenek aktarımı yapılmıştır.

Ülkemiz petrol piyasasında dolaşımda olan akaryakıtın, piyasaya yasal yollardan girip girmediğinin tespit edilerek, kaçak ve standart dışı ürün satışının önlenmesi amacıyla 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 18 inci maddesi ile Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelik uyarınca, ulusal marker uygulaması 01.01.2007 tarihinde başlamıştır. Benzin, motorin ve biodizel türlerine yurt içi piyasaya giriş noktaları olan rafineri çıkışında, gümrük girişinde veya ilk defa ticari faaliyete konu edileceği diğer tesislerde, ülke genelinde toplam 88 noktada, rafinerici, dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı sahipleri tarafından Kurumca belirlenen 8 ppm (0,008 Litre Marker/1000 Litre) oranında ulusal marker eklenmektedir.

Ulusal Marker Uygulaması Verileri (2007)

	Teslim Edilen UM Miktarı (Lt)	Kullanılan UM Miktarı (Lt)	İşaretlenen Benzin Miktarı (m ³)	İşaretlenen Motorin Miktarı (m ³)	İşaretlenen Biodizel Miktarı (m ³)	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı (m ³)
Toplam	168.792,0	157.375,3	3.302.831,4	16.043.144,2	25.491,6	19.371.467,2

İlgili lisans sahipleri tarafından Kurumca belirlenen şart ve seviyede marker eklendikten sonra yurt içine pazarlanan akaryakıtın ikmal zincirinin herhangi bir noktasında denetimler kapsamında kontrolü ise 337 adet "Ulusal Marker Saha Kontrol Cihazı" ile yapılmaktadır. Petrol piyasasında serbest dolaşımda bulunan akaryakıt denetimleri Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ve Gümrük Müsteşarlığı arasında imzalanan işbirliği protokolleri çerçevesinde gerçekleştirilmektedir.

Ayrıca, 15.10.2007 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 2007/25 sayılı Başbakanlık Genelgesi uyarınca kamu kurum ve kuruluşlarının yaptığı akaryakıt alımlarında benzin, motorin ve biodizel türlerinin toplu olarak alıcı idarenin tank veya deposuna teslimi esnasında ulusal marker kontrolü yaptırılmaktadır.

3.3.6 Piyasa Bilgi Sistemi

Geçmiş yıllara ilişkin istatistiki verilerin Kurum internet sayfasında yayımına başlanmıştır.

Veri tabanının işlenmesi, derlenmesi ve kamuoyuna açıklanması için çalışmalar sürdürülmektedir. Petrol Piyasası Bilgi Sistem Yönetmeliğinin 7 inci maddesi uyarınca, aynı Yönetmeliğin 9 ve 10 uncu maddeleri kapsamında Kurumumuza yapılan bildirimlere ilişkin işlemlerin daha da hızlandırılması ve bürokratik işlemlerin azaltılması amacıyla, bildirimlerin elektronik ortamda yapılmasını sağlayacak portal yapısının ve gerekli uygulamaların oluşturulmasına dair hazırlıklar kapsamında ilgili lisans sahipleri, rafinerici, dağıtıcı ve ihrakiye teslimi lisansı sahibi firmalar 01.02.2008 tarihinden itibaren elektronik ortamda bildirim yapmaya başlamışlardır.

Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği'nin yürürlüğe girmesi sonrasında uygulamaya konulan Bildirim Formları ile Beyan ve Çizelge Formları, ortaya çıkan ihtiyaçlar doğrultusunda Kurul Kararı ile güncellenerek nihai hale getirilecektir. Çizelge formlarının açıklama rehberi güncellenerek, Kurum internet sayfasında yayınlanacaktır. Formüller, açıklama formatı ve sunum takvimi hazırlıkları devam etmektedir.

3.3.7 Hedefler

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

Devam etmekte olan Ulusal Marker Uygulaması ile piyasada emniyetin ve güvenliğin artacağı beklenmekte olup, kaçak ve teknik düzenlemelere uygun olmayan akaryakıtların tespiti konusunda büyük oranda ilerleme kaydedilmesi beklenmektedir. Ayrıca ulusal marker uygulamasının 2009 yılı başından itibaren fuel oil, gazyağı ve naftayı da kapsayacak şekilde genişletilmesi amacıyla hazırlıkların tamamlanması planlanmaktadır.

“Numune Toplama Hizmetleri Alımı”, “Numune Ulaştırma Hizmetleri Alımı”, “Laboratuvar Hizmetleri Alımı”: uygulamalarda piyasa esaslı uygulamaların paylarının artırılmasına çalışılacaktır. Bu konuda piyasa oluşturulması ve hizmet alımında kamu kurum ve kuruluşlarının payının daraltılmasına yönelik etüt ve geliştirme çalışmaları sürdürülecektir. Protokol imzalanan üniversitelerin bünyesinde kurulacak akredite laboratuvarlarının 2008 yılı sonuna kadar faaliyete geçmesi beklenmektedir.

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: 2003/96/EC sayılı AB direktifinde enerji ürünlerinin yerine ikame edebileceği veya karıştırılabileceği varsayılan AHÜ'lerin vergisi ödenmek koşuluyla hiçbir izin aranmaksızın serbest dolaşıma tabi tutulması ve anılan ürünlere ilişkin kontrollerin vergi tecil-terkin uygulamaları ile sınırlandırılması 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.

Diğer taraftan;

- Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği,
- Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği Değişikliği,
- Beş dağıtıcı ve iki rafinerici başvurusunun sonuçlandırılması,
- Ulusal markerin tüm akaryakıtlara teşmili,

- Lisanslandırmada geçmiş işlemlerin tamamlanması,

hedeflenmektedir.

Orta ve uzun vadede ise;

- İhrakiye faaliyetlerinin yeniden yapılandırılması,
- Piyasada rekabetin geliştirilmesi,
- Petrol borsasının altyapısının oluşturulması,
- Rekabetçi laboratuvarların piyasaya girişi,
- Bilgi ve kayıt sistemlerinin iyileştirilmesi,
- Kurumsal saygınlığın ve idari kapasitenin artırılması,
- Kamu hizmet alanının daraltılması ve hizmetlerin etkinleştirilmesi,
- Başvuruların alınmasında, sonuçlandırılmasında ve kayıtlanmasında otomasyon imkanlarının artırılması

amaçlanmaktadır.

3.4. LPG PİYASASI FAALİYETLERİ

3.4.1. Düzenlemeler

Düzenleyici otorite olarak sektör ile interaktif bilgi paylaşımının temini ve düzenleme öncesi piyasa uygulamaları hakkında yetkinlik açısından sektörün TOBB bünyesinde müteşekkil “Mevzuat, Teknik, Oto gaz, Tüplügaz Alt Komite” çalışmalarına düzenli olarak katılım sağlanmıştır.

Bu çalışmalar sayesinde Kurumumuz, sektör temsilcileri, akademisyenler, ilgili diğer kamu kurum ve kuruluşları sık sık biraraya gelerek, piyasanın güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde sürdürülebilmesi ile LPG'nin kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde yürütülebilmesinin temini için özellikle mevzuat ve teknik düzenlemeler hususunda görüş alış verişinde bulunarak çözüm yolları belirlenmiştir.

Dünya LPG Birliği (WLPGA) ile Birleşmiş Milletler Kalkınma Programı'nın (UNDP), ortak çalışması sonucu “LPG'nin Kırsal Alanda Yaygınlaştırılması Projesi” kapsamında 2006 yılında Türkiye’de pilot projelerin gerçekleştirilmesine karar verilmiştir. 15-17 Ocak 2007 tarihleri arasında Kızılcahamam-Ankara’da düzenlenen üç günlük çalıştay ile proje başlatılmış olup, projenin yürütülmesi esnasında proje hedeflerinin ve stratejilerinin belirlenerek uygulamaya alınması için çalışmaya liderlik edecek yönetim komitesine Kurumumuz da seçilmiştir. Proje hem kırsal hem de alt gelir gruplarındaki tüketicilerin temiz enerji kaynaklarından daha etkin yararlanmasını hedeflemektedir. Bu kapsamda proje halen devam etmekte olup, projenin yönetiminde yer alan ilgili organizasyonlarla iletişim ve koordinasyon devam etmektedir.

Yapılacak yatırımlar ve stratejik planlama açısından sektörün önem verdiği, sektör raporu ile

ilgili çalışmalara ağırlık verilmiştir. Sektörden gelen talepler dikkate alınarak Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Bilgi Yönetim Sistemi vasıtası ile alınan bilgiler sonucu hazırlanan raporlarda daha fazla bilgiye yer verilerek, 2007 yılı ilk altı aylık sektör raporu Temmuz ayı içerisinde kamuoyu ile paylaşılmıştır. 2008 Ocak ayı içerisinde ise 2007 yılı sektör raporu hazırlanarak ilgililer ile paylaşılmıştır. Hazırlanan 2007 yılı sektör raporunda tüm illerdeki satış rakamları segment ve dağıtıcı bazında verilerek 5307 sayılı Kanunda öngörülen şeffaf ve eşitlikçi piyasa modeline uygun bir yol izlenmiştir.

Hazırlanan her iki rapor sonucu ortaya çıkan veriler değerlendirilerek, 5307 sayılı Kanununun öngördüğü gözetim ve denetim faaliyetinin alt yapısı hazırlanmış, gerekli inceleme ve değerlendirme yapılarak denetim süreci başlatılmıştır.

Kanun kapsamında yer alan ve sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasına ilişkin faaliyetlerin, bu faaliyetlerin yürütüldüğü tesislerin, donanımların 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” hazırlanmış ve 05.06.2007 tarihli ve 26543 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Bu Yönetmeliğe göre; piyasaya arz olunacak LPG’nin, sırasıyla TS, EN veya ISO standartlarına uygun olması zorunlu hale getirilmiştir.

Yine Yönetmelikle; Piyasa faaliyetlerinin gerçekleştirileceği tüm tesislerin ve donanımın tasarımı, inşaatı, montajı, işletmesi, muayenesi, test ve kontrolü, tamiri, bakımı ve onarımı ile bunların hurdaya ayrılmasında asgari emniyetin sağlanması amacıyla, öncelik sırasıyla TS, EN ve ISO standartlarına, bu standartlar da yoksa, TSE tarafından kabul gören diğer standartlara uyulması zorunlu kılınmıştır.

Yönetmelikle getirilen ayrı bir düzenleme ile; Dağıtıcı lisansı sahipleri, bayilerine ve müşterilerine sevk ettikleri ürünün cinsini temsil edebilecek şekilde ve sırasıyla TS, EN veya ISO standartlarına uygun olarak alınacak numunelere, bu standartlarda belirtilen analizleri yapmak ya da yaptırmak, bu analizlere ilişkin raporları saklamak ve bu raporları talep edildiği takdirde bayilerine ve Kuruma vermekle yükümlü hale gelmiştir.

5307 sayılı Kanunun 14 üncü maddesinde LPG dolmuş ve oto gaz istasyonlarında sorumlu müdür bulundurulması ve LPG piyasasında görev yapacak sorumlu müdür, tanker şoförleri, dolmuş personeli, tüp dolmuş personeli, tüp dağıtım araçlarının şoförleri, tüp dağıtım personeli, tanker dolmuş personeli, test ve muayene elemanları, oto gaz dolmuş personeli, pompacılar ile tesisat projelendirme ve imalatında görev alacak personelin eğitimine ilişkin düzenlemeler uyarınca sorumlu müdürler için “Sorumlu Müdür” ve diğer personel için “LPG Yetkili Personel” belgesi alma eğitimleri büyük bir çoğunlukla tamamlattırılarak yaklaşık kırk bin personelin belgelendirilmesi gerçekleştirilmiştir.

Ülkemizin sosyal ve ekonomik durumu göz önüne alınarak tüplü LPG bayilerinde görev alacak personelin eğitime katılarak “LPG Yetkili Personel” belgesi alma süresi 31.12.2007 tarih ve 1452 sayılı kararı ile 31.12.2008 tarihine kadar uzatılmıştır.

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

3.4.2. Lisanslar

LPG Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 16.09.2005 tarihinde yürürlüğe girmesini müteakip LPG piyasasında lisanslama süreci başlamıştır.01.01.2007 ve 31.12.2007 tarihleri arasında; 9 adet dağıtıcı lisansı verilmiş olup, 2 adedi tesislerin devrinden dolayı iptal edilmiş, 4 adet depolama lisansı verilmiş, 15 adet taşıma lisansı verilmiş olup, 2 adedi şirket birleşmelerinden olmak üzere 8 adedi iptal edilmiştir. 2 adet LPG tüpü imalatı lisansı verilmiş olup, 4 adedi iptal edilmiştir, 22 LPG tüpü muayenesi, tamiri ve bakımı lisansı verilmiş olup, şirket birleşmelerinden dolayı 8 adedi iptal edilmiştir. 2007 yılı içerisinde 1193 adet oto gaz bayilik lisansı verilmiş olup, 292 adet oto gaz bayilik (geçici faaliyet) lisansı çeşitli sebepler ve yasal sürenin dolmasından dolayı iptal edilmiştir. Yeni lisans başvurularının değerlendirilmeye alınması ve lisanslanmasına ilişkin süreç devam etmektedir.

Lisanslandırma işlemleri yapılması sonucu piyasada faaliyette bulunan özellikle dağıtıcı konumunda olan aktörlerin sahip olduğu tesislerin ve faaliyetlerin yerinde görülerek sahip olması gereken asgari varlıklar, uyması gereken teknik düzenlemeler, Kanunun mecbur kıldığı tüplü LPG faaliyetinin gerçekleşme durumu, vb. konularda değerlendirme yapılmak üzere 2007 yılında Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Dairesi Başkanlığı personeli tarafından 24 adet seyahat düzenlenmiş olup, bu çalışmalar 2008 yılında da devam edecektir. Ayrıca, 2007 yılı içerisinde LPG dağıtıcı lisansı tadili, oto gaz bayilik lisansı dağıtıcı değişikliği tadili, taşıma lisansı süre uzatımı tadili olmak üzere toplam 929 adet lisans tadili yapılmıştır.

3.4.3. Hedefler

LPG piyasa yapısının merkezinde yer alan; piyasada faaliyet gösteren lisans sahibi dağıtım şirketlerinin, faaliyet ve tesislerinin, mevzuat ve lisans yükümlülükleri, teknik düzenlemeler ve piyasa izleme sistemi raporları kapsamında gözetim ve ön denetiminin yapılması,

LPG piyasasında görev yapan personelin eğitim faaliyetlerinin tamamlanmasının izlenmesi ve gözetimi,

Kanun ile piyasa gerçekleri ve piyasa hedefleri arasında mevcut olan uyumsuzlukların giderilmesi kapsamında bugüne kadar tespit edilen hususların, mevzuatta (Kanunda) değişiklik önerileri ve çalışmalarını yoluyla giderilmesi,

Ulusal stok konusunun takibi ve bu hususta sektörün yaşadığı zorlukların çözümü hususunda ilgili kurum ve kuruluşlarla koordinasyon ve iletişimin sağlanması,

LPG'nin ithalinin yapıldığı ihtisas gümrükleri ile gümrük laboratuvarlarının gözetimi ve izlenmesi,

Halen devam etmekte olan lisanslama faaliyetlerinin yürütülmesi,

2008 yılı içerisinde Kurumumuz öncülüğünde, sektör temsilcileri ve ilgili Kurum ve Kuruluşların katılımı ve desteğiyle, sektörün gündeminde ve geleceğinde olan konuların tartışıldığı "Çalıştay / Forum" un organize edilmesi,

Yapılan protokoller kapsamında (İçişleri Bakanlığı, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı, Gümrük Müsteşarlığı) devam etmekte olan saha denetimlerinin etkinliğinin izlenmesi ve bu denetimlerin yönlendirilmesi,

Daire personelinin yetkinliği, mevcut bilgi ve becerisinin gelişimi hususunda ilgili eğitim, konferans, kongre ve diğer programlara katılımın sağlanması,

2007 yılı hedeflerimiz arasındadır.

3.5. ELEKTRİK, DOĞAL GAZ VE PETROL PİYASALARINDA KAMULAŞTIRMA KİRALAMA VE İRTİFAK HAKKI TESİS EDİLMESİ FAALİYETLERİ

19.12.2002 tarih ve 24645 sayılı Resmi Gazete’de 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 kamulaőtirma, kiralama ve irtifak hakkı tesis edilmesi işlemleri, halen Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24.03.2006 tarih ve 702 sayılı kararı ve Başkanlık Makamınının 27.03.2006 tarih ve 241 sayılı Olur’u ile kurulan Kamulaőtirma Dairesi Başkanlığı tarafından yürütölmektedir.

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 temin edilmesi ve hazine taşınmaz mallarında irtifak hakkı tesisi veya kiralama yapılması amacıyla 2007 yılı içerisinde;

- Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 21 adet elektrik üretim tesisinin kamulaőtirma ile ilgili işlemleri yürütölmüştür.
- Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan üretim tesisleri için 33 adedi kamulaőtirma kararı olmak üzere toplam 57 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 18 adet elektrik üretim tesisi için toplam 1054 adet taşınmaz malın 3.079.915,53 m²’lik kısmının kamulaőtirtılması amacıyla 33 adet kamulaőtirma kararı alınmıştır.
- Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 4 adet elektrik üretim tesisi için, toplam 17 adet taşınmaz malın 14.502,46 m²’lik kısmının, 2942 sayılı Kamulaőtirma Kanununun 30. maddesi gereğince Maliye Bakanlığı’nın Hazinesine devredilmesi amacıyla 4 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 11 adet elektrik üretim tesisi için Maliye Hazinesine ait toplam 94 adet taşınmaz malın 794.640,19 m²’lik kısmında irtifak hakkı tesisi edilmesi amacıyla 11 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 4 adet elektrik üretim tesisi için Maliye Bakanlığı’nın Hazinesine ait toplam 15 adet taşınmaz malın 219.447,-79 m²’lik kısmında kiralama yapılması amacıyla 4 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Doğal Gaz piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 17 adet üretim tesisi için 9 adedi lüzum kararı, 10 adedi kamulaőtirma kararı, 5 adedi Hazine arazilerinde irtifak hakkı tesis edilmesi kararı ve 2 adedi 2942 sayılı Kamulaőtirma Kanununun 30. maddesi gereğince Maliye Hazinesine devredilmesi kararı olmak üzere toplam 26 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- BOTAŞ tarafından yürütülmekte olan iletim faaliyeti kapsamında gerekli olan taşınmaz malların edinilmesi çalışmaları kapsamında, 2 adet lüzum kararı, 1 adet Maliye Hazinesine ait arazilerde irtifak hakkı tesis edilmesi kararı olmak üzere toplam 3 adet Kurul Kararı alınmış olup, Maliye Hazinesine ait 9 adet taşınmaz malın 10.212,83 m² lik kısmında irtifak tesis edilmesine karar verilmiştir.
- Petrol piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 1 adet depolama tesisi için, 1 adet taşınmaz malın 2124 m²'lik kısmının kamulaştırılması amacıyla 1 adet kamulaştırma kararı ve Maliye Hazinesine ait 1 adet taşınmaz malın 342 m²'lik kısmında irtifak hakkı tesis edilmesi amacıyla 1 adet Kurul Kararı olmak üzere toplam 2 adet Kurul Kararı alınmıştır.

Halen, Elektrik, Doğal Gaz ve Petrol Piyasalarında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan toplam 230 adet proje hakkında kamulaştırma ve taşınmaz mal temini işlemleri Kurumumuzca yürütülmektedir. 2007 yılı içerisinde Daire Başkanlığımız görev alanına giren konularla ilişkili olarak toplam 103 adet Kurul Kararı alınmıştır.

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 Yönetmeliği'nin 18 inci maddesinin (e) bendinde kaydedilen görevleri yerine getirmek üzere kurulmuş olup, bu görevi 31.12.2007 tarihi itibarıyla 1 Daire Başkanı, 2 Grup Başkanı, 16 Enerji Uzmanı, 15 Enerji Uzman Yardımcısı 2 iletişim görevlisi ve 2 büro görevlisi olmak üzere toplam 38 personel ile yürütmektedir.

Denetim Dairesi Başkanlığında, 2007 yılı içerisinde aşağıda belirtilen faaliyetler yapılmıştır.

a) Mevzuat Faaliyetleri:

Kaçak Petrolün Tespit ve Tasfiyesine Dair Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik 27.05.2007 tarihli ve 26534 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

- Petrol Piyasası Kanunu'nun 19 uncu Maddesi Uyarınca 2008 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 29.11.2007 tarihli Kurul toplantısında görüşülmüş olup 13-96/48 sayılı Karar ile Resmi Gazete'de yayınlanmasına karar verilmiş ve 07.12.2007 tarihli ve 26723 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16ıncı Maddesi Uyarınca 2008 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 29.11.2007 tarihli Kurul toplantısında görüşülmüş olup 1396/49 sayılı Karar ile Resmi Gazete'de yayınlanmasına karar verilmiş ve 07.12.2007 tarihli ve 26723 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

b) Uygulama Faaliyetleri

- Elektrik piyasasında; 2007 yılında toplam 18 adet elektrik üretim ve otoprodüktör grubu lisansı sahibi şirket denetime tabi tutulmuştur. 86 adet lisans sahibi şirket ile ilgili olarak mevzuata aykırı işlem yapıldığı gerekçesi ile soruşturma başlatılmış ve 84 adet soruştur-

ma sonuçlandırılmıştır. 2007 yılında soruşturmaya başlanan 2 adet şirket ile ilgili soruşturma süreci ise devam etmektedir.

- Doğal gaz piyasasında ise, toplam 10 adet doğal gaz dağıtım ve toptan satış lisansı sahibi şirket denetime tabi tutulmuş olup, bu şirketlerden iki adedi ile ilgili olarak denetim sonucunda soruşturma başlatılmıştır. 43 adet dağıtım lisansı ve sertifika sahibi şirket ile ilgili olarak mevzuata aykırı işlem yapıldığı gerekçesi ile soruşturma başlatılmıştır. 26 adet lisans ve sertifika sahibi ihtar cezası ile cezalandırılmıştır.
- Bunun yanında, Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşları Tarafından Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik ve ilgili tebliğler çerçevesinde 2007 yılında Kurumumuza başvuruda bulunan 6 adet bağımsız denetim kuruluşuna Kurul Kararıyla bağımsız denetim yetkisi verilmiş, 1 adedi ise iptal edilmiş olup, yetkilendirilen bağımsız denetim kuruluşu sayısı 76'ya ulaşmıştır..

Kurumumuz tarafından yetkilendirilen bağımsız denetim firmaları tarafından da elektrik ve doğal gaz piyasalarına ilişkin olarak yapılan denetimler devam etmektedir. Bu kapsamda, elektrik piyasasında 94, doğal gaz piyasasında da 70 olmak üzere toplam 164 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 2007 yılında da devam edilmiştir.
- “Gümrük Müsteşarlığı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Arasında Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü” 08.11.2007 tarihinde Gümrük Müsteşarlığı ile Kurumumuz arasında imzalanmıştır.

Bu kapsamda;

Yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda, 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 ile dağıtım şirketi olmak üzere toplam 1.083 adet firmaya idari para cezası uygulanmış olup, idari para cezası uygulanan toplam firma sayısı 2.990'na, idari para cezası ise toplamda 1.963.080.730,-YTL'ye ulaşmıştır.

Ulusal Marker denetimlerinin birinci aşaması olan “Ulusal Marker” ekleme yükümlülüğü bulunan lisans sahibi tüzel kişilerin enjeksiyon cihazlarını ve “Ulusal Marker” ekleme noktalarını lisanslarına derç edip etmedikleri, lisanslarına enjeksiyon sistemi derç edilen lisans sahibi tüzel kişilerin otomatik dozaj kontrollü “Ulusal Marker” enjeksiyon sistemlerini Kurumca belirlenen özelliklere uygun kurup kurmadığı, kurulmuş ise marker eklenmesinin otomatik dozaj kontrollü enjeksiyon sistemleri vasıtasıyla yapılıp yapılmadığının, enjeksiyon sistemlerinin ayar ve kalibrasyonunun uygun olup olmadığının, marker taşıma kaplarının Kurumca belirlenen standartta olup olmadığının ve “Ulusal Marker” enjeksiyon uygulamasının TÜBİTAK tarafından belirlenen usule uygun olarak yapılıp yapılmadığının tespit edilmesi hususunda 2007 yılında yapılan denetimlerin ikinci aşamasında,

depolama tesislerinin bulunduğu 18 ilde, 72 tesiste ulusal marker denetimleri yapılmış, 08.06.2007 tarihinde yapılan bu denetimlerde 91 personel görev almıştır.

Denetimlerin üçüncü aşamasında ise, yurt genelinde bulunan istasyonlu akaryakıt bayileri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla denetim programı hazırlanmış ve 14.06.2007 tarihinde istasyonlu akaryakıt bayilerinde denetimler başlamıştır. Bu denetimlerde toplam 60.555 adet ölçüm yapılmış olup sahada yapılan ölçüm sonucu geçersiz çıkan 541 tesisten alınan 853 adet numune TÜBİTAK UME'ye intikal ettirilmiştir. Söz konusu akaryakıt numunelerinin referans cihazla yapılan ölçüm sonucuna göre ise, 853 adet numuneye ilişkin ölçüm sonucundan 599 adedi geçersiz, 254 adedi de geçerli çıkmıştır. Ulusal Marker oranı geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler devam etmektedir.

LPG piyasasında denetimlere ilişkin olarak Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı arasında 14.06.2006 tarihinde, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı İle 28.06.2006 tarihinde "Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü" imzalanmıştır. Bu kapsamda, piyasanın tamamı denetlenmiş olup, lisanssız olarak faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilerin faaliyetleri mühürleme suretiyle durdurulmuştur. Söz konusu denetimler sonucunda, lisanssız bayilik faaliyetinde bulunan, oto gaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulunduran, başka dağıtıcıya ait tüp bulunduran ve dağıtıcı dışında LPG ikmal eden 62 adet firmaya toplam 12.068.508.-YTL idari para cezası uygulanarak ilgililerine tebliğ edilmiştir. Ayrıca Lisanssız oto gaz bayilerine LPG ikmal yaptıkları gerekçesi ile 53 adet dağıtım şirketi hakkında başlatılan soruşturma süreci tamamlanmıştır.

3.7. REKABETİN VE TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI FAALİYETLERİ

19.01.2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik ile Avrupa Birliği ile İlişkiler ve Sektörel Rekabet Dairesi Başkanlığına; tüketici haklarının korunmasını teminen şikayet ve başvuruları inceleyerek sonuçlandırılmasına ilişkin çalışmaları yürütmek, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin müşteri hizmetleri açısından sorunlarının tespiti ve çözümlenmesini sağlamaya ilişkin çalışmaları yürütmek, enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar konusunda kamuoyunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmaları yürütmek görev ve sorumluluğu verilmiştir.

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 ye-

rine getirirken karşılaşılan sorunlarını çözümlmek, 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 değerlendirmeye 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.

2007 yılı içerisinde ABS Dairesi Başkanlığına; elektrik piyasası faaliyetleri kapsamında 98, doğal gaz piyasası faaliyetleri kapsamında 208, petrol piyasası faaliyetleri kapsamında 12 ve LPG piyasası faaliyetleri kapsamında 4 adet olmak üzere toplam 322 adet şikayet ulaşımıştır.

2007 yılı tüketici şikayetlerine ilişkin istatistiki bilgiler aşağıda yer almaktadır.

YIL BAZINDA ŞİKAYETLERİN SEKTÖREL DAĞILIMI						
SEKTÖR	2003	2004	2005	2006	2007	TOPLAM
ELEKTRİK	40	144	62	69	98	413
DOĞALGAZ	46	64	131	120	208	569
PETROL	0	0	16	15	12	43
LPG	0	0	0	0	4	4
TOPLAM	86	208	209	204	322	1029

ŞİKAYET KONULARI	PETROL		
	2005	2006	2007
Kalitesiz akaryakıt	10	13	5
Eksik akaryakıt satışı	1	2	0
Diğer	3	0	7
Asılsız ihbar	2	0	0
TOPLAM	16	15	12

TÜKETİCİ ŞİKAYETLERİNİN KONULARINA GÖRE SEKTÖREL DAĞILIMI										
ŞİKAYET KONULARI	ELEKTRİK					DOĞALGAZ				
	2003	2004	2005	2006	2007	2003	2004	2005	2006	2007
Fatura tutarına itiraz	7	5	9	6	14	2	3	7	6	43
Sayaç	3	1	2	5	6	7	9	14	4	26
Bağlantı talebi ve sözleşmelerden kaynaklanan sorunlar	1	14	13	17	24	3	30	61	85	109
Usulsüz enerji tüketimi	5	0	1	0	2	0	0	1	0	2
Kaçak enerji tüketimi	9	7	14	13	16	0	0	1	0	1
Enerji kesintileri	1	93	9	13	10	0	0	1	2	0
Tarife	1	11	5	8	6	5	14	36	21	14
Voltaj değişikliği	2	2	4	4	6	0	0	0	0	0
Mevzuat değişikliği	4	0	0	0	4	0	8	6	0	0
Diğer	7	11	5	3	10	29	0	4	2	13
TOPLAM	40	144	62	69	98	46	64	131	120	208

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, 2007 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 sorulmaktadır.

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

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

2007 yılında Kurumun taraf olduğu yargıya intikal etmiş uyuşmazlık, dava ve takipler;

41 adet Elektrik Piyasasına dair, 920 adet Petrol Piyasasına dair ve diğer Kurumsal işlemler aleyhine 6 adet olmak üzere toplam 967 adet davanın 81 adedinde davacıların yürütmenin durdurulması talepleri kabul edilmiştir.

Kurum aleyhine sonuçlanan dava sayısı 46 adet, kurum lehine sonuçlanan dava sayısı 327 adet olup diğer 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 imkânları tesis edilmesi amacıyla yurt dışında konferans ve tanıtım faaliyetleri 2007 yılında da aşağıda açıklandığı gibi yürütülmüştür.

Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA), Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği (CEER), Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu (ECRB), Uluslararası Enerji Ajansı (UEA), Avrupa Elektrik ve Doğal Gaz Düzenleyicileri Grubu (ERGEG), Elektrik Endüstrisi Birliği (Eure-

lectric), Enerji Topluluğu Sekreteryası (ECS), Akdeniz Bölgesi Elektrik ve Doğalgaz Düzenleyicileri Çalışma Grubu Derneği (MEDREG) ve Avrupa Birliği Komisyonunun 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, Azerbaycan, Çin, Japonya, Mısır, Sırbistan, Ukrayna, Arnavutluk, Kazakistan, Slovenya, Almanya, Belçika, Fransa, ABD, Romanya, İtalya, Avusturya, İspanya, Hollanda, İngiltere, Hırvatistan, Estonya, Polonya'da düzenlenen uluslararası toplantı ve konferanslar ile eğitim programlarına 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'ne uyum, 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 ve intranetteki ABS Yabancı Basın Bültenleri aracılığıyla personelin kullanımına sunulmasına devam edilmiştir.

Kurum faaliyetlerini tanıtıcı İngilizce ve Türkçe bilgilendirme broşürleri ve dokümanlar (Yatırımcı El Kitabı) hazırlanmıştır.

Kurum personelinin dünya enerji piyasalarındaki gelişmeleri izleyebilmesine katkıda bulunmak amacıyla hazırlanan ve EPDK İnanet sayfasında yayınlanan ABS Yabancı Basın Bülteninin hazırlanması imkânlar elverdiğince yapılmaktadır.

3.9.2. Çok Taraflı Kuruluşlarla İlişkiler:

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;

- 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.
- DTÖ Ticaret Politikalarını Gözden Geçirme Mekanizması çerçevesinde ülkemizin dördüncü incelemesine esas olacak hazırlık çalışmalarına katılmış, ayrıca DTÖ mensubu ülkelere yöneltilen sorulara cevaplar verilmiştir.

- Türkiye'nin taraf olduğu Enerji Şartı Antlaşması'nın ticari hükümlerde değişiklik yapan ekinin imzalanmasına ilişkin çalışmalar yapılmış ve Kurum görüşü Dışışleri Bakanlığı'na iletilmiştir.
- UEA tarafından düzenlenen SLT, SEQ ve SOM toplantıları yakından takip edilmiş ve bu toplantılara Kurum personelinin katılımı için Dışışleri Bakanlığı, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve OECD Daimi Temsilciliği ile eşgüdüm yürütülmüştür. UEA ve OECD tarafından ülkemize yöneltilen bazı inceleme konularında görüş ve bilgi iletiminde bulunulmuştur. Ayrıca, UEA raporları ve ilgili komite toplantıları OECD extranet hizmeti OIis-net üzerinden takip edilmiştir.
- GATS kapsamında enerji hizmetlerinde taahhütler konusundaki yurt içinde ve dışında toplantılara ve görüş oluşturulmasına katılmıştır.
- UNDP tarafından DPT ile işbirliği içerisinde yürütölen "Sürdürülebilir Kalkınmanın Sektörel Politikalara Entegrasyonu Projesi" kapsamında oluşturulan Enerji Tematik Çalışma Grubu çalışmalarına katılım sağlanmıştır.
- Akdeniz bölgesinde gerçekleştirilmesi hedeflenen bölgesel enerji pazarı yaklaşımını hayata geçirmek üzere bölgesel enerji düzenleyicileri arasında bir topluluk kurulmasını hedefleyen Türkiye'nin Başkan Yardımcılığı görevini üstlendiği Akdeniz Enerji Düzenleyicileri Grubu'nun (MEDREG) ile ilişkiler sürdürölmüş, çalışma grubu toplantılarına iştirak edilmiştir. MEDREG'in kuruluş antlaşması 2007 son çeyreğinde imzalanmıştır.
- ERRA ile ilişkiler kapsamında, ERRA Genel Kurulu, Lisans/Rekabet Komitesi, Tarife/Fiyatlandırma Komitesi, Hukuk Çalışma Grubu ve AB Entegrasyon Çalışma Grubu toplantılarına, ayrıca 6. Enerji Düzenleme ve Yatırım Konferansı'na katılım sağlanmıştır. Söz konusu komitelerde ve çalışma gruplarında görevli Kurumumuz personeli, toplantılar ve elektronik ortamda bilgi alışverişı sayesinde yıl boyunca diğer ölkelerde meydana gelen gelişmeleri yakından takip etme imkânı bulmuşlardır. Ayrıca 2007 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 etmiştir. Yusuf Günay, Mayıs 2007'deki Genel Kurul'da ERRA Başkanlığı'na seçilmiştir.

ERRA'nın her yıl düzenlediği Enerji Düzenleme ve Yatırım Konferansı'nın 6.sının ve yıllık toplantılar kapsamındaki Genel Kurul, Yönetim Kurulu, Komiteler ve Başkanlar toplantılarının Mayıs 2007 ayında İstanbul'da yapılması sağlanmıştır.

3.9.3.Avrupa Birliği ile İlişkiler:

Avrupa Birliği ile olan ilişkiler genel olarak, Avrupa Birliği Genel Sekreterliği, Avrupa Birliği Komisyonu Türkiye Temsilciliği, Avrupa Elektrik ve Doğalgaz Düzenleyicileri Grubu (ERGEG), INOGATE Programı ve MEDA Projeleri ile AB'nin Teknik Destek ve Bilgi Değişim Bürosu (TA-IEX) ve Enerji Topluluğu Sekreteryası (ECS) ve Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) aracılığı ile sürdürölmüştür. Bu itibarla;

AB Komisyonu'na enerji düzenlemeleri konusunda tavsiyede bulunan ve yapılan düzenlemelerin uygulama esaslarını topluluk bazında belirleyen ERGEG'in toplantılarına Kurumumuz gözlemci olarak katılmakla birlikte, odak ve çalışma gruplarındaki temsilcilerimiz vasıtasıyla yapılan çalışmalarda aktif olarak rol alınmış, AB'nde yapılmış ve yapılması düşünülen enerji düzenlemeleri konusunda yakından bilgi sahibi olunmuştur.

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

Avrupa Birliği'ne üyelik için müzakerelerin tarama süreci başarı ile tamamlanmıştır. Müzakerelerde yatay sektörlerin süreçlerine yardım edilmektedir.

Kurumumuz bilişim altyapısını oluşturmak üzere, AB fonları 2003 yılı mali programı kapsamında yapılmasına karar verilen "Düzenleyici Bilgi Sistemi (RIS)" projesi tarafların anlaşmazlığı üzerine MFİB tarafından sonlandırılmıştır.

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 olup, 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 katılmış, 2/97 sayılı Ortaklık Konseyi Kararı'nın güncellenmesine ilişkin Kurum görüşü oluşturulmuştur.

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'ne 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'ne 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.

2006–2008 yıllarını kapsayan eğitim politikası çerçevesinde, AB katılım öncesi mali yardımına ilişkin proje geliştirme ve uygulaması konusunda kamu kurum ve kuruluşlarında ihtiyaç duyulan kapasitenin oluşturulmasının desteklenmesi amacıyla, ABGS koordinasyonunda gerçekleştirilen eğitim programına katılım sağlanmıştır.

Avrupa Birliği'ne uyum çerçevesinde, Türkiye İstatistik Kurumu'nca yürütülen çalışmalara da katkıda bulunulmuştur.

60. Hükümetin kurulmasıyla birlikte Devlet Bakanı Sayın Nazım Ekren'in koordinatörlüğünde başlatılan ve AB'ye uyumu temel kriterleri arasında olan Eylem Planı çalışmalarına Kurumumuzca katılmıştır.

3.9.4. İkili İlişkiler

İspanya, Romanya, ABD, İngiltere, Hollanda, İtalya gibi ülkelerle bilgi alışverişi yapılmış, Vietnam, Çin, Endonezya, Ürdün gibi ülkeler kendi ülkelerindeki enerji düzenlemelerine örnek olmak üzere, Kurumumuz mevzuat ve faaliyetleri konusunda Kurumumuzda incelemelerde bulunmuşlardır.

Arnavutluk Elektrik Düzenleme Kurumu ile işbirliği protokolü imzalanmış, Arnavutluk Enerji Bakanlığı heyeti kurumumuzu ziyaret etmiştir.

İngiliz Enerji Bakanı, Almanya Kuzey Rhine Westphalia Enerji Bakanı ve Ürdün Enerji Bakanı Kurumumuzu ziyaret etmişlerdir.

2006 yılı içinde üye olunan Amerika Birleşik Devletlerindeki Kamusal Hizmet Şirketleri Düzenleyicileri Ulusal Birliği (NARUC) ile ilişkiler 2007 yılı içinde de sürdürülmüştür.

Yurtdışı eğitim çalışmaları kapsamında, 2007 yılı içerisinde, Kurumumuzda görev yapan 7 uzman yardımcısının, 11–22 Haziran 2007 tarihleri arasında, Florida–Amerika Birleşik Devletlerinde, Florida Üniversitesi Kamu Hizmetleri Araştırma Merkezi (PURC) tarafından düzenlenen “Kamu hizmetleri düzenlemeleri ve stratejileri” konulu eğitim programına, 7 uzman yardımcısının 5–20 Ağustos 2007 tarihleri arasında da East Lansing/Michigan - Amerika Birleşik Devletlerinde, Camp NARUC tarafından düzenlenen “Yıllık Piyasa Düzenleyicileri Çalışma Programı” na katılımları sağlanmıştır.

3.10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER KONULARINDA YÜRÜTÜLEN FAALİYETLER

Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanlığı 2007 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 ve 2. Başkan'ın çeşitli toplantı ve konferanslarda 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 durumlarda basın açıklamaları yapılmıştır. Ekonomi ağırlıklı gazetelerin sektör eklerine kurumumuzun faaliyetlerini tanıtıcı yazılar hazırlanmıştır.

Bilgi Edinme Hakkı Kanunu çerçevesinde Danışmanlığımızın Bilgi Edinme Birimi'ne kanun ve yönetmelikte belirtilen şartlara uygun olarak yapılan 2672 adet başvuru işleme konulmuş ve kurumumuzun ilgili daireleri ile koordinasyonu içerisinde yanıtlanmıştır. Ayrıca BİMER'den (Başbakan-

lık İletişim Merkezi) Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kanalı ile kurumumuza yönlendirilen 57 adet başvuru cevaplandırılmış ve başvuru sahiplerine istenen bilgi ve belgeler ulaştırılmıştır.

Aşağıda dökümü bulunan etkinliklerin katılım organizasyonları ve basın faaliyetleri de Danışmanlığımızca gerçekleştirilmiştir. Kurumumuzun 2007 yılı faaliyetlerinin tanıtımını kapsayan ve Kurumumuzun kuruluş yıldönümünde gösterilen film de kurum bütçesinden maddi kaynak harcanmadan Danışmanlığımız ve Bilgi İşlem personelimizce hazırlanmıştır.

İŞ SIRA NO	İŞİN ADI	İŞİN KONUSU	İŞİN GERÇEKLEŞME DURUMU VE DEĞERLENDİRME
1-	Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	Siirt Batman Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Lisansı İhalesi	28.12.2007 Tarihinde Gerçekleşti
2-	Kuruluş Yıldönümü Etkinliği	EPDK'nın 6.Yıl Kuruluş Toplantısı	19.11.2007 Tarihinde Gerçekleşti
3-	7. Enerji Arenasına Katılım	EPDK Başkanı Yusuf Günay'ın 7.Enerji Arenası Konuşması	15.11.2007 Tarihinde Gerçekleşti
4	Tören	LPG Sektöründe Denetim Yapmak Üzere EPDK Ve Gümrük Müsteşarlığı Arasındaki Protokol Töreni	08.11.2007 Tarihinde Gerçekleşti
5-		EPDK İkinci Başkanı Yusuf Tülek'in TBMM Plan Bütçe Komisyonu'ndaki Konuşması	06.11.2007 Tarihinde Gerçekleşti
6-	Toplantı	Akader	01.11.2007 Tarihinde Gerçekleşti
7-	Tören	Karaman Damlapınar Ve Kepezkaya Hidroelektrik Santrali Temel Atma Töreni	27.09.2007 Tarihinde Gerçekleşti
8-	Lisans Verme Töreni Ve Basın Toplantısı	Başkent Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.'Ye Lisans Verme Ve Basın Toplantısı	26.09.2007 Tarihinde Gerçekleşti
9-	Ziyaret	İngiliz Enerji Bakan'ının Kurumumuzu Ziyareti	17.09.2007 Tarihinde Gerçekleşti
10-	Tören	Selkasan Manisa Sanayi Açılış Töreni Ve Vestel Üretim Tesisini Ziyaret	28.08.2007 Tarihinde Gerçekleşti
11-	Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	Çukurova Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Lisansı İhalesi	20.07.2007 Tarihinde Gerçekleşti
12-	Lisans Töreni	ASO'da 1. OSB'ye Dağıtım Lisansı Verilmesi Töreni	18.07.2007 Tarihinde Gerçekleşti
13-	Ödül Töreni	Enerji Petrol & Gaz Gazete'sinin Verdiği 2007 Yılı Altın Varil Ödülü	28.06.2007 Tarihinde Gerçekleşti
14-	Bilgilendirme Toplantısı	Tosya Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Bilgilendirme Toplantısı	17.06.2007 Tarihinde Gerçekleşti
15-	Tören	Antalya Olimpos Gaz İlk Kaynak Töreni	05.06.2007 Tarihinde Gerçekleşti
16-	Konferans	13.Uluslararası Enerji Koje Arasyon Ve Çevre Konferansı Ve Sergisi	30.05.2007 Tarihinde Gerçekleşti
17-	Toplantı	6.Uluslararası ERRA Toplantısı	21.05.2007 Tarihinde Gerçekleşti
18-	Kongre	Uluslararası Doğalgaz Kongresi 2007	03.05.2007 Tarihinde Gerçekleşti

19-	Toplantı	Kayseri Sanayi Odası Üyeleri İle İstişare Toplantısı	27.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
20-	Tören	EPDK Tarafından Temin Edilen 48 Adet Denetim Aracı'nın Sanayi Bakanlığına Teslim Töreni	26.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
21-	Konferans	EPDK Başkanı Yusuf Günay'ın "Türkiye'de Biyoetanolün Gelişimi Ve Geleceği" Konferansındaki Konuşması	26.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
22-	Tören	2.Uluslararası Doğalgaz İşletmeciliği Ve Sergisi Açılışı	24.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
23-	Basın Toplantısı	EPDK LPG Sektör Raporu Basın Toplantısı	20.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
24-	Toplantı Ve Fuar	PETROLEUM Fuarı Açılış Törenine Katılım Ve Konuşma	19.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
25-	Tören	EPDK Tarafından Temin Edilen 232 Adet Denetim Aracı Teslim Töreni	17.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
26-	Tören	Ege, İnönü Ve Karadeniz Teknik Üniversiteleri İle EPDK Arasındaki Protokol	02.04.2007 Tarihinde Gerçekleşti
27-	Tören	Amasya Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Temel Atma Töreni	28.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
28-	Toplantı	PETDER İle İstişare Toplantısı	24.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
29-	Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	Seydişehir Çumra Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Lisansı İhalesi	23.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
30-	Toplantı	LPG Sektör Meclis Toplantısı	22.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
31-	Toplantı	Akaryakıt Ve LPG Piyasası Denetimi İstişare Toplantısı	21.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
32-	Bilgilendirme Toplantısı	Hatay Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Bilgilendirme Toplantısı	17.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
33-	Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	Van Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Lisansı İhalesi	16.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
34-	Ziyaret	EUROGAS Başkanı Ve GAZBİR Yönetim Kurulu Üyelerinin Kurumu Ziyareti	13.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
35-	6. Enerji Arenası	6.Enerji Arenası	08.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
36-		TİSK (Türkiye İşverenler Sendikası)Daki Konuşma	07.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
37-	Toplantı	Doğalgaz Dağıtıcıları Birliğinin Sektörel Değerlendirme Toplantısı	03.03.2007 Tarihinde Gerçekleşti
38-	Toplantı	2006 Yılı Petrol Sektörü Değerlendirmesi 2007 Yılındaki Beklentiler	28.02.2007 Tarihinde Gerçekleşti
39-	Seminer	OSBÜK Yöneticileri Eğitim Semineri	09.02.2007 Tarihinde Gerçekleşti
40-	Toplantı	Shell Derince Tesislerinde Sektör Temsilcileri İle Birlikte Marker Uygulaması	26.01.2007 Tarihinde Gerçekleşti
41-	Toplantı	EPDK-Tübitak Ortak Basın Toplantısı Ve Dağıtım Şirketlerini Bilgilendirme	12.01.2007 Tarihinde Gerçekleşti



2007 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