

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

Kurul Başkan ve Üyeleri



Abdullah TANCAN
Üye

Zekeriya GÖKŞENLİ
Üye

Fatih DÖNMEZ
Üye

Mustafa YILMAZ
İkinci Başkan

Hasan KÖKTAŞ
Başkan

Celal USTAOĞLU
Üye

Sefer BAKIR
Üye

Cemil KILIÇ
Üye

Alparslan BAYRAKTAR
Üye



BAŞKANIN SUNUŞU

BAŞKANIN SUNUŞU

Ekonomik büyümenin istikrarlı bir şekilde devam etmesinde enerji sektörünün payı şüphesiz ki çok önemlidir. Enerji sektörünün ekonomiye ve gündelik yaşama doğrudan ve dolaylı birçok güçlü etkisi bulunduğu aşikârdır. Bununla birlikte, gelişen ekonomimizin ve artan refah seviyesinin bir sonucu olarak da sektörde (elektrik, doğal gaz, petrol ve sıvılaştırılmış petrol gazları piyasaları) hızlı bir talep artışı gözlemlenmektedir.

Ülkemiz için son derece önemli olan enerji sektöründe rekabete dayalı bir ortamın sağlanması ve bu ortamda faaliyet gösterecek mali açıdan güçlü, şeffaf ve istikrarlı enerji piyasalarının oluşturulması ve bu piyasaların düzenlenmesi ile denetlenmesi faaliyetlerinin layıkıyla yerine getirilmesi önem arz etmektedir. Bu bağlamda, enerji sektörünün düzenlenmesi ve denetlenmesi olan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na merkezi bir rol düşmektedir.

Üstlendiği görev ve sorumlulukların bilincinde olan Kurumumuzun öncelikli hedefi; tüketicilere enerjinin daha verimli, güvenli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu olarak sunulmasını sağlayacak ortamı oluşturmaktır. Bu

kapsamda, Kurumumuz görev ve sorumluluklarını başarı ile yerine getirebilmek için tüketiciler, sektör temsilcileri, sivil toplum kuruluşları ve ilgili diğer kamu kurum ve kuruluşları gibi enerji piyasalarında yer alan bütün paydaşların görüş ve önerilerini alarak enerji piyasalarının gelişimine yönelik ortak akli uygulamaya geçirmeyi önemsemektedir.

Yine aynı hedefi gözeterek, bugüne kadar gerçekleştirilen tüm Kurum faaliyetlerinde; çevre-ekonomi-piyasa odaklı, yatırımcılar açısından öngörülebilirliği yüksek, şeffaf ve eşitlikçi bir piyasa yapısının oluşturulmasına ve sektörün tüm katılımcılarının, faaliyetlerini daha sağlıklı ve ekonomik gerçekleştirmelerinin sağlanmasına özen gösterilmiştir. Bu çerçevede; enerji üretimi, dağıtımı ve ticaretinin gerek proje finansmanın sağlanması gerekse yatırım ve işletme süreçlerinin basitleştirilmesini hedefleyen mevzuat çalışmaları yapılmıştır.

Enerjinin dinamik yapısı, enerjiyle ilgili tüm kurumların olduğu gibi EPDK'nın da sürekli yenilenmesi ve gelişmesini gerekli kılmaktadır. Bu nedendir ki, 2010 yılında kurumsal kapasiteyi

geliştirmek ve değişen ihtiyaçları karşılayabilmek için çok kapsamlı bir çalışma başlatılmıştır. Geline nokta EPDK her açıdan bir değişim ve dönüşüm süreci içerisine girmiş bulunmaktadır. Bu sürecin kamuoyunda algılanabilmesi için ilk adım olarak kurumsal kimliğimiz değiştirilmiş olup çalışma ortamımızın iyileştirilmesi adına daha işlevsel, iyi koşullara sahip bir hizmet binasına taşınılmasının akabinde işin esasına yönelik çok kapsamlı çalışmalara başlanmıştır. EPDK Stratejik Plan Çalışması ve Enerji Piyasaları Otomasyon ve Bilgi Sistemi Projesi, 2010 yılı içerisinde başarı ile yürütülmüştür. EPDK Stratejik Plan Çalışması kapsamında, tüm personelimize ilişkin kapsamlı bir eğitim planlaması yapılmış ve bu plan çerçevesinde stratejik yönetime ilişkin tüm personelin eğitim alması sağlanmıştır. Tüm Kurum personeli ve sektör temsilcilerinin katkılarıyla hazırlanmış olan EPDK Stratejik Planı 2011-2015 tüm kamuoyu ile paylaşılmıştır. Bir diğer çalışmamız olan Enerji Piyasaları Otomasyon ve Bilgi Sistemi Projesinin de ilk çıktılarının 2011 yılı içerisinde alınması beklenmektedir.

Bütün bu gelişmeler ışığında, Kurumumuz, geçmişte olduğu gibi gelecekte de kendi görev ve sorumluluk alanı kapsamındaki elektrik, doğal

gaz, petrol ve sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasalarına dair düzenleme ve denetleme görevlerini etkin ve başarılı bir şekilde yerine getirmeye yönelik çalışmalarına devam edecek ve düzenleme ile denetlememize tabi olan sektörlerde faaliyet gösteren kuruluşların temsilcileri ile temas halinde olmaya özen gösterecektir.

Sonuç olarak, 2010 yılı faaliyetlerimize yönelik hazırlanan bu raporda, bir yıl boyunca gerçekleştirdiğimiz uygulamalar ve düzenlemeler ile birlikte enerji piyasalarında yaşanan gelişmeler hakkındaki bilgiler sizler ile paylaşılmıştır. Enerji piyasalarının bilgi birikimine katkı sağlayacağına inandığım Kurumumuza ve dolayısıyla düzenlediğimiz elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına yönelik hazırlanan 2010 yılı Faaliyet Raporunun kamuoyuna ve ilgililere yararlı olmasını dilerim.

Saygılarımla.

Hasan KÖKTAŞ
Başkan

KISALTMALAR

AB: Avrupa Birliği
ABGS: Avrupa Birliği Genel Sekreterliği
AG: Alçak Gerilim
BBS: Bağımsız Bölüm Sayısı
BOTAŞ: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi
CEER: Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği (Council of European Energy Regulators)
CIF: Cost, Insurance And Freight
CNG: Sıkıştırılmış Doğal Gaz (Compressed Natural Gas)
DGP: Dengeleme Güç Piyasası
DTM: Dış Ticaret Müsteşarlığı
DTÖ: Dünya Ticaret Örgütü
ECRB: Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu (Energy Community Regulatory Board)
ECS: Enerji Topluluğu Sekretaryası (Energy Community Secretariat)
EİT: Ekonomik İşbirliği 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)
EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
ETKB: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
EÜAŞ: Elektrik Üretim A.Ş.
FOB: Free On Board
GATS: Hizmetler Ticareti Genel Anlaşması (General Agreement on Trade in Services)
G-DUY: Geçici Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
GÖP: Gün Öncesi Planlama
GWh: Gigavatsaat
ICER: Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (International Confederation of Energy Regulators)
IERN: Uluslararası Enerji Düzenleme Ağı (International Energy Regulation Network)
KEİ: Karadeniz Ekonomik İşbirliği
KEP: Katılım Öncesi Ekonomik Program
Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu
kWh: Kilovatsaat
LNG: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (Liquefied Natural Gas)
LPG: Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (Liquefied Petroleum Gas)
MW: Megavat
MWh: Megavatsaat
MEDREG: Akdeniz Doğal Gaz ve Elektrik Düzenleyicileri Grubu (Mediterranean Working Group on Electricity and Gas Regulation)
N-DUY: Nihai Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
OECD: Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (Organisation for Economic Cooperation and Development)
OG: Orta Gerilim
OSB: Organize Sanayi Bölgesi
PMUM: Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi
SEQ: Standing Group on Emergency Questions
SGÖF: Sistem Gün Öncesi Fiyatı
SLT: Standing Group on Long Term Cooperation
SMF: Sistem Marjinal Fiyatı
SOM: Standing Group on The Oil Market
ST: Serbest Tüketici
ŞİD: BOTAŞ İleşim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar
TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
TETAŞ: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi
TPAO: Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı
TÜBİTAK: Türkiye Bilimsel ve Teknik Araştırma Kurumu
TÜPRAŞ: Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
TWh: Teravatsaat
UEA: Uluslararası Enerji Ajansı
YAL: Yük Alma Teklifi
YAT: Yük Atma Teklifi

İÇİNDEKİLER

I. BÖLÜM GENEL BİLGİLER	1
1.ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU.....	2
1.1 Görev, Yetki ve Sorumluluklar.....	2
1.2 Misyon, Vizyon, Kurumsal Değerler.....	3
1.3 Stratejik Amaçlar ve Hedefler.....	4
2.KURUMUN YAPISI.....	5
2.1.Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu.....	5
2.2.Başkanlık.....	6
2.3.Hizmet Birimleri.....	6
3.KURUMA İLİŞKİN BİLGİLER.....	8
3.1.Fiziksel Yapı.....	8
3.2.Teknoloji ve Bilgi Kaynakları.....	8
3.3.İnsan Kaynakları.....	9
3.3.1.Hizmet İçi Eğitim.....	12
II. BÖLÜM FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİLER	15
1.YASAL DÜZENLEMELER.....	16
1.1.Elektrik Piyasasına Yönelik Yasalar Düzenlemeler.....	16
1.1.1.İkincil Mevzuat Düzenlemeleri.....	16
1.2.Doğal Gaz Piyasasına Yönelik Yasalar Düzenlemeler.....	21
1.2.1.İkincil Mevzuat Düzenlemeleri.....	21
1.3.Petrol Piyasasına Yönelik Yasalar Düzenlemeler.....	23
1.3.1.İkincil Mevzuat Düzenlemeleri.....	23
1.4.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasına Yönelik Yasal Düzenlemeler.....	27
1.4.1.İkincil Mevzuat Düzenlemeleri.....	27
2.LİSANSLAMA İŞLEMLERİ.....	29
2.1.Elektrik Piyasası Lisanslama Faaliyetleri.....	29
2.1.1.Lisans İşlemleri.....	29
2.1.2.İthalat ve İhracat İzinleri.....	33

2.2.Doğal Gaz Piyasası Lisanslama Faaliyetleri.....	34
2.2.1.Lisans İşlemleri.....	34
2.2.2.Sertifika İşlemleri.....	41
2.3.Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri.....	42
2.3.1.Lisans İşlemleri.....	42
2.3.2.İzin ve Uygunluk Belgesi.....	44
2.4.LPG Piyasası Lisanslama Faaliyetleri.....	45
3.FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME.....	47
3.1.Elektrik Piyasası Tarifeleri.....	47
3.1.1.Elektrik Piyasası Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri.....	47
3.1.2.Elektrik Piyasası İletim Tarifesi.....	50
3.1.3.Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı.....	50
3.1.4.Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin Toptan Satış Tarifesi.....	51
3.1.5.Organize Sanayi Bölgesi Tüzel Kişileri Tarafından Uygulanan Bedeller.....	51
3.1.6.Yan Hizmet Bedeli.....	57
3.1.7.Dengeleme ve Uzlaştırma Uygulamaları.....	58
3.2.Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri.....	60
3.3.Petrol Piyasası Tarifeleri.....	64
3.4.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar.....	65
4.PİYASA İZLEME ve GÖZETİM.....	65
4.1.Elektrik Piyasası İzleme ve Gözetim Faaliyetleri.....	65
4.1.1.Elektrik Üretim-Tüketim Durumu.....	65
4.1.2.Piyasa Hacimleri ve Katılımcılar.....	70
4.1.3.Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Uygulaması.....	72
4.1.4.Özelleştirme.....	73
4.2.Doğal Gaz Piyasası İzleme ve Gözetim Faaliyetleri.....	78
4.2.1.Türkiye Doğal Gaz Piyasası.....	78
4.3.Petrol Piyasası İzleme ve Gözetim Faaliyetleri.....	80
4.3.1.Türkiye Petrol Piyasası.....	80
4.3.2.Petrol Piyasası Bilgi Sistemi.....	84

4.4.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası İzleme ve Gözetim Faaliyetleri.....	84
4.4.1.Türkiye Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası.....	84
4.4.2.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) Bilgi Sistemi.....	85
5.DENETİM.....	86
5.1.Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	86
5.2.Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	87
5.2.1.Denetim ve Soruşturmalar.....	87
5.2.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim.....	87
5.3.Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	89
5.3.1.Denetim ve Soruşturmalar.....	89
5.3.2.Ulusal Marker.....	94
5.3.3.Akredite Laboratuvarlar.....	96
5.4.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	97
6.KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ.....	100
7.TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI.....	103
7.1.Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi.....	103
7.2.Müşteri Şikayetlerinin Değerlendirilmesi.....	103
8.HUKUK İŞLERİ.....	104
8.1.Dava Takip İşlemleri.....	104
8.2.Görüş Verme.....	104
9.ULUSLARARASI İLİŞKİLER.....	104
9.1.Konferans ve Tanıtım Faaliyetleri.....	104
9.2.Çok Taraflı Kuruluşlarla İlişkiler.....	105
9.3.Avrupa Birliği ile İlişkiler.....	106
10.BASIN ve HALKLA İLİŞKİLER.....	107
10.1.Basınla İlgili Faaliyetler.....	107

10.2.Sektör Toplantıları.....	107
10.3.Bilgi Edinme.....	109
III. BÖLÜM MALİ BİLGİLER	110
1.Mali Denetim.....	111
2.2010 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları.....	112
2.1.Gelir Bütçesi.....	112
2.2.Gider Bütçesi.....	113
3.Gelir Kalemleri Açısından 2011 Yılında Uygulanacak Bedeller.....	118
EKLER	120
EK:1-Kurul Üyeleri (2001-2010).....	121
EK: 2-Mevzuat Listesi.....	123



2010 YILI
FAALİYET RAPORU

1. BÖLÜM

GENEL BİLGİLER

1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

1.1. Görev, Yetki ve Sorumluluklar

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (Kurum), 03/03/2001 tarihli ve 24335 mükerrer sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile "Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu" adı altında kurulmuş olup, 02/05/2001 tarihli ve 24390 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun ile birlikte "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu" (EPDK) adını almıştır.

Kurum, kamu tüzel kişiliğini haiz olup, idari ve mali özerkliğe sahiptir. İlişkili olduğu bakanlık ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'dır (ETKB).

Kurumun merkezi Ankara'dadır, taşra teşkilatı yoktur. Kurum, dağıtım bölgelerinde müşteri ilişkilerini sağlamak üzere irtibat büroları kurabilmektedir. Bu çerçevede sadece İstanbul'da irtibat bürosu vardır.

Kurum;
-4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu (2001),
-4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu (2001),
-5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu (2003),
-5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu (2005)
ile kendisine verilen görevleri ifa etmekte ve yetkileri kullanmaktadır.

Söz konusu Kanunlar ile elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG'nin; 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 enerji piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amaçlanmaktadır.

Bu amacın yerine getirilmesinde Kurum;

Elektrik Piyasasında; Tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetlerden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisansların verilmesi ve tadili; işletme hakkı devri kapsamındaki mevcut sözleşmelerin 4628 sayılı Kanun'a göre düzenlenmesi; piyasa performanslarının izlenip, performans standartlarının oluşturulması; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulattırılması; lisans sahibi tüzel kişilerin denetlenmesi; düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulattırılması; piyasada Elektrik Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

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 verilmesi; piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, değiştirilmesi, uygulattırılması, denetlenmesi, maliyeti yansıtan fiyatların incelenmesi, düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulattırılması; piyasada Doğal Gaz Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

Petrol Piyasasında; Petrol ile ilgili rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması amacıyla tesis kurulması, işletilmesi, akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetleri için lisans verilmesi, güncelleştirilmesi, geçici olarak durdurulması veya iptali; lisans gerektiren faaliyet ve işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve üstlenilen yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel şartların belirlenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulattırılması; tarifelerin onaylanması; piyasada oluşan tavan fiyatların ve

fiyat listelerinin takibi, piyasada Petrol Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında; LPG dağıtımı, taşınması, oto gaz bayilik faaliyetleri, depolanması, LPG tüpünün imalatı, dolumu, bakımı amaçlarıyla tesisler kurulması ve işletilmesi için lisans verilmesi, güncelleştirilmesi, geçici olarak durdurulması veya

iptali; lisans gerektiren faaliyet ve işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel koşulların belirlenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulattırılması; piyasada oluşan tavan fiyatların takibi, piyasada Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması, konularında yetkili ve sorumludur.

1.2. Misyon, Vizyon, Kurumsal Değerler

Misyonumuz: Enerjinin yeterli, kaliteli, sürekli, ekonomik ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketiciye sunulması için düzenleme ve denetleme yapmaktır.

Vizyonumuz: Güçlü, rekabetçi ve şeffaf enerji piyasalarını oluşturacak düzenleme anlayışıyla değer yaratmak.

Kurumsal Değerlerimiz

DEĞER İFADESİ	AÇIKLAMA
ÖNCÜ ve YÖNLENDİRİCİ	EPDK piyasa ihtiyaçlarını öngörerek piyasaları yönlendirir.
PAYDAŞ ODAKLILIK	EPDK paydaşlarının görüşlerini dikkate alarak düzenleme yapar ve hizmet sunar.
STRATEJİK BAKIŞ	EPDK stratejik yönetim anlayışıyla geleceğe yönelik gelişmeleri bugünden belirleyerek gerekli adımları atar.
ŞEFFAFLIK	EPDK faaliyetlerini yasalara uygun, ilgili tarafların erişimine açık olarak ve hesap verilebilirlik anlayışı çerçevesinde gerçekleştirir, gerekli bilgilendirmeyi yapar.
TARAFSIZLIK	EPDK tüm taraflara eşit uzaklıktadır; önyargısız, somut, veri ve bilgiye dayanan adil bir yaklaşım sergiler.
BAĞIMSIZLIK	EPDK kanunların kendisine verdiği yetki ve sorumlulukları bağımsız olarak kullanır.
TUTARLILIK ve SÜREKLİLİK	EPDK faaliyet, hizmet ve uygulamalarında misyonu çerçevesinde her zaman dengeli ve doğru hareket eder.
YENİLİKÇİLİK ve SÜREKLİ İYİLEŞTİRME	EPDK faaliyet ve süreçleri etkin yöntemlerle analiz ederek gerekli iyileştirmeleri yapar. EPDK sürekli olarak alanındaki bilgileri ve gelişmeleri takip eder, bunları içselleştirerek yeni bilgiler üretir.

Stratejik Amaç ve Hedefler

STRATEJİK AMAÇ	HEDEFLER
Adil ve rekabetçi piyasa ortamını oluşturarak devamlılığını sağlamak	1. Faaliyetlere izin verme sürecinde etkinliğin artırılması 2. Yatırımlar için gerekli taşınmazların temin süresinin kısaltılması 3. Denetimde etkinliğinin artırılması 4. Piyasa açıklığının ve rekabetin artırılması 5. Mevzuatın sadeleştirilmesi ve uygulanabilirliğinin artırılması
Piyasada kaliteli ve ekonomik enerji sunulmasını sağlamak	6. Ürün ve hizmet kalitesini artırarak tüketici memnuniyetini sağlamak 7. Tarifesi düzenlemeye tabi lisans sahibi tüzel kişilerin mali sürdürülebilirliklerini sağlamak 8. Hizmet ve mal üretiminde fiyat etkinliği artırmak
Etkin ve güvenilir bilgi üretip sunarak öngörülebilir ve sürdürülebilir piyasaları oluşturmak	9. Lisans sahiplerinin faaliyetlerini daha etkin izlemek 10. Zamanında ve güvenilir raporlama yapılarak paydaşları bilgilendirmek
Kurumsal kapasiteyi güçlendirmek	11. Kuruma karşı yöneltilen her türlü ihtilafın, hukuka uygun bir şekilde sonuçlandırılmasını sağlamak 12. İnsan kaynaklarının geliştirilmesi 13. Kurumun erişilebilirliğini artırmak 14. Yönetimsel becerileri geliştirmek ve yetkinlikleri artırmak 15. Bilgi yönetim sisteminin kurulması ve sürekliliğinin sağlanması

2. KURUMUN YAPISI

Kurumun teşkilatı; Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Başkanlık ve Hizmet Birimlerinden oluşmaktadır.

2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum, görevlerini yerine getirirken yetkilerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (Kurul) vasıtasıyla kullanmaktadır. Kurumun temsil ve karar organı Kurul'dur. İlk Kurul, üyelerin 19/11/2001 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin etmesiyle birlikte göreve başlamıştır. Kurul, biri Başkan, biri İkinci Başkan olmak üzere dokuz üyeden oluşmaktadır.

Kurul üyeleri; hukuk, siyasal bilgiler, idari bilimler, kamu yönetimi, iktisat, mühendislik, işletme ya da maliye dallarında eğitim veren en az dört yıllık yüksek öğrenim kurumlarından mezun olmuş, kamu kurum ve kuruluşlarında ya da özel sektörde en az on yıl deneyim sahibi ve mesleğinde temayüz etmiş kişiler arasından Bakanlar Kurulunca atanmaktadır. Bakanlar Kurulu, Kurul Başkanını ve İkinci Başkanı da atamayla birlikte görevlendirilmektedir.

Kurul başkan ve üyelerinin görev süresi altı yıldır. Kurul üyelerinin görev süreleri dolmadan görevlerine son verilemez. Ancak, 4628 sayılı Kanunun 6'ncı maddesindeki yasakları ihlal ettiği veya bu Kanun ile kendilerine verilen görevler ile ilgili olarak işlediği suçlardan dolayı haklarında mahkumiyet kararı kesinleşen Kurul Başkan ve üyeleri, 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu uyarınca devlet memuru olmak için aranan şartları kaybettikleri tespit edilen veya üç aydan fazla bir süre ile hastalık, kaza veya başka bir nedenle

görevlerini yapamaz durumda olan veya görev süresinin kalan kısmında görevine devam edemeyeceği, üç aylık süre beklenmeksizin tam teşekküllü bir hastaneden alınacak heyet raporu ile tevsik edilen Kurul üyeleri, süreleri dolmadan Bakanlar Kurulu tarafından görevden alınır. Başkanlık veya üyelikler, görev süresi dolmadan herhangi bir sebeple boşaldığı takdirde, boşalan üyeliklere bir ay içinde atama yapılmaktadır. Görev süresi sona eren üyelerin tekrar seçilebilmesi söz konusudur.

Kurul, en az haftada bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanmaktadır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetmektedir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilmektedir.

Kurul, salt çoğunlukla toplanmakta ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğu ile almaktadır. Kurul tarafından alınan tüm kararlara karşı açılan iptal davalarının, idari para cezaları dahil, ilk derece mahkemesi Danıştay'dır.

İlgili kanunlarda Kurul'a çeşitli görev ve yetkiler verilmiş olmakla birlikte, bu görev ve yetkilere 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 5, 5/A, 5/B ve 5/C'inci maddesinde yer verilmektedir.

2.2. Başkanlık

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da başkanıdır. Kurul üyeleri ile hizmet birimleri arasındaki organizasyon ve koordinasyon Başkan tarafından sağlanır. Başkan, Kurul kararlarının uygulanmasından, yürütülmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuya bilgi verilmesi görevini de kapsamaktadır. Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınmaktadır. Kurul, uygun bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirmekte veya yetkilendirmektedir.

İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın görevlerini ve yetkilerini üstlenmektedir. Başkan gerekli gördüğü durumlarda bazı görev ve yetkilerini İkinci Başkana ya da Kurulun diğer

üyelerine devredebilmektedir.

06/08/2008 tarihli ve 2008/14111 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile değiştirilen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelikle, birimlerin yönetim ve koordinasyonunda Başkana yardımcı olmak üzere iki Başkan Yardımcısı kadrosu ihdas edilmiştir. Dolayısıyla Başkan Yardımcıları, Başkan tarafından verilen görev ve talimatların yerine getirilmesinden ve ilgili hizmet birimleri arasında koordinasyonun sağlanmasından sorumludurlar.

Bununla birlikte, Başkanlığın görev ve yetkileri, 4628 sayılı Kanun'un 5'nci maddesi 10. fıkrasında hükme bağlanmıştır.

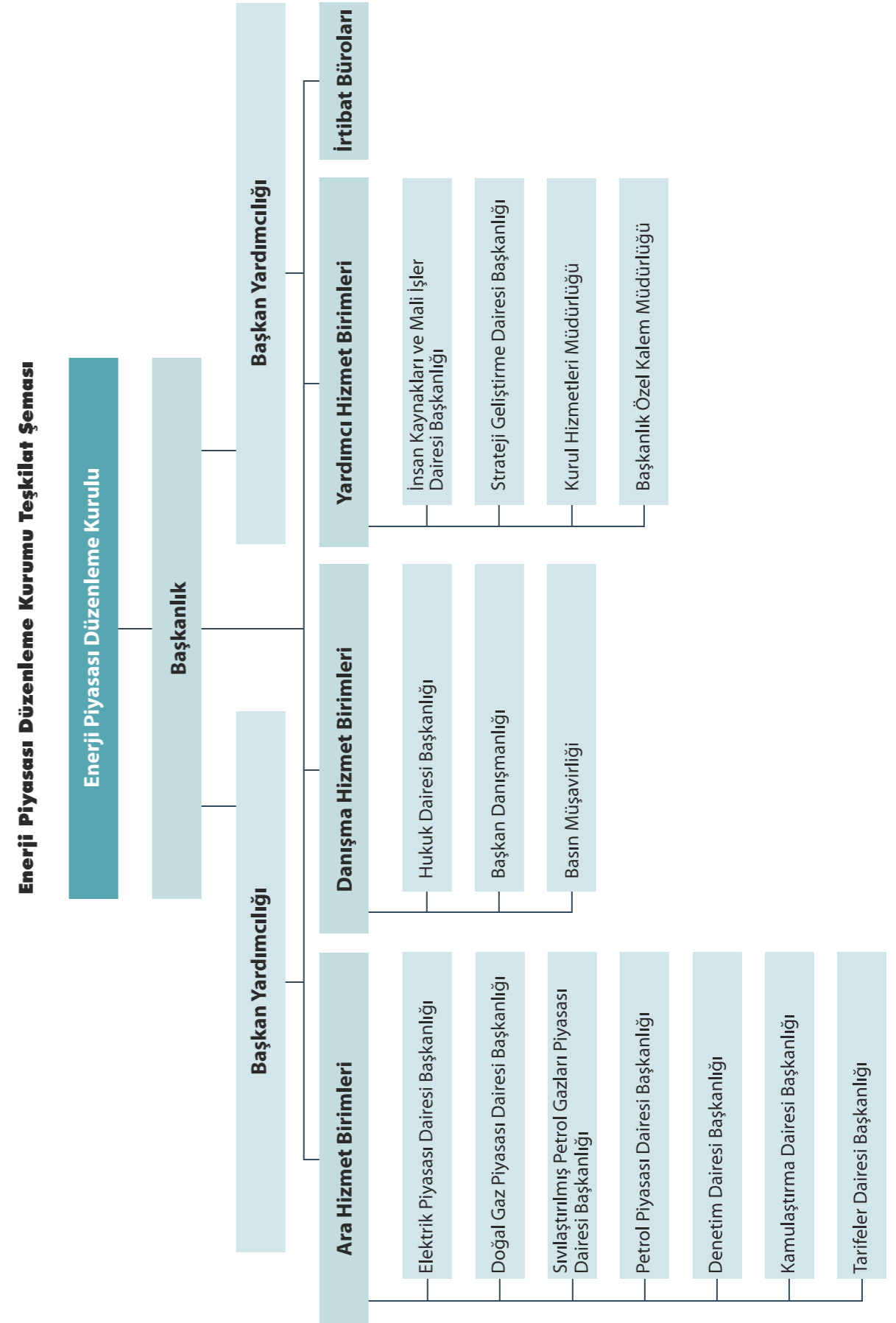
2.3. Hizmet Birimleri

Kurumun hizmet birimleri, Kurum görev ve yetkilerinin gerektirdiği sayıda daire başkanlıkları şeklinde teşkilatlanmış ana hizmet birimleri, danışma birimleri ve yardımcı birimlerden oluşmaktadır.

Kurumun hizmet birimleri ile bunların görev ve

sorumlulukları, kadro unvanları ve sayıları "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik"te düzenlenmiştir.

Bu çerçevede, Kurum teşkilat şeması aşağıdaki gibidir.



3. KURUMA İLİŞKİN BİLGİLER

3.1. Fiziksel Yapı

Kurumumuz, faaliyetlerini Muhsin Yazıcıoğlu Caddesi No:51/C 06530 Yüzüncüyıl-ANKARA adresindeki merkez binası ve Askerocağı Caddesi

Süzer Plaza No: 9 Elmadağ / İSTANBUL adresindeki İstanbul İrtibat Bürosunda yürütmektedir.

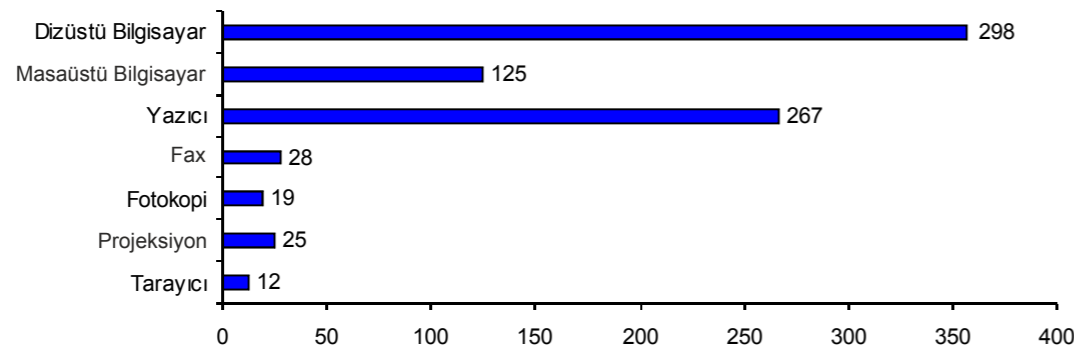
3.2. Teknoloji ve Bilgi Kaynakları

İşlem süreçlerinin hızlandırılması, etkinlik ve verimliliğin artırılması amacıyla hizmetlerin yürütülmesi sırasında bilgi ve teknoloji kaynaklarından mümkün olduğunca faydalanmaya çalışılmaktadır.

Bilgi işlem birimi tarafından internet ve e-posta iletişiminin kesintisiz sağlanması, veri tabanı ve sistem dosyalarının yedeklerinin alınması, sistem

altyapısındaki değişikliklerin takibi, ana ve kenar anahtarların performans ayarlarının yapılması, virüs kontrol programlarının güncellenmesi, kişisel bilgisayar ve yazıcıların paylaşım tanımlarının yapılması, modem, yönlendirici ve güvenlik duvarı gibi aktif iletişim cihazlarının ayarları yapılmakta, toplam 430 kullanıcı için hizmet verilmektedir.

2010 Yılı Sonu İtibariyle EPDK'da Kullanılan Teknolojik Malzeme Dağılımı



Kurumun www.epdk.org.tr, www.epdk.gov.tr, www.emra.org.tr ve www.emra.gov.tr adreslerinde elektrik piyasası, doğal gaz piyasası, sıvılaştırılmış petrol gazları piyasası ve petrol piyasası ile ilgili kanun, yönetmelik, bakanlar kurulu kararı, tebliğ ve kurul kararı şeklindeki düzenlemeler; lisanslama, tarifeler gibi uygulamalar hakkında kamuoyu

bilgilendirilmekte ve bilgiler sürekli güncellenmektedir.

Kurum personelinin bilgilendirilmesi amacıyla; duyuru, bildiri, ulusal basında yayımlanan Kurum ile ilgili haberler ve basın açıklamaları Intranet bağlantısıyla personelin hizmetine sunulmaktadır.

Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu (TÜBİTAK) ile 2009 Aralık ayı sonunda başlatılan "Kurumsal Bilgi Otomasyonu Sistemi" projesi kapsamında, Kurum iş süreçlerinin analizi yapılarak "Düzenleyici Bilgi Sistemi" adı altında tüm bu süreçlerin otomasyonunu sağlayacak olan yazılım geliştirme çalışmaları, 2010 yılı sonu itibariyle devam etmektedir. Söz konusu otomasyon sisteminin alt yapısını teşkil edecek, verimlilik ve yedekliliğin ön planda tutulduğu, sanallaştırma ortamına sahip bir bilişim sistemi kurulmuş, üzerinde açık kaynak kodlu yazılım teknolojilerinin kullanıldığı Kurumsal Servisler oluşturulmuştur.

Bu kapsamda, Kurumsal e-Posta Hizmeti göçü gerçekleştirilmiş, son kullanıcıda işletim sistemi olarak Pardus Kurumsal2'ye geçilmesi kararlaştırılmış, beraberinde son kullanıcıyı yeni işletim sistemi ortamına hazırlamak adına internet

tarayıcısı ve e-posta istemcisi yazılımları göçü gerçekleştirilmiştir. Kurumsal bilişim altyapısını güçlendirmek ve tam yedekliliğini sağlamak, verilen hizmet kalitesini arttırmak amacıyla da ikinci bir omurga anahtarı alınmış, 20 Mbit/s olan internet erişim hızı önce 40 Mbit/s'ye, daha sonra fiziksel yedekliliğin de sağlandığı 40 + 40 Mbit/s'ye çıkarılmıştır. Ayrıca, sistem odasının çalışma koşullarının iyileştirilmesi adına yedekli bir yapıda iklimlendirme sistemi kurulmuştur.

Proje kapsamında, Kurum içinde yapılan bütün bu geliştirme çalışmalarının eşliğinde, Kurumun dışarıya bakan yüzünü oluşturan web sitesi yenilenmiştir. 2010 yılı içinde Kurum personeline verilen bilgi-işlem teknik desteği adı altında bildirilen 1429 adet yazılım-donanım arızası başarılı bir şekilde sonuçlandırılmış, Birimlerimizin hizmetinde kullanılmak üzere 513 adet sarf malzemesi ihtiyacı karşılanmıştır.

3.3. İnsan Kaynakları

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği asli ve sürekli görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülür. Kurul Başkanı ve Kurul üyeleri ile diğer Kurum personeli, 5434 sayılı Türkiye Cumhuriyeti Emekli Sandığı Kanunu'na tabidir. Kurum personeli ücret ve mali haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu'na tabidir. Kurum personelinin ücret ve diğer mali hakları, Bakanlar Kurulunca belirlenecek esaslar çerçevesinde Başkanlığın teklifi üzerine Kurulca tespit edilmektedir.

4628 sayılı Kanun'un 9'uncu maddesinde, "Kurumun hizmet birimleri ile bunların görev ve sorumlulukları, kadro unvanları ve sayıları Kurulun önerisi üzerine Bakanlar Kurulu tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir." hükmü çerçevesinde çıkarılan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik, 12/12/2001 tarihli

ve 2001/3501 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile kabul edilmiş ve 19/01/2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Kurum asli ve sürekli hizmetlerinin yürütülebilmesi için gerekli kadrolara ait unvanlar ile sayılarını göstereni 1 sayılı cetvel, 06/08/2008 tarihli ve 2008/14111 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile yeniden düzenlenerek 04/10/2008 tarihli ve 27014 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Söz konusu Bakanlar Kurulu Kararı çerçevesinde, Kurum içinden Yönetim Hizmetleri Uzmanlığı kadrolarına atanabilmek için 29/11/2008 tarihli ve 27069 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu İnsan Kaynakları Yönetmeliği'nin 47'nci maddesinde yapılan değişiklik ile gerekli düzenleme gerçekleştirilmiştir. Buna göre; söz konusu kadrolara atanmak için gerekli genel

şartların yanında "Kurulca belirlenecek usul ve esaslar çerçevesinde düzenlenecek eğitim programı sonrasında yapılacak yazılı ve/veya sözlü sınavda başarılı olunması" şartı da getirilmiştir. Bu çerçevede hazırlanan "Yönetim Hizmetleri Uzmanlığı Kadrolarına Kurum İçinden Yapılacak Atamalara İlişkin Usul ve Esaslar", 14/04/2009 tarihli ve 2063 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiştir. Söz konusu Usul ve Esaslar çerçevesinde düzenlenen eğitim programı sonrasında sınav yapılmış ve sınavı kazanan 15 personel Yönetim Hizmetleri Uzmanı olarak görevlerine atanmıştır.

2010 yılında diğer kamu kurumlarından naklen atama yoluyla 3 Başkan Danışmanı, 1 Avukat, 2 Çözümleyici, 1 Programcı, 1 Kütüphaneci, 3 Yönetim Görevlisi, 1 İletişim Görevlisi, 1 Şoför alınmıştır.

Kariyer sisteminin oluşturulması çerçevesinde Kurumun meslek personeli ihtiyacını karşılamak üzere, 12/06/2009 tarih ve 27256 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren "Enerji Uzman Ve Uzman Yardımcılarının Sınav, Görev, Yetki, Çalışma Usul Ve Esasları Hakkında Yönetmelik" doğrultusunda 2010 yılında Enerji Uzman Yardımcılığı için yapılan sınav sonucu 15 kişi Enerji Uzman Yardımcısı olarak alınmıştır. Bununla birlikte, 5'inci ve 6'ncı grup Enerji Uzman Yardımcıları tezlerini vererek Enerji Uzmanı olarak atanmışlardır.

2010 yılı içerisinde Kurumda Çözümleyici kadrosunda görev yapan 1 kişi naklen atamayla başka bir kamu kurumuna geçmiş, Yönetim Görevlisi kadrosunda görev yapan 1 kişi de istifa etmiştir. Bu gelişmeler doğrultusunda, Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2010 yılı sonu itibarıyla istihdam edilen 430 adet kadrolu personele ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Kurum Kadrolu Personelin Ünvan, Cinsiyet ve Eğitim Durumuna Göre Dağılımı

KADRO ÜNVANI	TOPLAM KADRO	DOLU KADRO	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYET		
			İLKÖĞRETİM	LİSE	ÖN LİSANS	LİSANS	YÜKSEK LİSANS	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Başkan Yardımcısı	2	1						1	1	
Daire Başkanı	12	12				8	2	2	1	11
Başkan Danışmanı	19	19				14	5		2	17
Grup Başkanı	45	29				18	10	1	4	25
Enerji Uzmanı	300	147				112	33	2	34	113
Enerji Uzman Yardımcısı	115	38				36	2		12	26
Avukat	25	12				11	1		10	2
Basın Müşaviri	3	2				1	1			2
Özel Kalem Müdürü	1									
Kurul Hizmetleri Müdürü	1	1					1		1	
Özel Kalem Müdür Yardımcısı	2	2		2					1	1
Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı	2	2		1			1		1	1
İritibat Büro Müdürü	5	1				1				1
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	50	33				27	6		8	25
Çözümleyici	8	6				3	3			6
Programcı	6	3				3				3
Tabip	1	1				1			1	
Hemşire	1	1			1				1	
Savunma Uzmanı	1	1				1				1
Teknisyen	3	2		2						2
Tekniker	1									
Yönetim Görevlisi	95	77		8	3	59	7		32	45
İletişim Görevlisi	35	28		2	3	22	1		28	
Kütüphaneci	1	1			1				28	1
Şoför	12	10	4	4	2					10
Dağıtıcı	4	1		1						1
Toplam	750	430	4	19	10	319	72	6	136	294

Yıllar İtibariyle 657 Sayılı Kanuna Tabi Personel Sayısı

Yılı	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Personel Sayısı	224	238	259	296	303	313	370	404	430

Kurumun, koruma ve güvenlik hizmetleri, temizlik işleri ve danışma, ziyaretçi yönlendirme ve sekretery işleri hizmet alımı ile temin edilmektedir.

Bu hizmetleri yürütenlerin sayısal dağılımı aşağıda gösterilmiştir:

Hizmet Alımı Yoluyla Yürütülen İşler Kapsamında İstihdam Edilen Personel Bilgileri

Kadro Görev	Sayısı	Kadın	Erkek
Koruma ve Güvenlik	38	6	32
Temizlik	70	30	40
Danışma, Ziyaretçi Yönlendirme ve Sekretery	30	16	14

3.3.1. Hizmet İçi Eğitim

Kurum personelinin, görevleri ile ilgili olarak pratik ve teorik bilgilerinin artırılması, göreve ilişkin beceriler kazandırılması, davranışlarının geliştirilmesi, hizmet içinde yetiştirilmesi ve üst görevlere hazırlanması ile hizmette verimlilik, etkinlik ve toplam kalitenin sağlanması amacıyla, Kurum tarafından hizmet içi eğitim faaliyetleri yürütülmektedir.

Her düzeydeki Kurum personelinin eğitimi amacıyla, hizmet içi eğitim programları düzenlenmekte ve bu programların, Kurum personelinin eğitim ihtiyaç ve türüne göre, Kurumda veya yurt içindeki ya da yurt dışındaki kuruluşlarda uygulanmasına olanak sağlanmaktadır. Ayrıca, Kurum personelinin bilgi, görgü ve ihtisaslarını artırmak amacıyla Kurul kararı ile yurt dışında eğitim yapma imkanı da sağlanmaktadır.

Bu çerçevede Kurum personelinin eğitimi ile ilgili

olarak 2010 yılı içerisinde şu faaliyetler gerçekleştirilmiştir:

- 2010 yılı Eğitim Planı ve Programı hazırlanarak yürürlüğe konmuştur.

-Kurumumuz Hizmet İçi Eğitim Yönetmeliği ile Yönetim Hizmetleri Uzmanlığı Kadrolarına Kurum İçinden Yapılacak Atamalara İlişkin Usul ve Esaslar çerçevesinde 08/03/2010 – 30/04/2010 tarihleri arasında 114 saatlik eğitim yapılmış ve Milli Eğitim Bakanlığı'na sınav yaptırılmıştır.

-12/06/2010 – 21/08/2010 tarihleri arasında Michigan State Üniversitesi(MSU) bünyesinde yer alan Uluslararası Meslek Programı (Visiting International Professional Program)'nın Kamu Kurumları Enstitüsü (KKE) ile birlikte hazırlanan "Global Executive Program (GEP) for Public Utilities (Turkish Energy Industry)" konulu 10 haftalık eğitim

programına 7. Dönem Enerji Uzman Yardımcılarının katılımı sağlanmıştır.

- 7. Dönem Enerji Uzman Yardımcıları için enerji sektöründe doğrudan ve dolaylı olarak faaliyet gösteren kurumlar ile bazı düzenleyici ve denetleyici kurumlarda 01 – 26 /03/2010 tarihleri arasında Kurum dışı staj programı düzenlenmiştir Aynı zamanda, söz konusu uzman yardımcıları için sektör kuruluşlarını yerinde görmek ve incelemelerde bulunmak üzere iki teknik gezi programı da gerçekleştirilmiştir.

-Kurumumuz ile Uluslararası Gaz Eğitim Teknoloji ve Araştırma Merkezi (UGETAM) arasındaki 22/05/2008 tarihli Protokol çerçevesinde 09 – 16/05/2010 tarihleri arasında İstanbul'da "Temel Doğal Gaz Eğitim Programı" düzenlenmiştir. Programa, başta 7. Dönem Enerji Uzman Yardımcıları olmak üzere toplam 25 personel katılmıştır.

-TODAİE tarafından yapılan tez hazırlama ve araştırma yönetimi ve teknikleri konulu eğitim programına 7. Dönem Enerji Uzman Yardımcılarının katılımı sağlanmıştır.

-Enerji uzman yardımcılığı sınavı açılmış ve 15 kişilik 8'inci Dönem Enerji Uzman Yardımcıları göreve başlatılmıştır ve söz konusu personelin 23/08/2010 – 24/09/2010 tarihleri arasında temel eğitimleri 27/09/2010 ile 03/01/2011 tarihleri arasında da hazırlayıcı eğitimleri gerçekleştirilmiştir. Aynı zamanda, 9. Dönem Enerji Uzman Yardımcılığı alımı için ilan verilmiştir.

-TÜBİTAK ile birlikte yürütülen "Enerji Piyasaları Otomasyon ve Bilgi Sistemi Ar-Ge Projesi" kapsamında, Kurum personeli için 29/11/2010 – 07/12/2010 tarihleri arasında Thunderbird ve Firefox Eğitim Programları düzenlenmiştir.

-Kurumumuz personelinin yabancı dil seviyelerinin geliştirilmesine yönelik olarak 2010 yılında 6 personel bütçe imkânlarıyla yabancı dil kursuna gönderilmiştir.

-Üniversite öğrencilerinden 10 kişiye kurumumuz-

da staj imkanı sağlanmıştır.

-Jean Monnet bursu kapsamında 1 Enerji Uzmanı İngiltere'de Dundee Üniversitesi bünyesindeki Enerji, Petrol ve Maden Hukuku ve Politikası Merkezi (CEPMLP)'nde, dokuz ay süreyle; 1 Enerji Uzmanı ise İngiltere'nin Birmingham Üniversitesi, Ekonomi Bölümü ve Enerji Araştırma ve Politika Enstitüsünde altı ay süreyle araştırma yapmak üzere yurt dışına gönderilmiştir.

-Kurum personeli için üç program şeklinde teknik inceleme gezisi düzenlenmiştir.

-Kurum personeli 2010 yılı içinde; kamu ihale mevzuatı, sosyal güvenlik mevzuatı, Taşınır Mal Yönetmeliği uygulaması, devlet memurları mevzuatı, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi Kanunu uygulaması; proje hazırlama, uygulama ve yönetme eğitimi konularındaki eğitim programlarına gönderilmiştir.

-TODAİE tarafından 08-09/11/2010 tarihleri arasında düzenlenen "Kamuda Karar Alma Süreci" eğitim programına Kurumumuzdan 6 personel katılmıştır.

-Banka ve Ticaret Hukuku Araştırma Enstitüsü tarafından, 26-28/11/2010 tarihleri arasında düzenlenen "HUMK ve MTK Hükümleri Çerçevesinde Tahkim Hukuk" eğitim programına 10 personel katılmıştır.

- 4-7/11/2010 tarihlerinde düzenlenen "Cloud Computing-Bulut Mimari" ana teması olan eğitim programına 1 personelimiz katılmıştır.

-Ankara Üniversitesi Avrupa Toplulukları Araştırma ve Uygulama Merkezi (ATAUM) tarafından 04/10/2010-29/12/2010 düzenlenen "AVRUPA Birliği Temel Eğitim Programı"na ve 04/10/2010-09/12/2010 tarihinde düzenlenen "Avrupa Birliği Müzakere ve İletişim Teknikleri" eğitim programına Kurumumuzdan 3 personelin katılımı sağlanmıştır. -07-09/10/2010 tarihlerinde düzenlenen "ÜNAK ikibin10, Bilgi Yönetimi 2.0: Sosyal Ağlarda Bilgi Hizmetleri (Knowledge Management 2.0: Information Services on Social Network)" temalı

eğitim programına 1 personelimizin katılımı sağlanmıştır.

-Hacettepe Üniversitesi Enerji Piyasaları Araştırma Merkezi işbirliği ile 20 - 24/09/2010 tarihlerinde dzenlenen "Center for Energy and Value (CEVI), (Cevı Enerji Okulu Projesine)" eğitim programına 13 personelimiz katılmıştır.

-İstanbul Teknik Üniversitesi tarafından 24-25/06/2010 tarihleri arasında dzenlenen "20.

İTÜ Petrol ve Doğal Gaz Semineri ve Sergisi" eğitim programına 1 personel katılmıştır.

-TÜBİTAK Türkiye Sanayi Sevk ve İdare Enstitüsü (TÜSSİDE) ile 30/09/2009 tarihinde imzalanan "Kurumsal Gelişim ve Stratejik Yönetim Projesi" kapsamındaki eğitim faaliyetleri 2010 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

- Yüksek Lisans ve Eğitim Programı çerçevesinde, 8 Enerji Uzmanı yurt dışına gönderilmıştir.

2. BÖLÜM

FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİLER

1. YASAL DÜZENLEMELER

Kurul, piyasa faaliyetlerine ilişkin hususları yönetmeliklerle düzenlemektedir. Yönetmelikler, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve ilgili kurum ve kuruluşların görüşleri alınarak hazırlanmaktadır. Ayrıca, Kurul özel nitelikli

kararlar almak suretiyle de düzenleme yapabilmektedir.

Bu çerçevede 2010 yılında yapılan düzenlemelerin dağılımı aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

2010 Yılında Yapılan Düzenlemelerin Piyasalara Göre Dağılımı

İlgili Piyasa	Yönetmelik	Yönetmelik Değişikliği	Tebliğ	Tebliğ Değişikliği
Elektrik Piyasası	1	11	1	6
Doğal Gaz Piyasası	-	1	1	-
Petrol Piyasası	-	7	1	3
LPG Piyasası	-	4	-	-

1.1. Elektrik Piyasasına Yönelik Yasal Düzenlemeler

1.1.1. İkincil Mevzuat Düzenlemeleri

-Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik, 03/12/2010 tarihli ve 27774 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu yönetmelik; elektrik piyasasında, yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerden lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulacaklara ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücü azami 500 kW'lık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran

gerçek ve tüzel kişilerden lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulanlara uygulanacak usul ve esaslar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücü azami 500 kW'lık üretim tesisi ve mikro kojenerasyon tesisi kuran tüzel kişilerin ihtiyaçlarının üzerinde ürettikleri elektrik enerjisinin sisteme verilmesi halinde uygulanacak teknik ve mali usul ve esasları kapsamaktadır.

- Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelikler

08/09/2010 tarihli ve 27696 sayılı ile 29/12/2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelikler ile;

•İkili anlaşmalar kapsamında elektrik enerjisi ve/veya kapasite satın alan serbest tüketicilerle tedarikçileri arasındaki, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ve/veya ikili anlaşmalar ile düzenlenmeyen perakende satış hizmetleri için Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği hükümlerinin uygulanacağı,

•Sayacın; müşterinin elektrik enerjisi tüketimini ölçmek amacıyla ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak tesis edilen cihazı veya ölçü sistemini ifade ettiği,

•Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin, kaçak tespit süreci sonucunda kaçak elektrik enerjisi tüketimi

tespit edilen gerçek veya tüzel kişilerin elektrik enerjisini keserek Cumhuriyet Savcılığına suç duyurusunda bulunacağı,

•Sayacın; 11/01/1989 tarihli ve 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri doğrultusunda dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından, her türlü ayar, kalibrasyon ve bakım için periyodik olarak kontrol ettirilmesinin esas olduğu, periyodik kontroller için gerekli masrafların, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından belirlenen bedeller üzerinden; sayacın sökme ve takma bedelinin, Kurul tarafından onaylanan bedeller üzerinden sayaç maliki tarafından karşılanacağı,

•Perakende satış şirketlerinin serbest olmayan tüketicilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışına 01/01/2012 tarihinden itibaren izin verileceği

hususlarında düzenlemeler yapılmıştır.

- Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

19/08/2010 tarihli ve 27677 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile;

•ETKB tarafından proje onayı 22/01/2003 tarihinden önce yapılmış üretim tesisleri veya sözleşme yürürlük tarihi 22/01/2003 tarihinden

önce olan Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne (EÜAŞ) bağlı üretim tesisleri için, reaktif güç kontrolüne katılmakla zorunlu oldukları reaktif güç değerlerinin, proje onayı veya üretim tesisi yapım sözleşmesi yürürlük tarihinde geçerli mevzuat çerçevesinde belirleneceği ve reaktif güç kontrolüne ilişkin yan hizmet anlaşmalarında yer alacağı hususu düzenlenmiştir.

- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikler

17/04/2010 tarihli ve 27555 sayılı ile 06/11/2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikler ile;

• Teminat mekanizmasının alt yapısının kurulması ve işlerlik kazanmasına kadar piyasa katılımcılarının teminat sağlamamasının, ilgili organize toptan elektrik piyasası faaliyetlerine katılmaları önünde engel teşkil etmeyeceği, teminatın sağlanmaması, piyasa katılımcıları ve dengeden sorumlu tarafların bu Yönetmelik kapsamındaki faaliyetlerine ilişkin

ödeme yükümlülüklerini ortadan kaldırmayacağı, teminat ve avans ödemeleri mekanizmasının alt yapısının kurulması ve işlerlik kazanmasına ilişkin çalışmaların 28/02/2011 tarihine kadar tamamlanacağı,

hususları düzenlenmiştir. Ayrıca yapılan düzenleme ile serbest tüketicilerin tedarikçilerini değiştirmelerine ilişkin sürecin kolaylaştırılması amaçlanmıştır. İlaveten gün öncesi piyasanın uygulamaya geçmesi ile birlikte İMKB Takas ve Saklama Bankası A.Ş. (Takasbank) tarafından işletilen yeni bir teminat yöntemi getirilmiştir.

- Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

23/10/2010 tarihli ve 27738 sayılı Resmî Gazetede yayınlanan Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile;

• İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişiler tarafından; iletim sistemine bağlantıyla ilgili her bir ölçüm noktasında ve her bir uzlaştırma periyodunda, sistemden çekilen endüktif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı %20'yi, sisteme verilen kapasitif reaktif enerjinin sistemden çekilen aktif enerjiye oranı ise %15'i geçemeyeceği, bu oranların Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından uygun görülen iletim sistemine bağlı

tüketiciler için farklı olarak uygulanabileceği,

• İletim sisteminin her bir ölçüm noktasında öngörülen orana uyulmaması durumunda kullanıcılara uygulanacak yaptırımların bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında düzenleneceği, TEİAŞ tarafından iletim sistemine bağlı tüketicilere farklı oranlar uygulanmasının uygun görülmesi halinde, buna ilişkin uygulanacak oranlar, yaptırımlar ve diğer hükümlerin bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında ayrıca özel hükümler olarak düzenleneceği

hususlarında düzenlemeler yapılmıştır.

- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik

06/07/2010 tarihli ve 27633 sayılı Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile;

• 07/01/2007 tarihli ve 26396 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında

Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliğin "Geçiş dönemi uygulaması" başlıklı Geçici 1 inci maddesinin (ç) fıkrasında yer alan "Ancak geçiş dönemi bazında toplam yatırım tutarı değişmeyecektir." ifadesi kaldırılmıştır.

- Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikler

13/05/2010 tarihli ve 27580 sayılı, 19/08/2010 tarihli ve 27677 sayılı ve 15/10/2010 tarihli ve 27730 sayılı Resmî Gazetede yayınlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikler ile;

• Yan hizmetlerin izlenmesi, kontrolü ve incelenmesi esnasında ilgili tüzel kişinin gerekli tüm kolaylığı göstermekle yükümlü olduğu,

• Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde, primer frekans kontrol hizmet anlaşması kapsamında yer alan bir üretim tesisinin başka bir tüzel kişiye devri, lisansın sona ermesi veya lisansın iptal edilmesi durumunda, ilgili üretim tesisi primer frekans kontrol hizmet anlaşması kapsamında çıkarılacağı, ilgili üretim tesisinin lisansının başka bir tüzel kişiye devredildiği durumlarda, üretim tesisinin lisansına sahip tüzel kişi ile primer frekans kontrol hizmet anlaşması imzalanması ya da söz konusu üretim tesisinin üretim faaliyeti gösteren ilgili tüzel kişi tarafından daha önce imzalanmış olan bir primer frekans kontrol hizmet anlaşması kapsamına dahil edilmesinin esas olduğu,

• İletim sistemine bağlı kurulu gücü 30 MW ve üstünde olan lisanslı tüm üretim tesisleri ve dağıtım sistemine bağlı lisanslı tüm üretim tesislerinin aşırı ikazlı olarak 0.85 ve düşük ikazlı olarak 0.95 güç faktörleri arasında otomatik gerilim regülatörü vasıtasıyla ve/veya iletim veya dağıtım sistem işletmecisinin talimatları doğrultusunda reaktif güç kontrolüne katılımlarının zorunlu olduğu, Sistem İşletmecisinin gerekli gördüğü durumlarda iletim sistemine bağlı ve kurulu gücü 30 MW'tan az olan lisanslı üretim tesislerinin de reaktif güç kontrolüne katılacağı, ancak rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesislerinin Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen sınırlar dâhilindeki güç faktörü değerleri için her noktada çalışabilir olmalarının zorunlu olduğu,

• Herhangi bir yan hizmete ilişkin hakim durumunu kötüye kullandığından veya uyumlu eylem içerisinde olduğundan şüphelenilen tüzel kişilere ilişkin Rekabet Kurumunca inceleme yapılmasına dair girişimlerin; TEİAŞ'ın hakim durumun kötüye kullanılmasına ilişkin rapor düzenleyerek Kuruma sunması ile ya da doğrudan Kurum tarafından başlatılacağı, hakim durumunu kötüye kullandığı

Rekabet Kurumunca tespit edilen tüzel kişilere ilişkin yaptırımların Kurum tarafından başlatılacağı,

hususları düzenlenmiştir. Ayrıca tanımlar kısmı ile primer frekans kontrol hizmet süreci ve kontrol

hizmetinin ücretlendirilmesi yeniden düzenlenmiştir. Bunun yanında bölgesel kapasite kiralama hizmetinin tedarik edilmesine ilişkin usul ve esaslar da söz konusu değişiklikler kapsamında düzenlenmiştir.

- Elektrik Piyasası Kanunu'nun 11'inci Maddesi Uyarınca 2011 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

17/12/2010 tarihli 27788 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren tebliğ ile, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 11 inci maddesi

çerçevesinde 01/01/2011 tarihinden itibaren uygulanacak para cezası miktarları yeniden belirlenmiştir.

- Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ

30/03/2010 tarihli ve 27537 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ ile;

•Bağlantı anlaşması ve sistem kullanım anlaşması başvurularının eşzamanlı olarak ve üretim faaliyetinde bulunacak tüzel kişiler açısından lisansa derç edilen inşaat öncesi süre bitmeden önce yapılacağı,

•Müştereken veya münferiden yapılacak iletim tesisine ilişkin geri ödemeye esas yatırım tutarının, TEİAŞ tarafından hazırlanıp Kurul tarafından onaylanan metodolojiye göre hesaplanacağı, söz

konusu yatırım tutarına ilişkin geri ödemelere, takip eden uygulama döneminde başlanacağı, geri ödeme süresinin, söz konusu iletim tesisinin TEİAŞ tarafından geçici kabulünün yapıldığı tarihten itibaren en fazla 10 yıl olduğu, geçici kabul tarihi ile bunu takip eden uygulama döneminin başladığı tarih arasındaki sürenin 10 yıldan düşüleceği, geri ödemelerin, her uygulama dönemi içinde aylık eşit taksitler halinde yapılacağı, konu iletim tesisinin TEİAŞ tarafından geçici kabulünün yapıldığı ayı takip eden aydan itibaren, geri ödemesi yapılmamış tutara Hazine Müsteşarlığı'nın Yıllık İç Borçlanma Faiz Oranı uygulanacağı,

şeklinde düzenleme yapılmıştır.

- Kurul Kararları

•Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğ'in Geçici 6'ncı maddesinde öngörülen geri ödemeye esas gerçekleşen yatırım tutarı tespit metodolojisi 26/04/2010 tarihli ve 2536 numaralı Kurul kararı ile kabul edilmiştir.

•Kanunun Geçici 13'üncü maddesi kapsamında, ülke içerisinde oluşturulacak izole bölge besleme yöntemiyle elektrik enerjisi ithal edilebilmesine ilişkin süre, 21/12/2010 tarihli ve 2938/46 sayılı Kararı ile 31/12/2012 tarihine kadar uzatılmıştır.

•Kanunun 5'inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Serbest Tüketici

Yönetmeliğinin 10'uncu maddesi hükümleri uyarınca, 2010 yılı için serbest tüketici limitinin 100.000 kWh olarak uygulanmasına, 28/01/2010 tarihli ve 2408 sayılı Kurul Kararı ile karar verilmiştir.

•Kanun ve Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği çerçevesinde, ETKB tarafından hazırlanan talep tahmini esas alınarak piyasa katılımcılarına yol göstermek amacıyla; TEİAŞ tarafından hazırlanan Türkiye Elektrik Enerjisi 10 yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonu (2010-2019); 21/12/2010 tarihli ve 2938-48 sayılı Kurul kararı ile onaylanmış ve TEİAŞ tarafından yayımlanmıştır.

1.2. Doğal Gaz Piyasasına Yönelik Yasal Düzenlemeler

1.2.1. İkincil Mevzuat Düzenlemeleri

2010 yılı içerisinde yürürlüğe girmiş olan doğal gaz piyasası mevzuat değişiklikleri ve önemli düzenlemeler şu şekilde olmuştur.

- Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 9'uncu Maddesi Uyarınca 2011 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

17/12/2010 tarihli 27788 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren tebliğ ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9'uncu Maddesi

çerçevesinde 01/01/2011 tarihinden itibaren uygulanacak para cezası miktarları yeniden belirlenmiştir.

- Kurul Kararları

*31/12/2010 tarih ve 27802 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28/12/2010 tarih ve 2966 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasasındaki serbest tüketicilere ve 2011 yılı boyunca uygulanacak serbest tüketici olma sınırına ilişkin düzenleme yapılmıştır.

Buna göre, 4646 sayılı Kanun'un 8'inci maddesinin (a) fıkrasının birinci bendinde belirtilen serbest tüketici olma sınırı 2011 yılı boyunca uygulanmak üzere;

-4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış kanuni bir hak, belge, izin ve yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunan dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin sorumluluk alanları dahilinde 700.000 m³,

-4646 sayılı Kanun'un 8'inci maddesinin (b) fıkrası uyarınca şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihalesi sonucunda dağıtım lisansı sahibi olan tüzel kişilerin sorumluluk alanları dahilinde 15 milyon m³,
Ancak lisans yürürlük tarihinden başlamak üzere ilk 5 yıllık sürenin dolmasından sonra ise 700.000 m³ olarak belirlenmiştir.

*15/04/2010 tarih ve 27553 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 01/04/2010 tarih ve 2498 sayılı Kurul Kararı ile Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) 2010 yılı transit doğal gaz iletimi dahil ulusal iletim şebekesi yatırım programı onaylanmıştır. 01/07/2010 tarih ve 2624-14 sayılı, 24/11/2010 tarih ve 2888-2 sayılı ve 28/12/2010 tarih ve 2965-7 sayılı Kurul Kararları ile BOTAŞ'ın 2010 yılı transit doğal gaz iletimi dahil ulusal iletim şebekesi yatırım programı değişiklikleri onaylanmıştır.

*28/01/2010 tarih ve 2409/5 sayılı Kurul Kararı ile "2010 yılı Ulusal Doğal Gaz Tüketim Tahmini",

doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak 37 (otuzyed) milyar m³ (393.68 milyar kWh) olarak belirlenmiştir.

*02/09/2010 tarih ve 2749 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ın (ŞİD) 1.Kısım F Bölümünde yer alan, Gaz Yılı öncesinde sisteme giriş için kapasite rezervasyon talebinde bulunacakların, bu taleplerini Taşıyıcı'ya sunması için belirlenen son tarihe ilişkin Karar alınmıştır. Söz konusu Kurul Kararı'nda yer alan taleplerin taşıyıcıya sunulmasına ilişkin son tarih, 27/10/2010 tarih ve 2838-9 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

*09/11/2010 tarih ve 2869 sayılı Kurul Kararı ile; Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği'nin 5'inci maddesinin "İletim lisansı sahibi, bu Yönetmelik ve ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar doğrultusunda, sisteme giriş ve şebeke işleyiş kurallarını da içeren şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeleri iletim şebekesinin işletmeye alınacağı tarihten en geç üç ay önce hazırlayarak Kurum onayına sunar. Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz." hükmü ve ŞİD'in 21'inci Bölümü çerçevesinde ŞİD'de değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle, ŞİD içerisinde açıklanmış olan değişiklik prosedürü çerçevesinde yılda bir kez ŞİD'de değişiklik yapılması öngörülmüştür.

*Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmeliğin Geçici 1'inci maddesi çerçevesinde hazırlanan Egegaz Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları 03/06/2010 tarih ve 2586/1 sayılı Kurul Kararı ile yürürlüğe girmiştir. Bununla birlikte, 03/06/2010 tarih ve 2586/2 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ'a ait Marmara Ereğlisi Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminali Temel Kullanım Usul ve Esasları da yürürlüğe girmiştir.

1.3. Petrol Piyasasına Yönelik Yasal Düzenlemeler

1.3.1. İkincil Mevzuat Düzenlemeleri

Piyasanın dinamik yapısı ve değişen ihtiyaçlar dikkate alınarak 2010 yılında da ikincil mevzuatta bazı değişiklikler yapılmıştır.

- Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılması Hakkında Yönetmelik

17/12/2010 tarihli ve 27788 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan " Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılması Hakkında Yönetmelik" ile; söz

konusu Yönetmeliğin Geçici 1'inci maddesi "Bu Yönetmelik hükümleri; nafta, gaz yağı ve fuel-oil türleri için 31/12/2012 tarihine kadar uygulanmaz." şeklinde değiştirilmiştir.

- Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik

01/04/2010 tarihli 27539 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan yönetmelik değişikliği ile Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmeliğin 4'üncü maddesinin birinci fıkrasına

"cc) Teslim numunesi: Analiz raporuna esas ölçümlerde kullanılmak veya alıcıya verilmek üzere alınanlar ile itiraz halinde incelenmek üzere saklanan akaryakıt numunelerini,"

bendi eklenmiştir.

Yönetmeliğin 10'uncu maddesinin birinci

fıkrasından sonra gelmek üzere

"Analiz raporu tanzim edilecek akaryakıtlara ilişkin numuneler, raporu ibraz etmekle yükümlü kişi adına, numune alma yönteminde akredite olan laboratuvarca veya uluslararası gözetim şirketince alınır. Uluslararası gözetim şirketince alınan numuneler, laboratuvara anılan şirketçe teslim veya sevk edilir."

fıkrası eklenmiştir.

Yönetmeliğin 10'uncu maddesinin, yukarıdaki fıkranın eklenmesiyle üçüncü fıkra olarak teselsül

eden ikinci fıkrası

“Kullanıcılara; Akaryakıt istasyonlarında, pompadan, tarım sektörünün ihtiyaçları için tanker ve köy pompalarından yapılan satışlarda,

Karıştırma düzeneklerinden elde edilen denizcilik yakıtlarının; doğrudan araç depolarına veya bu depolara ikmal amacıyla kullanılan deniz araçlarına teslimine yönelik lisanslı depo çıkışlarında veya satışlarda, yakıtın özelliklerinden en az; kükürt, yoğunluk, viskozite değerlerinin bulunduğu ve karıştırmada kullanılan akaryakıtların analiz raporu tarih ve sayısının da kayıtlı olduğu, uluslararası tanınırlığı olan bir teslim belgesi tanzim ve ibraz edilmek kaydıyla, analiz raporu tanzim ve ibraz edilmez.” şeklinde değiştirilmiştir.

Yönetmeliğin 10'uncu maddesinin, yukarıdaki fıkranın eklenmesiyle dokuzuncu fıkra olarak teselsül eden sekizinci fıkrası

“Numunenin alındığı depo ve mühür bilgilerinin de

- Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği Değişikliği

Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği 2010 yılı içinde 3 kez değiştirilmiş olup;

1) 06/04/2010 tarihli ve 27544 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren değişiklikle, şirketlerin asgari ödenmiş sermayesinin rafinerici lisansı için 50.000.000 TL, iletili lisansı için 1.000.000 TL, depolama lisansı için 1.000.000 TL, işleme lisansı için 500.000 TL, dağıtıcı lisansı için 10.000.000 TL ve ihrakiye teslimi lisansı için 2.500.000 TL olması,

2) 10/08/2010 tarihli ve 27668 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren değişiklikle, tesislerin tüm risk sigortasına esas sigorta bedelinin, arazi edinim giderleri hariç olmak üzere tesisin kayıtlı net aktif değerinden düşük, risk ödemelerinde tanınabilecek muafiyetin

kaydedildiği analiz raporu; laboratuvar yetkilileri ve raporu ibrazla yükümlü kişilerce imzalanır. Analiz raporları veya ikinci fıkrada yer alan belgeler; gümrük girişinde, gümrük beyannamesine, diğer hallerde 213 sayılı Vergi Usul Kanununa göre tanzimi gereken ilk belgeye eklenir. Ulusal marker enjeksiyonlarında, uluslararası gözetim şirketince, analiz raporları esas alınarak resmi isim ve laboratuvarın sonuç tespitinin kontrolü sonrası, gözetim firması raporuna, analiz raporunun tarih ve sayısı kaydedilir.”

şeklinde değiştirilmiştir.

Yönetmeliğin 10'uncu maddesinin, yukarıdaki fıkranın eklenmesiyle beşinci fıkra olarak teselsül eden dördüncü fıkrasının (a) bendinin (3) numaralı alt bendi

“3) İkinci fıkrada yer alan muafiyetler haricinde karıştırma sonucu elde edilen denizcilik yakıtlarının satışında, satıcılar,” şeklinde değiştirilmiştir.

ise sigorta bedelinin yüzde ikisinden yüksek olamayacağı,

3) 01/12/2010 tarihli ve 27772 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren değişiklikle, yıllık asgari 60.000 ton beyaz ürün (benzin, motorin) satış zorunluluğunu yerine getiremediği tespit edilen dağıtıcı hakkında ön araştırma ve soruşturma yapılmadan, dağıtıcının bu yükümlülüğünü gerçekleştirememe nedenine ilişkin yazılı açıklaması da dikkate alınarak, mücbir sebepler hariç bu yükümlülüğünü yerine getiremeyen ve bu konuda Kuruma hukuken geçerli bir neden sunamayan dağıtıcının lisansının Kurul kararı ile sona erdirilmesi,

hükme bağlanmıştır.

- Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği Değişikliği

•Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliğinde 29/12/2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren değişiklik ile Yönetmeliğe “Bu Yönetmeliğin 9'uncu maddesinde belirlenen süreler içerisinde yapılmamış olan ya da eksik yapılmış olan bildirimler ile 10'uncu maddesi kapsamında yapılması gereken bildirimlerin yapılmaması ya da eksik yapılması halinde söz konusu yükümlülük, Kurumca eksikliğin tespitinin ilgili kişilere tebliği

tarihinden itibaren 15 iş günü içerisinde tamamlanır. Bu süre içerisinde yükümlülüğünü tamamlamayanlar hakkında 06/01/2005 tarihli ve 25692 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik kapsamında işlem başlatılır.”

hükmü eklenmiştir.

- Kaçak Petrolün Tespit ve Tasfiyesine Dair Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

05/10/2010 tarihli 27720 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan yönetmelik değişikliği ile, Kaçak Petrol Tespit ve El Koyma Tutanağı ile ilgili olarak 12. maddede, Numune alınması ve analizine yönelik

17. maddede, Kaçak petrolün muhafazasına yönelik 18. maddede, teknik düzenlemelere uygun ve uygun olmayan petrolün tasfiyesine yönelik 22. ve 23. maddede değişiklikler yapılmıştır.

- Petrol Piyasası Kanunu'nun 19'uncu Maddesi Uyarınca 2011 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

17/12/2010 tarihli 27788 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren tebliğ ile, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19'uncu maddesi

çerçevesinde 01/01/2011 tarihinden itibaren uygulanacak para cezası miktarları yeniden belirlenmiştir.

- Petrol Piyasasında Sigorta Yükümlülükleri Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ

10/08/2010 tarihli ve 27668 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren değişiklikle, 5684 sayılı Sigortacılık Kanununun 13 üncü maddesine istinaden yürürlüğe konulan, 21/01/2010 tarihli ve 2010/190 sayılı

Kararnamenin eki Tehlikeli Maddeler İçin Yapılacak Sorumluluk Sigortaları Hakkında Karar çerçevesinde Tebliğ'in 4, 7 ve 10. maddelerinde değişiklikler yapılmıştır.

- Motorin Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ

09/11/2010 tarihli ve 27754 sayılı Resmî Gazete yayımlanarak yürürlüğe giren değişiklikle, 07/08/2009 tarihli ve 27312 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren "Motorin Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği"nin birinci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi

Tedbirlerle İlgili Tip Onayı Yönetmeliği (2000/25/AT)" ve değişikliklerinde sayılan motorlarda kullanıma yönelik, 2710 19 41 ile 2710 19 45 kombine nomenklatür kodu içerisinde yer alan petrol esaslı akaryakıtı,"

şeklinde, ikinci maddesinin birinci fıkrası ise

"(b) Kırsal motorin (Yol dışı hareketli makineler (iç su araçları dahil), tarım ve orman traktörleri ve gezi teknelerinde kullanıma yönelik motorin): "Gezi Tekneleri Yönetmeliği (94/25/AT)", "Karayolu Dışında Kullanılan Hareketli Makinalara Takılan İçten Yanmalı Motorlardan Çıkan Gaz ve Parçacık Halindeki Kirletici Emisyonlara Karşı Alınacak Tedbirlerle İlgili Tip Onayı Yönetmeliği (97/68/AT)" ile "Tarım veya Orman Traktörlerini Tahrik Etmek Üzere Tasarlanan Motorlardan Çıkan Gaz Emisyonları ve Parçacık Kirleticilere Karşı Alınacak

"(1) Piyasaya akaryakıt olarak arz edilen veya dolaşımda bulunan motorin türlerinin, Türk Standardları Enstitüsü tarafından hazırlanan, ekli Haziran 2010 tarihli "TS EN 590+A1 Otomotiv Yakıtları-Dizel (Motorin)-Gerekler ve Deney Yöntemleri" standardına uygun ve azami kükürt miktarının 10 mg/kg olması zorunludur."

şeklinde değiştirilmiştir.

- Otobiodizele İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ

09/11/2010 tarihli ve 27754 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan tebliğ değişikliği ile, Tebliğ'in birinci maddesinin birinci fıkrası

Mart 2010 tarihli "TS EN 14214 Otomotiv Yakıtları-Yağ Asidi Metil Esterleri (YAME/BİYODİZEL)-Dizel Motorlar İçin-Özellikler ve Deney Yöntemleri" standardına uygun olması zorunludur".

"Piyasaya akaryakıt olarak arz edilen veya dolaşımda bulunan otobiodizelin, Türk Standardları Enstitüsü tarafından hazırlanan, ekli

Şeklinde değiştirilmiştir.

- Kurul Kararları

*31/12/2010 tarihli ve 27802 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 28/12/2010 tarihli ve 2967-5 sayılı Kurul kararıyla "Petrol Piyasasında Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkındaki Karar"da yer alan dağıtıcıların istasyon otomasyon sistemi kurması yükümlülüğüne ilişkin hükmün yürürlüğe giriş tarihi 30/06/2011'e ertelenmiştir.

*01/04/2010 tarih ve 27539 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25/03/2010 tarih ve 2483/8.2 sayılı Kurul Kararı ile teslim numunelerine ilişkin usul ve esaslar belirlenmiştir.

*25/12/2010 tarih ve 27796 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 15/12/2010 tarih ve 2924/2 sayılı Kurul kararı ile 31/01/2011 tarihinden itibaren akaryakıt ve madeni yağ

satışlarında; hizmet ve finansal promosyonlar hariç, hediye, eşantıyon, kampanya ve sair adlarla promosyon yapılmamasına karar verilmiştir.

*28/12/2010 tarih ve 27799 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 22/12/2010 tarih ve 2957 sayılı Kurul Kararı ile "Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Karar" kabul edilerek söz konusu petrol türlerine ilişkin genel düzenlemeler güncellenmiştir.

*31/12/2010 tarih ve 27802 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 28/12/2010 tarih ve 2967/5 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkındaki 27/06/2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararı'nda değişiklik yapılmıştır.

1.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasına Yönelik Yasal Düzenlemeler

1.4.1. İkincil Mevzuat Düzenlemeleri

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

*17/03/2010 tarihli ve 27524 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile bildirim yükümlüsü lisans sahiplerinin yapacakları bildirimlerin genel esaslarına, türlerine ve dönemsel bildirimlere yönelik değişiklikler yapılmıştır.

(LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile lisans başvurusu, başvuruların inceleme ve değerlendirmeye alınması ve sonuçlandırılması, lisanslarda asgari olarak olacak hususlar, lisans tadili, süre uzatımı, lisansların sona ermesi ve iptali, lisans sahiplerinin temel hak ve yükümlülükleri hususlarında değişiklikleri içeren kapsamlı bir değişiklik yapılmıştır.

*24/04/2010 tarihli ve 27561 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları

*15/09/2010 tarihli ve 27700 sayılı Resmî

Gazetede yayımlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile tüm lisans sahiplerinin zorunlu sigorta yaptırma yükümlülüklerine yönelik değişiklikler yapılmıştır.

*29/12/2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi

- Kurul Kararları

14/09/2005 tarihli ve 547/2 sayılı Kurul Kararının eki "Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusu ve Bildirim Açıklamaları"nda aşağıda yer alan Kurul Kararları çerçevesinde değişiklikler yapılmıştır. Bu değişiklikler kapsamında;

*08/09/2010 tarihli ve 27696 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 02/09/2010 tarihli ve 2752 sayılı Kurul Kararı ile lisans başvurusunda

Gazetede yayımlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile bildirim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi durumunda başlatılacak ön araştırma ve soruşturmalara yönelik hüküm getirilmiştir.

bulunacak gerçek ve tüzel kişilere, başvuruları esnasında faaliyetlerine ilişkin olarak sigorta poliçesi sunma zorunluluğu getirilmiştir,

*15/12/2010 tarihli ve 27786 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 08/12/2010 tarihli ve 2908 b) sayılı Kurul Kararı ile LPG Dağıtıcı ve LPG Otogaz Bayilik lisansı için başvuruda bulunacak gerçek ve tüzel kişilere, başvurularında sorumlu müdür sözleşmesi sunma yükümlülüğü getirilmiştir.

2. LİSANSLAMA İŞLEMLERİ

Lisans, bir tüzel kişinin piyasada faaliyet gösterebilmek için Kurumdan almak zorunda olduğu izin/yetki belgesidir.

2.1. Elektrik Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

2.1.1. Lisans İşlemleri

4628 sayılı Kanunun 2'nci maddesinin birinci fıkrasında, elektrik piyasası faaliyetleri üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, perakende satış hizmeti, ticaret, ithalat ve ihracat faaliyetleri olarak tanımlanmıştır. Kanunun 2'nci maddesinde, piyasada Kanun hükümleri uyarınca lisans alma koşulu ile yerine getirilebilecek faaliyetler ve faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler de tanımlanmıştır. Bu kapsamda, elektrik piyasasında faaliyette bulunmak isteyen tüzel kişilerin Kurumdan lisans almaları gerekmektedir. Kurum tarafından verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar ise Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında tüm piyasa faaliyetleri, Kurumdan alınacak lisanslar ile yürütülmektedir. Her bir piyasa faaliyeti ve faaliyetin yürütüldüğü her bir tesis veya bölge için ayrı lisans alınması gerekmektedir. Lisans sahipleri, sahip oldukları her bir lisansa konu faaliyet için ayrı bir hesap tutmakla mükelleflerdir.

Lisans, devredilememekte; ancak lisans sahibinin hisseleri devredilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişilerin hisselerinin devredilmesi Kurul onayına tabidir. Bu hüküm, oy hakkı edinilmesi ile herhangi bir hisse devri söz konusu olmasa dahi, mevcut hisseler üzerinde imtiyaz tesisi veya imtiyazın kaldırılması için de geçerlidir. Ayrıca, bir veya birden fazla lisans sahibi tüzel kişinin tüm aktif ve pasiflerinin bir bütün olarak lisans sahibi tek bir

tüzel kişi tarafından devralınmak istenmesi halinde, birleşme izni hakkında Kurul onayı alınması zorunludur.

Lisans; üretim, iletim ve dağıtım lisanslarında minimum süre 10 yıl olmak üzere 49 yıla kadar verilebilmektedir. Lisans sahibi, lisansı kapsamındaki faaliyetlerini lisansta belirlenen çerçevede yerine getirmekle mükelleftir. Lisans sahibi tüzel kişiler üretim, iletim ve dağıtım tesislerini; doğal afetler, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir "varlık tüm risk" sigortası ile teminat altına almak zorundadır.

Kurum tarafından elektrik piyasasına yönelik verilen lisanslar şunlardır:

Üretim Lisansı: Üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması ve üretilen elektrik enerjisinin satış faaliyetleri için üretim lisansı alınması gerekmektedir. Üretim şirketleri, dağıtım şirketleri ile kontrol oluşturmaksızın iştirak ilişkisine girebilir. Ancak, bu faaliyetler dışında piyasada herhangi bir faaliyette bulunamaz.

Üretim faaliyeti, özel sektör üretim şirketleri, EÜAŞ ve bağlı ortaklıkları, EÜAŞ'ın yeniden yapılandırılmasıyla oluşan diğer kamu üretim şirketleri ile otoprodüktörler tarafından gerçekleştirilir. EÜAŞ, bağlı ortaklıkları ve özel sektör üretim şirketleri; her bir üretim tesisi için ayrı ayrı lisans almak ve ayrı hesap tutmak zorundadır.

Otoprodüktör Lisansı: Kendi ihtiyaçlarını karşılamak üzere elektrik enerjisi üretimi yapan ve iletim ve/veya dağıtım sistemi ile paralel çalışan otoprodüktörlerin Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.

Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, ürettikleri elektriği ve/veya malik oldukları kapasitelerini toptan satış lisansı sahiplerine, perakende satış lisansı sahiplerine ve serbest tüketicilere ikili anlaşmalar yoluyla satabilirler. Otoprodüktörler, esas olarak kendi ihtiyaçları için elektrik üretmekle mükellef olduklarından, otoprodüktör lisansında yazılan yıllık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarının bir takvim yılında ancak %20'sini piyasada ticarete konu edebilmektedirler. Ancak, arz güvenliğine münhasır koşulların varlığında bu oran, Kurul tarafından artırılabilir.

Üretim faaliyeti gösteren tüzel kişilerin, lisansları kapsamındaki üretim tesisleri ile müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında özel direkt hat tesis etme imkânı bulunmaktadır.

Diğer taraftan, herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişinin kontrol ettiği üretim şirketleri aracılığıyla sahip olacağı toplam elektrik enerjisi kurulu gücü, bir önceki yıla ait yayımlanmış Türkiye toplam elektrik enerjisi kurulu gücünün %20'sini; benzer şekilde herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişinin kontrol ettiği toptan satış şirketleri aracılığıyla toptan satışını yapabilecekleri elektrik enerjisi miktarı, piyasada bir önceki yılda tüketilen toplam elektrik enerjisi miktarının %10'unu geçemez.

İletim Lisansı: TEİAŞ'ın mevcut ve inşa edilecek tüm iletim tesisleri üzerinden iletim faaliyetlerini yürütebilmesi için Kurumdan almak zorunda olduğu lisansı ifade eder.

Mevcut ve inşa edilecek tüm iletim tesisleri üzerinden Ulusal Yük Dağıtım Merkezi ve bu merkeze bağlı bölgesel yük dağıtım merkezleri aracılığıyla yapılacak iletim faaliyetleri ve Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi'nin (PMUM) işletilmesi

TEİAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir. Dolayısıyla elektrik piyasasında iletim faaliyeti, münhasıran ve münferiden TEİAŞ tarafından yürütülmektedir. Tüm iletim varlıklarının sahibi olarak TEİAŞ, iletim sistem işletmeciliğinin yanı sıra piyasa işletmecisi olarak da faaliyette bulunmaktadır.

Dağıtım Lisansı: Belirli bir bölgede dağıtım faaliyetinde bulunabilmek için tüzel kişilerin Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder. Özel sektör dağıtım şirketleri, dağıtım veya perakende satış faaliyeti dışında, üretim lisansı almak ve hesapları ayrı tutulmak kaydıyla üretim tesisi kurabilir ve sahibi olduğu veya iştirak ilişkisinde bulunduğu üretim şirketi veya şirketlerinden ülke ortalama elektrik toptan satış fiyatını geçmeyecek fiyattan elektrik enerjisi satın alabilir. Dağıtım şirketleri, üretim ve perakende satış faaliyetlerini, 01/01/2013 tarihinden itibaren ancak ayrı tüzel kişilikler altında yürütürler.

Toptan Satış Lisansı: Toptan satış şirketlerinin piyasada elektriğin toptan satışı ve serbest tüketicilere satışı için Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.

Toptan satış lisansı sahibi TETAŞ ve özel sektör toptan satış şirketleri, lisanslarında yer alması kaydıyla, ETKB kararı doğrultusunda uluslararası enterkoneksiyon şartı oluşmuş ülkelere elektrik enerjisi ihracatı ya da elektrik enerjisi ithalatı faaliyetlerini de yürütülebilmektedirler. Toptan satış lisansında, ithalata ve ihracata ilişkin hükümler sınırlı süre ve miktarlar için geçerlidir. Bu süre, ilgili toptan satış lisansının geçerlilik süresinden farklı olabilir.

İletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, ayırım gözetmeksizin gerçek ve tüzel kişilere sisteme erişim ve sistem kullanım haklarının sağlanmasıyla yükümlüdürler.

Perakende Satış Lisansı: Tüzel kişilerin, piyasada perakende satış yapabilmek ve/veya perakende satış hizmeti verebilmek için Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.

Perakende satış şirketleri, herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın perakende satış ve perakende satış hizmeti faaliyetinde bulunur.

Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri

ise ancak perakende satış lisansında yer alması halinde, başka bir dağıtım şirketinin bölgesinde bulunan serbest tüketicilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapılabilir.

EPDK Tarafından Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Türlerine ve Lisans Veriliş Yıllarına Göre Dağılımı

Lisans Türü	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Toplam Adet
İletim Lisansı	1								1
Dağıtım Lisansı				18		1	1	1	21
Per. Satış Lisansı				18		1	1	1	21
Toptan Satış Lisansı	6	10	4	4	3	6	8	48	2189
OSB Dağıtım Lisansı					57	49	13	8	127
Üretim Lisansı	137	52	55	86	185	222	168	120	1025
Otoprodüktör Lisansı	105	14	18	18	10	22	8	16	211
Toplam	249	76	77	146	255	301	199	194	1495

Üretim ve Otoprodüktör Faaliyetinde Bulunmak Üzere Kuruma Başvuruda Bulunan Tüzel Kişilere Verilen Lisansların Yakıt/Kaynak Türlerine Göre Dağılımı

Kaynak / Yakıt Türü	2010		Toplam	
	Adet	Kurulu Güç (MW _m)	Adet	Kurulu Güç (MW _m)
Hidrolik	96	2052,2	774	29739,0
Doğal Gaz	20	470,9	215	16028,3
Linyit			42	9672,6
İthal Kömür	1	110,0	15	6889,5
Rüzgar	6	220,0	98	3572,5
Taş kömürü			4	2846,4
Fuel Oil			41	2785,8
Asfaltit			2	688,8
Jeotermal	3	48,5	10	212,4
Diğer Termik			10	86,6
Çöp Gazı			7	43,6
Diğer Kömür	1	6,1	3	44,5
Biyogaz	5	10,0	10	17,0
Biyokütle	3	15,1	5	21,7
Toplam	135	2932,8	1236	72648,7

Tablodan da anlaşılacağı üzere, 2010 yılında en çok hidroelektrik santrallere lisans verilmiş, bunu doğal gaz yakıtlı tesisler izlemiştir. 2010 yılında

işletmeye alınan 4.809,7 MW'lık yeni üretim kapasitesi ile 2003-2010 döneminde en yüksek yıllık kapasite artışına ulaşılmıştır.

2003-2010 Yılları Arasında Özel Sektör Tarafından İşletmeye Alınan Yeni Elektrik Üretim Kapasitesi

Yakıt Cinsi	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	Genel Toplam (MW)
Asfaltit							135,0		135,0
Biogaz				0,8			6,3	1,4	8,5
Çöp Gazı				5,2	1,4	17,0	15,6	15,6	54,7
Doğal Gaz	179,0	329,2	977,1	460,8	228,8	363,8	1415,9	1750,1	5704,7
Hidroelektrik	58,3	66,7	45,6	105,4	31,5	327,1	465,8	1097,0	2197,4
İthal Kömür		45,0	141,0				270,0	1360,0	1816,0
Jeotermal				8,0		6,9	47,4	17,0	79,3
Rüzgar			1,2	38,9	76,4	217,1	438,6	528,6	1300,8
Fuel Oil	87,9	68,3	6,8		29,6	14,8			207,4
Linyit	20,0				16,0			30,0	66,0
Diğer	43,2	60,2	11,5			16,4	39,2	10	177,5
Genel Toplam	388,4	569,4	1183,1	619,1	383,7	963,1	2834,1	4809,7	11750,6

2002 – 2010 yılları arasındaki dönem için oluşturulmuş elektrik piyasasına ilişkin iller bazındaki yatırım bilgilerine Kurumumuz web

sitesinin <http://www2.epdk.org.tr/data/index.htm> linkinden ulaşılabilmektedir.

2.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri

Toptan satış lisansı sahipleri, ithalat veya ihracat faaliyetinde bulunabilmektedirler. Bu çerçevede 2010 yılında;

- TETAŞ'ın toptan satış lisansı kapsamında İran ve Gürcistan'dan ithalat, Suriye'ye ise ihracat faaliyeti izni bulunmaktadır.

- Kartet Karadeniz Toptan Elektrik Ticaret A.Ş.'nin toptan satış lisansı, PS3 (Türkiye) -Zakho (Irak) 154kV enerji iletim hattından 01/01/2011 tarihine kadar, TEİAŞ Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı talimatlarına göre hareket edilerek ve gerektiğinde ihracatın kesilip verilen enerjinin ülke içerisine yönlendirilmesi kaydıyla Irak'a 300 MW gücünde elektrik enerjisi ihracatı faaliyetinde bulunabilme

yönünde tadil edilmiştir,

- TGR Enerji Elektrik Toptan Ticaret A.Ş.'nin toptan satış lisansı, Gürcistan'dan izole bölge besleme yöntemiyle Hopa – Batum TM hattından TETAŞ Genel Müdürlüğü ile Şirket arasında imzalanan 05/02/2010 tarihli mutabakat zaptı kapsamında 31/12/2010 tarihine kadar elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinde bulunabilme yönünde tadil edilmiştir,

- GENT Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'nin toptan satış lisansı, İran'dan Bazergan-Doğu Beyazıt hattından 40 MW'a kadar, Khoy-Başkale hattı üzerinden ise 70 MW'a kadar 01/01/2011 tarihine kadar elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinde bulunabilme yönünde tadil edilmiştir.

2.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

2.2.1. Lisans İşlemleri

4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu'nun 4'üncü maddesinde piyasa faaliyetleri tanımlanmış ve piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişilerin gerekli lisansları almaları şart koşulmuştur. Doğal gazın üretimi, piyasa faaliyeti olarak öngörülmemiş olup 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında, Petrol İşleri Genel Müdürlüğünden alınan arama ve işletme ruhsatları çerçevesinde gerçekleştirilmektedir. Ancak, doğal gaz üretimi yapan şirketlerin ürettikleri doğal gazı satabilmeleri için ise 4646 sayılı Kanun çerçevesinde toptan satış ve/veya ihracat lisansı almaları gerekmektedir. Doğal gaz piyasası faaliyetlerine yönelik lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir. Lisanslar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre ile verilir.

Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar şunlardır:

İthalat Lisansı: Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla, yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz sağlanmasına ilişkin lisansı ifade eder. İthalatçı şirketler, yapacakları her ithalat bağlantısı için ayrı bir lisans almak zorundadır ve üretim şirketlerinden, toptan satış şirketlerinden ve birbirlerinden doğal gaz satın alabilir.

Herhangi bir ithalatçı şirketin, bir veya birden fazla ithalat lisansı kapsamında, ithalat yoluyla temin ettiği yıllık doğal gaz miktarı, Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisini aşamaz.

İhracat Lisansı: Üretim şirketi, toptan satış şirketi veya ithalatçı şirketlerden satın alınan gazın yurt dışına pazarlanması faaliyetine ilişkin lisansı

ifade eder.

Toptan Satış Lisansı: Doğal gazın dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere satış faaliyetine ilişkin lisansı ifade eder.

Toptan satış şirketlerinin her biri, Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazla satamaz.

Depolama Lisansı: Doğal gazın, LNG veya gaz olarak depolanması faaliyetlerine ilişkin lisansı ifade eder.

Birbirleriyle kendi içinde doğrudan bağlantısı olmayan ve fiziki bir bütünlük oluşturmayan depolama tesislerinin her biri için ayrı lisans alınması gerekir.

İletim Lisansı: Üretim toplama hatları ve dağıtım şebekeleri dışındaki gaz boru hattı şebekesi veya LNG taşıma araçlarıyla gerçekleştirilen doğal gaz nakli faaliyetlerine ilişkin lisansı ifade eder.

Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı: Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden, tedarikçilerden ve/veya dağıtım şirketlerinden satın alınıp, sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satışı; sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirler arasında taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyu başında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satışı faaliyetlerine ilişkin lisansı ifade

etmekte olup, bu faaliyetleri yapacak tüzel kişilerin, Kurumdan her biri için ayrı içerikli olan sıkıştırılmış doğal gaz lisansı almaları zorunludur.

Dağıtım Lisansı: Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere gaz boru hattı şebekesi ile nakledilmesi ve perakende satış faaliyetine ilişkin lisansı ifade eder.

Kanunun geçici maddesi hükümleri saklı kalmak kaydıyla, şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı almaya hak kazanacak şirket, Kurum tarafından açılacak ihale ile belirlenmektedir.

Doğal gaz piyasasında faaliyet göstermek üzere lisans almak için Kuruma başvuran şirketlerin başvurularının Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde incelenmesi ve uygun bulunanlara lisanslarının verilmesi faaliyetine 2010 yılında da devam edilmiştir.

Böylece 2010 yılı içerisinde 3 adet ihracat, 13 adet ithalat (spot LNG), 5 adet toptan satış, 2 adet iletim (LNG), 4 adet CNG iletim-dağıtım ve 1 adet CNG satış olmak üzere toplam 28 adet lisans verilmiştir. 2010 yılı içerisinde 2 adet toptan satış ve 1 adet iletim (LNG) lisansı olmak üzere toplam 3 adet lisans ise sona erdirilmiştir.

2010 Yılı Sonu İtibariyle Lisansların Dağılımı

Lisans Türü		Adet
1	Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG)	62
	CNG Satış	42
	CNG İletim ve Dağıtım	20
2	Dağıtım	60
3	Toptan Satış	36
4	İthalat (Spot LNG)	22
5	İletim (LNG)	17
6	İthalat	12
7	İhracat	4
8	Depolama	4
9	İletim	1
Toplam		218

Ayrıca yürürlükte olan lisanslar gerektiğinde mevzuat hükümleri doğrultusunda tadil edilmiştir. Doğal gaz şebekelerine yapılacak bağlantılar hakkında Kuruma yapılan başvurular ise, 19/01/2005 tarihli ve 25705 sayılı Resmi

Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren doğal gaz şebekelerine yapılacak bağlantılara ilişkin olarak alınan 11/01/2005 tarihli ve 419 sayılı Kurul Kararı uyarınca değerlendirilerek sonuçlandırılmıştır.

- İthalat Lisansı

2010 yılı için ithalatçı şirketlerin son iki ay tahminle gerçekleştirdikleri ithalat miktarları aşağıdaki tabloda gösterilmektedir.

2010 Yılı İthalat Miktarı (Son iki ay tahmin)

Şirket	(m ³ / yıl)
BOTAŞ	32.178.926.153
EGEGAZ	3.082.310.000
Enerco Enerji San.Ve Tic. A.Ş.	1.853.562.332
Bosphorus Gaz Corp. A.Ş.	605.577.615
Avrasya Gaz A.Ş.	383.615.244
Shell Enerji A.Ş.	190.453.060
TOPLAM	38.294.444.404

Tedarikçi ve transit ülkelerden kaynaklanan nedenler ve teknik nedenlerle özellikle kış aylarında günlük gaz kontrat değerlerinin altında doğal gaz arzının gerçekleştiği ve dolayısıyla günlük arz-talep dengesinin sağlanmasında sıkıntılar yaşandığı durumlarla karşı karşıya kalınmıştır. Diğer taraftan, 09/07/2008 tarihli ve 5784 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile

LNG ithalatı BOTAŞ ve diğer piyasa katılımcıları için serbest bırakılmış ve daha önce 4646 sayılı Kanun ile düzenlenmemiş olan spot LNG ithalat faaliyeti düzenleme altına alınmıştır. Söz konusu düzenleme kapsamında 2010 yılında başvuruda bulunan 13 adet şirkete EPDK tarafından İthalat (Spot LNG) Lisansı verilmiş olup, 2010 yılı sonu itibariyle toplam ithalat (Spot LNG) lisansı sayısı 22'ye ulaşmıştır.

- Dağıtım Lisansı

Doğal Gaz Piyasası Kanunu uyarınca, doğal gaz şehir içi dağıtım lisansı ihaleleri yapmak görevi Kuruma verilmiştir. Dolayısıyla 4646 sayılı Kanun sonrası dönemde Kurumca toplam 57 adet dağıtım lisansı ihalesine çıkmış olup dört ihale, katılımcı firmaların ilgi göstermemesi nedeniyle ertelenmiştir. Geline nokta toplam 53 dağıtım ihalesi gerçekleştirilerek kazanan şirketlere dağıtım lisansları verilmiştir.

Halihazırda ihalesi yapılan dağıtım bölgelerinin

51'i dahil olmak üzere toplam 58 adet dağıtım bölgesinde gaz arzı sağlanmış olup, 2011 yılı ve sonrasında ise Aydın ve Siirt-Batman -dağıtım bölgelerinde doğal gaz arzı sağlanması planlanmaktadır.

4646 sayılı Kanun öncesinde gaz arzı sağlanan şehirlerdeki ile 4646 sayılı Kanun sonrasında gaz arzı sağlanan şehirlerdeki toplam konu eşdeğeri abone sayısı rakamları aşağıdaki tabloda verilmiştir.

4646 Sayılı Kanun Sonrasında Kurumca Çıkmış İhale Sonrasında Gaz Arzı Sağlanan Şehirlerde Aralık 2010 Sonu İtibariyle Ulaşılan Rakamlar

NO	İHALE (ŞEHİR) ADI	TOPLAM Konut Eşdeğeri Abone Sayısı	NO	İHALE (ŞEHİR) ADI	TOPLAM Konut Eşdeğeri Abone Sayısı
1	Kayseri	253.138	27	Bandırma	25.033
2	Konya	155.426	28	Uşak	24.984
3	İzmir	128.744	29	Şanlıurfa	24.825
4	Samsun	98.320	30	Aksaray	24.716
5	Erzurum	82.551	31	Tokat - Amasya	23.742
6	Sivas	79.583	32	Konya - Ereğli	20.297
7	Malatya	79.250	33	Elazığ	19.997
8	Çorum	71.451	34	Trabzon Rize	16.717
9	Kırıkkale-Kırşehir	69.077	35	Çatalca	16.413
10	Denizli	68.519	36	Polatlı	16.178
11	Gebze	68.031	37	Afyon	15.267
12	Balıkesir	58.053	38	Karaman	14.408
13	Çorlu	54.519	39	Gemlik	14.122
14	Kütahya	52.650	40	Karabük - Kastamonu - Çankırı	13.832
15	K.Ereğli-Düzce	50.174	41	Isparta-Burdur	13.757
16	Yalova	48.049	42	M.Kemalpaşa-Karacabey-Susurluk	12.354
17	Manisa	42.879	43	Van	9.417
18	Diyarbakır	35.086	44	Erzincan	7.925
19	Bilecik Bolu	34.390	45	Ordu-Giresun	6.399
20	Edirne - Kırklareli - Tekirdağ	32.480	46	Kars-Ardahan	5.130
21	İnegöl	31.142	47	Gümüşhane - Bayburt	3.806
22	Niğde-Nevşehir	31.015	48	Adıyaman	3.091
23	K.Maraş	30.942	49	Çukurova	2.690
24	Çanakkale	30.102	50	Seydişehir-Çumra	2.525
25	Gaziantep	26.870	51	Antalya	43
26	Yozgat	26.459	Toplam	2.076.568	

**4646 Sayılı Kanun Öncesinde Gaz Arzı Sağlanan Şehirlerde
Aralık 2010 Sonu İtibariyle Ulaşılan Rakamlar**

Lisans Türü		Adet
1	İSTANBUL - İGDAŞ	3.989.468
2	ANKARA - BAŞKENTGAZ (EGO)	2.242.406
3	BURSA - BURSAGAZ	664.628
4	ESKİŞEHİR - ESGAZ	285.162
5	İZMİT - İZGAZ	209.232
6	ADAPAZARI -AGDAŞ	62.617
7	BAHÇEŞEHİR - BAGDAŞ	9.618
Toplam		7.463.131

Dağıtım ihalelerinin gerçekleştirilerek dağıtım lisansı almış olan şirketler tarafından lisans kapsamındaki dağıtım bölgelerinde gerçekleştirilmiş toplam yatırım tutarı 2.300.000.000 TL'yi aşmış olup, inşa edilen polietilen boru hattı uzunluğu 21.000 km'yi, çelik boru hattı uzunluğu ise 2.900 km'yi aşmış bulunmaktadır. Bu dağıtım şirketlerinin ulaştığı konut eşdeğeri abone sayısı yaklaşık 2.000.000 kişiye ulaşmıştır.

4646 Sayılı Kanun öncesinde faaliyet gösteren doğal gaz dağıtım şirketleri ve 4646 Sayılı Kanun

sonrasında Kurumumuz tarafından yapılan dağıtım ihaleleri sonucunda lisans alıp faaliyet gösteren şirketlerin son üç yıla ait yatırım tutarları ise aşağıdaki tabloda yer almaktadır. Söz konusu yatırım tutarları incelendiğinde, 2010 yılı içerisinde gerçekleştirilen yatırım miktarının bir önceki yıla göre düşüş gösterdiği gözlenmektedir. Bu durum, dağıtım şirketlerinin lisanslarında yer alan süreli yükümlülükleri de dikkate alındığında, yatırım dönemlerini tamamlamak üzere olmaları ve dağıtım şebekesi işletmesinde yoğunlaşmaya başlamalarından kaynaklanmaktadır.

EPDK Tarafından Yapılan Dağıtım İhaleleri Sonucunda Lisans Alıp Faaliyet Gösteren Şirketlerin Son Üç Yıla Ait Yatırım Tutarları

Yıl	4646 Sayılı Kanun Sonrası Faaliyet Gösteren Dağıtım Şirketleri	4646 Sayılı Kanun Öncesi Faaliyet Gösteren Dağıtım Şirketleri	Toplam
2008	330.000.000 TL	410.000.000 TL	740.000.000 TL
2009	300.000.000 TL	330.000.000 TL	630.000.000 TL
2010	287.000.000 TL	260.000.000 TL	547.000.000 TL

2002 – 2010 yılları arasındaki dönem için oluşturulmuş doğal gaz piyasasına ilişkin iller bazındaki yatırım bilgilerine Kurumumuz web

sitesinin <http://www2.epdk.org.tr/data/index.htm> linkinden ulaşılabilir.

- Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhaleleri

Şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihaleleri, Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde, kapalı zarf usulü ile teklif alma ve açık eksiltme şeklinde yapılır. Teklifler, 1 kWh doğal gazın sunumu için tek bir bedel olarak verilen birim hizmet ve amortisman bedeli üzerinden değerlendirilir. Verilen teklifler en düşük birim hizmet ve amortisman bedeline göre sıralanır, en düşük ilk üç teklif belirlenir ve bu tekliflerin sahipleri açık eksiltme yapar. Kurul, eksiltme sonucu en düşük teklifi veren ve dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirket ile sıralamadaki ikinci ve üçüncü şirketi belirler. Açık eksiltme sonucunda birim hizmet ve amortisman bedelinin 0 (sıfır) cent/kwh çıkması halinde açık eksiltme şartnamede belirlenen ve 5 yıl boyunca uygulanacak olan abone bağlantı bedeli üzerinden devam eder. En düşük abone bağlantı bedeli teklifini veren şirket ihaleyi kazanır. İhale ile belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli, şartnamede belirlenen süre boyunca (uygulamada 8 yıl) uygulanır. Bu sürenin bitiminden itibaren Kurul tarafından fiyat tavanına göre belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli uygulanır. İhaleyi kazanarak lisans alma öncesi yapılması gereken işlemleri tamamlayan şirkete Kurul Kararı ile doğal gaz dağıtım lisansı verilir.

- Depolama Lisansı

Depolama, günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, LNG veya gaz olarak depolanması faaliyetidir. Bu çerçevede Kurumdan depolama lisansı almış olan şirketler ve lisans konusu depolama faaliyetinin gerçekleştirildiği/gerçekleştirileceği depolama tesisleri kapasite bilgileri aşağıdaki şekildedir.

Depolama şirketlerince sıvılaştırılmış doğal gaz

Lisans alan şirket; belirlenen bir şehirde, belirlenen lisans süresi (uygulamada 30 yıl) için doğal gaz dağıtım şebekesinin mülkiyeti kendisine ait olmak üzere, doğal gazın, dağıtım ve inşa edip işleteceği tüm dağıtım hatları (mahalli gaz boru hattı şebekesi) ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınmış olur.

Bu kapsamda, ihale ilanına çıkmış olan dağıtım bölgelerinden Geyve-Ali Fuat Paşa-Pamukova ve Havza-Bafra-Vezirköprü Doğal Gaz Dağıtım Lisans İhaleleri 2010 yılı içerisinde yapılmış olup, Akşehir-İlgın Doğal Gaz Dağıtım Lisans İhalesi, katılımcı firmaların ilgi göstermemesi nedeniyle ileri bir tarihte yapılmak üzere ertelenmiştir.

İhale ilanına çıkmış olup da 2008 yılı içinde ihalesi gerçekleştirilmeyen Akşehir-İlgın ve Ağrı-İğdır dağıtım bölgelerinin ihalelerinin tamamlanması öngörülmektedir.

Ayrıca Bartın-Zonguldak ile iletim hattının güzergâhında bulunan doğal gaz kullanmaya uygun bahse konu iki ile ait ilçeleri de kapsayacak dağıtım bölgesi ve Mardin ili için ihale ilanına çıkılması planlanmaktadır.

depolama tesisleri için hazırlanacak temel kullanım usul ve esaslarında (KUE) yer alması gereken hususların belirlenmesi amacıyla "Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik" 16/05/2009 tarihli ve 27230 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları; deponun kullanımı için eşit durumdaki hizmet alanlar arasında ayırım yapılmaması, ekonomik, verimli ve güvenli

işletmecilik yapılması, ilkelerine uygun genel, teknik ve ticari kuralları içerir. Eşit taraflar arasında ayrımcılık yapılmaması ilkesi doğrultusunda; LNG'nin boşaltılması, depolanması, gazlaştırıl-

ması, tesise yanaşabilecek geminin ve kara tankerinin özellikleri, geminin ve kara tankerlerinin yanaşması ve ayrılmasına ilişkin prosedürler, Kullanım Usul ve Esasları'nda yer almaktadır.

Doğal Gaz Depolama Lisansı Almış Şirketler ve Depolama Tesislerine İlişkin Bilgiler

Şirket Adı	Lisans Süresi	Depolama Tesisleri	Depolama Kapasitesi	Gönderme Kapasitesi	Enjeksiyon Kapasitesi	Yeniden Üretim Kapasitesi	Gemi Boşaltma Kapasitesi
BOTAŞ (LNG)	04/04/2003 tarihinden itibaren 10 yıl	Marmara Ereğlisi / Tekirdağ	255.000 m ³ LNG (85.000 m ³ x3)	936.045 m ³ /sa.		8,2 milyar Nm ³ /yıl	10,900 m ³ LNG/saat
EGE GAZ A.Ş. (LNG)	04/04/2003 tarihinden itibaren 30 yıl	Aliağa / İzmir	280.000 m ³ LNG (140.000 m ³ x2)	685.000 m ³ /sa.		6 milyar Nm ³ /yıl	11,000 m ³ LNG/saat
TPAO (DOĞAL GAZ)	18/04/2003 tarihinden itibaren 30 yıl	Silivri / İstanbul	2.661.000.000 m ³		16.000.000 m ³ /gün	20.000.000 m ³ /gün	
BOTAŞ (DOĞAL GAZ)	27/06/2007 tarihinden itibaren 30 yıl	Sultanhamı / Aksaray	1.478.000.000 m ³		30.000.000 m ³ /gün	40.000.000 m ³ /gün	

- İletim Lisansı

Boru hattı yoluyla iletim lisansı sahibi tek şirket olan BOTAŞ tarafından, iletim şebekesi yoluyla doğal gaz taşınması ile ilgili tarafların belli hak ve yükümlülüklerinin kayıt altına alınması amacıyla ŞİD hazırlanmış ve 17/08/2004 tarihli ve 356/20 sayılı Kurul Kararı ile onaylanarak 01/09/2004 tarihinde yürürlüğe girmiştir. ŞİD'de sisteme giriş ve kapasite tahsisi yanı sıra sevkiyat kontrolü ve sistem dengelemesi, taşıma miktarı bildirim ve programlar, ölçüm ve taşıma miktarının tespiti, iletim şebekesinin kullanım koşulları, özellikleri ile günlük işletme ve bakım gereksinimleri gibi, taşıyıcı ile taşıtanların iletim hizmetine ilişkin hak ve yükümlülüklerini düzenleyen genel ve ayrıntılı kural ve ilkeler belirtilmektedir.

Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği gereğince EPDK onayı alınarak ŞİD'de değişiklik yapılabilmektedir. Bu kapsamda, önceki senelerde 22/11/2007 tarihli ve 1384 sayılı, 17/10/2008 tarihli ve 1809 sayılı ve 03/12/2009

tarihli ve 2326 sayılı kurul kararları ile ŞİD'de bir takım değişiklikler yapılmıştır. 2010 yılı içerisinde alınan 09/11/2010 tarih ve 2869 sayılı Kurul Kararı ile de ŞİD'de değişiklikler yapılmış olup, bu değişiklikler ile ŞİD içerisinde açıklanmış olan değişiklik prosedürü çerçevesinde yılda bir kez ŞİD'de değişiklik yapılması öngörülmüştür.

ŞİD'in 16.1 maddesi gereği; kapasite rezervasyonları, iptalleri, tahsisler, sistem dengelemesine katılım bedelleri, kesinti dengeleme bedelleri, hizmet kesintisi bedelleri, acil durum, zor gün ve sınırlı kapasite günü uygulamaları hususlarında taşıyıcı ile taşıtan arasında çıkacak ihtilaflar, Kurul tarafından çözüme kavuşturulmaktadır.

Ülkemizin tek doğal gaz iletim şirketi olan BOTAŞ tarafından yapılan 2010 yılı iletim yatırım tutarı 116.755.000 TL'dir.

2.2.2. Sertifika İşlemleri

Doğal gaz piyasasında iç tesisat ve servis hatları ile yapım ve hizmet faaliyetlerini yürüten gerçek veya tüzel kişilere verilecek sertifikalara ilişkin usul ve esaslar, Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği'nde belirlenmiştir.

Sertifika, doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni ifade etmektedir.

Sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre için verilir. Sertifikalar ayrıca vize işlemine tabidir. Vize yaptırmayan sertifika sahibi, faaliyetine vize yaptırmaya kadar devam edemez. Vize süresi, geçerlilik tarihinden itibaren, yapım ve hizmet sertifikası için üç yıl, iç tesisat ve servis

hatları sertifikası için bir yıldır.

Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez. Sistemle ilgili; fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol ve denetleme, yapım, servis, bakım ve onarım gibi hizmetleri yapacak olanlar da yapacakları faaliyetler için, Kurumdan sertifika almak zorundadır.

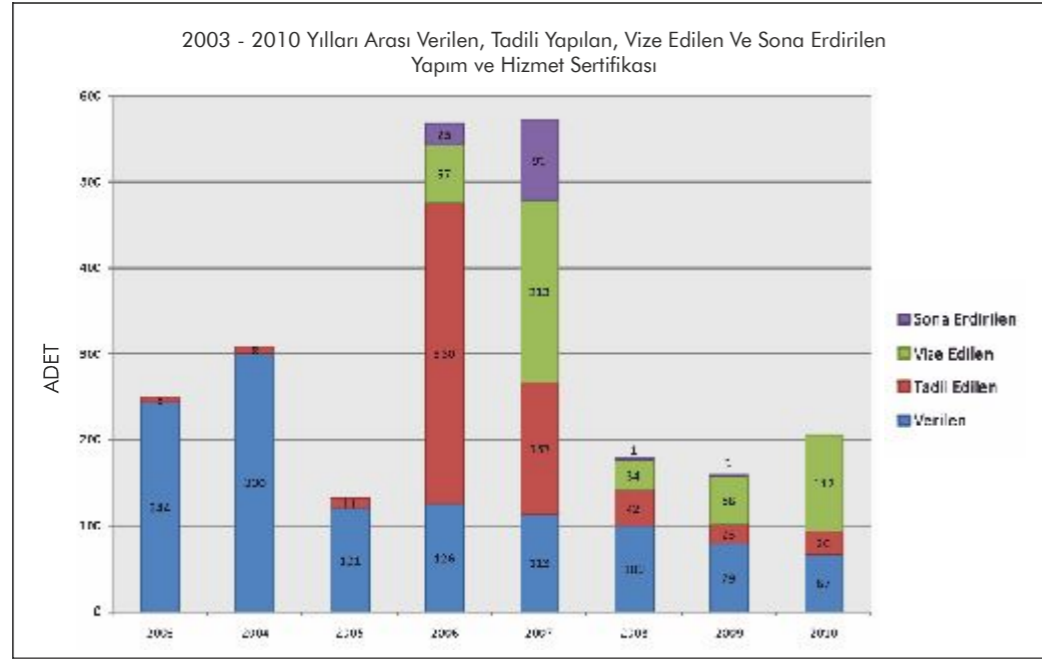
Bu kapsamda 2010 yılında Kurumca; 67 adet yapım ve hizmet sertifikası verilmiştir. Böylelikle Kurumun vermiş olduğu toplam sertifika sayısı 1149 adede ulaşmıştır.

Sertifika sahiplerinden gelen talep üzerine 26 adet sertifika, ticaret unvanı veya faaliyet konuları ve kategorilerinde değişiklik yapılarak tadil edilmiştir. Ayrıca, 112 adet yapım ve hizmet sertifikasının vize

işlemleri yapılmıştır.

İç tesisat ve servis hatları sertifikası; Şehir içi dağıtım şebekesine bağlantılı servis hatları ve iç tesisat ile ilgili proje, müşavirlik, kontrol, yapım, denetim, servis, bakım-onarım hizmetlerini yapmaya yeterli olduklarını gösteren, dağıtım şirketleri ile yetki belgesi sahibi resmi veya özel şirketler tarafından düzenlenen ve ilgili dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde geçerli olan ve

gerçek veya tüzel kişilere verilen izin belgesidir. Sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılmakta ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulmaktadır. Yapım ve hizmet sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler, Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı dağıtım şirketinin internet sayfasında ilan edilmektedir.



2.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

2.3.1. Lisans İşlemleri

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 dağıtım, taşınması ve bayilik faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. Bu husustaki lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir.

Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar şunlardır:

Rafinerici Lisansı: Ham petrolün işlenerek akaryakıt elde edilmesi veya akaryakıt ithalatı faaliyetlerine ilişkin olarak verilir.

Rafinerici lisansı sahipleri; rafineri tesisi kurulması

ve işletilmesi, petrolün alım ve satımının yapılması, ham petrolden yeni ürünler elde edilmesi, diğer rafinericilerle ve üreticilerle ham petrolün yurt içinde alım ve satım işlerini yaparlar.

İşletme Lisansı: İşleme lisansı sahiplerine, petrol ve diğer kimyasal maddelerden madeni yağ dışında yeni ürünler elde edilmesine ve ürünlerin niceliğinin değiştirilmesine ilişkin faaliyetlerde bulunma olanağı sağlar.

Madeni Yağ Lisansı: Madeni yağ lisansı sahiplerine, lisans kapsamındaki madeni yağ üretimi tesislerinde madeni yağ üretimi ve/veya madeni yağ ithalatı faaliyetlerinde bulunma imkanı sağlar.

Depolama Lisansı: Depolama hizmeti verilmesi için depolama tesisi işletilmesine izin verilmesidir.

İletim Lisansı: Lisans sahibine, ham petrolün veya akaryakıtın yalnızca boru hattıyla taşınması ve iletim tesisi işletilmesi olanağı sağlar.

Serbest Kullanıcı Lisansı: Yıllık motorin, fuel oil veya kalorifer yakıtı tüketimi 5.000 ton veya üzerinde olan kullanıcıların, yalnızca bayiden değil, dağıtıcı ve rafinericilerden de yakıt sağlamasına izin verilmesidir.

İhrakiye Teslimi Lisansı: Lisans sahibine, yurt içinden veya yurt dışından temin ettiği ihrakiyeyi deniz ve hava taşıtlarına ikmal etme olanağı sağlar.

Dağıtıcı Lisansı: İthalat yoluyla veya rafinericiden sağlanan akaryakıtın bayilik teşkilatı aracılığıyla ticaretinin yapılmasına izin verilmesidir.

Dağıtıcı lisansı sahipleri, kendi mülkiyetlerindeki veya sözleşmelerle oluşturacakları bayilerinin istasyonlarına akaryakıt dağıtımının yanı sıra, serbest kullanıcılara akaryakıt toptan satışı ve depolama tesislerinin yakınındaki tesislere boru hatları ile taşıma faaliyetlerinde bulunabilir. Dağıtıcıların kendi işlettiği istasyonlar aracılığı ile yaptığı satış, dağıtıcının toplam yurt içi pazar payının %15'den fazla olamaz. Dağıtıcıların yurt içi pazar payı, toplam yurt içi pazarın %45'ini geçemez.

Dağıtıcı lisansı sahipleri, lisanslarına işlenmesi koşuluyla; ayrıca lisans almaksızın ihrakiye teslimi, depolama, madeni yağ ve taşıma faaliyetlerinde bulunabilir.

Taşıma Lisansı: Ham petrolün veya akaryakıt türlerinin kabotaj kapsamında denizyolu ve demiryolu taşıma araçlarıyla nakline izin verilmesidir.

Bayilik Lisansı: Dağıtıcı ile yapılan tek elden satış sözleşmesi kapsamında akaryakıt türlerinin tüketicilere satılması olanağı sağlamaktadır. Bayilik lisansları; akaryakıt veya ihrakiye alt başlıkları altında; istasyonlu bayi veya istasyonsuz bayi kategorilerine göre verilmektedir.

Yukarıda belirtilen lisans türleri çerçevesinde, piyasa taraflarının kayıt altına alınmasına yönelik olarak yürütülen piyasada faaliyet gösteren kişilerin lisanslandırma çalışmaları tamamlanmış olup, yeni lisansların verilmesi, mevcut lisansların ise süre uzatımı, tadili ve iptali gibi işlemlerin yapılması devam etmektedir.

2010 yılı sonu itibarıyla geçerli olan lisans sayısı toplam 14.814 adettir.

Lisansların Faaliyet Türlerine Göre Dağılımı

Lisans Türü	2010 Yılında verilen lisanslar	2010 Yılında Sona Eren / İptal Edilen Lisanslar	2010 Yılı Sonu İtibariyle Lisanslar
Bayilik Lisansı	1.566	2.543	14.074
Madeni Yağ Lisansı	123	47	268
Taşıma Lisansı (Deniz Yolu)	37	32	113
Depolama Lisansı	28	8	102
İhrakiye Teslim Lisansı	11	5	67
Serbest Kullanıcı Lisansı	16	24	60
Dağıtıcı Lisansı	11	13	52
İşleme Lisansı	1	5	45
İletim Lisansı	3	0	22
Rafinerici Lisansı	1	0	6
Taşıma Lisansı (Demir Yolu)	0	0	5
Toplam	1.797	2.677	14.814

2010 sonu itibarı ile yürürlükte olan bayilik lisansı sayısı 14.074 olup, bu lisansların 1.386 adedi istasyonlu, 180 adedi istasyonsuz olmak üzere toplam 1.566 adedi 2010 yılında verilmiştir.

Bayilik lisansları üzerinde 2.385 adet tadil işlemi (dağıtıcı değişikliği, unvan değişikliği, adres değişikliği, tarımsal amaçlı satış tankeri ekleme/çıkarma, sabit köy pompası ekleme /

çıkarma) gerçekleştirilmiştir.

2010 yılı sonu itibarı ile madeni yağ lisansı sahipleri ve dağıtıcı lisansı alt başlığı kapsamında madeni yağ üretim kapasiteleri sırasıyla 4.300.000 ton/yıl ve 531.363 ton/yıl'dır. Toplam biyodizel işleme üretim kapasitesi 1.294.582 m³ olup bunun 228.658 m³'lük kısmı atık bitkisel yağ kaynaklı üretim kapasitesidir

2.3.2. İzin ve Uygunluk Belgesi

Dağıtıcılar arası ticaret; Dağıtıcıların birbirleri arasında yapacakları akaryakıt ticareti için, Kuruldan izin almaları gerekmektedir. İzin, akaryakıtın türü, miktarı ve ticaretin gerçekleştirileceği yer ve dönem belirtilerek, üçer aylık dönemler halinde verilmektedir.

2008 yılında yayımlanan "Akaryakıt Haricinde

Kalan Petrol Ürünlerinin İthalinde Uygulanacak Usul ve Esaslara İlişkin Tebliğin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ'in 31/03/2009 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmesiyle birlikte, Kurum tarafından yürütülen uygunluk yazısı işlemleri sonlandırılmıştır. Böylelikle akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin ithali, Kurumdan uygunluk yazısı alınmaksızın yapılmaya başlanmıştır.

2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

LPG lisansları kapsamında yapılacak faaliyetler ve lisans sahiplerinin yükümlülükleri, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde belirtilmiştir.

LPG piyasasına yönelik Kurum tarafından verilen lisanslar şunlardır:

LPG Dağıtıcı Lisansı: Dağıtıcı lisansı sahipleri, LPG ithalatı ve ihracatı, kendi mülkiyetlerindeki veya sözleşmelerle oluşturacakları bayilerinin istasyonlarına otogaz LPG dağıtımını, kullanıcılara dökme LPG satışı ve ikmal, tüplü LPG dağıtım ve pazarlaması, taşıma, dolmuş ve depolama faaliyetlerinde bulunabilirler. Dağıtıcıların yurt içi pazar payı, toplam yurt içi pazarın yüzde kırkbeşini geçemez.

LPG dağıtıcı lisansı sahipleri, lisanslarına işlenmesi koşuluyla, ayrıca lisans almaksızın taşıma, dolmuş ve depolama faaliyetlerinde bulunabilirler.

Akaryakıt dağıtıcı lisansı sahipleri, bu Kanuna göre alacakları lisans kapsamında, LPG piyasa faaliyetlerinde bulunabilirler. Aynı şekilde LPG dağıtıcı lisansı sahipleri, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununa göre alacakları lisanslar kapsamında, petrol piyasası faaliyetlerinde bulunabilirler.

LPG Taşıma Lisansı: Taşıma lisans sahipleri, teknik düzenlemelere, standartlara uygun, boru hattı ve LPG taşıma araçları ile taşıma hizmetleri verirler.

LPG Depolama Lisansı: Depolama lisans sahipleri, LPG dağıtıcılarının veya kullanıcılarının stok gereksinimlerini karşılamak üzere teknik düzenlemelere ve standartlara uygun depoları işletirler.

LPG Oto Gaz Bayilik Lisansı: Oto gaz lisans sahipleri, dağıtıcılar ile yapacakları tek elden satış sözleşmesine göre bayilik faaliyetlerini yürütürler ve dağıtıcıdan aldıkları LPG'nin kullanıcılara satışı işiyle uğraşır. Bayiler, teknik düzenlemelere, standartlara, ilgili ve diğer mevzuata göre kurdukları oto gaz istasyonlarını lisans alarak işletirler. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasasında tüplü LPG bayileri lisansa tabi değildir.

LPG Tüpü İmalatı Lisansı: İmalat lisans sahipleri, teknik düzenlemelere uygun tüp imal ederler. Lisans sahipleri ayrıca lisans almaksızın lisanslarına işlenmesi kaydıyla LPG tüpünün muayenesi, tamiri ve bakımı işlemlerini yapabilir.

LPG Tüpü Muayenesi, Tamir ve Bakımı Lisansı: Bu lisans sahipleri piyasada ilgili ve diğer mevzuata, standartlara ve teknik düzenlemelere uygun tüp muayene, tamir ve bakım işleri yaparlar.

Yukarıda belirtilen LPG lisansları kapsamında 2010 yılı içerisinde;

2 adet dağıtıcı lisansı, 4 adet depolama lisansı, 10 adet taşıma (karayolu ve boru hattı) lisansı, 1 adet tüp muayene, tamir ve bakım lisansı, 1 adet tüp imalatı ve 1.199 adet otogaz bayilik lisansı olmak üzere toplam 1.217 adet lisans verilmiştir. 2010 yılı içerisinde 622 adet lisans ise iptal edilmiştir.

Yeni lisans başvurularının değerlendirmeye alınması ve lisanslanmasına ilişkin süreç devam etmektedir.

2010 Yılı İtibariyle Lisansların Dağılımı

Lisans Türü	2010 Yılında verilen lisanslar	2010 Yılında Sona Eren / İptal Edilen Lisanslar	2010 Yılı Sonu İtibariyle Lisanslar
LPG Dağıtıcı Lisansı	2	0	65
LPG Depolama Lisansı	4	3	83
LPG Taşıma Lisansı	10*	2**	43
LPG Tüpü İmalatı Lisansı	1	1	10
LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı Lisansı	1	3	114
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	1199	613	8.701
Toplam	1.217	622	9.016

*4 adet Karayolu, 6 adet Boru Hattı ile taşıma lisansı verilmiştir.

** Karayolu taşıma lisansı

2010 yılı içerisinde (adres değişikliği, işyeri açma ve çalışma ruhsatı değişikliği, dağıtıcı değişikliği, maddi hata gibi nedenlerle) toplam 1.487 adet

lisans tadili yapılmıştır. 3 adet LPG karayolu taşıma lisansı ve 1 adet LPG denizyolu taşıma lisansı süre uzatımı işlemi yapılmıştır.

3. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME

3.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri

Elektrik piyasasında düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanmasına, incelenmesine, değerlendirilmesine, değiştirilmesine ve onaylanmasına ilişkin

usul ve esaslar, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir.

3.1.1. Elektrik Piyasası Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun geçici 9'uncu maddesi uyarınca, 31/12/2012 tarihinde sona erecek geçiş döneminde düzenlemeye tâbi tarifeler, elektrik enerjisi satın alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiştir. Bu geçiş dönemi süresince fiyat eşitleme mekanizması, ulusal tarife uygulamasının gerekleri esas alınacak ve çapraz sübvansiyon uygulanacaktır.

Elektrik dağıtım şirketlerinin gelir/tarife düzenlemesi kapsamında, 01/01/2011 tarihinde başlayacak uygulama döneminde uygulanacak ikincil mevzuat ile ilgili olarak aşağıda yer alan yönetmelik ve tebliğlerde değişiklik yapılmıştır.

a) Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği.

31/12/2010 tarihli 27802 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan yönetmelik değişikliği ile;

İletim bedeli tanımı eklenmiş, bununla birlikte dağıtım tarifesine yönelik 9. maddede, perakende satış tarifesine yönelik 10. maddede, gelir düzenlemesi kapsamında gelir ve/veya fiyat tavanına ilişkin parametrelerin belirlenmesine yönelik 15. maddede, tarife önerileri ve başvurularına yönelik 17. maddede, tarife önerilerindeki fiyat yapısına yönelik 21. maddede, tarifenin geçerlilik süresi dâhilinde gerçekleştirilecek

olan otomatik fiyatlandırmaya yönelik 29. maddede ve lisansların sona ermesi veya iptali halinde düzeltme bileşenleri toplam tutarının dağıtım tarifelerine yansıtılmasına yönelik 32. maddede değişiklikler yapılmıştır. Ayrıca, Geçici Madde 1'de değişiklik yapılmış ve Geçici Madde 10 ve 11 eklenmiştir.

b) Elektrik Piyasası Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ,

29/12/2010 tarihli 27800 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan tebliğ değişikliği ile;

•Düzenlemeye esas işletme giderleri, düzenlemeye esas tarife dışı işletme gelirleri, düzenlemeye esas net yatırım harcamalarının itfası, dağıtım sistemi gelir tavanına ilişkin gelir farkı düzeltme bileşeninin hesaplanması ve dağıtım ve/veya perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilere ilişkin hesap ayrıştırması hususlarında değişiklikler gerçekleştirilmiştir. Ayrıca,

•Şebeke kapasite artış yatırımları dışında kalan ve dağıtım faaliyetinin yürütülebilmesi için yapılması gerekli olan, düzenlemeye esas yatırım harcamalarının eksik veya fazla gerçekleşmesine ilişkin Kurul tarafından usul ve esasların belirleneceği,

*Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, ilgili tarife dönemine ait iletim bedeli gelirinin gelir farkı düzeltme bileşenlerinin hesaplamasına ilişkin olarak, Tebliğ ekinde yer alan TD.14 formundaki verileri sağlamakla ve Tebliğ uyarınca gerekli hesaplamaları yapmakla yükümlü olduğu,

*Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler, perakende satış hizmeti gelir tavanının gelir farkı düzeltme bileşenlerinin hesaplamasına ilişkin olarak, bu Tebliğin ekinde yer alan TD15 formundaki verileri sağlamakla ve Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ile ilgili tebliğler uyarınca gerekli hesaplamaları yapmakla yükümlü olduğu,

*Elektrik Piyasası Endeksi'nin belirlenmesi ve uygulanmasına ilişkin Kurul tarafından usul ve esasların belirleneceği

hususlarında hükümler getirilmiştir.

c) Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ

29/12/2010 tarihli ve 27800 sayılı ve 6 numaralı Resmi Gazete'de yayımlanan tebliğ değişikliği ile;

*Tebliğin 2'nci maddesindeki Kalite Göstergesi (KG) ve Kalite Faktörü (KF) tanımları değiştirilmiş, Kayıp-Kaçak Düzeltme Bileşeni (KKDB) tanımı yürürlükten kaldırılmış; Uygulama Dönemi, Birinci Uygulama Dönemi, TEİAŞ, İletim Tutarı (İDT) ve Dağıtım Sistemi Geliri (DSG) tanımları aynı maddeye eklenmiştir.

*Bununla birlikte, Dağıtım Sistemi Gelir Tavanının (DSGT) hesaplanmasına yönelik formülde, Gelir Farkı Düzeltme Bileşeninin (GFDBt) hesaplanmasına yönelik formülde ve Gelir Farkı (GFt-2) değerinin hesaplanmasına yönelik formülde değişiklikler yapılmıştır.

*Söz konusu tebliğe, İletim Tutarının (İDT) hesaplanmasına yönelik ek madde ve Dağıtım şirketlerinin 2009 ve 2010 yılı gelir farkı düzeltme bileşeni hesaplamalarına yönelik geçici 1. maddeye fıkra ve Geçici 2. madde eklenmiştir.

d) Perakende Satış Hizmet Geliri İle Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ

29/12/2010 tarihli ve 27800 sayılı ve 6 numaralı Resmi Gazete'de yayımlanan tebliğ değişikliği ile;

*Tebliğin 2'nci maddesindeki Perakende Satış Hizmet Geliri Tavanı (PSHGT) tanımı değiştirilmiş, Hedef Kayıp-Kaçak Oranı (HKKO) tanımı yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddeye aşağıdaki PMUM ve Ortalama Kayıp Kaçak Bedeli Fiyat Tavanı (OKKBFT) tanımları eklenmiştir.

*Ayrıca, Perakende Satış Hizmet Geliri Tavanının (PSHGT) hesaplanması, Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanının (OPESFT) hesaplanmasında kullanılacak formüller ve Gelir düzenlemesinde, perakende satış lisansına derç edilecek parametrelere yönelik değişiklikler gerçekleştirilmiştir.

*Söz konusu tebliğe, Geçici 2. madde ve Geçici 3. madde eklenmiştir.

e) Elektrik Dağıtım Bölgelerinde Uygulanacak Fiyat Eşitleme Mekanizması Hakkında Tebliğ

29/12/2010 tarihli ve 27800 sayılı ve 6 numaralı Resmi Gazete'de yayımlanan tebliğ değişikliği ile;

*Tebliğin 2 nci maddesinin birinci fıkrasındaki Kayıp-kaçağa konu enerji miktarı tanımı değiştirilmiş ve İlgili Mevzuat tanımı eklenmiştir.

*Ayrıca, fiyat eşitleme mekanizmasının esaslarında, Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin tarife döneminde destekleyeceği ya da destekleneceği bedelin hesaplanmasında kullanılacak formülde, Perakende satış hizmeti faaliyetine ait destek tutarının tespitinde kullanılacak formülde ve Kayıp kaçak enerjiye ait destek tutarının tespitinde kullanılacak formülde değişiklikler gerçekleştirilmiştir. Bununla birlikte, perakende enerji satış ve kayıp-kaçağa konu enerjiye ilişkin ulusal birim fiyatlarının güncellenmesi, fiyat eşitlemesine esas tutarın güncellenmesi ve fiyat eşitlemesine esas tutarların belirlenmesi hususlarında değişiklikler yapılmıştır.

f) İletim ve Dağıtım Bağlantı Bedellerinin Belirlenmesi Hakkında Tebliğ

29/12/2010 tarihli ve 27800 sayılı ve 6 numaralı Resmi Gazete'de yayımlanan tebliğ değişikliği ile iletim ve dağıtım bağlantı bedellerinin belirlenmesinde kullanılacak fiyatlandırma yöntemine yönelik değişiklikler gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca, Elektrik dağıtım faaliyeti ile ilgili olarak;

-30/03/2010 tarihli ve 2491 sayılı Kurul Kararı ile; perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketlerinin; dağıtım bağlantı ve sistem kullanım, perakende satış ve perakende satış hizmeti tarifeleri ile iletim, kesme bağlama ve güvence bedellerine ilişkin ikinci uygulama dönemi 01/01/2011-31/12/2015 dahil olmak üzere 5 yıl olarak,

-21/09/2010 tarihli ve 2776 sayılı Kurul Kararı ile Alternatif Maliyet Oranı % 10,49, (reel ve vergi öncesi), Düzenlemeye Esas Net Yatırım Harcamaları İçin İfta Süresi 10 yıl olarak onaylanmıştır.

Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri için belirlenen ikinci uygulama dönemi ile ilgili olarak;

-03/11/2010 tarihli ve 2860 sayılı Kurul Kararı ile Güvence Bedelleri İle Uygulamaya İlişkin Usul Ve Esasları,

-03/11/2010 tarihli ve 2861 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dağıtım Bağlantı Bedelleri İle Uygulama Usul Ve Esasları,

-03/11/2010 tarihli ve 2862 sayılı Kurul Kararı ile Kesme Ve Bağlama Bedellerine İlişkin Usul ve Esasları,

-03/11/2010 tarihli ve 2864 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım Faaliyetine Ait Verimlilik Parametreleri,

-01/12/2010 tarihli ve 2898 sayılı Kurul Kararı ile Sayaç Sökme Takma Bedellerine İlişkin Usul ve Esasları,

-16/12/2010 tarihli ve 2932 sayılı Kurul Kararı ile Kayıp Kaçak Hedefleri,

-29/12/2010 tarihli ve 3002 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2011 tarihinden itibaren uygulanmak üzere 21 Dağıtım Şirketi İçin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasları,

-21 Dağıtım Şirketine ait İkinci Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimleri, onaylanmıştır.

Enerji KİT'lerinin Uygulayacağı Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizması Usul ve Esasları uyarınca 01/07/2008 tarihi itibarıyla perakende satış tarifelerinin üçer aylık dönemler halinde enerji dağıtım şirketlerinin enerji alım maliyetleri dikkate alınarak belirlenmesine ilişkin başlanılan uygulamaya 2010 yılında da devam edilmiştir.

2010 Yılında Uygulanan Abone Grupları İtibariyle Tarifeler ve Değişim Oranları (Kr/kWh)*

Abone Grupları	01/10/2009 İtibariyle Uygulanan Tarifeler	01/01/2010 İtibariyle Uygulanan Tarifeler	01/10/2009 ve 01/01/2010 Arasındaki Değişim	1/1/2011 İtibariyle Uygulanan Tarifeler	Birikimli Değişim (%)
Sanayi (Alçak gerilim)	19,28	19,52	1,2%	19,52	1,2%
Ticarethane	25,02	25,24	0,9%	25,24	0,9%
Mesken	21,38	21,66	1,3%	21,66	1,3%
Tarımsal Sulama	18,40	18,62	1,2%	18,62	1,2%

*Bu bedeller dağıtım şirketinden enerji alan tüketicilere uygulanmaktadır.

3.1.2. Elektrik Piyasası İletim Tarifesi

TEİAŞ'ın 28/08/2008 tarihli ve 1731/36 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan ikinci uygulama dönemine ait parametreler, 27/10/2010 tarihli ve 2843 sayılı Kurul Kararı ile revize edilmiştir. Bu karar kapsamında, Şirketin Birinci Uygulama Dönemine ait "Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni"nin

ikinci dilimi 2011 yılı gelir tavanına yansıtılarak düzeltme yapılmıştır. İkinci Uygulama Döneminin son tarife yılı olan 2011 yılı tarifeleri ise 09/12/2010 tarihli ve 2913 sayılı Kurul Kararı ile onaylanarak 01/01/2011 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

Yıllar İtibariyle Ortalama İletim Tarifeleri

Kullanıcı Türü	2009	2010	2011	Birikimli Değişik
TL / MW - YIL				
Üretim	7.661	7.633	8.155	6,4%
Tüketim	19.055	19.000	20.340	6,7%
TL / AY				
Piyasa İşletim Ücretim	393.635	443.886	519.263	31,9%

31/12/2011 tarihi itibariyle TEİAŞ'ın İkinci Uygulama Dönemi tamamlanacaktır. Yeni

uygulama dönemi ile ilgili olarak Haziran 2010 itibariyle yeni dönem çalışmaları başlatılmıştır.

3.1.3. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun 3'üncü maddesinde yer alan hüküm çerçevesinde 16/12/2010 tarihli ve 2930 sayılı Kurul kararı ile;

-Üretim şirketlerinden elektrik enerji satın alışlarında 2011 yılında geçerli olmak üzere bir önceki yıla ait (2010) Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının 14,07 Krş/kWh olarak uygulanmasına,

-4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince; Perakende Satış Lisansına Sahip Dağıtım Şirketlerinin sahibi olduğu veya iştirak ilişkisinde bulunduğu üretim şirketi veya şirketlerinden elektrik enerjisi satın alışlarında ise Ülke Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı olarak ilgili her saat için gün öncesi planlama kapsamında belirlenen sistem marjinal fiyatlarının ya da gün öncesi piyasasında belirlenen nihai piyasa takas fiyatının esas alınmasına,

karar verilmiştir.

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

Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizmasının Uygulanmasına Yönelik Usul ve Esaslar Genelgesinin 10'uncu maddesi gereğince TETAŞ tarafından; Nisan ayı itibariyle geçerli olacak toptan satış tarifesinin belirlenmesine esas olacak enerji alım ve miktar bilgileri Şubat ayı sonuna kadar, Temmuz ayı itibariyle geçerli olacak toptan

satış tarifesinin belirlenmesine esas olacak enerji alım ve miktar bilgileri Mayıs ayı sonuna kadar, Ekim ayı itibariyle geçerli olacak toptan satış tarifesinin belirlenmesine esas olacak enerji alım ve miktar bilgileri Ağustos ayı sonuna kadar Kuruma sunulması gerekmektedir.

TETAŞ Tarafından Uygulanan Toptan Satış Tarifeleri ile İlgili Gelişmeler

Dönemler	Yürürlük Tarihi	Krş/kWh	Değişim (%)
Ocak-Mart 2010	01/01/2010	15,28	-
Nisan-Haziran 2010	01/04/2010	15,28	-
Temmuz-Eylül 2010	01/07/2010	15,63	2,3%
Ekim-Aralık 2010	01/10/2010	12,45	-20%
Ocak-Mart 2011	01/01/2011	12,45	-

3.1.5. Organize Sanayi Bölgesi Tüzel Kişiliklerine Uygulanan Bedeller

Organize Sanayi Bölgesi tüzel kişilikleri tarafından, onaylı sınırları içerisindeki katılımcılara; dağıtım bedeli ile bağlantı bedeli, güvence bedeli ve kesme-bağlama bedeli uygulanmaktadır.

Organize Sanayi Bölgeleri tarafından uygulanan bağlantı, güvence ve kesme-bağlama bedellerinin OSB'nin sınırları içerisinde bulunduğu dağıtım bölgesi için Kurul tarafından onaylanan bedelleri aşmaması esastır.

Kurumumuz tarafından, 127 lisanslı OSB'nin 2011 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri onaylanmıştır. Bu

OSB'lerin 104 adedi mevzuatta yer alan süresi için tarife teklifini Kurumumuza sunmasına rağmen, 20 adedi mevzuatta yer alan süreden daha sonra teklifte bulunurken, 3 adedi ise hiç tarife teklifinde bulunmamıştır.

Süresi içerisinde teklifini sunmayan OSB'ler Denetim Dairesine sevk edilmiş, hiçbir şekilde teklif sunmayanlar için ise 2010 yılında onaylanan bedellerin önemli oranlarda altında dağıtım bedelleri onaylanmıştır. Onaylanan dağıtım bedelleri 2011 yılının hemen başında eklerinde ilgili kurul kararları olan yazılarla lisans sahiplerine bildirilmiştir.

OSB'ler, "Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik" çerçevesinde dağıtım bedeli tekliflerini orta gerilim (OG), alçak gerilim (AG), tek terimli ve çift terimli olarak sunabilmektedirler. Dağıtım bedeli değerlendirmeleri OSB'lerin birim enerji maliyet tahminleri, yatırım giderleri, işletme giderleri, kayıp enerji giderleri ve içinde buldukları dağıtım bölgeleri için öngörülen dağıtım tarife öngörülerini göz önüne alınarak "kıyaslama modeli" çerçevesinde yapılmaktadır.

Tüm OSB'ler dikkate alındığında 2010 yılı için onaylanan dağıtım bedellerinin ortalaması 1,09 krş/kWh iken; 2011 yılı için teklif edilen dağıtım bedellerinin ortalaması 1,39 krş/kWh, onaylanan bedellerin ortalaması 1,22 krş/kWh, ağırlıklı ortalamaları ise 1,14 krş/kWh olarak gerçekleşmiştir.

2011 için geçerli olacak olan onaylanmış OSB dağıtım bedelleri aşağıda yer almaktadır.

2011 Yılı İçin Geçerli Olacak OSB Dağıtım Bedelleri

OSB	TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli Kr/kW/Ay	Güç Aşım Bedeli Kr/kW/Ay
Adana Hacı Sabancı OSB	0,767					
Adıyaman OSB	1,942			0,986	430,314	860,628
Afyonkarahisar OSB	1,567					
Akhisar OSB	1,642					
Aksaray OSB	1,760					
Akşehir OSB	2,740					
Aliağa OSB	1,368					
Amasya OSB	0,865					
Amasya-Merzifon OSB	1,010					
Ankara 2. ve 3. OSB	0,880					
Ankara İvedik OSB	1,248					
Ankara Sanayi Odası 1. OSB	0,880					
Antakya OSB	1,251					
Antalya OSB	0,820					
Aydın OSB	0,950					
Balıkesir II. OSB	0,500					
Balıkesir OSB	1,066					
Bandırma OSB	1,697					
Bartın Merkez 1. OSB	2,146					
Başkent OSB	1,370					

2011 Yılı İçin Geçerli Olacak OSB Dağıtım Bedelleri

OSB	TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli Kr/kW/Ay	Güç Aşım Bedeli Kr/kW/Ay
Batman OSB	0,916					
Bergama OSB	1,095					
Biga OSB	2,306					
Bilecik 1. OSB	1,422					
Bolu OSB	1,022					
Boya ve Vernik OSB	0,558					
Bozüyük OSB	1,548					
Bucak OSB	1,281					
Burdur OSB	1,270					
Bursa Deri OSB		1,402	1,000			
Bursa Ticaret ve Sanayi Odası OSB	0,915					
Çanakkale OSB	1,261					
Çankırı Korgun OSB	1,522					
Çerkezköy OSB	0,914					
Çorum OSB	0,897					
Demirtaş OSB	0,600					
Denizli OSB	1,343					
Diyarbakır OSB	1,051					
Düzce 2. OSB	0,980					
Düzce OSB	1,010					
Edirne OSB	0,983					
Elazığ OSB	2,130					
Erzincan OSB	1,161					
Erzurum Merkez I. OSB	2,124					
Eskişehir Sanayi Odası OSB	0,870					
Fatsa OSB	1,930					
Gaziantep OSB	0,972			0,673	140,000	280,000
Gebze OSB		0,950	0,704			

2011 Yılı İçin Geçerli Olacak OSB Dağıtım Bedelleri

OSB	TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli Kr/kW/Ay	Güç Aşım Bedeli Kr/kW/Ay
Gebze Plastikçiler OSB		1,634	1,233			
Gediz OSB	1,370					
Gerede OSB	0,814					
Gümüşhane OSB	1,378					
Hatay-Payas OSB	1,202					
Hayrabolu OSB	1,573					
Isparta Deri OSB	1,596					
Isparta Süleyman Demirel OSB	0,790					
İkitelli OSB Başkanlığı	2,004					
İnegöl OSB	0,580					
İskenderun OSB		0,400	0,090			
İstanbul Deri OSB		2,080	1,901			
İstanbul Dudullu OSB		1,660	1,110			
İstanbul Tuzla Kimya Sanayicileri OSB	0,352					
İstanbul Tuzla OSB		1,344	0,991			
İTOB OSB	1,132					
İzmir Atatürk OSB	0,690					
İzmir Buca (Ege Giyim) OSB	1,558					
İzmir Pancar OSB		1,674	1,186			
Kadirli OSB	1,679					
Kahramanmaraş OSB	1,210					
Karabük OSB	0,669					
Karaman OSB	1,887					
Kastamonu OSB	0,873					
Kayseri İncesu OSB	0,000					
Kayseri Mimar Sinan OSB		1,827	0,996			
Kayseri OSB		2,000	0,850			
Kemalpaşa OSB	1,588					

2011 Yılı İçin Geçerli Olacak OSB Dağıtım Bedelleri

OSB	TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli Kr/kW/Ay	Güç Aşım Bedeli Kr/kW/Ay
Kestel OSB	0,500					
Kırklareli OSB		2,672	1,970	0,263	59,492	118,985
Kilis OSB	1,120			0,600	197,600	395,200
Kocaeli - Gebze VI (İMES) OSB	0,986					
Kocaeli Arslanbey OSB	0,610					
Kocaeli Gebze Dilovası OSB		2,593	1,823	0,306	343,834	687,668
Kocaeli Gebze IV İMİS OSB	0,700					
Kocaeli-Gebze Güzeller OSB	0,596					
Konya OSB	0,610					
Kozan OSB	0,000					
Kütahya OSB	1,768					
Malatya 1. OSB		1,350	0,520			
Malatya 2. OSB	1,166					
Malkara OSB	1,325					
Manisa OSB	0,360					
Mardin OSB Müdürlüğü	1,178					
Mersin Tarsus OSB	1,404			0,830	27,657	55,313
Mustafa Kemalpaşa OSB	1,392					
Nazilli OSB	1,598					
Niğde Bor Karma OSB	1,783					
Niğde OSB	3,350			0,330	0,000	0,000
Nilüfer OSB	3,782					
Nizip OSB	1,313					
Ordu OSB		2,329	2,068	0,650	114,015	228,030
Osmaniye OSB	0,322					
Ostim OSB	1,367					
Polatlı OSB		1,759	1,477			
Sakarya 2. OSB	0,000					

2011 Yılı İçin Geçerli Olacak OSB Dağıtım Bedelleri

OSB	TT (Kr/kWh)	AG (Kr/kWh)	OG (Kr/kWh)	ÇT (Kr/kWh)	Güç Bedeli Kr/kW/Ay	Güç Aşım Bedeli Kr/kW/Ay
Sakarya I. OSB	0,820					
Salihli OSB	0,939					
Samsun Bafra OSB	0,000					
Samsun-Kavak OSB	1,188					
Samsun-Merkez OSB	1,212					
Siiirt OSB	0,873					
Silifke OSB	1,322					
Sinop OSB	0,832					
Sivas Merkez 1.OSB	1,120					
Şanlıurfa I. OSB	1,456					
Tire OSB Müdürlüğü	1,794					
Tokat OSB	1,478					
Tosb-Taysad OSB	0,950					
Trabzon Arsin OSB	1,337					
Trabzon Beşikdüzü OSB	2,498					
TURGUTLU 1. OSB	3,476					
Tuzla Mermerciler OSB		0,829	0,473			
Uşak Deri Karma OSB	1,398					
Uşak OSB	1,370					
Van OSB	1,786					
Yenişehir OSB	0,310					
Yozgat OSB Müdürlüğü	1,747					
Zonguldak Ereğli OSB	1,476					
Zonguldak-Çaycuma OSB	1,951					

3.1.6. Yan Hizmet Bedeli

Elektrik piyasasında yan hizmetler Kurumumuz tarafından yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği çerçevesinde düzenlenerek yürürlüğe konulmuştur.

Üretim ve tüketim dengesinde sapma olması durumunda, ilk olarak sistemde her an devreye girmeye hazır tutulan primer frekans kontrolü rezervi ve bunu müteakip sekonder frekans kontrol rezervi dengeyi tekrar sağlamak üzere otomatik kontrol sistemleri tarafından harekete geçirilmektedir.

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği'nin 14 üncü maddesi gereğince Primer frekans kontrol birim hizmet bedeli TEİAŞ tarafından önerilerek Kurul tarafından onaylanmaktadır.

Primer frekans kontrol hizmeti sağlayan üretim faaliyeti gösteren tüzel kişilere ödenecek birim hizmet bedelinin (TL/MWh) Fiyat Tespit Komisyonunca 3'er aylık dönemler için belirlenmesi esastır.

Onaylanan Birim Hizmet Bedelleri

Dönemler	Birim Hizmet Bedeli	Değişim (%)
Ocak-Mart 2010	0,13	
Nisan-Haziran 2010	12,62	96,08
Temmuz-Eylül 2010	10,73	-0,15
Ekim-Aralık 2010	2,71	-0,75
Ocak-Mart 2011	10,73	2,96

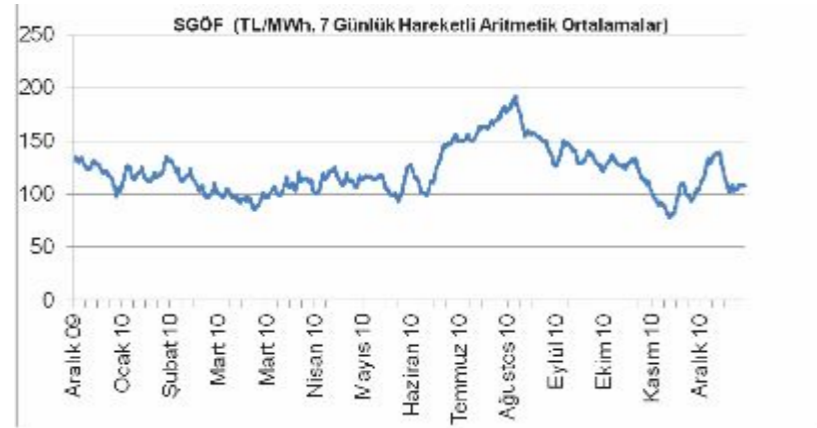
Primer ve sekonder frekans kontrol rezervi dışında Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile sistem işletmecisi konumundaki TEİAŞ'a bekleme

yedekleri ve bölgesel kapasite kiralama amaçlarıyla ihale yapma imkânı tanınmıştır.

3.1.7. Dengeleme ve Uzlaştırma Uygulamaları

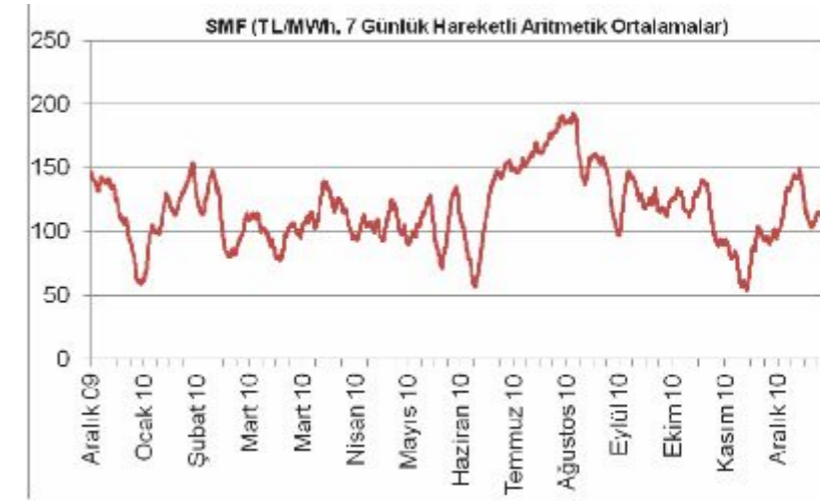
14/04/2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren ve Ağustos 2006 tarihinden itibaren uygulanmakta olan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (G-DUY) yerini alan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (N-DUY) nakdi uygulaması 01/12/2009 tarihinde başlamıştır. N-DUY'da dengeleme piyasasının temel olarak gün öncesi ve gerçek zamanlı olmak üzere iki alt piyasadaki oluşması öngörülmüştür. Bu sayede, elektrik sisteminin dengeleme işlemleri beklendiği şekilde büyük ölçüde gün öncesi piyasasında yapılmakta, gün içerisinde

oluşabilecek dengesizlikler için dengeleme güç piyasası işletilmektedir. Bu iki alt piyasanın mali uzlaştırılması da birbirinden ayrı tutulmaktadır. Tarafların ikili anlaşmalar yolu ile karşılanamayan elektrik enerjisi taleplerinin gün öncesinden alım-satım yaparak temin etmelerine imkân sağlayan piyasa, Gün Öncesi Planlama (GÖP) olarak adlandırılmaktadır. Gün Öncesi Planlamanın uzlaştırılmasında kullanılan saatlik fiyatlar, marjinal fiyatlandırma prensibine dayalı olarak belirlenir ve ilgili saatin Sistem Gün Öncesi Fiyatı (SGÖF) olarak adlandırılır.



Dengeleme Güç Piyasası (DGP) ise, gerek GÖP'nin saatlik olarak işletilmesinden, gerek gerçek zamanda meydana gelen öngörülemeyen tüketim değişimlerinden, gerekse üretim ünitesi arızalarından kaynaklanan, gün öncesinden belirlenen üretim-tüketim dengesindeki sapmaların ve bunun sonucunda oluşan dengesizliklerin giderildiği ve sistem işletmecisi

tarafından gerçek zamanlı olarak yürütülen bir piyasadır. Dengesizliklerin uzlaştırılmasında, Dengeleme Güç Piyasası kapsamında hesaplanan ve Sistem Marjinal Fiyatı (SMF) olarak adlandırılan her saatin saatlik marjinal fiyatı dikkate alınır. Enerji açık/fazları tek bir fiyat üzerinden, dengesizlik miktarının ilgili saatin SMF'si ile çarpımı suretiyle hesaplanan tutar üzerinden uzlaştırılır.



DUY Uygulamalarına İlişkin 2010 Yılı 12 Aylık Dengeleme Güç Piyasası (DGP) ve Gün Öncesi Piyasası (GOP) Toplam Miktar ve Tutarları

	Miktar (MWh)	Talimat Maliyeti Toplamı (TL)	Ortalama Birim Bedel (TL/MWh)
DGP-YAL	1.192.083	210.786.237	176,82
DGP-YAT	643.661	17.176.760	26,69
GOP-YAL	1.360.70	323.801.779	237,97
GOP-YAT	741.247	50.949.631	68,74

3.2. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri

Doğal gaz piyasası tarifelerine ilişkin düzenlemeler, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak hazırlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında yapılmaktadır.

Önceki yıllarda olduğu gibi 2010 yılında da yapılan düzenlemelerin tümü, piyasada rekabetin oluşumunu destekleyecek nitelikte ve piyasa taraflarına eşit mesafededir. 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda belirtilen amaçlar çerçevesinde yapılan bu düzenlemelerde kamu yararının artırılması unsuru önem taşımaktadır.

2010 yılında tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, değerlendirilmesi, onaylanması ve revizyonu ile etkin bir tarife izleme altyapısı oluşturulması amacıyla, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişilerden bilgi ve belgeler temin edilerek düzenli bir veri akışı sağlanmış, ayrıca tüzel kişi

yetkilileri ile çeşitli toplantılar gerçekleştirilmiştir. Gerek tarife düzenlemelerinde şeffaflığın sağlanması, gerekse tarifelerdeki fiyatların rasyonel kriterlere bağlanması amacıyla objektif ve formüllere dayalı bir metodoloji ile fiyatlandırma ve fiyat üst sınır değişimi sistemi uygulanmıştır. Bu kapsamda piyasada faaliyet gösteren şirketlerin tarifeleri, üst sınır ve uygulamaları ayrımla izlenmiştir.

2010 yılı içerisinde gerçekleştirilen ve 26/12/2010 tarihli ve 27787 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Yönetmeliğin 4'üncü maddesine Sistem Kullanım Bedeli tanımı eklenmiş, perakende satış tarifelerine yönelik 14'üncü maddede de değişiklik gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, Yönetmeliğe Geçici Madde 3, Geçici Madde 4, Geçici Madde 5 ve Geçici Madde 6 eklenmiştir.

Piyasada rekabetin oluşumu dikkate alınarak doğal gaz toptan satış tarifelerinin taraflar arasında serbestçe belirlenmesi uygulamasına, 28/12/2010 tarihli 2971 sayılı Kurul Kararı ile 2011 yılında da devam edilmesine karar verilmiştir.

tarafından uygulanacak bedellerin üst sınırları müteakip aylarda ÜFE ile güncellenmek üzere; kapasite bedeli için 0,022913 TL/m³ (0,00215348 TL/kWh) , depolama bedeli için 0,000881 TL/m³ (0,00008280 TL/kWh), boşaltım ve sevkiyat bedeli için 0,004910 TL/m³ (0,00046147 TL/kWh) olarak belirlenmiştir.

- Toptan Satış Tarifeleri

Toptan Satış Tarifesi: Kurum doğal gaz satış tarifelerinde esas alınacak unsurlar ve şartları belirler. Satış fiyatları ise, bu esaslar dâhilinde doğal gaz alım satımı yapan taraflarca serbestçe belirlenir.

- Depolama Tarifeleri

Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin Geçici 2'nci maddesinde "Ülkedeki depolama kapasitesi yeterli seviyeye ulaşmaya kadar depolamaya ilişkin fiyat ve tarifeler de Kurul tarafından belirlenebilir." hükmü uyarınca, 18/08/2010 tarihli 2699 sayılı Kurul Kararı ile 2010 yılı Ağustos ayı için Depolama lisansı sahibi tüzel kişiler

- İletim Tarifesi

İletim Tarifesi: Kurum, iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeleri belirler. Tarifelerde; iletim mesafesi, iletilen gaz miktarı ve öngöreceği diğer faktörleri dikkate alır.

Kurum tarafından hazırlanacak olan iletim tarifesi, üretilen, ithal veya ihraç edilen doğal gazın nakli için iletim şebekesinden yararlanan eşit durumda olan tüm kullanıcılar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve tarife şartlarını içerir.

24/12/2009 tarihli ve 2358 sayılı Kurul Kararı ile, ŞİD kapsamında, doğal gaz piyasası iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler belirlenmiştir. 24/03/2010 tarihli 2479 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifelerde değişiklik yapılmış, 28/12/2010 tarihli 2970 sayılı Kurul Kararı ile de 2011-2012-2013 yıllarında uygulanmak üzere, doğal gaz piyasası iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler belirlenmiştir.

2009 ve 2010 Yıllarında Belirlenen İletim ve Sevkiyat Kontrolü Tarifeleri ve Karşılaştırması

	İletim Tarifeleri (2009 Yılı)	İletim Tarifeleri (2010 Yılı)
Giriş 1 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000340	0,000314
Giriş 2 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000288	0,000313
Giriş 3 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000314	0,000157
Giriş 4 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000375	0,000476
Giriş 5 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000423	0,000339
Giriş 6 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000292	0,000252
Giriş 7 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000184	0,000171
Giriş 8 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,000551	0,000522
Giriş 9 – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	-	0,000522
Çıkış – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,003370	0,005056
İhracat Çıkış – Kapasite Bedeli (TL/m ³ /Gün)	0,037701	0,045088
İletim Hizmet Bedeli (TL/m ³)	0,0126561	0,0158683
Tarife Süresi	Yıl	Yıl

- Bağlantı Tarifeleri

Bağlantı Tarifeleri: Kurumca belirlenecek bağlantı tarife esasları, ilgili bağlantı anlaşmalarına dâhil edilecek olan ve iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı için eşit durumda olan serbest tüketiciler arasında ayırım yapılmaması esasına dayalı hükümleri ve şartları içerir. Fiyatlar, bu esaslar dâhilinde taraflarca serbestçe belirlenir. Abonelere Kurum ve dağıtım

şirketi arasında belirlenen sabit bağlantı tarifeleri uygulanır.

Şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin 2011 yılı boyunca uygulayacakları Abone Bağlantı Bedeli ve uygulamaya ilişkin usul ve esaslar, 27/12/2010 tarih ve 2961 sayılı Kurul Kararı ile belirlenmiştir.

Dağıtım Şirketlerinin 2011 Yılı Boyunca Uygulayacakları Bağlantı Tarifeleri ve 2010 Yılında Uygulanan Bağlantı Tarifeleri ile Karşılaştırması

	İletim Tarifeleri (2009 Yılı)	İletim Tarifeleri (2010 Yılı)
Konut ve ısınma amaçlı doğal gaz kullanan abonelere uygulanacak sayaç dahil abone bağlantı bedeli üst sınırı ilk bağımsız bölüm sayısı (BBS) için...	289 TL	280 TL
İlave her 100 m ² ye kadar alan için abone bağlantı bedeli...	241 TL arttırılır	234 TL arttırılır
Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 40'ıncı maddesi kapsamında abonelerin yazılı talebi doğrultusunda, dağıtım şirketi tarafından mevcut mekanik sayacın ön ödemeli sayaç ile değiştirilmesi durumunda alınacak bedel	112 TL	109 TL
Mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan abonelerin bağlantıyı sertifika sahibi kişiye yaptırması halinde, dağıtım şirketinin aboneden alacağı bedel...	İlk 100 metrelik bağlantı için 241 TL'yi, ilave her metre için 1,6 TL'yi geçemez.	İlk 100 metrelik bağlantı için 241 TL'yi, ilave her metre için 1,6 TL'yi geçemez.
Güvence bedeli üst sınırları	Kombi için 209 TL, soba için 209 TL/konut, merkezi sistem için 209 TL x BBS, ocak ve/veya şofben için 51 TL	Kombi için 250 TL/adet, soba için 250 TL/konut, merkezi sistem için 250 TL x BBS, ocak ve/veya şofben için 61 TL
Sayaç açma-kapama bedeli üst sınırı	18 TL	19 TL

- Perakende Satış Tarifeleri

Perakende Satış Tarifesi: Perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, birim hizmet ve amortisman bedelleri ile diğer faktörlerden oluşur. İlgili tüzel kişilerce tarife önerileri hazırlanarak Kuruma sunulur. Kurum ilgili tüzel kişilerin mali verileri ve tarife önerileri ile piyasa verilerinden hareketle tarifeleri belirler. Tarife esasları ve limitleri Kurumca enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak yeniden ayarlanabilir.

Bu kapsamda doğal gaz piyasası perakende satış tarifelerine ilişkin olarak, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin görüş ve önerileri de dikkate alınarak, aşağıda belirtilen çalışmalar sürdürülmüş ve Kurul tarafından karara bağlanmıştır.

Agdaş Adapazarı Gaz Dağıtım A.Ş., Bahçeşehir

Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Bursa Şehirliği Doğal Gaz Dağıtım A.Ş., Eskişehir Şehirliği Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. ve İstanbul Gaz Dağıtım A.Ş.'nin mevcut tarifelerinin enflasyon ve dolar kuruyla güncellenerek uygulanmasına devam edilmiştir. Ayrıca, Dağıtım faaliyetini sürdürmekte olan şirketlerin tarifelerine yönelik değişiklikler içeren Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 16/12/2010 tarihli ve 27787 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmıştır.

Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için uygulanması öngörülen tarife metodolojisi çalışmalarında son aşamaya gelinmiştir. Ayrıca, 2011 ve sonrası döneme ait Dağıtım Şirketlerinin uzun dönemli tarife uygulamalarına olanak verecek altyapı çalışmaları ise tamamlanma aşamasındadır.

İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri

27/12/2010 tarihli 2960 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay,

kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri bedelleri üst sınırları belirlenmiştir.

2010 Yılı İçerisinde Uygulanan ve 2011 Yılı İçerisinde Uygulanacak İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri Üst Sınırları

Sayaç Tipi	İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Bedeli (2010 yılı içerisinde uygulanan)	İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma Bedeli (2011 Yılı içerisinde uygulanacak)
G4, G6 (TL/Adet)	18	19
G10, G16, G25 (TL/Adet)	34	36
G40, G65, G100 (TL/Adet)	66	71
G160, G250, G400 (TL/Adet)	101	108
G400 den büyük (TL/Adet)	135	145
Kolon Hattı (TL/Proje)	18	19

3.3. Petrol Piyasası Tarifeleri

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu'nun yürürlüğe girişinden sonra 01/01/2005 tarihinden itibaren serbest fiyat esasına geçilmiştir. Petrol alım satımında fiyatların en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa koşulları dikkate alınarak oluşturulacağı kabul edilmiştir. Yerli ham petrol için, teslim yeri olan en yakın liman veya rafineride teşekkül eden "Piyasa Fiyatı" fiyat olarak kabul edilmiştir.

Petrol piyasasında tarifeler tabi olduğu işlem açısından dört kategoride ele alınabilir. Bunlar;

Onaya Tabi Tarifeler: İletim lisansı kapsamında yürütülen taşıma faaliyetine ilişkin iletim tarifesi ile iletim hatlarıyla bağlantılı depolama tesislerindeki lisanslı depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeler ifade eder.

Bildirime Tabi Tarifeler: Kuruma bildirildikten sonra uygulanmaya başlanan, işleme ve iletim hatları ile bağlantılı olmayan lisanslı depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeler ile rafinerici ve dağıtıcı lisans sahiplerinin tavan fiyat tarifelerindeki değişiklikleri ifade eder.

Fiyat İlanı: Onay ve bildirim gerektirmeyen, bayilik lisansı sahipleri tarafından akaryakıt istasyonlarında görünür şekilde yerleştirilmiş panolarda, akaryakıt tavan fiyatları olarak ilan edilen fiyatları ifade eder.

Fiyat Listesi: İşleme lisansı sahipleri tarafından lisansları kapsamındaki ürünlere ilişkin Kuruma bildirim yapılan ve uygulamaya girmesi sağlanan fiyat listelerindeki değişiklikleri ifade eder.

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 güncellenmektedir. Veri tabanının derlenmesi neticesinde kamuoyuna illere göre bayi tavan fiyatları ve Kamu İhale Mevzuatı kapsamında, akaryakıt fiyat farkı hesaplamalarında kullanılmak üzere, en yüksek işlem hacimli sekiz firmanın İstanbul Avrupa Yakası ortalama akaryakıt fiyatları ilan edilmiştir.

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun fiyat oluşumuna ilişkin 10 uncu maddesinde rafineri ve dağıtıcı şirketler ile ilgili olarak "Rafinerici ve dağıtıcı lisansı kapsamında yapılan piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatlar, en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu dikkate alınarak, lisans sahipleri tarafından hazırlanan tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirilir." hükmü yer almaktadır.

Bu hüküm çerçevesinde; piyasa payları piyasanın yaklaşık %90'nına sahip olan piyasa aktörlerinden rafinerici lisansı sahibi Türkiye Petrol Rafineri A.Ş. (TÜPRAŞ) ve dağıtıcı lisansı sahiplerinin piyasa payları itibarıyla fiyatlandırma uygulamaları;

- Fiyat oluşumu,
- Ülkemizdeki akaryakıt fiyatları,
- Bu fiyatların yıllar itibarıyla değişimi,
- Türkiye dağıtım ve bayi paylarının değişimi,
- Fiyat hareketlerinin tüketicilere yansıtılması,
- En yakın erişilebilir dünya serbest piyasasında oluşan fiyatlar ile Türkiye-AB karşılaştırmaları,

çerçevesinde incelenmektedir.

Petrol Piyasası Bilgi Sistem Yönetmeliği kapsamında bilgi sisteminin fiyatlara ilişkin bölümünün yönetilmesi işlemleri yapılmakta, fiyat bildirimleri takip edilmekte, gerekli düzeltmelerin yapılması sağlanmakta, şirketlerin fiyat bildirim noktalarının sistem üzerinden tanımlanması ve değiştirilmesi işlemleri yürütülmektedir.

Bilgi Sistemi üzerinden yurtiçi fiyatların takibi yapılmasının yanısıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (brent dated) ve benzin, motorin, fuel oil türleri, gazyağı, jet yakıtı gibi ürün fiyatlarının FOB ve CIF fiyatları, Avrupa Birliği ülkelerinin vergili ve vergisiz akaryakıt bayi satış fiyatları gibi yurtdışı fiyat hareketleri de takip edilmektedir. Elde edilen verilerden raporlar üretilmekte, tavan fiyat belirlenmesi sürecinde olduğu gibi dağıtıcı ve rafinerici lisansı sahiplerinin en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa fiyat oluşumu kapsamında fiyat hareketlerini izlemek üzere analizlerde kullanılmaktadır.

3.4 Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu kapsamında, LPG alım satımında fiyatlar, erişilebilir dünya serbest piyasa koşullarına göre oluşur. Kanuna göre, rafineriler ve dağıtıcılar, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatları, erişilebilir dünya serbest piyasalarındaki fiyat oluşumunu dikkate alarak, tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirirler.

Bu kapsamda rafineriler ve dağıtıcıların, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin vermiş oldukları tavan fiyat bildirimleri dikkate

alınarak yurtiçi LPG fiyatlarındaki gelişmeler düzenli olarak izlenmiştir. Düzenli olarak Kurumumuza verilen bildirimlerin yanı sıra otogaz fiyatları üzerine kapsamlı çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Ülkemiz LPG piyasasındaki fiyatlardaki gelişimler AB ülkelerindeki -özellikle de İtalya, İspanya ve Fransa- fiyat hareketleri ile karşılaştırılmış, piyasaya ilişkin gerekli görülen diğer parametreler dikkate alınmıştır. Ayrıca Kurum piyasaya yönelik incelemelerine sürekli olarak devam etmektedir.

4. PİYASA İZLEME ve GÖZETİM

4.1. Elektrik Piyasası İzleme ve Gözetim Faaliyetleri

4.1.1. Elektrik Üretim-Tüketim Durumu

Fiili değerlere göre 2010 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi üretimi 210,2 milyar kWh olarak; yurtiçi toplam elektrik enerjisi talebi (brüt talep) ise

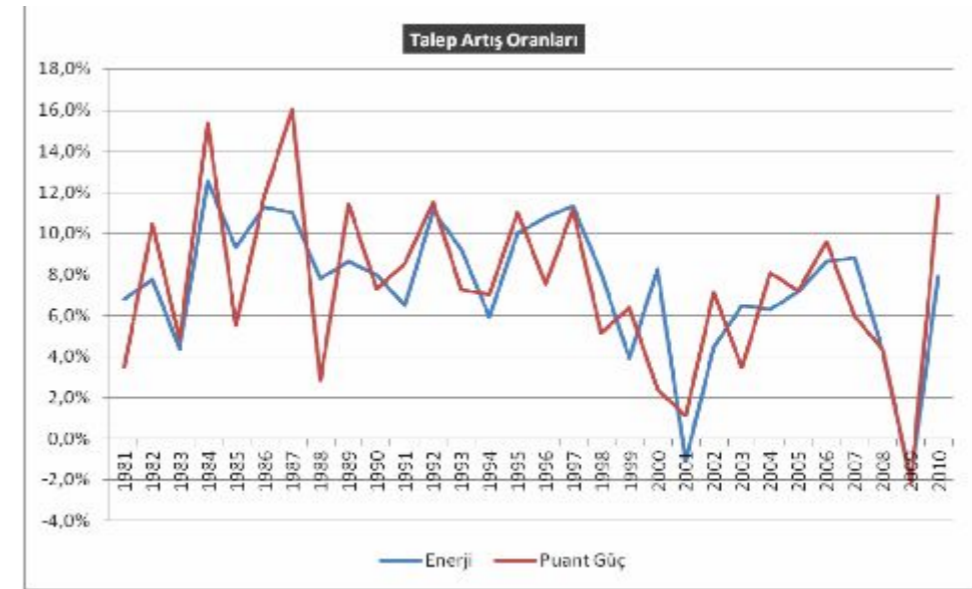
209,4 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir. 2010 yılı elektrik enerjisi talebi 2009 yılına göre %7,9 oranında artmıştır.

Elektrik Enerjisi Kurulu Güç, Üretim, İthalat, İhracat ve Tüketim Bilgileri ve Yıllara İtibarıyla Gelişimi

	Birim	2008	2009	2008-2009 Değişim (%)	2010	2009-2010 Değişim (%)
Kurulu Güç	MW	41.818	44.761	7,0	49.523	10,6
Üretim	GWh	198.418	194.813	-1,8	210.182	7,9
İthalat	GWh	789	812	2,9	1.883	131,9
İhracat	GWh	1.122	1.546	37,8	2.675	73,0
Tüketim	GWh	198.085	194.079	-2,0	209.390	7,9

Elektrik Enerjisinin 2010 Yılındaki Genel Görünümü

Aylar	Üretim (GWh)	İthalat (GWh)	İhracat (GWh)	Tüketim (GWh)
Ocak	17.423	102	178	17.347
Şubat	15.813	95	188	15.720
Mart	17.082	81	122	17.041
Nisan	16.307	59	108	16.258
Mayıs	16.671	58	160	16.570
Haziran	17.282	47	216	17.113
Temmuz	19.484	92	232	19.344
Ağustos	20.536	79	247	20.367
Eylül	17.165	199	249	17.116
Ekim	17.135	359	341	17.154
Kasım	16.287	351	330	16.309
Aralık	18.996	360	305	19.051
Toplam	210.182	1.883	2.675	209.390



2010 yılında 2009 yılına kıyasla elektrik enerjisi ithalatı 2 katından fazla, ihracat ise %73 oranında artmıştır. Elektrik enerjisi ihracatının, elektrik enerjisi üretimine oranı %1,27; elektrik enerjisi ithalatının brüt talebe oranı ise binde 9 düzeyinde gerçekleşmiştir. Brüt elektrik enerjisi talebi %7,9 oranında artarken puant talep de %11,8 oranında artmıştır.

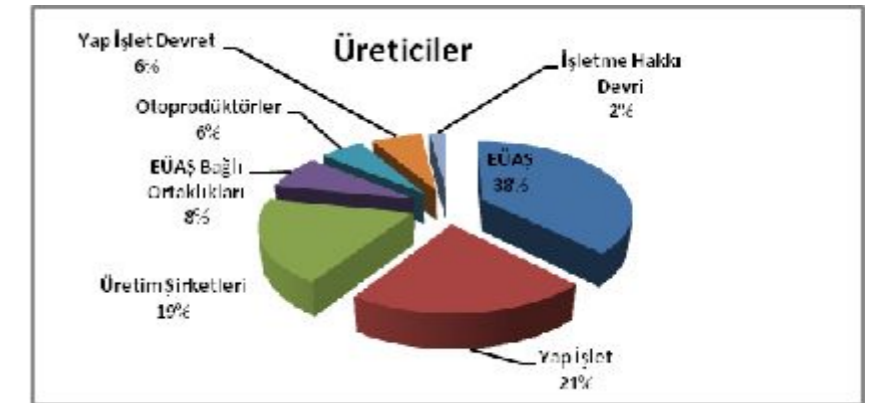
tarihinde ise toplam 379,1 milyon kWh elektrik enerjisi tüketilmiştir. Bu değerler bir önceki yıla göre sırasıyla %14 ve %13,5'lik artışa karşılık gelmektedir.

2010 yılının puant talebi 33.392 MW olarak 5 Ağustos Perşembe günü saat 14:30'da; en düşük yük talebi ise 17.674 MW olarak 16 Kasım Salı günü (Ramazan Bayramının 1'nci günü) saat 17:10'da kaydedilmiştir. Bu bağlamda, Türkiye elektrik enerjisi tüketiminin en yüksek olduğu 17/08/2010 tarihinde ise toplam 695,4 milyon kWh; en düşük tüketimin olduğu 16/11/2010

2010 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi üretiminin %30'u mevcut sözleşmesi bulunan üretim tesislerinden, %45,4'ü kamu üretim tesislerinden sağlanmıştır. Özel sektör tarafından işletilen üretim tesislerinin 2010 yılında üretime katkıları büyüklüğüne göre şöyledir: Yap-işlet modeli kapsamındaki santraller %21,5; özel sektör üretim şirketi santralleri %19; otoprodüktör santralleri %5,6; yap-işlet-devret modeli kapsamındaki santraller %6,4 ve işletme hakkı devri modeli kapsamındaki santraller %2'dir.

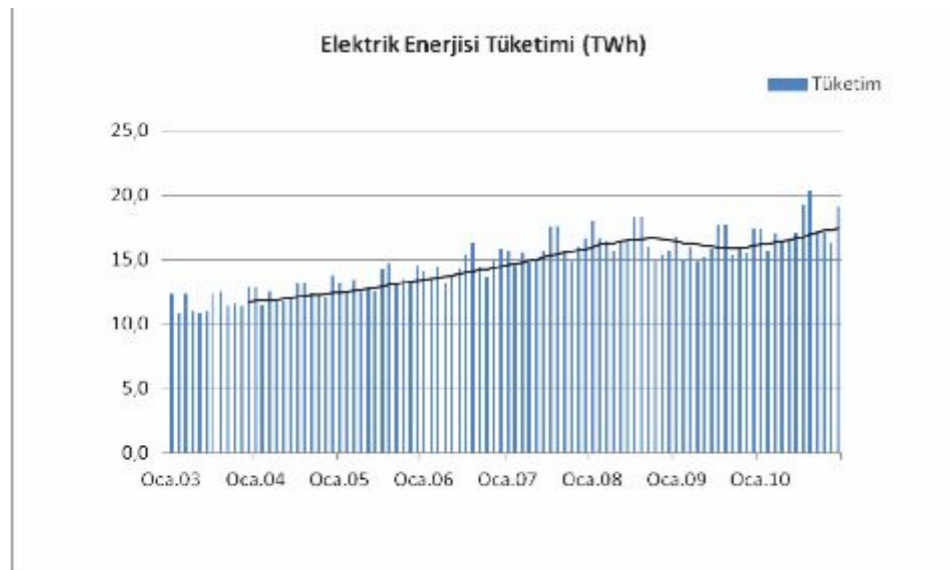
2010 Yılında Üretilen Elektrik Enerjisi Miktarının Üretici Kuruluşlara Dağılımı

Üreticiler	Üretim (GWh)
EÜAŞ	79.112
Yap İşlet	45.220
Üretim Şirketleri	39.906
EÜAŞ Bağlı Ortaklıkları	16.255
Otoprodüktörler	11.808
Yap İşlet Devret	13.558
İşletme Hakkı Devri	4.324
Toplam	210.182



Tüketim verileri aylık ve 12 aylık hareketli ortalamalar bazında incelendiğinde, brüt elektrik enerjisi talebindeki daralmanın 2009 yılının son

çeyreğinde yavaşladığı ve 2010 yılı ile beraber talebin yeniden bir artış eğilimine girdiği gözlenmektedir.

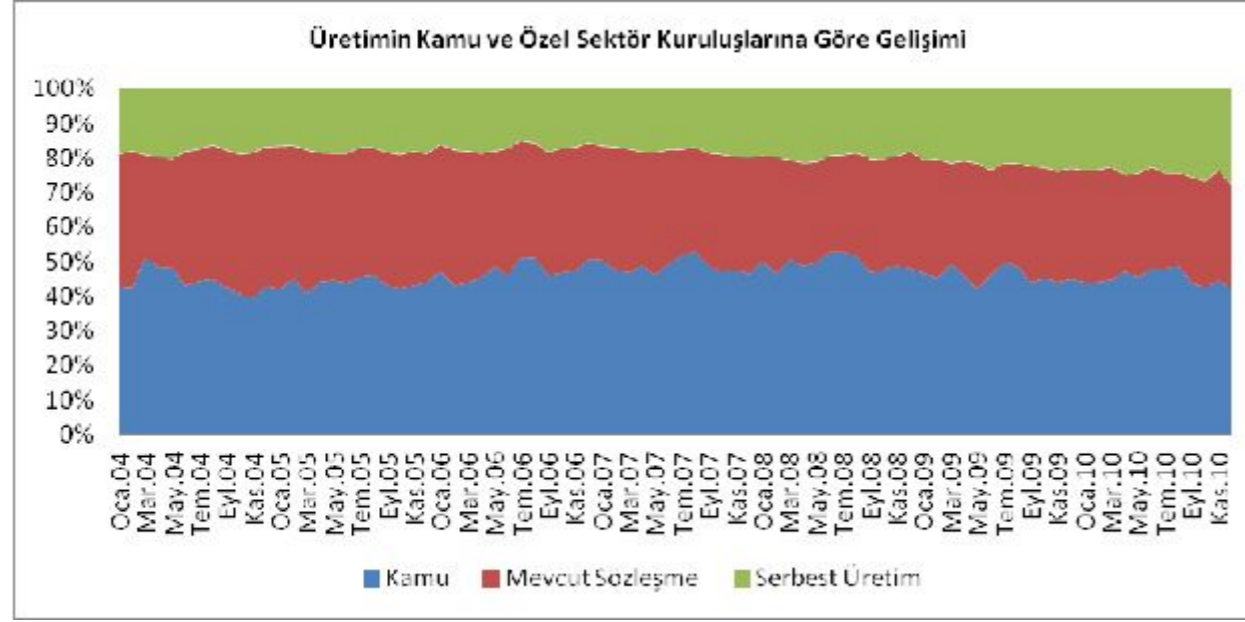


1990'lı yıllarda yıllık ortalama %8,5 olan yıllık brüt elektrik enerjisi talebi artış hızı, yaşanan ekonomik krizlerin etkisi ile 2000'li yıllarda %5,1'e düşmüştür. Aşağıdaki grafikte 1980'den bugüne kadar yıllık brüt elektrik enerjisi talebi ve puant güç talebinin artış

oranları gösterilmektedir. Yaşanan krizlerin etkisinin en fazla görüldüğü 2001 ve 2009 yılları hariç tutulduğunda ise, 2000'li yıllara ilişkin ortalama brüt elektrik enerjisi talebi artış hızı %6,7 olarak hesaplanmaktadır.

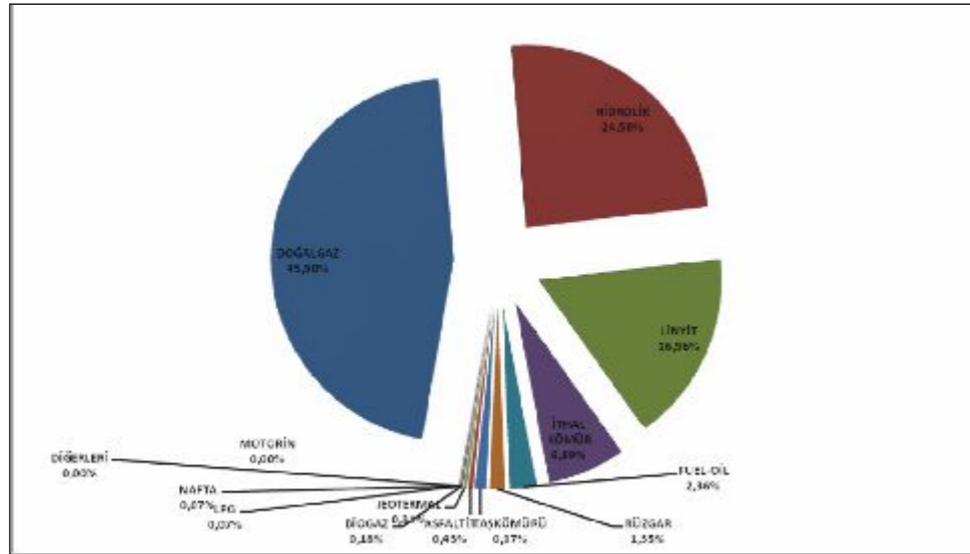
2004-2010 yıllarına yönelik istatistikler incelendiğinde, mevsimsel değişimlere bağlı olarak üretici grupların Türkiye elektrik enerjisi üretimine katkılarının farklılaştığı; mevcut sözleşmeleri kapsamında faaliyet gösteren santrallerin toplam üretim içindeki paylarında 7,5 puanlık bir azalma

olduğu; buna karşın, özel sektör üretim şirketleri ile otoprodüktörlerin paylarında 6,5 puanlık artış kaydedildiği; dolayısıyla kamu santrallerinin üretime katkısındaki payların 1 puanlık artış gösterdiği görülmektedir.



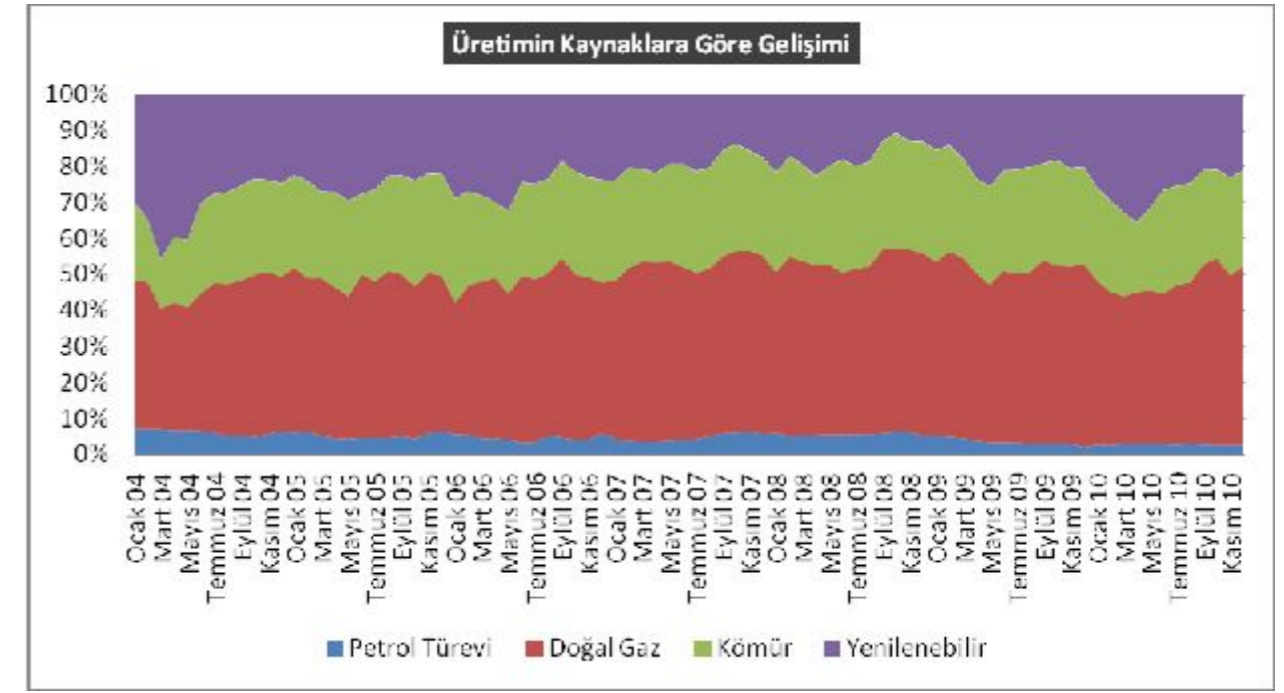
2010 yılında elektrik enerjisi üretiminin %45,9'u doğalgazdan; %24,5'i hidrolik kaynaklardan; %16,9'u linyitten; %6,9'u ithal kömürden; %2,4'ü

fuel-oil'den; %1,4'ü rüzgârdan ve kalan kısmı diğer kaynaklardan üretilmiştir.



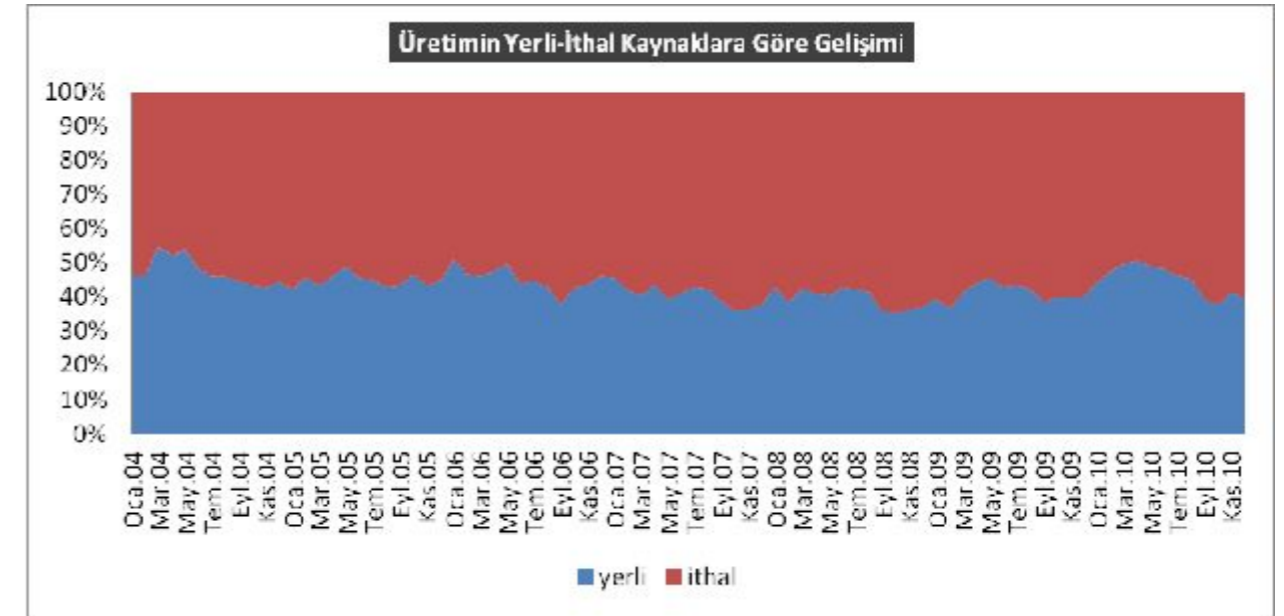
2004-2010 yılları arasında doğalgaz ve kömüre dayalı elektrik enerjisi üretiminin payı artarken,

yenilenebilir ve petrol türevi kaynaklara dayalı elektrik enerjisi üretiminin payı azalmıştır.



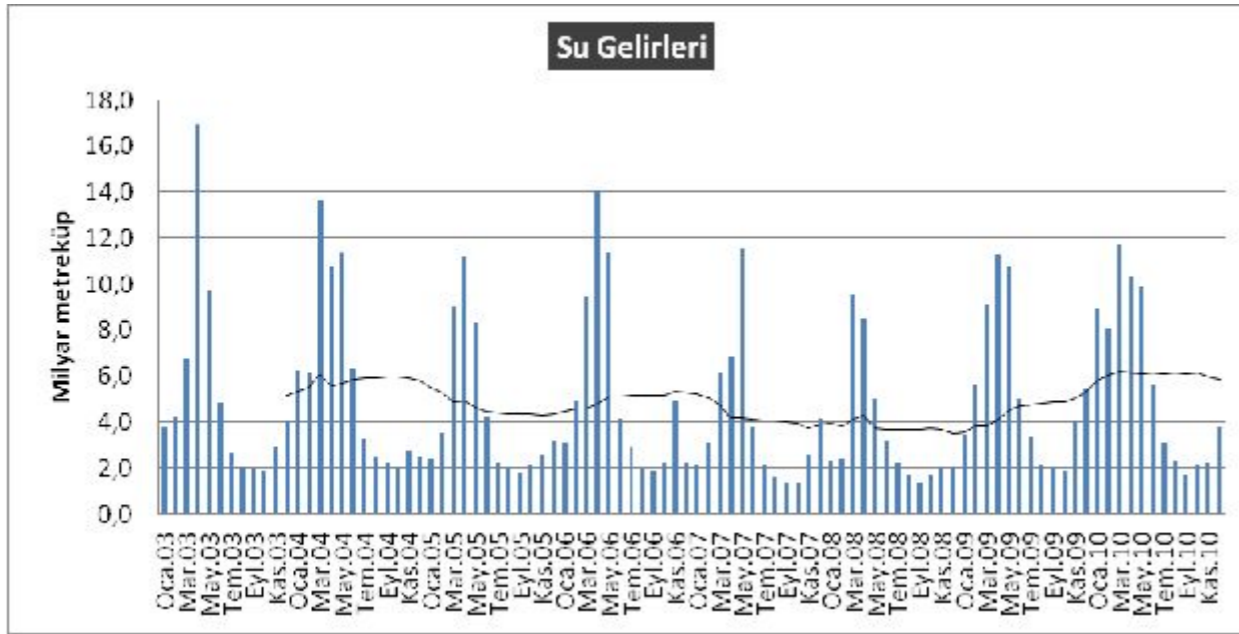
2010 yılında elektrik enerjisi üretiminin %55,3'lük kısmı ithal kaynaklardan sağlanmıştır. 2004-2009 yıllarındaki yerli kaynak kullanımındaki azalma hidroelektrik üretimindeki azalma ve doğalgaza dayalı elektrik üretimindeki artıştan ve 2010

yıldaki yerli kaynak kullanımındaki artış hidroelektrik üretimindeki artıştan ve doğal gaza dayalı elektrik üretimindeki azalmadan kaynaklanmaktadır.



Su gelirleri için 12 aylık ortalamalar incelendiğinde, 2003-2009 yıllarında tedrici azalma gerçekleşmiş

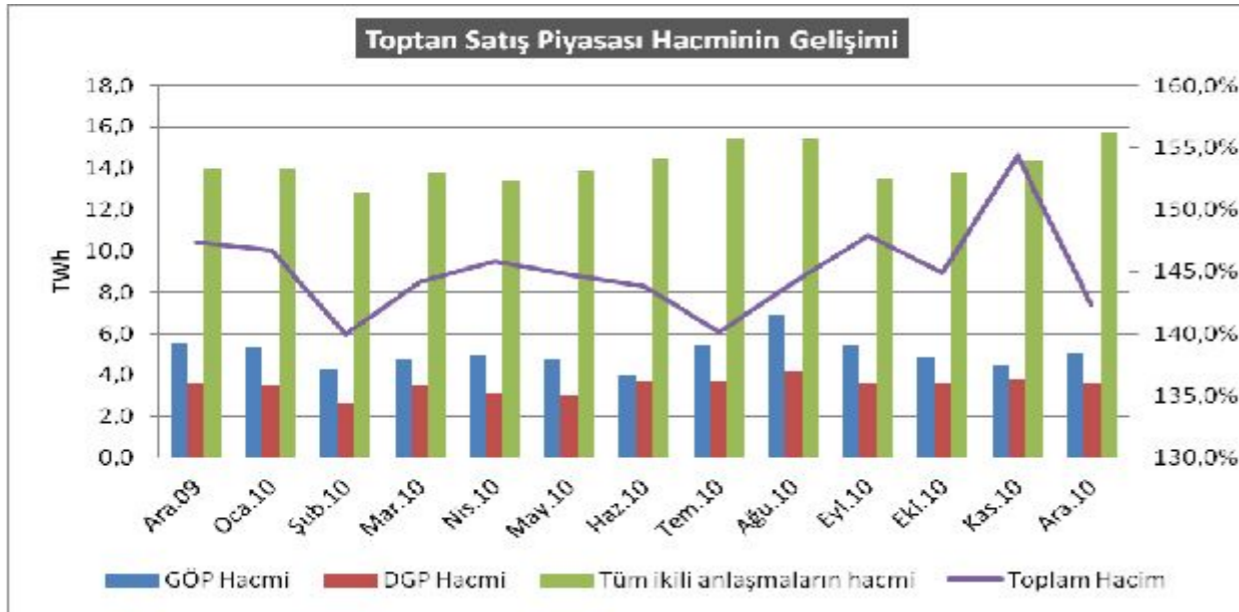
olup 2010 yılında ise 2003 yılındaki seviyeye tekrar ulaşıldığı görülmektedir.



4.1.2. Piyasa Hacimleri ve Katılımlar

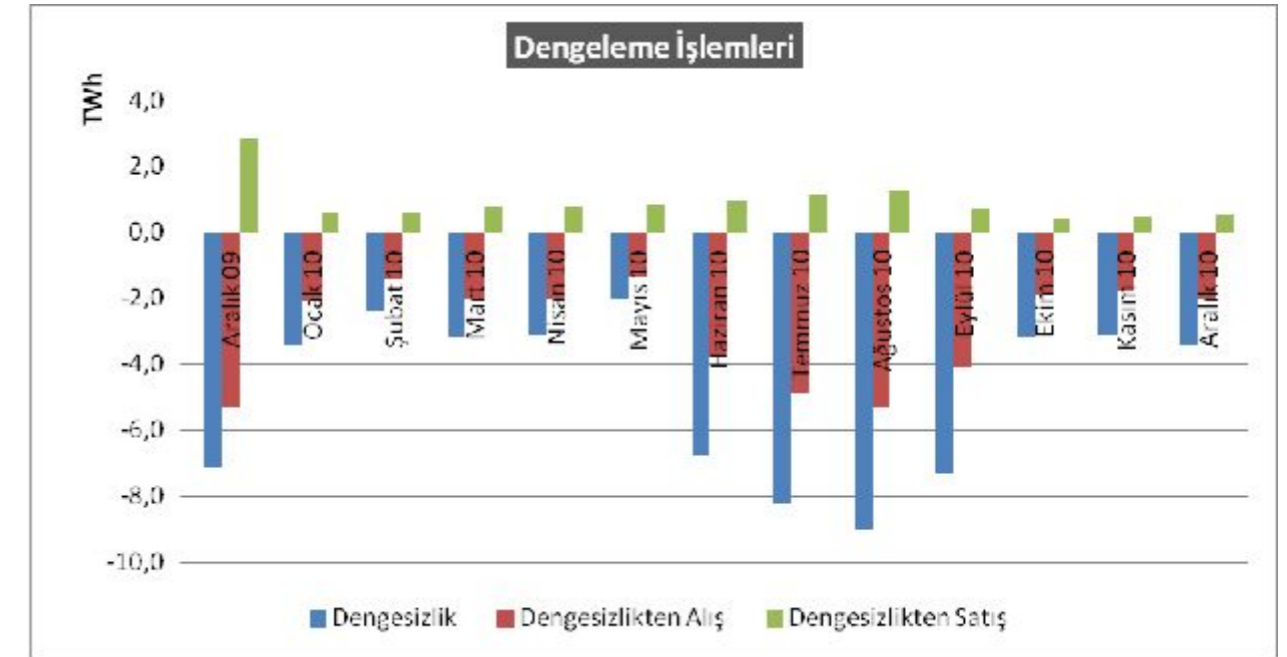
İşlem gören enerjinin; ikili anlaşmalar ve dengeleme piyasası arasındaki dağılımı, piyasanın

öngörülen doğrultuda gelişip gelişmediğine dair bir gösterge olması açısından önem taşımaktadır.



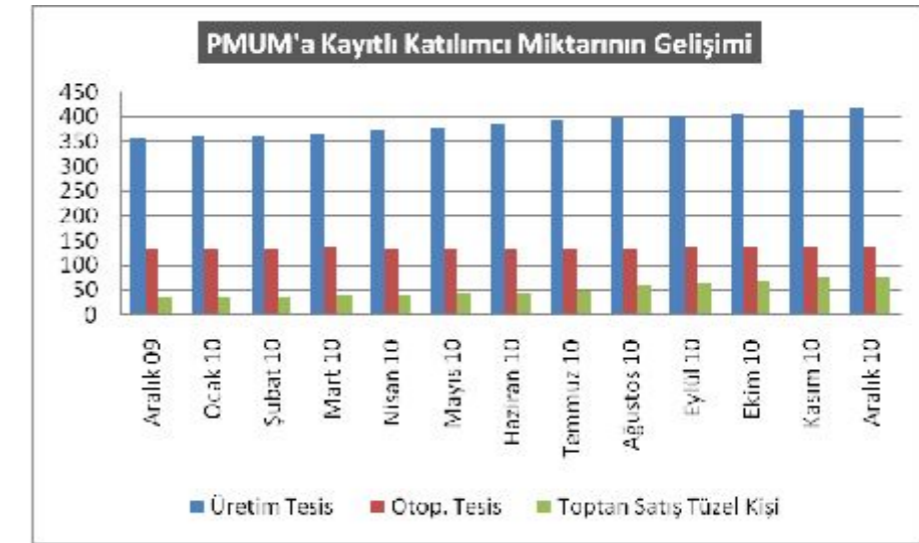
Şekilde görüldüğü üzere toptan satış piyasası hacminin fiili sistemden çekiş miktarının 2010 yılında ortalama 1,45 misli olduğu görülmektedir. Bu oran 2009 yılı için 1,4 olmuştur.

2010 yılında aylık kümülatif olarak dengeleme piyasasında oluşan alış ve satışların miktarı aşağıdaki grafikte gösterilmektedir.



PMUM'a kayıtlı üretim tesisi sayısı Aralık 2009 itibariyle 357, Aralık 2010 itibariyle 418; otoprodüktör tesisi sayısı Aralık 2009 itibariyle 135, Aralık 2010 itibariyle 139; toptan satış

lisansına sahip tüzel kişi sayısı ise Aralık 2009 itibariyle 35, Aralık 2010 itibariyle 78 olarak gerçekleşmiştir.

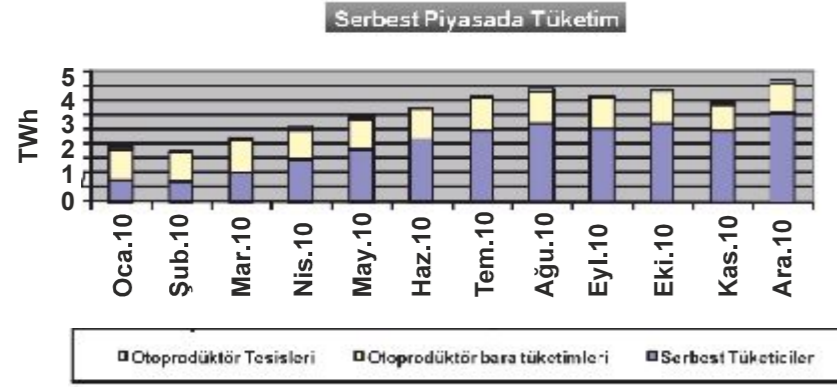


4.1.3. Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Uygulaması

Kanunun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendinde, "Her yılın Ocak ayının sonuna kadar, serbest tüketici tanımına ilişkin limitlerdeki indirimleri belirlemek ve yeni limitleri yayımlamak" Kurulun görevleri arasında sayılmaktadır. Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği'nin 10'uncu maddesinde belirtilen esaslar çerçevesinde yapılan çalışma sonucunda 28/01/2010 tarihli ve 2408

sayılı Kurul Kararı ile 2010 yılı için serbest tüketici limitinin 100 bin kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir. Belirlenen bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı %63,3 olarak hesaplanmıştır.

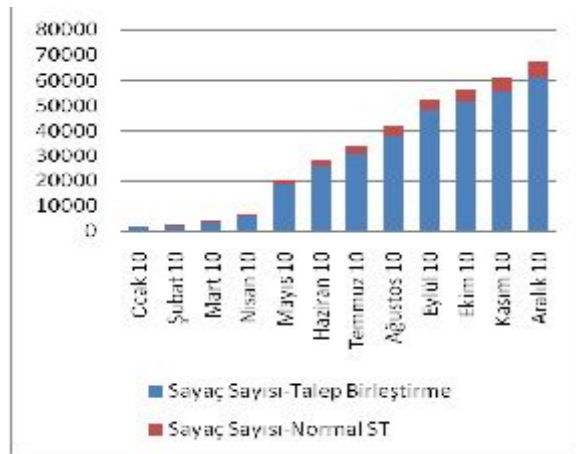
2010 yılında serbest piyasada gerçekleşen tüketime ilişkin bilgiler aşağıdaki grafikte gösterilmiştir.



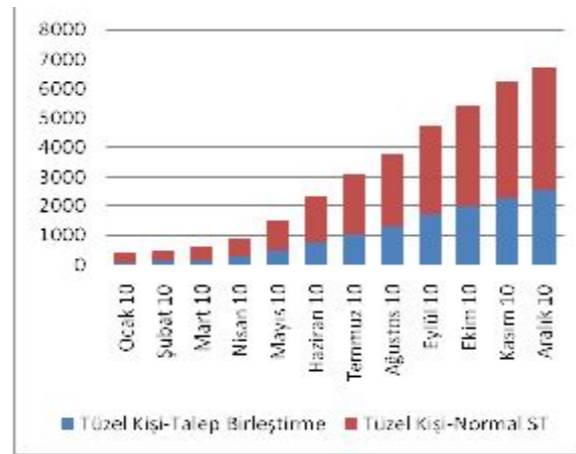
2010 yılı içerisinde serbest tüketim toplamı 37,68 TWh olarak gerçekleşmiştir. Bu rakam 2010 yılı ülkemiz toplam brüt tüketim miktarının (209,389 TWh) %17,9'una denk gelmektedir.

Serbest tüketici adetlerinin 2010 yılı içerisindeki gelişimi ise hızlı bir artış trendi göstermektedir.

2010 Yılı İçerisinde Serbest Tüketici Sayılarındaki Artış



2010 Yılı İçerisinde Serbest Tüketici Sayısındaki Artış



2010 yılı için 100 bin kWh olarak belirlenen serbest tüketici limitine göre geçtiğimiz yıl hesaplanan teorik piyasa açıklık oranının %63,3 olmasına rağmen, elektrik sektörünün rekabete açık kısmının, üretim tarafında kurulu güçler baz alındığında tüm

piyasanın %30,7'sini, tüketim tarafında ise 2010 yılı fiili tüketimleri baz alındığında %17,6'sını oluşturduğu görülmektedir. Aynı şekilde burada da 2010 yılı sonu değerlerini vermek gerekir.

4.1.4. Özelleştirme

Elektrik sektöründe özelleştirme çalışmaları, elektrik sektörünün serbestleşmesi ve özelleştirilmesi sürecinde bir yol haritası sunmak üzere hazırlanan ve Yüksek Planlama Kurulu'nun 17/03/2004 tarihli ve 2004/3 sayılı kararı ile kabul edilen "Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi" çerçevesinde başlatılmıştır.

Elektrik piyasası ile ilgili özelleştirme işlemleri, 4628 sayılı Kanun'un 14'üncü maddesi gereğince, 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri çerçevesinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yürütülmektedir.

Özelleştirme işlemleri kapsamında Kurumumuzca 2010 yılında yürütülen faaliyetler şunlardır:

- Elektrik Üretim Tesisleri

24/10/2009 tarihli ve 27386 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19/10/2009 tarihli ve 2009/59 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu (ÖYK) kararı uyarınca 52 adet HES'in, 19 grup halinde ve 49 yıllık işletme hakkı devri yöntemi ile özelleştirmesine ilişkin süreç

sonunda, 26/08/2010 tarihli Özelleştirme Yüksek Kurulu Kararları (ÖYK) ile özelleştirilmelerine karar verilen aşağıdaki üretim tesisleri için Kurumumuza 2010 yılında lisans başvurusunda bulunulmuştur.

İhalesi Süreci Tamamlanmış Olup Kurumumuza Lisans Başvurusunda Bulunan Üretim Santralleri

Şirket Adı	Tesis Adı	Kurulu Güç
Kent Solar Elektrik Üretim San. ve Tic. Ltd. Şti.	İnegöl-Cerrah HES	0,272 MWm / 0,272 MWe
Kent Solar Elektrik Üretim San. ve Tic. Ltd. Şti.	İznik-Dereköy HES	0,240 MWm / 0,240 Mwe
Kent Solar Elektrik Üretim San. ve Tic. Ltd. Şti.	M. Kemalpaşa-Suuçtu HES	0,472 MWm / 0,472 Mwe
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Bünyan HES	1,36 MWm / 1,156 Mwe
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Sızır HES	6,780 MWm / 5,763 Mwe
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Çamardı HES	0,068 MWm / 0,068 Mwe

- Elektrik Dağıtım Bölgeleri

Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi çerçevesinde oluşturulan ve 4046 sayılı Kanun uyarınca özelleştirilmesine karar verilen

dağıtım bölgelerinin özelleştirme işlemleri neticesinde Kurumumuzca hisse devrine onay verilenler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

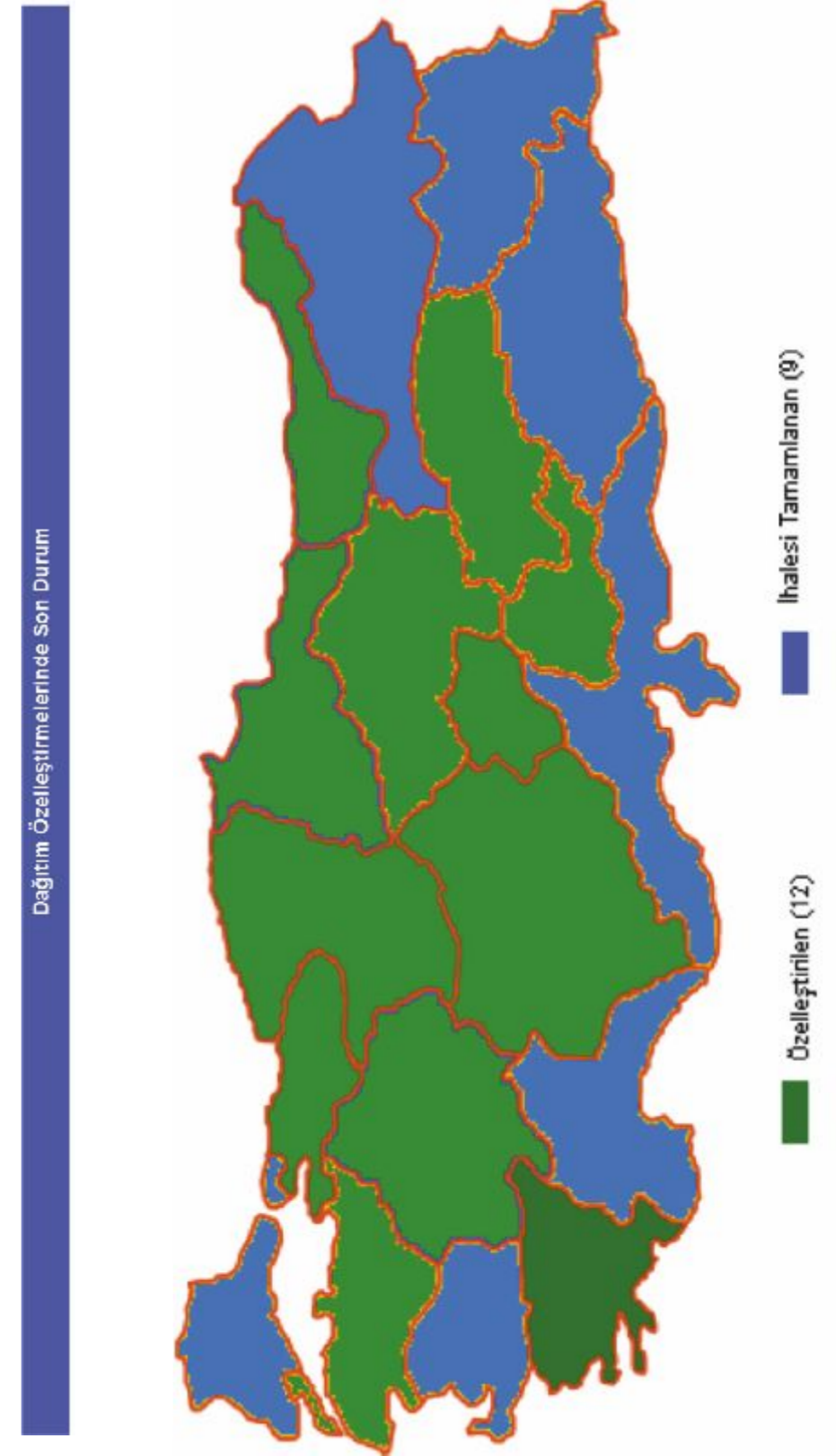
Hisse Devrine Onay Verilen Dağıtım Şirketlerine Ait Bilgiler

Özelleştirilen Varlık	Devir Tarihi	Devralan Firma	Tutarı (\$)
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.01.2009	Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.225.000.000
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.02.2009	Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	600.000.000
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.10.2009	Alcen En. Dağ. ve Per. Sat. Hiz. A.Ş.	440.000.000
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	02.06.2010	Dedeli Yat. İnş. Taah. Elk. Dağ. San.Tic. A.Ş.	485.000.000
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	03.09.2010	Uluğ Enerji Dağıtım A.Ş.	940.000.000
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	03.09.2010	Çamlı Enerji Dağıtım A.Ş.	258.500.000
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	01.10.2010	Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	227.000.000
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2010	Çalık Elektrik Dağıtım A.Ş.	441.500.000
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	06.01.2011	Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	230.250.000
Toplam			4.847.250.000

Diğer dağıtım bölgelerinin özelleştirme ihaleleri tamamlanmış olup, söz konusu ihalelerin onay ve devir süreçleri devam etmektedir.

Diğer taraftan, 3096 sayılı kanun kapsamında özel şirketlerin faaliyette bulunacağı dağıtım bölgelerinden Aydın-Denizli-Muğla dağıtım bölgesinde faaliyet gösterme hakkı elde eden AYDEM EDAŞ, 30/09/2008 tarihinden itibaren lisanslı olarak işletilmeye başlanmıştır. Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş.'nin lisanslama süreci,

15/07/2009 tarihinde tamamlanmış, 2010 yılı için Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş.'nin 2010 yılı dağıtım ve perakende satış tarifesine esas olacak yatırım ve işletme harcamaları kalemleri onaylanarak dağıtım ve perakende satış lisansları verilmiştir. Adıyaman-Kahramanmaraş dağıtım bölgesinde faaliyette bulunmak hakkı elde etmiş olan AKEDAŞ'ın ise devir işlemleri 2010 yılı sonu itibariyle tamamlanmış, 27/12/2010 tarihinde itibaren lisanslı olarak işletilmeye başlanmıştır.



İhalesi Süreci Tamamlanmış Olup Kurumumuza Lisans Başvurusunda Bulunan Üretim Santralleri

Şirket Adı	Tesis Adı	Kurulu Güç
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Pınarbaşı HES	0,099 MWm / 0,099 MWe
Boydak Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Bayburt HES	0,440 MWm / 0,396 Mwe
Boydak Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Çemişgezek HES	0,124 MWm / 0,116 Mwe
Boydak Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Girlevik HES	3,252 MWm / 3,040 Mwe
Ka-Fnih Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	Değirmendere HES	0,500 MWm / 0,480 Mwe
Ka-Fnih Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	Kuzuculu HES	0,272 MWm / 0,261 Mwe
Ka-Fnih Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	Karaçay Hes	0,400 MWm / 0,384 Mwe
Mostar Enerji Elektrik Üretim Ltd. Şti.	Ahlat Hes	0,268 MWm / 0,201 Mwe
Mostar Enerji Elektrik Üretim Ltd. Şti.	Malazgirt HES	1,630 MWm / 1,216 Mwe
Mostar Enerji Elektrik Üretim Ltd. Şti.	Varto-Sönmez HES	0,390 MWm / 0,292 Mwe
Mostar Enerji Elektrik Üretim Ltd. Şti.	Adilcevaz HES	0,526 MWm / 0,394 Mwe
Nas Enerji A.Ş.	Çağ Çağ HES	15,6 MWm / 14,4 Mwe
Nas Enerji A.Ş.	Otluca HES	1,39 MWm / 1,28 Mwe
Nas Enerji A.Ş.	Uludere HES	0,69 MWm / 0,64 Mwe
Turuçova Enerji Elek. Üre. Tur. İnş. San. ve Tic. A.Ş.	Turuçova-Finike HES	0,552 MWm / 0,530 Mwe
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Derme HES	4,5 MWm / 4,5 Mwe
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Besni HES	0,272 MWm / 0,272 Mwe
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Erkenek HES	0,32 MWm / 0,32 Mwe
Kayseri ve Civarı Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Kernek HES	0,832 MWm / 0,832 Mwe
Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş.	Kovada I HES	8,25 MWm / 8,25 Mwe
Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş.	Kovada II HES	51,2 MWm / 51,2 Mwe

İhalesi Süreci Tamamlanmış Olup Kurumumuza Lisans Başvurusunda Bulunan Üretim Santralleri

Şirket Adı	Tesis Adı	Kurulu Güç
Fhm Madencilik Ar-Ge İnşaat ve Elektrik Üretim A.Ş.	Anamur HES	1,170 MWm / 0,840 Mwe
Fhm Madencilik Ar-Ge İnşaat ve Elektrik Üretim A.Ş.	Bozyazı HES	0,476 MWm / 0,424 Mwe
Fhm Madencilik Ar-Ge İnşaat ve Elektrik Üretim A.Ş.	Mut-Derince HES	1,336 MWm / 0,880 Mwe
Fhm Madencilik Ar-Ge İnşaat ve Elektrik Üretim A.Ş.	Silifke HES	0,582 MWm / 0,400 Mwe
Fhm Madencilik Ar-Ge İnşaat ve Elektrik Üretim A.Ş.	Zeyne HES	0,480 MWm / 0,328 Mwe
Fhm Madencilik Ar-Ge İnşaat ve Elektrik Üretim A.Ş.	Dere HES	0,750 MWm / 0,600 Mwe
Fhm Madencilik Ar-Ge İnşaat ve Elektrik Üretim A.Ş.	İvriz HES	1,394 MWm / 1,040 Mwe
Fırat Enerji Üretim Otoprodüktör A.Ş.	Bozkır HES	0,0916 MWm / 0,0752 Mwe
Fırat Enerji Üretim Otoprodüktör A.Ş.	Ermenek HES	1,236 MWm / 1,120 Mwe
Fırat Enerji Üretim Otoprodüktör A.Ş.	Göksu HES	11,01 MWm / 10,80 Mwe
İvme Grup Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Kayadibi HES	0,503 MWm / 0,464 Mwe
MAPE Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Engil HES	4,880 MWm / 4,590 Mwe
MAPE Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Erciş HES	0,850 MWm / 0,800 Mwe
MAPE Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Hoşap Barajı ve HES	3,68 MWm / 3,45 Mwe
MAPE Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Koçköprü Barajı ve HES	9,46 MWm / 8,80 Mwe
PEMA Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Kayaköy Hes	2,70 MWm / 2,56 Mwe
Sarar Giyim Tekstil Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Bozüyük HES	0,360 MWm / 0,306 Mwe
Sarar Giyim Tekstil Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Haraklı Hendek HES	0,264 MWm / 0,224 Mwe
Sarar Giyim Tekstil Enerji San. ve Tic. A.Ş.	Pazarköy- Akyazı HES	0,178 MWm / 0,151 Mwe
Zümrüt Enerji Elek. Üre. Sağ. Gıda San. Ve Dış Tic. A.Ş.	Esental HES	0,30 MWm / 0,291 Mwe
Zümrüt Enerji Elek. Üre. Sağ. Gıda San. ve Dış Tic. A.Ş.	Işıklar(Visera) HES	1,04 MWm / 1,00 MWe

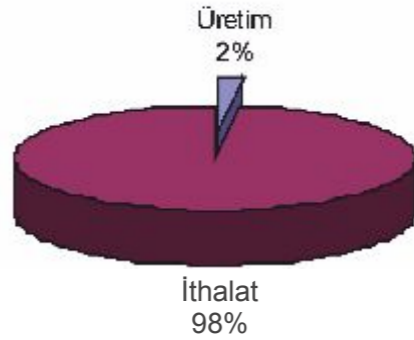
4.2. Doğal Gaz Piyasası İzleme ve Gözetim Faaliyetleri

4.2.1. Türkiye Doğal Gaz Piyasası

1970'lerde kullanımına başlanan, enerji talebindeki artışa paralel olarak sahip olduğu avantajlar nedeniyle kullanım oranı ve kullanım alanları gittikçe artan doğal gazın, mevcut ve potansiyel

kullanımının karşılanmasında yurt içi rezerv ve üretim miktarlarının oldukça sınırlı düzeyde kalması, Türkiye için doğal gaz tedarikinde ithalatı zorunlu bir tercih kılmaktadır.

2010 Yılı Doğal Gaz Tüketiminin Kaşlandığı Kaynakların Payları



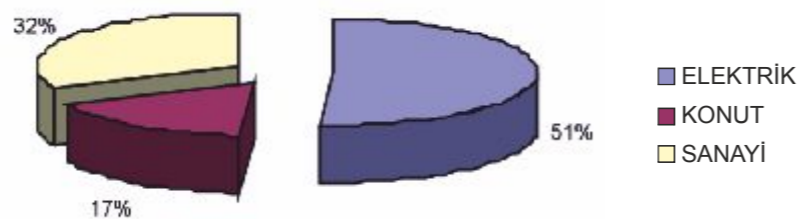
2010 yılı (son iki ay tahmini verilere göre), doğal gaz ulusal tüketim miktarı 37,4 milyar m³, ithalat miktarı ise 38,2 milyar m³ olarak gerçekleşmiştir.

1990-2008 döneminde yıllık artış oranları değişmekle birlikte tüketim miktarında her yıl belli oranda artışın gerçekleştiği görülmektedir. 2007-2009 arası artış oranları gittikçe düşmüştür. 2009 yılında ise ekonomik krizin etkileriyle ulusal doğal gaz tüketimi 2008 yılına göre %4,8 azalmıştır. 2010 yılı içerisinde ekonomik krizin etkilerinin azalmasına

bağlı olarak 2009 yılına göre doğal gaz tüketimimiz %6,5'luk bir artış göstermiştir. 2011 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmini ise Kurul Kararı ile 39 milyar m³ olarak ilan edilmiş olup, söz konusu öngörü %4,3'lük bir doğal gaz tüketim artışının olacağını öngörmektedir.

2010 yılı ulusal doğal gaz tüketiminin sektörel dağılımı; elektrik % 51, sanayi %32 ve konut %17 olarak gerçekleşmiştir.

2010 Yılı Sektörel Doğalgaz Tüketimi



EPDK'dan toptan satış lisansı almış olan üretim şirketlerine ait 2008-2010 yılları üretim verileri ise aşağıda sunulmuştur.

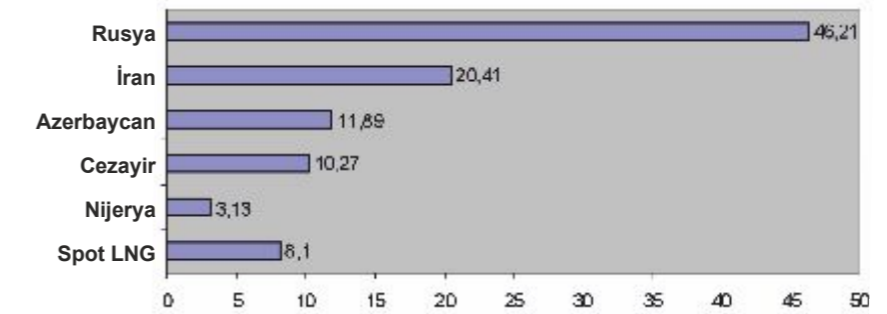
Toptan Satış Lisansı Sahibi Üretim Şirketlerine Ait Üretim Verileri (milyon m³)

Şirketler	2008 Yılı	2009 Yılı	2010 Yılı
Amity Oil Int.Pty Ltd.	66,67	66,95	67,85
TPAO	488,23	275,00	255,00
Thrace Basin Nat.Gas Corp.	338,74	274,2	246,50
Foinavon Energy Inc. (Eski Unvanı: Stratic Energy Inc.)	20,56	17,18	16,69
Tiway Turkey Ltd. (Eski Unvanı: Toreador Turkey Ltd.)	61,22	41,51	13,91
Petrol Ofisi Ar.Ür.San.A.Ş.	-	9,78	36,38
Transatlantic Exp. Med. Int. Pty. Ltd.	-	-	45,95
Toplam Üretim	975,44	684,62	682,28

Yerli doğal gaz kaynaklarının istikrarlı bir artış eğiliminde olan tüketim miktarını karşılamadaki yetersizliğine ve bunun doğrudan sonucu olan ithalat bağımlılığına karşın, zengin doğal gaz rezervlerine sahip ihracatçı ülkelere yakın olan Türkiye'nin, gerek boru gazı gerekse LNG alımını

kolaylaştırıcı coğrafi yapısı itibarıyla yabancı arz kaynaklarına ulaşmada avantajlı bir konuma sahip olduğu söylenebilirse de, mevcut koşullar çerçevesinde ithalatta Rusya lehine bir kaynak bağımlılığı söz konusudur.

2010 Yılı Verilerine Göre Doğalgaz İthal Edilen Ülkeler ve Payları(%)



Doğal Gaz Piyasasında lisans alarak faaliyet gösteren şirketlerin faaliyetlerine ilişkin bilgilerin internet ortamında alınması, izlenmesi, geçmiş yıllardaki faaliyetlerin veri tabanında tutularak piyasa bilgi geçmişinin oluşturulması amacıyla TÜBİTAK ile ortak yürütülen çalışma kapsamında

Doğal Gaz Piyasası Bilgi Portalı hazırlama çalışmalarına devam edilmektedir. Bu sistemin tam olarak çalışması ile piyasa faaliyetleri hakkında anında bilgi alınacak olup, olası piyasa müdahaleleri anında ve hızlı olarak yapılabilecektir.

4.3. Petrol Piyasası İzleme ve Gözetim Faaliyetleri

4.3.1. Türkiye Petrol Piyasası

Ülkemizde, 2010 yılında rafineri lisansı sahipleri tarafından toplam 19,38 milyon ton ham petrol işlenmiş olup; bunun 16,84 milyon tonluk kısmı ithal

edilmiş, 2,54 milyon tonu ise yerli ham petrol üretiminden temin edilmiştir.

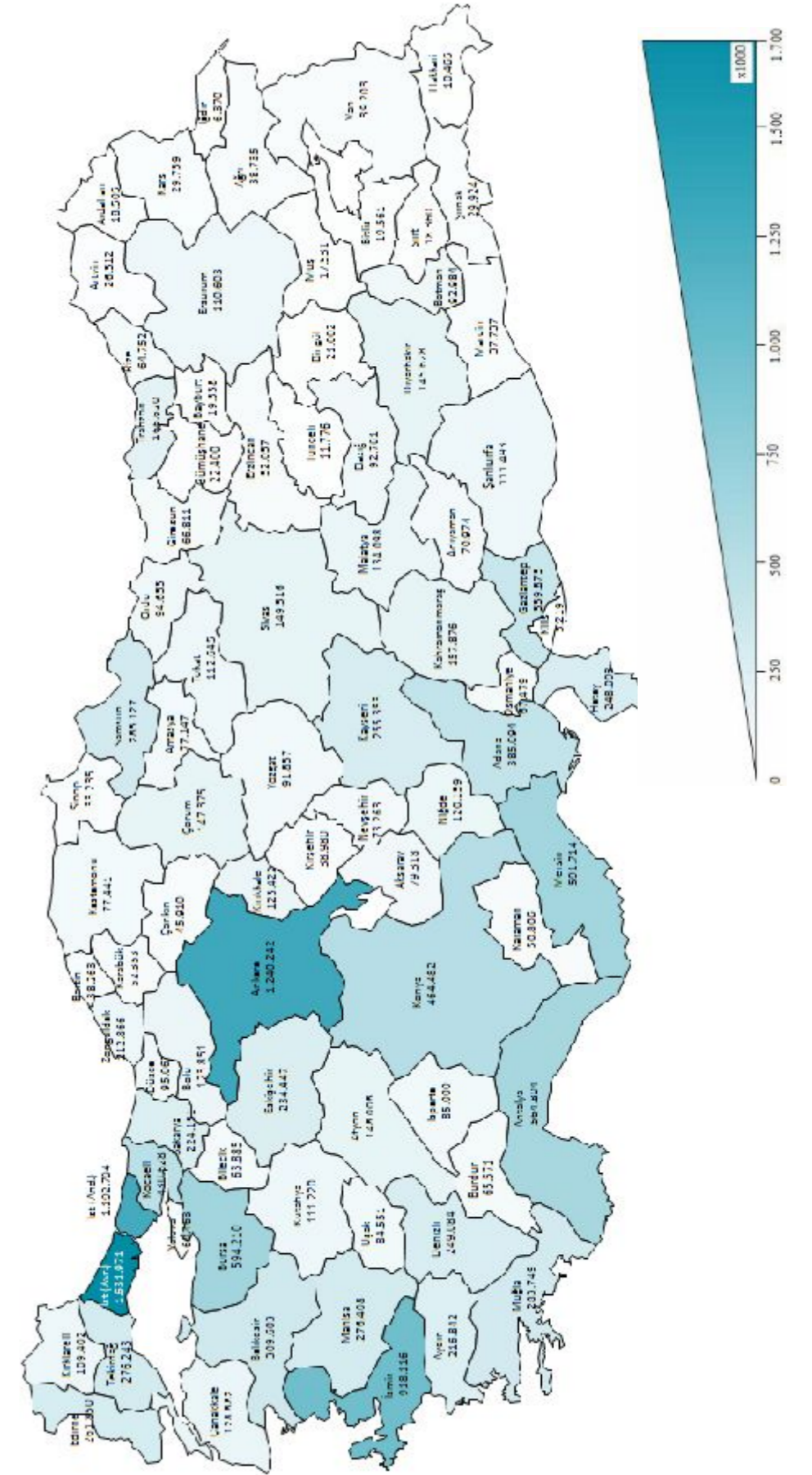
2008-2010 Yılları Arasında Rafineri Lisansı Sahiplerinin İthal Ettiği Ham Petrol Miktarları ve Ülke Dağılımı

Ülke	Miktarı (1000 Ton)			Payı (%)		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010
İran	7.800	3.228	7.261	36	23	43
Rusya	7.137	5.762	3.320	33	41	20
S.Arabistan	3.073	2.096	1.953	14	15	12
Irak	1.874	1.733	2.001	9	12	12
Kazakistan	636	522	1.786	3	4	11
Suriye	515	160	406	2	1	2
İtalya	447	249	110	2	2	<1
İngiltere	184	-	-	1	-	-
Azerbaycan	77	77	-	<1	<1	-
Libya	-	139	-	-	<1	-
Gürcistan	-	36	-	-	<1	-
Nijerya	-	190	-	-	1	-
Toplam	21.743	14.192	16.837	100	100	100

Türkiye'de rafinerilerin toplam ham petrol ithalatı 2009 yılında 14,19 milyon ton düzeyinde iken, 2010 yılında bu rakam yaklaşık 2,65 milyon ton artarak 16,84 milyon ton düzeyinde gerçekleşmiştir. Tablo incelendiğinde ham petrol ithalatında en yüksek payın 2009 yılında olduğu gibi İran ve Rusya'ya ait olduğu görülmektedir. 2010 yılında İran, Rusya ve Suudi Arabistan, Irak ve Kazakistan'ın toplam ithalat içindeki payı yaklaşık olarak %98'dir.

Rafinerici lisansı sahipleri, 2009 yılında olduğu gibi 2010 yılında da oluşan atıl kapasiteyi kullanmak için ham petrol yerine ara ürün (HVGO, LCO, ASRFO, HSG vb.) ithalatına ağırlık verirken, rafinaj işlemi sonucu elde ettikleri ara ürünleri de geçmiş yıllarda olduğu gibi ihraç etmek yerine kendi rafinaj işlemlerinde kullanmışlardır. Rafinerici lisansı sahipleri, yurt içi ve yurtdışından gelen taleplerin daha hızlı karşılanabilmesi ve kapasite kullanım oranının artırılabilmesi için 2010 yılında ara ürün ithalatına devam etmiştir.

2010 YILINDA GERÇEKLEŞTİRİLMİŞ İLLERE GÖRE AKARYAKIT SATIŞI



Rafineri lisansı sahiplerinin Benzin, Motorin ve Fuel oil türleri toplam üretim miktarı 2009 yılında 10,57 milyon ton iken bu miktar 2010 yılında 11,73 milyon ton olarak gerçekleşmiştir. Motorin türleri ve Fuel oil türleri üretim miktarları 2010 yılında 2009 yılına göre sırasıyla %12 ve %29 oranında artmış olup, Benzin türleri üretimi ise %0,5 oranında azalmıştır.

Dağıtıcı lisansı sahipleri tarafından 2010 yılında yaklaşık olarak 8,5 milyon ton ithalat gerçekleştirilmiş olup, ithalatın yaklaşık %94'ünü Motorin türleri, %3'ünü Benzin türleri ve %1'ini Fuel Oil türleri oluşturmaktadır.

Dağıtıcı lisansı sahipleri 2010 yılında, 2,1 milyon ton Benzin, 13,9 milyon ton Motorin ve 833 bin ton Fuel Oil türleri olmak üzere yaklaşık 16,8 milyon ton akaryakıt teslimi gerçekleştirmiştir. 16,8 milyon

tonluk akaryakıt tesliminin 15,8 milyon tonluk kısmı bayilere yapılan akaryakıt teslimidir. Dağıtıcı lisansı sahipleri 2010 yılında bayilere 2,1 milyon ton Benzin, 13,2 milyon ton Motorin ve 522 bin ton Fuel Oil türleri olmak üzere yaklaşık 15,8 milyon ton akaryakıt teslimi gerçekleştirmiştir. Dağıtıcı lisansı sahipleri tarafından bayilere yapılan teslimler "İllere Göre Akaryakıt Satışı 2010" şeklinde detaylı olarak verilmektedir.

2010 yılında benzin türleri satışı 2009 yılına göre yaklaşık %5 azalmış, motorin türleri satışı %1 artmıştır.

Dağıtıcı lisansı sahiplerinin akaryakıt satış miktarları incelendiğinde benzin türleri ve Fuel Oil türleri satış miktarlarında süregelen düşüş eğiliminin artarak devam ettiği görülmektedir.

2010 Yılı Petrol Piyasası Genel Görünümü

Ürün (Ton)	Rafineri Üretimi	Rafineri İthalatı	Dağıtıcı İthalatı	İTLS İthalatı	Dağıtıcı İhrakiye İhracatı	İTLS İhrakiye İhracatı	Rafineri İhrakiye İhracatı	Dağıtıcı Akaryakıt İhracatı	Rafineri İhracatı	Dağıtıcı Satışları	Dİğer Rafineri Satışları	Dİğer Dağıtıcı Satışları	Dİğer İhrakiye Satışları	İTLS İhrakiye Satışları
Benzin Türleri	3.777.267	0	274.139	0	0	0	0	0	2.008.407	2.075.247	3.994	590	6345	0
Motorin Türleri	5.280.596	1.645.397	8.045.899	0	0	20	0	2.358	318.114	13.896.876	193.434	11.306	285519	13390
Fuel Oil Türleri	2.668.988	515.778	107.255	0	0	0	0	0	2.329.530	833.620	137.955	117	1223	0
Denizcilik Yakıtları	870.650	0	0	0	349.295	476.717	0	0	0	0	2728	0	36.560	1
Havacılık Yakıtları	2.569.556	156.008	133.182	0	1.214.109	648.515	110.062	0	0	0	254.309	1800	368.753	276.047
Toplam	15.167.057	2.317.183	8.560.475	0	1.563.404	1.125.252	110.062	2.358	4.656.051	16.805.743	592.420	13.813	698.400	289.151
Genel Toplam			26.044.715						25.856.654					

- İTLS İhrakiye Teslim Lisansı Sahiplerini temsil etmektedir.
- Askeri satışlar hesaplama dâhil edilmiştir.

4.3.2. Petrol Piyasası Bilgi Sistemi

Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliğinde yapılan değişiklik ile bildirimlerin büyük bir çoğunluğu elektronik imza ile yapılmaktadır. Bildirimler vasıtası ile edinilen veriler derlenerek üçer aylık sektör

raporları ve Petrol Piyasası 2010 Yılı Sektör Raporu hazırlanmış ve bildirimlerin zamanında veya hiç yapılmadığı, mevzuatla belirtilen nicel kısıt ve yükümlülükler uyulup uyulmadığı izlenmiştir.

4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası LPG İzleme ve Gözetim Faaliyetleri

4.4.1. Türkiye Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası

2010 yılında Türkiye'de TÜPRAŞ tarafından 652.949 ton LPG üretimi gerçekleştirilmiştir. Bu üretimin tamamı karışım LPG olarak gerçekleştirilmiştir.

TÜPRAŞ ve LPG Dağıtım Firmalarının gerçekleştiren toplam ithalat miktarı ise 3.097.050 ton'dur. 20 farklı ülkeden ithalat gerçekleştirilmiş olup, en çok ithalat yapılan ülkeler, sırasıyla Cezayir, Kazakistan, Rusya, Norveç ve Nijerya'dır.

2010 yılında TÜPRAŞ ve Dağıtım firmalarının toplam 66.518 ton LPG ihracatı yapılmıştır. En fazla ihracat yapılan ülkeler sırasıyla KKTC, Suriye ve Ürdün olmuştur.

2010 yılı içerisinde 3.659.428 ton LPG tüketimi gerçekleştirilmiştir. Bunun 126.046 tonu dökme, 2.489.525 tonu otogaz, 1.043.858 tonu ise tüplü LPG satışı olarak gerçekleştirilmiştir. Tüketimin ürün bazında yıllara göre dağılımı aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

2006-2010 Yılları Arasındaki Segment Bazında LPG Satış Miktarları

Yıl		Ürün			
		Tüplü	Dökme	Otogaz	Toplam
2006	Satış(ton)	1.491.580	475.454	1.550.605	3.517.639
	Oran %	42,40	13,52	44,08	100,00
2007	Satış(ton)	1.302.434	216.470	2.006.263	3.525.167
	Oran %	36,95	6,14	56,91	100,00
2008	Satış(ton)	1.177.269	171.528	2.111.557	3.460.354
	Oran %	34,02	4,96	61,02	100,00
2009	Satış(ton)	1.134.145	180.949	2.305.24	3.620.333
	Oran %	31,33	5,00	63,67	100,00
2010	Satış(ton)	1.043.858	126.046	2.489.525	3.659.428
	Oran %	28,53	3,44	68,03	100,00

2010 yılı LPG satış rakamları 2009 yılı ile karşılaştırıldığında, tüplü LPG tüketiminin % 8, dökme LPG tüketiminin % 30 oranında azaldığı, otogaz LPG tüketiminin ise % 8 oranında artış gösterdiği görülmektedir.

Daha önceki yıllardaki ürün bazında tüketim rakamları incelendiğinde, tüplü LPG tüketimindeki azalışın yavaşladığı, dökme LPG tüketiminin önemli oranda azaldığı ve toplam tüketimdeki payının %3,44'e gerilediği, otogaz tüketimindeki yükselişinin devam ettiği ve toplam tüketimdeki payının yaklaşık %68'e çıktığı görülmektedir.

Sektörün 2010 yılı tüketim rakamları, 2006 yılı rakamları ile karşılaştırıldığında ise tüplü LPG tüketiminde %30, dökme LPG tüketiminde %74

azalma yaşanırken otogaz LPG tüketiminde ise %61'lik bir artış yaşandığı görülmektedir. Toplam tüketimde ise %4'lük bir artış ortaya çıkmaktadır.

Ülkemizde doğalgaz kullanımının yaygınlaşması ve vergi politikaları nedeniyle tüplü ve dökme LPG tüketimindeki daralmanın sürmesi beklenmektedir. Ülkemizde ucuz olması nedeni ile tercih edilen LPG, dünyada çevreci bir yakıt olması sebebi ile tercih edilmekte ve sektör bazı avantajlardan yararlanmaktadır. Bu kapsamda, gelecekte bu muafiyet ve avantajların ülkemizde de uygulanması ihtimali ile, bazı otomotiv firmalarının LPG'li araç üretimini artıracacağı ve yüksek akaryakıt fiyatları dikkate alındığında, otogaz LPG tüketimindeki artışın süreceği beklenmektedir.

4.4.2. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Bilgi Yönetim Sistemi

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Lisans Yönetmeliği ile düzenlenen bildirim yükümlülükleri çerçevesinde, bildirim yükümlüsü gerçek ve tüzel kişilerce, LPG Bilgi Yönetim Sistemi aracılığıyla bulunmaktadır. İzleme faaliyetleri kapsamında 2010 yılı içerisinde Kurumumuza yapılan bildirimler üzerinden Dağıtıcı ve Rafinerici Lisansı sahibi tüzel kişilerin LPG piyasası faaliyetlerinin takibi yapılmış, elde edilen veriler raporlanarak kamuoyu ile paylaşılmıştır. Bu çerçevede söz konusu dönemde öncelikle 2009 Yılı Piyasa Raporu, sonrasında 2010 Yılı Ocak- Mart Dönemi özet piyasa rakamları, 2010 Yılı Ocak-Haziran Dönemi Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Raporu ve 2010 Yılı Ocak-Eylül Dönemi Özet Piyasa Rakamları yayımlanmıştır.

LPG piyasası faaliyetlerine ilişkin bildirimlerin, ilgili gerçek ve tüzel kişilerce, 15/01/2004 tarihli ve 5070 sayılı Elektronik İmza Kanunu çerçevesinde yapılabilmesinin sağlanması ve bu sayede izleme faaliyetlerinin etkin bir şekilde yürütülmesi, gereksiz bürokrasinin engellenmesi ve zamanın verimli kullanılabilmesi için Daire Başkanlığımızca yürütülen çalışmalar tamamlanmış olup, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde Değişiklik Yapılmasına ilişkin yönetmelik 17/03/2010 tarihli ve 27524 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. Söz konusu Yönetmelik Değişikliği'ne uyum sağlanabilmesi açısından LPG Bilgi Yönetim Sistemi'nde de gerekli düzeltme çalışmaları tamamlanmıştır. Bildirimler, 01/04/2010 tarihinden itibaren LPG Bilgi Yönetim Sistemi aracılığıyla Elektronik İmza Kanunu çerçevesinde yapılmaya başlanmıştır.

5. DENETİM

Kurum, 4628, 4646, 5015 ve 5307 sayılı kanunlar kapsamında; enerji piyasalarında denetimin sağlanmasıyla da görevlidir. Bu çerçevede elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında yapılacak denetimler ile ön araştırma ve soruşturmalarda izlenecek usul ve esaslar hakkında çıkarılan dört ayrı yönetmelikle denetim ve soruşturmaların nasıl yapılacağı belirlenmiştir.

Kurul, re'sen veya kendisine intikal eden ihbar veya şikayetler üzerine, piyasada faaliyette bulunan

gerçek veya tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı faaliyet ve işlemleri nedeniyle, doğrudan soruşturma açılmasına ya da soruşturma açılmasına gerek olup olmadığının tespiti için ön araştırma yapılmasına karar vermektedir.

Kurum, piyasa faaliyetlerini kendi personeli veya kamu kurum ve kuruluşları ile özel denetim kuruluşlarından hizmet alımı yoluyla denetime tâbi tutmaktadır.

- Bağımsız Denetim

Enerji piyasasında faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişiler, sertifika sahibi gerçek ve tüzel kişiler ile yetki belgesi sahibi resmi ve özel şirketlerin; faaliyetlerinin, uygulamalarının, işlem, hesap ve mali tablolarının; genel kabul görmüş muhasebe ilkeleri, Kurulca yürürlüğe konulan hesap ve kayıt düzeni ile mali raporlamaya ilişkin düzenlemeler ve bu kişilerin sahip olduğu lisans, sertifika ve yetki belgelerinin ayrılmaz parçasını oluşturan genel ve özel hükümlere uygunluğunun denetlenmesi hususunda bağımsız denetim kuruluşları yetkilendirilmektedir.

"Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşları Tarafından Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik" ve ilgili tebliğler çerçevesinde, 2010 yılında Kuruma başvuruda bulunan 1 bağımsız denetim kuruluşuna Kurul Kararıyla bağımsız denetim yetkisi verilmiş, 3 bağımsız denetim kuruluşunun ise yetkisi iptal edilmiş olup, böylece yetkilendirilen bağımsız denetim kuruluşu sayısı 82'ye ulaşmıştır.

5.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri

Elektrik piyasasında gerçekleştirilen denetimler ve soruşturmalar neticesinde 4628 sayılı Kanun'un 11'inci maddesi kapsamındaki yaptırım ve cezalar uygulanmaktadır.

Elektrik piyasasına yönelik yapılan inceleme ve denetimler neticesinde; Kurumumuz tarafından 2010 yılında 195 firmaya soruşturma yapılmış olup, 1 adet üretim lisansı sahibi firma ile 3 adet dağıtım

lisansı firmaya toplam 1.144.640.- TL idari para cezası uygulanmıştır.

Kurumumuz tarafından yetkilendirilen bağımsız denetim firmaları tarafından da elektrik piyasalarına ilişkin olarak yapılan denetimler devam etmektedir. Bu kapsamda, elektrik piyasasında 227 firma denetlenmiş ve denetleme raporları Kuruma sunulmuştur.

5.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

5.2.1. Denetim ve Soruşturmalar

4646 sayılı Kanun'un 9'uncu maddesi çerçevesinde doğal gaz piyasasında gerçekleştirilen faaliyetlere yönelik yapılan inceleme ve denetimler neticesinde, doğal gaz piyasasında 41 adet soruşturma yapılmış olup, bir adet firmaya 300.000.- TL idari para cezası uygulanmıştır.

Bağımsız denetim firmaları tarafından doğal gaz piyasalarına ilişkin olarak yapılan denetimler kapsamında ise, 103 firma denetlenmiş ve denetim raporları Kuruma sunulmuştur.

5.2.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim

4646 sayılı Kanunun 4'üncü maddesinin 4'üncü fıkrasının "g" bendi ile 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 esas alınarak denetim faaliyeti yapılmak üzere, 22/03/2007 tarih ve 1135/8 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığı'na verilen yetki çerçevesinde 2 adet şirket ile 01/06/2007 tarihinde Hizmet Alım Sözleşmesi imzalanmıştır. Kurumumuz adına izleme ve incelemeler yapmak üzere SGS SUPERVİSE GÖZETME ETÜD KONTROL SERVİSLERİ A.Ş. ve SMM MÜHENDİSLİK VE MÜŞAVİRLİK SAN. TURZ. TİC. LTD. ŞTİ. ile 01/06/2007 tarihinde imzalanan Hizmet Alım Sözleşmelerinin süresi 01/06/2010 tarihi itibarı ile sona ermesi nedeniyle dağıtım şirketlerinin izlenmesi ve incelenmesine ilişkin alınan 27/05/2010 tarih ve 2573/2 sayılı Kurul Kararı ile "Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığının .../05/2009 tarih ve B.62.0.DPD.12-150.04.... sayılı Başkanlık Makamına müzakeresi çerçevesinde; Dağıtım şirketlerini Kurumumuz adına denetlemek üzere SGS SUPERVİSE GÖZETME ETÜD KONTROL SERVİSLERİ A.Ş. ve SMM MÜHENDİSLİK VE MÜŞAVİRLİK SAN. TURZ. TİC. LTD. ŞTİ. ile

01/06/2007 tarihinde imzalanan Hizmet Alım Sözleşmelerinin süresinin 01/06/2010 tarihinde dolacak olması nedeniyle yeniden yeterlilik ilanına çıkılmasına ve yeni şirketlerin belirlenerek sözleşme imzalanmasına kadar, denetim hizmetlerinin aksamaması için mevcut denetim şirketlerinden aynı şartlarda hizmet alımına devam edilmesine, karar verilmiştir.". Yeni şirketlerin belirlenmesine yönelik önümüzdeki günlerde yeterlilik ilanına çıkılması hususunun Kurul gündemine alınması planlanmaktadır. 2011 yılında dağıtım şirketlerinin ikinci rutin izleme ve inceleme çalışmalarına başlanması planlanmakta olup, diğer özel konuların izleme ve incelemesi ile birlikte en az 30-35 izleme ve incelemenin gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

Kurumumuz tarafından sektörde faaliyet gösteren başta şehir içi dağıtım şirketleri olmak üzere tüm piyasa oyuncularının faaliyetleri izlenmektedir. Bu çalışmalarımıza ilaveten Hizmet Alım Sözleşmesi imzalanan söz konusu iki şirket tarafından özel denetimler dışında, rutin denetimler kapsamında Kurumumuz adına bugüne kadar 51 dağıtım bölgesinde izleme ve inceleme faaliyeti gerçekleştirilmiştir. 2010 yılı sonu itibarıyla izleme ve inceleme faaliyetleri gerçekleştirilmiş dağıtım bölgeleri aşağıda yer almaktadır.

2010 yılı sonu itibariyle İzleme ve İnceleme Faaliyeti Gerçekleştirilmiş Dağıtım Bölgeleri

1.Adapazarı	18.Düzce-Kdz.Ereğli	35.Kars-Ardahan
2.Afyon	19.Edirne-Tekirdağ-Kırklareli	36.Kayseri
3.Aksaray	20.Elazığ	37.Konya
4.Amasya-Tokat	21.Erzincan	38.Kütahya
5.Ankara	22.Erzurum	39.Malatya
6.Antalya	23.Eskişehir	40.Manisa
7.Balıkesir	24.Gaziantep	41.Niğde-Nevşehir
8.Bandırma	25.Gebze	42.Ordu-Giresun
9.Bilecik-Bolu	26.Gümüşhane Bayburt	43.Polatlı
10.Bursa	27.Isparta-Burdur	44.Samsun
11.Çanakkale	28.İnegöl	45.Şanlıurfa
12.Çatalca-Hadımköy	29.İstanbul	46.Sivas
13.Çorlu	30.İzmir	47.Trabzon Rize
14.Çorum	31.İzmit	48.Uşak
15.Çukurova	32.Kahramanmaraş	49.Van50.Yalova
16.Denizli	33.Karabük-Çankırı-Kastamonu	51.Yozgat
17.Diyarbakır	34.Karaman	

Doğal gaz dağıtım şirketlerine yönelik yukarıda bahsi geçen inceleme ve izleme faaliyetlerinin yanı sıra, 5 yıllık sürelerini tamamlayan Dağıtım Şirketlerinin şartname kapsamında yatırım yükümlülüğünün yerine getirilip getirilmediğinin tespit edilmesi ve kesin teminat iadesinin sağlanması amacıyla inceleme faaliyetleri başlatılmıştır. Bu kapsamda, Kurumumuz adına gerekli inceleme faaliyetlerini yürütmek ve raporlamak üzere UGETAM ve S&Q MART firmalarına yetki verilmiştir. Söz konusu firmalar tarafından İNGAZ (İnegöl),

GEMDAŞ (Gemlik), ÇORDAŞ (Çorlu), GAZNET (Konya), TRAKYADAŞ (Çatalca), ÇİNİGAZ (Kütahya) ve KAYSERİGAZ (Kayseri) şirketlerinde incelemeler gerçekleştirilmiş ve hazırlanan raporlar değerlendirilmek üzere Kurumumuza sunulmuştur. 5 yılını doldurmuş şirketlere yönelik yapılan incelemelerin neticeleri Kurumumuz tarafından değerlendirilecek ve gerekli işlemler tesis edilecektir. 2011 yılı ve sonrasında da, 5 yılını tamamlayan diğer şirketlere yönelik gerekli inceleme çalışmaları yürütülecektir.

5.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri

5.3.1. Denetim ve Soruşturmalar

Petrol piyasası denetimleri, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuat hükümlerine uygunluğunun incelenmesi ve bu kişilerce piyasaya arz edilen petrol ve madeni yağın teknik düzenlemelere uygunluğunun araştırılması, hata, aykırılık, usulsüzlük ve suistimallerin tespit edilmesi halinde ilgili kanunlarda öngörülen gerekli yaptırımların uygulanması suretiyle yapılan çalışmalardır. Petrol piyasası faaliyetlerine yönelik gerçekleştirilen inceleme ve denetim faaliyetleri neticesinde, idari para cezaları ve idari yaptırımlar uygulanmaktadır.

Petrol Piyasası Kanunu'nun 14 üncü maddesinde yer alan, "Kurum piyasa faaliyetlerini kendi personeli ile veya kamu kurum ve kuruluşları ile özel denetim kuruluşlarından hizmet alımı yoluyla denetime tâbi tutar." hükmü çerçevesinde, piyasada faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilere yönelik yapılacak olan denetimlerin yurt çapında gerçekleştirilebilmesi için Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı (Emniyet Genel Müdürlüğü, Jandarma Genel Komutanlığı, Sahil Güvenlik Komutanlığı), Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ve Gümrük Müsteşarlığı arasında Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri imzalanmıştır. Söz konusu protokolcü kuruluşlar tarafından Kurumumuz adına yürütülen denetim çalışmaları 2010 yılında da yoğun bir şekilde devam etmiştir.

İşbirliği Protokolü hükümleri doğrultusunda, denetim yapılacak piyasa faaliyetleri, denetim tarihi

ve denetimin gerçekleştirileceği bölgeler Denetim Dairesi Başkanlığınca yapılacak çalışma sonrasında belirlenmiş, Kurul Kararı alındığı tarihten itibaren 1 (bir) yıl içerisinde müşterek planlanarak veya denetimle yetkilendirilen kamu kurum ve kuruluşlarının kendi sorumluluk bölgelerinde bu kuruluşlarca planlanarak iki program halinde Ulusal Marker denetimlerinin gerçekleştirilmesi sağlanmıştır.

Gerek tespitler neticesinde gerekse yapılan şikayet ve ihbarlar çerçevesinde Protokolcü Kuruluşlar tarafından denetimlerin yapılmasına devam edilmiştir. Özellikle yerleşim planı dışında gizli tank ve düzeneklerle kaçak akaryakıt satışının yapıldığı tesislere yönelik olarak Gümrük Müsteşarlığı ve Savcılık nezaretinde İl Jandarma Komutanlıklarınca denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Ayrıca lisans sahiplerinin 5015 sayılı Kanun ve ilgili mevzuata uygun faaliyet gösterip göstermedikleri de incelenmiştir.

Bu kapsamda 2010 yılında petrol piyasasında yapılan denetimler sonucunda standart dışı veya kaçak akaryakıt şüphesi ile alınan toplam 4202 adet numunenin akredite laboratuvarlarda yapılan analizi neticesinde, 3144 adetinin ulusal marker seviyesinin yetersiz olduğu, 3032 adetinin teknik düzenlemelere aykırı olduğu tespit edilmiş olup; analizi yapılan numunelerden sadece 357 adeti marker seviyesi yeterli ve teknik düzenlemelere uygun çıkmıştır.

2010 Yılı İçerisinde Gerçekleştirilen Analiz Sonuçları ve Dağılımı

Teknik Düzenlemeler			
Ulusal Marker	Uygun		Aykırı
	Geçerli	357	
	Geçersiz	813	

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ilgili mevzuata aykırı faaliyette bulunduğu tespit edilen toplam 1289 adet gerçek ve tüzel kişi hakkında toplam 232.289.113.-TL idari para cezası uygulanmıştır.

Uygulanan idari para cezaları, lisans türü ve mevzuata aykırı eylem türüne göre ayrıntılı olarak aşağıdaki tablolarda ele alınmıştır.

2010 Yılında 5015 Sayılı Kanun Kapsamında Petrol Piyasasında Dağıtıcalara-Depoculara-Rafinerilere Uygulanan İdari Para Cezaları ve Cezalara Esas Teşkil Eden Fiiller

Yaptırıma İlişkin Fiil	Ceza Sayısı	Toplam Kesilen Ceza Tutarı
5015 S.K.nun 2. 3. ve 4. maddelerine aykırılık (Lisanssız Bayilere Akaryakıt İkmali Yapmak)	16	69.700.000
5015 S.K.nun 7. maddesinin 2. fıkrasına aykırılık (Kendi Bayileri Dışında Akaryakıt İkmali)	3	19.900.000
5015 S.K.nun 4. maddesinin (ı) bendine aykırılık (Teknik Düzenlemelere Aykırı Akaryakıt İkmali)	45	13.540.000
5015 S.K.nun 18. maddesine aykırılık (Ulusal Markersız Akaryakıt İkmali)	4	2.558.784
5015 S.K.nun 3. maddesinin 1. fıkrasının (a) bendine aykırılık (Lisanssız Piyasa Faaliyeti)	3	1.800.000
5015 S.K.nun 4. maddesinin (ı) bendine ve 18. maddesine aykırılık (Ulusal Markersız ve Teknik Düzenlemelere Aykırı Akaryakıt İkmali)	2	1.200.000
5015 S.K.nun 4. maddesinin 3. fıkrasına aykırılık (Kötü Niyet ve Tehlikeli Eylem)	2	560.000
5015 S.K.nun 3. maddesinin 7. ve 9. fıkralarına aykırılık (Lisansta İzinsiz Değişiklik Gizli Tank Bulundurma vb.)	2	500.000
Diğer	4	1.180.000
Genel Toplam	81	110.938.784

2010 Yılında 5015 Sayılı Kanun Kapsamında Petrol Piyasasında Bayilere Uygulanan İdari Para Cezaları ve Cezalara Esas Teşkil Eden Fiiller

Yaptırıma İlişkin Fiil	Ceza Sayısı	Toplam Kesilen Ceza Tutarı
5015 S.K.nun 18. maddesine ve 4. maddesinin 4. fıkrasının (ı) bendine aykırılık (Ulusal Marker Seviyesi Geçersiz ve Teknik Düzenlemelere Aykırı Akaryakıt İkmali)	362	48.012.608
5015 S.K.nun 8. maddesine aykırılık (Dağıtıcı Dışı Akaryakıt İkmali-Tağşiş)	177	22.213.459
5015 S.K.nun 3. maddesinin 1. fıkrası (Lisanssız Piyasa Faaliyeti)	160	13.511.38
5015 S.K.nun 4. maddesinin (ı) bendine aykırılık (Teknik Düzenlemelere Aykırı Akaryakıt İkmali)	201	13.053.674
5015 S.K.nun 18. maddesine aykırılık (Ulusal Marker Seviyesi Geçersiz Akaryakıt İkmali)	81	9.979.200
5015 S.K.nun 4. maddesinin 1. ve 2. fıkralarına aykırılık (Lisansın Verdiği Haklar Dışında Faaliyet)	79	5.228.774
5015 S.K.nun 9. maddesinin 7. fıkrasına aykırılık (İstasyon Dışı Akaryakıt İkmali)	26	3.628.800
5015 S.K.nun 7. maddesinin 4. fıkrasına aykırılık (Eski Dağıtıcı Emarelerini Kaldırmamak)	22	2.712.000
5015 S.K.nun 3. maddesinin 7. ve 9. fıkrasına aykırılık (Lisansta İzinsiz Değişiklik Gizli Tank Bulundurma vb.)	52	1.043.866
5015 S.K.nun 10. maddesinin 14. bendine aykırılık (Tavan Fiyata Uyulmaması)	3	403.200
5015 S.K.nun 4. maddesinin 3. fıkrasına aykırılık (Kötü Niyet ve Tehlikeli Eylem)	3	386.160
5015 S.K.nun 15. maddesine ve 4. maddesinin 4. fıkrasının (d) bendine aykırılık (Sigorta Yükümlülüğünün Yerine Getirilmemesi)	37	377.200
5015 S.K.nun 8. maddesinin 3. fıkrasına aykırılık (Köy Pompası)	2	100.000
Diğer	3	1.850.000
Genel Toplam	1.208	122.500.329

Petrol Piyasasında faaliyet gösteren gerçek/tüzel kişilere uygulanan idari para cezalarının illere göre

dağılımı ise aşağıdaki tabloda verilmiştir.

2010 Yılında Petrol Piyasasında Dağıtıcı-Rafineri-Depolama Lisansı Sahibi Şirketlere Uygulanan İdari Para Cezaları ve İllere Göre Dağılımı

İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı
İstanbul	39	92.146.784 TL
Ankara	9	6.000.000 TL
Mersin	16	5.870.000 TL
İzmir	4	2.422.000 TL
Kırıkkale	5	2.000.000 TL
Kocaeli	6	1.940.000 TL
Samsun	2	560.000 TL
Toplam	81	110.938.784 TL

2010 Yılında Petrol Piyasasında Bayilere Uygulanan İdari Para Cezaları ve İllere Göre Dağılımı

İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı	İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı	İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı
Adana	13	1.540.000 TL	Edirne	7	437.632 TL	Malatya	10	1.117.600 TL
Adıyaman	8	834.400 TL	Elazığ	7	658.800 TL	Manisa	25	1.892.800 TL
Afyonkarahisar	28	2.358.000 TL	Erzincan	4	424.400 TL	Mardin	21	2.535.200 TL
Ağrı	36	4.684.100 TL	Erzurum	4	480.000 TL	Mersin	41	4.284.100 TL
Aksaray	17	2.028.432 TL	Eskişehir	5	530.000 TL	Muğla	5	250.000 TL
Amasya	9	1.109.544 TL	Gaziantep	80	7.010.480 TL	Muş	18	2.022.000 TL
Ankara	107	10.593.768 TL	Giresun	2	60.000 TL	Nevşehir	3	360.000 TL
Antalya	21	1.925.200 TL	Gümüşhane	4	413.009 TL	Niğde	22	3.326.400 TL
Ardahan	1	120.000 TL	Hakkari	2	240.000 TL	Ordu	3	290.000 TL
Artvin	2	290.000 TL	Hatay	4	371.820 TL	Osmaniye	2	100.000 TL
Aydın	4	380.800 TL	İğdir	5	544.400 TL	Rize	2	170.000 TL
Balıkesir	15	1.492.400 TL	İsparta	2	240.000 TL	Sakarya	11	1.316.000 TL
Barın	1	50.000 TL	İstanbul	57	5.156.464 TL	Samsun	11	1.133.200 TL
Batman	40	3.681.582 TL	İzmir	27	2.839.632 TL	Siiirt	1	120.000 TL
Bayburt	1	62.758 TL	Kahramanmaraş	7	644.400 TL	Sinop		
Bilecik	4	340.000 TL	Karabük	3	360.000 TL	Sivas	3	406.156 TL
Bingöl	3	360.000 TL	Karaman	1	50.000 TL	Şanlıurfa	33	3.487.600 TL
Bitlis	20	2.751.260 TL	Kars	6	440.000 TL	Şırnak	17	1.867.600 TL
Bolu	18	1.484.400 TL	Kastamonu	20	2.314.404 TL	Tekirdağ	8	826.000 TL
Burdur			Kayseri	20	2.238.156 TL	Tokat	6	617.356 TL
Bursa	24	2.469.356 TL	Kırıkkale	6	376.000 TL	Tunceli	3	304.400 TL
Çanakkale	9	776.728 TL	Kırklareli	10	1.101.200 TL	Trabzon	36	3.800.000 TL
Çankırı	8	947.600 TL	Kırşehir	22	2.224.400 TL	Uşak	5	509.202 TL
Çorum	18	2.003.600 TL	Kilis	3	318.800 TL	Van	62	3.921.200 TL
Denizli	11	562.758 TL	Kocaeli	15	2.063.600 TL	Yalova	7	690.000 TL
Diyarbakır	38	4.759.600 TL	Konya	43	4.986.800 TL	Yozgat	6	657.232 TL
Düzce	13	1.463.200 TL	Kütahya	11	846.400 TL	Zonguldak	1	56.000 TL
			TOPLAM	1208	122.500.329 TL			

Diğer taraftan 25/01/2007 tarihli ve 5576 sayılı Kanunla, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda yapılan değişiklikle yeterli şart ve seviyede ulusal

marker ihtiva etmeyen akaryakıt, "kaçak petrol" olarak tanımlandığından söz konusu firmalar hakkında adli işlemler devam etmektedir.

5.3.2. Ulusal Marker

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.

Ulusal marker ve ulusal marker ile işaretlenen akaryakıt içerisindeki ulusal marker oranını ölçen kontrol cihazları, Kurumumuz ile TÜBİTAK arasında 17/03/2006 tarihinde imzalanan işbirliği protokolü kapsamında TÜBİTAK tarafından üretilmiştir. Ulusal marker, akaryakıtta ulusal marker eklemekle yükümlü lisans sahiplerine Kocaeli/Gebze'de TÜBİTAK Ulusal Metroloji Enstitüsü'nde teslim edilmektedir. Diğer taraftan, ilgili lisans sahiplerince ulusal marker ile işaretlenen akaryakıtın Kurumca belirlenen şart ve miktarda ulusal marker içerecek şekilde işaretlenip işaretlenmediğini kontrol etmek için TÜBİTAK tarafından özel konsantrasyon ölçüm cihazları üretilmiş ve bu cihazlar Kurumca belirlenen lisans sahiplerine teslim edilmiştir.

01/01/2007 tarihi itibarıyla benzin, motorin ve biodizel türlerine; yurt içi piyasaya giriş noktaları olan rafineri çıkışında, gümrük girişinde veya ilk defa ticari faaliyete konu edileceği diğer tesislerde olmak üzere rafinerici, dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı sahipleri tarafından Kurumca belirlenen 8 ppm (0,008 Litre Marker/1000 Litre) oranında ulusal marker eklenmektedir. Ulusal marker ekleme işleminin, ilgili lisans sahipleri tarafından yukarıda belirtilen tesislerde kurulan otomatik dozaj kontrollü enjeksiyon sistemleri aracılığıyla yapılması gerekmektedir. Ulusal markerle işaretlenen akaryakıtın, ekleme işlemi sonrasında Kurumumuzca belirlenen konsantrasyon aralığına ulaşmış ve lisans sahiplerine teslim edilen cihazlarla tespit edildikten sonra yurt içi piyasaya arz edilmektedir.

Uygulamanın başlamasından bu yana ilgili lisans sahiplerine teslim edilen, ilgili lisans sahiplerince kullanılan ulusal marker ve işaretlenen akaryakıt miktarları aşağıdaki tabloda güncel olarak verilmektedir:

Yıllar İtibarıyla Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları

		Teslim Edilen UM Miktarı (Lt.)	Kullanılan UM Miktarı (Lt.)	İşaretlenen Benzin Miktarı (m ³)	İşaretlenen Motorin Miktarı (m ³)	İşaretlenen Biodizel / Etanol Miktarı (m ³)	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı (m ³)
2007	Rafineri	105.502,64	100.936,65	2.550.960	9.813.110	0	12.364.070
	Dağıtıcı	63.270,89	56.522,89	751.636	6.247.129	26.719	7.025.484
	Toplam	168.773,53	157.459,54	3.302.596	16.060.239	26.719	19.389.554
2008	Rafineri	99.646,23	97.632,10	2.632.398	9.527.443	0	12.159.841
	Dağıtıcı	58.378,19	58.724,41	394.211	6.843.603	18.568	7.256.382
	Toplam	158.024,42	156.356,51	3.026.609	16.371.046	18.568	19.416.223
2009	Rafineri	87.617,32	88.218,87	2.675.966	8.320.760	0	10.996.726
	Dağıtıcı	66.726,45	66.141,29	276.821	7.975.514	12.231	8.264.566
	Toplam	154.343,77	154.360,16	2.952.787	16.296.274	12.231	19.261.292
2010	Rafineri	79.641,87	79.614,98	2.380.445	7.571.627	0	9.952.072
	Dağıtıcı	80.050,80	78.335,93	367.442	9.405.426	18.591	9.791.459
	Toplam	159.692,67	157.950,90	2.747.888	16.977.053	18.591	19.743.532
TOPLAM	Rafineri	372.408,06	366.402,60	10.239.769	35.232.940	0	45.472.709
	Dağıtıcı	268.426,33	259.724,52	1.790.110	30.471.672	76.109	32.337.891
	G.Toplam	640.834,39	626.127,11	12.029.880	65.704.612	76.109	77.810.601

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 TÜBİTAK tarafından üretilen 482 adet "Ulusal Marker Saha Kontrol Cihazı" ile yapılmaktadır. Petrol

piyasasında serbest dolaşımda bulunan akaryakıtın denetimleri Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ve Gümrük Müsteşarlığı arasında imzalanan işbirliği protokolleri çerçevesinde gerçekleştirilmektedir.

Yıllar İtibariyle Ulusal Marker Saha Cihazı (Xp) Ölçüm Sonuçları

Yıllar	Toplam Ölçüm Sayısı	Geçerli Ölçüm Sayısı	%	Geçersiz Ölçüm Sayısı	%
2007*	63.336	52.662	83,1	10.674	16,9
2008	77.981	64.898	83,2	13.083	16,8
2009	86.907	78.317	90,1	38.590	9,9
2010	84.218	73.699	87,5	10.519	12,5
Toplam	312.442	269.576	86,3	42.866	13,7

* 2007 yılı Haziran-Aralık 2007 dönemini içermektedir.

Diğer taraftan, 15/10/2007 tarihli ve 26671 sayılı 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. Ulusal marker kontrolü, akaryakıtın alıcı idare tarafından teslim alınmasından önce, idarenin talebi üzerine Sanayi ve Ticaret Bakanlığı, Emniyet Genel Müdürlüğü, Sahil Güvenlik Komutanlığı ile Jandarma Genel Komutanlığının merkez veya taşra teşkilatlarıncı yapılmaktadır.

Ulusal Marker denetimleri kapsamında 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 programları kapsamında denetimler yapılmıştır. Bu denetimler kapsamında sahada yapılan ölçümler sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK UME'ye intikal ettirilmiştir. Bu denetimler sonucunda standart dışı veya kaçak akaryakıt şüphesi ile alınan ve yapılan analizler neticesinde teknik düzenlemelere aykırı çıkmış ve/veya ulusal marker oranı geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Ulusal marker uygulaması neticesinde, ülke içerisinde yasal olarak serbest dolaşıma giren akaryakıt ile yasal olmayan akaryakıt ayrıştırılarak, ürün ikmal zincirinin her aşamasında ürün kalite denetimi yapılabilmekte ve kaçak akaryakıtın yurt içinde piyasaya arzı ve standart dışı akaryakıtın diğer akaryakıt ile karıştırılarak piyasaya sunulması engellenmektedir. Böylece piyasaya arz edilen akaryakıtın dolaylı olarak standartlara uygun olması da sağlanabilmektedir.

5.3.3. Akredite Laboratuvarlar

Petrol piyasasının izlenmesi ve denetlenmesi, piyasaya sunulan akaryakıtın kalitesinin belirlenmesi ve yurda kaçak giren akaryakıtın saptanması açısından önemlidir. Petrol piyasasına ilişkin faaliyetler kapsamındaki tesislerin ve piyasaya sunulan akaryakıtın teknik düzenlemelere ve standartlara uygunluğuna yönelik inceleme ve

denetimler, "Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmelik" kapsamında yapılmaktadır. Bu Yönetmeliğin ekinde her akaryakıt türü için istenilen analizler belirtilmiş, bu analizlerin akredite laboratuvarlarda yapılması gerektiği ifade edilmiştir.

Bu kapsamda, Petrol Piyasası Kanunu'nun 14 üncü maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan, "Kurum piyasa faaliyetlerini kendi personeli ile veya kamu kurum ve kuruluşları ile özel denetim kuruluşlarından hizmet alımı yoluyla denetime tabi tutar. Kurum, denetlemelerde kullanılmak üzere, Türkiye Akreditasyon Kurumu ile işbirliği yaparak akredite sabit ve gezici laboratuvarlar kurabilir, kurulmasına kaynak aktarabilir..." hükmü uyarınca, 22/03/2007 tarihli ve 1136/12 sayılı Kurul Kararı ile akredite laboratuvar kurulması ve akaryakıt türlerinin analizlerinin yapılmasına ilişkin işbirliği protokolünün Ege Üniversitesi, İnönü Üniversitesi ve Karadeniz Teknik Üniversitesi ile Kurumumuz arasında imzalanmasına karar verilmiş olup Kurumumuz ile anılan üniversiteler arasında 02/04/2007 tarihinde işbirliği protokolü imzalanmıştır.

Üniversiteler tarafından laboratuvarların %100 akredite olunmasına ilişkin çalışmalar sürdürülmekte olup, setan sayısı analizleri haricinde diğer analizlerde akreditasyon işlemlerini tamamlayabilmeleri için tanınan süre,

- İnönü Üniversitesi için 31/12/2012,
- Ege Üniversitesi için 31/12/2012,
- Karadeniz Teknik Üniversitesi için 02/08/2012 tarihi olarak belirlenmiştir.

Setan sayısı analizleri için gerekli cihaza ilişkin üniversitelere bütçe aktarımı 13-14/10/2010 tarihinde yapılmış olup, akreditasyon işlemlerinin ise bütçe aktarımını takiben en geç 12 ay içerisinde tamamlanması gerekmektedir. Söz konusu üniversitelerin analizlere başlaması ile birlikte akredite laboratuvar sayısında artış olacağından denetimler esnasında alınan akaryakıt numunelerinin laboratuvarlara ulaştırılması ve analizlerinin sonuçlandırılması işlemlerinin hızlanacağı değerlendirilmektedir.

Diğer taraftan İnönü Üniversitesi kendisine tanınan süreden önce benzin ve gazyağı türlerinde akreditasyon işlemlerini tamamladığını Kurumumuzca bildirerek analizlere ilişkin ek protokol imzalanması talebini bildirmiştir. Kurumumuzca söz konusu ek protokol çalışmaları devam etmekte olup, 2011 yılında İnönü Üniversitesi'nin söz konusu akaryakıt türlerinde analizlere başlayabileceği değerlendirilmektedir.

5.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri

Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasası denetimleri de, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuata uygunluğunun incelenmesi ve değerlendirilmesi şeklinde gerçekleştirilmektedir. Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasında yapılan faaliyetlere yönelik inceleme – denetim faaliyetleri ve neticesinde uygulanacak yaptırımlar ve cezalar, 5307 sayılı Kanun'un 16'ncı maddesi çerçevesinde uygulanmaktadır. Bu kanun hükümlerine dayanılarak çıkartılan ikincil mevzuat kapsamında da işlemler yürütülmektedir.

LPG piyasasında denetimlere ilişkin olarak Kurum ile İçişleri Bakanlığı arasında 14/06/2006 tarihinde,

Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ile de 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.

2010 yılında 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Kanunu ve ilgili mevzuata aykırı faaliyette bulunduğu tespit edilen 314 gerçek ve tüzel kişiye, 2010 yılında uygulanan idari para cezalarının toplamı ise 61.658.920.-TL'dir.

2010 Yılında LPG Piyasasında Bayilere Uygulanan İdari Para Cezaları ve İllere Göre Dağılımı

İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı	İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı	İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı
Adana	-	-	Edirne	1	1.000 TL	Malatya	24	1.633.000 TL
Adıyaman	7	1.282.320 TL	Elazığ	-	-	Manisa	4	760.616 TL
Afyonkarahisar	5	442.200 TL	Erzincan	-	-	Mardin	6	1.566.160 TL
Ağrı	20	8.536.808 TL	Erzurum	1	250.000 TL	Mersin	5	442.200 TL
Aksaray	7	1.064.000 TL	Eskişehir	2	456.328 TL	Muğla	-	-
Amasya	4	1.176.000 TL	Gaziantep	11	1.674.440 TL	Muş	4	1.120.000 TL
Ankara	17	5.898.112 TL	Giresun	1	219.600 TL	Nevşehir	-	-
Antalya	6	783.120 TL	Gümüşhane	-	-	Niğde	9	505.232 TL
Ardahan	-	-	Hakkari	-	-	Ordu	-	-
Artvin	1	1.000 TL	Hatay	-	-	Osmaniye	6	1.546.728 TL
Aydın	-	-	İğdir	1	280.000 TL	Rize	-	-
Balıkesir	4	1.120.000 TL	İsparta	2	100.000 TL	Sakarya	18	948.000 TL
Bartın	-	-	İstanbul	3	457.328 TL	Samsun	7	7.000 TL
Batman	1	219.600 TL	İzmir	33	7.015.528 TL	Siirt	-	-
Bayburt	-	-	Kahramanmaraş	1	280.000 TL	Sinop	1	280.000 TL
Bilecik	-	-	Karabük	-	-	Sivas	2	439.200 TL
Bingöl	1	1.000 TL	Karaman	1	219.600 TL	Şanlıurfa	25	6.474.328 TL
Bitlis	-	-	Kars	-	-	Şırnak	-	-
Bolu	4	1.200.000 TL	Kastamonu	-	-	Tekirdağ	3	658.800 TL
Burdur	-	-	Kayseri	4	1.036.160 TL	Tokat	3	658.800 TL
Bursa	3	736.328 TL	Kırkkale	3	457.448 TL	Tunceli	-	-
Çanakkale	5	240.728 TL	Kırklareli	-	-	Trabzon	5	310.472 TL
Çankırı	1	280.000 TL	Kırşehir	1	236.728 TL	Uşak	-	-
Çorum	11	816.304 TL	Kilis	-	-	Van	5	1.132.256 TL
Denizli	1	560.000 TL	Kocaeli	5	1.172.320 TL	Yalova	-	-
Diyarbakır	1	236.728 TL	Konya	5	1.086.728 TL	Yozgat	4	1.376.000 TL
Düzce	2	530.000 TL	Kütahya	-	-	Zonguldak	-	-
						TOPLAM	307	59.926.248 TL

2010 Yılında LPG Piyasasında Dağıtıcı- Depolama Lisansı Sahibi Şirketlere Uygulanan İdari Para Cezaları ve İllere Göre Dağılımı

İller	Ceza Sayısı	Ceza Tutarı
Adıyaman	2	516.728 TL
Amasya	1	236.728 TL
Ankara	1	286.160 TL
Kırşehir	1	236.728 TL
Malatya	1	236.728 TL
Mardin	1	219.600 TL
Toplam	7	1.732.672 TL

2010 Yılında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Aktarılan Ödenek

Protokolcü Kuruluşlar	Aktarılan (TL)
TÜBİTAK	16.100.000-TL
Analiz Bedeli	3.500.000-TL
Jandarma Genel Komutanlığı	2.500.000-TL
Sanayi ve Ticaret Bakanlığı	1.850.000-TL
Üniversiteler (Laboratuvar Çalışmaları)	1.653.496-TL
Sahil Güvenlik Komutanlığı	1.200.000-TL
Emniyet Genel Müdürlüğü	1.000.000-TL
Gümrük Müsteşarlığı	250.000-TL
Toplam	28.053.496-TL

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 15/10/2009 tarih ve 2274 sayılı Kurul Kararı ile "Gerekli durumlarda numune alınmak üzere Rafinerici, LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansı sahiplerinin 01/01/2010 tarihinden itibaren her bir LPG dolum ve/veya depolama tesislerinde ayrı ayrı olmak üzere TS EN ISO 4257 standartlarına uygun asgari 3 adet (1 set) LPG numune kabı bulundurmasının zorunlu hale getirilmiştir." LPG otogaz numunelerinin TS 589 Standardına uygunluğunu kontrol edecek

laboratuvarlardan hizmet alımı için gerekli çalışmalar 2010 yılı içerisinde başlatılmıştır.

TS EN ISO 4257 Standardına uygun olarak LPG numunesi alma konusunda ilk aşamada 16-20/11/2009'da, ikinci olarak 10-14/05/2010 tarihleri arasında olmak üzere Sanayi ve Ticaret Bakanlığı'nın toplam 200 personeline TÜBİTAK Enerji Enstitüsü bünyesinde eğitim ve sertifikasyon programı düzenlenmiştir.

Denetim faaliyeti kapsamında LPG Piyasasında faaliyet gösteren tüm Dağıtıcı Lisansı sahibi şirketlerin 2007 yılı içinde yaptığı bildirimler incelenmiş; dökme ve tüplü LPG satışlarında pazarın genel yapısıyla uyum göstermeyen hususlar tespit edilmiş olup bu uyumsuzlukların yoğunlaştığı şirketlerin daha detaylı incelenmesi için Başkanlık makamından alınan izinle, söz konusu şirketlerin

yeminli mali müşavir onaylı faturaları, dökme müşterilerine ait kapasite raporları ve sözleşmeleri incelenmiş, şirketlerin 2007 yılı içerisinde yapmış olduğu bildirimlerle faturalar karşılaştırılmıştır. Bu çalışma sonucunu, hatalı bildirim yapan veya istenen bilgi ve belgeleri göndermeyen Dağıtıcı Lisansı sahipleri hakkında soruşturma açılmasına yönelik gerekli işlemler yapılmıştır.

6. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ

Elektrik piyasasında üretim ve/veya dağıtım faaliyetlerinde bulunan lisans sahibi özel hukuk tüzel kişilerinin kamulaştırma talepleri Kurum tarafından değerlendirilir ve uygun görülmesi hâlinde veya Doğal Gaz ve Petrol Piyasası Kanunlarında öngörülen faaliyetlerin gerektirmesi halinde, 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununda belirtilen esaslar dâhilinde Kurumca kamulaştırma yapılır. Bu konuda Kurulca verilecek olan kamulaştırma kararları kamu yararı kararı yerine geçer. Bu durumda kamulaştırma bedelleri ile kamulaştırma işlemlerinin gerektirdiği diğer giderler kamulaştırma talebinde bulunan lisans sahibi tüzel kişi tarafından ödenir. Ayrıca, Kurumca yapılacak kamulaştırma işlemlerinde, enerji yatırımlarının bir an önce gerçekleştirilmesi amacıyla 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'nun 27 nci maddesi uygulanır.

Kamulaştırılan taşınmazın mülkiyeti, üretim veya dağıtım tesislerinin mülkiyetine sahip olan ilgili kamu kurum veya kuruluşuna, bunların bulunmaması hâlinde ise Hazine'ye ait olur. Piyasada üretim veya dağıtım faaliyetinde bulunan lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri, faaliyetleri ile ilgili olarak Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmazlar üzerinde irtifak hakkı tesisi, kullanma izni veya kiralama yapılabilmesi için Kurumdan talepte bulunur. Bu talebin Kurulca uygun görülmesi hâlinde, ilgili mevzuat uyarınca Maliye Bakanlığı ile lisans sahibi

özel hukuk tüzel kişileri arasında lisans süresi ile sınırlı olmak üzere irtifak hakkı tesisi, kullanma izni veya kiralama sözleşmesi düzenlenir. Bu sözleşmelerde, sözleşmenin geçerliliğinin lisansın geçerlilik süresi ile sınırlı olacağı hükmü yer alır. Bu şekilde tesis edilen irtifak hakkı, kullanma izni veya kiralama bedelini ödeme yükümlülüğü, lisans sahibi özel hukuk tüzel kişisine aittir.

Özel hukuk tüzel kişilerin yürütülen üretim veya dağıtım faaliyetleri için gerekli olan Hazineye ait taşınmazlar dışındaki kamu kurum veya kuruluşlarına ait taşınmazlar, Kurumca 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesi uygulanarak temin edilir. Bu taşınmazlar üretim veya dağıtım tesislerinin mülkiyetine sahip olan ilgili kamu kurum veya kuruluşuna, bunların bulunmaması hâlinde ise Hazineye ait olur.

Elektrik piyasasında elektrik üretim ve dağıtım tesisleri; doğal gaz piyasasında, iletim, dağıtım ve depolama tesisleri; petrol piyasasında, rafineri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve Kurumca belirlenecek işletme tesislerinden kurulabilmesi için gerekli olan özel mülkiyete veya Kamuya ait taşınmaz malların temin edilmesi ve Hazine taşınmaz mallarında irtifak hakkı tesis edilmesi veya kiralama yapılması hizmetleri sunulmaktadır. Bu kapsamda, önceki yıllardan toplam 373 adet enerji tesisinin devam etmekte olan arazi temini işlemlerine ilave olarak 2010

yılında aşağıdaki faaliyetler gerçekleştirilmiştir.

Elektrik Piyasası için 2010 yılında yürütülen çalışmalar kapsamında;

•Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 87 adet HES, 7 adet RES, 1 adet Termik, 1 adet Biyogaz elektrik üretim tesisi olmak üzere toplam 96 adet elektrik üretim tesisinin kamulaştırma ile ilgili işlemleri yürütülmüştür.

•Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 96 adet elektrik üretim tesisi için, toplam 11.065 adet taşınmaz malın 25.764.444,11 m²'lik yüzölçümünün kamulaştırılması amacıyla 166 adet kamulaştırma kararı alınmıştır.

•Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan elektrik üretim tesisleri için, toplam 329 adet taşınmaz malın 2.604.660,54 m²'lik kısmının 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30'uncu maddesi gereğince Maliye Hazinesine devredilmesi amacıyla 52 adet kurul kararı alınmıştır.

•Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan elektrik üretim tesisleri için, Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan toplam 282 adet taşınmaz malın 1.810.013,18 m²'lik kısmında irtifak hakkı tesis edilmesi amacıyla 50 adet kurul kararı alınmıştır.

•Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan elektrik üretim tesisleri için, Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan toplam 29 adet taşınmaz malın 60.822,68 m²'lik kısmında kiralama yapılması amacıyla 15 adet kurul kararı alınmıştır.

•Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan elektrik üretim tesisleri için Maliye Hazinesinin mülkiyetinde bulunan toplam 543 adet taşınmaz malın 6.558.747,33 m²'lik kısmında irtifak hakkı tesis edilmesi amacıyla 76 adet kurul kararı alınmıştır.

•Elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan elektrik üretim tesisleri için Maliye Hazinesinin mülkiyetinde bulunan toplam 71 adet taşınmaz malın 7.371.722,83 m²'lik kısmında kiralama yapılması amacıyla 21 adet kurul kararı alınmıştır.

•2010 yılı içerisinde, Elektrik, Piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan tesisler için, toplam 12.319 adet taşınmaz mal ve 44.170.410,67 m² yüzölçümlü alan üzerinde kamulaştırma, irtifak hakkı tesisi, kiralama vb. taşınmaz mal temini işlemlerine yönelik olarak toplam 380 adet Kurul kararı alınmış olup arazi edinim işlemleri Kurumumuzca yürütülmektedir.

Doğal Gaz Piyasası için 2010 yılında yürütülen çalışmalar kapsamında;

•Doğal Gaz piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 20 adet dağıtım tesisi için toplam 258 adet taşınmazın 37.767,15 m²'lik yüzölçümünün kamulaştırılması amacıyla 8 adet kamulaştırma kararı alınmıştır.

•Doğal Gaz piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan dağıtım tesisleri için Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan veya Maliye Hazinesi mülkiyetinde bulunan toplam 50 adet taşınmaz malın 33.903,17 m²'lik kısmında irtifak hakkı tesis edilmesi amacıyla 9 adet kurul kararı alınmıştır.

•Doğal Gaz piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan dağıtım tesisleri için toplam 5 adet taşınmaz malın 653,36 m²'lik kısmının 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30. maddesi gereğince Maliye Hazinesine devredilmesi amacıyla 2 adet kurul kararı alınmıştır.

•Doğalgaz Piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan tesisler için, toplam 313 adet taşınmaz mal ve 72.323,68 m² yüzölçümlü alan üzerinde kamulaştırma, irtifak hakkı tesisi, kiralama vb. taşınmaz mal temini işlemlerine yönelik olarak toplam 19 adet Kurul kararı alınmış olup arazi edinim işlemleri Kurumumuzca yürütülmektedir.

Petrol Piyasası için 2010 yılında yürütülen çalışmalar kapsamında;

•Petrol piyasasında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan 1 adet petrol depolama tesisi için toplam 3 adet taşınmaz malın 1.375,00 m²'lik yüzölçümünün kamulaştırılması amacıyla 1 adet kamulaştırma kararı alınmıştır.

•Petrol Piyasası Faaliyetleri kapsamında 1 adet petrol rafineri, 3 adet petrol depolama tesisi ve 1 adet iletim tesisi olmak üzere toplam 5 adet tesise ilişkin arazi temini işlemleri yürütülmektedir.

2010 yılı içerisinde elektrik doğalgaz ve petrol piyasalarında faaliyet göstermek üzere kurulması planlanan tesisler için, toplam 12.635 adet taşınmaz mal ve 44.244.079,35 m² yüzölçümlü alan üzerinde kamulaştırma, irtifak hakkı tesisi, kiralama vb. taşınmaz mal temini işlemlerine

yönelik olarak toplam 400 adet Kurul kararı alınmış olup arazi edinim işlemleri Kurumumuzca yürütülmektedir.

Ayrıca, lisans sahibi tüzel kişilerin proje çalışmalarında kullanılmak üzere 2010 yılı içerisinde Harita Genel Komutanlığından 1/25.000 ölçekli 31 adet, 1/100.000 ölçekli 6 adet basılı ve 1/25.000 ölçekli 542 sayısal olmak üzere toplam 579 adet harita ile 24 streskopik hava fotoğrafı, 1191 adet hava fotoğrafı temin edilmiş, 14 adet hava fotoğrafı çekim izni alınmıştır.

2010 yılı sonu itibarıyla, elektrik, doğal gaz ve petrol piyasalarında 491 adet projeye ilişkin inşaat öncesi dönem işlemleri ve arazi temin çalışmaları yürütülmektedir. 2009 yılına göre proje sayısındaki artış oranı %32 olarak gerçekleşmiştir.

7. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI

Tüketici haklarının korunmasını teminen; şikâyet ve başvuruları inceleyerek sonuçlandırma, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin, tüketicilerine sundukları hizmetlerde uygulanacakları standart-

lar, usul ve esasları belirleme, enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar konusunda kamuoyunu bilgilendirme ve tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar yürütülmektedir.

7.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi

Enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar ile tüketicinin hak ve sorumlulukları konusunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar kapsamında; Kurumun internet

sayfasında yer alan tüketici bölümünde mevcut uygulamalara ilişkin mevzuatımızda yer alan hususlar tüketicilerin bilgisine sunulmaktadır.

7.2. Müşteri Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi

Elektrik piyasasında dağıtım/perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler ile doğal gaz şehir içi dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından yürütülecek müşteri hizmetlerine ilişkin usul ve esaslar sırasıyla, "Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği" ve "Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği"nde belirlenmiştir. Ancak perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler dışındaki perakende satış hizmetlerine ilişkin hükümler ise ikili anlaşmalar kapsamında düzenlenmektedir.

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, müşterileriyle olan ilişkilerinde mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken karşılaşılan sorunlarını çözmek, bu çerçevede faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikâyetleri değerlendirmek üzere müşteri hizmetleri birimi oluşturmak ve başvuruları mevzuatta belirtilen süreler dâhilinde sonuçlandırmak zorundadırlar.

Tüketiciler, hizmet veren şirketlere yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap

alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler. Bu şekilde Kuruma ulaşan başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirmeye alınmakta ve mevzuat çerçevesinde incelenerek sonuçlandırılmaktadır. Akaryakıt ve madeni yağlar ile ilişkin tüketici ihbar ve şikâyetleri öncelikle bunların satın alındığı kişiye ve/veya bu kişinin tedarikçisine yapılır. Yapılacak şikâyete otuz gün içerisinde hiç veya tatmin edici cevap alınmadığı takdirde Kuruma müracaat edilebilmektedir.

Elektrik enerjisinin kalitesizliğinden ve/veya kesintilerinden kaynaklanan zarar ve hasarların tazmini hususu, tüketicilerin muhatap olduğu lisans sahibi tüzel kişilerin lisanslarında ve sözleşmelerinde yer alır. Teknik düzenlemelere uygun olmayan akaryakıt ve madeni yağ ikmal edenler, tüketiciye verdikleri zarar ve hasarları tazmin etmekle yükümlüdür.

Zarar ve hasarların tazmini hususunda taraflar arasında anlaşmazlık olması halinde 4077 sayılı Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun ile buna ilişkin diğer mevzuat hükümleri uygulanmaktadır.

8. HUKUK İŞLERİ

8.1. Dava Takip İşlemleri

Kurumun taraf olduğu dava ve takiplere ilişkin iş ve işlemler, 11/09/2003 tarihli ve 207/51 sayılı Kurul kararı ile kabul edilerek yürürlüğe konulan "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Taraf Olduğu Davaların Takibine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında

Yönetmelik" çerçevesinde yürütülmektedir. 2010 yılında 16.322 adet davaya taraf olunmuştur. Bu davalardan 9.496 adedi ceza davası, 6.257 adedi idari dava, 560 adedi adli dava ve 9 adedi de vergi davasıdır.

8.2. Görüş Verme

Kurumun hizmet birimlerine, çalışmalarını yürüttükleri mevzuat hazırlama gibi düzenleyici işlemler ile Kurumu bağlayacak, Kuruma yükümlülük getirecek ya da Kurumun veya mensuplarının taraf olabileceği ihtilaflara yol

açabilecek nitelikteki işlemleri tesis etmeden önce veya hukuki bir konuyla ilgili görüş verilmektedir. Bu çerçevede 2010 yılında ilgili birimlere toplam 173 görüş verilmiştir.

9. ULUSLARARASI İLİŞKİLER

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 gerçekleştirilen konferans ve tanıtım faaliyetlerine katılım sağlanmıştır.

Bu kapsamda; 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), 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 düzenlediği toplantı, konferans, seminer, fuar ve eğitim programlarına katılım sağlanmış, çeşitli ülkelerin enerji piyasası düzenleyicileri ile temaslarda bulunulmuştur. 2010 yılında çeşitli ülkelere toplam 44 kısa süreli çalışma ziyareti gerçekleştirilmiştir. Yurt içinde de çeşitli uluslararası konferans ve toplantılara katılım sağlanmıştır. 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 Kurumun faaliyetlerinin anlatıldığı sunumlar yapılmıştır.

9.2. Çok Taraflı Kuruluşlarla İlişkiler

Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ), UEA, Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (OECD), Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) gibi çok taraflı kuruluşlarla sürdürülen ilişkilere Kurumumuzca katkı sağlanmaya devam edilmiştir:

*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 görüşü ilgililere iletilmiştir.

*Akdeniz bölgesinde gerçekleştirilmesi hedeflenen bölgesel enerji pazarı yaklaşımını hayata geçirmek üzere bölgesel enerji düzenleyicileri arasında bir topluluk kurulmasını hedefleyen MEDREG ile ilişkiler sürdürülmüş, Genel Kurul, Yönetim Kurulu ve çalışma grubu toplantılarına iştirak edilmiştir.

*ERRA ile ilişkiler kapsamında, ERRA Genel Kurulu, Lisans/Rekabet Komitesi, Tarife/Fiyatlandırma Komitesi, Hukuk Çalışma Grubu ve AB Entegrasyon Çalışma Grubu toplantıları ile 9. Enerji Düzenleme ve Yatırım Konferansına katılım sağlanmıştır. Söz konusu komitelerde ve çalışma gruplarında görevli olarak yer alınması sayesinde diğer ülkelerde meydana gelen gelişmeleri yakından takip etme imkânı bulunmuştur.

2008 yılında yapılan ERRA Genel Kurulunda, Kurul üyesi Sayın Fatih DÖNMEZ'in ERRA Yönetim Kuruluna seçilmiş olması, 2008 yılında başlayan ERRA Başkanlar Komitesinin toplantılarına Kurum Başkanı Sayın Hasan KÖKTAŞ'ın katılması ve bunlara ilişkin çalışmalar vasıtasıyla ERRA ile ilişkiler daha sıkı bir şekilde devam ettirilmiştir. ERRA çalışmaları Kurumun web sayfasından duyurulmaktadır.

*UEA tarafından düzenlenen SLT, SEQ ve SOM toplantıları takip edilmiş ve bu toplantılara katılım sağlanmıştır. Ayrıca, UEA ve OECD tarafından ülkemize yöneltilen bazı inceleme konularında görüş ve bilgi verilmiştir. UEA ve OECD'den temin edilen bilgi ve belgelerden Kurumun yararlanması sağlanmıştır.

*DTÖ ile ilişkiler Dış Ticaret Müsteşarlığı (DTM) ve Dışişleri Bakanlığı'nın koordinasyonunda yürütülmüş, örgüte üye ülkelerin çeşitli önerilerinde yer alan ve enerji sektörünü ilgilendiren hususlardaki Kurum görüşü oluşturulmuştur. Hizmet Ticareti Genel Anlaşması (GATS) kapsamında enerji hizmetlerinde taahhütler konusunda yurt içinde ve yurt dışında gerçekleştirilen toplantılara katılım sağlanmıştır.

*Kasım 2009 ayında Atina'da yapılan 4. Dünya Enerji Düzenleme Forumu'nda kurulduğu ilan edilen Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu'nun (ICER) Arz Güvenliği Çalışma Grubunda ERRA'yı temsilen, Rekabet Edebilirlik ve Yeterlilik Çalışma Grubunda da MEDREG'i temsilen Kurumumuz üst düzey yöneticileri görev almışlardır.

*Dünyadaki enerji düzenleyicilerle ilgili web platformu olan Uluslararası Enerji Düzenleme Ağı'nda (IERN) Kurumumuz da yer almakta olup, 2010 yılı verileri kurum ve ülke bazında bu ağa aktarılmıştır.

*Enerji Topluluğu Antlaşması'nın 58. Maddesi gereği kurulmuş olan ve Antlaşmaya taraf olan ülkelerin ve Avrupa topluluğu devletlerinin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumlarının üye olduğu ve ülkemizin de gözlemci statüsüyle faaliyetlerini takip ettiği ECRB'nin çalışmaları takip edilmiş ve çalışmalara katkıda bulunulmuştur.

9.3. Avrupa Birliği ile İlişkiler

Avrupa Birliği ile olan ilişkiler genel olarak, Avrupa Birliği Genel Sekreterliği, Avrupa Birliği Komisyonu Türkiye Delegasyonu, ERGEG, INOGATE Programı, AB'nin Teknik Destek ve Bilgi Değişim Bürosu (TAIEX), ECS ve Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) aracılığı ile sürdürülmüştür.

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.

AB müzakere sürecini ve müzakere fasılları kapsamında kaydedilen gelişmeleri değerlendirmek amacıyla üç ayda bir düzenlenen İç Koordinasyon ve Uyum Komitesi (İKUK) toplantılarına katılmış ve katkı sağlanmıştır. 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.

Hollanda hükümeti tarafından AB'ye aday ülkelere hibe şeklinde sağlanan MATRA ve G2G.NL Katılım Öncesi Projeler Programları kapsamında çalışmalar yapılmıştır.

Avrupa Birliği'ne üyelik için çeşitli sektörlerdeki kurum ve kuruluşların yürüttüğü müzakere çalışmalarına katkı sürdürülmektedir. Enerji mevzuatının AB müktesebatına uyumlaştırılması çerçevesinde ABGS ve DTM eşgüdümünde yapılan çalışmalara katılmış, 2/97 sayılı Ortaklık Konseyi Kararı'nın güncellenmesine ilişkin Kurum görüşü oluşturulmuştur.

Diğer taraftan, düzenlenmemiş alanlardaki 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'ye iletilmiştir. Ayrıca, DTM koordinasyonunda yürütülen Katılım Öncesi Ekonomik Program (KEP) ve ABGS koordinasyonunda yürütülerek Avrupa Komisyonu'na yayımlanan "Türkiye İlerleme Raporu" için çalışmalar yapılmış ve Kurumun katkısı sağlanmıştır.

Türkiye-AB Mali İşbirliği süreci çerçevesinde ülkemizin AB müktesebatına uyum çalışmalarının finansmanına destek olmak üzere sağlanan Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (IPA) programlamasının bir parçası olan 2011-2013 Çok Yıllı Endikatif Planlama Belgesi'nin oluşturulmasında katkı sağlanmıştır.

10. BASIN ve HALKLA İLİŞKİLER

10.1. Basınla İlgili Faaliyetler

Enerji sektörü ve Kurum faaliyetleri ile ilgili yayınların izlenmesi ve değerlendirilmesi, basın mensupları tarafından Kurumumuza yöneltilen yazılı ve sözlü soruların cevaplandırılması, elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG sektörleri ile ilgili kamuoyunun bilgilendirilmesi faaliyetlerine 2009 yılında da devam edilmiştir.

Kurumun faaliyetlerine yönelik haber metinleri oluşturularak medya kuruluşları kanalıyla kamuoyu bilgilendirilmiş, gerekli durumlarda basın açıklamaları yapılmış, tezkip metinleri hazırlanmıştır. Tüketici haklarına yönelik ve kamuoyunun bilgilendirilmesini gerektiren kurul kararları haber haline dönüştürülerek basın yayın kuruluşları kanalıyla kamuoyu aydınlatılmıştır.

Ayrıca ekonomi ağırlıklı gazetelerin sektör eklerine Kurumun faaliyetlerini tanıtıcı yazılar hazırlanmıştır.

Basın mensuplarının iştirakiyle Başkan ve Kurul Üyelerinin katıldığı enerji sektörüne ait çeşitli tesisler de incelemeler yapılmış ve ilgili kuruluş yöneticilerinden mahallerinde bilgiler alınmıştır. Bölgesel gerçekleştirilen bu inceleme programlarında ayrıca bölgedeki illerin doğal gaz dağıtımına yönelik ilgili dağıtım şirketlerinden brifingler alınmıştır. Ayrıca, elektrik dağıtım şirket temsilcileri ile gerçekleştirilen zaman zaman yöre milletvekillerinin de katıldığı çeşitli toplantılar gerçekleştirilmiştir.

10.2. Sektör Toplantıları

Kurumunun temel amaçlarından birisi de özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir piyasa oluşturulmasının sağlanmasıdır.

Söz konusu güçlü piyasanın, piyasa görüşlerinden ve taleplerinden bağımsız oluşturulabilmesi mümkün değildir. Kurumun eşit, adil ve şeffaf bir yaklaşım içerisinde bulunması, ancak tüm oyuncuların görüşlerinin alınması ile sağlanabilir. Bu amaçla, elektrik, doğalgaz, petrol ve

sıvılaştırılmış petrol gazları piyasalarına ilişkin özel sektör temsilcileri, kamu kuruluşları ve tüketici temsilcileri ile toplantılar düzenlenerek piyasalara ve Kuruma yönelik beklentileri, sorunları ve talepleri alınmıştır.

Kurumun 9. kuruluş yıldönümü dolayısıyla düzenlenen kurum personelinin ve sektör temsilcilerinin yoğun katılımıyla gerçekleşen Kuruluş Yıldönümü Resepsiyonu, Enerji Uzmanları Derneği ile birlikte gerçekleştirilmiştir.

2010 Yılında Gerçekleştirilen ve Katılım Sağlanan Etkinlikler

	Etkinliğin Türü	Etkinliğin Konusu	Tarihi
1	Toplantı	PETFORM Sektör Toplantısı	19/01/2010
2	Toplantı	OSBÜK Sektör Toplantısı	19/01/2010
3	Toplantı	DİVİD Sektör Toplantısı	26/01/2010
4	Toplantı	Rüzgar Enerji Santralleri Yatırımcıları Derneği ile Sektör Toplantısı	26/01/2010
5	Toplantı	Müstakil Likid Petrol Gazcılar Kit Satıcıları Ve Otogaz Bayileri Derneği ile Sektör Toplantısı	02/02/2010
6	Toplantı	Sıvılaştırılmış Ve Sıkıştırılmış Doğal Gazcılar Derneği ile Sektör Toplantısı	16/02/2010
7	Toplantı	Enerji Sektöründe Özelleştirmeler Arenası	18/03/2010
8	İnceleme Gezisi	GAP İnceleme ve Bilgi Alma Gezisi	22-25/04/2010
9	Toplantı	Türkiye Enerji Zirvesi Kongre ve Sergisi	27-28/04/2010
10	Toplantı	Enerji Uzmanları Derneği "Tüm Yönleriyle Petrol ve LPG Piyasaları" Eğitim Semineri	07/05/2010
11	Toplantı	Enerji Piyasası ve Doğalgaz Dağıtım Sektörü Stratejik Değerlendirme Toplantısı	07-08/05/2010
12	Toplantı	ICCI 2010 16. Uluslararası Enerji & Çevre Fuarı ve Konferansı	12-14/05/2010
13	Toplantı	TBMM Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu İle Toplantı	03/06/2010
14	Toplantı	Uluslararası Karbon Ticareti ve Türkiye'nin Uyumu" Konulu Panel	23/06/2010
15	Tören	Akbank-Türkerler Holding Enerji Kredisi İmza Töreni	05/07/2010
16	Toplantı	Polonya Enerji Düzenleyici Kurumu Heyetinin Ziyareti	06/07/2010
17	Toplantı	Gazbir Yönetim Kurulunun Ziyareti	07/07/2010
18	Toplantı	TBMM Üyelerinin Ziyareti	07/07/2010
19	Toplantı	Uludağ-Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş'nin Hisse Devir Sözleşmesi İmza Töreni	03/09/2010
20	Basın Toplantısı	Basın Mensupları İle Sohbet Toplantısı	28/09/2010
21	Tören	Enerjisa Bandırma Doğal Gaz Çevrim Santral Açılışı	23/10/2010
22	Toplantı	12. Uluslararası Enerji Arenası	14/10/2010
23	Toplantı	1.Türkiye Elektrikli Araçlar Forumu	02/11/2010

2010 Yılında Gerçekleştirilen ve Katılım Sağlanan Etkinlikler

	Etkinliğin Türü	Etkinliğin Konusu	Tarihi
24	İnceleme Gezisi ve Toplantı	Rüzgar Enerji Santralleri Yatırımcıları Derneği ile Sektör Toplantısı	05/11/2010
25	Toplantı ve Tören	Enerji Uzmanları Derneği'nin Konferansı ve EPDK 9. Kuruluş Yıldönümü Resepsiyonu	25-26/11/2010
26	Toplantı	Afyon EPDK Stratejik Plan Toplantısı	03/12/2010
27	Tören	8. eTR Ödül Töreni	20/12/2010
28	Toplantı	1. LNG ve CNG Forumu	10/12/2010
29	Tören	Sıvılaştırılmış ve Sıkıştırılmış Doğal Gazcılar Derneği 1. Kuruluş Yıldönümü	10/12/2010
30	Tören	Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. Hisse Devir Sözleşmesi İmza Töreni	30/12/2010

10.3. Bilgi Edinme

4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamındaki faaliyetler ile 2006/3 sayılı Başbakanlık Genelgesi kapsamındaki Başbakanlık İletişim Merkezi (BİMER) bilgilendirme faaliyetleri,

Kurumumuz Basın Müşavirliği bünyesinde yürütülmektedir. Bilgi edinme faaliyetleri çerçevesinde Kurumdan talep edilen bilgiler ilgililere iletilmiştir.

Bilgi edinmeye ilişkin 2010 Yılı Sayısal Verileri

Veriler	Adedi
Bilgi edinme başvurusu toplamı	3.200
Olumlu cevaplanarak bilgi veya belgelere erişim sağlanan başvurular	3.050
Kısmen olumlu cevaplanarak kısmen de reddedilerek bilgi ve belgelere erişim sağlanan başvurular	-
Reddedilen başvurular toplamı	150
Gizli ya da sır niteliğindeki bilgiler çıkarılarak veya ayrılarak bilgi ve belgelere erişim sağlanan başvurular	-
Diğer Kurum ve Kuruluşlara yönlendirilen başvurular	-
Başvurusu reddedilenlerden yargıya itiraz edenlerin toplam sayısı	-

3. BÖLÜM

MALİ BİLGİLER

MALİ BİLGİLER

Kurumun gelirleri Kurumun bütçesini oluşturur. Kurumun gelirlerinin, giderlerini karşılama esastır. Kurumun gelir fazlası ertesi yılın Mart ayı sonuna kadar genel bütçeye aktarılmaktadır. Bu kapsamda, 4628 sayılı Kanun ve 5018 sayılı

Kanun'a istinaden genel bütçeye gelir kaydedilmek üzere Kurum kaynaklarından Maliye Bakanlığı'na aktarılan gelir fazlaları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası

Yıllar	Yıl İçinde (3'er Aylık)	Yıl Sonunda (İzleyen yılın Mart Ayında)	Toplam (TL)
2001	-	22.306,00	22.306,00
2002	-	-	-
2003	-	17.992.437,17	17.992.437,17
2004	-	39.891.979,98	39.891.979,98
2005	-	91.351.575,70	91.351.575,70
2006	118.872.511,00	10.213.361,85	129.085.872,85
2007	26.316.184,86	43.563.569,34	69.879.754,20
2008	6.500.000,00	27.507.108,75	34.007.108,75
2009	10.000.000,00	25.560.370,7	35.560.370,79
2010	18.000.000,00	947.907.651,22	65.907.651,22
Toplam	179.688.695,86	304.010.360,80	483.699.056,66

1. Mali Denetim

Kurum, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu'nun sadece 3, 7, 8, 12, 15, 17, 18, 19, 25, 43, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 68 ve 76'ncı maddelerine tabidir.

Bu çerçevede 5018 sayılı Kanun'un 68'inci maddesi uyarınca, Kurumun dış denetimi Sayıştay tarafından yapılmaktadır.

Sayıştay tarafından yapılacak harcama sonrası dış

denetimin amacı, hesap verme sorumluluğu çerçevesinde, yönetimin mali faaliyet, karar ve işlemlerinin; kanunlara, kurumsal amaç, hedef ve planlara uygunluk yönünden incelenmesi ve sonuçlarının Türkiye Büyük Millet Meclisine raporlanmasıdır.

Dış denetim, Kurumun hesapları ve bunlara ilişkin belgeler esas alınarak, mali tabloların güvenilirliği ve doğruluğuna ilişkin mali denetimi ile Kurumun

gelir, gider ve mallarına ilişkin mali işlemlerinin kanunlara ve diğer hukuki düzenlemelere uygun olup olmadığı, kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli olarak kullanılıp kullanılmadığı, faaliyet sonuçlarının ölçülmesi ve performans bakımından değerlendirilmesi suretiyle gerçekleştirilir.

gelir, gider ve mallarına ilişkin mali işlemlerinin kanunlara ve diğer hukuki düzenlemelere uygun olup olmadığı, kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli olarak kullanılıp kullanılmadığı, faaliyet sonuçlarının ölçülmesi ve performans bakımından değerlendirilmesi suretiyle gerçekleştirilir.

2. 2010 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2010 yılı bütçesi, Türkiye Büyük Millet Meclisinde kabul edilerek 31/12/2009 tarihli ve 27449 sayılı Mükerrer Resmi Gazete'de

yayımlanmış ve 01/01/2010 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

2.1. Gelir Bütçesi

2010 yılı bütçe gelirleri 98.640.000-TL olarak tahmin edilmiş ve 145.976.268,21-TL gelir elde edilmiştir. Böylece bütçe gerçekleşme oranı %147,99 olmuştur. Kurumun gelirleri, 4628 sayılı Kanunun 10'uncu maddesinde yer alan aşağıdaki unsurlardan oluşmaktadır. Bu unsurlar şunlardır:

*Lisans (yıllık lisans, lisans alma, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma), sertifika, onay, izin ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller.

*Katılma payı.

Elektrik piyasasında katılma payı olmayıp, doğal gaz piyasasında katılma payının mükellefi, lisans ve sertifika sahibi olan tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, Kurulca %0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunmaktadır.

Petrol piyasasında katılma payının mükellefi; rafinaj, işleme, dağıtıcı, iletim, taşıma, ihrakiye, depolama, bayi ve madeni yağ üretim lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. Müşterek lisans sahipleri, katılma payını toplam net satışları

üzerinden ödemektedirler.

LPG piyasasında katılma payının mükellefi ise; Petrol piyasası rafinerici, LPG piyasası dağıtıcı ve LPG otogaz bayilik lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. LPG piyasasında faaliyet gösteren lisans veya müşterek lisans sahipleri, katılma payını toplam net akaryakıt ve LPG satışları üzerinden ödemektedirler.

Ancak petrol ve LPG piyasasına ilişkin katılma payı, lisans sahiplerince yıllık gelir tablolarında yer alan net satış tutarının binde biri oranını ve iki milyon ABD Dolarını aşmayacak şekilde Kurulca belirlenmektedir.

*Elektrik piyasası iletim tarifesinin en fazla yüzde biri oranındaki iletim ek ücretleri.

*Kurul tarafından verilen elektrik piyasası ile ilgili idari para cezalarının yüzde yirmibeşi.

Ancak bu oran, 08/02/2008 tarihli ve 26781 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 5728 sayılı Kanunun 479'uncu maddesiyle, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 11'inci maddesinin altıncı fıkrasının "Bu Kanun hükümlerine göre verilmiş olup da tahsil edilen

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
FAALİYET SONUÇLARI (KAR/ZARAR) TABLOSU
01.01.2010-31.12.2010

Sıra No	GİDERLER	(TL)
01	Personel Giderleri	25.210.783,10
02	Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet ...	2.463.231,73
03	Mal ve Hizmet Alım Giderleri	44.255.595,74
	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	1.641.930,85
	Yolluklar	526.137,06
	Görev Giderleri	190.678,63
	Hizmet Alımları	40.541.692,56
	Temsil ve Tanıtım Giderleri	33.197,70
	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alımı, Bakım Onarım Gideri	375.294,84
	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Gideri	8.172,36
	İedarı ve Cenaze Giderleri	138.491,74
04	Faiz Giderleri	381,39
05	Cari Transferler	19.128.107,23
	Görev Zarıları	573.017,50
	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yıcpılan Aktarımlar	145.718,68
	Yurtçısına Yapılan Transferler	9.371,05
	Galirden Ayrılan Paylar	18.000.000,00
06	Gelirlerin Red ve İadesinden Kaynaklanan Giderleri	142.910,00
07	Amortisman Giderleri	7.011.996,97

GİDERLER TOPLAMI (A)

98.213.006,16

Sıra No	GİDERLER	(TL)
01	Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	44.500,00
02	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	57.847.190,42
03	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Sertifika Gelirleri	20.935.202,07
04	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	42.272.551,63
05	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	10.656.301,90
06	Mevduat Faizleri	2.264.320,26
07	Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar(TEİAŞ)	7.329.575,24
08	Yükarıda Tanımlanmayan Diğer Çeşitli Gelirler	4.749.136,69
09	Kambiyo Karı	1.479,17

GELİRLER TOPLAMI (B)

146.120.657,38

FAALİYET SONUCU (B-A) (+/-)

47.907.651,22

3. Gelir Kalemleri Açısından 2011 Yılında Uygulanacak Bedeller

Kurul Kararı ile bir sonraki mali yılda uygulanacak bedeller belirlenerek Resmi Gazete'de yayımlanmaktadır. Buna göre;

03/09/2010 tarihli ve 27691 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/08/2010 tarihli ve 2736 sayılı Kurul Kararı ile; elektrik piyasasında 2011 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri,

28/12/2010 tarihli ve 27799 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 21/12/2010 tarihli ve 2945, 2948 ve 2950 sayılı Kurul Kararları ile; doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında 2011 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma, tarife onayı ve akaryakıt ticaret izin bedelleri,

28/12/2010 tarihli ve 27799 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 21/12/2010 tarihli ve 2946 sayılı Kurul Kararı ile; doğal gaz piyasasında 2011 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma ve sertifika vize bedelleri,

28/12/2010 tarihli ve 27799 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 21/12/2010 tarihli ve 2947, 2949 ve 2951 sayılı Kurul Kararı ile; doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında 2011 yılında uygulanacak olan katılma payları, yeniden belirlenmiştir.

13/10/2010 tarihli ve 27728 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 06/10/2010 tarihli ve 2812 sayılı Kurul kararı ile; 2011 yılında uygulanacak olan iletim ek ücreti, TEİAŞ'ın iletim tarifesinin %0,5 (binde beş)'i oranında belirlenmiştir.

Ayrıca, Kurum 5326 sayılı Kabahatler Kanunu

hükümlerine tabi olması dolayısı ile söz konusu Kanunun 17'nci maddesinin yedinci fıkrasında "İdari para cezaları her takvim yılı başından geçerli olmak üzere geçerli olmak üzere o yıl için 04/01/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298'inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilan edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır." Hükümü yer almaktadır.

Bu çerçevede Maliye Bakanlığı'nın 12/11/2010 tarihli ve 27757 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan yayımlanan 401 sıra no.lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2011 yılı yeniden değerlendirme oranını %7,7 (yedi virgül yedi) olarak tespit ve ilan etmiştir. Piyasa Kanunlarında (elektrik, doğalgaz, petrol ve LPG) yer alan idari para cezaları, belirtilen oranda artırılmış ve konuyla ilgili Kurum tarafından hazırlanan tebliğler 17/12/2010 tarihli ve 27788 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Bu tebliğler şunlardır;

-Elektrik Piyasası Kanununun 11'inci Maddesi Uyarınca 2011 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

-Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9'uncu Maddesi Uyarınca 2011 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

-Petrol Piyasası Kanununun 19'uncu Maddesi Uyarınca Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

-Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu Ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanununun 16'ncı Maddesi Uyarınca 2011 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

EKLER

EK: 1- KURUL ÜYELERİ (2001-2010)

02/11/2001 tarihli ve 24571 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 06/06/2001 tarihli ve 2001/3168 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 Üyeliğe, kalan süreyi tamamlamak üzere, 01/06/2002 tarihli ve 24772 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 16/05/2002 tarihli 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 Kanunu'nun geçici 2'nci maddesinde ilk defa atanan üyelerden Başkan dışında, ikinci yılın sonunda kura sonucunda belirlenecek iki üye ve dördüncü yılın sonunda kalan üyelerden kura sonucunda belirlenecek iki üyenin yerine, söz konusu Kanun'da belirtilen hükümlere uygun olarak yeni üye ataması yapılacağı düzenlenmiştir. Bu kapsamda 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun değişik geçici 2'nci maddesinin ikinci fıkrası uyarınca, ilk defa atanan üyelerden 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. Bu şekilde boşalan üyelerin yerine 03/01/2004 tarihli ve 25335 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/12/2003 tarihli 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 atanmışlar ve 07/01/2004 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin ederek göreve başlamışlardır. Aynı Bakanlar Kurulu Kararı ile de Doç. Dr. Hüseyin SAK İkinci Başkan olarak görevlendirilmiştir.

04/12/2003 tarihli ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu'nun 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 çıkarılmıştır. Söz konusu değişikliğe istinaden **Mustafa YILMAZ** ve **Hüseyin KARATAŞ**, 06/02/2004 tarihli ve 2004/6871 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca üye olarak atanmış olup, 25/02/2004 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlığı huzurunda yemin ederek göreve başlamışlardır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 5'inci ve geçici 2'nci maddesine göre 15/11/2005 tarihinde çekilen kura sonucu görev süresi dolan Kurul üyeleri ve İkinci Başkan yerine, 17/03/2006 tarihli ve 26111 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ve 13/03/2006 tarihli ve 2006/10168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile, İkinci Başkanlığına Yusuf TÜLEK, Kurul üyeliklerine ise **Celal USTAOĞLU** ve **Cemil KILIÇ** atanmıştır. Yeni atanan Kurul üyeleri 21/03/2006 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlığı huzurunda yemin ederek göreve başlamışlardır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca, Başkan Yusuf GÜNAY, Üye Cengiz KIRAL ve Muzaffer KELEŞ'in görev süreleri 19/11/2007 tarihi itibarıyla sona ermesi üzerine, 04/01/2008 tarihli ve 26746 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 2007/13054 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile **Hasan KÖKTAŞ** Başkan, **Fatih DÖNMEZ** ve **Zekeriya GÖKŞENLİ** Üye olarak atanmışlar ve 07/01/2008 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu huzurunda yemin ederek görevlerine başlamışlardır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca, görev süresi dolan İkinci Başkan Yusuf TÜLEK ve Kurul Üyesi Metin BAŞLI'dan boşalan üyeliklere 28/01/2010 tarihli ve 27476 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 25/01/2010 tarihli ve 2010/42 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile **Abdullah TANCAN** ve **Alparslan BAYRAKTAR** atanmışlardır. Yeni atanan Kurul üyeleri 02/02/2010 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlığı huzurunda yemin ederek göreve başlamışlardır.

Yine görev süreleri dolan Kurul üyelerinden Mustafa YILMAZ, 26/02/2010 tarihli ve 27505 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 24/02/2010 tarihli ve 2010/154 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile yeniden ve İkinci Başkan olarak; **Hüseyin KARATAŞ**'ın yerine ise **Sefer BAKIR** Kurul Üyesi olarak atanmış olup, 01/03/2010 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlığı huzurunda yemin ederek göreve başlamışlardır.

EK: 2- MEVZUAT LİSTESİ

Elektrik Piyasası

Kanun

- Elektrik Piyasası Kanunu

Yönetmelikler

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Uzlaştırma Hesaplamalarında Kullanılacak Profil Uygulamasına İlişkin Usul ve Esaslar
- Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği
- Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelik
- Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi Verilmesine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelik- Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Birden Fazla Piyasa Faaliyetini Sürdürmekte Olan Tüzel Kişilerin Mevcut Sözleşmelerinde Yapılacak Tadillere ve İletim Faaliyeti ile Vazgeçilen Faaliyetlerin Devrine İlişkin Yönetmelik
- Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik
- Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Aydınlatma Yönetmeliği
- Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik

Tebliğler

- 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ
- Elektrik Dağıtım Bölgelerinde Uygulanacak Fiyat Eşitleme Mekanizması Hakkında Tebliğ
- Elektrik Piyasasında Perakende Satış Sözleşmesi Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ
- Elektrik Enerjisi Üretmek Amacıyla Aynı Bölge ve Aynı Kaynak İçin Yapılmış Birden Fazla Lisans Başvurusu Olması Halinde Seçim Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ
- Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ
- Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğ
- Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ
- Rüzgâr ve Güneş Ölçümlerine İlişkin Tebliğ
- Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği Tebliğleri
- Elektrik Piyasası Kanununun 11'inci Maddesi Uyarınca Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

Doğalgaz Piyasası

Kanun

- Doğal Gaz Piyasası Kanunu

Yönetmelikler

- Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği
- Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği
- Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği
- Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği
- Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği
- Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği
- Doğal Gaz Piyasası İç Tesisat Yönetmeliği
- Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik
- Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik

Tebliğler

- Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekelerine Yapılacak Bağlantılara İlişkin Usul ve Esaslar
- Kaçak veya Usulsüz Doğal Gaz Kullanımı Durumunda Uygulanacak Usul ve Esaslar
- Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Tebliği
- Doğal Gazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ
- Muhasebe Uygulama ve Mali Raporlama Genel Tebliği (Tebliğ No:2002/1)
- Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu Maddesi Uyarınca Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

LPG Piyasası

Kanun

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu

Yönetmelikler

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Sorumlu Müdür Yönetmeliği
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim Yönetmeliği
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmelik
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelik

Tebliğler

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16'ncı Maddesi Uyarınca Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ

Petrol Piyasası

Kanun

- Petrol Piyasası Kanunu

Yönetmelikler

- Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği
- Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmelik
- Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik
- Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik
- Kaçak Petrolün Tespit ve Tasfiyesine Dair Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik
- Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği
- Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği

Tebliğler

- Madeni Yağların Ambalajlanması Ve Piyasaya Sunumu Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ
- Madeni Yağların Ambalajlanması Ve Piyasaya Sunumu Hakkında Tebliğ
- Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin İthalinde Uygulanacak Usul ve Esaslara İlişkin Tebliğ'in Yürürlükten Kaldırıldığına Dair Tebliğ
- Yurt İçinde Üretilen Bazı Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçinde Satışında Uygulanacak Usul ve Esaslara İlişkin Tebliğ'in Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ
- Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu Maddesi Uyarınca Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ
- Petrol Piyasasında Sigorta Yükümlülükleri Hakkında Tebliğ
- Yakıtbiyodizel'in Üretimi, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 3)
- Yakıt Nafta'nın Üretimi, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 9)
- Benzin Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 14)
- Motorin Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 15)
- Gazyağına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 16)
- Fuel Oil Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 17)
- Otobiyodizel'e İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 18)
- Motorin Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Akaryakıt Seri No: 19)
- Otobiyodizele İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Akaryakıt Seri No: 20)
- Denizcilik Yakıtlarına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (İhrakiye Seri No: 2)
- Denizcilik Yakıtlarına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Tebliğ (İhrakiye Seri No: 3)