



2015 2015 2015

Faaliyet Raporu



2015



**T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU**

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

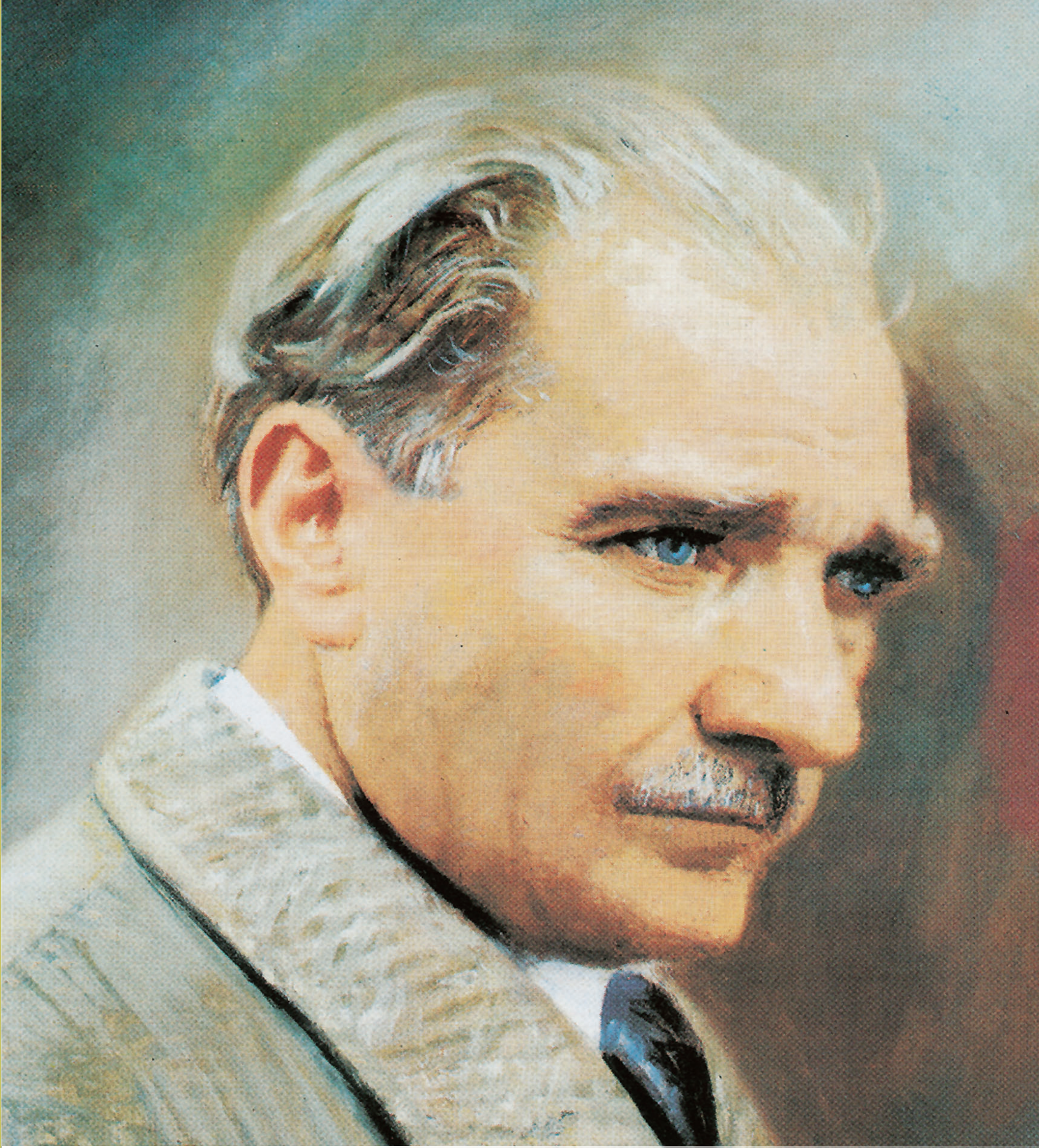
2015

Faaliyet Raporu

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
2015 YILI FAALİYET RAPORU

EPDK İLETİŞİM

İşçi Blokları Mahallesi Muhsin Yazıcıoğlu Caddesi
(Eski 1483 Cd.) No:51/C Yüzüncüyıl/Çankaya/ANKARA
Tel: (0312) 201 40 00
Faks: (0312) 201 40 50
Web: www.epdk.gov.tr



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

H. Atatürk



Başkan'dan



Kurumumuz, her geçen gün daha da güçlenen izleme, düzenleme ve denetim mekanizmaları ile yetki ve sorumluluklarının bilincinde olarak, şeffaf, adil, rekabetçi, tüketicilerin ucuz ve kaliteli mal ve hizmet aldığı istikrarlı bir enerji piyasası yapısı geliştirme yolunda kararlılıkla çalışmaya devam edecektir.



Yaşamın vazgeçilmez unsuru olan enerji, siyasi ve ekonomik tartışmaların da değişmeyen gündem maddesidir. Ülkelerin ekonomik ve siyasi olarak Dünya üzerindeki konumlarını güçlendirmeleri bakımından, istikrarlı ve mali yönden güçlü bir enerji piyasasına sahip olmaları çok önemlidir. Tedarikçisinden son kullanıcıya verilen hizmete kadar enerji piyasası zincirinin her halkasının güçlü olması bu anlamda büyük önem taşımaktadır.

Kurumumuz, mali açıdan güçlü, istikrarlı, şeffaf ve rekabet ortamında faaliyet gösterebilecek bir enerji piyasasının oluşturulması amacına yönelik olarak, paydaşların ihtiyaçlarını ve ortak menfaatlerini göz önünde bulundurmak suretiyle düzenleme işlevini en iyi şekilde yerine getirebilmek için büyük bir gayret ve özenle çalışmaktadır. Bu bağlamda, tüm paydaşlarımızın gerek mevzuat gerekse piyasanın işleyişi konusunda bilinçlendirilmesi için tüm imkânlarımızı seferber etmiş durumdayız.

Bu amaçlar doğrultusunda, özellikle ilgili mevzuatın değişen piyasa koşullarına uygun olarak geliştirilmesi faaliyetleri ile lisanslama, sertifika ve izin verme çalışmaları, tarifelendirme, bilgi sistemleri ve otomasyon faaliyetleri, denetim, kamulaştırma, hukuk işleri, tüketici haklarının korunması, basın ve halkla ilişkiler, dış ilişkiler, insan kaynakları ve eğitim faaliyetleri yoğun olarak sürdürülmüştür. 2015 Yılı Faaliyet Raporumuz bahsi geçen konularda yaptığımız çalışmaların bir özeti niteliğindedir.

Kurumumuz, her geçen gün daha da güçlenen izleme, düzenleme ve denetim mekanizmaları ile yetki ve sorumluluklarının bilincinde olarak, şeffaf, adil, rekabetçi, tüketicilerin ucuz ve kaliteli mal ve hizmet aldığı istikrarlı bir enerji piyasası yapısı geliştirme yolunda kararlılıkla çalışmaya devam edecektir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak, Kurumumuz tarafından 2015 yılında yapılan çalışmaları içeren 2015 Yılı Faaliyet Raporumuzu ilgili paydaşların istifadesine sunmaktan büyük memnuniyet duyuyorum.

Saygılarımla...

Mustafa YILMAZ
Kurum Başkanı



Ümit KAYRAK (2. Başkan)

4 Eylül 1962'de Bursa'da doğdu. İlk, orta ve lise öğrenimini Bursa'da tamamladı. Orta Doğu Teknik Üniversitesi Endüstri Mühendisliği Bölümünü bitirdi. Kanada'da School of Business Queen's University'de iş yönetimi ve iş denetimi alanlarında lisans üstü eğitim programlarını tamamladı. İş hayatına özel sektörde üretim mühendisi olarak başlayan Ümit Kayrak, 1988-1998 yılları arasında özel sektörde üst düzey yöneticilik yaptı. 1998-2014 döneminde Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'de sırasıyla İş Geliştirme Mühendisi, Pazarlama Müdürü, Doğal Gaz Pazarlama ve Satış Daire Başkan Yardımcısı ve Doğal Gaz Pazarlama ve Satış Daire Başkanı olarak görev yaptı. Kayrak, 20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK İkinci Başkanı olarak atandı. İngilizce ve Arapça bilen Ümit Kayrak, evli ve 3 çocuk babası.



Zekeriya GÖKŞENLİ (Üye)

1962, Kahramanmaraş doğumlu. İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden mezun olduktan sonra 1989 yılında Türkiye Elektrik Kurumu Genel Müdürlüğü Adana Müessese Müdürlüğü'nde avukat olarak göreve başladı. 1997 yılında Türkiye Elektrik Üretim ve İletim A.Ş.'de hukuk müşaviri olarak görev yaptı. Yap-İşlet-Devret, İşletme Hakkı Devri projelerinde ve mobil santrallerin hizmete alınmasında çalıştı. 2003 yılında Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye 1.Hukuk Müşaviri oldu. 2004 yılından itibaren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nda önce Grup Başkanı ardından Hukuk Dairesi Başkanı olarak görev yaptı. Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) Hukuk Grubu Üyesi olan Gökşenli İngilizce biliyor.

4 Ocak 2008 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak görev yaptı. 20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak yeniden atanan Zekeriya Gökşenli, evli ve 4 çocuk babası.



Abdullah TANCAN (Üye)

1966 yılında Gaziantep Oğuzeli'nde doğan Abdullah Tancan 1987 yılında 9 Eylül Üniversitesi Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümünden elektronik mühendisi olarak mezun oldu.

1987 yılında PTT Genel Müdürlüğü Ankara Telefon Başmüdürlüğünde mühendis olarak göreve başladı. 1988 yılından itibaren Gaziantep PTT Başmüdürlüğünde mühendis, Telefon Müdür Yardımcılığı ve Telefon Müdürlüğü, 1997 yılından itibaren TEDAŞ Gaziantep Müessese Müdürlüğünde Planlama Etüt ve Proje, Müşteriler, Müessese Müdürlüğü ve Yönetim Komitesi Başkanlığı, 2004 yılından itibaren Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Genel Müdür Yardımcılığı, 2008 yılından itibaren TEDAŞ Genel Müdürlüğünde Genel Müdür Yardımcılığı ve bu görevi sırasında Avrupa Yatırım ve Dünya Bankası kredileriyle gerçekleştirilen "Türkiye Elektrik Dağıtım Şebekeleri Rehabilitasyon Projesi" Proje Uygulama Birimi Başkanlığı görevlerinde bulundu.

20.01.2016 tarihinde görevinden ayrılmıştır.



Alparslan BAYRAKTAR (Üye)

EPDK Kurul Üyeliği görevine 28 Ocak 2010 tarih ve 27476 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 2010/42 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanan Alparslan Bayraktar, 1975 yılında Hatay Kırıkhan'da doğmuş, lisans eğitimini 1995 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği bölümünde tamamlamıştır. New York Üniversitesi'nde Stratejik Pazarlama Yönetimi alanında lisansüstü eğitim alan Bayraktar, Yüksek Lisansını Bilkent Üniversitesi Hukuk Fakültesinde Ekonomi Hukuku alanında tamamlamıştır.

EPDK'daki görevinden önce özel sektörde girişimci ve yönetici olarak çalıştı. 1995-1997 yılları arasında inşaat sektöründe proje mühendisliği yapan Bayraktar, 2001 yılına kadar LPG sektöründe arz zinciri yönetimi, iş geliştirme ve güvenlik süreçleri alanlarında çalıştı. 2001-2006 tarihleri arasında ABD New York'ta Goldenline, Inc. firmasının Kuzey & Orta Amerika Bölge Sorumlusu olarak görev yaptı. Daha sonra İstanbul'da danışmanlık ve mümessillik yapan Bayraktar pek çok proje geliştirmiş ve yönetmiştir.

Çeşitli uluslararası kuruluş ve organizasyonlarda aktif olarak görev alan Bayraktar, ERRA (Energy Regulators Regional Association / Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği) Başkanı olarak görev yapmaktadır. Birliğe üye ülkeler arasında kapsamlı işbirliği, bilgi ve tecrübe paylaşımı yoluyla ulusal düzenleme uygulamalarını iyileştirme ve ulus-ötesi düzenleme normları geliştirme amacıyla kurulan ERRA, 24 üyesi ile 4 kıta ve yaklaşık 1 milyar nüfusu içine alan bir bölgeyi kapsamaktadır. Bayraktar, Nisan 2012'de ERRA Yönetim Kurulu'na ve Haziran 2013'te ERRA Başkan Yardımcılığı'na seçilmiştir. Sonrasında Ağustos 2013'te ERRA Başkan Vekili olan Bayraktar, 31 Mart 2014'teki Genel Kurul'da ERRA Başkanı olarak seçilmiştir. 6. Dünya Enerji Düzenleme Forumu (WFER) Yürütme Komitesi (ERRA'yı temsilen) ve Uluslararası Program Komitesi üyesi olan Bayraktar, ayrıca, Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (ICER) tarafından küresel çapta karar alıcıların ve kamuoyunun farkındalığını ve bilgisini artırma amacıyla yayımlanan The ICER Chronicle adlı yayının editörler kurulu üyesidir.

01.02.2016 tarihinde görev süresi sona ermiştir.



Sefer BAKIR (Üye)

01.03.1953'de Rize'de doğdu. İlk ve Orta öğrenimini Rize'de tamamladı. 1977–1978 ders yılında, Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi İktisat-Maliye Bölümü'nden mezun oldu.

30.04.1979'da, Çay İşletmeleri Genel Müdürlüğü'nde, Müfettiş Yardımcısı olarak göreve başladı.

1980–1983 yılları arasında, aynı görevini Devlet Hava Meydanları İşletmesi Genel Müdürlüğü'nde de sürdürdü. 1983 yılında, Çay İşletmeleri Genel Müdürlüğü'ne tekrar atandı. 1987–1988 de, Çay-Kur Personel Daire Başkanlığı görevini yürüttü. Bir süre ara verdiği memuriyete, 09.06.2003 tarihinde, Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Teftiş Kurulu'ndaki Müfettişlik göreviyle geri döndü. 04.10.2005 tarihinde, Enerji Bakanlığı Müşavirliği görevine getirildi.

12.09.2006 tarihinde de Enerji Bakanlığı Müsteşar Yardımcılığı görevine atanan Bakır, 26 02.2010 tarihinde Resmi Gazete de yayınlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak atandı. Sefer Bakır, evli ve 2 çocuk babası.

29.02.2016 tarihinde görev süresi sona ermiştir.



Ahmet Çağrı ÇİÇEK (Üye)

1977 yılında Yozgat'ta doğdu 1999 yılında Doğu Akdeniz Üniversitesi İşletme ve Ekonomi Fakültesi Uluslararası İlişkiler bölümünden mezun oldu. Halen Gazi Üniversitesi Kamu Yönetimi Anabilim dalında Türkiye-Avrupa Birliği İlişkileri bölümünde master yapmaktadır.

2000 yılında TBMM Dış İlişkiler ve Protokol Müdürlüğünde işe başladı burada ihtisas komisyonlarının dış ilişkiler bölümünden sorumluydu, daha sonra aynı kurumda Avrupa Birliği Uyum Komisyonu'nda danışman olarak görev yaptı.

2005 yılında Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nda Başkan Danışmanı olarak göreve başladı.

2010 yılında aynı kurumda Sermaye Piyasaları Daire Başkanı olarak görevine devam etti.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığındaki görevi esnasında Özelleştirme programında bulunan Tedaş'a bağlı Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Denetim Kurulu üyeliği yaptı daha sonra TTA A.Ş.'ye bağlı Sigara Sanayi ve Ticareti A.Ş.'de Yönetim Kurulu üyeliği ve son olarak yine Özelleştirme programında olan Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'de önce Yönetim Kurulu üyesi sonrasında Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerini sürdürdü.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığında çalıştığı süre zarfında başta Otoyol ve Köprülerin Özelleştirilmesi için kurulan Değer Tespit Komisyonu olmak üzere birçok gayrimenkul ve şirketin Değer Tespit Komisyonlarında görev almıştır.

30 Mayıs 2012 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan Ahmet Çağrı ÇİÇEK , evli ve bir çocuk babası.



İbrahim TAN (Üye)

Ankara Beypazarı'nda 25.03.1967 tarihinde doğdu. ODTÜ Gaziantep Mühendislik Fakültesi İnşaat Mühendisliği Bölümü'nden 1992 tarihinden mezun oldu. İş yaşamına özel sektörde şantiye şefi olarak başladı. 1996-2005 tarihleri arasında Dumlupınar ve Osmangazi Üniversiteleri Fen Bilimleri Enstitüsü İnşaat Mühendisliği bölümlerinde Asistan, Öğretim Görevlisi olarak görev yaptı. Ardından Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü'nde İnşaat Emlak Daire Başkanı olarak görev yaptı. Birecik A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin ardından 2008 yılından itibaren BOTAŞ Genel Müdürlüğü'nde Yatırımlardan Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yaptı. 20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan İbrahim Tan, evli ve üç çocuk babası.



Fazıl ŞENEL (Üye)

1972 Afyonkarahisar doğumlu. 1989'da Afyon İmam-Hatip Lisesinden mezun oldu. 1990-1995 İstanbul Teknik Üniversitesi Sakarya Mühendislik Fakültesi Makina Mühendisliği bölümünü bitirdi. 1995-1997 İTÜ Makina Fakültesi Otomotiv Mühendisliği bölümünde Master, 1998-2000 Iowa State Üniversitesi'nde Makina Mühendisliği dalında Master ve Doktora çalışmalarında bulundu.

Enerji, petrol, doğalgaz ve otomotiv sektörlerinde faaliyet gösteren yurtiçi ve yurtdışı kuruluşlarında değişik kademelerde yöneticilik yaptı.

1995 yılında İGDAŞ'ta etüd ve proje mühendisi olarak iş hayatına başladı. 1997-2000 yılları arası Sakarya Üniversitesi'nde ve Iowa State Üniversitesi'nde araştırma görevlisi olarak görev yaptı. 2000-2007 yılları arası ABD'de Cummins Engine firmasında mühendis, Jenbacher Energy Systems firmasında proje müdürü, AİT firmasında danışman ve proje yöneticisi, Avrupa'da ve Ortadoğu'da Chicago Pneumatics firmasında bölge müdürü olarak çalıştı. 2007-2010 yılları arası Botaş International Ltd. (BIL)'de Teknik Genel Müdür Yardımcısı olarak ve en son 2010-2012 yılları arası Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ)'de Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yaptı.

Çok iyi derecede İngilizce ve iyi derecede Arapça ve Azerice bilmektedir. 30 Mayıs 2012 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan Fazıl ŞENEL, evli ve 3 çocuk babasıdır.

İçindekiler

| | |
|---|-----------|
| BİRİNCİ BÖLÜM | 1 |
| 1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU | 1 |
| 1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları | 2 |
| 1.2. Kurumun Yapısı | 3 |
| 1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu | 3 |
| 1.2.2. Başkanlık | 6 |
| 1.2.3. Hizmet Birimleri | 7 |
| 1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi | 9 |
| İKİNCİ BÖLÜM | 11 |
| 2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ | 11 |
| 2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı | 12 |
| 2.1.1. Kanun | 12 |
| 2.1.2. Yönetmelikler | 12 |
| 2.1.3. Tebliğler | 14 |
| 2.1.4. Kurul Kararları | 15 |
| 2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı | 18 |
| 2.2.1. Kanun | 18 |
| 2.2.2. Yönetmelikler | 18 |
| 2.2.3. Tebliğler | 19 |
| 2.2.4. Kurul Kararları | 19 |
| 2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı | 22 |
| 2.3.1. Kanun | 22 |
| 2.3.2. Yönetmelikler | 23 |
| 2.3.3. Tebliğler | 24 |
| 2.3.4. Kurul Kararları | 25 |
| 2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı | 26 |
| 2.4.1. Kanun | 26 |
| 2.4.2. Yönetmelikler | 27 |
| 2.4.3. Tebliğler | 27 |
| 2.4.4. Kurul Kararları | 27 |

| | |
|---|-----------|
| 2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri..... | 27 |
| 2.5.1. Denetim Alanında Yapılan Mevzuat Çalışmaları..... | 27 |
| 2.5.2. İnsan Kaynakları ile İlgili Mevzuat Çalışmaları | 28 |
| 2.5.3. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri..... | 28 |
| 3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ | 29 |
| 3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri..... | 29 |
| 3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri | 29 |
| 3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri..... | 33 |
| 3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri..... | 34 |
| 3.2.1. Lisans İşlemleri | 34 |
| 3.2.2. Sertifika İşlemleri | 36 |
| 3.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri..... | 37 |
| 3.3.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler..... | 39 |
| 3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri..... | 40 |
| 4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ | 42 |
| 4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri..... | 42 |
| 4.1.1. İletim Tarifesi | 42 |
| 4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli..... | 43 |
| 4.1.1.2. İletim Ek Ücreti | 44 |
| 4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri..... | 44 |
| 4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli | 50 |
| 4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli | 51 |
| 4.1.2.3. Güvence Bedeli..... | 51 |
| 4.1.3. OSB Dağıtım Bedeli..... | 52 |
| 4.1.4. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi..... | 52 |
| 4.1.5. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı | 52 |
| 4.1.6. Lisans Bedelleri | 53 |
| 4.2. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri | 53 |
| 4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri..... | 53 |
| 4.2.2. Bağlantı Tarifeleri | 53 |
| 4.2.3. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri..... | 54 |
| 4.2.4. Depolama Tarifeleri | 55 |
| 4.2.5. Toptan Satış Tarifeleri..... | 55 |
| 4.2.6. Perakende Satış Tarifeleri | 55 |
| 4.2.7. Lisans Bedelleri | 57 |

| | |
|--|-----------|
| 4.3. Petrol Piyasası Tarifeleri..... | 57 |
| 4.3.1. Lisans Bedelleri | 59 |
| 4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar | 59 |
| 4.4.1. Lisans Bedelleri | 59 |
| 5. BİLGİ SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ..... | 60 |
| 5.1. Kurum Bünyesinde Yürütülen Otomasyon Çalışmaları..... | 60 |
| 5.1.1. Kurumsal Kaynak Planlama(KKP) | 60 |
| 5.1.2. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi(BGYS) | 60 |
| 5.1.3. Siber Olaylara Müdahale Ekibi(SOME)..... | 60 |
| 5.1.4. Elektronik Belge Yönetim Sistemi(EBYS) | 61 |
| 5.1.5. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi(EPVYS) | 62 |
| 5.1.6. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi(EPARS)..... | 62 |
| 5.1.7. Elektronik Bildirim Sistemi(EBİS) | 63 |
| 5.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları | 63 |
| 5.2.1. Ulusal Marker..... | 63 |
| 5.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi | 65 |
| 5.3. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı..... | 66 |
| 5.4. Kurum Web Sayfası | 66 |
| 5.5. Diğer Yazılımlar | 66 |
| 5.5.1. Elektrik Piyasası Modelleme Yazılımı | 66 |
| 6. DENETİM | 67 |
| 6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri..... | 67 |
| 6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri..... | 67 |
| 6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri..... | 67 |
| 6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri | 68 |
| 6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri | 68 |
| 6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri..... | 71 |
| 7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ..... | 73 |
| 8. HUKUK İŞLERİ..... | 74 |
| 8.1. Dava Takip İşlemleri..... | 74 |
| 8.2. Görüş Verme..... | 76 |
| 9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI..... | 77 |
| 9.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi..... | 77 |
| 9.2. Tüketici Şikayetlerinin Değerlendirilmesi | 77 |
| 9.2.1. Bilgi Edinme Şikayet Sayısı ve Kanalları..... | 78 |
| 9.2.2. Mevzuat/Öneri Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı..... | 80 |

| | |
|--|------------|
| 9.2.3. Şikayet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı | 81 |
| 9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler..... | 81 |
| 9.2.5. Elektrik Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler | 82 |
| 9.2.6. LPG Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler | 83 |
| 9.2.7. Petrol Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler..... | 84 |
| 10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER..... | 85 |
| 11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER..... | 86 |
| 11.1. Kurumsal İşbirlikleri..... | 86 |
| 11.2. İlişkili Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri | 86 |
| 12. DIŞ İLİŞKİLER..... | 87 |
| 12.1. Üyesi Olunan Bölgesel Birliklerle İlişkiler | 87 |
| 12.2. İkili İlişkiler ve Yatırımcı Bilgilendirme Faaliyetleri..... | 87 |
| 12.3. Avrupa Birliği Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler..... | 88 |
| 12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Konularda Yapılan Çalışmalar | 89 |
| 12.5. 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu (dEfor) | 92 |
| 13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ..... | 94 |
| 13.1. Kurum Personeli..... | 94 |
| 13.2. Eğitim Faaliyetleri..... | 97 |
| 13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri..... | 98 |
| 13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri | 100 |
| MALİ BİLGİLER..... | 103 |
| 2015 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları | 103 |
| Gelir Bütçesi..... | 103 |
| Gider Bütçesi | 104 |
| EKLER | 106 |

Tablolar Listesi

| | | |
|-------------|--|----|
| Tablo 1.1: | 2015 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı | 4 |
| Tablo 1.2: | 2011-2015 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı ... | 5 |
| Tablo 1.3: | 2011-2015 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı | 6 |
| Tablo 2.1: | Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi(2005-2016)..... | 15 |
| Tablo 2.2: | Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri(2005-2015) | 19 |
| Tablo 2.3: | Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2016) | 21 |
| Tablo 3.1: | Elektrik Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)..... | 30 |
| Tablo 3.2: | 2006-2015 Yılları Arasında Elektrik Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı | 30 |
| Tablo 3.3: | Elektrik Piyasasında 2015 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (MWe) | 31 |
| Tablo 3.4: | Doğal Gaz Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet) | 35 |
| Tablo 3.5: | 2006-2015 Yılları Arasında Doğal Gaz Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı..... | 35 |
| Tablo 3.6: | Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri | 36 |
| Tablo 3.7: | Doğal Gaz Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri(Adet)..... | 37 |
| Tablo 3.8: | Petrol Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet) | 37 |
| Tablo 3.9: | 2006-2015 Yılları Arasında Petrol Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı | 38 |
| Tablo 3.10: | 2015 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri | 38 |
| Tablo 3.11: | 2015 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri | 39 |
| Tablo 3.12: | LPG Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)..... | 40 |
| Tablo 3.13: | 2006-2015 Yılları Arasında LPG Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı | 40 |
| Tablo 3.14: | 2015 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri..... | 41 |
| Tablo 4.1: | İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri (TL/MW-Yıl) | 42 |
| Tablo 4.2: | Piyasa İşletim Ücreti..... | 43 |
| Tablo 4.3: | EPIAŞ 01/09/2015-31/12/2015 Dönemi Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL) | 43 |
| Tablo 4.4: | Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri | 44 |
| Tablo 4.5: | Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları | 44 |
| Tablo 4.6: | Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Dağıtım Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları | 45 |
| Tablo 4.7: | Dağıtım Şirketlerinin 2016 Yılı Dağıtım Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Kurul Kararları..... | 46 |
| Tablo 4.8: | Görevli Tedarik Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Perakende Satış Gelir Gereksinimleri ve İlgili Parametrelerin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları | 47 |
| Tablo 4.9: | Görevli Tedarik Şirketlerinin 2016 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Kurul Kararları | 48 |

| | |
|---|-----|
| Tablo 4.10: Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamaları Revizyonuna Dair Kurul Kararları..... | 49 |
| Tablo 4.11: 2016-2020 Yılları Yatırım Planlarının Onaylanmasına Dair Kurul Kararları | 50 |
| Tablo 4.12: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri..... | 50 |
| Tablo 4.13: Kesme-Bağlama Bedelleri..... | 51 |
| Tablo 4.14: Güvence Bedelleri..... | 51 |
| Tablo 4.15: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli | 51 |
| Tablo 4.16: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli | 52 |
| Tablo 4.17: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri | 52 |
| Tablo 4.18: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları | 53 |
| Tablo 4.19: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri..... | 54 |
| Tablo 4.20: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri | 54 |
| Tablo 4.21: 2015 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri..... | 56 |
| Tablo 5.1: Yıllar İtibariyle Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları..... | 64 |
| Tablo 6.1: 2013-2015 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı..... | 69 |
| Tablo 6.2: 2013-2015 Yılları Arasında Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması ... | 69 |
| Tablo 6.3: Petrol Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı..... | 70 |
| Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2014-2015 Yılları Arasında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı | 70 |
| Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı | 71 |
| Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı | 71 |
| Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2014-2015 Yılları Arasında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı | 72 |
| Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı..... | 72 |
| Tablo 8.1: 2015 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı | 74 |
| Tablo 8.2: 2015 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı | 74 |
| Tablo 8.3: 2015 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı | 74 |
| Tablo 8.4: 2015 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı | 75 |
| Tablo 8.5: Yıllar İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı..... | 75 |
| Tablo 13.1: 2015 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler | 94 |
| Tablo 13.2: 2015 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler..... | 95 |
| Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı | 95 |
| Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı..... | 97 |
| Tablo 13.5: 2015 Yılında Kurumun Eğitim Faaliyetleri İçin Harcanan Zaman ve Bütçe | 98 |
| Tablo 13.6: 2015 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri..... | 101 |
| Tablo 13.7: 2015 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri..... | 101 |
| Tablo 13.8: 2015 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri | 102 |
| Tablo 13.9: Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)..... | 103 |

Kısaltmalar

| | |
|-----------------------|---|
| AB: | Avrupa Birliği |
| AG: | Alçak Gerilim |
| Bakanlık/ETKB: | Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı |
| BBS: | Bağımsız Bölüm Sayısı |
| BGYS: | Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi |
| BİMER: | Başbakanlık İletişim Merkezi |
| BOTAŞ: | Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi |
| CEER: | Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi |
| CİMER: | Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi |
| CNG: | Sıkıştırılmış Doğal Gaz |
| dEfor: | Dünya Enerji Düzenleme Forumu |
| DTÖ: | Dünya Ticaret Örgütü |
| EBİS: | Elektronik Bildirim Sistemi |
| EBYS: | Elektronik Belge Yönetim Sistemi |
| EGE-PAL: | Ege Üniversitesi - Petrol Araştırma Laboratuvarı |
| EİT: | Ekonomik İşbirliği Teşkilatı |
| ENTSO-E: | Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri |
| EPARS: | Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi |
| EPIAŞ: | Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi |
| EPVYS: | Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi |
| ERERA: | Batı Afrika Elektrik Düzenleme Kurumu |
| ERRA: | Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği |
| ESİS: | Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Stratejik Yönetim ve İstatistik Sistemi |
| ESWG: | G20 Enerji Sürdürülebilirlik Çalışma Grubu |
| ICER: | Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu |
| İNÖNÜ-PAL: | İnönü Üniversitesi - Petrol Araştırma Laboratuvarı |
| IPA: | AB-Türkiye Mali İşbirliği Katılım Öncesi Yardım Aracı |
| KAK: | Kullanıma Açık Kapasite |
| KEİ: | Karadeniz Ekonomik İşbirliği |
| KEP: | Kayıtlı Elektronik Posta |
| KKP: | Kurumsal Kaynak Planlama |
| KTÜ-YUAM: | Karadeniz Teknik Üniversitesi - Yakıt Uygulama ve Araştırma Merkezi |
| Kurul: | Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu |
| Kurum/EPDK: | Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu |
| LNG: | Sıvılaştırılmış Doğal Gaz |
| LPG: | Sıvılaştırılmış Petrol Gazları |

| | |
|----------------------|---|
| MEDREG: | Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği |
| OECD: | Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü |
| OG: | Orta Gerilim |
| OSB: | Organize Sanayi Bölgesi |
| RERA: | Bölgesel Elektrik Düzenleyicileri Birliği |
| RK: | Rekabet Kurumu |
| SOME: | Siber Olaylara Müdahale Ekibi |
| S&Q MART: | S&Q Mart Kalite Güvenlik Sanayi ve Ticaret A.Ş. |
| TBMM: | Türkiye Büyük Millet Meclisi |
| TEİAŞ: | Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi |
| TETAŞ: | Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt Anonim Şirketi |
| TISA: | Hizmet Ticareti Anlaşması |
| TMMOB: | Türk Mühendis ve Mimar Odaları Birliği |
| TPAO: | Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı |
| TÜBİTAK: | Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu |
| TÜPRAŞ: | Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. |
| UEA: | Uluslararası Enerji Ajansı |
| UGETAM: | İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi Ticaret A.Ş. |
| UM: | Ulusal Marker |
| WLPGA: | Dünya LPG Birliği |

The image is a composite graphic. On the left, a black silhouette of Turkey is overlaid on a background of a power line tower. The tower has a large, bright orange and red fire or explosion at its base. In the foreground, a green electrical plug is shown pouring a thick, golden liquid, resembling oil, into a pool of liquid below it. The background is a mix of light blue and yellow, suggesting a sky or a bright environment. The overall theme is energy and its regulation.

01

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

Bu bölümde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (Kurum) görev, yetki ve sorumlulukları ile Kurumun yapısı hakkında bilgiler yer almaktadır.

1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları

Kurum, 03/03/2001 tarihli ve 24335 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 4628 sayılı eski “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 “Doğal Gaz Piyasası Kanunu (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun)” ile “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu” (EPDK) adını almıştır.

4628 sayılı Kanunun adı, 30/03/2013 tarihli ve 28603 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 30 uncu maddesiyle “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun” olarak değiştirilmiştir.

Kurum, kamu tüzel kişiliğini haiz olup, idari ve mali özerkliğe sahiptir. İlişkili olduğu Bakanlık, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (Bakanlık)’dır.

Kurumun merkezi Ankara’dadır; taşra teşkilatı yoktur. Kurum, dağıtım bölgelerinde müşteri ilişkilerini sağlamak amacıyla irtibat büroları kurabilmektedir.

Kurum;

- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun,
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu,
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu,
- 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu,
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu

ile kendisine verilen görevleri yerine getirmekte ve yetkileri kullanmaktadır.

Anılan Kanunlar, 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 tabi faaliyet gösterilebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir enerji piyasasının oluşturulmasını ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasını amaçlamaktadır.

Bu amacın yerine getirilmesinde Kurum;

- Elektrik piyasasında; tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetlerden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisansların verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; piyasa performanslarının izlenip, performans standartlarının oluşturulması; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; lisans sahibi tüzel kişilerin denetlenmesi; düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulanmasının sağlanması; piyasada Elektrik Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,
- Doğal gaz piyasasında; doğal gazın ithalatı, iletimi, dağıtımı, depolanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlere ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisans ve sertifikaların verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi, uygulanmasının sağlanması; lisans ve sertifika sahiplerinin, denetlenmesi,

düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulanmasının sağlanması; 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 ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; 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 uygulanmasının sağlanması; tarifelerin onaylanması; piyasada oluşan fiyatların ve fiyat listelerinin takibi, piyasada Petrol Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,
- Sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında; LPG dağıtımı, taşınması, otogaz bayilik faaliyetleri, depolanması, LPG tüpü imalatı, muayenesi, tamiri ve bakımı amacıyla tesis kurulması ve işletilmesi için lisans verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; lisans gerektiren faaliyet ve/veya işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve yükümlülükler, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel koşulların belirlenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; piyasa faaliyetlerine ilişkin gerekli yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılması; piyasada oluşan fiyatların takibi, piyasada Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

konularında yetkili ve sorumludur.

1.2. Kurumun Yapısı

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

1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum, görevlerini yerine getirirken yetkilerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (Kurul) vasıtasıyla kullanmaktadır. Kurumun temsil ve karar organı Kurul'dur. Kurul'un ilk üyeleri, 02/11/2001 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 2001/3168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanmıştır. Atanan üyelerin 19/11/2001 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin etmesiyle Kurul 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 yükseköğrenim kurumlarından mezun olmuş, kamu kurum ve kuruluşlarında ya da özel sektörde en az on yıl deneyim sahibi ve mesleğinde temayüz etmiş kişiler arasından Bakanlar Kurulu'nca atanmaktadır. Bakanlar Kurulu, atamayla birlikte Kurul Başkanını ve İkinci Başkanı görevlendirmektedir.

Kurul Başkan ve üyelerinin görev süresi altı yıldır. Kurul üyelerinin görev süreleri dolmadan görevlerine son verilemez. Ancak, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 6 ncı maddesindeki yasakları ihlal ettiği veya 4628 sayılı Kanun ile kendilerine verilen görevler ile ilgili olarak işlediği suçlardan dolayı haklarında mahkûmiyet kararı kesinleşen Kurul Başkanı 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 yapılır. Görev süresi sona eren üyelerin tekrar seçilebilmesi mümkündür.

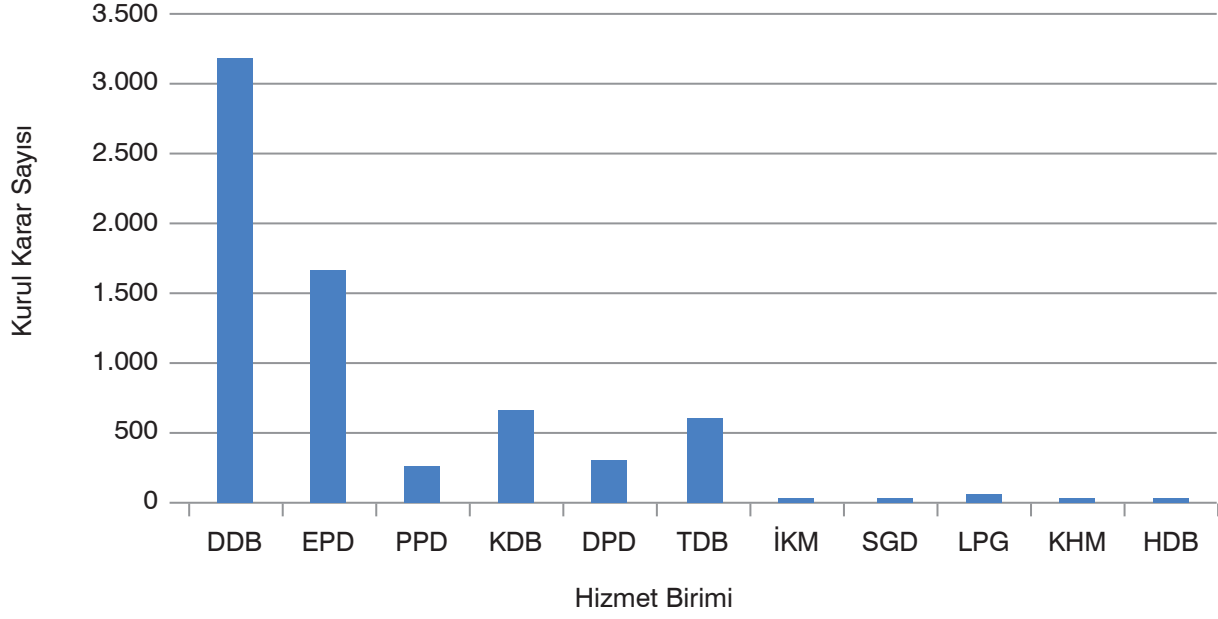
Kurul, haftada en az bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilir.

Kurul, salt çoğunlukla toplanır ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğunun oyuyla alır. Tablo 1.1'de 2015 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.3'te görüldüğü üzere 2015 yılında Kurul, haftada yaklaşık ortalama 130 karar almıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının yaklaşık yarısı, denetim faaliyetleri ile ilgilidir. Diğer yandan 2015 yılında 65 adet Kurul toplantısı yapılmıştır. Dolayısıyla 2015 yılında Kurul, her toplantıda yaklaşık ortalama 104 karar almıştır.

Tablo 1.1: 2015 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

| Hizmet Biriminin Adı | Karar Sayısı | Payı(%) |
|--|--------------|------------|
| Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı (EPD) | 1.676 | 24,91 |
| Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı (DPD) | 293 | 4,35 |
| LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı (LPG) | 39 | 0,58 |
| Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı (PPD) | 245 | 3,64 |
| Denetim Dairesi Başkanlığı (DDB) | 3.163 | 47,01 |
| Tarifeler Dairesi Başkanlığı (TDB) | 588 | 8,74 |
| Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı (KDB) | 658 | 9,78 |
| Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı (SGD) | 28 | 0,42 |
| İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı (İKM) | 35 | 0,52 |
| Hukuk Dairesi Başkanlığı (HDB) | 1 | 0,01 |
| Kurul Hizmetleri Müdürlüğü (KHM) | 3 | 0,04 |
| Toplam | 6.729 | 100 |

2015 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı



Tablo 1.2: 2011-2015 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

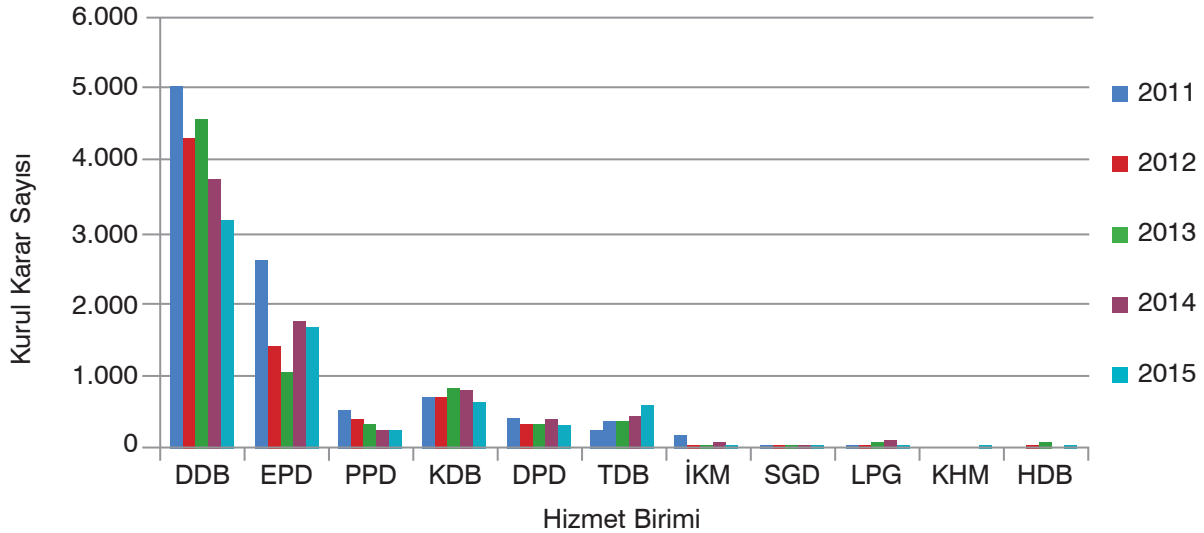
| Hizmet Biriminin Adı | 2011 | Payı (%) | 2012 | Payı (%) | 2013 | Payı (%) | 2014 | Payı (%) | 2015 | Payı (%) | Toplam | Payı (%) |
|----------------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|---------------|--------------|
| DDB | 5.030 | 51,78 | 4.309 | 55,71 | 4.598 | 59,33 | 3.769 | 49,86 | 3.163 | 47,01 | 20.869 | 52,85 |
| EPD | 2.619 | 26,96 | 1.439 | 18,60 | 1.074 | 13,86 | 1.753 | 23,19 | 1.676 | 24,91 | 8.561 | 21,68 |
| PPD | 504 | 5,19 | 394 | 5,09 | 335 | 4,32 | 225 | 2,98 | 245 | 3,64 | 1.703 | 4,31 |
| KDB | 685 | 7,05 | 714 | 9,23 | 848 | 10,94 | 800 | 10,58 | 658 | 9,78 | 3.705 | 9,38 |
| DPD | 392 | 4,03 | 347 | 4,49 | 347 | 4,48 | 360 | 4,76 | 293 | 4,35 | 1.739 | 4,40 |
| TDB | 240 | 2,47 | 358 | 4,63 | 369 | 4,76 | 429 | 5,68 | 588 | 8,74 | 1.984 | 5,02 |
| İKM | 176 | 1,81 | 58 | 0,75 | 44 | 0,57 | 72 | 0,95 | 35 | 0,52 | 385 | 0,98 |
| SGD | 12 | 0,12 | 43 | 0,56 | 34 | 0,44 | 48 | 0,64 | 28 | 0,42 | 165 | 0,42 |
| LPG | 57 | 0,59 | 47 | 0,61 | 79 | 1,02 | 103 | 1,36 | 39 | 0,58 | 325 | 0,82 |
| KHM | | | | | | | | | 3 | 0,04 | 3 | 0,01 |
| HDB | | | 26 | 0,34 | 22 | 0,28 | | | 1 | 0,01 | 49 | 0,13 |
| Toplam | 9.715 | 100 | 7.735 | 100 | 7.750 | 100 | 7.559 | 100 | 6.729 | 100 | 39.488 | 100 |

Tablo 1.3: 2011-2015 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

| Yıllar | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Toplam/Ortalama Değerler |
|---------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------------------------|
| Toplam Karar Sayısı | 9.715 | 7.735 | 7.750 | 7.559 | 6.729 | 39.488 |
| Toplantı Sayısı | 71 | 66 | 69 | 59 | 65 | 330 |
| Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı | 137 | 117 | 112 | 128 | 104 | 120 |
| Haftalık Ortalama Karar Sayısı | 187 | 149 | 149 | 145 | 130 | 152 |

Yukarıdaki tablolarda görüldüğü üzere Kurul, 2011-2015 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 7.898 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 120 Kurul Kararı; haftada ise ortalama 152 Kurul Kararı alınmıştır. Aynı dönemde alınan Kurul Kararlarının yaklaşık %53'ü denetim; yaklaşık %22'si elektrik piyasası; yaklaşık %9'u ise kamulaştırma faaliyetleri ile ilgilidir.

2011-2015 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı



Kurul'un idari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul Kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanununun bazı maddelerinde Kurul'a çeşitli görev ve yetkiler verilmiştir. Ayrıca Kurul'un görev ve yetkileri toplu bir şekilde 4628 sayılı Kanunun 5, 5/A, 5/B ve 5/C maddelerinde yer almaktadır.

1.2.2. Başkanlık

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da başkanıdır. Hizmet birimlerinin uyumlu, verimli, disiplinli ve düzenli biçimde çalışması, hizmet birimleri ile Kurul arasında organizasyon ve koordinasyon Başkan tarafından

sağlanır. Başkan, Kurul Kararlarının gereğinin yerine getirilmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuya bilgi verilmesi görevini de kapsar. Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınır. Kurul, uygun bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirebilir veya yetkilendirebilir.

İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın görevlerini ve yetkilerini üstlenir.

Başkana, Kurum Başkanlığına ilişkin görevlerinde yardımcı olmak üzere Kurul Kararıyla iki başkan yardımcısı atanabilir. Başkan yardımcıları, Başkan tarafından verilen görev ve talimatların yerine getirilmesinden ve ilgili hizmet birimleri arasında koordinasyonun sağlanmasından sorumludur.

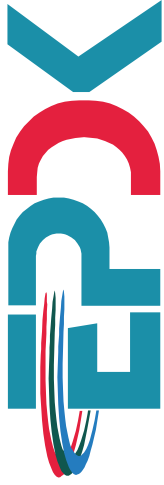
Başkanlığın görev ve yetkileri, 4628 sayılı Kanununun 5 inci maddesinin onuncu fıkrasında tanımlanmıştır.

1.2.3. Hizmet Birimleri

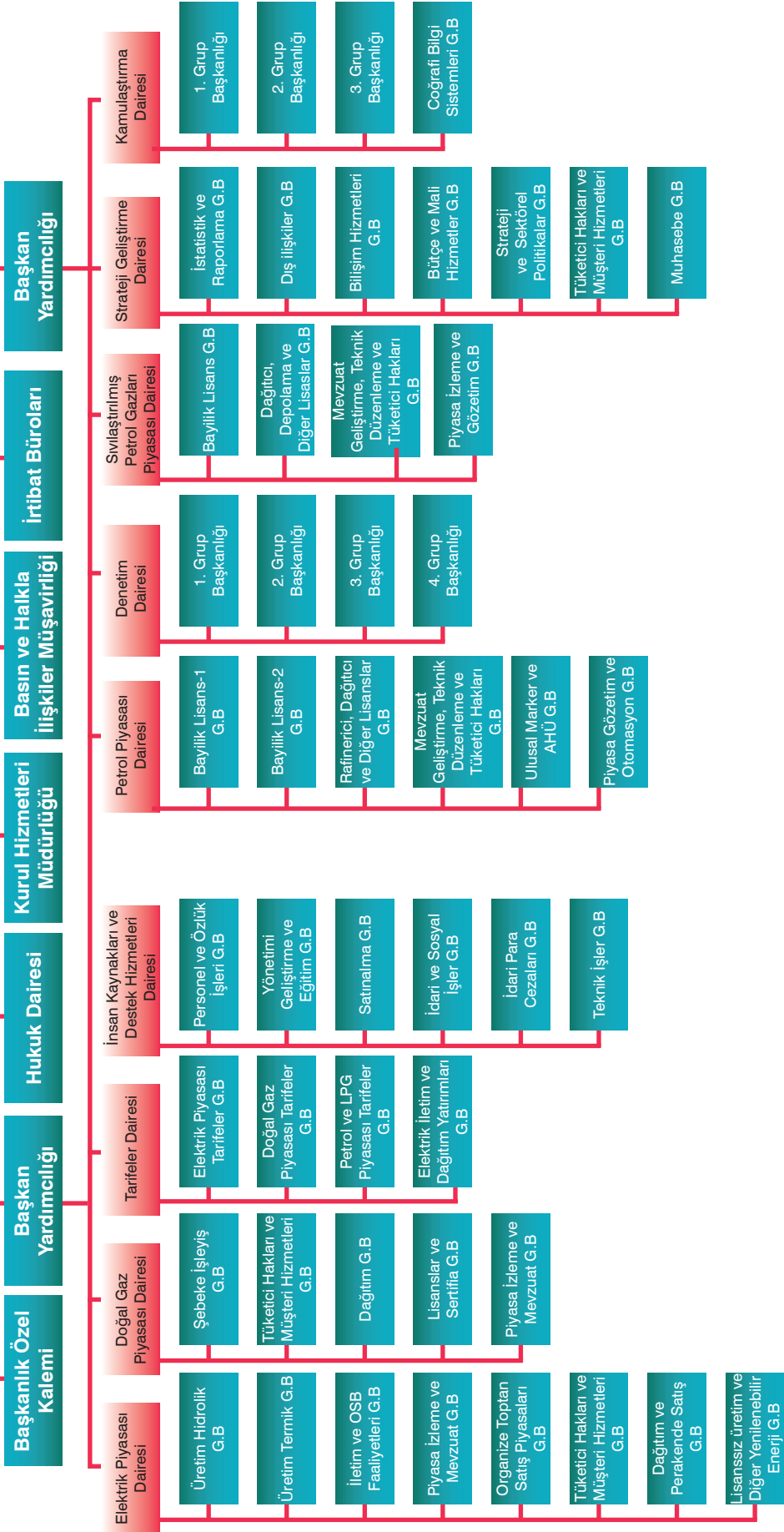
Kurumun hizmet birimleri ile bunların görev ve sorumlulukları, kadro unvanları ve sayıları 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun ve 18/05/2014 tarihli ve 29004 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

4628 sayılı Kanunda tanımlandığı üzere Kurum hizmet birimleri şunlardır:

- a) Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı
- b) Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı
- c) Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı
- ç) Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı
- d) Tarifeler Dairesi Başkanlığı
- e) Denetim Dairesi Başkanlığı
- f) Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
- g) Hukuk Dairesi Başkanlığı
- ğ) Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı
- h) İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı
- i) Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
- j) Kurul Hizmetleri Müdürlüğü
- k) Başkanlık Özel Kalem Müdürlüğü



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı



1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi

Kurum, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanununun 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 Kanunun 68 inci maddesi uyarınca Kurumun dış denetimi Sayıştay tarafından yapılmaktadır.

Sayıştay tarafından yapılan 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 Meclisi'ne raporlanmasıdır.

Diğer yandan 17/08/2011 ve 28028 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 649 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 45 inci maddesine göre Bakanlık, Kurumun her türlü faaliyet ve işlemlerini denetlemeye yetkilidir.

Ayrıca başvuru veya talep olması durumunda Kurum, Devlet Denetleme Kurumu ve Başbakanlık Teftiş Kurulu tarafından da denetlenebilmektedir.

02

Mevzuat Geliştirilmesi Faaliyetleri

Bu bölümde Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) piyasalarına ilişkin 2015 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

15/04/2015 tarihli ve 29327 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 27/03/2015 tarihli ve 6639 sayılı Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanunun 18 inci maddesi ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa “Dağıtım sistemindeki kayıpların azaltılmasına ilişkin tedbirler” başlıklı Geçici 18 inci madde eklenmiştir. Söz konusu maddede, *“1/1/2016 tarihine kadar, teknik ve teknik olmayan kayıplarının oranı ülke ortalamasının üzerinde olan dağıtım bölgelerinde, diğer dağıtım bölgelerinden farklı düzenlemeler yapılmasına, hedef kayıp-kaçak oranlarının bir önceki yılın gerçekleştirmeleri dikkate alınarak ve sonraki uygulama dönemleri de dâhil olmak üzere yeniden belirlenmesine Kurul yetkilidir.”* hükmü yer almaktadır.

2.1.2. Yönetmelikler

2015 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 04/02/2015 tarihli ve 29257 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 9 uncu maddesinin birinci fıkrası çerçevesindeki tüzel kişilerin tamamlaması gereken yükümlülüklerin yer aldığı Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin Geçici 15 inci maddesi değiştirilmiştir.
- 28/03/2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde kapsamlı değişiklikler yapılmış, ayrıca Yönetmeliğin Geçici 25 inci maddesinden sonra gelmek üzere 7 adet geçici madde eklenmiştir. Bu çerçevede, 01/07/2015 tarihinde işlerlik kazanan gün içi piyasasının oluşturulmasına ilişkin mevzuat altyapısı oluşturulmuştur.
- 18/03/2015 tarihli ve 29299 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile serbest tüketici kapsamında değişikliğe gidilerek, Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 20 nci maddesinin birinci fıkrasının (d) bendi ile ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddenin üçüncü fıkrası *“Elektrik enerjisi tüketimleri tek bir ortak sayaç ile ölçülebilen birden fazla gerçek ve/veya tüzel kişinin tükettiği toplam elektrik enerjisi miktarının serbest tüketici limitini geçmesi durumunda, bu kişilerin birlikte serbest tüketici niteliği kazandığı kabul edilir.”* şeklinde değiştirilmiştir.
- Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik, 01/04/2015 tarihli ve 29313 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik, 07/05/2015 tarihli ve 29348 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Primer frekans kontrolü testleri ile reaktif güç desteği hizmeti ile ilgili değişiklikleri kapsayan söz konusu Yönetmelik değişikliği ile Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin yedi maddesi ile 17 numaralı ve 18 numaralı eklerinde değişiklik yapılmış, 1 adet geçici maddesi yürürlükten kaldırılmış ve 1 adet geçici madde eklenmiştir.
- 04/06/2015 tarihli ve 29376 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan ve 01/06/2015 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 23 üncü maddesinde değişikliğe gidilmiştir. Söz konusu Yönetmelik ile sekonder frekans kontrol hizmeti sağlamak üzere seçilmiş olan

üretim tesisleri için adına kayıtlı buldukları üretim faaliyeti gösteren tüzel kişilere sekonder frekans kontrol hizmet bedeline ek olarak yapılacak olan Dengesizlik Geri Ödemesinin hesaplanmasında kullanılacak formülde değişiklik yapılmıştır.

- 27/06/2015 tarihli ve 29399 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmeliğin 9, 10, 14, 15, 16 ve 17, 18 ve 19 uncu maddelerinde değişiklik yapılmış; ayrıca 17 nci maddesinden sonra gelmek üzere 18 ve 19 uncu maddeler eklenmiş ve diğer madde numaraları buna göre teselsül ettirilmiştir.
- 15/07/2015 tarihli ve 29417 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 30/A maddesi ile 85 inci, 124 üncü ve 129 uncu maddelerinde değişiklik yapılmış ve söz konusu değişiklik 01/07/2015 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa uyum sağlanması amacıyla hazırlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, 22/08/2015 tarihli ve 29453 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmış ve 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir.
- 16/09/2015 tarihli ve 29477 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin perakende satış sözleşmesi başvurusu, sözleşmenin sona ermesi, elektrik sayacının hiç veya doğru tüketim kaydetmemesi halinde tüketim miktarının tespiti, zamanında ödenmeyen borçlar, elektriğin kesilmesi, tüketicilerin bilgilendirilmesi, serbest tüketicilerin hak ve yükümlülükleri, tedarikçilerin hak ve yükümlülükleri ve serbest tüketici limitindeki indirim belirlenmesine ilişkin hükümlerinde değişiklikler yapılmıştır.
- 19/09/2015 tarihli ve 29480 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasasında İnşaatına Başlanmış Olan Tesislere Yeni Üretim Lisansı Verilmesi Hakkında Yönetmeliğin Yürürlükten Kaldırılmasına İlişkin Yönetmelik ile 04/05/2013 tarihli ve 28637 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında İnşaatına Başlanmış Olan Tesislere Yeni Üretim Lisansı Verilmesi Hakkında Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.
- 23/12/2015 tarihli ve 29571 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde kapsamlı bir değişikliğe gidilmiştir. Söz konusu Yönetmelik değişikliği ile diğer değişiklikler ile birlikte, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında alınması gerekli olan kararın rüzgar, güneş, hidrolik ve jeotermal enerjiye dayalı başvurular hariç olmak üzere önlisans başvurusunda sunulması zorunluluğu getirilmiş, aynı yerde faaliyette bulunmak için yapılan birden fazla başvurunun değerlendirilmesinde, elektrik piyasasında farklı yenilenebilir enerji kaynağına dayalı birden fazla başvuru olması halinde, lisanslama sürecinin devam edeceği başvurunun belirlenmesinde sırasıyla jeotermal, hidrolik, rüzgar ve güneş enerji kaynaklarına dayalı başvurulara öncelik verileceği hususu ile önlisans tadili konuları ayrıntılı olarak yeniden düzenlenmiştir.
- 26/12/2015 tarihli ve 29574 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe giren Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliğin Yürürlükten Kaldırılmasına 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 Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.

- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 18 inci maddesinin uygulanması kapsamında teknik ve teknik olmayan kayıplarının oranı ülke ortalamasının üzerinde olan dağıtım bölgelerinde faaliyette bulunan dağıtım şirketleri için diğer dağıtım bölgelerinden farklı olarak yapılacak düzenlemelerin belirlenmesi amacıyla hazırlanan Dağıtım Sistemindeki Kayıpların Azaltılmasına Dair Tedbirler Yönetmeliği, 31/12/2015 tarihli ve 29579 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

2.1.3. Tebliğler

2015 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- Elektrik Piyasasında Perakende Satış Sözleşmesi Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde düzenlenmiş olan hususlar Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde ayrıntılı olarak düzenlendiğinden, söz konusu Tebliğ, 25/08/2015 tarihli ve 29456 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasasında Perakende Satış Sözleşmesi Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin Yürürlükten Kaldırılmasına İlişkin Tebliğ ile yürürlükten kaldırılmıştır.
- Elektrik dağıtım şirketlerinin gelirlerinin ve tarifelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esasları düzenlemek amacıyla hazırlanan Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ, 19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiş ve aynı Tebliğle, 11/08/2002 tarihli ve 24843 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve 24/01/2003 tarihli ve 25003 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ yürürlükten kaldırılmıştır.
- Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPIAŞ)’nin piyasa işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esasları kapsayan Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2016 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Söz konusu değişiklik ile bahse konu Tebliğde belirtilen idari para cezası miktarlarının, yeniden değerlendirme oranında (%5,58) güncellenmesi sağlanmıştır.
- Görevli tedarik şirketlerinin uygulayacakları perakende satış fiyatının tespitine ilişkin usul ve esasları düzenlemek amacıyla hazırlanan ve söz konusu fiyatın hesaplanmasına esas maliyetlerin tespitine ve fiyatı oluşturan unsurların ve düzeltme bileşenlerinin hesaplanmasına ilişkin düzenlemeleri kapsayan Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ, 30/12/2015 tarihli ve 29578 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir.
- TEİAŞ’ın gelir düzenlemelerine ilişkin usul ve esasların belirlenmesi amacıyla hazırlanan İletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ, 30/12/2015 tarihli ve 29578 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

- Tüketicilerin, elektrik dağıtım şirketleri arasındaki ve düzenlemeye tabi faaliyetleri açısından görevli tedarik şirketleri arasındaki maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen korunması amacıyla hazırlanan Fiyat Eşitleme Mekanizması Tebliği 31/12/2015 tarihli ve 29579 (4. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

2.1.4. Kurul Kararları

2015 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 21/01/2015 tarihli ve 29243 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 15/01/2015 tarihli ve 5418 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 25 inci maddesi hükümleri uyarınca serbest tüketici limitinin 4.000 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir. Belirlenen bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı %85,04 olarak hesaplanmıştır.
- 25/12/2015 tarihli ve 29573 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 24/12/2015 tarihli ve 5967 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi uyarınca 2016 yılı için serbest tüketici limitinin 3.600 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir. Bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı ise %85,8 olarak hesaplanmıştır.

Yıllar itibarıyla elektrik piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 2.1’de yer almaktadır.

Tablo 2.1:Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi(2005-2016)

| Uygulanan Yıl | Serbest Tüketici Limiti (kWh) | Teorik Piyasa Açıklık Oranı (%) |
|---------------|-------------------------------|---------------------------------|
| 2005 | 7.700.000 | 30 |
| 2006 | 6.000.000 | 32 |
| 2007 | 3.000.000 | 38,6 |
| 2008 | 1.200.000 | 41 |
| 2009 | 480.000 | 49,2 |
| 2010 | 100.000 | 63,3 |
| 2011 | 30.000 | 78 |
| 2012 | 25.000 | 83 |
| 2013 | 5.000 | 84 |
| 2014 | 4.500 | 85 |
| 2015 | 4.000 | 85,04 |
| 2016 | 3.600 | 85,8 |

- 28/02/2015 tarihli ve 29281 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12/02/2015 tarihli ve 5466-32 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satabileceği oranının, 2015 yılı için %40 olarak uygulanması kararlaştırılmıştır.
- 09/04/2015 tarihli ve 5556 sayılı Kurul Kararı ile 21/11/2013 tarihli ve 4709-7 sayılı Kurul Kararıyla onaylanan “Önlisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi Ve Belgeler Listesi” revize edilerek onaylanmıştır.
- 09/04/2015 tarihli ve 5557 sayılı Kurul Kararı ile, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 8 inci maddesinin beşinci fıkrası ve 28/01/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 20 nci maddesi çerçevesinde, elektrik iletim sistemine bağlanmak isteyen kullanıcılar tarafından TEİAŞ adına tesis edilen iletim varlıklarının geri ödemeye esas gerçekleşen yatırım tutarının tespitinde dikkate alınacak usul ve esasları düzenlemek üzere hazırlanan “Geri Ödemeye Esas Gerçekleşen Yatırım Tutarı Tespit Metodolojisi” onaylanmış ve 11/04/2015 tarihli ve 29323 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- 11/06/2015 tarihli ve 5629-16 sayılı Kurul Kararı ile “Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” onaylanmış ve 21/06/2015 tarihli ve 29393 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- 21/06/2015 tarihli ve 29393 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 11/06/2015 tarihli ve 5629-17 sayılı Kurul Kararı ile “Organize Toptan Elektrik Piyasalarında Şeffaflığın Teminine İlişkin Raporlama Prosedürleri” onaylanmıştır.
- 21/06/2015 tarihli ve 29393 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/06/2015 tarihli ve 5646-2 sayılı Kurul Kararı ile elektrik dağıtım şirketleri ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin gelir gereksinimleri içerisinde yer alan Ar-Ge giderlerine ilişkin bütçenin kullanılması ve bu amaçla geliştirilen Ar-Ge projelerine ilişkin başvuru, onay ve izleme ile proje giderlerinin kapsamı hakkındaki 28/05/2014 tarihli ve 5036 sayılı Kurul Kararı’nda değişikliğe gidilmiştir.
- 08/08/2015 tarihli ve 29439 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 30/07/2015 tarihli ve 5707-1 sayılı Kurul Kararı ile, 30/03/2011 tarihli ve 3139-2 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan “Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” yürürlükten kaldırılarak, yeni “Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” onaylanmıştır.
- 30/07/2015 tarihli ve 5707-2 sayılı Kurul Kararı ile 20/10/2011 tarihli ve 3465/100 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan “Tahmini Tüketim Değeri Belirleme Metodolojisi” yürürlükten kaldırılarak, yeni “Tahmini Tüketim Değeri Belirleme Metodolojisi” onaylanmış ve 08/08/2015 tarihli ve 29439 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- 08/08/2015 tarihli ve 29439 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 30/07/2015 tarihli ve 5709 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 12 nci maddesinin yedinci fıkrası uyarınca rüzgar ve güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak amacıyla yapılacak önlisans başvurularına ilişkin olarak, 2020 yılına kadar sisteme bağlanabilecek kapasite olarak tahsis edilen 2.000 MW kapasitenin tamamının 2016 yılı içinde kullanılmasına, ayrıca Yönetmeliğin aynı hükmü çerçevesinde kapasitenin tamamı için rüzgâr enerjisine dayalı önlisans başvurularının 3, 4, 5, 6, 7 Ekim 2016’da alınmasına karar verilmiştir.

- 06/08/2015 tarihli ve 5716-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen standart perakende satış sözleşmesi, 25/08/2015 tarihli ve 29456 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- 30/09/2015 tarihli ve 5800-2 sayılı Kurul Kararı ile, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 7 nci maddesinin birinci fıkrası ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin Geçici 7 nci maddesi gereğince, mevcut otoprodüktör lisanslarının sona erdirilerek verilecek üretim lisanslarına yönelik olarak yapılacak işlemleri belirleyen 03/04/2014 tarihli ve 4952-18 sayılı Kurul Kararının beşinci fıkrası; “Mevcut otoprodüktör lisansları sona erdirilerek üretim lisansı verilen tüzel kişilerden, üretim lisansı yürürlüğe girdikten sonra, yeni bir üretim tesisi için lisans başvurusunda bulunmayan lisans sahipleri için asgari sermaye yeterliliği, esas sözleşme değişikliği, hisselerin nama yazılı olması, ortaklık yapısının lisansa derç edilmesi v.b. gibi meri mevzuat kapsamındaki yükümlülüklerin aranmamasına, üretim lisansı yürürlüğe girdikten sonra, yeni bir üretim tesisi için lisans başvurusunda bulunulması halinde ise 6446 sayılı Kanun kapsamındaki yükümlülüklerin aranmasına,” şeklinde değiştirilmiş ve söz konusu Kurul Kararı 01/12/2015 tarihli ve 29549 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Tarifelerinde Esas Alınacak Verimlilik Parametrelerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar, 24/11/2015 tarihli ve 5885-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş ve 28/11/2015 tarihli ve 29546 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin dağıtım sistemi gelir düzenlemesi kapsamında ön kabulden geçmiş yatırım harcamalarının belirlenmesi ve gerçekleşmesinin izlenmesine ilişkin kuralları düzenlemek amacıyla hazırlanan ve 24/11/2015 tarihli ve 5885-7 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslar, 28/11/2015 tarihli ve 29546 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Usul ve Esaslar’da ön kabulden geçmiş yatırım harcamalarının hesaplanması, yatırım planlarının hazırlanması, onaylanması ve revizyonu, yatırım planı ve master plan esasları, faaliyet ve/veya alt faaliyetlerin gerektirdiği yatırım esasları, yatırım harcamalarının izlenmesi ve raporlanmasına ilişkin düzenlemeler yer almaktadır.
- 26/11/2015 tarihli ve 5890 sayılı Kurul Kararı ile dağıtım şirketlerinin teknik ve teknik olmayan kayıplarına ilişkin maliyetlerin Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği uyarınca tarifelere yansıtılmasında esas alınacak hedef kayıp oranlarının belirlenmesi amacıyla hazırlanan “Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” kabul edilmiş ve söz konusu Kurul Kararı 15/12/2015 tarihli ve 29563 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- 15/12/2015 tarihli ve 29563 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 10/12/2015 tarihli ve 5910-4 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamalarının Belirlenmesi ve Gerçekleşmesinin İzlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar’ın Geçici 2 nci maddesi“(1) Elektrik Dağıtım Şirketleri; 2011-2015 uygulama dönemine ait onaylanmış yatırım planını gösteren Ek-1 tablolarını; uygulama dönemine ilişkin onaylı yatırım planında belirtilen “Dağıtım Faaliyetine İlişkin Düzenlemeye Esas Net Yatırım Harcaması” tutarının, uygulama dönemi ve uygulama yılı bazında aynı kalması şartıyla 2015 yılı içinde bir defaya mahsus olmak üzere, yatırım karakteristikleri arasında aktarma yaparak 15/12/2015 tarihine kadar hazırlayıp onaylanmak üzere Kuruma tekrar sunabilir. Bu kapsamda başvuru yapan dağıtım şirketlerine 5 inci maddenin üçüncü fıkrası hükmü uygulanmaz.” şeklinde değiştirilmiştir.
- 16/12/2015 tarihli ve 5917-3 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Perakende Satış Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar’ın 4 üncü maddesine, “(3) 25/06/2014 tarihli ve 29041 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Örtüaltı Kayıt Sistemi Yönetmeliği uyarınca

Örtüaltı Kayıt Sistemine kayıtlı olduğu belgelenmiş olan veya İl/İlçe Tarım Müdürlüklerinden seracılık faaliyetine ilişkin olduğuna dair belge alınan abonelikler ve bunlara ait her türlü tesis ve/veya ekipmanı da bu abone grubuna dahildir.” fıkrası eklenmiş; söz konusu değişiklik 18/12/2015 tarihli ve 29566 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.

- 31/12/2015 tarihli ve 29579 (4. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 24/12/2015 tarihli ve 5966-24 sayılı “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Uzlaştırma Hesaplamalarında Kullanılacak Profil Uygulamasına İlişkin Usul Ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Karar” ile 11/06/2009 tarihli ve 27255 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Uzlaştırma Hesaplamalarında Kullanılacak Profil Uygulamasına İlişkin Usul Ve Esaslar’a aşağıdaki geçici madde eklenmiştir:

“Geçici Madde 5 - (1) 2016 yılı profilleri, 2015 yılı için dağıtım şirketleri tarafından Kuruma sunulan veri setleri kullanılarak Kurum tarafından hesaplanır.

(2) 2016 yılı aydınlatma profilleri için güneşin doğuş batış saatleri kullanılır.”

- 31/12/2015 tarihli ve 29579 (4. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 24/12/2015 tarihli ve 5966-25 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satabileceği oranının, 2016 yılı için %40 olarak uygulanması kararlaştırılmıştır.
- 31/12/2015 tarihli ve 29579 (4. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 30/12/2015 tarihli ve 5999-3 sayılı Kurul Kararı ile “Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler Ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar” kabul edilmiştir.

2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.2.1. Kanun

2015 yılı içerisinde, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

2.2.2. Yönetmelikler

2015 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 19/03/2015 tarihli ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklikle 07/09/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin on bir maddesinde değişikliğe gidilmiş; dört adet geçici madde eklenmiş ve Yönetmeliğin 1 ve 3 numaralı eklerinde değişiklik yapılmıştır.

- 25/12/2015 tarihli ve 29573 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin Geçici 3 üncü maddesinde yer alan “Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2004 tarihi itibarıyla başlar.” hükmü, “Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2017 tarihi itibarıyla başlar.” şeklinde değiştirilmiştir.

2.2.3. Tebliğler

2015 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışması yapılmıştır:

- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun)nun 9 Uncu Maddesi Uyarınca 2016 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.

2.2.4. Kurul Kararları

2015 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 08/01/2015 tarihli ve 5409-5 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülüğü kapsamında olmasına karşın kendilerinden kaynaklanmayan ve 05/07/2011 tarihli ve 3303-4 sayılı, 18/04/2012 tarihli ve 3783-2 sayılı Kurul Kararları ile belirlenen mücbir sebepler nedeniyle yapılamadığı için eksik kalan imalatın tamamlanmasının izlenmesine ilişkin olarak gerçekleştirilecek faaliyetlere ve incelemelere ilişkin yöntemler belirlenmiştir.
- 29/01/2015 tarihli ve 29251 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22/01/2015 tarihli ve 5433-2 sayılı Kurul Kararı ile “2015 yılı Ulusal Doğal Gaz Tüketim Tahmini”, doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak 50.862.943.531 Sm³ (541.181.719.170 kWh) olarak belirlenmiştir. Yıllara göre Kurum tarafından yapılan ulusal doğal gaz tüketim tahmini ve ulusal doğal gaz tüketim gerçekleştirmeleri Tablo 2.2’de gösterilmektedir.

Tablo 2.2: Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri (2005-2015)

| Yıllar | Tahmin (Sm ³) | Gerçekleşme (Sm ³) | Tahmin ve Gerçekleşme Sapması (%) |
|--------|---------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
| 2005 | 25.800.000.000 | 27.348.213.942 | 6,00 |
| 2006 | 30.100.000.000 | 30.982.063.980 | 2,93 |
| 2007 | 36.200.000.000 | 35.394.878.230 | -2,22 |
| 2008 | 37.500.000.000 | 36.865.051.313 | -1,69 |
| 2009 | 35.000.000.000 | 35.218.839.390 | 0,63 |
| 2010 | 37.000.000.000 | 37.411.118.370 | 1,11 |
| 2011 | 39.000.000.000 | 43.697.409.192 | 12,04 |
| 2012 | 48.500.000.000 | 45.241.762.899 | -6,72 |
| 2013 | 47.600.000.000 | 45.582.044.872 | -4,24 |
| 2014 | 46.500.000.000 | 48.717.179.257 | 4,77 |
| 2015 | 50.862.943.531 | 47.999.276.834 | -5,63 |

- 13/03/2015 tarihli ve 29294 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 03/03/2015 tarihli ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 5 inci maddesinin “*Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz.*” hükmü ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar’ın (ŞİD) 21. Bölümü çerçevesinde, ŞİD’in 1. Kısımının (C),(F) ve (G) Bölümlerinde, 2. Kısımının 1, 2, 3, 6, 7, 9, 11, 14, 16, 18 ve 22. Bölümlerinde değişiklik yapılmıştır.
- 14/11/2015 tarihli ve 29532 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12/11/2015 tarihli ve 5865 sayılı Kurul Kararı ile “Silivri Yer Altı Doğal gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları”na, 21. Madde’den sonra gelmek üzere bir adet geçici madde eklenmiştir. Söz konusu geçici madde ile Silivri Yer Altı Doğal gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları’nın 3 üncü maddesinde belirtilen “Depolama Şirketi’nin kapasite rezervasyonuna ilişkin bilgileri İnternet Sitesi’nde ilanı” tarihi “15 Ocak gününe kadar” olarak; “Başvuru Sahipleri’nin kapasite için Depolama Şirketi’ne müracaatı” tarihi “29 Ocak gününe kadar” olarak; “Depolama Şirketi’nin Başvuru Sahipleri’ne kapasite rezervasyonlarını bildirme” tarihi “15 Şubat tarihi itibarı ile” olarak; “Atıl Kapasite’nin Depolama Şirketi tarafından ilanı” tarihi “29 Şubat tarihi itibarı ile” olarak belirlenmiştir.
- 18/11/2015 tarihli ve 5876 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 7 nci maddesinin (d) bendinde yer alan “*Dağıtım şirketlerinin bir yıl içerisinde dağıtacakları gazın en fazla yüzde ellisini bir tüzel kişiden satın almaları esas olup, Kurul rekabet ortamı oluşmasını dikkate alarak bu miktarı artırmaya veya azaltmaya yetkilidir.*” hükmü ile belirlenen oranın, bu konuda yeni bir karar alınıncaya kadar %100 (yüzde yüz) olarak uygulanmasına karar verilmiştir.
- 28/11/2015 tarihli ve 29546 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2015 tarihli ve 5889 sayılı Kurul Kararı ile “Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları”nın, 03/11/2014 tarihli ve 5292 sayılı Kurul Kararı ile değişik Geçici 1 inci maddesi, “*Mevcut depolama tesisleri için bu Usul ve Esaslar kapsamında belirlenecek tarifelerin geçerli olacağı birinci tarife uygulama dönemi, 01/09/2017 tarihinden önce olmamak üzere, ilgili şirketin Kullanım Usul ve Esaslarında belirtilen depolama yılının ilk gününde başlar. Bu şirketler için yapılacak ilk tarife düzenlemesinde 4 üncü maddenin birinci fıkrasındaki süre dikkate alınmaz.*” şeklinde değiştirilmiştir.
- 02/12/2015 tarihli ve 29550 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2015 tarihli ve 5897 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5311-3 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2015-31/03/2016 tarihlerinde uygulanmasına karar verilen 18/04/2012 tarihli ve 3791 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan depolama tarifelerinin, ikinci fıkrada yer alan güncelleme yöntemi kullanılarak 01/04/2016-31/03/2017 dönemi için uygulanmasına devam edilmesi kararlaştırılmıştır.
- 19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe giren 17/12/2015 tarihli ve 5920 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz piyasasında serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan 18/12/2014 tarihli ve 5362 sayılı Kurul Kararının, 2016 yılı boyunca aynen uygulanmaya devam edilmesine karar verilmiştir. Yıllar itibarıyla doğal gaz piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 2.3’te yer almaktadır.

Tablo 2.3: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2016)

| Uygulanan Yıl | Kurul Karar Sayısı | Serbest Tüketici Limiti(m ³) | |
|---------------|--------------------|---|--|
| | | Mevcut şirketler ve lisans yürürlük tarihinden itibaren 5 senesi dolan ihaleli şirketler | İhale ile lisans alan diğer şirketler |
| 2005 | 408 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2006 | 629 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2007 | 1032 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2008 | 1438 ve 1808 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2009 | 1896 | 1.000.000 | 15.000.000 |
| 2010 | 2378 | 800.000 | 15.000.000 |
| 2011 | 2966 | 700.000 | 15.000.000 |
| 2012 | 3600 | 300.000 | 15.000.000 |
| 2013 | 4168 | Kullanımı 300.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2014 | 4793 | Kullanımı 100.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2015 | 5362 | Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |
| 2016 | 5920 | Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.* | İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir. |

* Konut tüketicileri için serbest tüketici limiti hesabında, tek sayaçtan ölçülen tüketim miktarı dikkate alınmaktadır.

- **Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalelerine İlişkin Bilgiler;**

- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun yayımlandığı 2001 yılından günümüze kadar geçen dönemde, Kanun ve ikincil mevzuat hükümleri çerçevesinde gerçekleştirilen şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihaleleri ile doğal gazın yaygınlaştırılması ve doğal gaz dağıtım faaliyetinin özel sektör tarafından yürütülmesi sağlanmıştır.

- Kanun gereği, şehir içi doğal gaz dağıtım hizmeti, EPDK tarafından açılan ihaleyi kazanarak dağıtım lisansı alan şirket tarafından yerine getirilmektedir. Şirketler tarafından verilen teklifler, ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara göre, bir kWh doğal gazın sunumu için tek bir bedel olarak verilen birim hizmet ve amortisman bedeli üzerinden değerlendirilmektedir.
- Kurumumuz tarafından yapılan ihaleler neticesinde, halihazırda konut ve sanayide doğal gaz kullanıma olanak sağlanan il sayısı 77 olup yaklaşık 200'ün üzerinde ilçede de doğal gaz kullanılmaktadır.
- 2002'de sanayi ile konutta 5 şehrimize, sadece sanayide ise 9 şehrimize giden doğal gaz iletim hattı, 2015 yılı itibarıyla 77 şehrimize ve 328 ilçemize ulaştırılmıştır. Bugün itibarıyla bir şehrimizde yapım çalışmaları, bir şehrimizde mühendislik çalışması ve iki şehrimizde de yapım ihale çalışmaları devam etmektedir.
- 4646 sayılı Kanun'dan öncesi faaliyetlerini gerçekleştirmekte olan 7 dağıtım şirketi ve Kurumumuzca yapılan ihaleler neticesinde lisans verilen 62 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde halihazırda toplam 69 adet "Doğal Gaz Dağıtım Lisansı" verilmiştir.
- Gelineen noktada yapılan ihaleler sonucunda 77 ile doğal gaz arzı (iletim/dağıtım şebekesi üzerinden) sağlanabilmiştir. 77 il içinden Ağrı iline ise iletim şebekesi üzerinde kısmi doğal gaz arzı sağlanmıştır. 5 il (Artvin, Tunceli, Hakkari, Ağrı ve Şırnak) için, Kurum tarafından ilana çıkılan Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalelerine talep gelmemesi nedeniyle, söz konusu illere doğal gaz dağıtım lisansı verilememiştir.
- Bununla beraber, Bitlis, Bingöl, Muş, Sinop, Iğdır ve Mardin illerinden ilgili dağıtım bölgeleri için Kurum tarafından Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhaleleri gerçekleştirilmiş ve kazanan şirketlere "Doğal Gaz Dağıtım Lisansı" verilmiştir. Bu bölgeler için ihale şartnamelerinde yer alan on sekiz (18) ay içinde gaz arzı sağlanmasına ilişkin süreler henüz dolmamış olup halihazırda gaz arzı sağlanmamıştır.
- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımını özel sektör eliyle yapılmaktadır.

2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

03/02/2015 tarihli ve 29256 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 6586 sayılı Milli Mayın Faaliyet Merkezi Kurulmasına İlişkin Kanun ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır:

- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 1 inci maddesinin "Türk Silahlı Kuvvetlerinin doğrudan kendi mülkiyetindeki araç ve tesisleri vasıtasıyla yürüttüğü bu Kanun kapsamındaki faaliyetleri ile 5 Nisan 2001 tarihli ve 4636 sayılı Millî Savunma Bakanlığı Akaryakıt İkmal ve NATO POL Tesisleri İşletme Başkanlığının Kuruluşu ve Görevleri Hakkında Kanun kapsamındaki Başkanlığın kendi mülkiyetindeki araç ve tesisleri vasıtasıyla yürüttüğü faaliyetleri bu Kanun hükümlerine tâbi değildir." şeklindeki üçüncü fıkrasına, "Ancak, bu Başkanlığın 4636 sayılı Kanun kapsamındaki faaliyetlerinin depolama ve iletim faaliyetlerine konu edilmesi hâlinde lisans alınmasına ilişkin usul, esas ve muafiyetler Kurumca belirlenir." cümlesi eklenmiştir.

- 5015 sayılı Kanunun 3 üncü maddesinin “*Bu Kanuna göre; lisansların verilmesi, güncelleştirilmesi, geçici olarak durdurulması veya iptaline ilişkin işlemler Kurumca yapılır. Lisansların verilmesinde pazara giriş açısından teknoloji, kalite, güvenlik, hizmet ve teşebbüsün sürdürülebilirliği dikkate alınır, bayi sayısı, depolama kapasitesi (işletme stok kapasitesi hariç) konularında sayısal büyüklüklerle sınırlama yapılmaz.*” şeklindeki üçüncü fıkrasına, “*Millî Savunma Bakanlığı Akaryakıt İkmal ve NATO POL Tesisleri İşletme Başkanlığının 4636 sayılı Kanun kapsamındaki faaliyetlerinin depolama ve iletim faaliyetlerine konu edilmesi hâlinde verilecek lisanslarda sermaye şirketi olma şartı aranmaz; lisans vermede taahhüt üzerinden işlem yapılamaz.*” cümlesi eklenmiştir.

2.3.2. Yönetmelikler

2015 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 01/02/2015 tarihli ve 29254 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile 17/06/2004 tarihli ve 25495 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 17 nci maddesinin üçüncü fıkrası “*Dağıtıcı lisansı sahipleri asgari yıllık 60.000 ton beyaz ürün (benzin, motorin) dağıtımını yapabilecek kapasite, donanım ve ekonomik güce sahip olmak zorundadır. Hukuken geçerli bir nedene dayanmaksızın, pazarlama projeksiyonunda beyan edilen asgari yıllık 60.000 ton beyaz ürün (benzin, motorin) satışını gerçekleştirmediği tespit edilen dağıtıcılar hakkında Kanunun ilgili maddeleri gereği idari yaptırım uygulanır. Dağıtıcı lisansı sahiplerinin asgari yıllık 60.000 ton beyaz ürün (benzin, motorin) satış yükümlülüğünün izlenmesinde, lisansının yürürlüğe girdiği tarihten itibaren dağıtıcı lisansı sahiplerine bir yıl süreyle geçiş dönemi tanınır. Söz konusu yükümlülüğün ifasına ilişkin esas dönemler, geçiş döneminin sona erdiği tarihi izleyen takvim yılları dikkate alınarak belirlenir. Asgari yıllık 60.000 ton beyaz ürün (benzin, motorin) satış yükümlülüğünün değerlendirilmesinde, dağıtıcıların kendi aralarında yaptıkları akaryakıt ticaretine ve ilgili ve diğer mevzuat kapsamında yapılan akaryakıt ihracatına ilişkin miktarlar dikkate alınmaz.*” şeklinde değiştirilmiş; aynı Yönetmeliğe eklenen Geçici 19 uncu madde ile “*Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla faaliyette bulunan dağıtıcı lisansı sahiplerinin 60.000 ton beyaz ürün pazarlama projeksiyonunun gerçekleşmelerinin tespitinde 17 nci maddenin üçüncü fıkrasında yer alan hükümler uygulanır.*” düzenlemesi getirilmiştir.
- 19/02/2015 tarihli ve 29272 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü, 15 inci, 16 ncı ve 18 inci maddelerinde değişiklik yapılmıştır.
- 23/05/2015 tarihli ve 29364 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 44 üncü maddesinin beşinci ve altıncı fıkraları değiştirilerek, istasyonsuz kategorisi altında verilmiş bayilik lisansı sahiplerinin benzin türleri, motorin, kırsal motorin, jet yakıtı, gazyağı, yakıt nafta ve biodizel satışı yapamayacakları; ayrıca motorlu kara taşıtlarına akaryakıt türlerinden; yakıt nafta, gazyağı, jet yakıtı ve fueloil türlerinin ikmal edilemeyeceği hükme bağlanmıştır.
- 12/06/2015 tarihli ve 29384 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile 12/04/2006 tarihli ve 26137 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmeliğin 4 üncü maddesine “*Ulusal Marker Bedeli ve Teminat Mektubu*” başlığı ile 4/A maddesi eklenmiş; ayrıca söz konusu Yönetmeliğin 6 ncı maddesinde değişiklik yapılmış ve Yönetmeliğe “*Ek-1*” olarak Örnek Teminat Mektubu eklenmiştir.

2.3.3. Tebliğler

2015 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 31/12/2014 tarihli ve 29222 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik ile 10/09/2004 tarihli ve 25579 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmeliğin 5 inci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “Akaryakıt ile ilgili olarak TS veya EN standartları, Kurum tarafından çıkarılacak tebliğlerle teknik düzenleme haline getirilir.” hükmü değiştirilerek “piyasaya arz edilecek akaryakıt ile ilgili olarak TS standartlarının, kabul tarihinden itibaren 6 ay sonra teknik düzenleme haline geleceği” hüküm altına alındığından, 04/02/2015 tarihli ve 29257 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren;
 - Benzin Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 14)’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ,
 - Motorin Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 15) ’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ,
 - FuelOil Türlerine İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 24) ’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ,
 - Gazyağına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 16) ’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ,
 - Yakıt Nafta’ya İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No:27) ’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ,
 - Otobiodizel’e İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 18) ’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ,
 - Yakıtbiodizel’in Üretimi, Yurtdışı Ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini Ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 3)’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ,
 - Denizcilik Yakıtlarına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (İhrakiye Seri No: 2) ’nin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ

ile petrol piyasası teknik düzenleme tebliğleri yürürlükten kaldırılmıştır.

- 18/03/2015 tarihli ve 29299 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ ile Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğin 1 numaralı ekinde değişiklik yapılmıştır.
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 Uncu Maddesi Uyarınca 2016 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğin 1 ve 2 numaralı eklerinde değişiklik yapan Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol

Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ, 31/12/2015 tarihli ve 29579 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

2.3.4. Kurul Kararları

2015 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 29/01/2015 tarihli ve 29251 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22/01/2015 tarihli ve 5432-15 sayılı Kurul Kararı ile motorin ve benzin türlerinde 31/12/2015 tarihine kadar “mangan içeriği” parametresinin aranmamasına, motorin ve benzin türlerinin analizine ilişkin Muayene, Analiz veya Doğrulama Raporu tanzim edecek laboratuvarlarca yapılacak “mangan içeriği” analizlerinde 31/12/2016 tarihine kadar akreditasyon şartı aranmamasına karar verilmiştir.
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 10 uncu maddesi uyarınca petrol piyasasında iki ay süreyle uygulanacak akaryakıt fiyatının tespitine ilişkin 19/02/2015 tarihli ve 5486 sayılı Kurul Kararı, 20/02/2015 tarihli ve 29273 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- 21/02/2015 tarihli ve 29274 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 12/02/2015 tarihli ve 5468-3 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Başvuru Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 31/05/2011 tarihli ve 3242/2 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Başvuru Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararının 3 üncü, 4 üncü, 5 inci, 6 ncı, 7 nci, 8 inci, 9 uncu, 10 uncu, 11 inci ve 12 nci maddelerinde değişiklik yapılmıştır.
- 21/02/2015 tarihli ve 29274 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 12/02/2015 tarihli ve 5468-4 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 31/05/2011 tarihli ve 3242/3 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararının “İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsat Bilgisi Tadili” başlıklı ve “*Lisansa kayıtlı İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı bilgisinin tadili için geçerli durumdaki İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı sunulur.*” şeklindeki 8 inci maddesi, “Resmi Belge Tadili” başlığı ile “*Lisansa kayıtlı her türlü izin, ruhsat veya diğer resmi belgelere ilişkin bilgilerin değiştirilmesi için, ilgili kamu kurumu tarafından verilen geçerli durumdaki izin, ruhsat veya resmi belge sunulur.*” şeklinde değiştirilmiş, ayrıca söz konusu Kurul Kararına 8 inci maddeden sonra gelmek üzere “Ürün Tadili” ve “Tesis Tadili” başlıkları ile 8/A ve 8/B maddeleri eklenmiştir.
- 21/02/2015 tarihli ve 29274 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12/02/2015 tarihli ve 5468-1 sayılı Petrol Piyasasında Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında 27/06/2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kurul Kararı ile 1240 sayılı Kurul Kararının 1 inci, 3 üncü, 4 üncü, 5 inci ve 6 ncı maddeleri değiştirilmiş; Geçici 1 inci maddesi yürürlükten kaldırılmış, 1 numaralı eki değiştirilmiş ve yürürlük tarihi 01/06/2015 olarak belirlenmiştir.
- 29/04/2015 tarihli ve 29341 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 16/04/2015 tarihli ve 5560-9 sayılı Madeni Yağ Lisansı Süresi Hakkında Kurul Kararı ile madeni yağ lisanslarının on yıl süre ile verileceği, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 16 ncı maddesi çerçevesinde on yıllık süreler halinde uzatılacağı hususları düzenlenmiş; ayrıca 05/07/2011 tarihli ve 3304-7 sayılı Madeni Yağ Lisansı Lisans Sürelerine İlişkin Kurul Kararının, bu Karara aykırı hükümlerinin uygulanmayacağı ve bu Kararın yayımlanmasından itibaren bir yıl sonra yürürlükten kalkacağı belirtilmiştir.

- 12/06/2015 tarihli ve 29384 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 21/05/2015 tarihli ve 5605-2 sayılı Kurul Kararı ile Kararın ekinde yer alan Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkındaki Kurul Kararı kabul edilerek 04/04/2007 tarih ve 1153 sayılı Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkındaki Kurul Kararı yürürlükten kaldırılmıştır.
- 02/06/2015 tarihli ve 29374 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 29/05/2015 tarihli ve 5612-1 sayılı Kurul Kararı ile Petrol Piyasasında Lisans Başvuru Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ve Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararının kabul edilerek yayımlanmasına karar verilmiştir. Petrol Piyasasında Lisans Başvuru Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 31/05/2011 tarihli ve 3242/2 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Başvuru Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararının 11 inci maddesine *“Atık yağlardan geri kazanılmış baz yağların hammadde olarak kullanılacağı tesisler için yapılan madeni yağ lisansı başvurularında, başvuruya konu tesisin TS 13541 İş Yerleri - Atık Yağ Rafinasyon ve Rejenerasyon Tesisleri - Genel Kurallar standardına uygun olduğunu gösteren TSE Hizmet Yeri Yeterlilik Belgesi aranır.”* hükmü eklenmiş; Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 31/05/2011 tarihli ve 3242/3 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararının 8/B maddesine *“Madeni yağ üretim tesisinde atık yağlardan geri kazanılmış baz yağlar hammadde olarak kullanılacak ise bu maddenin ikinci fıkrasının (ç) bendinde sayılan belgelere ilaveten, tadil başvurusuna konu tesisin TS 13541 İş Yerleri - Atık Yağ Rafinasyon ve Rejenerasyon Tesisleri - Genel Kurallar standardına uygun olduğunu gösteren TSE Hizmet Yeri Yeterlilik Belgesi ile Çevre ve Şehircilik Bakanlığından alınmış Çevre İzin ve Lisans Belgesi aranır.”* hükmü eklenmiştir.
- 19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5921-3 sayılı Kurul Kararı ile dağıtıcı lisansı sahiplerinin, dağıtıcılar arası akaryakıt ticareti yapabilmesine ilişkin olarak, 01/01/2016 tarihinden itibaren beş yıl süre ile; dağıtıcılar arası akaryakıt ticareti kapsamında gerçekleşecek satış işlemi öncesinde, satış talebinde bulunan lisans sahibinin ilgili yıl için yılda bir defaya mahsus olmak üzere Kurum hesabına yatırılan izin bedeline ilişkin dekontu Kuruma ibraz etmesi; akaryakıt ticaretinin, temin ve teslim eden lisans sahibinin alt başlığında yer alan akaryakıtlarla sınırlı olması ve gazyağının dağıtıcılar arası akaryakıt ticaretine konu edilmemesi kaydıyla dağıtıcılar arası akaryakıt ticaretine izin verilmesine karar verilmiştir.
- 25/12/2014 tarihli ve 5373 sayılı “Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Karar hakkında Kurul Kararı”nı yürürlükten kaldıran 17/12/2015 tarihli ve 5922 sayılı “Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Karar hakkında Kurul Kararı”, 19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Kanun

2015 yılında 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’da herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

2.4.2. Yönetmelikler

2015 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında herhangi bir Yönetmelik çalışması yapılmamıştır.

2.4.3. Tebliğler

2015 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışması yapılmıştır:

- 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2016 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.

2.4.4. Kurul Kararları

2015 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararı ihdas edilmiştir:

- 25/06/2015 tarihli ve 29397 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/06/2015 tarihli ve 5645 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusu ve Bildirim Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 08/03/2012 tarih ve 3727 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusu ve Bildirim Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararının başlığı “Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararı” şeklinde değiştirilmiştir; ayrıca bahsi geçen Kurul Kararının 3 üncü, 4 üncü ve 5 inci maddelerinde değişiklik yapılmıştır.

2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırmadan bağımsız olarak Kurum tarafından 2015 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

2.5.1. Denetim Alanında Yapılan Mevzuat Çalışmaları

4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkındaki Kanunun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (j) bendi ve 9 uncu maddesinin ikinci fıkrasının (e) bendi kapsamında Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Faaliyetlerini Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetletmesi Hakkında alınan 03/03/2015 tarihli ve 5507 sayılı Kurul Kararı, 18/03/2015 tarihli ve 29299 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş; 25/03/2015 tarihli ve 29306 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarınca Denetlenmesi Hakkında Yönetmeliğin Yürürlükten Kaldırılmasına İlişkin Yönetmelik ve Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarınca Denetlenmesi Hakkında Tebliğin (Seri No: 6) Yürürlükten Kaldırılması Hakkında Tebliğ ile 03/10/2003 tarihli ve 25248 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarınca Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik ve 29/11/2011 tarihli ve 28127 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarınca Denetlenmesi Hakkında Tebliğ (Seri No: 6) yürürlükten kaldırılmıştır.

2.5.2. İnsan Kaynakları ile İlgili Mevzuat Çalışmaları

- 04/02/2015 tarihli ve 29257 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Yerli ve Yabancı Uzman İstihdamına İlişkin Yönetmeliğin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Yönetmelik ile 12/02/2002 tarihli ve 24669 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Yerli ve Yabancı Uzman İstihdamına İlişkin Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.
- 04/02/2015 tarihli ve 29257 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Sicil Amirleri Yönetmeliğinin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Yönetmelik ile 19/02/2002 tarihli ve 24676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Sicil Amirleri Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.
- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Meslek Personeli Yönetmeliği, 03/09/2015 tarihli ve 29464 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve söz konusu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesiyle 12/06/2009 tarihli ve 27256 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Uzman ve Uzman Yardımcılarının Sınav, Görev, Yetki, Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.
- 16/03/2015 tarihli ve 29297 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Disiplin Amirleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Disiplin Amirleri Yönetmeliğinin 2 nci ve 4 üncü maddeleri ile söz konusu Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek Liste’de değişiklik yapılmıştır.
- 12/04/2015 tarihli ve 29324 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Personeli Görevde Yükselme ve Unvan Değişikliği Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Personeli Görevde Yükselme ve Unvan Değişikliği Yönetmeliğinin 5 inci, 6 ncı, 7 nci, 8 inci ve 14 üncü maddelerinde değişiklik yapılmıştır.

2.5.3. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri

- 21/02/2015 tarihli ve 29274 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12/02/2015 tarihli ve 5468-2 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı”nın eki olan “*Ek-3 Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu*”nda değişikliğe gidilmiştir. Bu kapsamda, söz konusu Yükümlülük Tablosunda yer alan Bayi Denetim Bildiriminin kapsamında değişiklikler yapılmış, ayrıca Aylık Akaryakıt Stok ve Alım Satım Tablosu Yükümlülük Tablosundan çıkarılmış, İşleme (Petrokimya) Katılma Payı Bildirimi Yükümlülük Tablosuna eklenmiştir.
- 20/03/2015 tarihli ve 29301 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12/03/2015 tarihli ve 5513 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı”nın 8 inci maddesine “*Elektrik veya doğal gaz piyasasında iletim veya piyasa işletim lisansı sahibi bildirim yükümlülerinin, bu Talimatta elektronik imza ile yapılması öngörülen bildirimleri yapabilmesi için, Kurum tarafından ilave yöntemler belirlenebilir. Bu kapsamda yapılacak çalışmalar, Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülür.*” hükmü eklenmiştir.
- 12/06/2015 tarihli ve 29384 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 21/05/2015 tarihli ve 5605-3 sayılı Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı”nın eki olan “*Ek-3 Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu*”nda, bazı bildirim formlarının söz konusu Tablonun kapsamından çıkarılması ve Tabloya yeni bildirim formları eklenmesi suretiyle değişiklik yapılmıştır.

3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ

Lisans, bir kişinin piyasada faaliyet gösterebilmek için Kurumdan almak zorunda olduğu izin/yetki belgesidir. Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasalarına dair lisanslama, sertifika ve izin verme faaliyetleri yer almaktadır.

3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri

3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında, elektrik piyasasında Kanun hükümleri uyarınca lisans alma koşulu ile yerine getirilebilecek faaliyetler üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, piyasa işletim, ithalat ve ihracat faaliyetleri olarak sayılmış; aynı maddenin üçüncü fıkrasında ise piyasada faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler 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 Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında istisnalar hariç olmak kaydıyla piyasa faaliyetleri, Kurumdan alınan lisanslar kapsamında yürütülmektedir. Her bir piyasa faaliyeti ve faaliyetin yürütüldüğü her bir tesis için ayrı lisans alınması zorunludur. Lisans sahipleri, sahip oldukları her bir lisansa konu faaliyet için ve tarifesi düzenlemeye tabi her faaliyet ve bu faaliyetin lisansı kapsamında sınırlandırıldığı her bölge için ayrı hesap ve kayıt tutmakla yükümlüdür.

Lisanslar, devredilememekte; ancak lisans sahibinin hisseleri devredilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişilerden tarifesi düzenlemeye tabi olanların hisselerinin devredilmesi Kurul onayına tabi olup, diğer lisans sahiplerinin hisse devirleri Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından onaylanmaktadır. Ayrıca bir lisans sahibinin; bir başka lisans sahibi ile veya lisans sahibi olmayan bir tüzel kişiyle, kendi veya lisans sahibi bir başka tüzel kişi bünyesinde tüm aktif ve pasifleriyle bir bütün olarak birleşmek istemesi halinde, Kurul'dan izin alınması zorunludur.

Lisanslar; üretim, iletim ve dağıtım lisanslarında asgari süre on yıl olmak üzere en çok kırk dokuz yıl için verilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişiler, lisansları kapsamındaki faaliyetlerini lisansta belirlenen çerçevede yerine getirmekle; ayrıca gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili tesis varlıklarını faaliyet türlerine göre muhtemel risklere karşı korumak amacıyla teminat altına almakla yükümlüdür. Bu kapsamda lisans sahibi tüzel kişilerin üretim, iletim ve dağıtım tesislerini; doğal afetler, yangın, kaza, hırsızlık, üçüncü şahıslara karşı mali sorumluluk, terör ve sabotaj tehlikelerine karşı teminat altına almaları zorunludur.

Kurumun, elektrik piyasasında faaliyette bulunulması için verdiği lisanslar; Üretim Lisansı, İletim Lisansı, Dağıtım Lisansı, Tedarik Lisansı, OSB Dağıtım Lisansı, OSB Üretim Lisansı ve Piyasa İşletim Lisansıdır.

Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

| Lisans Tipi | Lisans İşlem Türü | | | | | Genel Toplam | Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|----------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|---------------|---------------|--------------|-------------------------------------|
| | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Lisans Tadili | | |
| Dağıtım Lisansı | | | | | 5 | 5 | 21 |
| İletim Lisansı | | | | | | | 1 |
| OSB Dağıtım Lisansı | 3 | 3 | 1 | | 6 | 13 | 155 |
| OSB Üretim Lisansı | 2 | 2 | | | | 4 | 2 |
| Otoprodüktör Lisansı | | | 4 | 2 | 1 | 7 | 3 |
| Önlisans* | 1.177 | 106 | 17 | | 6 | 1.306 | 248 |
| Tedarik Lisansı | 14 | 11 | 8 | | 7 | 40 | 206 |
| Üretim Lisansı | 44 | 56 | 36 | 3 | 30 | 169 | 1.694 |
| Toplam | 1.240 | 178 | 66 | 5 | 55 | 1.544 | 2.330 |

*Üretim lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişiye, üretim tesisi yatırımına başlaması için mevzuattan kaynaklanan izin, onay, ruhsat ve benzeri belgeleri edinebilmesi ve üretim tesisinin kurulacağı sahanın mülkiyet veya kullanım hakkını elde edebilmesi için Kurum tarafından belirli süre ile verilen izindir.

Kurumca verilen ve halen yürürlükte olan elektrik piyasası lisanslarının türlerine ve verilmiş yıllarına göre dağılımı Tablo 3.2'de gösterilmiştir.

Tablo 3.2: 2006-2015 Yılları Arasında Elektrik Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Genel Toplam |
|----------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----------|------------|------------|--------------|
| Dağıtım Lisansı | 18 | | 1 | 1 | 1 | | | | | | 21 |
| OSB Dağıtım Lisansı | | 57 | 47 | 13 | 8 | 11 | 5 | 3 | 8 | 3 | 155 |
| Otoprodüktör Lisansı | | 2 | | | | | | | | | 2 |
| Önlisans | | | | | | | | | 153 | 95 | 248 |
| Tedarik Lisansı | 3 | 2 | 5 | 7 | 47 | 48 | 17 | 12 | 39 | 11 | 191 |
| Üretim Lisansı | 75 | 151 | 172 | 137 | 93 | 253 | 186 | 79 | 308 | 60 | 1.514 |
| Toplam | 96 | 212 | 225 | 158 | 149 | 312 | 208 | 94 | 508 | 169 | 2.131 |

Üretim faaliyeti kapsamında Kurum tarafından gerçekleştirilen lisans işlemleri ve 2015 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.3'te gösterilmektedir.

Tablo 3.3: Elektrik Piyasasında 2015 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (MWe)

| Lisans Tipi | Kaynak/Yakıt Türü | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Durumu | |
|-----------------|--------------------------|------------------|------------------|-----------------------------------|------------------|-------------------------------------|-----------------|
| Önlisans | Biyokütle | 121,294 | 154,466 | 29,548 | | 148,024 | |
| | Doğal Gaz | 20,786 | 678,86 | 40,075 | | 4.979,85 | |
| | FuelOil | | | | | | |
| | Güneş | 8 | 17 | 8 | | 28,9 | |
| | Hidrolik | 417,706 | 1.526,935 | | | 3.026,349 | |
| | İthal Kömür | 2.355 | 2.613 | 1.200 | | 5.928 | |
| | Jeotermal | 153,68 | 205,615 | 45,02 | | 430,025 | |
| | Kömür | 691 | 691 | | | 691 | |
| | LNG | | | | | | |
| | LPG | | | | | | |
| | Motorin | | | | | | |
| | Nafta | | | | | | |
| | ProlitikOil&Prolitik Gaz | | | | | | |
| | Proses Atık Isısı | | | | | | |
| | Rüzgar | 42.500,933 | 199 | | | 273,05 | |
| | Uranyum | 4.800 | 4.800 | | | 4.800 | |
| | Yerli Asfaltit | | | | | | |
| | Yerli Kömür | 334,5 | 150 | 150 | | 1.900 | |
| | Toplam | | 51.402,9 | 11.035,88 | 1.472,643 | 0 | 22.205,2 |
| | Üretim Lisansı | Biyokütle | 33,574 | 39,374 | 10,697 | | 286,324 |
| Diğer-Termik | | | | | | 1.276,7 | |
| Doğal Gaz | | 662,957 | 1.167,257 | 1.127,773 | | 37.019,735 | |
| FuelOil | | | | 35 | | 2.540,484 | |
| Güneş | | 8 | 8 | | | 8 | |
| Hidrolik | | 127,7 | 1.047,81 | 147,599 | 14,98 | 33.785,837 | |
| İthal Kömür | | 1.200 | 2.510 | 100 | | 9.465,88 | |
| Jeotermal | | 86,62 | 74,62 | 3 | | 827,071 | |
| Kömür | | 575 | 612 | 38,592 | | 2.263,316 | |
| LNG | | | | | | 10 | |

| Lisans Tipi | Kaynak/Yakıt Türü | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdilmesi | Lisans İptali | Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Durumu |
|---------------------------|--------------------------|------------------|------------------|---------------------------------|---------------|-------------------------------------|
| | LPG | | | | | 11 |
| | Motorin | | | | | 19,86 |
| | Nafta | | | | | 36,27 |
| | ProlitikOil&Prolitik Gaz | | | | | 11,64 |
| | Proses Atık Isısı | | 15,2 | | | 123,365 |
| | Rüzgar | 227,9 | 238,1 | 172 | 2 | 9.813,559 |
| | Uranyum | | | | | |
| | Yerli Asfaltit | | | | | 540 |
| | Yerli Kömür | 1.450 | 1.450 | 575 | | 10.819,128 |
| | Toplam | 4.371,751 | 7.162,361 | 2.209,661 | 16,98 | 108.858,169 |
| OSB Üretim Lisansı | Biyokütle | | | | | |
| | Diğer-Termik | | | | | |
| | Doğal Gaz | 25,778 | 25,778 | | | 25,778 |
| | FuelOil | | | | | |
| | Güneş | | | | | |
| | Hidrolik | | | | | |
| | İthal Kömür | | | | | |
| | Jeotermal | | | | | |
| | Kömür | | | | | |
| | LNG | | | | | |
| | LPG | | | | | |
| | Motorin | | | | | |
| | Nafta | | | | | |
| | ProlitikOil&Prolitik Gaz | | | | | |
| | Proses Atık Isısı | | | | | |
| | Rüzgar | | | | | |
| | Uranyum | | | | | |
| | Yerli Asfaltit | | | | | |
| | Yerli Kömür | | | | | |
| | Toplam | 25,778 | 25,778 | 0 | 0 | 25,778 |

| Lisans Tipi | Kaynak/Yakıt Türü | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Durumu |
|-----------------------------|--------------------------|------------------|------------------|-----------------------------------|---------------|-------------------------------------|
| Otoprodüktör Lisansı | Biyokütle | | | | | |
| | Diğer-Termik | | | | | |
| | Doğal Gaz | | | 7,8 | 2,28 | 3,158 |
| | FuelOil | | | | | |
| | Güneş | | | | | |
| | Hidrolik | | | | | 3,25 |
| | İthal Kömür | | | | | |
| | Jeotermal | | | | | |
| | Kömür | | | | | |
| | LNG | | | | | |
| | LPG | | | | | |
| | Motorin | | | | | |
| | Nafta | | | | | |
| | ProlitikOil&Prolitik Gaz | | | | | |
| | Proses Atık Isısı | | | 15,2 | | |
| | Rüzgar | | | | | |
| | Uranyum | | | | | |
| | Yerli Asfaltit | | | | | |
| | Yerli Kömür | | | | | |
| | Toplam | | 0 | 0 | 23 | 2,28 |
| Genel Toplam | | 55.800,43 | 18.224,02 | 3.705,30 | 19,26 | 131.095,56 |

3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri

Tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler ithalat ve/veya ihracat; üretim lisansı sahibi tüzel kişiler de ihracat faaliyetinde bulunabilmektedirler. Bu çerçevede;

- GENT Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'ye; Türkiye-İran arasında mevcut Khoy-Başkale hattı üzerinden izole bölge yöntemiyle 400 MW'a kadar elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinde bulunabilmesi izni verilmiştir. Bu iznin bitmesini müteakip, söz konusu enterkonneksiyon hatlarının kullanımı için Kuruma yapılan başvurular inceleme ve değerlendirmeye alınmıştır. Bununla birlikte İran'dan yapılan elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinin kesintiye uğramamasını teminen, İran'dan elektrik enerjisi ithalatına ilişkin Kuruma yapılan başvuruların sonuçlandırılmasına yönelik işlemler tamamlanıncaya kadar, izole bölge besleme

yöntemiyle İran'dan elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinde bulunan GENT Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'nin, mevcut lisansı kapsamında olmak üzere, İran'dan Khoy-Başkale hattı üzerinden yaptığı elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinin devamına izin verilmiştir.

- 11/06/2013 tarihli ve 28674 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren "Türkiye Cumhuriyeti ve Gürcistan Arasında Ahıska-Borçka Enterkoneksiyon Hattı Yoluyla Sınır Ötesi Elektrik Ticaretine İlişkin Anlaşmanın Onaylanmasının Uygun Bulunduğuna Dair 6490 Sayılı Kanun" ve Türkiye ve Gürcistan Enerji Bakanlıkları arasında imzalanmış olan 20/01/2012 tarihli Türkiye-Gürcistan Sınır Ötesi Elektrik Ticareti Anlaşması'nın "Kullanıma Açık Kapasite (KAK) ve Kapasitenin Tahsisi" başlıklı 6 ncı maddesinin (b) bendinde yer alan "*Her halükarda, KAK'ın tahsis edileceği şirket, ihracatçı ülke tarafından belirlenecektir.*" hükmü gereği ve TEİAŞ Yönetim Kurulu'nun 11/09/2013 tarihli ve 31-429 sayılı Kararı ile yürürlüğe giren, TEİAŞ Genel Müdürlüğü ve Gürcistan Elektrik Şirketi (GSE) arasında imzalanan 19/09/2013 tarihli Enterkoneksiyon İşletme Anlaşmasının "Kapasite Tahsisi" başlıklı 4 üncü maddesinin 4. bendinde yer alan "*kapasite tahsisini elektrik ihracatı yapan Taraf yapacaktır*" hükmü gereği; Türkiye-Gürcistan arasında mevcut Borçka- Akhalsıkhe enerji iletim hattı üzerinden asenkron paralel işletme yöntemi ile elektrik enerjisi ithalatına ilişkin Kurum tarafından yapılacak lisans tadil işlemleri, bu kapsamda tesis edilmektedir.
- Ayrıca, Türkiye elektrik sisteminin ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesi sistemi ile 18/09/2010 tarihinde başlatılan senkron paralel bağlantısı neticesinde, Bulgaristan, Yunanistan ve Türkiye arasında Avrupa Birliği kuralları ve ENTSO-E uygulamaları doğrultusunda, Türkiye elektrik sistemi ve ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesi arasında ticari elektrik enerjisi alışverişi için sınırlı miktarda kapasite tahsisine izin verilmiştir. Bu çerçevede, ENTSO-E bölgesi ile olan ticarete temel oluşturacak olan kapasite tahsisleri iki şekilde gerçekleştirilmektedir. İlk olarak Türkiye-Yunanistan hattı için SEECAO kapsamında ihale yapılmakta ve kapasite talebi olan katılımcılar bu ihaleye katılmaktadır. Buna ilişkin Yönetmelik değişikliği 28/12/2014 tarihinde yapılmış ve CAO tarafından uygulanacak olan ihale kuralları da 08/01/2015 tarihli Kurul Kararı ile kabul edilerek onaylanmıştır. ENTSO-E bölgesi ile olan diğer senkron paralel hat olan Türkiye-Bulgaristan enterkoneksiyon hattı kapasite tahsisi ise Yönetmelik ve onaylanan usul ve esaslar doğrultusunda Türkiye ve Bulgaristan iletim istem işletmecileri tarafından yapılmaya devam edilmektedir. Söz konusu Hat kapasite tahsisine ilişkin güncel bilgiler <https://tcat.teias.gov.tr/> adresinde yayımlanmaktadır.

3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri

3.2.1. Lisans İşlemleri

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 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, 6491 sayılı Türk Petrol Kanunu kapsamında alınan ruhsatlar çerçevesinde gerçekleştirilmektedir. Ancak, doğal gaz üretimi yapan şirketlerin ürettikleri doğal gazı satabilmeleri için 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 Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Lisanslar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre ile verilir.

Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; İthalat Lisansı, İhracat Lisansı, Toptan Satış Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı, Dağıtım Lisansıdır.

Tablo 3.4: Doğal Gaz Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

| Lisans İşlem Türü | | | | | | | |
|---------------------------------|------------------|------------------|-----------------------------------|---------------|---------------|--------------|-------------------------------------|
| Lisans Tipi | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Lisans Tadili | Genel Toplam | Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
| Dağıtım Lisansı | | | | | 32 | 32 | 69 |
| Depolama Lisansı | | 2 | | | 7 | 9 | 8 |
| İhracat Lisansı | | | | | 1 | 1 | 9 |
| İletim Lisansı | 4 | 1 | 3 | | 3 | 11 | 18 |
| İthalat Lisansı | 7 | 4 | 4 | | 8 | 23 | 57 |
| Sıkıştırılmış Doğal gaz Lisansı | 8 | 6 | 18 | 1 | 11 | 44 | 104 |
| Toptan Satış Lisansı | 1 | 1 | 4 | | 6 | 12 | 45 |
| TOPLAM | 20 | 14 | 29 | 1 | 68 | 132 | 310 |

Kurumca verilen ve halen yürürlükte olan doğal gaz piyasası lisanslarının türlerine ve veriliş yıllarına göre dağılımı Tablo 3.5'te gösterilmiştir.

Tablo 3.5: 2006-2015 Yılları Arasında Doğal Gaz Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Genel Toplam |
|---------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------|
| Dağıtım Lisansı | 15 | 9 | 3 | | | 2 | 2 | 1 | 4 | | 36 |
| Depolama Lisansı | | 1 | | | | | | 1 | 2 | 2 | 6 |
| İhracat Lisansı | | | | | 3 | | 2 | 2 | 2 | | 9 |
| İletim Lisansı | | 1 | | | 2 | 4 | | 1 | | 1 | 9 |
| İthalat Lisansı | | 2 | 3 | 8 | 9 | 7 | 7 | 14 | 3 | 4 | 57 |
| Sıkıştırılmış Doğal Gaz Lisansı | 5 | 5 | 2 | 5 | 5 | 9 | 2 | 20 | 26 | 6 | 85 |
| Toptan Satış Lisansı | 2 | 4 | 2 | 4 | 5 | 3 | 2 | 6 | 5 | 1 | 34 |
| TOPLAM | 22 | 22 | 10 | 17 | 24 | 25 | 15 | 45 | 42 | 14 | 236 |

Tablo 3.6: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri

| Lisans Sahibi | Tesis İli | Depolama Tipi | Toplam Depolama Kapasitesi (m ³) |
|---|---------------|---------------|---|
| Ege Gaz Anonim Şirketi | İZMİR | LNG | 280.000 |
| Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı(TPAO) | İSTANBUL | Yeraltı | 2.841.000.000 |
| Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi* | AKSARAY | Yeraltı | 1.500.000.000 |
| Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi | TEKİRDAĞ | LNG | 255.000 |
| Gaz Depo ve Madencilik Anonim Şirketi* | MERSİN | Yeraltı | 1.000.000.000 |
| Toren Doğal Gaz Depolama ve Madencilik Anonim Şirketi* | MERSİN | Yeraltı | 3.000.000.000 |
| Etki Liman İşletmeleri Doğal gaz İthalat Ve Ticaret Anonim Şirketi* | İZMİR | LNG | 560.000 |
| Atlas Petrol Gaz İthalat İhracat ve Pazarlama Ticaret Anonim Şirketi* | AKSARAY-KONYA | Yeraltı | 1.000.000.000 |
| TOPLAM | | | 9.341.000.000 m³ doğal gaz; 1.095.000 m³ LNG |

*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

3.2.2.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 Yönetmeliğinde 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 verilmektedir. Sertifikalar ayrıca vize işlemine tabidir. Sertifika sahibi, vize yaptırıncaya kadar faaliyetine 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.

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.

Tablo 3.7: Doğal Gaz Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet)

| Sertifika Tipi | Sertifika İşlem Türü | | | | | Genel Toplam | Yıl Sonu Yürürlükteki Sertifika Sayısı |
|-----------------------------|----------------------|---------------------|---------------------------------------|------------------|------------------|--------------|--|
| | Sertifika Başvurusu | Sertifika Verilmesi | Sertifikanın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Sertifika Vizesi | Sertifika Tadili | | |
| Yapım ve Hizmet Sertifikası | 93 | 83 | 111 | 53 | 27 | 367 | 972 |

3.3.Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

Petrol ile ilgili; rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması ve bu amaçla tesis kurulması ve/veya işletilmesi; akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. Bu husustaki lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; Rafinerici Lisansı, İşletme Lisansı, Madeni Yağ Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Serbest Kullanıcı Lisansı, İhrakiye Teslimi Lisansı, Dağıtıcı Lisansı, Taşıma Lisansı, Bayilik Lisansı olarak çeşitlendirilmiştir.

Tablo 3.8: Petrol Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

| Lisans Tipi | Lisans İşlem Türü | | | | | Genel Toplam | Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|---------------------------|-------------------|------------------|----------------------------------|---------------|---------------|--------------|-------------------------------------|
| | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/Erdirilmesi | Lisans İptali | Lisans Tadili | | |
| Bayilik Lisansı | 671 | 1.264 | 1.321 | 2 | 2.300 | 5.558 | 12.929 |
| Dağıtıcı Lisansı | 18 | 12 | 4 | 2 | 47 | 83 | 91 |
| Depolama Lisansı | 3 | 2 | 6 | | 71 | 82 | 107 |
| İhrakiye Teslimi Lisansı | 10 | 4 | 5 | 2 | 13 | 34 | 62 |
| İletim Lisansı | 6 | 4 | | | 5 | 15 | 32 |
| İşleme Lisansı | 1 | 1 | 2 | | 1 | 5 | 26 |
| Madeni Yağ Lisansı | 28 | 27 | 27 | 6 | 30 | 118 | 236 |
| Rafinerici Lisansı | | | | | 15 | 15 | 6 |
| Serbest Kullanıcı Lisansı | 13 | 13 | 15 | | 3 | 44 | 43 |
| Taşıma Lisansı | 17 | 21 | 26 | | 15 | 79 | 80 |
| TOPLAM | 767 | 1.348 | 1.406 | 12 | 2.500 | 6.033 | 13.612 |

Kurumca verilen ve halen yürürlükte olan petrol piyasası lisanslarının türlerine ve veriliş yıllarına göre dağılımı Tablo 3.9'da gösterilmiştir.

Tablo 3.9: 2006-2015 Yılları Arasında Petrol Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Genel Toplam |
|---------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Bayilik Lisansı | 545 | 514 | 549 | 642 | 629 | 761 | 828 | 1.061 | 1.128 | 1.232 | 7.889 |
| Dağıtıcı Lisansı | 4 | 2 | | 2 | 4 | 2 | 13 | 22 | 12 | 12 | 73 |
| Depolama Lisansı | 5 | 6 | 9 | 7 | 18 | 2 | 10 | 6 | 6 | 2 | 71 |
| İhrakiye Teslimi Lisansı | 3 | 3 | 8 | 2 | 6 | 1 | 9 | 7 | 2 | 4 | 45 |
| İletim Lisansı | 1 | 4 | 5 | 3 | 3 | 4 | 1 | 1 | | 4 | 26 |
| İşleme Lisansı | 1 | 13 | 5 | | 1 | 1 | | | 3 | 1 | 25 |
| Madeni Yağ Lisansı | 9 | 8 | 12 | 7 | 50 | 35 | 20 | 21 | 16 | 26 | 204 |
| Rafinerici Lisansı | | 1 | | | 1 | | | | | | 2 |
| Serbest Kullanıcı Lisansı | 5 | 4 | 5 | 2 | 2 | 3 | 3 | 1 | 5 | 13 | 43 |
| Taşıma Lisansı | 2 | 6 | 2 | 5 | 6 | 5 | 5 | 12 | 16 | 20 | 79 |
| TOPLAM | 575 | 561 | 595 | 670 | 720 | 814 | 889 | 1.131 | 1.188 | 1.314 | 8.457 |

Tablo 3.10: 2015 Yılı Sonu İtibariyle Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

| Lisans Sahibi | Tesis İli | Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl) | Depolama Kapasitesi (m ³) |
|---|-----------|--|---------------------------------------|
| Doğu Akdeniz Petrokimya ve Rafineri Sanayi ve Ticaret A.Ş.* | ADANA | 15.000.000* | 1.695.000* |
| Star Rafineri A.Ş.* | İZMİR | 10.000.000* | 1.636.728* |
| TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. | BATMAN | 1.100.000 | 253.165 |
| TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. | KIRIKKALE | 5.000.000 | 1.378.223 |
| TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. | İZMİR | 11.000.000 | 2.513.503 |
| TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. | KOCAELİ | 11.000.000 | 3.001.791 |
| TOPLAM | | 53.100.000 | 10.478.410 |

*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 3.11: 2015 Yılı Sonu İtibariyle Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

| Tesis İli | Toplam Kapasite(m ³) | Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%) |
|---------------|----------------------------------|--|
| ADANA | 10.572 | 0,17 |
| ANKARA | 89.113 | 1,43 |
| ANTALYA | 409.877,2 | 6,59 |
| ARTVİN | 38.000 | 0,61 |
| BALIKESİR | 13.000 | 0,21 |
| BATMAN | 9.346,8 | 0,15 |
| BURSA | 2.000 | 0,03 |
| DİYARBAKIR | 11.208 | 0,18 |
| GAZİANTEP | 11.369,9 | 0,18 |
| GİRESUN | 43.130 | 0,69 |
| HATAY | 331.169 | 5,32 |
| ISPARTA | 2.908 | 0,05 |
| İSTANBUL | 462.750 | 7,43 |
| İZMİR | 1.058.161,8 | 17,00 |
| KAYSERİ | 3.156 | 0,05 |
| KIRIKKALE | 173.510,8 | 2,79 |
| KOCAELİ | 893.587,5 | 14,36 |
| MARDİN | 3.931 | 0,06 |
| MERSİN | 1.520.837,2 | 24,43 |
| MUĞLA | 51.921,5 | 0,83 |
| NEVŞEHİR | 6.476 | 0,10 |
| SAMSUN | 197.313,3 | 3,17 |
| TEKİRDAĞ | 706.720,7 | 11,35 |
| TRABZON | 173.957,9 | 2,79 |
| TOPLAM | 6.224.018 | 100 |

*Dağıtıcı lisansı alt başlığında yer alan depolama kapasiteleri dahil edilmemiştir.

3.3.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler

Akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temininde uygunluk yazısı düzenlenmesine ilişkin usul ve esasların düzenlendiği "Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ" 24/04/2013 tarihli ve 28627 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda; Kurumumuzdan uygunluk yazısı alınması şartıyla akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içinden temini sanayiciler, yurt dışından ithali doğrudan sanayiciler ya da sanayiciler adına ithalatçılar tarafından yapılabilecektir. Tebliğde 2015 yılı içerisinde 18/03/2015 ve 31/12/2015 tarihlerinde iki kez değişikliğe gidilmiştir. 2015 yılında 1257 adet Uygunluk Belgesi düzenlenmiştir.

3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

Sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) ile ilgili; LPG Dağıtıcı, LPG Taşıma, LPG Depolama, LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü İmalatı, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. LPG lisansları kapsamında yapılacak faaliyetler ve lisans sahiplerinin yükümlülükleri, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde belirtilmiştir.

2015 yılı içerisinde sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.12’de yer almaktadır.

Tablo 3.12: LPG Piyasasında 2015 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

| Lisans Tipi | Lisans İşlem Türü | | | | | Genel Toplam | Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı |
|--|-------------------|------------------|-----------------------------------|---------------|---------------|--------------|-------------------------------------|
| | Lisans Başvurusu | Lisans Verilmesi | Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi | Lisans İptali | Lisans Tadili | | |
| LPG Dağıtıcı Lisansı | 8 | 7 | 3 | 4 | 114 | 136 | 84 |
| LPG Depolama Lisansı | 6 | 6 | 2 | | 12 | 26 | 104 |
| LPG Otogaz Bayilik Lisansı | 945 | 971 | 806 | 2 | 1.320 | 4.044 | 10.559 |
| LPG Taşıma Lisansı | 5 | 5 | 1 | | 53 | 64 | 56 |
| LPG Tüpü İmalatı Lisansı | | | | | | | 9 |
| LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı | | | 2 | | 3 | 5 | 103 |
| TOPLAM | 964 | 989 | 814 | 6 | 1.502 | 4.275 | 10.915 |

Kurumca verilen ve halen yürürlükte olan sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasası lisanslarının türlerine ve verilmiş yıllarına göre dağılımı Tablo 3.13’te gösterilmiştir.

Tablo 3.13: 2006-2015 Yılları Arasında LPG Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Genel Toplam |
|--|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|---------------|
| LPG Dağıtıcı Lisansı | 37 | 6 | 3 | 3 | 2 | 7 | 4 | 6 | 9 | 7 | 84 |
| LPG Depolama Lisansı | 57 | 4 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 9 | 18 | 6 | 104 |
| LPG Otogaz Bayilik Lisansı | 3.340 | 632 | 728 | 752 | 724 | 880 | 761 | 841 | 950 | 951 | 10.559 |
| LPG Taşıma Lisansı | 9 | 11 | | | 6 | 6 | 8 | 10 | 1 | 5 | 56 |
| LPG Tüpü İmalatı Lisansı | 8 | | | | 1 | | | | | | 9 |
| LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı | 72 | 18 | 2 | 1 | 1 | 4 | 3 | 2 | | | 103 |
| TOPLAM | 3.523 | 671 | 734 | 757 | 736 | 900 | 779 | 868 | 978 | 969 | 10.915 |

Tablo 3.14: 2015 Yılı Sonu İtibariyle LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

| Tesis İli | Depolama Kapasitesi* (m ³) | Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%) |
|---------------|---|---|
| ADANA | 246 | 0,04 |
| AKSARAY | 474 | 0,07 |
| ANKARA | 16.765 | 2,47 |
| ANTALYA | 2.171 | 0,32 |
| AYDIN | 870 | 0,13 |
| BATMAN | 50 | 0,01 |
| BURDUR | 640 | 0,09 |
| BURSA | 905 | 0,13 |
| DENİZLİ | 460 | 0,07 |
| DİYARBAKIR | 2.595 | 0,38 |
| ELAZIĞ | 230 | 0,03 |
| ERZİNCAN | 345 | 0,05 |
| ERZURUM | 4.420 | 0,65 |
| ESKİŞEHİR | 476 | 0,07 |
| GAZİANTEP | 1.150 | 0,17 |
| GİRESUN | 6.139 | 0,90 |
| HATAY | 194.760 | 28,65 |
| İĞDIR | 230 | 0,03 |
| ISPARTA | 1.755 | 0,26 |
| İSTANBUL | 17.469 | 2,57 |
| İZMİR | 126.295,980 | 18,58 |
| KAHRAMANMARAŞ | 215 | 0,03 |
| KARABÜK | 230 | 0,03 |
| KIRIKKALE | 6.734 | 0,99 |
| KOCAELİ | 193.277,722 | 28,43 |
| KONYA | 1.743 | 0,26 |
| MARDİN | 212 | 0,03 |
| MERSİN | 1.000 | 0,15 |
| ORDU | 345 | 0,05 |
| OSMANIYE | 2.159 | 0,32 |
| SAMSUN | 26.711 | 3,93 |
| SİVAS | 215 | 0,03 |
| TEKİRDAĞ | 45.879 | 6,75 |
| TOKAT | 575 | 0,08 |
| TRABZON | 20.645 | 3,04 |
| VAN | 1.123 | 0,17 |
| ZONGULDAK | 365 | 0,05 |
| Toplam | 679.874,702 | 100 |

*Dağıtıcı lisansı alt başlığında yer alan depolama kapasiteleri dahil edilmemiştir.

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2015 yılı içerisinde yürütülen tarifelendirme ile fiyat oluşumuna ilişkin faaliyetler yer almaktadır.

4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri

Elektrik piyasasında düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanmasına, incelenmesine, değerlendirilmesine, değiştirilmesine ve onaylanmasına ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili tebliğlerinde düzenlenmiştir. 2015 yılında Kurumca tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair bazı bilgiler aşağıda verilmektedir.

4.1.1. İletim Tarifesi

03/12/2014 tarihli ve 29194 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/11/2014 tarihli ve 5323 sayılı Kurul Kararı gereği, Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlenmesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ eki tablolardaki değerlere istinaden TEİAŞ iletim lisansına, anılan Kurul Kararı ile belirlenen parametreler, 01/01/2015 ve 31/12/2017 tarihleri arasındaki dönemi kapsayan dördüncü uygulama döneminin her yılı için derç edilmektedir.

09/01/2016 tarihli ve 29588 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 28/12/2015 tarihli ve 5991 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ’ın iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, anılan Kurul Kararı ekinde yer alan Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi çerçevesinde Tablo 4.1’deki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.1: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri (TL/MW-Yıl)

| Bölge | Üretim (*) (**) | | Tüketim (*) | |
|-------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | Sistem Kullanım Tarifesi | Sistem İşletim Tarifesi | Sistem Kullanım Tarifesi | Sistem İşletim Tarifesi |
| | TL/MW-Yıl | TL/MW-Yıl | TL/MW-Yıl | TL/MW-Yıl |
| 1 | 23.887,99 | 10.813,65 | 50.193,97 | 10.813,65 |
| 2 | 25.268,00 | 10.813,65 | 49.134,46 | 10.813,65 |
| 3 | 25.420,34 | 10.813,65 | 49.210,05 | 10.813,65 |
| 4 | 25.638,15 | 10.813,65 | 48.831,80 | 10.813,65 |
| 5 | 26.379,51 | 10.813,65 | 48.268,36 | 10.813,65 |
| 6 | 27.284,14 | 10.813,65 | 47.325,34 | 10.813,65 |
| 7 | 27.391,43 | 10.813,65 | 46.488,74 | 10.813,65 |
| 8 | 29.299,53 | 10.813,65 | 45.484,58 | 10.813,65 |
| 9 | 30.113,17 | 10.813,65 | 44.386,05 | 10.813,65 |
| 10 | 32.489,63 | 10.813,65 | 42.897,84 | 10.813,65 |
| 11 | 33.762,84 | 10.813,65 | 41.768,89 | 10.813,65 |
| 12 | 34.838,68 | 10.813,65 | 40.748,37 | 10.813,65 |
| 13 | 35.963,81 | 10.813,65 | 40.035,78 | 10.813,65 |
| 14 | 37.952,87 | 10.813,65 | 37.910,13 | 10.813,65 |

(*) İletim Ek Ücreti dahil edilmiştir.

(**) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim bağlantılarına %50 indirim uygulanır.

Diğer yandan, 01/01/2015 tarihli ve 29223 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 30/12/2014 tarihli ve 5398-1 sayılı Kurul Kararı gereği piyasa işletim faaliyetinin EPIAŞ tarafından devralınacağı tarihe kadar piyasa işletim ücreti, sabit ve değişken bileşenler olarak faturanın düzenlendiği ay içinde piyasa katılımcılarına Tablo 4.2’deki şekilde uygulanmış iken, 10/09/2015 tarihli ve 5781-3 sayılı Kurul Kararıyla, EPIAŞ’ın 01/09/2015 tarihinde başlayacağı piyasa işletim faaliyeti ile ilgili olarak 01/09/2015-31/12/2015 tarihleri için gelir tavanı Tablo 4.3’teki gibi belirlenmiş ve ilgili bedelin EPIAŞ tarafından piyasa katılımcılarına Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ve ilgili mevzuat çerçevesinde uygulanması kararlaştırılmıştır.

Tablo 4.2: Piyasa İşletim Ücreti

| | Sabit Bileşen (*) | Değişken Bileşen (*) |
|---------------------------------|-------------------|----------------------|
| | TL/Katılımcı-Ay | TL/MWh-Ay |
| Gün Öncesi Piyasası | 178,91 | 0,002093 |
| Dengeleme Güç Piyasası | 868,81 | 0,020807 |
| Dengesizliklerin Uzlaştırılması | 184,68 | 0,012937 |

(*) İletim Ek Ücreti dahil edilmiştir.

Tablo 4.3: EPIAŞ 01/09/2015-31/12/2015 Dönemi Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

| EPIAŞ 01/09/2015-31/12/2015 Dönemi Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL) (TÜFE: 260,78) |
|---|
| 5.770.000 |

30/12/2015 tarihli ve 5999-1 sayılı Kurul Kararı ile EPIAŞ’ın 2016 yılı piyasa işletim gelir tavanı aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

| EPIAŞ 2016 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL) (TÜFE: 268,98) |
|--|
| 81.264.538 |

4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 14 üncü maddesi gereğince Kurum tarafından 2015 yılı için onaylanan primer frekans kontrol birim hizmet bedelleri Tablo 4.4’te yer almaktadır.

Tablo 4.4: Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri

| Kurul Karar Tarih ve Sayısı | Yürürlük Tarihi | Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı | Birim Hizmet Bedeli TL/MWh |
|-----------------------------|-----------------|---|----------------------------|
| 20/11/2014/5311-2 | 01/01/2015 | 03/12/2014 - 29194 | 2,68 |
| 26/02/2015/5493-1 | 01/04/2015 | 06/03/2015 - 29287 | 3,94 |
| 06/08/2015/5723-1 | 01/07/2015 | 09/08/2015 - 29440 | 3,61 |
| 06/08/2015/5723-2 | 01/10/2015 | 26/09/2015 - 29440 | 2,05 |

4.1.1.2. İletim Ek Ücreti

24/10/2015 tarihli ve 29512 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 08/10/2015 tarihli ve 5817 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve aynı Kanunun 10 uncu maddesinin (1-A) fıkrasının (e) bendi uyarınca 2016 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, TEİAŞ’ın iletim tarifesinin % 0,5 (binde beş)’i oranında belirlenmiştir.

4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

Dağıtım şirketleri tarafından, dağıtım sistemi kullanıcılarına ve genel aydınlatma alt abone grubundaki tüketicilere; görevli tedarik şirketleri tarafından, serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketici olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen tüketicilere 2015 yılında uygulanan ve 01/01/2016 tarihinden itibaren uygulanacak olan tarife tablolarının onaylanmasına dair alınan Kurul Kararları Tablo 4.5’te gösterilmektedir.

Tablo 4.5: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları

| Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı | Yürürlük Tarihi | Yayımlandığı Resmi Gazetenin Tarih ve Sayısı |
|--------------------|--------------------|-----------------|--|
| 30/12/2014 | 5405 | 01/01/2015 | 01/01/2015 – 29223 |
| 27/03/2015 | 5537 | 01/04/2015 | 31/03/2015 – 29312 |
| 25/06/2015 | 5666 | 01/07/2015 | 29/06/2015 – 29401 |
| 30/09/2015 | 5802 | 01/10/2015 | 01/10/2015 – 29489 |
| 31/12/2015 | 6051 | 01/01/2016 | 31/12/2015 – 29579 (4. Mükerrer) |

Aşağıdaki tablolarda belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin, 2016-2020 üçüncü uygulama dönemi dağıtım sistem işletim gelir gereksinimleri ve ilgili parametreler ile 2016 yılı dağıtım sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.6: Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Dağıtım Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 5998/1 |
| Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6000/1 |
| Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6020/1 |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6021/1 |
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6022/1 |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6023/1 |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6024/1 |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6025/1 |
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6026/1 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6027/1 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6028/1 |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6029/1 |
| İstanbul Anadolu Yakası | 30/12/2015 | 6031/1 |
| GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6032/1 |
| Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6033/1 |
| Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. | 30/12/2015 | 6034/1 |
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6035/1 |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6036/1 |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6037/1 |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6039/1 |
| Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6040/1 |

Tablo 4.7: Dağıtım Şirketlerinin 2016 Yılı Dağıtım Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 5998/2 |
| Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6000/2 |
| Vangözü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6020/2 |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6021/2 |
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6022/2 |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6023/2 |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6024/2 |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6025/2 |
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6026/2 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6027/2 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6028/2 |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6029/2 |
| İstanbul Anadolu Yakası | 30/12/2015 | 6031/2 |
| GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6032/2 |
| Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6033/2 |
| Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. | 30/12/2015 | 6034/2 |
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6035/2 |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6036/2 |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6037/2 |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6039/2 |
| Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. | 30/12/2015 | 6040/2 |

Aşağıdaki tablolarda yer alan Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin, 2016-2020 üçüncü uygulama dönemi perakende satış gelir gereksinimleri ve ilgili parametreler ile 2016 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.8: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Perakende Satış Gelir Gereksinimleri ve İlgili Parametrelerin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

| Görevli Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|--------------------|--------------------|
| Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6001-1 |
| Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6002-1 |
| Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6003-1 |
| Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6004-1 |
| CLK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6005-1 |
| Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6006-1 |
| CLK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6007-1 |
| CLK Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6008-1 |
| Enerjisa İstanbul Anadolu Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6009-1 |
| Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6010-1 |
| Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6011-1 |
| CLK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6012-1 |
| Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6013-1 |
| Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6014-1 |
| Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6015-1 |
| Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6016-1 |
| Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6017-1 |
| Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6018-1 |
| Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6019-1 |
| Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6030-1 |
| Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6038-1 |

Tablo 4.9: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2016 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Kurul Kararları

| Görevli Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|--------------------|--------------------|
| Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6001-2 |
| Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6002-2 |
| Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6003-2 |
| Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6004-2 |
| CLK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6005-2 |
| Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6006-2 |
| CLK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6007-2 |
| CLK Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6008-2 |
| Enerjisa İstanbul Anadolu Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6009-2 |
| Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6010-2 |
| Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6011-2 |
| CLK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6012-2 |
| Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6013-2 |
| Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6014-2 |
| Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6015-2 |
| Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6016-2 |
| Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6017-2 |
| Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6018-2 |
| Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6019-2 |
| Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6030-2 |
| Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş. | 30/12/2015 | 6038-2 |

Öte yandan;

- 18/11/2015 tarihli ve 5875-2 sayılı Kurul Kararı ile elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı üçüncü uygulama döneminin 01/01/2016 (dâhil)- 31/12/2020 (dâhil) olarak belirlenmesine karar verilmiş ve anılan Kurul Kararı 24/11/2015 tarihli ve 29542 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.
- 18/11/2015 tarihli ve 5875-6 sayılı Kurul Kararı ile elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketlerinin üçüncü uygulama dönemi yatırımları için geçerli olacak itfa süresinin 10 yıl olarak belirlenmesine karar verilmiş; söz konusu Kurul Kararı 24/11/2015 tarihli ve 29542 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.

- 18/11/2015 tarihli ve 5875-9 sayılı Kurul Kararı ile elektrik dağıtım şirketlerinin 01/01/2016 tarihinde başlayacak üçüncü uygulama döneminde dikkate alınacak olan Reel Makul Getiri Oranı'nın % 12,66 (reel ve vergi öncesi) olarak belirlenmesine ve Düzeltilmiş Reel Makul Getiri Oranı'nın % 11,91 (reel ve vergi öncesi) olarak uygulanmasına karar verilmiş ve anılan Kurul Kararı 24/11/2015 tarihli ve 29542 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.
- 18/12/2015 tarihli ve 29566 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 16/12/2015 tarihli ve 5917-1 sayılı Kurul Kararı ile Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ uyarınca 2016-2020 yıllarında geçerli olacak Brüt Kâr Marjı Tavanı % 2,38 olarak belirlenmiştir.
- Tablo 4.10'da belirtilen dağıtım şirketlerinin, 2011-2015 uygulama dönemi yatırım planını teşkil eden "Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamalarının Belirlenmesi ve Gerçekleşmesinin İzlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar" eki/ekleri revize edilmiştir.

Tablo 4.10: Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamaları Revizyonuna Dair Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı | Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|---|
| Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 15/01/2015 | 5423-1 | 29/01/2015 – 29251 |
| | 28/12/2015 | 5977 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. | 22/01/2015 | 5433-3 | 29/01/2015 – 29251 |
| | 16/12/2015 | 5917-4 | 18/12/2015 – 29566 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 22/01/2015 | 5433-4 | 29/01/2015 – 29251 |
| | 28/12/2015 | 5988 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 01/04/2015 | 5544 | 05/04/2015 - 29317 |
| Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5976 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5978 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5979 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5980 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5981 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5982 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5983 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5984 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5985 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5986 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5987 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 28/12/2015 | 5989 | 31/12/2015 – 29579 (3. Mükerrer) |

- Tablo 4.11'de gösterildiği üzere 23/12/2015 tarihli ve 5965-1...21 sayılı Kurul Kararları ile elektrik dağıtım şirketlerinin 01/01/2016 tarihinde başlayacak üçüncü uygulama dönemine ilişkin 2016-2020 yılları yatırım planları onaylanmıştır.

Tablo 4.11: 2016-2020 Yılları Yatırım Planlarının Onaylanmasına Dair Kurul Kararları

| Dağıtım Şirketi Unvanı | Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı |
|---|--------------------|--------------------|
| Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-1 |
| Vangözü Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-2 |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-3 |
| Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-4 |
| Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-5 |
| Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-6 |
| Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-7 |
| Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-8 |
| AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-9 |
| ADM Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-10 |
| Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-11 |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-12 |
| Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-13 |
| KCETAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-14 |
| İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-15 |
| GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-16 |
| Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-17 |
| Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-18 |
| Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-19 |
| Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-20 |
| Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. | 23/12/2015 | 5965-21 |

4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

26/12/2015 tarihli ve 29574 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 24/12/2015 tarihli ve 5971-2 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2016 tarihinden itibaren Tablo 4.12'de yer alan sabit bağlantı bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.12: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

| Kurulu güç | (TL) |
|-------------------|--------|
| AG | |
| 0-15 kW (dahil) | 75,2 |
| 15-100 kW (dahil) | 172,0 |
| 100 kW üzeri | 218,6 |
| OG | |
| 0-400 kVA (dahil) | 712,3 |
| 400 kVA üzeri | 885,27 |

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

26/12/2015 tarihli ve 29574 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 24/12/2015 tarihli ve 5971-3 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2016 tarihinden itibaren Tablo 4.13’te yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.13: Kesme-Bağlama Bedelleri

| Kesme-bağlama | (TL) |
|---------------|-------|
| AG | 22,3 |
| OG | 113,5 |

4.1.2.3. Güvence Bedeli

26/12/2015 tarihli ve 29574 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 24/12/2015 tarihli ve 5971-1 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2016 tarihinden itibaren Tablo 4.14’te yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.14: Güvence Bedelleri

| Abone Grupları | Güvence Birim Bedeli (TL/kW) |
|---|------------------------------|
| Sanayi ve Ticarethane | 56,0 |
| Mesken, Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler | 19,8 |
| Tarımsal Sulama, Aydınlatma ve Diğer | 26,6 |

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 31/12/2015 tarihli ve 29579 (3. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 28/12/2015 tarihli ve 5994-1 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2016 yılı için tahsil edilebilecek başvuru bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.15: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli

| Kurulu Güç | Başvuru Bedeli |
|------------------|----------------|
| 0-250 kW (dahil) | 0 TL |
| 250 kW üzeri | 500 TL |

- 31/12/2015 tarihli ve 29579 (3. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 28/12/2015 tarihli ve 5994-2 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2016 yılı için tahsil edilebileceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.16: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli

| Kurulu Güç | Başvuru Bedeli |
|------------------|----------------|
| 0-250 kW (dahil) | 0 TL |
| 250 kW üzeri | 1.000 TL |

4.1.3. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2016 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 31/12/2015 tarihli ve 29579 (3. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 28/12/2015 tarihli ve 5993-1(dahil) sayılı ve 5993-152 (dahil) sayılı Kurul Kararı arasında yer alan Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

OSB yönetimleri 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.

4.1.4. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi

Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt Anonim Şirketi’nin (TETAŞ) 2015 yılı için onaylanan toptan satış tarifeleri Tablo 4.17’de yer almaktadır.

Tablo 4.17: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri

| Kurul Karar Tarihi | Kurul Karar Sayısı | Yürürlük Tarihi | Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı | Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (Kırş/kWh) |
|--------------------|--------------------|-----------------|---|---|
| 30/12/2014 | 5404 | 01/01/2015 | 01/01/2015 - 29223 | 17,85 |
| 27/03/2015 | 5536 | 01/04/2015 | 31/03/2015 - 29312 | 17,30 |
| 25/06/2015 | 5665 | 01/07/2015 | 29/06/2015 - 29401 | 17,30 |
| 30/09/2015 | 5801 | 01/10/2015 | 01/10/2015 - 29489 | 17,30 |

31/12/2015 tarihli ve 29579 (4. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 31/12/2015 tarihli ve 6050 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2016 tarihinden geçerli olmak üzere TETAŞ tarafından uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış bedeli 17,75 Kırş/kWh olarak belirlenmiştir.

4.1.5. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

26/12/2015 tarihli ve 29574 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 24/12/2015 tarihli ve 5971-4 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” kapsamında; 2016 yılında geçerli olmak üzere, Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı 14,87 Kırş/kWh olarak belirlenmiştir.

4.1.6. Lisans Bedelleri

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5927 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğininin 43 üncü maddesi uyarınca 2016 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

4.2. 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.

4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri

03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar” çerçevesinde BOTAŞ’ın 2016 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 16/12/2015 tarihli ve 5916 sayılı Kurul Kararı, 18/12/2015 tarihli ve 29566 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmış ve 01/01/2016 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.18’de gösterilmektedir.

Tablo 4.18: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

| Noktalar | (TL/Sm ³ -Gün) | (TL/kWh-Gün) |
|-------------------------------------|---------------------------|--------------|
| Giriş 1 (Malkoçlar) | 0,000325 | 0,00003057 |
| Giriş 2 (M. Ereğlisi LNG Terminali) | 0,000310 | 0,00002913 |
| Giriş 3 (Durusu) | 0,000429 | 0,00004030 |
| Giriş 4 (Doğubeyazıt-Gürbulak) | 0,000424 | 0,00003986 |
| Giriş 5 (Azerbaycan-Türkgözü) | 0,000449 | 0,00004219 |
| Giriş 6 (EGEGAZ) | 0,000155 | 0,00001452 |
| Giriş 7 (TPAO Silivri) | 0,000156 | 0,00001467 |
| Giriş 8 (TPAO Akçakoca) | 0,000343 | 0,00003220 |
| Giriş 9 (TEMİ) | 0,000174 | 0,00001631 |
| Çıkış | 0,011894 | 0,00111788 |
| İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan) | 0,064482 | 0,00606036 |

BOTAŞ’ın iletim hizmet bedeli üst sınırı ise aynı Kurul Kararı ile aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

| | (TL/Sm ³) | (TL/kWh) |
|----------------------|-----------------------|------------|
| İletim Hizmet Bedeli | 0,021570 | 0,00202727 |

4.2.2. Bağlantı Tarifeleri

2012-2016 döneminde uygulanmak üzere 3603 sayılı Kurul Kararı ile dağıtım şirketlerinin bağlantı tarifeleri belirlenmiştir. 2015 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.19’da yer almaktadır.

Tablo 4.19: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

| | 2014 yılı | 2015 yılı |
|---|---|--|
| Konut ve ısınma amaçlı doğal gaz kullanan abonelere uygulanacak sayaç dahil abone bağlantı bedeli üst sınırı ilk bağımsız bölüm sayısı (BBS) için | 360 TL | 393 TL |
| İlave her 100 m ² ye kadar alan için abone bağlantı bedeli | 297 TL artırılır | 324 TL artırılır |
| 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 | 140 TL | 153 TL |
| Mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanacak abonelerin bağlantıyı sertifika sahibi kişiye yaptırmaları halinde, dağıtım şirketinin aboneden alacağı bedel | İlk 100 metrelik bağlantı için 297 TL'yi, ilave her metre için 2 TL'yi geçemez. | İlk 100 metrelik bağlantı için 324 TL'yi, ilave her metre için 2 TL'yi geçemez. |
| Güvence bedeli üst sınırları | Kombi için 327 TL/adet, Soba için 327 TL/konut, Merkezi sistem için 327 TL x BBS, Ocak ve/veya şofben için 79 TL | Kombi için 357 TL/adet, Soba için 357 TL/konut, Merkezi sistem için 357 TL x BBS, Ocak ve/veya şofben için 86 TL |
| Sayaç açma-kapama bedeli üst sınırı | 24 TL | 26 TL |

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

Doğal gaz dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri bedelleri üst sınırlarına ilişkin 28/12/2011 tarihli ve 3603 sayılı Kurul Kararı ile, anılan Kararla belirlenen bedellerin 2012-2016 döneminde her yıl üretici fiyatları endeksi ile güncellenmesi de kararlaştırılmıştır. Bu kapsamda, 2015 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.20'de gösterilmektedir.

Tablo 4.20: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri

| SAYAÇ TİPİ | 2014 YILI | 2015 YILI |
|----------------------------|-----------|-----------|
| G4, G6 (TL/Adet) | 24 | 26 |
| G10, G16, G25 (TL/Adet) | 44 | 48 |
| G40, G65, G100 (TL/Adet) | 89 | 97 |
| G160, G250, G400 (TL/Adet) | 135 | 147 |
| G400 den büyük (TL/Adet) | 181 | 198 |
| Kolon Hattı (TL/Proje) | 24 | 26 |

4.2.4. Depolama Tarifeleri

18/04/2012 tarihli ve 3791 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2012-31/03/2013 tarihleri arasında uygulanmak üzere Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisleri depolama tarifesinin üst sınırları, müteakip aylarda ÜFE ile güncellenmek üzere; 2012 Nisan ayı için kapasite bedeli 0,089689 TL/Sm³, enjeksiyon bedeli 0,006527 TL/Sm³, geri üretim bedeli 0,001656 TL/Sm³ olarak belirlenmiştir.

Yukarıdaki paragrafta belirtilen bedeller 2013, 2014 ve 2015 yıllarında güncellenerek uygulanmaya devam edilmiştir.

4.2.5. Toptan Satış Tarifeleri

22/12/2011 tarihli ve 3577 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2012 tarihinden itibaren bu konuda yeni bir düzenleme yapıncaya kadar uygulanmak üzere, doğal gaz toptan satış fiyatlarının taraflar arasında serbestçe belirlenmesi kararlaştırılmış olup, söz konusu uygulama halen devam etmektedir.

4.2.6. Perakende Satış Tarifeleri

22/12/2011 tarihli ve 3580 sayılı “Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları” (Metodoloji) Kurul Kararı ile aynı tarihli ve 3579 sayılı “İhaleli Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Varlık Tabanının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” Kurul Kararı kapsamında, Tablo 4.21’de yer alan doğal gaz dağıtım şirketlerinin 2012-2016 yılları için perakende satış tarifelerine yönelik olarak aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.21: 2015 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri

| Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı | Lisans Tarihi | Perakende Satış Tarife Kurul Karar Tarihi ve Sayısı |
|--|---------------|---|
| Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 25/01/2006 | 22/01/2015 tarihli ve 5434 sayılı |
| GAZDAŞ Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 24/02/2006 | 22/01/2015 tarihli ve 5435 sayılı |
| AKSA Mustafakemalpaşa Susurluk Karacabey Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 21/09/2006 | 22/01/2015 tarihli ve 5445 sayılı |
| AKSA Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 14/09/2006 | 29/01/2015 tarihli ve 5446 sayılı |
| AKSA Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım Ltd. Şti. | 04/05/2006 | 29/01/2015 tarihli ve 5447 sayılı |
| AKSA Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 20/07/2006 | 29/01/2015 tarihli ve 5448 sayılı |
| Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş. | 16/02/2006 | 03/02/2015 tarihli ve 5463 sayılı |
| Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş. | 14/07/2006 | 03/02/2015 tarihli ve 5464 sayılı |
| Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş. | 04/08/2006 | 03/02/2015 tarihli ve 5465 sayılı |
| AKSA Çanakkale Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 20/04/2006 | 01/04/2015 tarihli ve 5476 sayılı |
| İnegöl Doğal gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 10/02/2004 | 01/04/2015 tarihli ve 5542 sayılı |
| AKSA Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 03/08/2004 | 01/04/2015 tarihli ve 5543 sayılı |
| Bahçeşehir Gaz Dağıtım A.Ş. | 28/08/2003 | 28/04/2015 tarihli ve 5586 sayılı |
| Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş. | 05/12/2003 | 28/04/2015 tarihli ve 5585 sayılı; 20/08/2015 tarihli ve 5739 sayılı |
| Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş. | 12/10/2006 | 14/05/2015 tarihli ve 5598 sayılı; 20/08/2015 tarihli ve 5740 sayılı |
| AKSA Bandırma Doğal gaz Dağıtım A.Ş. | 23/03/2004 | 04/06/2015 tarihli ve 5624 sayılı |
| ÇORDAŞ Çorlu Doğal gaz Dağıtım A.Ş. | 27/01/2004 | 11/06/2015 tarihli ve 5634 sayılı |
| POLGAZ Polatlı Doğal gaz Dağıtım A.Ş. | 23/06/2005 | 17/06/2015 tarihli ve 5647 sayılı |
| AGDAŞ Adapazarı Gaz Dağıtım A.Ş. | 07/08/2003 | 25/06/2015 tarihli ve 5657 sayılı; 03/09/2015 tarihli ve 5761 sayılı |
| AKSA Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 06/04/2004 | 09/07/2015 tarihli ve 5682 sayılı |
| AKSA Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 30/03/2004 | 09/07/2015 tarihli ve 5683 sayılı |
| AKSA Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 21/09/2004 | 09/07/2015 tarihli ve 5684 sayılı |
| Çinigaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 13/01/2004 | 23/07/2015 tarihli ve 5700 sayılı; 31/12/2015 tarihli ve 6048 sayılı |
| İzmirgaz Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş. | 07/07/2005 | 06/08/2015 tarihli ve 5721 sayılı |
| Palgaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş. | 10/02/2004 | 20/08/2015 tarihli ve 5736 sayılı |
| Bursa Şehiriçi Doğal gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş. | 18/09/2003 | 20/08/2015 tarihli ve 5738 sayılı |
| Esgaz Eskişehir Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş. | 18/09/2003 | 03/09/2015 tarihli ve 5760 sayılı |
| AKSA Ordu Giresun Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 19/07/2007 | 05/11/2015 tarihli ve 5858 sayılı |
| Kargaz Kars Ardahan Doğal Gaz Dağıtım Pazarlama Taah. San. ve Tic. Ltd. Şti. | 06/07/2006 | 12/11/2015 tarihli ve 5868 sayılı |
| Palen Enerji Doğal Gaz Dağıtım End. ve Ticaret A.Ş. | 06/02/2004 | 12/11/2015 tarihli ve 5870 sayılı |
| AKSA Elazığ Doğal gaz Dağıtım A.Ş. | 29/03/2007 | 12/11/2015 tarihli ve 5871 sayılı |
| AKSA Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım A.Ş. | 15/03/2007 | 17/12/2015 tarihli ve 5925 sayılı |
| AKSA Gümüşhane Bayburt Doğal gaz Dağıtım A.Ş. | 01/03/2007 | 17/12/2015 tarihli ve 5926 sayılı |

4.2.7. Lisans Bedelleri

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5928 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanununun 10 uncu maddesininin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2016 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5929 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2016 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5930 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği uyarınca 2016 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma, sertifika vize bedelleri ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermekle yükümlü dağıtım şirketlerinin alacağı hizmet bedelleri belirlenmiştir.

4.3. Petrol Piyasası Tarifeleri

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun yürürlüğe girmesini müteakiben 01/01/2005 tarihinden itibaren serbest fiyat uygulamasına 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 tarifeleri 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 tabanındaki verilerin derlenmesi neticesinde kamuoyuna illere göre bayi tavan fiyatları ve Kamu İhale Mevzuatı kapsamında, akaryakıt fiyat farkı hesaplamalarında kullanılmak üzere, en yüksek işlem hacimli sekiz şirketin İstanbul Avrupa Yakası ortalama akaryakıt fiyatları ilan edilmektedir.

5015 sayılı Kanunun fiyat oluşumuna ilişkin 10 uncu maddesinde rafineri ve dağıtıcı lisansı sahibi 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 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. Muhtelif zamanlarda piyasa katılımcıları ve Bakanlıklarla bir araya gelinerek piyasadaki fiyat oluşumuna ilişkin toplantılar düzenlenmiştir.

Dağıtıcı, iletim, depolama ve işleme lisansı almak üzere Kuruma başvuruda bulunan şirketlerin tarife dosyalarına ilişkin görüş verilmiştir. Ayrıca depolama ve iletim tarifelerinin tadil edilmesine ilişkin işlemler sonuçlandırılmıştır.

Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliğinin 8 inci maddesinin üçüncü fıkrasında “*Tarife dosyası uygun bulunmayan lisans başvurularının*” reddedileceği belirtilmektedir. Bu kapsamda, Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığına yapılan lisans başvuruları ekindeki tarife dosyaları incelenerek ilgili daireye görüş bildirilmiştir.

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında bildirim 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.

Bildirim sistemi üzerinden yurtiçi fiyatların takibinin yapılmasının yanı sıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (Brent dated) ve benzin, motorin, fuel oil türleri, gaz yağı, jet yakıtı gibi ürün fiyatlarının FOB ve CIF fiyatları, Avrupa Birliği ülkelerinin vergili ve vergisiz akaryakıt bayi satış fiyatları gibi yurt dışı 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.

- Sektörün yapısı ve bazı mevzuat sorunları nedeniyle yeterli düzeyde rekabet oluşmaması, vergisiz fiyatların takip edilen ülkelerden oldukça yüksek olması ve marjların sürekli artma eğilimi göstermesi, sektörün Kurumca yapılan uyarılara rağmen fiyatlarda yeterince indirim yapmaması sebebiyle, 5015 sayılı Kanununun 10 uncu maddesi uyarınca 20/02/2015 tarihli ve 29273 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 19/02/2015 tarihli ve 5486 sayılı Kurul Kararı ile petrol piyasasında iki ay süreyle tavan fiyat uygulanmıştır.
- 2014 yılında aylık olarak yayımlanmasına başlanan “*Petrol Piyasası Fiyatlandırma Raporu*” 2015 yılında yayımlanmaya devam etmiştir.

4.3.1. Lisans Bedelleri

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5931 sayılı Kurul Kararı ile petrol piyasasında 2016 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı ve akaryakıt ticaret izni bedelleri belirlenmiştir.

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5932 sayılı Kurul Kararı ile, 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Kanunun 27 nci maddesi ile değişik (C) bendinin (a) alt bendi uyarınca petrol piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2016 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu, LPG alım satımında fiyatların, erişilebilir dünya serbest piyasa koşullarına göre oluşmasını öngörmektedir. Kanuna göre, rafinericiler 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 Kuruma verilen bildirimlerin yanı sıra otogaz fiyatları üzerine kapsamlı çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Ülkemiz LPG piyasasındaki fiyatlardaki gelişimler AB ülkelerindeki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmış, piyasaya ilişkin gerekli görülen diğer parametreler dikkate alınmıştır. Ayrıca Kurum, piyasaya yönelik incelemelerine devam etmektedir.

4.4.1. Lisans Bedelleri

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5934 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında 2016 yılı için uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17/12/2015 tarihli ve 5933 sayılı Kurul Kararı ile, 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Kanunun 27 nci maddesi ile değişik (D) bendinin (a) alt bendi ve LPG Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 41 inci maddesi uyarınca sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında 2016 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

5. BİLGİ SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ

Bu kısımda öncelikle Kurum bünyesinde yürütülen otomasyon çalışmalarından bahsedilecek, daha sonra Kurumun lisans verdiği kişilere yönelik otomasyon faaliyetlerinden bahsedilecektir.

5.1. Kurum Bünyesinde Yürütülen Otomasyon Çalışmaları

Kurum ile TÜBİTAK arasında 03/12/2009 tarihinde “EPDK Bilişim Sistemi Geliştirilmesi Projesi” sözleşmesi imzalanmıştır. Söz konusu sözleşme kapsamında Kurum verilerinin merkezi bir veri tabanında toplanmasına öncelik verilmiştir. Bu kapsamda, Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS), Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS) ve Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sisteminin (EPARS) Kurum bünyesinde kurulumu yapılmış ve söz konusu sistemlerin geliştirilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. Ayrıca Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS), Kurumsal Kaynak Planlama (KKP) yazılımı ve Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) kurulması ve işletilmesi kapsamında ciddi mesafeler kat edilmiştir. Bu kısımda yukarıda bahsedilen sistemlerle ilgili olarak 2015 yılında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

5.1.1. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

EPDK Bilişim Sistemi Geliştirilmesi Projesi kapsamında Kurumsal Kaynak Planlama (KKP), 02/01/2013 tarihi itibarıyla geliştirilmeye başlanmıştır. KKP; Personel, Harcırarah, Maaş, Muhasebe, Bütçe, İzin, Yemekhane, Satın Alma, Taşınır ve Taşınmaz Mal Yönetimi modüllerini taşıyan entegre bir program olarak 02/01/2014 tarihi itibarı ile devreye alınmıştır. Programın entegre yapısı ile veri girişlerindeki mükerrerlik ortadan kalkmıştır. Daha sağlıklı ve ilişkisel veritabanı ile bu entegre program, Kurumun işlerinin daha seri, daha kısa sürede ve kolay bir şekilde yapılması ile iş verimliliği açısından Kurum personeline önemli katkılar sunmaktadır.

KKP'nın, sağlıklı ve verimli bir şekilde yürütülmesini sağlamak üzere gereken yazılım geliştirme, iyileştirme, teknik destek faaliyetlerini de içerecek bir hizmet verebilmesi ve idamesi için Teknik Şartname hazırlanarak 01/03/2015 tarihi itibarıyla, 1 yıl süreyle Bakım ve Destek Hizmetleri alınmaya başlanmıştır.

5.1.2. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda TS ISO/IEC 27001 standardı çerçevesinde yürütülen ve 2013 yılı içerisinde Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı süreçleriyle sınırlı olmak üzere belgelendirilen Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) çalışmaları, 2015 yılı içerisinde de sürdürülmüş, Kurum'da bilginin ihtiyaç duyulan seviyede gizlilik, bütünlük ve erişilebilirliğinin korunması ile bilgi işleme yöntemlerinin güvenli olarak gerçekleştirilmesi hedefleri çerçevesinde gerekli bilgi güvenliği süreçleri işletilmiştir. 27001 standardının yeni versiyonuna uyum çalışmaları ile BGYS kapsamının tüm Kurumu kapsayacak şekilde genişletilmesi çalışmaları eşzamanlı olarak yürütülerek büyük ölçüde tamamlanmıştır.

5.1.3. Siber Olaylara Müdahale Ekibi (SOME)

Bakanlar Kurulu Kararı ile Ulaştırma, Denizcilik ve Haberleşme Bakanlığına verilmiş olan “Ulusal Siber Güvenliğin sağlanması için politika, strateji ve hedefleri belirlemek, eylem planlarını hazırlamak” görevi doğrultusunda hazırlanan “Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve 2013-2014 Eylem Planı” 20/06/2013 tarihli ve 28683 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Bu eylem planı çerçevesinde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG gibi konularda düzenleme ve denetleme yaptığımız kurum ve kuruluşlarda faaliyete geçirilen Kurumsal SOME'lerin koordinasyonunun sağlanması açısından 21/01/2015 tarihinde Kurumumuz bünyesinde Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı koordinasyonunda Sektörel SOME kurulmuştur.

Sektörel SOME olarak sorumlu olduğumuz kritik enerji altyapılarına karşı ortaya çıkabilecek siber tehditlerin etkilerinin azaltılması için lisans sahiplerine "kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamak" yükümlülüğünü getiren, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde yapılan değişiklikler Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

5.1.4. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

EPDK Bilişim Sistemi Geliştirilmesi Projesi kapsamında TÜBİTAK, Hazır Alınacak Sistemler kapsamında Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)'ni C.B.K. Soft Yazılım Donanım Elektronik ve Bilgisayar Sistemleri San. Tic. A.Ş.'den almış ve 02/01/2013 tarihi itibarıyla Kurumda EBYS kullanılmaya başlamıştır. EBYS'nin, sağlıklı ve verimli bir şekilde yürütülmesini sağlamak üzere gereken yazılım geliştirme, iyileştirme, teknik destek faaliyetlerini de içerecek bir hizmet verebilmesi ve idamesi için Teknik Şartname hazırlanarak 03/11/2014 tarihi itibarıyla, 2 yıl süreyle Bakım ve Destek Hizmetleri alınmaya başlanmıştır.

EBYS, ihtiyaç duyulan gereksinimleri aktarılan yeni sürümler ile hali hazırda güncel olarak kullanılmaya devam etmektedir. Ayrıca, Kuruma yeni başlayan personele sistemin kullanımına ilişkin gerekli eğitim desteği sağlanmaktadır.

2015 yılının başında EBYS'de Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) entegrasyon çalışmalarına başlanılmıştır. Kurum web sitesinden, BİMER (Başbakanlık İletişim Merkezi), CİMER (Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi), ETKB (Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı) üzerinden, e-posta ve şahsi başvurularla Kuruma iletilen bilgi edinme ve şikayet başvuruları Kurum tarafından yanıtlanmakta veya ilgili lisans sahibi tüzel kişiye gönderilerek yanıtlanması istenmektedir. Bilgi Edinme ve Şikayet başvurularına en kısa zamanda yanıt verilebilmesi, posta gönderilerinde yaşanan gecikmelerin önüne geçilmesi ve Kurumumuzun yapmış olduğu istatistiki çalışmaların daha sağlıklı olması için; Kalkınma Bakanlığının yayınlamış olduğu e-Yazışma teknik rehberine uygun olarak "Şikayet Süreci Entegrasyon Rehberi" hazırlanmıştır ve lisans sahibi tüzel kişiliklerle yapılan yazışmaların e-Yazışma paketi ile KEP aracılığıyla yapılmasına karar verilmiştir. Bu çerçevede, 1-2/10/2015 tarihlerinde elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ile görevli tedarik şirketlerine ve doğal gaz dağıtım şirketlerine yönelik bilgilendirme toplantıları düzenlenmiştir. Toplantı tarihinden itibaren 31/12/2015 tarihine kadar şirketlerin birçoğu e-Yazışma yazılımını hazır hale getirerek şikayet entegrasyon sürecinin test aşamalarını tamamlamışlardır.

25/08/2011 tarihli ve 28036 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren "Kayıtlı Elektronik Posta Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" uyarınca Kurumumuz tarafından kullanılan Elektronik Belge Yönetim Sistemine, KEP ile ilgili entegrasyon 2015 yılı sonlarına doğru sağlanmıştır. Kurumumuzca ilgili muhataplarla yapılacak yazışmalar, mümkün mertebe KEP adresleri kullanılarak gerçekleştirilecektir.

KEP Sisteminin kullanılmasıyla birlikte;

- Entegrasyonunu tamamlamış kamu kurum ve kuruluşları ile e-Yazışma,
- Entegrasyonunu tamamlamamış kamu kurum ve kuruluşları ile resmi yazışmalar,
- Muhataplarla yapılacak olan resmi yazışmalar,
- E-Tebliğat

Güvenli bir şekilde yapılmasına imkân sağlayacaktır.

Kurumlar arası yazışmaların elektronik ortamda yapılmaya başlanması için Resmi Yazışmalarda Uygulanacak Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin Geçici 1 inci maddesinin ikinci fıkrasına göre, bu kapsamda ilk olarak Kurumumuz Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığında, web servis ile KEP hizmetine entegrasyon sağlayarak ilgili kamu kurum ve kuruluşlarına, muhataplara resmi yazı, e-Yazışma ve e-Tebliğat gönderebilme ve alabilme test çalışmaları tamamlanmış olup tüm birimler EBYS'de KEP aracılığıyla resmi yazı, e-Yazışma ve e-Tebliğat gönderme işlemine 01/01/2016 tarihi itibarıyla başlamıştır. Ayrıca Kurumumuzun Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı ve Hukuk Dairesi Başkanlığı arşivlerindeki dokümanların kâğıtsız ortama sayısallaştırılarak aktarılması işi için 30/12/2015 tarihinde Arşiv Sayısallaştırma Hizmeti Alımı ve EBYS Entegrasyonu Teknik Şartnamesi hazırlanmış olup süreç başlatılmıştır.

5.1.5. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi(EPVYS)

Kuruma mevzuatla verilen görevlerin; verimlilik ve performans artışı sağlayarak, hızlı ve güvenli bir biçimde elektronik ortamda gerçekleştirilmesi ve gerek Kurum içinde gerekse diğer kurum ve kuruluşlarla birlikte çalışılabilirliğinin de etkin kılındığı bir bilişim sistemi kurulmuş ve devreye alınmıştır. Bu kapsamda, Elektrik, Doğal gaz, Petrol ve LPG Piyasalarında faaliyet gösteren Şirketlere ilişkin Lisans, Muhatap, Tarife, Dava, Denetim ve İdari Para Cezaları bilgilerine ilişkin ihtiyaçlar doğrultusunda geliştirmeler ve güncellemeler yapılmaktadır.

Ayrıca Akaryakıt Harici Ürün Başvuruları online olarak internet üzerinden alınmaktadır.

5.1.6. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi(EPARS)

EPDK Bilişim Sistemleri Geliştirilmesi Projesi kapsamında Kurumda ihtiyaç duyulan enerji piyasası bilgilerinin analizi ve raporlanması için Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi kurulmuştur. Kurumda kullanılan tüm sistemler üzerinde yer alan, analiz ve raporlama için anlamlı olabilecek veriler bu sistemdeki veri ambarlarına aktarılmış olup, gelen talepler doğrultusunda diğer anlamlı olan veriler de bu veri ambarlarına aktarılmaya devam edilmektedir. EPARS ile bu veri ambarlarındaki veriler sorgulanabilmekte, üzerinde analizler yapılarak raporlar oluşturulabilmektedir.

EPARS; analiz servislerinde tutulan, hızlıca birden fazla parametreye bağlı olarak sorgulanabilen bir takım veriler ve bu verilerle hazırlanmış örnek raporlardan ibarettir. Raporlarda; petrol, LPG, elektrik, doğal gaz piyasalarına ait lisans verileri ve bahse konu sektörlerde faaliyet gösteren şirketlerden Kurumumuza gönderilen bildirimlerden üretilen veriler yer almaktadır. Şirketlerin gönderdiği verilerin şirketler arası doğruluk kontrolleri de EPARS çapraz kontrol raporları ile yapılmaktadır.

5.1.7. Elektronik Bildirim Sistemi(EBİS)

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği ve Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı, Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Böylece lisans sahiplerinin/bildirim yükümlülerinin Kuruma yapacağı bildirimlerin, tek bir mevzuat çatısı altında birleştirilmesi yolunda çok önemli bir adım atılmıştır.

Mevzuat çalışmalarıyla eş zamanlı olarak Kurum bünyesindeki bildirim sistemlerinin tekleştirilmesi konusunda da çalışmalar yapılmıştır. Bu kapsamda tüm piyasa bildirimlerinin, EBİS üzerinden alınması çalışmalarında sona gelinmiştir. 01/01/2015 tarihinden itibaren elektrik, doğal gaz bildirimlerine ek olarak LPG piyasası bildirimleri de EBİS üzerinden alınmaya başlanmıştır. 01/11/2015 tarihinden itibaren ulusal marker uygulamasına ilişkin bildirim formları EBİS aracılığıyla alınmaya başlanmış olup 01/01/2016 tarihinden itibaren tüm petrol piyasası bildirim formları EBİS üzerinden alınarak dört sektöre ait bildirimlerin tek sistem kullanılarak alınması sağlanmıştır. Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında bildirim yükümlülüğü bulunan tüm lisans sahiplerinin bildirim yetkilileri sistemde tanımlanmış ve söz konusu kişiler bildirimlerini elektronik imza/mobil imza kullanarak yapmaya başlamışlardır.

Bildirim sistemi üzerinden alınan veriler Kurum tarafından yayımlanan yıllık ve aylık sektör raporlarının hazırlanmasında kullanılmakta ve söz konusu raporlar, Kurum internet sitesinde yayımlanmaktadır.

5.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları

5.2.1. 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.

Uygulamanın başlamasından bu yana ilgili lisans sahiplerine teslim edilen, ilgili lisans sahiplerince kullanılan ulusal marker ve işaretilenen akaryakıt miktarları yıllar bazında aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Tablo 5.1: Yıllar İtibariyle Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları

| Yıllar | Lisans Türü | Teslim Edilen UM Miktarı(Lt.) | Kullanılan UM Miktarı(Lt.) | İşaretlenen Benzin Miktarı(m ³) | İşaretlenen Motorin Miktarı(m ³) | İşaretlenen Biyodizel/ Etanol Miktarı(m ³) | Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı(m ³) |
|---------------------|-------------|-------------------------------|----------------------------|---|--|--|---|
| 2007 | Rafineri | 105.502,64 | 100.936,65 | 2.550.960,00 | 9.813.110,00 | 0,00 | 12.364.070,00 |
| | Dağıtıcılar | 63.270,89 | 56.522,89 | 751.636,00 | 6.247.129,00 | 26.719,00 | 7.025.484,00 |
| | Toplam | 168.773,53 | 157.459,54 | 3.302.596,00 | 16.060.239,00 | 26.719,00 | 19.389.554,00 |
| 2008 | Rafineri | 99.646,23 | 97.632,10 | 2.632.398,00 | 9.527.443,00 | 0,00 | 12.159.841,00 |
| | Dağıtıcılar | 58.378,19 | 58.724,41 | 394.211,00 | 6.843.603,00 | 18.568,00 | 7.256.382,00 |
| | Toplam | 158.024,42 | 156.356,51 | 3.026.609,00 | 16.371.046,00 | 18.568,00 | 19.416.223,00 |
| 2009 | Rafineri | 87.617,32 | 88.218,87 | 2.675.966,00 | 8.320.760,00 | 0,00 | 10.996.726,00 |
| | Dağıtıcılar | 66.726,45 | 66.141,29 | 276.821,00 | 7.975.514,00 | 12.231,00 | 8.264.566,00 |
| | Toplam | 154.343,77 | 154.360,16 | 2.952.787,00 | 16.296.274,00 | 12.231,00 | 19.261.292,00 |
| 2010 | Rafineri | 79.641,87 | 79.614,98 | 2.380.445,00 | 7.571.627,00 | 0,00 | 9.952.072,00 |
| | Dağıtıcılar | 80.050,80 | 78.335,93 | 367.442,00 | 9.405.426,00 | 18.591,00 | 9.791.459,00 |
| | Toplam | 159.692,67 | 157.950,90 | 2.747.888,00 | 16.977.053,00 | 18.591,00 | 19.743.532,00 |
| 2011 | Rafineri | 91.993,00 | 92.304,00 | 2.413.099,00 | 9.124.916,00 | 0,00 | 11.538.015,00 |
| | Dağıtıcılar | 72.401,00 | 72.963,00 | 193.624,00 | 8.903.953,00 | 22.982,00 | 9.120.559,00 |
| | Toplam | 164.394,00 | 165.267,00 | 2.606.723,00 | 18.028.869,00 | 22.982,00 | 20.658.574,00 |
| 2012 | Rafineri | 99.958,02 | 98.531,33 | 2.398.835,00 | 9.917.338,00 | 237,00 | 12.316.410,00 |
| | Dağıtıcılar | 74.187,38 | 74.738,16 | 66.004,00 | 9.245.186,00 | 30.915,00 | 9.342.105,00 |
| | Toplam | 174.145,40 | 173.269,49 | 2.464.839,00 | 19.162.524,00 | 31.152,00 | 21.658.515,00 |
| 2013 | Rafineri | 94.351,72 | 94.683,00 | 2.438.404,00 | 9.361.800,00 | 7.140,00 | 11.807.344,00 |
| | Dağıtıcılar | 95.664,74 | 90.253,68 | 17.806,00 | 11.180.726,00 | 68.796,00 | 11.267.328,00 |
| | Toplam | 190.016,47 | 184.936,69 | 2.456.210,00 | 20.542.526,00 | 75.936,00 | 23.074.672,00 |
| 2014 | Rafineri | 83.288,36 | 82.046,06 | 2.464.564,00 | 7.731.514,00 | 59.754,00 | 10.255.832,00 |
| | Dağıtıcılar | 110.635,56 | 109.330,47 | 2.051,00 | 13.558.513,00 | 105.822,00 | 13.666.386,00 |
| | Toplam | 193.923,93 | 191.376,54 | 2.466.616,00 | 21.290.027,00 | 165.577,00 | 23.922.220,00 |
| 2015 | Rafineri | 108.111,46 | 108.536,59 | 2.823.176 | 10.664.398 | 79.484 | 13.567.058 |
| | Dağıtıcılar | 108.758,10 | 109.350,88 | 0 | 13.516.467 | 152.793 | 13.669.260 |
| | Toplam | 216.869,56 | 217.887,47 | 2.823.176 | 24.180.865 | 232.277 | 27.236.318 |
| Genel Toplam | | 1.580.183,75 | 1.558.864,30 | 24.847.444,00 | 168.909.423,00 | 604.033,00 | 194.360.900,00 |

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 "Ulusal Marker Saha Kontrol Cihazı" ile yapılmaktadır. Petrol piyasasında serbest dolaşımda bulunan akaryakıtın denetimleri Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı arasında imzalanan işbirliği protokolleri çerçevesinde gerçekleştirilmektedir.

Petrol piyasası denetimleri kapsamında ilgili lisans sahipleri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla denetim programları kapsamında denetimler yapılmaktadır. Bu denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL, İNÖNÜ-PAL ve KTÜ-YUAM'a intikal ettirilmiştir. Söz konusu denetimler sonucunda standart dışı veya kaçak akaryakıt şüphesi ile numune alınan ve yapılan analizler neticesinde numunelerinin teknik düzenlemelere aykırı olduğu tespit edilen ve/veya ulusal marker ölçüm sonucu 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.

5.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi

Petrol Piyasası Kanununun 7 nci maddesinin yedinci fıkrasında yer alan "Dağıtıcı lisansı sahipleri, Kurum tarafından belirlenen esaslara uygun olarak bayilerinde kaçak petrol satışının yapılmasını önleyen teknolojik yöntemleri de içeren bir denetim sistemi kurar ve uygular." hükmü çerçevesinde Kurumca gerekli çalışmalar yapılmış ve 06/07/2007 tarihli ve 26574 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 27/06/2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararı alınmıştır. Söz konusu Kurul Kararının 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde bulunan "*Akaryakıt istasyonlarında stok hareketleri ve akaryakıt alım satım işlemlerinin elektronik ortamda, günlük olarak izlenebilmesine yönelik bir istasyon otomasyon sistemi kurar. Merkez bağlantısı olan istasyon otomasyon sistemi ile bayilerindeki akaryakıt alım satım hareketlerini izler ve raporlar. Kayıt dışı ikmal ve satış tespit edilmesi halinde Kurumu derhal bilgilendirir.*" hükmü gereği otomasyon sistemleri kurma ve uygulama yükümlülüğü dağıtıcı lisansı sahiplerine verilmiştir. Söz konusu yükümlülük akaryakıt istasyonları için 30/06/2011; sabit köy pompaları ve tarımsal amaçlı satış tankerleri için 30/09/2011 tarihinde başlamıştır.

1240 sayılı Bayi Denetim Sistemi'ne İlişkin Kurul Kararı kapsamında dağıtıcı lisansı sahiplerinin, kurdukları denetim sistemi vasıtasıyla topladıkları verileri günlük ve aylık olarak Kurumumuza bildirme yükümlülükleri bulunmaktadır. Söz konusu verilerin bir kısmı EBİS kapsamında elektronik imzalı bildirim olarak alınmakta olup, bir kısmı ise Kurumumuz web servisleri aracılığıyla Kurumumuza ulaştırılmaktadır. Kurumumuza ulaşan istasyon otomasyon sistemi verileri, Petrol Piyasası Kanunu kapsamında kaçak akaryakıt ile mücadelede görevli kurum ve kuruluşlar ile görevlerinin gerektirdiği ölçüde paylaşılmaktadır. Ayrıca, söz konusu veriler doğrultusunda oluşturulan istatistikî bilgiler haftalık olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile paylaşılmaktadır.

5.3. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı

Gümrük ve Ticaret Bakanlığı ile Çift Taraflı Veri Paylaşım Protokolü imzalanmıştır. Bu kapsamda kurumlar arasında karşılıklı veri alışverişi online olarak yapılmaktadır. Akaryakıt Harici Ürün Başvurusu izinleri Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Tek Pencere Sistemi ile entegre edilmiştir. Kurum tarafından onaylanan izin başvuruları online olarak Tek Pencere Sistemine aktarılmakta ve güncellemeler online olarak yapılmaktadır.

Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ile Veri Paylaşım Protokolü imzalanmıştır. Bu kapsamda Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığının ihtiyaç duyduğu Kurum verileri, online olarak paylaşımına açılmıştır. Ayrıca Kurum tarafından verilen Lisans Bilgileri web servis üzerinden paylaşımına açılmıştır.

Gelir İdaresi Başkanlığı ve Nüfus ve Vatandaşlık İşleri Genel Müdürlüğü ile imzalanan protokoller kapsamında Kurumun ihtiyaç duyduğu veriler online olarak ilgili sistemlerden sorgulanmaktadır.

TMMOB dan LPG piyasası sorumlu müdür bilgilerinin web servis ile alınması çalışmaları başlatılmıştır.

İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı (İAÇR) bilgilerinin İçişleri Bakanlığı ilgili sistemleri üzerinden web servis ile sorgulanması çalışmaları başlatılmıştır.

TEİAŞ ile web servis üzerinden veri paylaşımına dair protokol imzalanmıştır.

5.4. Kurum Web Sayfası

Kurumumuz personeli tarafından geliştirilen yeni web sayfası “<http://www.epdk.org.tr>”, daha hızlı ve kaliteli hizmet verebilmemiz için 22/10/2015 tarihi itibariyle yayına girmiştir. Web sayfamızda, serbestleşen enerji piyasalarında tüketici hakları ve tüketicilerin korunması hususlarında tüketici farkındalığını artırmak için tüketicilere ait “Tüketici Köşesi” oluşturulmuştur.

Yeni web sayfamızda, akaryakıt bayilerinin akaryakıt pompa satış fiyatlarını sorgulama imkânı sağlanmıştır.

5.5. Diğer Yazılımlar

5.5.1. Elektrik Piyasası Modelleme Yazılımı

Kurumumuz tarafından “Türkiye Elektrik Piyasasının Modellenerek İzlenmesi, Analiz Edilmesi ve İleriye Dönük Öngörülerin Tespiti Amacına Yönelik Danışmanlık Hizmeti Alımı”na ilişkin olarak 24/10/2013 yapılan ihale sonucunda ilgili şirket tarafından AVIEW | MarketSim yazılımı hazırlanmıştır. Hazırlanan Elektrik Piyasasının Modellenmesi yazılımı ile elektrik piyasasında fiyat ve talep gerçekleştirmeleri ile tahminine yönelik analizler gerçekleştirilebilecek olup, yazılım çıktılarının karar destek aracı olarak elektrik piyasasındaki düzenleme ve denetleme faaliyetlerinde kullanılması hedeflenmektedir.

6. DENETİM

Kurum, 4628, 4646, 5015, 5307 ve 6446 sayılı Kanunlar kapsamında; enerji piyasalarında denetim yapmaya yetkilidir. 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 verebilmektedir.

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

Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri kapsamında ilgili kuruluşlar tarafından Kurum adına yürütülen denetim çalışmaları 2015 yılında da yoğun bir şekilde devam etmiştir.

6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri

Elektrik piyasasında gerçekleştirilen denetimler ve soruşturmalar neticesinde 6446 sayılı Kanunun 16 ncı maddesi kapsamındaki yaptırım ve cezalar uygulanmaktadır.

Elektrik piyasasında; mevzuata aykırı faaliyette bulunan lisans sahibi 174 adet firma hakkında soruşturma yapılmış olup, bunlardan 101 adedi için ihtar, 73 adedi için de toplam 38.802.938.-TL tutarında idari para cezası uygulanmıştır.

6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri

6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri

Kurum tarafından her bir dağıtım bölgesi için ayrı ayrı yapılan “Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi” neticesinde lisans almaya hak kazanan tüm dağıtım şirketlerinin, dağıtım lisansı, lisansın mütemmim cüzü olan ihale şartnamesi ve ilgili mevzuat kapsamında 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülükleri bulunmaktadır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendinin beşinci paragrafı, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 30 uncu maddesi ve lisans sahibi dağıtım şirketlerinin lisanslarının “Genel Hükümler” bölümünün ilgili maddesi çerçevesinde, 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülüklerinin yerine getirilip getirilmediğinin tespiti için 29/01/2009 tarihli ve 1955 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

İlgili Kurul Kararları çerçevesinde, doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülüklerinin Kurum adına izlenmesi ve incelenmesine yönelik olarak, İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi Ticaret A.Ş. (UGETAM) ve S&Q Mart Kalite Güvenlik Sanayi ve Ticaret A.Ş. (S&Q MART) yetkilendirilmiştir.

Daha sonra, 05/07/2011 tarih ve 3303-4 sayılı ve 18/04/2012 tarih ve 3783-2 sayılı Kurul Kararları ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülükleri kapsamında kendilerinden kaynaklanmayan mücbir sebeplerle yapılamayan yatırımların incelenmesine ilişkin düzenlemeler, ayrıca 08/01/2015 tarihli ve 5409-5 sayılı Kurul Kararı çerçevesinde de 5 yıllık yatırım yükümlülüğü raporlarında mücbir sebep olarak görünen yatırımların mevcut durumlarının tespiti amacıyla düzenlemeler yapılmıştır.

Söz konusu çalışmalara yönelik olarak belirlenen kapsam ve raporlama konusunda yapılan yetkilendirme çerçevesinde; 2015 yılında yetkili firmalar UGETAM ve S&Q MART tarafından 5 yıllık yatırım yükümlülüğüne ilişkin 7'si UGETAM, 1'i S&Q MART tarafından olmak üzere 8 dağıtım bölgesinde, mücbir sebeplerin takibine yönelik 59 dağıtım bölgesinde yerinde incelemeler yapılarak, Kuruma incelemeye esas raporlar sunulmuştur. Bahse konu raporlar Kurum bünyesinde kurulan Komisyon tarafından incelenmekte ve Komisyon incelemeleri neticesinde mevzuata aykırılık olarak değerlendirilen hususlar Denetim Dairesi Başkanlığına intikal ettirilmektedir.

Ayrıca, doğal gaz dağıtım şirketlerinin kurmakla yükümlü oldukları sevkiyat kontrol merkezlerine ilişkin asgari temel kriterlerin belirlenmesi amacıyla, yetkili firmalar UGETAM ve S&Q MART tarafından 64 dağıtım şirketinin Sevkiyat Kontrol Merkezleri incelenmiş ve yerinde incelemelerini tamamlayan yetkili firmalar 64 dağıtım şirketi için raporlarını Kurumumuza sunmuştur. İncelenen raporlar üzerinden erişilen bulgular çerçevesinde yapılacak teknik düzenlemenin ise takip eden yıl içinde gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

Doğal gaz piyasasında; 2015 yılında mevzuata aykırı faaliyet gösteren 64 adet lisans sahibi firma hakkında soruşturma yapılmış olup, bunlardan 63 adedine ihtar cezası, 1 adedine de 439.583.-TL tutarında idari para cezası uygulanmıştır.

6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri

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 suiistimallerin tespit edilmesi halinde ilgili kanunlarda öngörülen gerekli yaptırımların uygulanması suretiyle yapılan çalışmalardır. Petrol piyasası faaliyetlerine yönelik olarak gerçekleştirilen inceleme ve denetim faaliyetleri neticesinde, idari para cezaları ve idari yaptırımlar uygulanmaktadır.

Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri kapsamındaki denetimler Kurumun koordinasyonunda yürütülmektedir. Bu kapsamda, denetim yapılacak piyasa faaliyetleri, denetim tarihi ve denetimin gerçekleştirileceği bölgeler Kurum tarafından belirlenmekte, bu konuda alınan Kurul Kararından tarihten itibaren 1 (bir) yıl içerisinde denetim ilgili paydaşlarla müştereken planlanmakta veya denetimle yetkilendirilen kamu kurum ve kuruluşlarının kendi sorumluluk bölgelerinde bu kuruluşlarca planlanarak iki program halinde Ulusal Marker denetimlerinin gerçekleştirilmesi sağlanmaktadır.

Gerek tespitler neticesinde gerekse yapılan şikayet ve ihbarlar çerçevesinde Kurum adına denetim yapmakla yetkilendirilen kurum ve kuruluşlar tarafından denetimlerin yapılmasına devam edilmiştir. Özellikle yerleşim planı dışında gizli tank ve düzeneklerle kaçak akaryakıt satışının yapıldığı tesislere yönelik olarak Gümrük ve Ticaret Bakanlığı ve Savcılık nezaretinde İl Jandarma Komutanlıklarınca denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Protokol yapılan kuruluşlara 2013-2015 yılları arasında yapılan ödenek aktarımları Tablo 6.1’de gösterilmektedir.

Tablo 6.1: 2013-2015 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı

| Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar | Aktarılan Ödenek Tutarı (TL) | | Değişim (%) 2013→2014 | Aktarılan Ödenek Tutarı (TL) | Değişim (%) 2014→2015 |
|--------------------------------------|------------------------------|-------------------|--------------------------|------------------------------|--------------------------|
| | 2013 Yılı | 2014 Yılı | | 2015 Yılı | |
| Jandarma Genel Komutanlığı | 1.450.000 | 1.500.000 | 3,45 | 1.500.000 | 0 |
| Emniyet Genel Müdürlüğü | 1.500.000 | 2.500.000 | 66,67 | 1.500.000 | -40,00 |
| Sahil Güvenlik Komutanlığı | 5.000.000 | 3.890.000 | -22,20 | 7.000.000 | 79,95 |
| Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı | 5.000.000 | 5.500.000 | 10,00 | 9.000.000 | 63,64 |
| Gümrük ve Ticaret Bakanlığı | 2.000.000 | 2.000.000 | 0 | 3.000.000 | 50,00 |
| TÜBİTAK | 15.000.000 | 19.000.000 | 26,67 | 29.755.612 | 56,61 |
| TOPLAM | 29.950.000 | 34.390.000 | 14,82 | 51.755.612 | 50,50 |

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

Petrol piyasası denetimleri kapsamında ilgili lisans sahipleri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla yapılan denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL, İNÖNÜ-PAL ve KTÜ-YUAM’a intikal ettirilmiştir. Söz konusu denetimler sonucunda standart dışı veya kaçak akaryakıt şüphesi ile alınan ve yapılan analizler neticesinde teknik düzenlemelere aykırı olduğu tespit edilen ve/veya ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Tablo 6.2: 2013-2015 Yılları Arasında Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

| Ölçüm Sayıları | 2013 Yılı | | 2014 Yılı | | Değişim (%) 2013→2014 | 2015 Yılı | | Değişim (%) 2014→2015 |
|------------------------------|---------------|------------|---------------|------------|--------------------------|----------------|------------|--------------------------|
| | Adet | Oran (%) | Adet | Oran (%) | | Adet | Oran (%) | |
| Geçerli Ölçüm Sayısı | 65.384 | 81,39 | 83.494 | 85,47 | 27,70 | 101.587 | 96,22 | 21,66 |
| Geçersiz Ölçüm Sayısı | 14.948 | 18,61 | 14.190 | 14,53 | -5,07 | 3.995 | 3,78 | -71,85 |
| Toplam Ölçüm Sayısı | 80.332 | 100 | 97.684 | 100 | 21,60 | 105.582 | 100 | 8,09 |

Petrol piyasasında 2015 yılında yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda Kurumca uygulanan idari para cezaları Tablo 6.3 ve Tablo 6.4'te gösterilmektedir.

Tablo 6.3: Petrol Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|---------------|-----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| Bayilik | 647 | 67,54 | 157.816.182 | 52,37 |
| Madeni Yağ | 74 | 7,72 | 23.417.796 | 7,77 |
| İşleme | 1 | 0,10 | 308.194 | 0,10 |
| İhrakiye | 15 | 1,57 | 3.495.272 | 1,16 |
| Depolama | 1 | 0,10 | 70.000 | 0,02 |
| Dağıtıcı | 220 | 22,96 | 116.265.957 | 38,58 |
| Toplam | 958 | 100 | 301.373.401 | 100 |

Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2014-2015 Yılları Arasında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2014 Yılı | | 2015 Yılı | |
|---------------|-------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
| Bayilik | 185.637.629 | 34,59 | 157.816.182 | 52,37 |
| Madeni Yağ | 14.928.793 | 2,78 | 23.417.796 | 7,77 |
| İşleme | 70.000 | 0,01 | 308.194 | 0,10 |
| İhrakiye | 3.712.825 | 0,69 | 3.495.272 | 1,16 |
| Dağıtıcı | 328.388.567 | 61,19 | 116.265.957 | 38,58 |
| Depolama | 3.079.416 | 0,57 | 70.000 | 0,02 |
| Rafineri | 885.555 | 0,17 | - | - |
| Toplam | 536.702.785 | 100 | 301.373.401 | 100 |

Petrol piyasasında 2015 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.5'te gösterilmektedir.

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

| İdari Para Cezasına Konu Fiil | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|---|-----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| Teknik Kriterlere Uygun Olmayan Akaryakıt İkmali | 96 | 10,02 | 65.690.573 | 21,80 |
| Dağıtıcı Dışında ve Menşei Belli Olmayan Akaryakıt İkmali | 146 | 15,24 | 27.260.916 | 9,05 |
| Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması | 57 | 5,95 | 40.599.080 | 13,47 |
| Otomasyon Yükümlülüğü | 99 | 10,33 | 90.298.353 | 29,96 |
| Diğer | 560 | 58,46 | 77.524.479 | 25,72 |
| Toplam | 958 | 100 | 301.373.401 | 100 |

6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri

Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasası denetimleri, 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 Kanununun 16 ncı maddesi çerçevesinde uygulanmaktadır. Bu Kanun hükümlerine dayanılarak çıkartılan ikincil mevzuat kapsamında da işlemler yürütülmektedir. “Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü” kapsamında piyasanın tamamı denetlenmiş olup, lisanssız olarak faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilerin faaliyetleri mühürleme suretiyle durdurulmuştur.

Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|---------------|-----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| Bayi | 148 | 88,62 | 31.945.123 | 79,41 |
| Dağıtıcı | 19 | 11,38 | 8.281.122 | 20,59 |
| Depolama | - | - | - | - |
| Toplam | 167 | 100 | 40.226.245 | 100 |

Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2014-2015 Yılları Arasında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

| Lisans Tipi | 2014 Yılı | | 2015 Yılı | |
|---------------|-------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
| Bayi | 40.408.441 | 48,22 | 31.945.123 | 79,41 |
| Dağıtıcı | 36.588.279 | 43,67 | 8.281.122 | 20,59 |
| Depolama | 6.796.280 | 8,11 | - | - |
| Toplam | 83.793.000 | 100 | 40.226.245 | 100 |

LPG piyasasında idari yaptırımlar ve idari para cezaları, lisanssız faaliyette bulunmak, teknik düzenlemelere aykırı ürün ikmal etmek, tesiste sorumlu müdür ve yetkili personel istihdam etmemek, başka dağıtıcıya ait tüp bulundurmamak, zorunlu sigorta yaptırmamak, otogaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmamak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2015 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

| İdari Para Cezasına Konu Fiil | Uygulanan İdari Para Cezası Adedi | Oran (%) | İdari Para Cezası Tutarı (TL) | Oran (%) |
|--|-----------------------------------|------------|-------------------------------|------------|
| İstasyonlarda Mutfak Tüplerine Dolum Yapılması | 31 | 18,56 | 12.425.387 | 30,89 |
| Sertifikasız Personel Çalıştırmak | 16 | 9,58 | 1.249.060 | 3,10 |
| İstasyonda Sorumlu Müdür Bulundurulmaması | 37 | 22,16 | 3.378.302 | 8,40 |
| Teknik Düzenlemelere Aykırı LPG İkmali | 1 | 0,60 | 366.319 | 0,91 |
| Diğer | 82 | 49,10 | 22.807.177 | 56,70 |
| Toplam | 167 | 100 | 40.226.245 | 100 |

7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ

14/03/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu ve Geçici 16 ncı maddeleri gereğince elektrik üretim ve dağıtım tesislerinin, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12 nci maddesinin (a) ve (b) fıkraları gereğince doğal gaz iletim, dağıtım ve depolama tesislerinin ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11 inci maddesinin (a) ve (b) fıkraları gereğince petrol rafinerileri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve işleme tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan taşınmaz malların temin edilmesi işlemleri Kurum tarafından yürütülmektedir.

Bu çerçevede, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan özel mülkiyetteki taşınmaz mallar için kamu yararı kararı alınması ile 6446 sayılı Kanunun Geçici 16 ncı maddesi gereğince kamulaştırılmasına karar verilen taşınmaz malların kamulaştırma işlemlerinin yürütülmesi, Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmaz mallarda irtifak hakkı tesis edilmesi veya kiralama yapılması ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki taşınmaz mallarda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanmasına ilişkin olarak 2015 yılında yürütülen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir.

- 2015 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 6.589 adet taşınmaz malın teminine ilişkin olarak toplam 334 adet Kurul Kararı alınmıştır:
 - Enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 807 adet taşınmaz malda irtifak hakkı tesis edilmesine ilişkin olarak 122 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 342 adet taşınmaz malda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 48 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 492 adet taşınmaz malda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanmasına ilişkin olarak 59 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi gereğince 105 adet Kurul Kararı ile 4.948 parsel taşınmaz için Kamu Yararı Kararı alınmıştır.

Bugün itibariyle yaklaşık olarak 6.589 adet taşınmaz malın kamulaştırma işlemleri sürdürülmektedir.

- 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 27 nci maddesi gereğince; 4 enerji projesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından Acele Kamulaştırma yapılabilmesi için Bakanlar Kurulu Kararı ihdas edilmek üzere talepte bulunulmuştur.
- Kamu Yararı Kararı, 30/03/2013 tarihinden önce alınan Kamulaştırma Kararı işlemleri, irtifak hakkı tesis edilmesi, kiralama ve 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanmasına ilişkin işlemler yürütülmektedir.
- Elektrik piyasasında (562 adedi HES olmak üzere 1.007 proje) elektrik üretim tesisi ve elektrik dağıtım bölgelerindeki dağıtım tesisleri; doğal gaz piyasasında iletim tesisleri ile 69 adet doğal gaz dağıtım bölgesindeki dağıtım tesisleri; petrol piyasasında 1 adet petrol rafineri tesisi ve 3 adet petrol depolama tesisine ilişkin taşınmaz mal temini işlemleri yürütülmektedir.
- Lisans sahibi tüzel kişilerin proje çalışmalarında kullanılmak üzere 2015 yılı içerisinde Harita Genel Komutanlığından 1/25.000 ölçekli 46 adet basılı harita ile 1/25.000 ölçekli 1.381 adet sayısal raster harita, 1/25.000 ölçekli 549 adet vektör harita, 1/25.000 ölçekli 395 adet yükpafla 32 adet sayısal hava fotoğrafı 2 adet hava fotoğrafı DVD'si, 150 adet sayısal yükseklik modellenmesi temin edilmiştir.

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 hükümleri çerçevesinde yürütülmektedir.

Tablo 8.1: 2015 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

| Dava Türü | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|--------------|------------|
| Ceza Davaları | 1.278 | 41,64 |
| İdari Davalar | 1.331 | 43,36 |
| Adli Davalar | 460 | 15,00 |
| TOPLAM | 3.069 | 100 |

Tablo 8.2: 2015 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

| Dava Türü | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|---------------|------------|
| Ceza Davaları | 28.028 | 63,77 |
| İdari Davalar | 12.764 | 29,04 |
| Adli Davalar | 3.157 | 7,19 |
| TOPLAM | 43.949 | 100 |

Tablo 8.3: 2015 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

| Piyasa | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|--------------|------------|
| Elektrik | 662 | 21,57 |
| Doğal Gaz | 45 | 1,47 |
| Petrol | 2.208 | 71,94 |
| LPG | 81 | 2,64 |
| Diğer | 73 | 2,38 |
| TOPLAM | 3.069 | 100 |

Tablolardan anlaşılacağı üzere Kurumun taraf olduğu davaların büyük kısmı, petrol piyasası ile ilgilidir. Bu durumun, petrol piyasasında yoğun bir şekilde yürütülen denetim faaliyetleri ve akabinde uygulanan idari yaptırımların bir sonucu olduğu değerlendirilmektedir.

Tablo 8.4: 2015 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

| Piyasa | Dava Sayısı | Oran(%) |
|---------------|---------------|------------|
| Elektrik | 4.573 | 10,41 |
| Doğal Gaz | 351 | 0,80 |
| Petrol | 37.441 | 85,19 |
| LPG | 1.201 | 2,73 |
| Diğer | 383 | 0,87 |
| TOPLAM | 43.949 | 100 |

Tablo 8.5: Yıllar İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

| Piyasa | 2013 Yılı | | 2014 Yılı | | 2015 Yılı | |
|---------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|
| | Dava Sayısı | Oran(%) | Dava Sayısı | Oran(%) | Dava Sayısı | Oran(%) |
| Elektrik | 725 | 11,32 | 898 | 20,97 | 662 | 21,57 |
| Doğal Gaz | 50 | 0,78 | 36 | 0,84 | 45 | 1,47 |
| Petrol | 5.473 | 85,49 | 3.156 | 73,71 | 2.208 | 71,94 |
| LPG | 122 | 1,91 | 168 | 3,92 | 81 | 2,64 |
| Diğer | 32 | 0,50 | 24 | 0,56 | 73 | 2,38 |
| TOPLAM | 6.402 | 100 | 4.282 | 100 | 3.069 | 100 |

2015 yılında;

- Kurum tarafından 3.069 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumun taraf olduğu 3.069 adet davadan; 1.278 adedi ceza davası, 1.331 adedi idari dava, 460 adedi adli davadır.
- 1.274 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

31/12/2015 tarihi itibariyle;

- Kurum tarafından 43.949 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 40.814 adedi halen derdesttir.
- Kurumun taraf olduğu 43.949 adet davadan; 28.028 adedi ceza davası, 12.764 adedi idari dava, 3.157 adedi adli davadır.
- Taraf olunan bu davalardan; 170 adedi ceza davası, 2.950 adedi idari dava, 15 adedi adli dava olmak üzere toplam 3.135 adedi kesinleşmiştir.

- Taraf olunan davaların 27.858 adedi ceza davası, 9.814 adedi idari dava, 3.142 adedi adli dava olmak üzere toplam 40.814 adedi derdesttir.
- 8.790 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

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 kapsamda;

- 2015 yılında 170 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31/12/2015 tarihi itibarıyla toplam 2.082 adet hukuki görüş verilmiştir.

9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI

Tüketici haklarının korunmasını teminen; şikâyet ve başvuruları inceleyerek sonuçlandırma, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin tüketicilerine sundukları hizmetlerde uygulayacakları standart, usul ve esasları belirleme, enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar konusunda kamuoyunu bilgilendirme ve tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar yürütülmektedir.

9.1. 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 tüketici bölümüne yer verilmiştir.

Tüketici Köşesi, sektör bazında aşağıda belirtilen başlıkların tamamını ya da bir kısmını içerecek şekilde oluşturulmuştur:

- Mevzuat (İlgili piyasaya ilişkin tüketicileri doğrudan ilgilendiren mevzuata yer verilmiştir)
- Piyasa ve Tüketici Hakları (Piyasa yapısı ve bu piyasada temel tüketici haklarının ne olduğuna ilişkin tanıtıma sunu şeklinde yer verilmiştir)
- Tüketici Kılavuzu ve Sıkça Sorulan Sorular (Tüketicilerin sıkça sordukları sorulara ilişkin verilen yanıtlar ve tüketici haklarının kullanımına ilişkin açıklamaları içermektedir)
- Geçmiş Dönem Uygulanan Ulusal Tarifeler ve Diğer Ülke Uygulamaları (Elektrik piyasasında serbest olamayan tüketicilere uygulanan fiyatlar ile diğer ülkelerde uygulan fiyatlar verilmiştir, doğal gaz dağıtım şirketlerinin uyguladıkları fiyatlara doğrudan erişim sağlanmıştır)
- Fatura Hesaplama Modülü (Elektrik tüketicilerinin fatura kontrollerini yapmasına imkan tanıyan fiyat modülüne yer verilmiştir)
- Dağıtım Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adreslerini içermektedir)
- Görevli Tedarik Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik Görevli Tedarik Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adresleri içermektedir)
- Şikâyet ve Bilgi Edinme (Tüketicilerin şikâyet ve bilgi edinme taleplerine yanıt verecek aktif bir modüle yer verilmiştir)

9.2. Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi

Lisansı sahibi tüzel kişiler, tüketiciler ve kullanıcılarla olan ilişkilerinde mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikâyetleri hızlı bir şekilde değerlendirerek çözmek ve/veya çözüme yönelik düzenlemelerin yapılmasını sağlamak zorundadır.

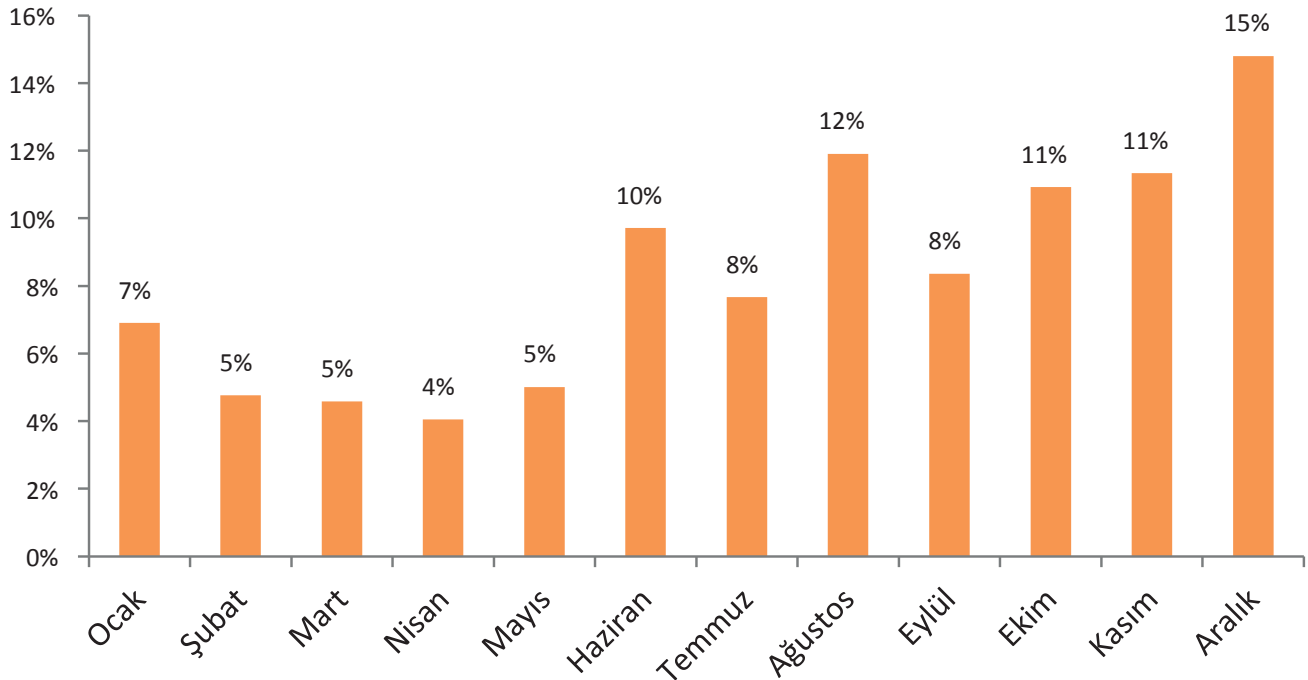
Tüketiciler, hizmet veren şirketlere yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler. Bu şekilde Kuruma ulaşan başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirmeye alınmakta ve mevzuat çerçevesinde incelenerek sonuçlandırılmaktadır.

İlgili mevzuat çerçevesinde piyasalarda faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin yükümlülüklerinin izlenmesinde, gerekli düzenlemelerin hızlı yapılmasının sağlanmasında tüketici ve kullanıcıların istem ve şikâyetinde bulunması yollarının yeterli, açık ve kolay olması oldukça önemlidir.

Bu çerçevede, Kurumumuz tarafından farklı kanallardan iletilen şikayetlerin ilgili tarafa hızlı bir şekilde iletilmesi, şikayetlerin çözümünün izlenmesi ve gerekmesi halinde denetiminin yapılmasına ilişkin çalışmalar başlatılmıştır. Bu amaca yönelik derlenen ilk raporun sonuçları aşağıdaki kısımlarda sunulmuştur. Söz konusu rapor, Kurumumuz ilgili daire başkanlıkları tarafından işlem gören bildirimleri kapsamakta olup BİMER üzerinden Kuruma gelen ve doğrudan Basın Müşavirliği tarafından cevap verilen talep ve şikayetleri kapsamamaktadır. Bu yöndeki iyileştirme ve geliştirme çalışmalarımız da devam etmektedir.

9.2.1. Bilgi Edinme Şikayet Sayısı ve Kanalları

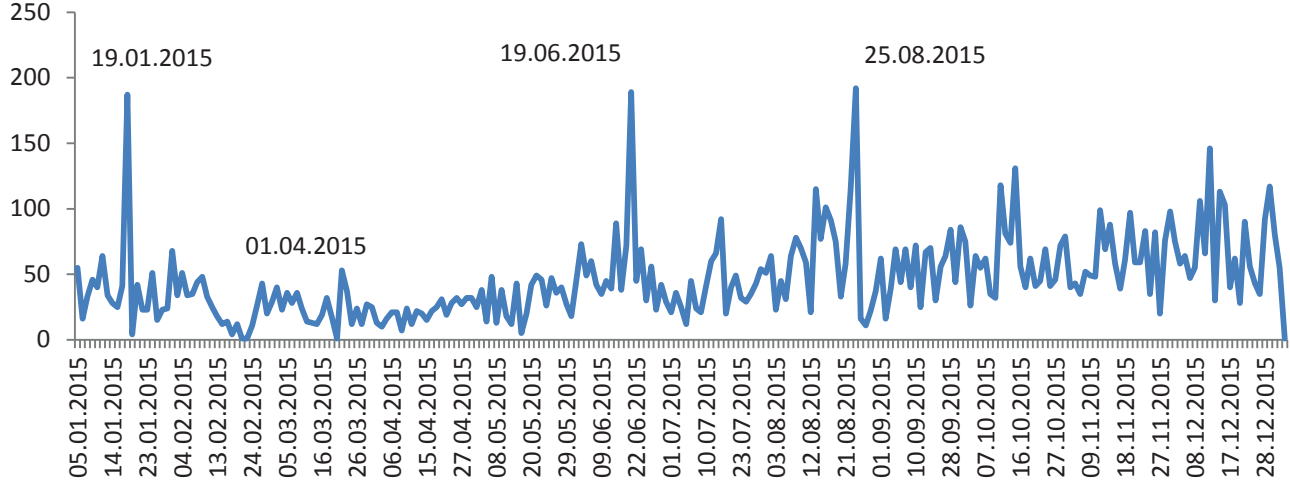
Kurumumuz ilgili dairelerince 2015 yılında “Şikayet”, “Mevzuat/Öneri”, “Kurum Görev Alanında Olmayan” ve “Diğer” başlıkları içeren Bilgi Edinme Şikayeti altında 11.215 adet bildirim işlem görmüştür. İşlem gören bildirimlerin aylar itibariyle yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



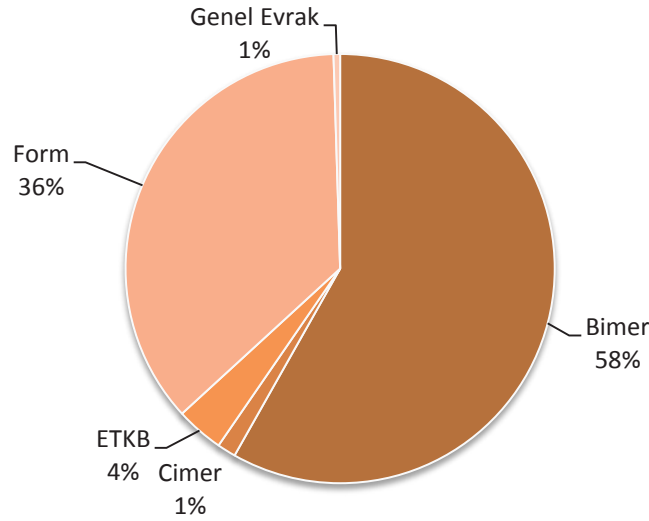
Bildirimlerin aylık gerçekleşmelerine bakıldığında %15 oranla en büyük payın aralık ayına ait olduğu, bu ayı sırasıyla % 12 ile ağustos ve % 11 ile ekim ve kasım aylarının izlediği görülmektedir.

Bildirimlerin günlük yoğunlaşmaları aşağıdaki grafikte verilmiştir. Grafikten anlaşılacağı üzere yoğunlaşma, 19/01/2015, 19/06/2015 ve 25/08/2015 tarihlerinde en yüksek seviyeye ulaşmıştır.

Bildirilerin Günlük Yoğunlaşması

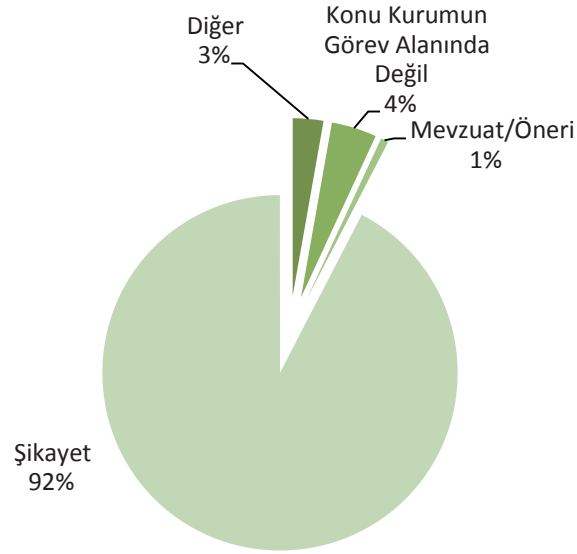


Bildirilerin Kurumumuza iletilmesinde, CİMER, BİMER, Bakanlık, Kurum web sayfası (Form) ve Kurum genel evrak kanalları kullanılmaktadır. Şikayet kanallarına göre gerçekleşmelerin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.



Şikayet Bildirilerinin % 58'i BİMER üzerinden yapılmıştır. BİMER'den sonra en fazla bildirim, %36 ile Kurum web sayfası (Form) kanalı ile gerçekleştirilmiştir. EPDK web sayfasını sırasıyla, ETKB ve EPDK Genel Evrak ve CİMER kanalları takip etmektedir.

Bildirimler konu başlıklarına göre Mevzuat/Öneri, Şikayet, Diğer ve Konu Kurumun Görev Alanında Değil olmak üzere sınıflandırılmıştır.

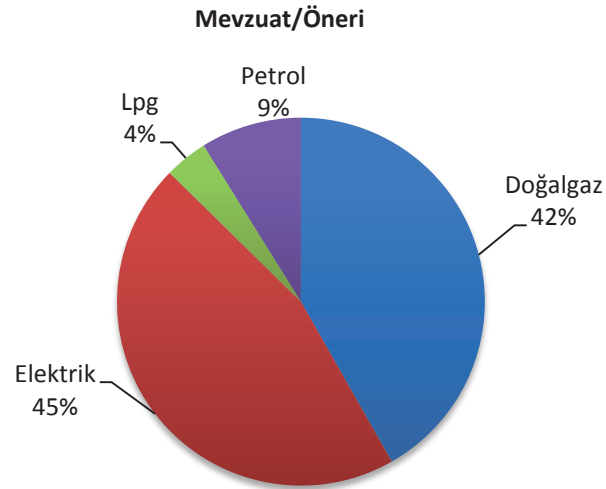


Bildirimlerin konu başlıklarına göre sınıflandırılması aşağıdaki grafikte verilmiş olup, toplam bildirim % 92'sini tüketici şikayetleri oluşturmaktadır.

Bildirimlere verilen yanıtlar talebe bağlı olarak elektronik ve yazılı şekilde gerçekleştirilmiştir. Verilen yanıtların %74'ü elektronik, kalanı ise yazılıdır.

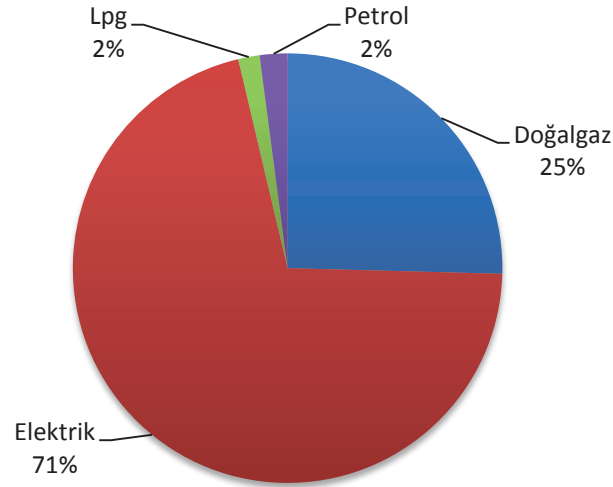
9.2.2. Mevzuat/Öneri Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

Mevzuat/Öneri kategorisi altında iletilen bildirimler sektörel dağılımı aşağıda grafikte verilmektedir.



9.2.3. Şikayet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

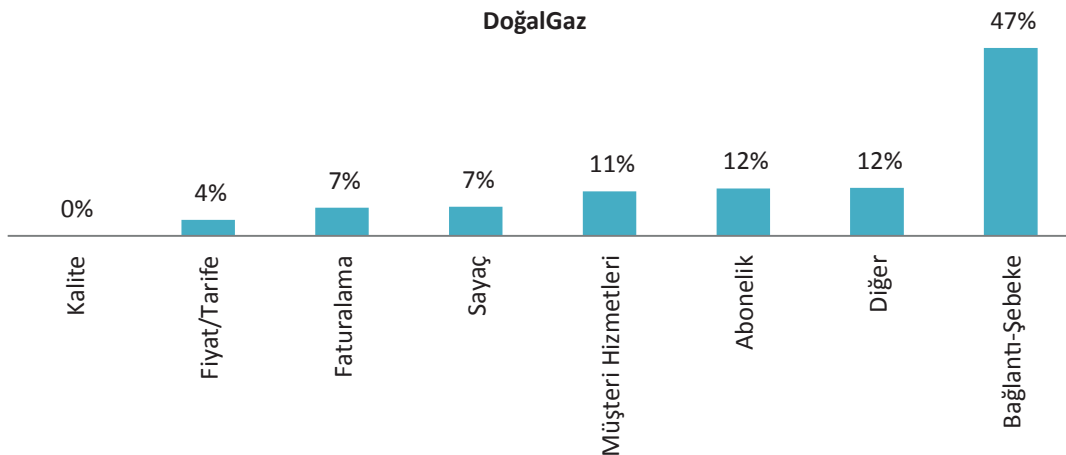
Şikayet kategorisi altında iletilen bildirimler tüketici haklarının korunması ile tüketici şikayetlerinin incelenmesi çerçevesinde Doğal Gaz Piyasası, Elektrik Piyasası, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) ve Petrol Piyasası olarak ayrıştırılmıştır. Bu sektörler ait şikayet bildirimleri yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.



Şikayetlerin sektörel dağılımında %71 ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü %25 ile doğal gaz sektörü, %2'ser oranla LPG ve petrol sektörleri izlemiştir. Özellikle elektrik ve doğal gaz sektörlerine ait bu oranlar yorumlandığında elektrik sektöründe 2015 yılında yaklaşık 39 milyon, doğal gaz sektöründe ise yaklaşık 12 milyon tüketicinin (serbest ve serbest olmayan) olduğu hususu dikkate alınmalıdır.

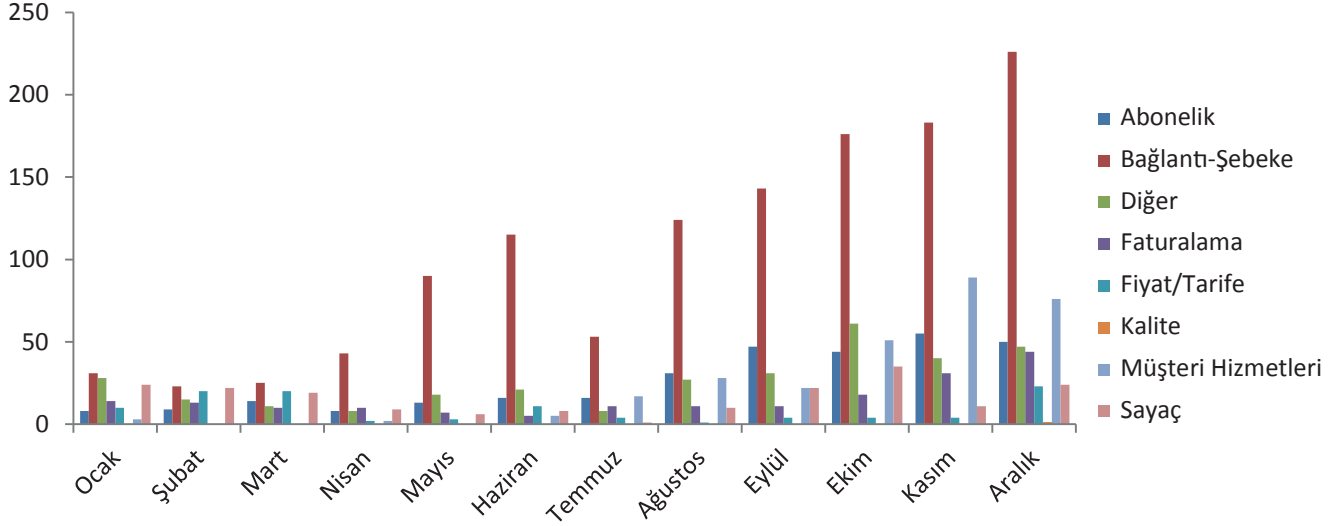
9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına yönelik gerekli işlemlerin tesis edilebilmesi için ilgili mevzuat da dikkate alınarak, şikayet kategorisi altında sektöre özgü sınıflandırmalar yapılmıştır. Doğal gaz ile ilgili Abonelik, Bağlantı-Şebeke, Sayaç, Kalite, Müşteri Hizmetleri, Faturalama ve Fiyat-Tarife adı altında alt sınıflandırma yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikayet kategorisi tabi 2.634 adet bildirim yanıtlanmış olup, alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda verilmiştir.



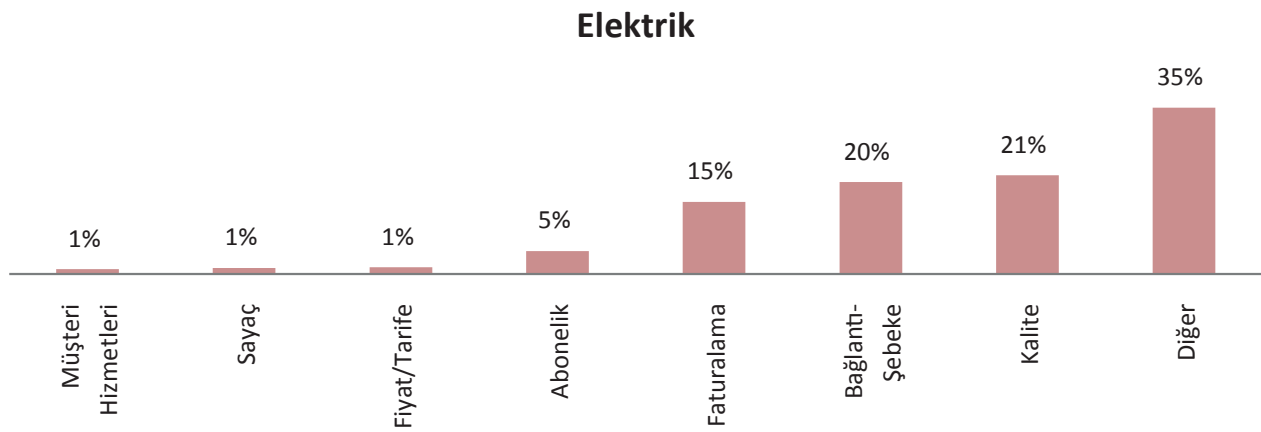
Bağlantı ve Şebeke başlığı altında yanıt verilen bildirimlerin oranı % 47'dir. Bu başlık altında ağırlıklı olarak doğal gaz şebekesinde ilk yatırım ve bağlantı konusu ağırlıklı olarak gündeme getirilmiştir.

Bağlantı ve Şebekeye ilişkin şikayetlerin özellikle yılın ikinci döneminde yoğunlaştığı aşağıdaki grafikte görülmektedir.

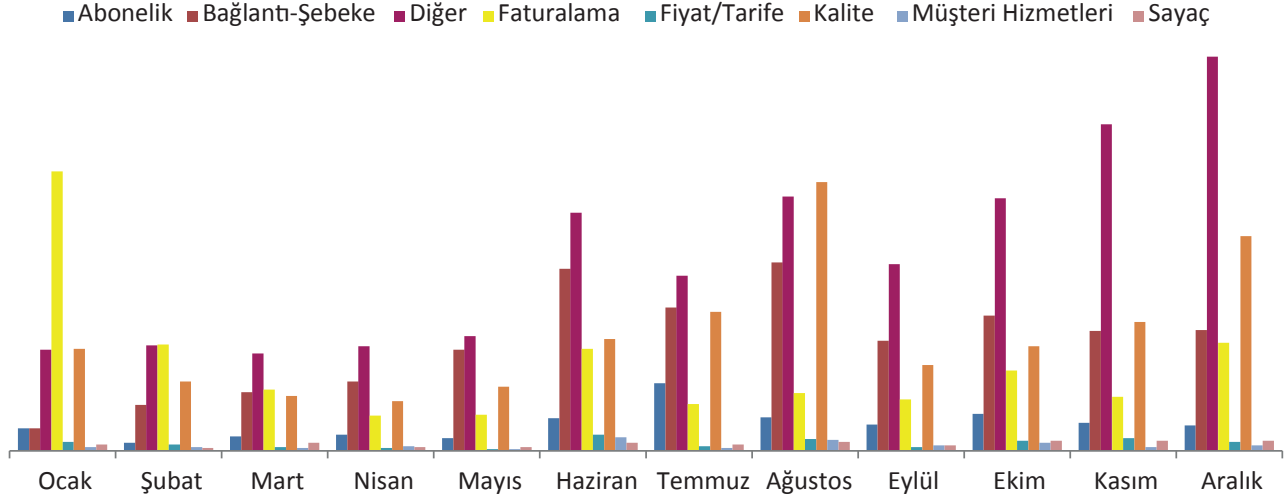


9.2.5. Elektrik Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunması çerçevesinde, şikayet kategorisi altında elektrik sektörüne özgü alt sınıflandırmalar yapılmıştır. Elektrik sektörüyle ilgili Şikayet ana kategorisi altında Abonelik, Bağlantı-Şebeke, Sayaç, Kalite, Müşteri Hizmetleri, Faturalama ve Fiyat-Tarife gibi alt sınıflandırmalara gidilmiştir. Bu döneme ilişkin şikayet kategorisine tabi 7.345 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.

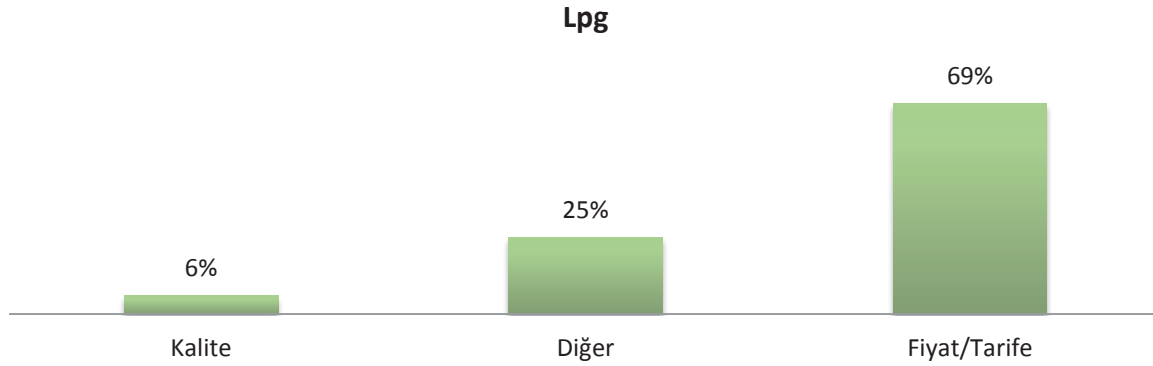


Elektrik piyasasında şikayetlerin aylar itibarıyla oransal olarak homojenlik göstermediği görülmüştür. Aşağıda yer alan grafikten de anlaşılacağı üzere, ocak ayında faturalamaya ilişkin şikayetler en başta yer alırken, haziran ayında bağlantı ve şebeke, ağustos ayında ise kalite ile ilgili şikayetler ilk sırada yer almıştır.

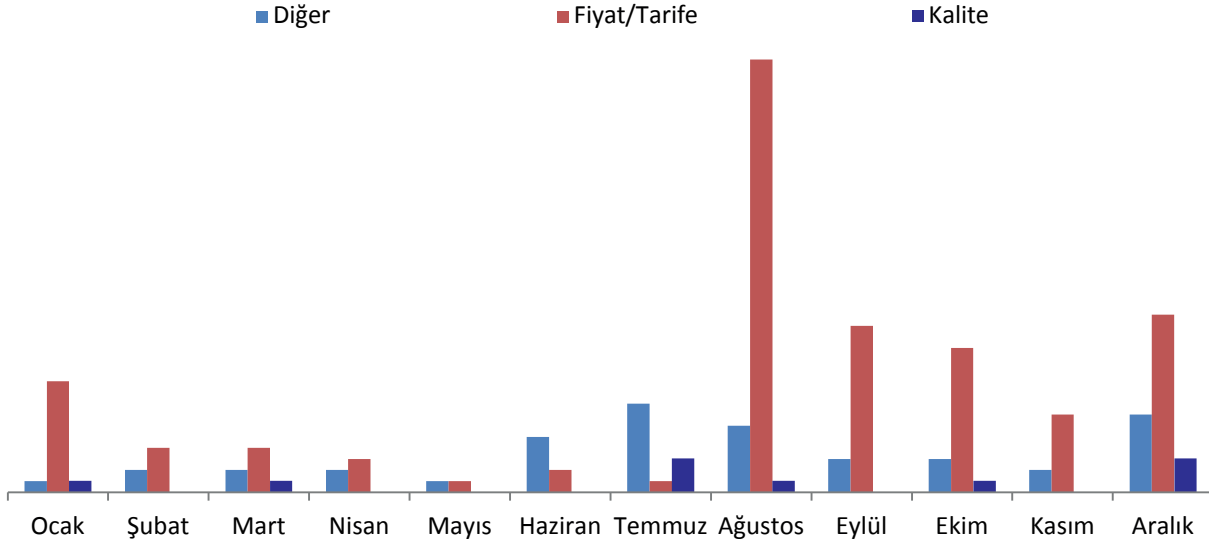


9.2.6. LPG Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

İlgili mevzuat esas alınarak tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına hususları dikkate alınarak Şikayet kategorisi altında Fiyat/Tarife ve Kalite alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 167 adet şikayet bildirimini işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

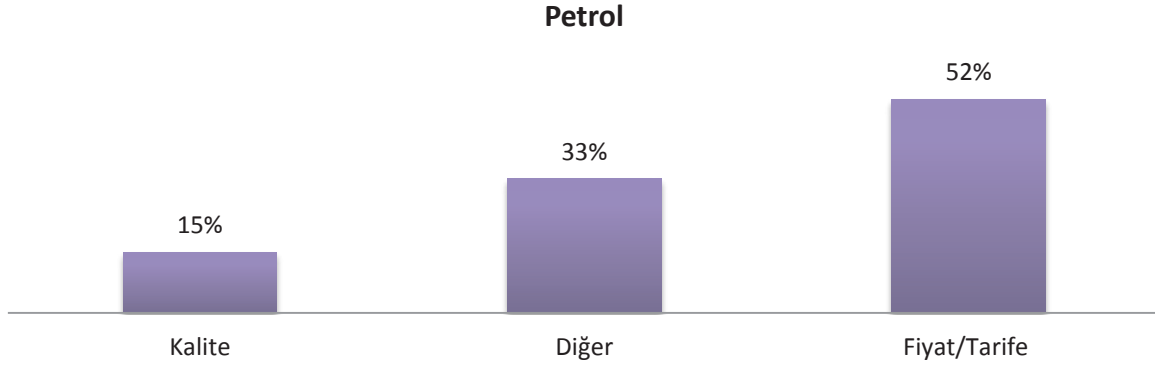


Aylık bazda bildirimler incelendiğinde en fazla şikayetin ağustos ayında gerçekleştiği ve Fiyat/Tarife konusuna ilişkin olduğu görülmektedir.

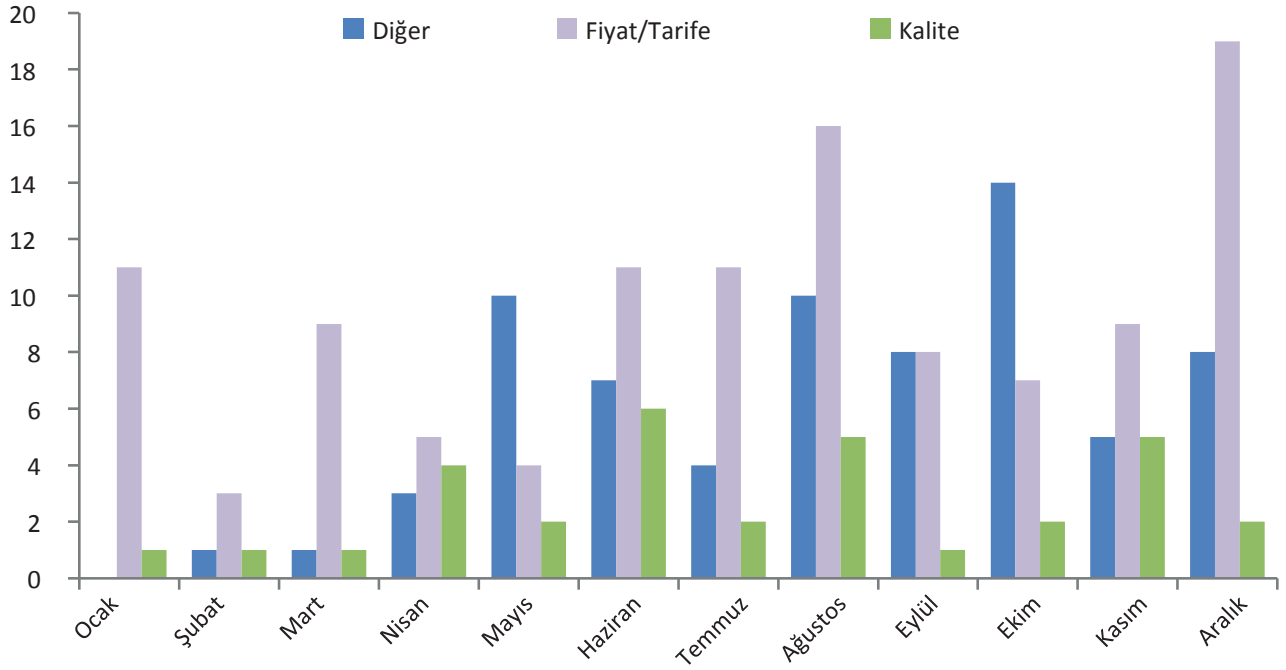


9.2.7. Petrol Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına yönelik gerekli işlemlerin tesis edilebilmesi için ilgili mevzuatta dikkate alınarak, şikayet kategorisi altında petrol sektörüne özgü sınıflandırmalar yapılmıştır. Fiyat/Tarife ve Kalite alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 216 adet bildirim yanıtlanmış olup, alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda yer almaktadır.



Şikayetler konularına göre aylık bazda incelendiğinde, Fiyat/Tarife konusuna ilişkin şikayetlerin ocak, ağustos ve aralık aylarında yoğunlaştığı görülmektedir.



10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER

10/07/2009 tarihli ve B.62.0.SGD.17-601-95 sayılı Başkanlık Makamı Oluru ile 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamındaki faaliyetler, Basın Müşavirliği tarafından yürütülmektedir.

2015 yılı içerisinde enerji sektörü ve Kurum faaliyetleri ile ilgili yayınların izlenmesi ve değerlendirilmesi, basın mensupları tarafından Kuruma yöneltilen yazılı ve sözlü soruların cevaplandırılmasının yanı sıra elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG sektörleri ile ilgili kamuoyunun bilgilendirilmesi ve Kurum Başkanı tarafından verilen diğer organizasyon görevleri yerine getirilmiştir.

Basın mensupları gündemin yoğunluğuna göre Kurum Başkanı ile bir araya getirilmiştir.

Kurumun faaliyetlerine yönelik haber metinleri oluşturularak medya kuruluşları kanalıyla kamuoyu bilgilendirilmiş ve gerekli durumlarda basın açıklamaları yapılmıştır. Tüketici haklarına yönelik ve kamuoyunun bilgilendirilmesini gerektiren Kurul Kararları, haber haline dönüştürülerek basın yayın kuruluşları kanalıyla kamuoyu aydınlatılmıştır.

Enerji sektöründe faaliyet gösteren dernekler ile Kurum Başkanı, Kurul Üyeleri ve ilgili hizmet birimleri personelinin katıldığı toplantıların organizasyonları gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca dışarıdan alınan medya takip hizmeti, tekrar düzenlenerek basın bülteni haline getirilerek kurum içi dağıtımını yapılmaktadır.

Basında 2015 yılında EPDK'ya yönelik 2.596 haber, EPDK Başkanı'na yönelik 475 haber çıkmıştır. Kurum adına 9 basın açıklaması yayınlanmış, 17 basına açık programa katılan Kurum Başkanı Sayın Mustafa YILMAZ'a konuşma metni hazırlanmıştır.

11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER

11.1. Kurumsal İşbirlikleri

Kurumumuz, enerji piyasalarında serbest ve sağlıklı bir rekabet ortamının tesisi, geliştirilmesi ve korunması amaçlarıyla Rekabet Kurumu ile 28/01/2015 tarihinde İşbirliği Protokolü imzalamıştır. Bu çerçevede, Kuruluş kanunlarının verdiği yükümlülükler nedeniyle görev alanları çoğu zaman örtüşen ve kesişen EPDK ile Rekabet Kurumu arasında ortaya çıkabilecek yetki çatışmalarının da karşılıklı işbirliği, bilgi aktarımı, görüş bildirme ve koordinasyonun sağlanmasıyla önüne geçilmesi hedeflenmektedir.

Söz konusu protokol kapsamında öngörülen Koordinasyon Komitesi, Çalışma Grupları ve Koordinasyon Komitesi Sekreteryası 2015 yılı içerisinde kurulmuş olup, EPDK-RK 1. Çalışma Grubu toplantısı 22/06/2015 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

11.2. İlişkili Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

İlişkili Bakanlık kanalıyla 2015 yılında TBMM'den gelen 119 adet yazılı soru önergesi, 4 adet sözlü soru önergesi ve 2 adet bilgi talebine cevap oluşturulmuştur.

12. DIŞ İLİŞKİLER

Kurum, dış ilişkiler bağlamındaki faaliyetlerini 2015 yılında 5 ana ekseninde sürdürmüştür:

1. Üyesi olunan bölgesel birliklerle ilişkiler
2. İkili ilişkiler ve yatırımcıların bilgilendirilmesi
3. Avrupa Birliği uyum süreci kapsamındaki faaliyetler
4. Ülkemizin taraf olduğu ya da ilişki içerisinde bulunduğu süreçler kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan çalışmalar
5. 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumuna ilişkin faaliyetler

12.1. Üyesi Olunan Bölgesel Birliklerle İlişkiler

Kurum, Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) ile Akdeniz Enerji Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)'nin üyesidir. Ayrıca Kurumun Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Dairesi Başkanlığı, Dünya LPG Birliği (WLPGA)'nin gözlemci üyesidir.

Kurumumuz personeli gerek ERRA, gerekse MEDREG tarafından düzenlenen eğitim programlarına ve etkinliklere kursiyer olarak katılmanın yanı sıra eğitici olarak da katılmışlardır. Ayrıca gerek ERRA'da ve gerekse MEDREG'deki çalışma gruplarında da kurumumuz temsilcileri yer almakta olup, bu çalışma gruplarının toplantılarına katılım sağlanarak üyesi bulunan bölgesel birliklerde aktif rol oynanmıştır. Bu çerçevede ERRA'daki 8 ve MEDREG'deki 9 olmak üzere toplam 17 çalışma grubunun çalışmaları ile yönetim kurulu ve genel kurul toplantılarına Kurumumuz tarafından katkı sağlanmıştır.

ERRA ve MEDREG'in faaliyetlerine aktif katılım sağlanmakta ve bu yolla deneyimlerimiz ve enerji piyasamızın sunduğu imkânlar muhataplarımıza aktarılmakta ve diğer ülke uygulamaları hakkında ilk elden bilgi edinilmektedir.

Ayrıca Barselona'da Akdeniz İçin Birlik Yüksek Düzeyli Memurlar toplantısı yapılmıştır. Akdeniz Havzasında bölgesel enerji piyasası kurulması nihai hedefi bağlamında oluşturulmasına karar verilen Bölgesel Elektrik Piyasası Platformu, Gaz Platformu ve Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Platformu çalışma esaslarının görüşüldüğü bu toplantıya Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Dışişleri Bakanlığı temsilcilerinin yanı sıra Kurumumuz da katılım sağlamıştır.

Kurumumuzun ev sahipliği ve başkanlığında İstanbul'da toplanan 6. Dünya Enerji Düzenleme Forumu marjında gerçekleştirilen Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (ICER) toplantısında Kurul Üyesi Alparslan BAYRAKTAR ICER Başkanlığına seçilmiştir.

12.2. İkili İlişkiler ve Yatırımcı Bilgilendirme Faaliyetleri

İkili İlişkiler ve Yatırımcı Bilgilendirme Faaliyetleri kapsamında 2015 yılında daha ziyade yatırımcıların bilgilendirilmesine yoğunlaşılmıştır.

30/01/2015 tarihinde, Hollanda Ana Gaz Altyapı Şirketi Gasunie Şirketi, Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı yetkilileri ile görüşmek üzere Kurumumuzu ziyaret etmiş olup, kendilerine yatırım olanakları hakkında bilgi aktarımı yapılmıştır.

18/02/2015 tarihinde Rusya Federasyonu Tarife Servisi'nden Maksim Mulyukin ve Dr. Valery Sorokin Kurumumuzu ziyaret etmişlerdir. Kurum Başkanımız tarafından kabul edilen Rus yetkililere, ülkemizin G20 dönem başkanlığı gündemi kapsamında Enerji Düzenleyicileri Arasındaki Diyalogun güçlendirilmesine ilişkin görüş alışverişinde bulunulmuştur.

18-19/08/2015 tarihleri arasında Annegret Groebel (CEER Başkan Yardımcısı) eşliğinde bir Alman Heyeti ile Alman-Türk Enerji Forumu kapsamında BNetzA-EPDK Çalıştayı gerçekleştirilmiş ve 2 günlük ziyaret boyunca tarifeler ile akıllı şebekeler konularında karşılıklı bilgi ve görüş alışverişinde bulunulmuştur.

26/10/2015 tarihinde Çin Halk Cumhuriyeti'nden Shanghai Power Corp. şirketinden bir heyet Kurumda kabul edilmiştir. Ülkemiz elektrik piyasasında yatırım yapmakta olan ve daha fazla yatırım yapma niyetinde olduklarını ifade eden Shanghai Power Corp. yetkililerine elektrik piyasasındaki yatırım imkanları hakkında sunum yapılmıştır.

02/11/2015 tarihinde Japonya merkezli Sumitomo Şirketinin üst düzey yöneticilerinden oluşan bir heyet Kurum Başkanımız tarafından kabul edilmiş olup, yapılan görüşmede, ülkemiz LNG ve CNG piyasası ile bu piyasalara ilişkin bakış açımız ve düzenlemelerimiz aktarılmıştır.

04/11/2015 tarihinde Çin Halk Cumhuriyeti Devlet Nükleer Enerji Teknoloji Şirketi (SNPTC) Yönetim Kurulu Başkanı ile Kurum Başkanımız arasında bir görüşme gerçekleştirilmiştir. Ülkemizde nükleer santral yatırıma ilgi duyan SNPTC yetkililerine elektrik piyasasına giriş ve elektrik piyasasının işleyişinde dair bilgi verilmiştir.

Elektrik piyasasına ilişkin detaylı bilgi almak üzere İsveç Büyükelçisi Lars Wahlund başkanlığındaki İsveç Enerji Heyeti 08/12/2015 tarihinde Kurumumuza bir ziyarette bulunmuştur. Heyeti Kurum Başkanımız kabul etmiş ve kabul sırasında Kurumumuz tanıtılmış, elektrik piyasası ve tarife süreçlerimiz hakkında kapsamlı bilgi verilmiştir.

Başbakanlık Yatırım Destek ve Tanıtım Ajansı'nın yatırımcıların bilgilendirilmesine yönelik talepleri kapsamında Kurum Başkanımızın da katılımıyla;

- 06/02/2015 tarihinde Fransa'nın başkenti Paris'te Fransız İş Adamları Derneği (MEDEF)'in merkezinde Türkiye Elektrik Piyasası hakkında bir sunum yapılarak yatırım imkanları hakkında bilgi verilmiştir.
- 07/05/2015 tarihinde İspanya'nın başkenti Madrid'de İspanyol işadamlarına Türkiye elektrik ve doğal gaz piyasaları hakkında sunum yapılarak yatırım imkanları hakkında bilgi verilmiştir.

Yukarıda sayılanların dışında, çeşitli yabancı misyon tarafından Kuruma ziyarette bulunularak görüş alışverişinde bulunulmuştur.

12.3. Avrupa Birliği Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

Avrupa Birliği Bakanlığı koordinasyonunda yürütülerek Avrupa Komisyonu'nca yayımlanan "Türkiye İlerleme Raporu" için çalışmalar yapılmış ve Kurumun katkısı sağlanmıştır.

Türkiye'nin AB müktesebatına uyum sürecinde gösterdiği gelişmenin düzenli olarak izlenebilmesini ve Avrupa Komisyonuna iletilmesini teminen Avrupa Birliği Bakanlığı'nda oluşturulan 25/05/2014 tarihli İç Koordinasyon ve Uyum Komitesi Toplantısı'nda kararı alınan ve 2014-2019 yıllarını kapsayan "Avrupa Birliği'ne Katılım İçin Ulusal Eylem Planı" çalışmalarına ilişkin olarak enerji ve çevre faslı müktesebat uyumuna yönelik katkı sağlanmıştır.

Türkiye-AB Ortaklık Konseyi'nin 3/64 sayılı Kararı ile kurulmuş olan Ortaklık Komitesi'nin 123. Toplantısı 30/04/2015 tarihinde Brüksel'de gerçekleştirilmiştir. Toplantı gündeminde yer alan enerji başlığına ilişkin olarak elektrik ve doğal gaz piyasalarımıza ilişkin detaylı bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.

AB katılım sürecinde müktesebat uyumuna ilişkin gelişmelerin takip edilmesi amacıyla kurulmuş olan 6 no'lu Ulaştırma, Çevre, Enerji ve Trans-Avrupa Ağları Alt Komitesi 12. Tur toplantısı 05-06/05/2015 tarihlerinde Ankara'da gerçekleştirilmiş ve Kurumumuz elektrik ve doğal gaz konularında sunumlar yapmıştır.

Avrupa Konseyi 15/10/2015 tarihinde Türkiye'nin AB'ye katılım sürecinin yeniden canlandırılması ve müzakerelere hız kazandırılması yönünde bir karar almıştır. Bu çerçevede AB Komisyonu tarafından bazı fasılların açılmasına yönelik çalışmalar başlatılmıştır. 15 No'lu Enerji Faslı'nın da açılmasına yönelik AB Komisyonu tarafından gerekli çalışmalara başlanmıştır. Bu kapsamda 2007 yılında hazırlanan ve halen AB Konseyi gündeminde bulunan "Enerji Faslı Tarama Sonu Raporu" nun güncellenmesi çalışmasının 2016 yılı ilk çeyreği içerisinde tamamlanması hedeflenmektedir. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı koordinasyonunda ülkemizde mevzuat uyumu ve uygulamasına yönelik bugüne kadar gerçekleştirilen çalışmaları ve mevcut uyum durumumuzu içeren bir rapor Kurumumuzun da katkılarıyla hazırlanmıştır.

AB-Türkiye Mali İşbirliği Katılım Öncesi Yardım Aracı (IPA) 2012 yılı programlaması kapsamında Mart 2015'te başlatılan ve Bakanlığın ana faydalanıcısı olduğu "Türkiye Enerji Sektörü Projesi" Yönetim Kurulunda yer almak suretiyle proje işleyişi takip edilmiş ve katkıda bulunulmuştur.

12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Konularda Yapılan Çalışmalar

Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ), Uluslararası Enerji Ajansı (UEA), Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (OECD), Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) gibi çok taraflı kuruluşlarla veya diğer ülkelerle sürdürülen ilişkilere katkı sağlanmaya 2015 yılında da devam edilmiştir.

19-23/10/2015 tarihlerinde (Energy Sector Management Assistance Program) ESMAP fonu kullanılarak yapılan projeler veya yazılan raporlarda ESMAP'ın rolünü değerlendirmek üzere ülkemize bir ziyarette bulunan Dünya Bankası yetkilileri, 22/10/2015 tarihinde Kurumumuzu da ziyaret etmiştir. Talepleri doğrultusunda, kendilerine "Energy Reform Milestones and Challenges" adlı rapor hakkında görüşlerimiz aktarılmıştır.

Ekonomi Bakanlığı tarafından yürütülen çalışmalar çerçevesinde, 12/06/2015 tarihinde, Güney Kore ile yürütülen Türkiye'deki Yenilenebilir Enerji Sektörünün İhracat Kapasitesinin Artırılması Projesi kapsamında düzenlenen VIP Alım Heyeti ile ilgili kamu kurumlarıyla yapılan bilgilendirme toplantısına Kurumumuz yetkililerince de katılım sağlanmış olup; Türkiye'de yenilenebilir enerji ve teknolojileri sektöründeki (özellikle rüzgar enerjisi) politika, mevzuat ve uygulamalara ilişkin bilgileri içeren bir sunum yapılmış ve Türkiye'deki

yatırım ve teşvik ortamı anlatılarak söz konusu firmalara Türk firmaları ile yapacakları işbirliği kapsamında zemin hazırlanması konusunda Kurumumuzca katkı sağlanmıştır.

Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) Ticaret Politikalarını Gözden Geçirme Organı (TPRB) tarafından yapılan üye ülkelerin ticaretle bağlantılı mevzuat ve uygulamaları ile bunların çok taraflı ticaret sistemi üzerindeki etkilerinin incelenmesine ilişkin olarak Ekonomi Bakanlığı'nca yürütülen çalışmalar kapsamında, DTÖ Sekretaryasına iletilecek Hükümet Raporuna gereken katkı sağlanmıştır.

Yine DTÖ üyesi 23 ülke tarafından müzakereleri yürütülen TISA (Hizmet Ticareti Anlaşması) çalışmaları kapsamında, bu yıl da Ekonomi Bakanlığı ile koordineli bir şekilde çalışılmaya devam edilmiştir. 29/11/2015 - 05/12/2015 tarihlerinde Cenevre'de yapılan müzakerelerde görüşülen İç Düzenlemelere ilişkin oluşturulan metne katkı yapılmıştır. Aynı kapsamda, ABD ve Avustralya tarafından önerilen yerelleştirme (localization) zorunluluklarını hedef alan hükümlere ilişkin gerekli Kurum katkısı sağlanmıştır.

Aynı zamanda, Türkiye ile Singapur arasında imzalanması planlanan Serbest Ticaret Çerçeve Anlaşması (STA) kapsamında yapılacak Yatırım Anlaşması için ülkemizce oluşturulacak taahhüt listelerinde yer alacak ve yabancı sermayeye yönelik mevcut kısıtlamaların belirlenmesi için 2015 yılında da enerjiye ilişkin hizmetler hakkında istenilen bilgiler Ekonomi Bakanlığı'na sunulmuştur.

Rusya Federasyonu ile Türkiye arasında bir hizmet ticareti anlaşmasının imzalanmasına ilişkin Ekonomi Bakanlığı tarafından yürütülen müzakerelere esas oluşturacak bilgilerin toplanması için çalışmalara 2015 yılında da devam edilmiş olup, OECD tarafından yayınlanan Rusya Federasyonu'nun Hizmet Ticareti Kısıtlılık Endeksi çalışması gözetilerek, «Analiz Amaçlı Veri Talebi» ve «Hizmet Sunumuna Yönelik Engeller» listelerinde yer verilen hususlarda Ekonomi Bakanlığı bilgilendirilmiştir. Yürütülen çalışmalara Kurumumuzca verilen destek, 2016 yılında da devam ettirilecektir.

Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) bünyesine çalışmaları devam eden Bölgesel Piyasa Oluşturulması çalışmaları kapsamında 02-04/12/2015 tarihlerinde İstanbul'da gerçekleştirilecek olan "4. Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) 4. Enerji ve Petrol Bakanları Toplantısı" çerçevesinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile koordineli çalışılmış, özellikle İran'ın EİT Bölgesinde Rafineri Birliği Oluşturulması Taslak Projesi hakkındaki görüşlerimiz anılan Bakanlıkla paylaşılmıştır.

2015 yılında OECD Ekonomik Düzenleyiciler Ağı kapsamındaki faaliyetler de Kurumumuz tarafından takip edilmeye başlanmıştır.

Bülent Ecevit Üniversitesi ile St. Petersburg Devlet Ekonomi Üniversitesi ortaklığında 12-13/11/2015 tarihlerinde, St. Petersburg'da düzenlenen "II. Karadeniz ve Balkanlar Ekonomik ve Politik Araştırmalar Sempozyumu"na Kurumumuz tarafından destek verilmiş ve Kurum temsilcilerimiz tarafından; "Türkiye'nin Enerji Politikaları ve EPDK'nın Rolü" ile "Elektrik, Doğal Gaz ve Petrol Alanlarında Regülasyon ve EPDK'nın Rolü" konularında sunumlar yapılmıştır.

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) tarafından her beş yılda bir ülkelerin enerji sektörlerinin derinlemesine inceleme çalışmaları kapsamında; UEA Sekretaryası tarafından hazırlanan "Türkiye Enerji Politikaları Derinlemesine İnceleme Anketi"nin ilgili bölümleri doldurulmuş; Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın koordinasyonunda yürütülen hazırlık çalışmalarına destek verilmiş ve 2014 yılında Kurumu ziyaret eden UEA heyetine kurumsal faaliyetlerimiz ve piyasalardaki gelişime ilişkin ayrıntılı sunumlar yapılmıştır. Bu yıl ise yine aynı çalışmalar kapsamında, UEA yetkililerinin talepleri üzerine, 26/05/2015 tarihinde, İstanbul'da düzenlenen 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu sırasında Kurum yetkililerimiz ile Ajans yetkilileri arasında bir toplantı

tertip edilmiştir. Adı geçen toplantıda, elektrik ve gaz piyasalarındaki son gelişmeler ile yenilenebilir enerjide ve diğer elektrik santralleri için lisanslama deneyimleri paylaşılmış aynı zamanda, UEA Türkiye Enerji Sektörü Raporu'nun ön bulguları ve tavsiyelerine ilişkin UEA Taslak Çalışması hakkında bilgi edinilmiştir.

Ülkemizin 01/12/2014 tarihinde başlayan G20 dönem başkanlığında enerji gündeminde yer alan enerjiye erişim ve enerji yatırımlarına ilişkin konularda düzenleyici bakış açısının yansıtılmasına ilişkin çalışmalar yapılarak raporlanması üzerinde Kurumumuzca çalışma yapılmıştır.

Ülkemizin G20 dönem başkanlığı 3 başlık altında temalandırılmıştır: Kapsayıcılık, Uygulama ve Büyüme İçin Yatırım. Bu çerçevede, sadece gelişmiş ülkeler değil; gelişmekte olan ve hatta en az gelişmiş ülkelerin sorunları da gündemde yer bulmuştur. Bu kapsamda enerjiye erişim önemli bir gündem maddesi olarak belirlenmiştir.

Enerjiye erişim konusundaki çalışmaların genel koordinasyonu ile Birleşmiş Milletler Herkes İçin Sürdürülebilir Enerji İnisiyatifi (UNSE4All) görevlendirilmiştir. Türkiye G20 Sherpası tarafından da enerjiye erişim çalışmasının düzenleyici boyutunun EPDK tarafından koordine edilmesi uygun görülmüş olup koordinasyonumuzda yürütülecek çalışmaların çerçevesini belirleyen bir belge hazırlanmış ve tüm paydaşlarla (bölgesel birlikler, G20 üyesi ülkelerin enerji düzenlemesiyle görevli kurumları, EREERA) paylaşılmıştır. Bilahare, enerjiye erişim çalışmasının genel koordinatörü olan UNSE4All tarafından Türkiye G20 Sherpasına gönderilen, yapılacak çalışmanın anahat taslağından, enerji düzenlemesi konusunun çalışma kapsamındaki diğer başlıklar arasında sayıldığı görülmüştür.

24-25/02/2015 tarihlerinde Antalya'da yapılan G20 Enerji Sürdürülebilirlik Çalışma Grubu (ESWG) toplantısında, enerjiye erişime ilişkin olarak, G20 Enerji Verimliliği Eylem Planı benzeri bir çalışmanın yapılması ve bu çalışmaya enerji düzenleyicilerinin EPDK'nın koordinasyonunda katkı sağlamaları üzerinde mutabık kalınmıştır.

ESWG'de mutabık kalınan çerçevede, UNSE4All tarafından geliştirilen anahata uygun olarak Kurumumuzca muhtemel eylem önerileri hazırlanmış (ESWG'de alınan karar gereği düzenleyicilerin yanı sıra UNSE4All, AfDB, UNECA, EnCharter'dan da görüşler alınmıştır), gelen görüşler dikkate alınmak suretiyle eylem önerileri güncellenmiş ve UNSE4All'a gönderilmiştir.

UNSE4All tarafından hazırlanan taslak Eylem Planının, iyi işleyen piyasa için gerekli olduğu düşüncesiyle tarafımızca önerilen hukuk güvenliğine ilişkin olanlar hariç olmak üzere, önerilerimizi kapsadığı görülmüştür.

Yapılan 3 ESWG toplantısında etraflıca tartışılan enerjiye erişim konusunda nihai olarak G20 Enerjiye Erişim Eylem Planı: Enerjiye Erişimde Gönüllü İşbirliği başlıklı belge hazırlanmıştır. Söz konusu belge, 6 başlık altında 36 olası eylem seçeneğini içermektedir.

UNSE4All koordinasyonunda yürütülen Eylem Planı çalışmasında ek olarak, Kurumumuz tarafından "Sahra-altı Afrika'da Enerjiye Erişimin Düzenleme Boyutu" adında bir rapor hazırlanmıştır. Sahra-altı Afrika'da enerjiye erişim konusunda yapılacak çalışmalara katkı sağlaması amaçlanan rapor gelişmekte olan/az gelişmiş ülkeler açısından düzenleyici çerçeve ile yatırım yapılması arasındaki ilişkinin esas unsurlarını ele almayı hedeflemektedir. Raporun hazırlanması sürecinde Eylül ayı içerisinde Kurumumuz uzmanlarınca merkezi Gana'da bulunan Batı Afrika Elektrik Düzenleme Kurumu (ERERA) ile merkezi Namibya'da bulunan Bölgesel Elektrik Düzenleyicileri Birliği (RERA)'ya birer çalışma ziyaretinde bulunulmuştur. Raporun ilk bulguları 01/10/2015 tarihinde İstanbul'da Sahra altı Afrika'da Enerji Erişim G20 Konferansı sırasında sunulmuştur.

15-16/11/2015 tarihinde toplanan G20 Zirvesi'nde enerjiye ilişkin olarak Erişim Eylem Planı: Enerjiye Erişimde Gönüllü İşbirliği onaylanmıştır. Plan, G20 koordinasyonunu güçlendirmeyi ve önümüzdeki dönemde başka bölgelerde de uygulanabilecek olan, uzun vadeli gönüllü bir işbirliği çerçevesi oluşturmayı amaçlamaktadır. Plan'ın bu ilk aşamasında, ulusal ihtiyaçlar ve koşulları da dikkate alarak, politika ve düzenleyici çerçeveler, teknoloji geliştirme ve kullanma, yatırım ve finans, kapasite inşası, bölgesel bütünleşme ve işbirliği alanlarında Afrikalı ülkeler ve ilgili bölgesel ve uluslararası kuruluşlar ile birlikte çalışılması ve işbirliği yapılması kararlaştırılmıştır.

12.5. 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu (dEfor)

25-28/05/2015 tarihlerinde İstanbul'da, Kurumun ev sahipliğinde ve başkanlığında ve Türkiye Cumhuriyeti Cumhurbaşkanlığı'nın himayelerinde gerçekleştirilecek 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu (dEfor)'nun hazırlıkları 2015 yılının ilk beş ayında ivme kazanmıştır.

dEfor Programı kapsamında;

dEfor'un teması "Enerji Düzenleme Dünyasını Buluşturmak" olarak belirlenmiştir. Bu tema çerçevesinde dEfor gündemi 4 ana eksenle yapılandırılmıştır. Bu kapsamda, 4'ü genel, 18'i eş zamanlı olmak üzere 22 oturum düzenlenmiştir. Bu oturumlarda tartışılan konu başlıkları aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

| Değişimden Yararlanmak | Paydaşların Çıkarlarını Dengelemek | Düzenleme ve Sürdürülebilirlik | Daha Akılcı Düzenlemelere Doğru |
|--|---|--|--|
| 1. Enerji piyasalarında inovasyonları özendirmek 2. Akıllı şebekeler ve sistemler 3. Dağıtım şirketlerinin gelecekteki rolü 4. Enerji piyasalarına talep tarafının etkisi | 1. Tüketicileri güçlendirme araçları 2. Evrensel enerji erişimi 3. Yatırım ortamının iyileştirilmesi 4. Düzenleyici kurallar 5. Devlet şirketlerinin düzenlenmesi | 1. Enerji şebekelerinin entegrasyonu 2. Arz güvenliğinin sağlanmasında düzenleyici kurumların rolü 3. Yenilenebilir enerji, iklim değişikliği ve su yönetimi 4. Enerji karışımındaki değişimin etkileri | 1. Politika, kural ve düzenlemelerin eşgüdümü 2. Düzenleyici etki analizi 3. Bölgesel piyasa entegrasyonu 4. Kapasite geliştirilmesi 5. Etkili piyasa izlemenin rolü |

Ayrıca 2 özel nitelikli genel oturum düzenlenmiştir. Bunlardan ilki gelişmekte olan ülkelerdeki düzenleme arayışlarına odaklanmış olup, gelişmekte olan ülkelere özgü arz güvenliği, sürdürülebilirlik ve düzenleme tartışmaları ile bu ülkelerdeki mevcut düzenleyici çerçeve ve yatırım iklimi konuları ele alınmıştır. Diğer özel nitelikli genel oturum ise G20'ye hasredilmiştir. 2015 yılında ülkemizin G20 dönem başkanlığını üstlenecek olması nedeniyle programa konan bu oturumda, gelişmiş ülkelerin enerji ve enerji düzenlemesine ilişkin politikaları ve vizyonları ile ülkemizin G20 enerji gündeminde yer alan enerjiye erişim konusunda yapılan çalışmalar ele alınmıştır.

Gerçekleştirilen 24 oturumda 40 farklı ülkeden 117 moderatör ve konuşmacı yer almıştır. Bunların 31'i kadındır. 14'ü ise Türkiye'dendir. Moderatör ve konuşmacıların kıtasal dağılımı; Avrupa Kıtasından 59, Amerika Kıtasından 31, Afrika Kıtasından 10, Asya Kıtasından 10, Avustralya Kıtasından ise 7 kişi olarak gerçekleşmiştir.

Aynı zamanda, dEfor programına dahil olmamakla birlikte dEfor kapsamında bir dizi yan etkinlik düzenlenmiştir. 24/05/2015 tarihinde başlayan yan etkinlikler 27/05/2015 tarihinde sona ermiştir.

dEfor'un İcrası:

dEfor, İstanbul Lütfi Kırdar Uluslararası Kongre ve Sergi Sarayı'nda gerçekleştirilmiş olup resmi açılışı Türkiye Cumhuriyeti Cumhurbaşkanı Sayın Recep Tayyip ERDOĞAN onurlandırmışlardır. Sayın Cumhurbaşkanının yapmış oldukları konuşma dEfor internet sitesinde yayımlanmaktadır.

(<http://www.wfer2015.org/detail.php?page=news&lang=tr>)

Resmi açılışı 1.085 kişi takip etmiştir. Genel oturumlarda beş dilde (Türkçe, İngilizce, Fransızca, İspanyolca, Rusça) simultane çeviri hizmeti sunulmuştur. Bu dillere ilaveten, 27/05/2015 tarihinde gerçekleştirilen özel nitelikli oturumlarda Çince simultane çeviri de yapılmıştır. Eşzamanlı oturumlarda ise üç dilde (Türkçe, İngilizce, Fransızca) simultane çeviri hizmeti verilmiştir.

dEfor'u resmi açılışa katılan devlet protokolü ve misafirlerin yanı sıra 77 farklı ülkeden enerji piyasalarını düzenleyen kurumlar, politika yapıcılar, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketler, finans kuruluşları, akademisyenler ve tüketici temsilcilerinden oluşan 856 katılımcı ile 85 basın mensubu izlemiştir.

13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ

13.1.Kurum Personeli

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülür. Kurum personeli 4628 sayılı Kanun ile düzenlenen hususlar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tabidir. Kurul Başkanı ve Kurul üyeleri ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen Kurum personeli, sosyal güvenlik açısından 31/05/2006 tarihli ve 5510 sayılı Sosyal Sigortalar Ve Genel Sağlık Sigortası Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında sigortalı sayılır. Kurumda, Kurul Başkan ve Kurul üyesi ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen personelin sosyal güvenlik hak ve yükümlülükleri 5510 sayılı Kanunun Geçici 4 üncü maddesi saklı kalmak kaydıyla anılan Kanun hükümlerine göre tespit olunur. 02/11/2011 tarihli ve 28103 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 666 sayılı KHK ile 375 sayılı KHK’ye eklenen Ek 11 inci madde gereğince Kurum personelinin, ücret ve mali hakları hususunda emsali unvan ve ücret eşitlemesine tabi olması sağlanmış olup, 15/01/2012 tarihinden sonra Kurum kadrolarına atanacak personel, diğer kamu kurum ve kuruluşlarında görev yapan emsali personelin tabi olduğu ücret ve mali haklar rejimine tabi olmuştur.

Tablo 13.1: 2015 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler

| KADRO UNVANLARI | SAYISI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | CİNSİYETİ | | ATANMA ŞEKLİ | | MAHKEME KARARI UYARINCA NAKLEN |
|------------------------------------|-----------|----------------|---------------|---------------|--------|---------|-----------|-----------|--------------|----------|--------------------------------|
| | | ORTAÖĞRETİM | 2 YILLIK Y.O. | 4 YILLIK Y.O. | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK | AÇIKTAN | NAKLEN | |
| Avukat | 9 | | | 9 | | | 7 | 2 | 9 | | |
| Yönetim Görevlisi | 5 | | 2 | 3 | | | 4 | 1 | 2 | 3 | |
| Başkan Danışmanı | 1 | | | 1 | | | | 1 | | 1 | |
| Enerji Uzman Yardımcısı | 36 | | | 36 | | | 17 | 19 | 36 | | |
| Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri | 1 | | | 1 | | | | 1 | | 1 | |
| Petrol Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | | | 1 | | | | 1 | | | 1 |
| TOPLAM | 53 | | 2 | 51 | | | 28 | 25 | 47 | 5 | 1 |

Tablo 13.2: 2015 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler

| KADRO UNVANLARI | SAYISI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | CİNSİYETİ | | AYRILMA NEDENİ | | |
|-------------------------|-----------|----------------|---------------|---------------|----------|---------|-----------|-----------|----------------|-----------|-----------|
| | | ORTAÖĞRETİM | 2 YILLIK Y.O. | 4 YILLIK Y.O. | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK | İSTİFA | EMEKLİLİK | NAKİL |
| Başkan Danışmanı | 3 | | | 2 | 1 | | | 3 | | 1 | 2 |
| Grup Başkanı | 2 | | | 1 | 1 | | | 2 | | 1 | 1 |
| Avukat | 1 | | | 1 | | | | 1 | | | 1 |
| Enerji Uzmanı | 11 | | | 9 | 2 | | | 11 | 3 | | 8 |
| Enerji Uzman Yardımcısı | 4 | | | 4 | | | | 4 | 1 | | 3 |
| TOPLAM | 21 | | | 17 | 4 | | | 21 | 4 | 2 | 15 |

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2015 yılı sonu itibariyle istihdam edilen 494 adet kadrolu personele ilişkin bilgiler Tablo 13.3'te yer almaktadır.

Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı

| KADRO UNVANLARI | TOPLAM KADRO SAYISI | DOLU KADRO SAYISI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | CİNSİYETİ | | | |
|------------------------------------|---------------------|-------------------|----------------|-------------|----------|--------|--------|-----------|-------|-------|---|
| | | | İLKÖĞRETİM | ORTAÖĞRETİM | ÖNLİSANS | LİSANS | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK | |
| Başkan Yardımcısı | 2 | 2 | | | | | | 1 | 1 | | 2 |
| Elektrik Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | | | 1 |
| Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | | | 1 |
| Petrol Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | | | 1 |
| LPG Piyasası Dairesi Başkanı | 1 | .* | | | | | | | | | |
| Tarifeler Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | | | 1 | | 1 |
| Denetim Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | | | 1 |
| Kamulaştırma Dairesi Başkanı | 1 | .* | | | | | | | | | |
| Hukuk Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | | | 1 |

| KADRO UNVANLARI | TOPLAM KADRO SAYISI | DOLU KADRO SAYISI | ÖĞRENİM DURUMU | | | | | | CİNSİYETİ | |
|---------------------------------------|---------------------|-------------------|----------------|-------------|----------|------------|-----------|----------|------------|------------|
| | | | İLKÖĞRETİM | ORTAÖĞRETİM | ÖNLİSANS | LİSANS | MASTER | DOKTORA | KADIN | ERKEK |
| Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | | 1 | | 1 | |
| İnsan K. ve Destek H. Dairesi Başkanı | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Başkan Danışmanı | 19 | 12 | | | | 8 | 3 | 1 | | 12 |
| Grup Başkanı | 62 | 59 | | | | 40 | 18 | 1 | 6 | 53 |
| Enerji Uzmanı | 292 | 156 | | | | 125 | 30 | 1 | 47 | 109 |
| Enerji Uzman Yrd. | 100 | 61 | | | | 59 | 2 | | 23 | 38 |
| Avukat | 25 | 22 | | | | 18 | 4 | | 17 | 5 |
| Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Özel Kalem Müdürü | 1 | 1 | | | | 1 | | | 1 | |
| Kurul Hizmetleri Müdürü | 1 | 1 | | | | | 1 | | 1 | |
| Özel Kalem Müdür Yardımcısı | 1 | 1 | | | 1 | | | | | 1 |
| Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı | 1 | 1 | | | | 1 | | | 1 | |
| İrtibat Büro Müdürü | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Yönetim Hizmetleri Uzmanı | 93 | 81 | | | | 66 | 15 | | 34 | 47 |
| Çözümleyici | 8 | 1 | | | | | 1 | | | 1 |
| Programcı | 6 | 2 | | | | 1 | 1 | | | 2 |
| Tabip | 1 | - | | | | | | | | |
| Hemşire | 1 | 1 | | | 1 | | | | 1 | |
| Savunma Uzm. | 1 | - | | | | | | | | |
| Teknisyen | 4 | 2 | | 2 | | | | | | 2 |
| Tekniker | 1 | - | | | | | | | | |
| Yönetim Görevlisi | 76 | 54 | 1 | 9 | 4 | 32 | 8 | | 24 | 30 |
| İletişim Görevlisi | 28 | 15 | | 2 | 2 | 11 | | | 15 | - |
| Kütüphaneci | 1 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Şoför | 10 | 10 | 2 | 4 | 1 | 3 | | | | 10 |
| Dağıtıcı | 2 | 1 | | | | 1 | | | | 1 |
| Mütercim-Tercüman | 2 | - | | | | | | | | |
| TOPLAM | 750 | 494 | 3 | 17 | 9 | 375 | 85 | 5 | 171 | 323 |

* Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Dairesi Başkanlığı ile Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı vekaleten yürütülmektedir.

Kurumun personel sayısında yıllara göre yaşanan değişim Tablo 13.4'te gösterilmektedir.

Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı

| Personel Sayısı | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|-----------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | 224 | 238 | 259 | 296 | 303 | 313 | 370 | 404 | 430 | 467 | 453 | 436 | 461 | 494 |

13.2. Eğitim Faaliyetleri

Bu bölümde Kurum personeline yönelik eğitim faaliyetleri ile Kurumda staj yapan kişilere ait bilgiler yer almaktadır. Müteakip sayfalarda yer alan tablolardan da anlaşılacağı üzere Kurum, eğitim faaliyetleri için ciddi bir zaman ve mali kaynak ayırmaktadır.

13.2.1. Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri

Tablo 13.5: 2015 Yılında Kurumun Eğitim Faaliyetleri İçin Harcanan Zaman ve Bütçe

| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Eğitimin Süresi (Gün) | Eğitim Gideri (TL) |
|---|---|---------------------|-----------------------|------------------------|
| Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti. | İleri Düzey Word ve Power Point Eğitimi | 19 | 14 saat | 21.299 |
| TÜSSİDE (Kurumda verildi) | Temel Yetkinlik Geliştirme Eğitimi | 25 | 20 saat | 12.390 |
| Online Eğitim | Elektrik Sektörünün Düzenlenmesi | 19 | 120 saat | 7.698,14 |
| Florance School of Regulation ve Pontificia Comillas Üniversitesi | Online Elektrik Piyasasının Düzenlenmesi Eğitimi-Onur Alican KURTAR (Enerji Uzman Yardımcısı) | 1 | | 6.486,72 |
| Avrupa Birliği Uzmanı | "AB Katılım Müzakerelerinde Mevcut Durum" Konulu Eğitim | 30 | 3 saat | Ücretsiz |
| Rekabet Uzmanları | Rekabet Hukuku Eğitimi | 55 | 7 saat | Ücretsiz |
| Maliye Uzmanları | Genel Muhasebe Uygulamaları Eğitimi | 30 | 18 saat | Ücretsiz |
| Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti. | Rüzgar Enerjisi ve Rüzgar Türbin Teknolojileri | 3 | 13 saat | 4.956 |
| Bilkent Üniversitesi Operations Research Kulübü | Enerji Piyasaları ve Kariyer Fırsatları | 1 | | Ücretsiz |
| Başbakanlık Uzmanları | Mevzuat Hazırlama Ve Geliştirme | 45 | 3 saat | Ücretsiz |
| ATAUM | Uluslararası İlişkiler Uzmanlık Programı | 3 | 210 saat | 1.350 x3 (=4.050) |
| TODAİE | Finansal Model Oluşturma | 5 | | 3.700 |
| 8.Türkiye Enerji ve Altyapı Konferansı | Enerji Arz ve Talep Beklentileri ve Fiyat Gelişimi | 2 | | Ücretsiz |
| Sunkar Danışmanlık Eğitim | Düzenleyici Etki Analizi | 17 | 160 saat | 5.782 |
| TODAİE | 49. Dönem Kamu Diplomasisi Eğitimi | 2 | 87 saat | 8.100 |
| Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti. | İngilizce ile İş İletişim Stratejileri | 11 | 210 saat | 1.700 x11 (=22.066) |
| Türkiye Bilişim Derneği (İstanbul) | Arge ve İnovasyon Eğitimi | 4 | | 515 Eurox4 (=6.794,58) |
| Sunkar Danışmanlık Eğitim | Temel Yetkinlik Geliştirme Eğitimi-2 | 30 | | 16.166 |
| Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti. | Finansal Model Oluşturma | 3 | | 6.018 |
| HP Firması | HP Enerji Sektörü Etkinliği | 2 | | Ücretsiz |
| TODAİE | Etkili Konuşma ve Resmi Yazışmalar | 5 | | 3.699,99 |
| Sunkar Danışmanlık Eğitim | Düzenleyici Etki Analizi-2 | 20 | | 5.782 |

| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Eğitimin Süresi (Gün) | Eğitim Gideri (TL) |
|---|--|---------------------|-----------------------|------------------------------|
| Hasan Kalyoncu Üniversitesi | Enerji Hukuku Sertifika Programı | 2 | | Ücretsiz |
| Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (Budapeşte) | Yurtdışı Geçici Görevlendirme | 3 | | 5.219,32 x3 (= 15.657,96) |
| Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (Budapeşte) | Yurtdışı Geçici Görevlendirme | 1 | | 5.359,78 |
| TODAİE (Ömer LÖK ve Engin KARAHAN katılacak) | 49.Dönem Kamu Diplomasisi Eğitimi -yurt dışı gezi programı | 2 | | 1350 Eurox2 (= 4306,5) |
| Enerji Uzmanları Derneği | Doğal Gaz Piyasası Eğitimi | 10 | | Ücretsiz |
| Gemi Yakıt İhrakiyeler Derneği | İhrakiye Konferansı | 2 | | Ücretsiz |
| WFER 2015 | Dünya Enerji Düzenleme Forumu | 7 | | Ücretsiz |
| Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı | Avrupa Birliği Hukuku | 3 | | Ücretsiz |
| Bilkent Üniversitesi | Integrated Risk Management in Energy Markets | 1 | | Ücretsiz |
| KARGE Danışmanlık | Seminer | 1 | | 2.950 |
| KARGE Danışmanlık | Seminer | 1 | | 2.950 |
| Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı | ETK Uzman Yardımcıları Aday Memur Eğitimi | 10 | | Ücretsiz |
| Kamu Personeli Eğitim Derneği | Seminer | 1 | | 2.655 |
| Kamu Personeli Eğitim Derneği | Seminer | 3 | | 7.080 |
| KARGE Danışmanlık | Seminer | 1 | | 3.127 |
| UGETAM | 10. Grup Enerji Uzman Yardımcıları İçin Eğitim | 18 | | 59.678,50 |
| KARGE Danışmanlık | Seminer | 2 | | 6.490 |
| Montel-Foreks | İstanbul Enerji Günü | 1 | | 150 |
| AB Bakanlığı | Hizmet Projesi Mesleki Yeterliliklere İlişkin Çalıştay | 2 | | Ücretsiz |
| Ege Bölgesi Teknik Gezi | 10.Grup Enerji Uzman Yardımcıları için Eğitim | 24 | | Ücretsiz |
| Güney Ege Kalkınma Ajansı | 2. Güney Ege Yenilenebilir Enerji Konferansı | 1 | | Ücretsiz |
| Sunkar Danışmanlık Eğitim | İngilizce ile İş İletişim Stratejileri | 22 | | 11.328 |
| Global Enerji | EIF Enerji Kongresi | 3 | | Ücretsiz |

| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Eğitimin Süresi (Gün) | Eğitim Gideri (TL) |
|--|---|---------------------|-----------------------|-------------------------|
| ELDER | Kritik Enerji Altyapılarının Korunması ve Siber Güvenlik Sempozyumu | 1 | | Ücretsiz |
| Banka ve Ticaret Hukuku Araştırma Enstitüsü | Enerji-Tahkim Hukuku Sertifika Programı | 1 | | Ücretsiz |
| Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti. | Rüzgar Enerjisi ve Rüzgar Türbin Teknolojileri | 3 | | 4.956 |
| Banka ve Ticaret Hukuku Araştırma Enstitüsü | Enerji Hukuku Sertifika Programı | 1 | | Ücretsiz |
| Türkiye Bilişim Derneği(İstanbul) | 9. İstanbul Bilişim Kongresi | 1 | | Ücretsiz |
| Enerji Uzmanları Derneği | Elektrik Piyasası Mevzuatı ve Uygulamaları Eğitimi | 13 | | Ücretsiz |
| Enerji Uzmanları Derneği | Gün İçi Elektrik Piyasası Eğitimi | 2 | | Ücretsiz |
| Türkiye Sulama Kooperatifleri Merkez Birliği | Bilinçli Su Kullanıcı Örgütlerinin Önemi Sempozyumu | 1 | | Ücretsiz |
| EPDK Eğitim - Kamulaştırma D. | Gayrimenkul Mevzuatı Eğitimi | 11 | | Ücretsiz |
| EPDK Strateji Geliştirme Grup Başkanlığı | | Tüm Personel | | Ücretsiz |
| Basın İlan Kurumu Genel Müdürlüğü | Personel Alım İlanı | | 30 saat | 12.469,30 |
| ANKÜSEM | Yönetici Asistanlığı Mesleki Gelişim Eğitimi | | | Ücretsiz |
| Meteorolojinin Sesi Radyosu | 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu İle Kamulaştırma Uygulamalarına Getirilen Değişiklik ve Yenilikler | | | Ücretsiz |
| İtalyan Florence School of Regulation (Floransa Düzenleme Okulu) | Elektrik Piyasasının Düzenlenmesi | 16 | | 6.425,23 |
| ERRA | Fiyat Düzenlemesi ve Tarifeler | 3 | | 5.169,84x3 (=15.509,52) |
| ERRA | Fiyat Düzenlemesi ve Tarifeler | 1 | | 5.308,97 |

*Tabloda bazı eğitim kalemleri için kaydedilmiş olan "Ücretsiz" ibaresi, ilgili eğitim için Kurumun Eğitim Bütçesinden herhangi bir harcama yapılmadığını göstermektedir.

13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri

Kurum, her yıl ilgili mevzuat çerçevesinde, hizmet yılı ve yabancı dil ölçütlerini dikkate alarak belirli sayıdaki personelini bilgi ve görgü artırma amaçlı kısa süreli eğitimlere ve yüksek lisans çalışmaları yapmak üzere uzun süreli eğitimlere göndermektedir. Ayrıca dünya enerji piyasasında yaşanan gelişmelerin daha yakından takip edilebilmesi amacıyla, Kurum personelinin yabancı dil bilgisi seviyesinin yükseltilmesi amaçlı eğitimlere katılması teşvik edilmektedir. Bu kapsamda yapılan çalışmalara dair bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Tablo 13.6: 2015 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri

| Eğitimin Kategorisi | Eğitimin Adı | Yararlanan Kişi Sayısı | Süre |
|---|---|------------------------|-------|
| Yüksek Lisans | Yurt Dışı Yüksek Lisans Eğitimleri | 3 | 24 Ay |
| 10. Grup Uzman Yardımcıları Yetiştirme Programı | 10. Grup Uzman Yardımcıları ABD Yetiştirme Programı | 10 | 3 Ay |
| Jean Monnet Eğitim ve Araştırma Bursu | Araştırma Eğitimi | 1 | 12 Ay |

Tablo 13.7: 2015 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri

| Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş | Eğitimin Adı | Katılan Kişi Sayısı | Ücret (TL) |
|---|---------------------|---------------------|------------|
| Dil Akademisi Eğitim ve Yayıncılık Hiz. Tic. Ltd. Şti | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 840 |
| Türk İngiliz Kültür Derneği İktisadi İşletmesi | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 291,60 |
| Özel Hedef Maksimum Dil Kursu | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 840 |
| Özel Suat Gürcan - Rıdvan Gürbüz Yabancı Dil Kursu | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 840 |
| Türk İngiliz Kültür Derneği | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 270 |
| American Testing Academy | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 540 |
| BEL Eğitim A.Ş. (İngilizce) | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 2.592 |
| ODTÜ | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 1.128 |
| İtalyan Kültür Merkezi | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 291 |
| Alman Kültür Derneği | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 390 |
| Alman Kültür Derneği | Yabancı Dil Eğitimi | 1 | 414 |

Üniversitelerin değişik bölümlerinden öğrenciler, Kurumda staj yapmaktadır. Bu kapsamda 2015 yılında Kurumda staj yapan kişi sayısı ve staj süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 13.8: 2015 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri

| Üniversite Adı | Stajyer Sayısı | Staj Süresi (Gün) |
|---------------------------------|----------------|-------------------|
| Abant İzzet Baysal Üniversitesi | 1 | 10 |
| Anadolu Üniversitesi | 2 | 30 |
| Ankara Üniversitesi | 3 | 31 |
| Bahçeşehir Üniversitesi | 1 | 10 |
| Başkent Üniversitesi | 4 | 47 |
| Bilkent Üniversitesi | 9 | 127 |
| Canik Üniversitesi | 1 | 25 |
| Çankaya Üniversitesi | 2 | 20 |
| Fırat Üniversitesi | 2 | 47 |
| Gazi Üniversitesi | 19 | 247 |
| Gaziantep Üniversitesi | 1 | 10 |
| Hacettepe Üniversitesi | 1 | 8 |
| Hasan Kalyoncu Üniversitesi | 1 | 10 |
| İstanbul Bilgi Üniversitesi | 1 | 10 |
| Karabük Üniversitesi | 2 | 47 |
| Karadeniz Teknik Üniversitesi | 2 | 54 |
| Kırıkkale Üniversitesi | 1 | 10 |
| Marmara Üniversitesi | 1 | 10 |
| Mustafa Kemal Üniversitesi | 1 | 20 |
| Orta Doğu Teknik Üniversitesi | 2 | 30 |
| Osmaniye Korkutata Üniversitesi | 3 | 64 |
| Özyeğin Üniversitesi | 2 | 33 |
| Turgut Özal Üniversitesi | 2 | 32 |
| Ufuk Üniversitesi | 1 | 13 |
| Yalova Üniversitesi | 1 | 10 |
| Yıldırım Beyazıt Üniversitesi | 2 | 32 |
| Yıldız Teknik Üniversitesi | 1 | 20 |

MALİ BİLGİLER

Kurumun gelir-giderleri Kurumun bütçesini oluşturur. Kurumun gelirlerinin, giderlerini karşılaması esastır. Kurumun gelir fazlası, 4628 sayılı Kanun ve 5018 sayılı Kanuna istinaden genel bütçeye gelir kaydedilmek üzere Kurum kaynaklarından Maliye Bakanlığı'na aktarılmaktadır. Bu kapsamda yapılan aktarmalar Tablo 13.9'da gösterilmiştir.

Tablo 13.9: Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)

| Yıllar | Yıl İçinde (Her Üç Ayda Bir İzleyen Ayın Onbeşine Kadar Aktarılan) | Yıl Sonunda (İzleyen Yılın Mart Ayı Sonuna Kadar Aktarılan) | Toplam |
|---------------|---|---|-----------------------|
| 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 | 25.560.370,79 | 35.560.370,79 |
| 2010 | 18.000.000,00 | 47.907.651,22 | 65.907.651,22 |
| 2011 | 27.500.000,00 | 27.474.743,68 | 54.974.743,68 |
| 2012 | 42.500.000,00 | 40.174.832,05 | 82.674.832,05 |
| 2013 | 51.370.000,00 | 46.559.157,90 | 97.929.157,90 |
| 2014 | 27.933.000,00 | 15.266.784,26 | 43.199.784,26 |
| 2015 | 47.480.000,00 | 15.928.305,88 | 63.408.305,88 |
| Toplam | 376.471.695,86 | 449.414.184,57 | 825.885.880,43 |

2015 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2015 yılı bütçesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi'nde kabul edilerek 26/12/2014 tarihli ve 29217 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmış ve 01/01/2015 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

Gelir Bütçesi

2015 yılı bütçe gelirleri 248.136.000.-TL olarak tahmin edilmiş ve 256.739.311,88.-TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece bütçe gelir gerçekleşme oranı % 103,47 olmuştur. Kurumun gelirleri, 4628 sayılı Kanununun 10 uncu maddesinde yer alan aşağıdaki unsurlardan oluşmaktadır:

- 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 satışlar 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,
- Yayın gelirleri ve sair gelirler,
- Ayrıntıları kamuoyuna duyurulmak kaydıyla ve piyasanın gelişimine dair etüt ve proje çalışmalarının finansmanında kullanılmak üzere uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek hibeler de gelir kalemlerindedir.

Yukarıda belirtilen gelir kalemlerine yönelik 2015 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

Gider Bütçesi

Kurumun 2015 yılı gider bütçesi, 248.136.000.-TL olarak öngörülmüş, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi Kontrol Kanununun 78 inci maddesine istinaden "Genel Bütçeye Verilen Paylar" kodunda, gelir fazlası karşılığı olarak toplam 72.913.917,88.-TL ödenek eklenerek toplam gider bütçesi 321.049.917,88.-TL olmuştur. Toplam bütçe ödeneğinin 201.344.348,77.-TL'si harcanmış ve 119.705.569,11.-TL'lik bütçe ödeneği yılsonunda iptal edilmiştir. Böylece gider bütçesi gerçekleşme oranı % 62,71 olmuştur.

Ek'te Kurumun 2015 yılı sonu itibariyle bilançosu ve son üç yıllık faaliyet sonuçları tablosu, son üç yıllık bilanço ile birlikte, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.

FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU(TL)

| GELİRİN TÜRÜ | | | | | 31.12.2013 | 31.12.2014 | 31.12.2015 |
|---|----|----|----|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 600 | 03 | | | Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri | 174.878.219,45 | 185.253.625,55 | 201.084.694,01 |
| 600 | 03 | 01 | | Mal ve Hizmet Satış Gelirleri | 43.600,00 | 910,00 | 160,00 |
| 600 | 03 | 02 | | Malların Kullanma veya faaliyette Bulunma İzni | 174.834.619,45 | 185.252.715,55 | 201.084.534,01 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 10 Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri | 44.889.688,41 | 48.644.183,65 | 52.115.369,47 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 11 Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel. | 36.597.479,24 | 43.031.762,78 | 48.275.893,12 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 12 Petrol Piyasası Lisans Gelirleri | 72.330.942,15 | 74.180.349,09 | 80.693.672,84 |
| 600 | 03 | 02 | 01 | 13 LPG Piyasası Lisans Gelirleri | 21.016.509,65 | 19.396.420,03 | 19.999.598,58 |
| 600 | 05 | | | Diğer Gelirler | 21.713.538,69 | 81.541.839,19 | 88.489.147,52 |
| 600 | 05 | 01 | | Faiz Gelirleri | 2.447.983,90 | 3.740.801,67 | 5.090.102,61 |
| 600 | 05 | 01 | 09 | 03 Mevduat Faizleri | 2.447.983,90 | 3.740.801,67 | 5.090.102,61 |
| 600 | 05 | 02 | | Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar | 11.254.447,45 | 10.816.410,20 | 15.863.523,91 |
| 600 | 05 | 02 | 09 | 99 Diğer Paylar (TEİAŞ) | 11.254.447,45 | 10.816.410,20 | 15.863.523,91 |
| 600 | 05 | 09 | | Diğer Çeşitli Gelirler | 8.011.107,34 | 66.984.627,32 | 67.535.521,00 |
| 600 | 05 | 09 | 01 | 99 Yukarıda Tanımlan.Diğer Çeşitli gelirler | 8.011.107,34 | 66.984.627,32 | 67.535.521,00 |
| 600 | 11 | | | Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| GELİRLER TOPLAMI (B) | | | | | 196.591.758,14 | 266.795.464,74 | 289.573.841,53 |
| İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TÜRÜ | | | | | 31.12.2013 | 31.12.2014 | 31.12.2015 |
| 610 | 03 | | | Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri | 824.728,01 | 645.640,61 | 1.012.248,06 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | Malların kullanma veya faaliyet. bulunma izni gelir. | 824.728,01 | 645.640,61 | 1.012.248,06 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 10 Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri | 90.380,76 | 192.971,29 | 372.327,25 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 11 Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel. | 101.744,37 | 58.060,60 | 71.630,38 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 12 Petrol Piyasası Lisans Gelirleri | 582.802,88 | 347.448,72 | 458.200,43 |
| 610 | 03 | 2 | 1 | 13 LPG Piyasası Lisans Gelirleri | 49.800,00 | 47.160,00 | 110.090,00 |
| 610 | 05 | 9 | 1 | 99 Yukarıda Tanımlanmayan Diğ.Ç. Gelir. | 0,00 | 10.979.840,00 | 4.493.312,00 |
| İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C) | | | | | 824.728,01 | 11.625.480,61 | 5.505.560,06 |
| NET GELİR (D)=(B -C) | | | | | 195.767.030,13 | 255.169.984,13 | 284.068.281,47 |
| FAALİYET SONUCU (D-A) (+/-) | | | | | 46.559.157,90 | 98.121.842,10 | 62.725.605,35 |

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME

| AKTİF | | | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 31.12.2013 | 31.12.2014 | 31.12.2015 |
| I-DÖNEN VARLIKLAR | 66.881.033,20 | 38.153.429,09 | 42.835.847,85 |
| 10-HAZIR DEĞERLER | 65.017.978,09 | 36.252.583,14 | 37.653.701,67 |
| 102-Banka Hesabı | 65.017.978,09 | 36.252.583,14 | 37.653.701,67 |
| 12-FAALİYET ALACAKLARI | 26.898,83 | 1.825.604,93 | 4.221.898,92 |
| 120-Gelirlerden Alacaklar Hes. | 0,00 | 1.798.706,10 | 4.195.000,09 |
| 126-Verilen Depozito ve Teminatlar | 26.898,83 | 26.898,83 | 26.898,83 |
| 14-DİĞER ALACAKLAR | 78.451,75 | 62.105,02 | 937.799,90 |
| 140-Kişilerden Alacaklar Hesabı | 78.451,75 | 62.105,02 | 937.799,90 |
| 15-STOKLAR HESABI | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 150-İlk Madde ve Malzemeler | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16-BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI | 1.757.704,53 | 0,00 | 0,00 |
| 161-Personel Avansları Hesabı | 49.414,53 | 0,00 | 0,00 |
| 162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı | 1.708.290,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18-GELECEK AYLARA AİT GİD.VE GEL. TAH. | 0,00 | 13.136,00 | 22.447,36 |
| 181-Gelir Tahakkukları Hesabı | 0,00 | 13.136,00 | 22.447,36 |
| II-DURAN VARLIKLAR | 0,00 | 96.310.000,00 | 155.750.000,00 |
| 25-MADDİ DURAN VARLIKLAR | 0,00 | 96.310.000,00 | 155.750.000,00 |
| 250-Arazi ve Arsalar Hes. | 0,00 | 96.310.000,00 | 96.310.000,00 |
| 252-Binalar Hesabı | 13.101.419,44 | 13.101.419,44 | 0,00 |
| 253-Tesis, Makine ve Cihazlar | 285.155,77 | 286.015,37 | 286.482,65 |
| 254-Taşıtlar Hesabı | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 255-Demirbaşlar Hesabı | 10.483.215,42 | 12.442.566,98 | 12.798.145,16 |
| 257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-) | -23.869.790,63 | -25.830.001,79 | -13.084.627,81 |
| 258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı | 0,00 | 0,00 | 4.045.036,89 |
| 259-Yatırım Avansları Hesabı | 0,00 | 0,00 | 55.394.963,11 |
| 26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 260-Haklar Hesabı | 2.446.609,25 | 2.533.913,91 | 4.365.913,14 |
| 268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-) | -2.446.609,25 | -2.533.913,91 | -4.365.913,14 |
| AKTİF TOPLAMI | 66.881.033,20 | 134.463.429,09 | 198.585.847,85 |
| NAZİM HESAPLAR | | | |
| 910-Teminat Mektupları Hesabı | 3.844.521.332,23 | 3.941.969.003,22 | 3.985.793.975,85 |
| 998-Diğer Nazım Hesaplar | 1.993.339.684,86 | 2.411.224.646,48 | 1.881.782.370,82 |
| NAZİM HESAPLAR TOPLAMI | 5.837.861.017,09 | 6.353.193.649,70 | 5.867.576.346,67 |
| GENEL TOPLAM | 5.904.742.050,29 | 6.487.657.078,79 | 6.066.162.194,52 |

