



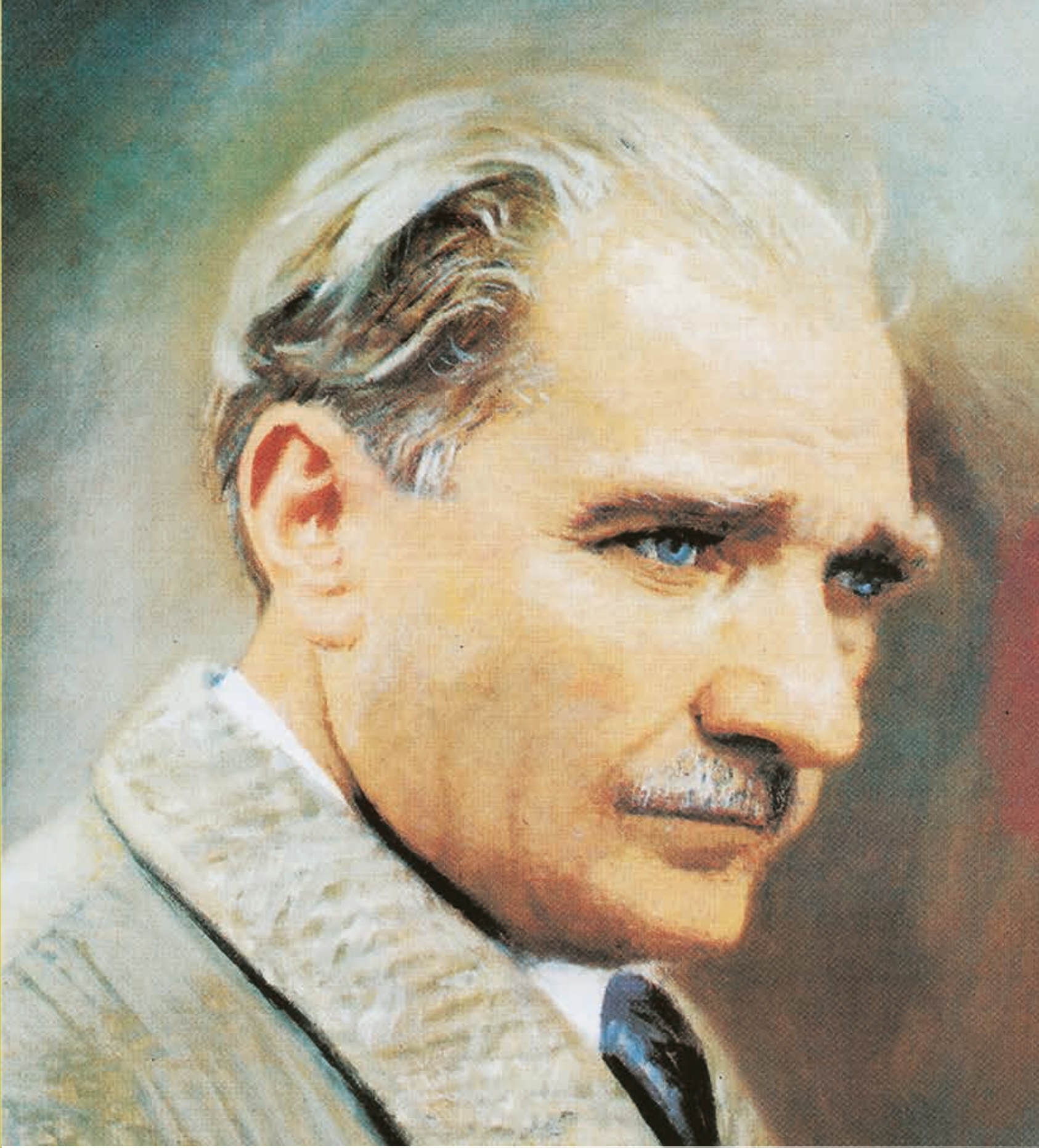


2016 | Faaliyet Raporu

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
2016 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

“ Enerji, günlük yaşamımızın ve devletlerin siyasi stratejilerinin en belirleyici konularından birisidir. Ülkemiz açısından da enerji çok önemlidir. Ülkemizin gelişmesinde kritik bir mesele olan enerjinin, düzenlenmesi ve denetlenmesi görevini Kurumumuz yapmaktadır.

”



Başkan'dan

Gelişmekte olan dünyamızda, enerji sektörü de olanca hızı ile büyümektedir. Enerji tüketimi ve ülkelerin gelişmişlik düzeyleri birlikte değerlendirildiğinde enerjinin tüketimi ile gelişmişlik düzeyi arasındaki bağlantı açıkça görülmektedir.

Enerji, günlük yaşamımızın ve devletlerin siyasi stratejilerinin en belirleyici konularından birisidir. Ülkemiz açısından da enerji çok önemlidir. Ülkemizin gelişmesinde kritik bir mesele olan enerjinin, düzenlenmesi ve denetlenmesi görevini Kurumumuz yapmaktadır.

Kurumumuzca, enerji piyasalarının düzenlenmesi ve denetlenmesi görevi kapsamında, gelişen şartlar göz önüne alınarak piyasada faaliyet gösteren oyuncular ve tüketiciler arasında adalet gözetilerek 2016 yılında mer'î mevzuatta düzenlemeler yapılmıştır. Bilhassa elektrik piyasasında tüketicilerin korunmasına ve dağıtım ve tedarik şirketleri tarafından verilen hizmetlerin kalitesinin artırılmasına yönelik düzenlemeler yapılmıştır. Bu kapsamda, dağıtım şirketleri ile görevli tedarik şirketleri tarafından tüketici hizmetleri merkezlerinin bünyesinde, tüketicilere yirmi dört saat kesintisiz hizmet vermek üzere kurulan çağrı merkezlerinin kalite ve performans göstergelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esas yayımlanmıştır.

Kurumumuz, kurulduğu günden bugüne kadar doğal gaz konforuna bütün vatandaşlarımızın ulaşabilmesi için olanca gücü ile çalışmaktadır. EPDK öncesinde doğal gaza erişim imkânı bulunan il sayısı 6 iken 2016 yılsonu itibarıyla bu sayı 76'ya ulaştırılmış olup geriye kalan illerimiz için ihale ve lisanslama çalışmalarımız sürmektedir. Artık doğal gaz dağıtımında hedef, doğal gaz kullanımının kalan illere ve ilçelere yaygınlaştırılmasıdır.

Kurum olarak Ar-Ge çalışmalarına önem vermekteyiz. Ar-Ge çalışmaları ile tarife ve altyapı çalışmalarını öngörülebilir kılmayı ve çalışmalarımızın verimliliğini artırmayı hedeflemekte; piyasa oyuncularının ticari faaliyetlerinin daha az maliyetli ve daha sağlıklı olması için çaba harcamakta; bunu yaparken tüketicileri göz ardı etmeyerek bilgi teknolojileri ve medya kullanılarak tüketicilerimizi bilinçlendirme çalışmaları yapmaktayız.

Tüm bunları yaparken hep ileriye düşünerek kendimizi geliştirme çabası içerisindeyiz. Bu yolda çalışmaya bundan sonraki dönemde de devam edeceğiz.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak, Kurumumuz tarafından 2016 yılında yapılan çalışmaları içeren 2016 yılı Faaliyet Raporumuzu ilgili paydaşların istifadesine sunmaktan büyük memnuniyet duyarım.

Saygılarımla...

Mustafa YILMAZ
Başkan



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.



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 A.Ş. (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.



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.



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.



İbrahim TAN (Üye)

Ankara Beypazarı'nda 25.03.1967 tarihinde doğdu. ODTÜ Gaziantep Mühendislik Fakültesi İnşaat Mühendisliği Bölümü'nden 1992 tarihinde 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.



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.



Sefer BAKIR (Üye)

01.03.1953'te 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.



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.

İçindekiler

BİRİNCİ BÖLÜM	1
1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU	2
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	6
1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi.....	8
İKİNCİ BÖLÜM	9
2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ	10
2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı	10
2.1.1.Kanun	10
2.1.2.Yönetmelikler	12
2.1.3.Tebliğler	18
2.1.4.Kurul Kararları.....	18
2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı	20
2.2.1.Kanun	20
2.2.2.Yönetmelikler	21
2.2.3.Tebliğler	23
2.2.4.Kurul Kararları.....	23
2. 3. Petrol Piyasası Mevzuatı	28
2.3.1. Kanun	28
2.3.2. Yönetmelikler	28
2.3.3. Tebliğler	29
2.3.4. Kurul Kararları.....	29
2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı	31
2.4.1. Kanun	31
2.4.2.Yönetmelikler	31
2.4.3.Tebliğler	33
2.4.4.Kurul Kararları.....	33
2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri.....	34
2.5.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri.....	34

3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ	35
3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri	35
3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri	35
3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri	38
3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri	38
3.2.1. Lisans İşlemleri	38
3.2.2. Sertifika İşlemleri	40
3.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	41
3.3.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler	43
3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	44
4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ	47
4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri	47
4.1.1. İletim Tarifesi	47
4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli	48
4.1.1.2. İletim Ek Ücreti	48
4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri	48
4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli	54
4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli	55
4.1.2.3. Güvence Bedeli	55
4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli	55
4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi	56
4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli	56
4.1.5. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi	57
4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı	57
4.1.7. Lisans Bedelleri	57
4.2. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri	57
4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri	57
4.2.2. Bağlantı Tarifeleri	59
4.2.3. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri	59
4.2.4. Depolama Tarifeleri	60
4.2.5. Toptan Satış Tarifeleri	60
4.2.6. Perakende Satış Tarifeleri	60
4.2.7. Lisans Bedelleri	63
4.3. Petrol Piyasası Tarifeleri	63
4.3.1. Lisans Bedelleri	64
4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar	64
4.4.1. Lisans Bedelleri	65

5. BİLGİ SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ	66
5.1. Kurum Bünyesinde Yürütülen Otomasyon Çalışmaları.....	66
5.1.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS).....	66
5.1.2. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi(EPARS).....	66
5.1.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi(EBYS).....	67
5.1.4. Enerji Piyasası Veritabanı Yönetim Sistemi(EPVYS).....	67
5.1.5. Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS).....	68
5.1.6. Veritabanı Çalışmaları.....	68
5.1.7. Donanım ve Sistem Destek Çalışmaları.....	69
5.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları.....	69
5.2.1. Ulusal Marker.....	69
5.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi.....	71
5.3. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı(Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS)).....	71
5.4. Kurum Web Sayfası.....	72
6. DENETİM	73
6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	73
6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri.....	73
6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri.....	73
6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	74
6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	74
6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	76
7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ	78
8. HUKUK İŞLERİ	79
8.1. Dava Takip İşlemleri.....	79
8.2. Görüş Verme.....	80
9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI	81
9.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi.....	81
9.2. Tüketici Şikayetlerinin Değerlendirilmesi.....	82
9.2.1. Bilgi Edinme Şikayet Sayısı ve Kanalları.....	82
9.2.2. Şikayet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı.....	83
9.2.3. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	84
9.2.4. Elektrik Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	85
9.2.5. LPG Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	86
9.2.6. Petrol Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	87
10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ	88
11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER	89
11.1. Kurumsal İşbirlikleri.....	89
11.2. İlişkili Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri.....	89

12. DIŞ İLİŞKİLER.....	90
12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler.....	90
12.2. İekli İlişkiler Ve Yabancı Yatırımcıların Bilgilendirilmesine İlişkin Faaliyetler.....	91
12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler.....	91
12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İÇerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Konularda Yapılan Çalışmalar.....	92
12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması.....	92
13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ.....	93
13.1. Kurum Personeli.....	93
13.2. EĞitim Faaliyetleri.....	96
13.2.1. Hizmet iÇi EĞitim Faaliyetleri.....	96
13.2.2. Diğer EĞitim Faaliyetleri.....	98
MALİ BİLGİLER.....	100
2016 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları.....	100
Gelir Bütçesi.....	100
Gider Bütçesi.....	101
EKLER.....	102
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Faaliyet Sonuçları Tablosu (TL).....	102
2016 Yılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Bilançosu.....	103

Tablolar Listesi

Tablo 1.1:	2016 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı	4
Tablo 1.2:	2012-2016 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı	5
Tablo 1.3:	2012-2016 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı.....	5
Tablo 2.1:	Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi(2005-2017).....	18
Tablo 2.2:	Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri(2005-2016)	23
Tablo 2.3:	Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2017).....	24
Tablo 3.1:	Elektrik Piyasasında 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet).....	36
Tablo 3.2:	2007-2016 Yılları Arasında Elektrik Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı	36
Tablo 3.3:	Elektrik Piyasasında 2016 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(MWe).....	37
Tablo 3.4:	Doğal Gaz Piyasasında 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)	39
Tablo 3.5:	2007-2016 Yılları Arasında Doğal Gaz Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı.....	39
Tablo 3.6:	Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri	40
Tablo 3.7:	Doğal Gaz Piyasasında 2016 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri(Adet)	40
Tablo 3.8:	Petrol Piyasasında 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)	41
Tablo 3.9:	2007-2016 Yılları Arasında Petrol Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı	42
Tablo 3.10:	2016 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri	42
Tablo 3.11:	2016 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri.....	43
Tablo 3.12:	LPG Piyasasında 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)	44
Tablo 3.13:	2007-2016 Yılları Arasında LPG Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı	44
Tablo 3.14:	2016 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri.....	45
Tablo 4.1:	TEİAŞ'ın 2017 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları.....	47
Tablo 4.2:	İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri	47
Tablo 4.3:	Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri	48
Tablo 4.4:	Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları.....	48
Tablo 4.5:	Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları.....	49
Tablo 4.6:	Dağıtım Şirketlerinin 2016 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları	49
Tablo 4.7:	Dağıtım Şirketlerinin 2017 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları.....	50
Tablo 4.8:	Görevli Tedarik Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Perakende Satış Gelir Gereksinimleri ve İlgili Parametrelerin Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları.....	51
Tablo 4.9:	Görevli Tedarik Şirketlerinin 2016 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları	51
Tablo 4.10:	Görevli Tedarik Şirketlerinin 2017 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları	52
Tablo 4.11:	Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmeleri Revizyonuna Dair Kurul Kararları	53
Tablo 4.12:	Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerine Dair Kurul Kararları	53

Tablo 4.13: 2016-2020 Yılları Yatırım Planlarının Onaylanmasına Dair Kurul Kararları	54
Tablo 4.14: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri.....	54
Tablo 4.15: Kesme-Bağlama Bedelleri.....	55
Tablo 4.16: Güvence Bedelleri.....	55
Tablo 4.17: Sayaç Kontrol Bedeli.....	55
Tablo 4.18: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli.....	55
Tablo 4.19: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli.....	56
Tablo 4.20: EPIAŞ 2017 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL).....	56
Tablo 4.21: Piyasa İşletim Ücreti.....	56
Tablo 4.22: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri.....	57
Tablo 4.23: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları	58
Tablo 4.24: BOTAS'ın iletim hizmet bedeli üst sınırı	58
Tablo 4.25: BOTAS'ın ikinci uygulama dönemi yatırım tavanı.....	58
Tablo 4.26: BOTAS'ın ikinci uygulama dönemi gelir gereksinimi.....	58
Tablo 4.27: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri.....	59
Tablo 4.28: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri	59
Tablo 4.29: 2016 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri	60
Tablo 5.1: Yıllar İtibariyle Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları	70
Tablo 6.1: 2014-2016 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı	74
Tablo 6.2: 2014-2016 Yılları Arasında Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması	75
Tablo 6.3: Petrol Piyasasında 2016 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	75
Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2015-2016 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	76
Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2016 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı.....	76
Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2016 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	77
Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2015-2016 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	77
Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2016 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı.....	77
Tablo 8.1: 2016 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı	79
Tablo 8.2: 2016 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı	79
Tablo 8.3: 2016 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı	79
Tablo 8.4: 2016 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı	79
Tablo 8.5: Yıllar İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı	80
Tablo 11.1: 2016 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Piyasa Bazında Dağılımı	89
Tablo 13.1: 2016 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler.....	93
Tablo 13.2: 2016 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler	94
Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı.....	94
Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı.....	96
Tablo 13.5: 2016 Yılında Kurumun Eğitim Faaliyetleri İçin Harcanan Zaman ve Bütçe.....	96
Tablo 13.6: 2016 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri	98
Tablo 13.7: 2016 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri.....	98
Tablo 13.8: 2016 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri.....	99
Tablo 13.9: Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)	100

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
CİMER:	Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi
CNG:	Sıkıştırılmış Doğal Gaz
DTÖ:	Dünya Ticaret Örgütü
EBİS:	Elektronik Bildirim Sistemi
EBYS:	Elektronik Belge Yönetim Sistemi
EGE-PAL:	Ege Üniversitesi - Petrol Araştırma Laboratuvarı
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
ERRA:	Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği
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
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 ve 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
6719 SAYILI KANUN:	Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun

1. Bölüm



Genel Bilgiler

1. ENERJİ PİYASASI 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 Gazetede yayımlanan 4628 sayılı eski "Elektrik Piyasası Kanunu" ile "Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu" adı altında kurulmuş olup 02/05/2001 tarihli ve 24390 sayılı Resmi Gazetede 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 Gazetede 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 Gazetede 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 yedi üyeden oluşmaktadır¹.

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 Kanununun 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.

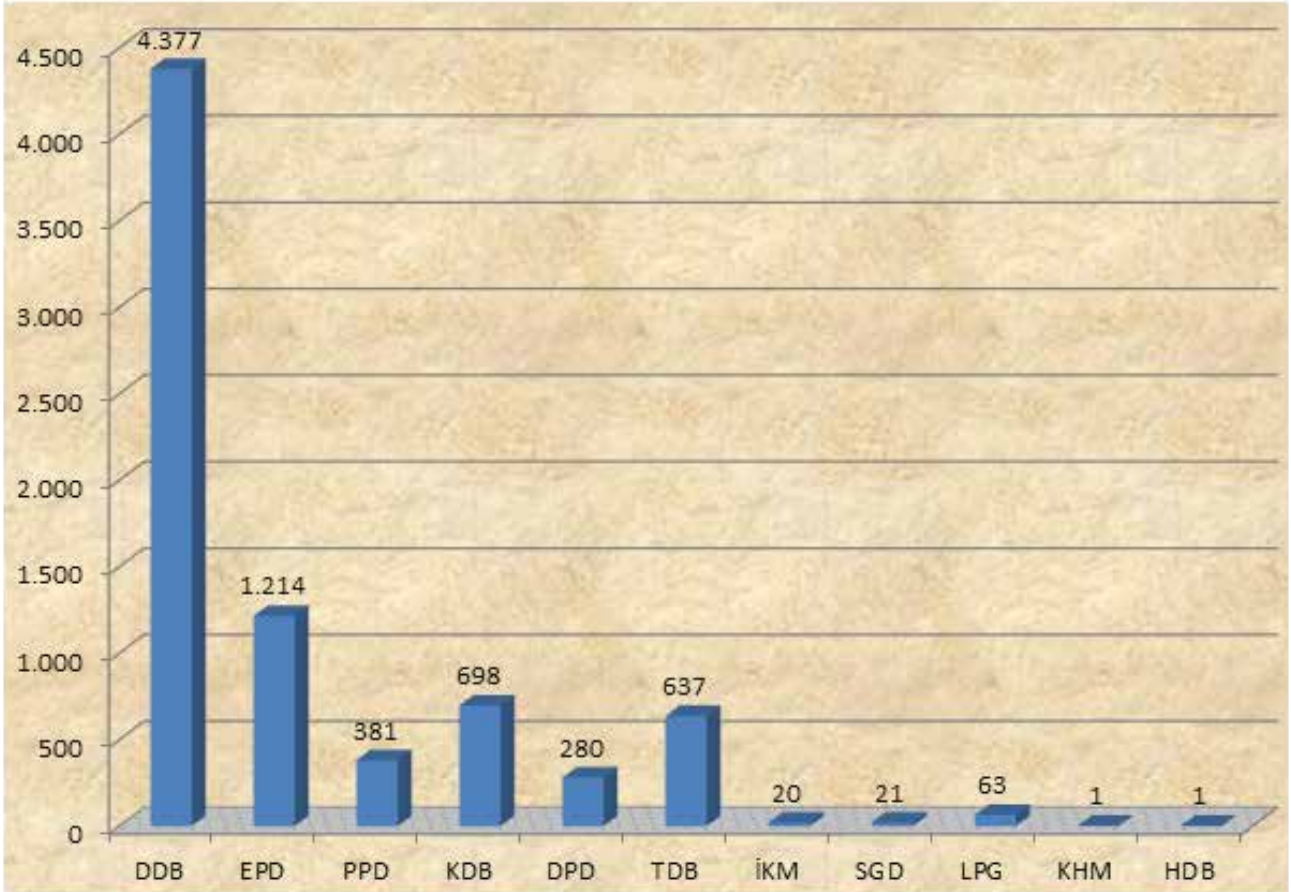
Kurul, haftada en az bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilir.

Kurul, salt çoğunlukla toplanır ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğunun oyuyla alır. Tablo 1.1'de 2016 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.3'te görüldüğü üzere 2016 yılında Kurul, haftada yaklaşık ortalama 147 karar almıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının yaklaşık yarısı, denetim faaliyetleri ile ilgilidir. Diğer yandan 2016 yılında 56 adet Kurul toplantısı yapılmıştır. Dolayısıyla 2016 yılında Kurul, her toplantıda yaklaşık ortalama 137 karar almıştır.

¹ 04/06/2016 tarihli ve 6719 sayılı Kanununun 7 nci maddesiyle dokuz olan üye sayısı yediye düşürülmüştür.

Tablo 1.1: 2016 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Oranı(%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı(EPD)	1.214	15,78
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı(DPD)	280	3,64
LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı(LPG)	63	0,82
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı(PPD)	381	4,95
Denetim Dairesi Başkanlığı(DDB)	4.377	56,90
Tarifeler Dairesi Başkanlığı(TDB)	637	8,28
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı(KDB)	698	9,07
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı(SGD)	21	0,27
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı(İKM)	20	0,26
Hukuk Dairesi Başkanlığı(HDB)	1	0,01
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü(KHM)	1	0,01
Toplam	7.693	100

2016 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları

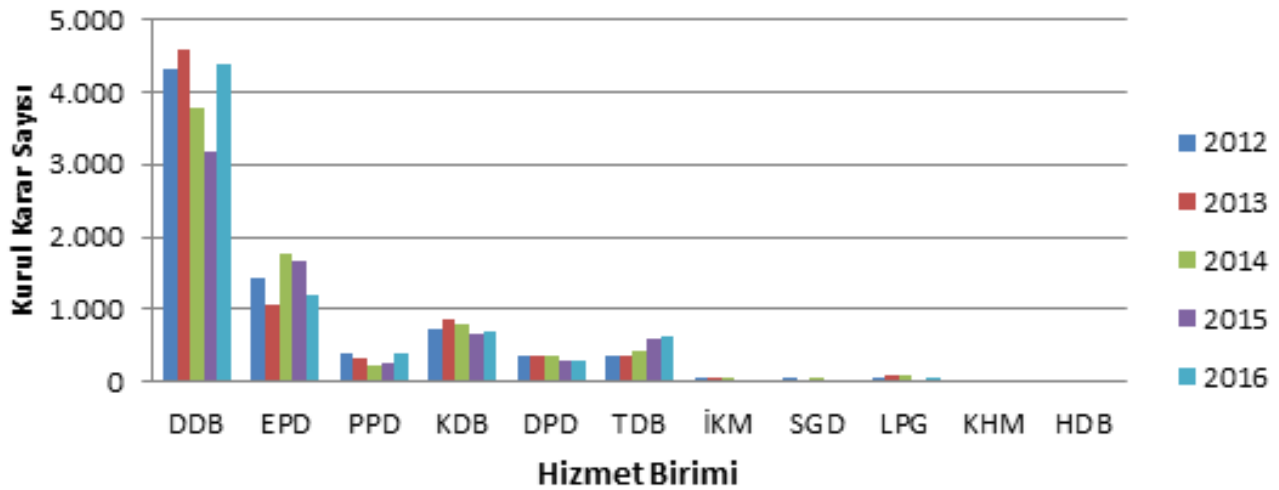
Tablo 1.2: 2012-2016 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	2012	Payı (%)	2013	Payı (%)	2014	Payı (%)	2015	Payı (%)	2016	Payı (%)	Toplam	Payı (%)
DDB	4.309	55,71	4.598	59,33	3.769	49,86	3.163	47,01	4.377	56,90	20.216	53,96
EPD	1.439	18,6	1.074	13,86	1.753	23,19	1.676	24,91	1.214	15,78	7.156	19,10
PPD	394	5,09	335	4,32	225	2,98	245	3,64	381	4,95	1.580	4,22
KDB	714	9,23	848	10,94	800	10,58	658	9,78	698	9,07	3.718	9,92
DPD	347	4,49	347	4,48	360	4,76	293	4,35	280	3,64	1.627	4,34
TDB	358	4,63	369	4,76	429	5,68	588	8,74	637	8,28	2.381	6,36
İKM	58	0,75	44	0,57	72	0,95	35	0,52	20	0,26	229	0,61
SGD	43	0,56	34	0,44	48	0,64	28	0,42	21	0,27	174	0,46
LPG	47	0,61	79	1,02	103	1,36	39	0,58	63	0,82	331	0,88
KHM							3	0,04	1	0,01	4	0,01
HDB	26	0,34	22	0,28			1	0,01	1	0,01	50	0,13
Toplam	7.735	100	7.750	100	7.559	100	6.729	100	7.693	100,00	37.466	100,00

Tablo 1.3: 2012-2016 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

Yıllar	2012	2013	2014	2015	2016	Toplam/Ortalama Değerler
Toplam Karar Sayısı	7.735	7.750	7.559	6.729	7693	7493
Toplantı Sayısı	66	69	59	65	56	63
Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı	117	112	128	104	137	120
Haftalık Ortalama Karar Sayısı	149	149	145	130	147	144

Yukarıdaki tablolarda görüldüğü üzere Kurul, 2012-2016 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 7493 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 120 Kurul Kararı; haftada ise ortalama 144 Kurul Kararı alınmıştır. Aynı dönemde alınan Kurul Kararlarının yaklaşık %53'ü denetim; yaklaşık %19'u elektrik piyasası; yaklaşık %10'u ise kamulaştırma faaliyetleri ile ilgilidir.

2012-2016 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 Kanunun 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 Gazetede 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

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 Gazetede 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.

2. Bölüm



Faaliyetlere İlişkin Bilgiler

2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları(LPG) piyasalarına ilişkin 2016 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

17/06/2016 tarihli ve 29745 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 04/06/2016 tarihli ve “6719 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun(6719 sayılı Kanun)”un 15 inci maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Tanımlar” başlıklı 3’üncü maddesinin birinci fıkrasına teknik ve teknik olmayan kaybı tanımlayan (şş) ve dağıtım şebekesini tanımlayan (tt) alt bendi eklenmiştir.

6719 sayılı Kanunun 16’ıncı maddesi ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun “Lisans Esasları” başlıklı 5’inci maddesine on iki, on üç ve on dördüncü fıkralar eklenmiştir. Söz konusu fıkralar esasen Yenilenebilir Enerji Üretimi artırmaya yönelik değişikliklerdir.

6719 sayılı Kanunun 17’nci maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Önlisans Esasları” başlıklı 6’ncı maddesinin üçüncü fıkrası değiştirilmiş söz konusu değişikliklerle önlisansın iptaline sebebiyet verecek hallerde ilave yapılmıştır. Aynı maddeye onuncu fıkra eklenmiştir. Söz konusu fıkra ile nükleer enerji üretim tesisleri için alınması gerekli belgelere ve yapılması gerekenlere ilişkin usul ve esaslar gösterilmiştir.

6719 sayılı Kanunun 18’inci maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Üretim Faaliyetleri” başlıklı 7’inci maddesinin dördüncü fıkrasının (b) ve (ç) bentleri değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklikler Yenilenebilir Enerji kaynaklarıyla yapılacak üretimlerde kolaylık sağlamaya yöneliktir.

6719 sayılı Kanunun 19’uncu maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Dağıtım Faaliyetleri” başlıklı 9’uncu maddesine on dördüncü fıkra eklenmiştir. Söz konusu fıkra aşağıdaki gibidir:

“(14) (Ek: 4/6/2016-6719/19 md.) Millî güvenliği ilgilendiren kurum ve kuruluşların mülkiyetinde olup bu kurum ve kuruluşların tesislerine elektrik enerjisi sağlayan orta gerilim seviyesinden bağlı hat ve tesislerin, dağıtım tesisi sınırından dağıtım transformatorü alçak gerilim pano girişine kadar olan bölümünün işletme, bakım ve onarımı, ilgili kurum ve kuruluşların talep etmesi hâlinde bölgede görevli dağıtım şirketi tarafından yapılır. Bu tesislerde yatırım gerekmesi durumunda bu yatırım ilgili kurum ve kuruluşlarca yapılır. Bu kapsamda verilecek hizmetlere ilişkin alınacak bedeller ile uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir”

6719 sayılı Kanunun 20’nci maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Lisanssız Yürütülebilecek Faaliyetler” başlıklı 14’üncü maddesine altıncı ve yedinci fıkralar eklenmiştir. Söz konusu fıkralarda Lisanssız Yürütülebilecek Faaliyetler başlıklı maddeyi kötüye kullanarak piyasa faaliyetinde bulunulması önlenmeye çalışılmıştır.

6719 sayılı Kanunun 21’inci maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Tüketicinin Desteklenmesi” başlıklı 17’nci maddesinin bir, üç ve dördüncü fıkralarında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler tarife önerisinin daha detaylı bir şekilde hazırlanmasına ilişkindir. Aynı maddenin altıncı fıkrasının (a), (ç), (d) ve (f) bentleri değiştirilmiştir. Söz konusu değişikliklerde Bağlantı Tarifeleri, Dağıtım Tarifeleri, Perakende Satış Tarifesi, Son Kaynak Tedarik Tarifesi hususları revize edilmiştir. Ayrıca söz konusu maddeye onuncu fıkra eklenmiştir. Söz konusu eklenen fıkrada gelir ve tarife düzenlemelerine ilişkin çıkacak uyuşmazlıklarda idarenin yapmış olduğu işlemin içerik denetimine tabi olmayacağı açıkça düzenlenmiştir.

6719 sayılı Kanunun 22’nci maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Özelleştirme” başlıklı 18’inci maddesine beşinci fıkra eklenmiştir. Söz konusu fıkra aşağıdaki gibidir:

“(5) (Ek: 4/6/2016-6719/22 md.) Bakanlık tarafından, EÜAŞ ile bağlı ortaklıklarına ait varlıkların veya bu bağlı ortaklıkların hisselerinin yenilenebilir enerji kaynakları veya yerli kömüre dayalı elektrik üretim tesisi kurulması amacıyla özelleştirilmesinin talep edilmesi hâlinde, Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca bu Kanun uyarınca gerçekleştirilecek özelleştirme işlemlerinde, 4046 sayılı Kanunun bu maddeye aykırı olmayan hükümleri ile birlikte bu fıkra hükümleri uygulanır. Bu fıkra kapsamında yapılacak özelleştirme ihalesine yönelik olarak varlıkların veya hisselerin değer tespiti yapılmaz. Özelleştirme ihalesi, bu madde kapsamında imzalanacak Elektrik Satış Anlaşması için geçerli olacak elektrik enerjisi satış fiyatının belirlenmesi amacıyla, 4046 sayılı Kanunda belirtilen pazarlık usulü uygulanmak suretiyle gerçekleştirilir. Pazarlık usulü eksiltmeye esas elektrik enerjisi başlangıç satış fiyatından eksiltme yapılmak suretiyle uygulanır ve ihale komisyonu tarafından gerekli görüldüğü takdirde ihale, pazarlık görüşmesine devam edilen teklif sahiplerinin katılımı ile açık eksiltme suretiyle sonuçlandırılabilir. Özelleştirme ihalesi sonucunda, varlıkların veya hisselerin devrine yönelik olarak, bedel alınmaksızın EÜAŞ ve ihale üzerinde kalan teklif sahibi arasında imzalanacak devir sözleşmesi ile eş zamanlı şekilde, kurulacak elektrik üretim tesisinde üretilen elektrik enerjisinin satışına ilişkin olarak, ihale üzerinde kalan teklif sahibi veya bağlı ortaklık ile TETAŞ veya EÜAŞ arasında ihale sonucu belirlenen elektrik enerjisi satış fiyatı üzerinden, Elektrik Satış Anlaşması imzalanır. İhalede eksiltmeye esas olacak elektrik enerjisi başlangıç satış fiyatı ile Elektrik Satış Anlaşması fiyatının güncellenmesi dâhil diğer usul ve esaslar ihale ilanına çıkılmadan önce Bakanlık tarafından Özelleştirme İdaresi Başkanlığına bildirilir. Bu usul ve esaslar ihale şartnamesinde belirtilir”

6719 sayılı Kanunun 23'üncü maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** 19'uncu maddesinin altıncı fıkrasında yer alan “kamulaştırma bedelleri” ibaresinden sonra gelmek üzere “ile ilgili diğer giderler” ibaresi eklenmiştir.

6719 sayılı Kanunun 24'üncü maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “TETAŞ'ın hak ve yükümlülükleri” başlıklı 27'nci maddesine yedinci fıkra eklenmiştir. Söz konusu fıkrada mevcut anlaşmalarla elektrik enerjisi karşılanamazsa yerli kömürle çalışan tesislerden alım yapılacağı ve buna ilişkin hükümlerin Bakanlar Kurulu tarafından belirleneceği kararlaştırılmıştır.

6719 sayılı Kanunun 25'inci maddesi ile (Anayasa Mahkemesinin 22/05/2014 tarihli ve 2013/65 Esas 2013/93 Karar sayılı yeniden düzenleme kararı gereği) **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun** “Üretim tesislerinin çevre mevzuatıyla uyumlu hale getirilmesi” başlıklı Geçici 8'inci maddesi yeniden düzenlenmiştir. Söz konusu değişiklik aşağıdaki gibidir:

GEÇİCİ MADDE 8 –(İptal:Anayasa Mahkemesi'nin 22/5/2014 tarihli ve E.: 2013/65, K.: 2014/93 sayılı Kararı ile.; Yeniden düzenleme: 4/6/2016-6719/25 md.)

“EÜAŞ veya bağlı ortaklık, iştirak, işletme ve işletme birimleri ile varlıklarına ve 4046 sayılı Kanun kapsamında oluşturulacak kamu üretim şirketlerine ve kamu üretim şirketlerine ait üretim tesislerine, bunlardan bu maddede yapılan değişikliğin yürürlüğe girdiği tarihten önce özelleştirilmiş olanlarla, yürürlük tarihinden sonra özelleştirilecek olanlar için de geçerli olmak üzere, çevre mevzuatına uyumuna yönelik yatırımların gerçekleştirilmesi ve çevre mevzuatı açısından gerekli izinlerin tamamlanması amacıyla 31/12/2019 tarihine kadar süre tanınır. Bu süre zarfında ve önceki dönemlere ilişkin olarak bu gerekçeyle, EÜAŞ veya bağlı ortaklık, iştirak, işletme ve işletme birimleri ile varlıklarında ve 4046 sayılı Kanun kapsamında oluşturulacak kamu üretim şirketlerinde ve kamu üretim şirketlerine ait üretim tesislerinde, bunlardan bu maddede yapılan değişikliğin yürürlüğe girdiği tarihten önce özelleştirilmiş olanlarla, yürürlük tarihinden sonra özelleştirilecek olanlar için de geçerli olmak üzere, elektrik üretim faaliyeti durdurulamaz ve idari para cezası uygulanmaz. Çevre mevzuatına uyuma yönelik yatırımların gerçekleştirilmesi ve çevre mevzuatı açısından gerekli izinlerin tamamlanmasına ilişkin usul ve esaslar bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir yıl içinde Bakanlık tarafından çıkarılan yönetmelikle belirlenir”

6719 sayılı Kanunun 26'ncı maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanuna** Geçici 19'uncu ve 20'nci maddeler eklenmiştir. Söz konusu madde düzenlemelerinde kanunla öngörülen düzenlemeler yapılmaya kadar bu kanuna aykırı olmayan mevcut ikincil mevzuatın geçerli olacağı belirtilmiştir.

07/09/2016 tarihli ve 29824 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20/08/2016 tarihli ve 6745 sayılı Yatırımların Proje Bazında Desteklenmesi ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 75'inci maddesi ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun "Arz Güvenliği"** başlıklı 20'nci maddesinin ikinci fıkrası değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklikle arz güvenliğinin sağlanmasında oluşturulması öngörülen mekanizmada yerli kaynaklara öncelik verilmesi ve buna ilişkin yapılacak ödemelere iletim tarifesinde yer verilmesi öngörülmüştür.

2.1.2. Yönetmelikler

2016 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 07/05/2016 tarihli ve 29705 sayılı Resmî Gazetede Elektrik Piyasası Talep Tahminleri Yönetmeliği yayımlanmış ve 04/04/2006 tarihli ve 26129 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.
- 25/05/2016 tarihli ve 29722 sayılı Resmî Gazetede Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma Ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliği yayımlanmıştır
- 25/02/2016 tarihli ve 29635 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren "*Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik*" ile **Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği'nde** değişiklikler yapılmıştır. Değişiklikler Tekil Kod kavramının tanımlanması ve buna ilişkin maddelerdeki değişiklikler ile Perakende Satış Sözleşmesi, Ödeme Bildirimi, Zamanında Ödenmeyen Borçlar ve Genel Hükümler başlıklı maddelere ilişkindir.
- 04/08/2016 tarihli ve 29791 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "*Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik*" ile **Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği'nde** tüketicileri özellikle serbest tüketici olma limitinin düşürülmesi sonrası oluşacak mağduriyetleri önlemek için kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Yapılan değişikliklerden öne çıkanları; Güvence Bedeli, İkili Anlaşmalar, Tüketicinin elektriğinin kesilmesinin zorlaştırılmasıdır.
- 20/10/2016 tarihli ve 29863 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "*Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik*" ile **Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği'nde** Tüketici hizmetleri merkezlerinin kurulması ve kesintisiz hizmet sağlaması ile ilgili değişiklikler ve yaşam destek cihazlarına bağlı olarak yaşayanlar için elektrik kesintilerinin önceden bildirilerek ve faturalarının ödenmesinde kolaylıklar sağlayarak mağduriyetleri önleyecek düzenlemeler yapılmıştır.
- 23/03/2016 tarihli ve 29662 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik" ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin;**
 - "Amaç ve Kapsam" başlıklı 1'inci maddesinin ikinci fıkrası, "*2/10/2013 tarihli ve 28783 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik hükümleri kapsamındaki üretim tesisleri ile 14/3/2014 tarihli ve 28941 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik hükümleri kapsamındaki OSB katılımcılarının sisteme bağlantısı ve sistem kullanımına ilişkin hususlar bu Yönetmeliğin kapsamı dışındadır. Ancak, bu Yönetmeliğin 21 inci maddesi Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik hükümleri kapsamındaki üretim tesisleri için de uygulanır*" şeklinde değiştirilmiştir.
- 30/07/2016 tarihli ve 29786 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik" ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nde** Bağlantı anlaşması ve bağlantı gücünü de içeren kapsamlı değişiklikler yapılmıştır.

- 29/04/2016 tarihli ve 29698 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin** 113’üncü maddesinin ikinci fıkrasında yer alan (21) numaralı formül değiştirilmiş ve üçüncü fıkrasında yer alan *YEKEDT* tanımı yürürlükten kaldırılmıştır
- 28/05/2016 tarih ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nde** Eşleştirme ve Minimum Nakit Teminat tanımları yapılmış, *Serbest tüketicilere ilişkin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait tedarikçi değiştirme süreçleri* başlıklı 30/A maddesi kapsamlı olarak değiştirilmiş, Serbest tüketicileri bilgilendirme amaçlı serbest tüketici portalı oluşturulmasına yönelik 30/C maddesi eklenmiş, Gün öncesi piyasa sürecinde işleyiş değişiklikleri yapılmış, 54, 55, 56, 61, 62, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131 ve geçici 23’üncü maddeleri yürürlükten kaldırılmış ve diğer kapsamlı değişiklikler yapılmıştır.
- 30/10/2016 tarih ve 29873 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde yaz saati uygulamasının bütün yıl devam etmesi halinde uygulanacak prosedüre ilişkin düzenleme yapılmıştır.
- 30/07/2016 tarih ve 29786 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik” ile **Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin;**
 - “İletim Sisteminin Tasarım Esasları” başlıklı 6’ncı maddesine on ikinci fıkradan sonra gelmek üzere on üç numaralı fıkra eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilerek düzenleme yapılmıştır.
 - “İletim Sistemine Bağlantı Esasları” başlıklı 33’üncü maddesine üçüncü fıkra eklenmiş ve diğer fıkra buna göre teselsül ettirilerek düzenleme yapılmıştır.
 - “SCADA Kontrol Merkezleri” başlıklı Geçici 3’üncü maddesi değiştirilmiştir.
- 29/04/2016 tarihli ve 29698 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğinin;**
 - 4’üncü maddesinin birinci fıkrasının (a) ve (b) bentlerinde yer alan “*YEK Kanununa ekli I ve II sayılı Cetveller uyarınca belirlenecek fiyatları*” ibareleri “*YEK Kanunu uyarınca belirlenen fiyatları*” olarak değiştirilmiştir.
 - 8’inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “*18/05/2005 tarihinden 31/12/2015 tarihine kadar*” ibaresi “*ilgili Bakanlar Kurulu Kararı ile belirlenmiş tarihe kadar*” olarak değiştirilmiştir.
 - 9’uncu maddesinin birinci ve ikinci fıkraları yürürlükten kaldırılmış ve üçüncü fıkrasında yer alan “*YEK-DEM portföyü altına*” ibaresi “*ve*” olarak değiştirilmiştir.
 - 10, 11, 16, 17, 19 ve 25’inci maddeleri yürürlükten kaldırılmıştır.
 - 12, 15 ve 18’inci maddeleri değiştirilmiştir.
 - 23’üncü maddesinin birinci ve üçüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, dördüncü ve beşinci fıkraları yürürlükten kaldırılmıştır;

“(1) Her bir YEKDEM katılımcısı lisansı kapsamındaki tesiste gerçekleşen tüm üretimini serbest piyasaya satar ve bu satışa karşılık piyasa işletmecisine referans fiyat olan PTF’nin tolerans katsayısı ile çarpılması ile belirlenen fiyat üzerinden hesaplanan YEKDEM gelirini öder.”

“(3) Sistem güvenliğinin tehlikeye düşmesi durumunda MYTM'nin sistem kararlılığını korumak için verdiği talimatlara uymak ve sistem işletmecisi sıfatı ile TEİAŞ'ın gerekli gördüğü her türlü tedbiri uygulamakla yükümlüdür.”

- 26'ncı maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“(4) Bu Yönetmeliğin uygulanması kapsamında, Bakanlığın onayladığı elektrik üretim projesinde yer alan kaynak dışında farklı bir enerji kaynağının kullanıldığının tespit edilmesi halinde, ilgili dağıtım şirketi söz konusu durumu üç işgünü içerisinde Kuruma bildirir. Kurum tarafından yapılan değerlendirme sonucunda bu kapsama girdiği tespit edilen tüzel kişiler, Kurul kararıyla içinde bulunulan yıl da dahil olmak üzere, YEKDEM kapsamında çıkartılır ve geçmişe dönük olarak YEKDEM kapsamında bulunduğu her bir uzlaştırma dönemi için kendilerine ödeme yapılan birim fiyat ile ilgili uzlaştırma dönemi piyasa takas fiyatı ve sistem marjinal fiyatından küçük olan arasındaki fark ve ilgili uzlaştırma dönemi üretim miktarları kullanılarak hesaplanan bedel 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranı ile güncellenerek Piyasa İşletmecisi tarafından katılımcıya fatura edilir ve tahsil edilen bedel takip eden uzlaştırma dönemi YEKDEM gelirin eklenir. İlgili katılımcının lisans sahibi olması halinde Kanununun 16 ncı maddesi hükümleri çerçevesinde işlem tesis edilir.”

- 27'nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“MADDE 27 – (1) Bu Yönetmelik hükümleri uyarınca Kuruma yapılan başvurularda başvuru sahibinin yanıtıcı bilgi ve/veya belge verdiğinin/düzenlediğinin tespiti halinde üretim lisansı sahibi tüzel kişi bu Yönetmelik kapsamındaki haklardan yararlandırılmaz, ödenmiş tutarlar 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranı ile güncellenerek Piyasa İşletmecisi tarafından katılımcıya fatura edilir ve Kanununun 16 ncı maddesi hükümleri çerçevesinde işlem tesis edilir. Bu kapsamda tahsil edilen tutar takip eden uzlaştırma dönemi YEKDEM gelirin eklenir.

(2) Gerekli şartları taşımadığı halde YEKDEM'den faydalandığı tespiti edilen katılımcının geçmişe dönük olarak YEKDEM kapsamında bulunduğu her bir uzlaştırma dönemi için kendisine ödeme yapılan birim fiyat ile ilgili uzlaştırma dönemi piyasa takas fiyatı ve sistem marjinal fiyatından küçük olan arasındaki fark ve üretim miktarları kullanılarak hesaplanan bedel 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranı ile güncellenerek katılımcıya Piyasa İşletmecisi tarafından fatura edilir ve tahsil edilen bedel takip eden uzlaştırma dönemi YEKDEM gelirin eklenir.”

- 28'inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “DUY uyarınca işletilen” ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.
- Geçici 1'inci maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

“Tolerans katsayısı

GEÇİCİ MADDE 2 – (1) Tolerans katsayısı başlangıç değeri 0,98'dir.”

- 28/10/2016 tarih ve 29871 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin;**

- 3'üncü maddesinin birinci fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“a) Biyokütle: İthal edilmemek kaydıyla, kentsel atıkların yanı sıra bitkisel yağ atıkları, tarımsal hasat artıkları dâhil olmak üzere, tarım ve orman ürünlerinden ve bu ürünler ile atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynakları ve sanayi atık çamurları ile arıtma çamurlarını,”

- 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“b) LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi yapan kişilerin bölgesinde buldukları görevli tedarik şirketi aracılığıyla faydalanacakları YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvel uyarınca belirlenecek fiyatı,”

- 6'ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;
“(2) İlan edilen ön YEK listesindeki başvurulara ve/veya bilgilere;
a) Üçüncü şahıslar tarafından sadece kişisel hak ihlali nedeniyle,
b) İlgili üretim lisansı sahipleri tarafından ilana konu bilgilerin düzeltilmesi amacıyla,
yazılı olarak beş gün içerisinde gerekçeleriyle birlikte itirazda bulunulabilir.”
- 15'inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;
“(1) YEKDEM katılımcıları üretmiş oldukları enerjinin serbest piyasaya arzını gerçekleştirir.”
- 26'ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“MADDE 26 – (1) Hibrit tesislerde yenilenebilir enerji kaynağına dayalı elektrik enerjisi üretimi aşağıdaki usul ve esaslar çerçevesinde tespit edilir. Hibrit tesislerde;

- a) Güneş enerjisinden üretilen elektrik enerjisi miktarı, YEK Kanununun 6 ncı maddesinin beşinci fıkrası uyarınca Bakanlıkça çıkarılan yönetmelik hükümleri çerçevesinde Piyasa İşletmecisine bildirilir.
- b) Güneş enerjisi hariç, diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisi miktarı;

1) Ayrı sayaç kullanılarak belirlendiği durumlarda, elektrik üretimine ilişkin ilgili sayaç verileri esas alınarak belirlenir.

2) Bu fıkranın (c) bendinde belirtilen durum hariç ayrı sayaç kullanılarak belirlenmediği durumlarda, bu tür üretim tesisleri için diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisi miktarı belirlenmez ve ilgili üretim tesisi YEKDEM kapsamında dikkate alınmaz.

- c) Elektrik üretiminin aynı üretim prosesinde farklı kaynak veya yakıt kullanılarak gerçekleştirilmesinin zorunlu olduğunun Kurul tarafından uygun bulunduğu, söz konusu zorunluluğun teknik gerekçelerle belgelendirildiği ve bu konuda varsa diğer mevzuatların gerektirdiği izin ve onayların alındığı üretim tesislerinde üretilen elektrik enerjisi miktarının ancak tek sayaç kullanılarak ölçülebildiği durumlarda; bu üretim tesislerinin YEKDEM kapsamındaki başvurularının değerlendirilmesine ilişkin bu Yönetmelikte yer almayan konular hakkındaki usul ve esaslar her bir üretim tesisi için Kurul Kararı ile belirlenir.

(2) Hibrit tesisin bulunduğu bölgedeki dağıtım şirketi, hibrit tesislerde üretilen elektrik enerjisi içerisindeki güneş enerjisi dışındaki diğer yenilenebilir enerji kaynağına dayalı olan ve birinci fıkraya çerçevesinde tespit edilen elektrik enerjisi üretim miktarını belirler ve her fatura dönemi için Piyasa İşletmecisine ve görevli tedarik şirketine bildirir. İlgili lisans sahibi tüzel kişi, bu fıkra kapsamında yapılacak belirleme için gerekli bilgi ve belgeleri zamanında ilgili dağıtım şirketine sunmakla yükümlüdür.

(3) Hibrit tesisin bulunduğu bölgedeki dağıtım şirketi, birinci fıkranın (b) bendinin (1) numaralı alt bendi ile (c) bendi kapsamındaki üretim tesislerinde, bu maddenin uygulanması kapsamında, gerektiğinde yerinde inceleme yapabilir.

(4) Bu Yönetmeliğin uygulanması kapsamında, Bakanlığın onayladığı elektrik üretim projesinde yer alan kaynak veya yakıt dışında farklı bir enerji kaynağı veya yakıtının kullanıldığı tespit edilmesinde halinde, ilgili dağıtım şirketi söz konusu durumu üç işgünü içerisinde Kuruma bildirir. Kurum tarafından yapılan değerlendirme sonucunda bu kapsama girdiği tespit edilen tüzel kişiler, Kurul Kararıyla içinde bulunulan yıl da dahil olmak üzere, YEKDEM kapsamından çıkartılır ve geçmişe dönük olarak YEKDEM kapsamında bulunduğu her bir uzlaştırma dönemi için kendilerine ödeme yapılan birim fiyat ile ilgili uzlaştırma dönemi piyasa takas fiyatı ve sistem marjinal fiyatından

küçük olan arasındaki fark ve ilgili uzlaştırma dönemi üretim miktarları kullanılarak hesaplanan bedel 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranı ile güncellenerek Piyasa İşletmecisi tarafından katılımcıya fatura edilir ve tahsil edilen bedel takip eden uzlaştırma dönemi YEK-DEM gelirine eklenir. İlgili katılımcının lisans sahibi olması halinde Kanununun 16 ncı maddesi hükümleri çerçevesinde işlem tesis edilir.

(5) Birinci fıkranın (c) bendi çerçevesinde hesaplamalarda dikkate alınan verilerin gerçeği yansıtmadığının tespit edilmesi halinde, ilgili dağıtım şirketi söz konusu durumu üç işgünü içerisinde Kuruma ve Piyasa İşletmecisine bildirir. Piyasa İşletmecisi, söz konusu bildirim kendisine ulaştığı dönemden sonra gelen uzlaştırma döneminde söz konusu bildirim hakkında ilgili mevzuat çerçevesinde gerekli düzeltici iş ve işlemleri yapar. Söz konusu gerçeğe aykırı durumun ilgili lisans sahibi tüzel kişinin kusurundan kaynaklandığının Kurul tarafından değerlendirildiği halde, söz konusu tüzel kişi hakkında Kanununun 16 ncı maddesi hükümleri çerçevesinde işlem tesis edilir.”

- 28/10/2016 tarihli ve 29871 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelikte** kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişikliklerin büyük bölümü Bağlantı ve Sistem Kullanımına İlişkin Hükümler başlıklı ikinci bölümde ve Diğer Hükümler başlıklı 31’inci madde de yapılmıştır. Diğer maddelerde de çeşitli değişiklikler yapılmıştır.
- 22/10/2016 tarihli ve 29865 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanmıştır. Söz konusu değişiklikler ile Yönetmeliğin Bağlantı ve Sistem Kullanımına İlişkin Hükümler başlıklı ikinci bölümünde kapsamlı değişiklikler ile çeşitli hükümlerde değişiklikler yapılmıştır.
- 31/03/2016 tarihli ve 29670 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “**Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliği**nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile
 - Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliğinin “ *Kullanıcılara Ödenecek Tazminatın Hesaplanması ve Ödenmesi*” başlıklı 16’ncı maddesinde değişiklik ve eklemeler yapılmış;
 - Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliğine “*Kullanıcı Tarafından Kayıt Cihazı Taktırılması*” başlıklı Geçici 11’inci madde eklenmiş;
 - Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliğinin sonuna “*Göstergelerin Hesaplanmasında Kullanılan Kullanıcı Sayıları*” tablosu eklenmiştir.
- 22/10/2016 tarih ve 29865 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişikliklerin büyük bir kısmı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Üreten Tesislere ilişkin olmakla beraber; nükleer enerji lisansı, bilgi güvenliği ve hisse devirlerine ilişkin değişikliklerdir.
- 13/12/2016 tarih ve 29917 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin**;
 - 4’üncü maddesinin birinci fıkrasının (ç) ve (hh) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki (oo) bendi eklenmiştir;

“ç) Dağıtım bağlantı bedeli: Tüketicilerin iç tesisatının dağıtım şebekesine bağlanması için inşa edilen bağlantı hattı kapsamında katılan masraflar ile sınırlı olan bedeli,”

“hh) Teknik ve teknik olmayan kayıp: Dağıtım sistemine giren enerji ile dağıtım sisteminde tüketicilere tahakkuk ettirilen enerji miktarı arasındaki farkı oluşturan ve maliyeti etkileyen; teknik kayıp ve/veya kaçak kullanım gibi sebeplerden kaynaklanan ve teknik bir sebebe dayanmayan kaybı,”

“oo) Dağıtım şebekesi: Tüketicilerin iç tesisatını dağıtım sistemine bağlamak üzere tesis edilen bağlantı hatları hariç dağıtım tesisini,”

- 9’uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“(2) Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller, dağıtım şirketlerinin dağıtım faaliyetlerini yürütebilmesi için gerekli olan maliyetlerden hareketle belirlenir. Bu kapsamda; dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerinin belirlenmesinde, dağıtım faaliyetinin yürütülmesi kapsamında gerekli olan yatırım harcamaları ile yatırım harcamalarına ilişkin makul getiri, sistem işletim maliyeti, teknik ve teknik olmayan kayıp maliyeti, kesme-bağlama hizmet maliyeti, sayaç okuma maliyeti, reaktif enerji maliyeti ve iletim tarifesi kapsamında ödenen tutarlar gibi tüm maliyet ve hizmetler dikkate alınır. Dağıtım şirketlerinin tarifelerine esas alınacak teknik ve teknik olmayan kayıplara ilişkin Kurulca belirlenen hedef oranlarını geçmemek kaydı ile teknik ve teknik olmayan kayıplara ilişkin maliyetler dağıtım tarifelerinde yer alır ve tüketicilere yansıtılır. Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerinin belirlenmesinde, teknik ve teknik olmayan kayıplara ilişkin hedef oranlarının tespiti ve değiştirilmesi ile oluşacak maliyetin tarifelerde yer alması ve tüketicilere yansıtılmasında 19/12/2015 tarihli ve 29567 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve ilgili diğer mevzuat hükümleri esas alınır. Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller; bağlantı durumu, tüketim miktarı ve kullanım amacı gibi ölçütler esas alınarak farklılaştırılabilir.”

- 10’uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“(2) Perakende satış fiyatı, görevli tedarik şirketlerinin serbest olmayan tüketicilere yönelik perakende satış faaliyetlerini yürütebilmesi için gerekli olan maliyetlerden hareketle belirlenir. Bu kapsamda; perakende satış fiyatının belirlenmesinde, faaliyetin yürütülmesi için gerekli olan faturalama ve müşteri hizmetleri maliyeti, perakende satış hizmet maliyeti vb. yatırım harcamaları ve/veya işletme giderleri, enerji tedarik maliyetleri ile maruz kalınan risklerden hareketle belirlenen sektörel brüt kar marjı gibi perakende satış faaliyetinin yürütülmesi kapsamındaki tüm maliyet ve hizmetleri karşılayacak bedeller 30/12/2015 tarihli ve 29578 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve ilgili diğer mevzuat hükümleri çerçevesinde dikkate alınır. Perakende satış fiyatları; tüketicilerin bağlantı durumu, tüketim miktarı ve kullanım amacı gibi ölçütler esas alınarak farklılaştırılabilir.”

- 12’nci maddesinin dördüncü ve beşinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“(4) Yüksek tüketimli tüketicilere uygulanacak son kaynak tedarik fiyatının belirlenmesinde; faaliyetin yürütülmesi için gerekli olan faturalama ve müşteri hizmetleri maliyeti, perakende satış hizmet maliyeti vb. yatırım harcamaları ve/veya işletme giderleri, enerji tedarik maliyetleri gibi son kaynak tedarik faaliyetinin yürütülmesi kapsamındaki tüm maliyet ve hizmetleri karşılayacak bedeller ile makul kar dikkate alınır. Söz konusu tüketiciler için son kaynak tedarik tarifesi rekabetçi piyasaya geçişi teşvik edecek şekilde belirlenir.

(5) Düşük tüketimli tüketicilere uygulanacak son kaynak tedarik fiyatının belirlenmesinde; faaliyetin yürütülmesi için gerekli olan faturalama ve müşteri hizmetleri maliyeti, perakende satış hizmet maliyeti vb. yatırım harcamaları ve/veya işletme giderleri, enerji tedarik maliyetleri gibi son kaynak tedarik faaliyetinin yürütülmesi kapsamındaki tüm maliyet ve hizmetleri karşılayacak bedeller ile bu kapsamda oluşan risklerden hareketle sektörel olarak belirlenen brüt kar marjı dikkate alınır.”

- 13/12/2016 tarih ve 29917 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Dağıtım Sistemindeki Kayıpların Azaltılmasına Dair Tedbirler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Dağıtım Sistemindeki Kayıpların Azaltılmasına Dair Tedbirler Yönetmeliğinin**; 4’üncü maddesinin birinci fıkrasının (a) ve (h) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“a) Hedef kayıp oranı: Bir dağıtım şirketi için her bir tarife yılına ilişkin Kurul tarafından belirlenen, tarife yoluyla karşılanan teknik ve teknik olmayan kayıp enerji oranını,”

“h) Teknik ve teknik olmayan kayıp: Dağıtım sistemine giren enerji ile dağıtım sisteminde tüketicilere tahakkuk ettirilen enerji miktarı arasındaki farkı oluşturan ve maliyeti etkileyen; teknik kayıp ve/veya kaçak kullanım gibi sebeplerden kaynaklanan ve teknik bir sebebe dayanmayan kaybı,”

2.1.3. Tebliğler

2016 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 08/12/2016 tarihli ve 29912 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16ncı maddesi uyarınca 2017 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.
- 23/03/2016 tarihli ve 29662 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ” ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğde değişiklik yapılmıştır.
- 22/10/2016 tarihli ve 29865 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ” ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğin 6, 7, 8 ve 23’üncü maddelerinde değişiklikler yapılmıştır.

2.1.4. Kurul Kararları

2016 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6800 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5’inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 25’inci maddesi hükümleri uyarınca 2017 yılı için serbest tüketici limitinin 2.400 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir. Bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı ise %90 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(2005-2017)

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
2017	2.400	90

- 02/02/2016 tarihli ve 29612 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/01/2016 tarihli ve 6074/37 sayılı Kurul Kararı ile “Tahmini Tüketim Değerleri Metodolojisinin yöntemine ilişkin 01/01/2016 olan başlangıç tarihi 01/01/2017 olarak değiştirilmiş ve buna paralel olarak Geçici Madde 2 de değişiklik yapılmıştır.
- 10/02/2016 tarih ve 29620 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/01/2016 tarih ve 6087-3 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların 10, 13 ve 16’ncı maddelerinde reaktif enerji bedeline ilişkin değişiklikler yapılmıştır.
- 16/03/2016 tarih ve 29655 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 10/03/2016 tarih ve 6148-5 sayılı Kurul Kararı ile 15/12/2015 tarih ve 29563 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarının 5’inci maddesinin üçüncü fıkrası “Tüketim miktarı dağıtım bölgesinde dağıtım sistemine giren elektrik enerjisi miktarının %1 ve üzerinde olan bir tüketicinin, dağıtım sisteminden ayrılarak iletim sistemine bağlanmasından kaynaklanan etki, dağıtım şirketi tarafından gerekli bilgi ve belge sunularak talep edilmesi durumunda teknik ve teknik olmayan kayıp gerçekleşme oranlarının hesaplanmasında dikkate alınır. Bu tüketicilerin, teknik ve teknik olmayan kayıp oranı iletim sisteminde oluşan kayıp oranı kabul edilir” şeklinde değiştirilmiştir.
- 31/03/2016 tarih ve 29670 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 30/03/2016 tarih ve 6181 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların 11, 16 ve 21 inci maddelerinde tarife sınıflarına ilişkin değişiklikler yapılmıştır.
- 16/04/2016 tarih ve 29686 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 07/04/2016 tarih ve 6199 sayılı Kurul Kararı ile 01/05/2016 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Sayaç Kontrol Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek yayımlanmıştır.
- 16/04/2016 tarihli ve 29686 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 30/03/2016 tarihli ve 6193 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım Sistemi Sistem Kullanım Anlaşması, Tüketiciler İçin Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşması ve Üretim Faaliyeti Gösteren Tüzel Kişiler İçin Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşması onaylanarak yürürlüğe girmiştir. Aynı Kurul Kararı ile onaylanan anlaşmaların genel hükümlerinin, dağıtım şirketleri ile kullanıcılar arasında daha önce yapılmış bağlantı ve/veya sistem kullanım anlaşmalarının uygulanması için yeni bir anlaşma imzalanmasına gerek olmadığı kararı alınmıştır.
- 28/05/2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/05/2016 tarihli ve 6282/2 sayılı Kurul Kararı ile “Gün öncesi piyasasına sunulan alış ve satış tekliflerinin yapısı, içeriği ve değerlendirmesine ilişkin usul ve esasları belirleme” amacı taşıyan Gün Öncesi Piyasası tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01/06/2016 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.
- 28/05/2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/05/2016 tarihli ve 6282/3 sayılı Kurul Kararı ile “Organize toptan elektrik piyasalarında faaliyet gösteren piyasa katılımcılarının piyasaya ilişkin yükümlülüklerini yerine getirememesi durumunda Piyasa İşletmecisinin risklerinin yönetilmesi ve diğer piyasa katılımcılarının güvence altına alınması amacıyla uygulanacak teminatlara ilişkin usul ve esasları belirlemek” amacını taşıyan Teminat Usul ve Esaslarının Resmi Gazetede yayımlanmasına karar verilmiştir.
- 28/05/2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/05/2016 tarihli ve 6282/4 sayılı Kurul Kararı ile “Organize Toptan Elektrik Piyasalarında Şeffaflığın Teminine İlişkin Usul ve Esaslar” kabul edilerek 01/06/2016 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.
- 24/08/2016 tarih ve 29811 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18/08/2016 tarih ve 6439 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi’nin “Piyasa İşletim Gelir Tavanının Karşlanması için Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi” kabul edilerek, Resmi Gazetede yayımıyla birlikte yürürlüğe girmiştir.

- 10/09/2016 tarihli ve 29827 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 08/09/28 2016 tarihli ve 6476/1 sayılı Kurul Kararı ile 30/07/2015 tarihli ve 5709 sayılı Kurul Kararının (b) bendi “(Elektrik Piyasası Lisans) Yönetmeliğinin 12’nci maddesinin yedinci fıkrası çerçevesinde kapasitenin tamamı için rüzgar enerjisine dayalı ön lisans başvurularının 3, 4, 5, 6, 7 Nisan 2017 tarihlerinde alınmasına, konunun Kurum tarafından kamuoyuna duyurulmasına karar verilmiştir.
- 20/10/2016 tarih ve 29863 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03/10/2016 tarih ve 6513-2 sayılı Kurul Kararı ile 11/06/2009 tarihli ve 27225 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Uzlaştırma Hesaplamalarında Kullanılacak Profil Uygulamasına İlişkin Usul ve Esaslar” yürürlükten kaldırılarak, “Uzlaştırma Hesaplarında Kullanılacak Profillerin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” kabul edilerek Resmi Gazetede yayımı ile yürürlüğe girmiştir.
- 22/10/2016 tarih ve 29865 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/09/2016 tarih ve 5607-6 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Dağıtım Şirketleri ile Görevli Tedarik Şirketleri Çağrı Merkezleri Hizmet Kalitesi Standartlarına İlişkin Usul ve Esaslar Resmi Gazetede yayımıyla beraber yürürlüğe girmiştir.
- 26/11/2016 tarih ve 29900 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 16/11/2016 tarih ve 6593-20 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 8 inci maddesinin beşinci fıkrası ve 28/01/2014 tarihli 28896 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 20’nci maddesi çerçevesinde Geri Ödemeye Esas Gerçekleşen Yatırım Tutarı Tespit Metodolojisi kabul edilerek yayımlanmıştır.
- 03/12/2016 tarih ve 29907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28/11/2016 tarih ve 6623 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar kabul edilerek yayımlanmıştır.
- 29/12/2016 tarih ve 29933 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 26/12/2016 tarih ve 6808 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ile Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların 4, 13 ve 16’nci maddelerinde abone grupları, reaktif enerji bedeli ve lisanssız üreticilere uygulanan bedellere ilişkin değişiklikler yapılmıştır.
- 30/12/2016 tarih ve 29934 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarih ve 6799-1 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Kanunu’nun 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 2017 yılı için %40 olarak uygulanması kararlaştırılmıştır.
- 31/12/2016 tarih ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarih ve 6833-1 sayılı Kurul Kararı ile Tahmini Tüketim Değeri Belirleme Metodolojisinde değişiklik yapılmıştır.

2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.2.1. Kanun

2016 yılı içerisinde, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır;

6719 sayılı Kanun ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun Tanımlar başlıklı 3 üncü maddesindeki şehir tanımı değiştirilmiş, Doğalgaz Piyasa Faaliyetleri başlıklı 4’üncü maddesi içerisinde doğalgazın depolanmasına ilişkin hususlarda kolaylık sağlayacak düzenlemeler yapılmıştır. Ayrıca aynı maddeye doğal gazın kullanımını artıracak genişlemeye ilişkin hükümler eklenmiştir. Aynı maddeye lisans birleşmesine izin verecek hususlar eklenmiştir.

6719 sayılı Kanun ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun Rekabetin Korunması ve Geliştirilmesine yönelik hükmüne, şirketlerin iştirak yolu ile tekel oluşturmasını önleyecek kısıtlama getirilmiştir.

2.2.2. Yönetmelikler

2016 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 27/05/2016 tarihli ve 29724 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Doğal gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Doğal gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin** Güvence bedeli başlıklı 39'uncu maddesi içerisindeki güvence bedelinin iadesi için gerekli süre on beş gün olarak belirlenmiştir. Ayrıca Müşteri Sözleşmesinin Sona Ermesi başlıklı 46'ncı maddesi içerisinde yer alan sözleşmesi sona eren ve alacağı olan müşteri için alacağını ödeme süresi on beş gün olarak belirlenmiştir.
- 31/03/2016 tarih ve 29670 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Doğal gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Doğal gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin Geçici üçüncü maddesi, “Bu Yönetmeliğin 21'inci maddesinin yedinci fıkrası ve 28'inci maddesinin on yedinci fıkrasında belirtilen yükümlülükler 31/12/2016 tarihinde yürürlüğe girer.” şeklinde değiştirilmiştir. Söz konusu değişikliğin getirdiği yenilik, “Sevkiyat kontrol merkezi kurmakla yükümlü dağıtım lisansı sahibi ile İletim Lisansı sahibi çalıştırdığı 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 sağlamakla yükümlüdür.” şeklindedir.
- 18/11/2016 tarihli ve 29892 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Doğal gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Doğal gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının 35 numaralı bendi “35) Şehir: Belediye veya büyükşehir belediyesine ait belediye sınırları ile mücavir alanların tamamını,” şeklinde değiştirilmiştir. Aynı Yönetmeliğe 32'nci maddeden sonra gelmek üzere 32/A maddesi eklenmiş ve 70'inci maddesi de değiştirilmiştir. 32/A maddesi ve 70'inci maddede ki değişiklikler, dağıtım bölgelerinin tek bir lisans altında birleştirilmesi ve mevcut dağıtım bölgelerinin birden fazla lisans sahasına bölünmesine yönelik usul ve esaslar hakkındadır.
- 23/11/2016 tarih ve 29897 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Doğal gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin;**
 - 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının (32) numaralı bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“32) Şehir: Belediye veya büyükşehir belediyesine ait belediye sınırları ile mücavir alanların tamamını,”

- 5'inci maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“Lisans sahibinden teslim aldığı sıkıştırılmış doğal gazı (CNG) veya sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG) kendi ihtiyacı için kullanarak satış faaliyetinde bulunmayan gerçek veya tüzel kişiler ile gaz fazındaki doğal gazı sıkıştırarak sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) halinde kendi araçlarında yakıt olarak kullanmak üzere satış faaliyetinde bulunmayan tüzel kişilerin, ilgili mevzuattaki ve diğer mevzuattaki teknik kriterlere uymak ve diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma yükümlülüklerini yerine getirmek şartıyla lisans almalarına gerek yoktur.”

- Lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmeye alınması başlıklı 9 uncu maddesinin beşinci fıkrası ve altıncı fıkrasında lisans başvuruları değerlendirilirken izlenecek usulde değişiklik yapılmıştır.
- Lisans Tadilleri başlıklı 14'üncü maddesinin dördüncü fıkrasına lisans tadili gerektiren husus eklenmiştir, Lisans tadillerinde tadil ücretinin alınıp alınmamasına ilişkin hususlar eklenmiş ve değiştirilmiştir.
- İthalat Lisansı Sahibi Şirketlerin Hak ve Yükümlülükleri başlıklı 19'uncu maddesinde 6719 sayılı kanunla Doğal Gaz Piyasası Kanununda yapılan değişikliğe uygun olarak doğalgazın depolanması ve bunun oranını belirleme yetkisinin Kurula verilmesine ilişkin değişiklik ve eklemeler yapılmıştır.

- İletim Lisansı Sahibi şirketlerin Hak ve Yükümlülükleri başlıklı 21'inci maddesinin altıncı fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“İletim lisansı (LNG) sahibi; sahibi olduğu lisans kapsamında sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG), Türk karasularında ve/veya Türkiye sınırları içinde LNG taşıma vasıtalarıyla taşır.”

- Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirketlerin Hak ve Yükümlülükleri başlıklı 25'inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

“Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişi, satın aldığı doğal gazı yurt genelindeki, ihracatçı şirketlere, serbest tüketicilere, CNG satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve diğer toptan satış şirketlerine satabilir. Türk karasularında bulunan deniz taşıtlarının yakıt ihtiyaçlarının karşılanması amacıyla yapılacak satışlara ilişkin hususlar, Kurul kararıyla düzenlenir.

- Dağıtım Lisansı Sahibi Şirketlerin Hak ve Yükümlülükleri başlıklı 28'inci maddesine dördüncü fıkradan sonra gelmek üzere beşinci fıkra olarak tüzel kişilerin birleşme ve bölünmesine ilişkin usulleri düzenlemek amacıyla eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir;

- CNG Lisansı Sahibi Şirketlerin Hak ve Yükümlülükleri başlıklı 29'uncu maddesinin beşinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiştir;

“Bu kapsamda faaliyet gösteren lisans sahipleri, lisanslarına konu tesis için verilen Hizmet Yeterlik Belgesinin süresini karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yaptıkları sürece uzatmakla ve yenilenen belgesini Kuruma sunmakla yükümlüdür.”

- Bildirimler başlıklı 36'ncı maddesinin ikinci fıkrası *“Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda, lisans sahibinin adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde Kuruma yazılı olarak bildirmesi zorunludur.”* şeklinde değiştirilmiştir.

- Hisse Devri başlıklı 42'nci maddesinde Hisse devirlerinde devreden ve devralanca istenecek belgelere ve diğer hususlara ilişkin değişiklikler yapılmıştır.

- Piyasa Payı ve İştirak İlişkisi başlıklı 44'üncü maddesi 6719 sayılı kanunla Doğal Gaz Piyasası Kanununda Rekabetin Korunması ve Geliştirilmesi hükmünde yapılan değişikliğe uygun olacak şekilde değiştirilmiştir;

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir;

“İletim (LNG) lisansı tadil işlemleri

GEÇİCİ MADDE 9 - *Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten önce verilen iletim (LNG) lisansları, lisans sahibinin deniz taşıtları vasıtasıyla da iletim faaliyetinde bulunmak üzere lisans tadil talebinde bulunması halinde, Kurum tarafından tadil edilir.”*

- Ekli Ek-3'ün 5'inci maddesi yürürlükten kaldırılmış, Ek-3'ün 10'uncu maddesinin (a) bendinin (iii) hükmü aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve Ek-3'ün 10'uncu maddesinin (c) bendinin (1) numaralı alt bendine aşağıdaki (vii) hükmü eklenmiştir.

“Her takvim yılı için ithal edilecek doğal gazın Kurul tarafından belirlenen oranı kadar miktarının ulusal topraklarda yer altı depolama tesislerinde depolanması imkânına sahip olunmasına ilişkin kira sözleşmeleri veya beş yıl içerisinde yurt içinde bu miktarlar için yer altı depolama imkânlarının sağlanacağına dair depolama faaliyeti yapacak tüzel kişilerle yapılmış ön sözleşmeler veya bu tüzel kişilerden alınmış taahhütnameler,”

“Yüzen LNG terminalinde faaliyette bulunulmak istenilmesi halinde; yüzen sıvılaştırılmış doğal gaz depolama (LNG) tesisinin lisans süresi boyunca ulusal iletim şebekesinin işleyişini ihlal etmeyecek şekilde iletim şirketi ile eşgüdümlü faaliyet göstereceğine, bununla birlikte Kurul tarafından uygun bulunan haller ile mücbir sebepler hariç tesisin depolama lisansında belirtilen yerde her daim bulunacağına ve işletileceğinin garanti edildiğine dair taahhüdü,”

- Ekim ayında Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği taslağı görüşe açılmıştır. Bu Yönetmelik, doğal gaz fiyatının objektif ve şeffaf koşullar altında belirlenmesini sağlayacak Türkiye organize toptan doğal gaz satış piyasasını kurulmasını öngörmektedir. Yönetmelik, EPİAŞ bünyesinde sürekli ticaret platformu adı altında bir elektronik platform kurularak EPİAŞ tarafından işletilmesini, BOTAŞ tarafından piyasa mekanizması haricinde tedarik edilen ve fiyatlandırılan dengeleme gazının da sürekli ticaret platformundan BOTAŞ tarafından ilave dengeleyici olarak tedarik edilmesinin ve bu doğrultuda fiyatlanmasının da önünü açmaktadır.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 11'inci maddesine dayanılarak hazırlanan ve 26/09/2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan “Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği” 13/10/2016 tarihli ve 29856 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan “**Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği**” ile yürürlükten kaldırılmış olup konjonktürel gelişmeler, ülkemiz doğal gaz piyasasının dinamik yapısı ve ilgili mevzuatta meydana gelen değişiklikler göz önünde bulundurularak revize edilmiştir.

2.2.3. Tebliğler

2016 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışması yapılmıştır:

- 08/12/2016 tarihli ve 29912 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun(Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun) 9'uncu maddesi uyarınca 2017 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.2.4. Kurul Kararları

2016 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 27/02/2016 tarih ve 29637 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 25/02/2016 tarih ve 6125 sayılı Kurul Kararı ile 2016 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmini 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak 49.562.579.420 Sm³(527.345.845.029 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(2005-2016)

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
2016	49.562.579.420	46.395.060.952	-6,39

- 27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak 01/01/2017 tarihinde yürürlüğe giren 22/12/2016 tarihli ve 6778 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, 2017 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 (2005-2017)

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.
2017	6778	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.

- 09/03/2016 tarih ve 29648 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 02/03/2016 tarihli ve 6142 sayılı Kurul Kararı ile Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarında (KUE) değişiklikler yapılmıştır.
- 09/03/2016 tarih ve 29648 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 02/03/2016 tarih ve 6135 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslarda (ŞİD) değişiklikler yapılmıştır.

- 17/03/2016 tarihli ve 6155-4 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin dağıtım bölgesi kapsamında olup iletim şebekesinin ulaşmadığı ve/veya dağıtım şebekesi ile bir bütün oluşturacak şekilde şebeke imalatının yapılmadığı bölgelerde, Kurumca uygun bulunması durumunda ve belirlenen koşullarla, doğal gaz ana iletim hattı (şehir besleme hattı) veya dağıtım şebekesi ulaşıncaya kadar CNG veya LNG yöntemiyle beslenen lokal dağıtım şebekesi inşa edilerek dağıtım faaliyetinde bulunulmasına izin verilmiştir.
- 07/04/2016 tarihli ve 6196 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz dağıtım lisansı sahibi şirketlerin dağıtım şebekeleri için kurmakla yükümlü oldukları Sevkiyat Kontrol Merkezlerine (SKM) ilişkin asgari temel kriterler düzenlenmiştir.
- 17/06/2016 tarih ve 29745 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 09/06/2016 tarihli ve 6322 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanun'unun 4'üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (c) bendinin sekizinci alt bendi ile Doğal gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 22'nci maddesi uyarınca, Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) transit doğal gaz iletimi dahil 2016 yılı Doğal gaz İletim Şebekesi Yatırım Programı onaylanarak yürürlüğe girmiştir.
- 05/10/2016 tarih ve 29848 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/09/2016 tarih ve 6496 sayılı Kurul Kararı ile Silivri Yer Altı Doğal gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE)'de değişiklik yapılması hakkında karar alınmış ve değişiklikler yapılarak Resmi Gazetede yayımı ile beraber yürürlüğe girmiştir.
- 05/10/2016 tarih ve 29848 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/09/2016 tarih ve 6495-4 sayılı Kurul Kararı ile 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı Depolama Lisansına konu Silivri Yer Altı Depolama Tesisinin Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAŞ) mülkiyetine geçmesi nedeniyle, 2016-2017 Depolama yılına ilişkin kullanım usul ve esaslarının (KUE) yürütmesinin ve KUE uyarınca Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı'na ait olan tüm hak ve yükümlülüklerin lisans tarihinden itibaren BOTAŞ'a devrine karar verilmiştir.
- 02/11/2016 tarihli ve 29876 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27/10/2016 tarih ve 6560 sayılı Kurul Kararı ile mevcut doğal gaz dağıtım bölgesi lisans kapsamı dışında kalan merkez nüfusu 10.000'in üzerindeki ilçelere doğal gaz ulaştırılmasını sağlamak amacıyla yapılacak yatırımlara ilişkin alınan 2013/4347 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı kapsamında yeterlilik sağlayan ilçelerde yürütülecek dağıtım faaliyetlerine ilişkin Kurul Kararı alınmıştır.
- 08/11/2016 tarih ve 29882 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03/11/2016 tarih ve 6574-6 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5/A maddesi ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (e) bendinde belirtilen hükümler uyarınca, ithalat lisansı sahibi tüzel kişiler ile dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere doğal gaz satışı yapan tüzel kişilerin depolama yükümlülükleri ile ilgili "Depolama Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar" kabul edilerek Resmi Gazetede yayımı ile beraber yürürlüğe girmiştir.
- 08/11/2016 tarih ve 29882 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03/11/2016 tarih ve 6574-7 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5/A maddesi ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinde belirtilen hükümler uyarınca, Depolama Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esasların 1'inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan ithalat lisansı sahibi tüzel kişiler için depolama yükümlülük oranının, yeni bir karar alınıncaya kadar %6 olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 08/11/2016 tarih ve 29882 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03/11/2016 tarih ve 6574-8 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5/A maddesi ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4'üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (e) bendinde belirtilen hükümler uyarınca, toptan satış lisansı sahibi tüzel kişiler ile ithalat (Spot LNG) lisansı sahibi

tüzel kişiler için, Depolama Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esasların 1'inci maddesinin üçüncü ve dördüncü fıkrasında yer alan depolama yükümlülük oranlarının, yeni bir karar alınıncaya kadar %2 olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

- 13/10/2016 tarih ve 6529-4 sayılı Kurul Kararı ile mevcut doğal gaz piyasa koşulları dahilinde evsel tüketicilerin doğal gaz kullanımından kaynaklanabilecek güvenlik sorunlarının yaşanmamasını teminen, bu konuda yeni bir karar alınıncaya kadar, toptan satış ve CNG lisansı sahibi tüzel kişilerce konutlara doğal gaz arzının sağlanmaması konusunda karar alınmış ve bu karar Kurumun internet sitesinde yayınlanmıştır. Ancak 03/11/2016 tarihli ve 6582 sayılı Kurul Kararıyla, bahse konu Kararda belirtilen şartları sağlayan toptan satış ve CNG satış lisansı sahibi kişilerin, konutlara doğal gaz arzı sağlanmasına izin verilmiştir.
- 29/12/2016 tarih ve 29933 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 26/12/2016 tarih ve 6807 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedeline İlişkin Usul ve Esaslar onaylanmıştır.
- 10/03/2016 tarih ve 6145-4 sayılı Kurul Kararı ile Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminallerinde yürütülecek faaliyetler depolama faaliyeti olarak değerlendirilmiştir. Etki Liman İşletmeleri Doğal gaz İthalat ve Ticaret A.Ş.'ye ait Yüzen LNG Terminali (FSRU) Temel Kullanım Usul ve Esasları yürürlüğe konularak terminal işletmeye açılmıştır. Terminal Türkiye'nin ilk FSRU terminali olarak hizmet verecektir. Terminalin açılmasında amaç doğal gaz piyasasının gelişmesi ve arz güvenliğinin sağlanmasına katkıda bulunmaktır.
- 02/11/2016 tarih ve 29876 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27/10/2016 tarih ve 6559-7 sayılı Kurul Kararı ile Etki Liman İşletmeleri Doğalgaz İthalat ve Ticaret Anonim Şirketi Aliağa Yüzen LNG Terminali Temel Kullanım Usul ve Esaslarının kabul edilmesi hakkında karar alınmış ve Resmi Gazetede yayımı ile beraber yürürlüğe girmiştir.
- 17/11/2016 tarih ve 29891 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 09/11/2016 tarih ve 6585 sayılı Kurul Kararı ile Ege Gaz Anonim Şirketi Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarında (KUE) değişiklikler yapılmıştır.
- 10/12/2016 tarih ve 29914 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 07/12/2016 tarih ve 6646 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)'da değişiklikler yapılmıştır.
- 03/12/2016 tarihli ve 29907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 01/12/2016 tarihli ve 6637 sayılı Kurul Kararı ile Etki Liman İşletmeleri Doğalgaz İthalat ve Ticaret Anonim Şirketi'nin 2016-2022 uygulama dönemine ilişkin yöntem bildirimini onaylanmıştır.
- Etki Liman İşletmeleri Doğalgaz İthalat ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından 2016 ve 2017 yıllarında uygulanacak kapasite ve hizmet bedelinin belirlenmesine yönelik 03/12/2016 tarihli ve 29907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 01/12/2016 tarihli ve 6638 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.
- 22/07/2016 tarih ve 29778 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan, 14/07/2016 tarih ve 6389 sayılı Kurul Kararı ile "Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" kabul edilerek Resmi Gazetede yayımıyla beraber yürürlüğe girmiştir.
- 03/12/2016 tarihli ve 29907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 01/12/2016 tarihli ve 6631 sayılı Kurul Kararı ile 22/07/2016 tarihli ve 29778 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarında değişiklik yapılmasına ilişkin karar alınmıştır.

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.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu kapsamında EPDK tarafından bugüne kadar yapılan ihaleler ve Kanun öncesi verilen dağıtım lisansları sonucunda 76 ilimizde ve 350'ye yakın ilçemizde hâlihazırda fiilen doğal gaz kullanımına başlanmıştır. Doğal gaz kullanımının ülke geneline yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda daha önceki yıllarda ihalesine çıkılmasına rağmen başarısızlıkla sonuçlanan Ağrı ve Tunceli illerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla açılan ihaleler Aralık 2016 içerisinde gerçekleştirilmiş ve başarıyla sonuçlandırılmıştır. Mevcut durumda lisanslama işlemleri devam etmekte olup 2018 yılında bu illerimizde doğal gazın kullanılması planlanmaktadır. Böylece, halihazırda 78 ilimizde doğalgaz kullanımına imkan sağlanmıştır.
- Doğal gaz kullanımının ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, mevcut doğal gaz dağıtım bölgesi lisans kapsamı dışında kalan merkez nüfusu 10 bin ve 20 bin üzerindeki ilçelerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla alınan Bakanlar Kurulu Kararları kapsamında gerekli çalışmalar yürütülmekte olup söz konusu ilçelerin doğal gaz dağıtım bölgeleri kapsamına alınması işlemleri ve yatırım süreçleri takip edilmektedir. 4646 sayılı Kanun'dan öncesi faaliyetlerini gerçekleştirmekte olan 7 dağıtım şirketi ve Kurumumuzca yapılan ihaleler neticesinde lisans verilen 61 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde halihazırda toplam 68 adet "Doğal Gaz Dağıtım Lisansı" verilmiştir.
- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımını özel sektör eliyle yapmaktadır.

2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

2016 Yılında Petrol Piyasası Kanununda herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

2.3.2. Yönetmelikler

2016 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 23/01/2016 tarih ve 29602 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**;
 - 6’ncı maddesine, “Atık madeni yağdan baz yağ üretim faaliyeti, alt başlıklarına işletmek kaydıyla madeni yağ lisansı veya dağıtıcı lisansı sahiplerince yapılabilir. Atık madeni yağdan baz yağ üretimi madeni yağ üretim faaliyetinin içinde yer alır.” şeklinde fıkra eklenmiştir ve bu fıkra 01/02/2016 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.
 - 15’inci maddesinin beşinci fıkrasının (f) bendi “Madeni yağ lisansı veya madeni yağ alt başlıklı dağıtıcı lisansı sahiplerinin lisanslarında yer alan madeni yağ üretimi ve baz yağ kullanımı bilgilerinin değiştirilmesi, baz yağ üretim alt başlığının eklenmesi veya çıkarılması ile üretilen madeni yağların bu lisanslara eklenmesine veya bu lisanslardan çıkarılmasına ilişkin lisans tadilleri” şeklinde değiştirilmiştir.
 - 17’nci maddesinin lisansların sona ermesine ilişkin (g) bendi, “Bayilik faaliyetinin haklı ve mücbir sebepler hariç altı aydan uzun süreli yapılmaması halinde” şeklinde değiştirilmiştir.
 - “Madeni Yağ Lisansı Kapsamında Yürütülebilecek Faaliyetler “ başlıklı 23’üncü maddesi, “Madeni yağ lisansı sahipleri veya madeni yağ alt başlığı bulunan dağıtıcı lisans sahipleri piyasada, lisansı kapsamındaki madeni yağ üretimi tesislerinde madeni yağ üretimi ile lisanslarına alt başlık olarak işletmek kaydıyla atık madeni yağdan baz yağ üretimi faaliyetinde bulunabilir.” şeklinde değiştirilmiştir.
 - 38’inci maddesinin (ı) bendi mülga edilmiştir.
 - Yönetmeliğe, “Bu Yönetmeliğin yürürlüğe giriş tarihinde madeni yağ veya dağıtıcı lisansı altında madeni yağ alt başlığı olan lisans sahipleri, 1/1/2018 tarihine kadar baz yağ alt başlığı işletmeksizin, atık madeni yağdan baz yağ üretimi faaliyetinde bulunabilir.” şeklinde geçici madde 20 eklenmiştir.
 - Yönetmeliğin sonunda Ek-1 olarak yer alan Lisans Başvuru Dilekçesi değiştirilmiştir.
- 19/10/2016 tarih ve 29862 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin İnceleme ve Değerlendirmenin Sonuçlandırılması başlıklı 10, Lisans Tadili başlıklı 15, Süre Uzatımı başlıklı 16 ve Lisansların Sona Ermesi ve İptali başlıklı 17’nci maddeleri değiştirilmiştir. Söz konusu değişikliklerde Kurulda bulunan bazı yetkilerin Başkanlığa ve Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığına devri ile lisans tadili, süre uzatımı, lisansların sona ermesi ve iptali işlemlerinde işyeri açma ve çalışma ruhsatı geçerliliğini yitirdi ise ek süre verilmeksizin işlem yapılacağına ilişkindir.
 - 19/10/2016 tarih ve 29862 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 31’inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Fiziki olarak tesliminin ihrakiye teslimi lisansı veya lisanslarına ihrakiye teslim faaliyeti işli dağıtıcı lisansı sahipleri tarafından yapılması ve ikmalin yapıldığı taşıtların ihtiyaçları için kullanılması kaydıyla, ihrakiyenin ihracat veya transit rejimi kapsamında deniz ve hava taşıtlarına ikmal edilmesinde üçüncü kişilerce tahsilât aracılık hizmetleri verilebilir. Kurul tarafından, söz konusu işlemin kapsamına ilişkin düzenleme yapılabilir.”

2.3.3. Tebliğler

2016 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 01/07/2016 tarihli ve 29759 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurtiçi ve Yurtdışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ” ile **Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurtiçi ve Yurtdışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğin;**
 - 4’üncü maddesinin altıncı fıkrası, “ Sanayiciler üretim amacıyla, ithalatçılar ise üreticiler adına temin ettikleri akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerini Kurumdan izin almaksızın diğer kişilere teslim edemez. Yurt içi veya yurt dışı kaynaklardan akaryakıt haricinde kalan petrol ürünü temin etmek için kendisine ya da kendisi adına ithalatçıya uygunluk yazısı verilen sanayicinin iflasının kesinleştiği, tesisini devrettiği veya Kurum tarafından uygun görülen diğer hallerde, sanayici stokunda bulunan ya da sanayici adına ithal işlemleri tamamlanmasına rağmen ithalatçı stokunda kalan ürünler, durumun belgelendirilmesi ve Kurumdan izin alınması kaydıyla başka sanayicilere devredilebilir” şeklinde değiştirilmiş ve altıncı fıkradan sonra gelmek üzere “İthalatçı tarafından ithalat işlemleri tamamlanan; ancak, yılsonunda uygunluk yazısı sürelerinin dolması nedeniyle sanayiciye teslim edilemeyen ürünler, takip eden yılın Ocak ayı sonuna kadar yeni bir izne gerek olmaksızın adına ithalat yapılan sanayiciye teslim edilebilir. Bu fıkra çerçevesinde yapılan teslimlere ilişkin bildirim ithalatçı tarafından Ek-9’da yer alan tabloya uygun olarak düzenlenerek Şubat ayının 15’ine kadar Kuruma ibraz edilir.” şeklinde yedinci fıkra eklenmiştir.
 - 5’inci maddesinin beşinci fıkrası, “Madeni yağ lisansı sahipleri hariç olmak üzere, akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin dahilde işleme rejimi kapsamında geçici ithalinde veya serbest bölgelere girişinde sanayicilerden uygunluk yazısı aranmaz.” şeklinde değiştirilmiştir.
 - 6’ncı maddesinin dördüncü fıkrasına cümle eklenmiştir.
 - “Gerekli Belgeler” başlıklı 7’nci maddesi ve “İnceleme ve Değerlendirme” başlıklı 8’inci maddesi değiştirilmiştir.
 - “Uygunluk Yazılarının İlanı” başlığı ile “31/12/2016 tarihine kadar uygunluk yazıları Kurum internet sayfasından ilan edilerek başvuru sahibine gönderilmeye devam edilir. 1/1/2017 tarihinden itibaren gerek yurt içi temin için verilen uygunluk yazıları gerekse yurt dışı temin için verilen ve elektronik ortamda Gümrük ve Ticaret Bakanlığının, “Tek Pencere Sistemi” ne gönderilen uygunluk yazıları ayrıca başvuru sahibine gönderilmez. Bu Tebliğ kapsamı ürünlerin serbest dolaşıma girişine ilişkin gümrük beyannamelerinin tescilinde, Gümrük ve Ticaret Bakanlığının, “Tek Pencere Sistemi” çerçevesinde elektronik ortamda vereceği 23 haneli kod aranır.” şeklinde Geçici Madde 1 eklenmiştir.
- 08/12/2016 tarihli ve 29912 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi uyarınca 2017 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.3.4. Kurul Kararları

2016 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 12/01/2016 tarih ve 6065/1-b sayılı Kurul Kararı ile 31/05/2011 tarih ve 3242/2 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Başvuru Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararı ve 31/05/2011 tarih ve 3242/3 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılarak 23/01/2016 tarih ve 29602 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

- 16/05/2016 tarihli ve 6286 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kurul Kararı ile Petrol Piyasasında Lisans Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararının “Ortak Hükümler” başlıklı 4’üncü maddesinin dördüncü fıkrası “Bayilik lisansı süre uzatımı başvurusu ekinde, süre uzatım bedelinin yatırıldığına dair dekontun dışında belge sunulmaz. Lisans süreleri lisans süresinin bitiminden itibaren İstasyonlu Bayiliklerde 12 yıl, **İstasyonsuz** Bayiliklerde 5 yıl uzatılır. Ekte yer alan formdaki bilgiler ile Lisansa kayıtlı bilgilerin lisans süre uzatımı işleminden önceki dönemde değişmiş olması durumunda bayilerin ilgili mevzuatta yer alan tadil işlemleri ve bildirim zorunluluklarına ilişkin yükümlülükler ayrıca devam eder” şeklinde değiştirilerek 26/05/2016 tarih ve 29723 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- 26/05/2016 tarih ve 29723 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 16/05/2016 tarih ve 6286 sayılı Kurul Kararı ile 09/06/2011 tarihli ve 27959 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 31/05/2011 tarih ve 3242-4 sayılı “Petrol Piyasasında Lisans Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin Karar ile Ortak Hükümler başlıklı **4’üncü maddesinin dördüncü fıkrasında** “Bayilik lisansı süre uzatımı başvurusu ekinde, süre uzatım bedelinin yatırıldığına dair dekontun dışında belge sunulmaz. Lisans süreleri lisans süresinin bitiminden itibaren İstasyonlu Bayiliklerde 12 yıl, İstasyonsuz Bayiliklerde 5 yıl uzatılır. Ekte yer alan formdaki bilgiler ile lisansa kayıtlı bilgilerin lisans süre uzatımı işleminden önceki dönemde değişmiş olması durumunda bayilerin ilgili mevzuatta yer alan tadil işlemleri ve bildirim zorunluluklarına ilişkin yükümlülükler ayrıca devam eder” şeklinde değişiklik yapılmıştır.
- 01/09/2016 tarih ve 29818 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 25/08/2016 tarih ve 6450-12 sayılı Kurul Kararı ile Petrol Piyasasında Lisans Başvuru Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında “Madeni Yağ Lisansı” başlıklı 11’inci maddesinin üçüncü fıkrasında, Çevre izin ve Lisans Belgesi “İnceleme ve Değerlendirme” aşamasında istenileceğinden buna uygun şekilde değişiklik yapılmıştır.
- 19/10/2016 tarih ve 29862 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/09/2016 tarih ve 6508 sayılı Kurul Kararı ile Petrol Piyasasında İhrakiyenin İhracat ve Transit Rejimi Kapsamında Deniz ve Hava Taşıtlarına İkmalinde Tahsilat Aracılık Hizmeti Verilmesine İlişkin Usul ve Esaslarda değişiklik yapılarak Resmi Gazetede yayımı ile yürürlüğe girmiştir.
- 17/12/2015 tarihli ve 5922 “Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Karar hakkında Kurul Kararını” yürürlükten kaldıran 07/12/2016 tarihli ve 6648 sayılı “Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Karar hakkında Kurul Kararı” 09/12/2016 tarih ve 29913 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak 01/01/2017 tarihinde yürürlüğe girmiştir.
- 22/12/2016 tarih ve 29926 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 15/12/2016 tarih ve 6664 sayılı Kurul Kararı ile Akaryakıt ve LPG istasyonları arasındaki asgari mesafe kısıtlaması uygulamalarına ilişkin karar alınmıştır.
- 27/12/2016 tarih ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarih ve 6780-6 sayılı Kurul Kararı ile Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kurul Kararının Değiştirilmesi Hakkında Kurul Kararı kabul edilmiştir.
- 11/08/2016 tarih ve 6426 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5’inci maddesi kapsamında Kuruma verilen yetkilerin Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığına devredilmesine ilişkin karar alınmıştır.
- 31/12/2016 tarih ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarih ve 6831 sayılı Kurul Kararı ile Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kurul Kararında 4’üncü maddenin b bendi “Aynı dönem için en fazla iki defa ulusal marker talebinde bulunulabilir. İkinci taleplerde uygulanacak başvuru ve teslim süreci ve esasları ilk talep başvuruları-

nınki ile aynı olmakla birlikte, başvurular yetkili kuruluşa en geç 5 iş günü, Kuruma en geç 3 iş günü öncesinden yapılır.” şeklinde değiştirilmiştir.

- Akaryakıt Kalite İzleme Sistemi (AKİS) kapsamında ülke genelinde piyasaya arz edilen akaryakıtın kalitesinin izlenmesi ve sonuçların raporlanması amacıyla yapılan denetimler sonucunda, piyasaya arz edilen akaryakıtın %99’un üzerinde bir oranla Avrupa Standartlarına uygun olduğu tespit edilmiş olup bu değer Almanya, Fransa gibi birçok Avrupa Birliği ülkesini, akaryakıt kalitesi açısından geride bıraktığımızı göstermektedir. Bu çalışmalar titizlikle yapılmaya devam edecektir.
- Dağıtıcı ve ihrakiye teslimi lisansı sahiplerinin sahip olması gereken yeterli teknik ve ekonomik güce ilişkin olarak 20/12/2014 tarihli ve 29211 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 10/12/2014 tarihli ve 5352 sayılı Kurul Kararı, izleme hususunun daha etkili yapılabilmesi ve piyasanın bozucu etkilerden korunmasını sağlamak amacıyla 22/12/2016 tarihli ve 29926 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Karar ile revize edilmiştir.

2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Kanun

2016 yılında 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’da aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır.

- 6719 sayılı Kanununun 12 nci maddesi ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun “Yaptırımlar” başlıklı 17’nci maddesinin ikinci fıkrası “Kaçak veya menşei belli olmayan LPG ile piyasa faaliyetinde bulunan lisans sahiplerinin lisansı iptal edilir. Teknik düzenlemelere uygun olmayan LPG’yi piyasa faaliyetine konu etme fiilini, lisans süresince, aynı lisansla üç defa işleyen lisans sahiplerinin lisansı iptal edilir. Teknik düzenlemelere uygun olmayan LPG, mahkeme kararı ile müsadere edilir. Bu LPG’yi ikmal edenler zararlı üç ay içinde tazmin etmekle yükümlüdür” şeklinde değiştirilmiştir.

2.4.2. Yönetmelikler

2016 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında aşağıdaki Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır.

- 14/10/2016 tarihli ve 29857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin;**
 - 3’üncü maddesinde yer alan 4628 sayılı “Elektrik Piyasası Kanunu” ibaresi, 4628 sayılı “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun” olarak değiştirilmiştir.
 - 15’inci maddesi değiştirilmiş ve aynı yönetmeliğin 17’nci maddesinin dördüncü fıkrası “LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı ve LPG Taşıma Lisanslarının sona erdirilmesi Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığınca sonuçlandırılır.” şeklinde değiştirilmiştir.
 - Yönetmeliğin lisans tadiline ilişkin 15’inci maddesi değiştirilmiş ve LPG Dağıtıcı Lisanslarında taşıma bilgilerine ilişkin tadil başvuruları ile LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı, LPG Taşıma Lisanslarına ilişkin tadil başvurularının Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığınca, diğer tüm tadillerin Kurulca sonuçlandırılacağı düzenlenmiştir.
- 07/09/2016 tarihli ve 29824 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin;

- “Amaç” başlıklı 1’inci maddesinden “Ve kuruma yapılacak başvurular” ibaresi kaldırılmıştır. Aynı yönetmeliğin “Kapsam” başlıklı 2’nci maddesinden de “bildirim” ibaresi kaldırılmıştır.
- 7, 8 ve 10’uncu maddelerinde değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler Lisans başvuruları söz konusu lisans başvurularının türleri ve yapılan lisans başvuru türlerinin incelenmesine ilişkindir.
- 12’nci maddeden sonra gelmek üzere “tüzel kişilerin birleşme, bölünme ve devralma işlemlerine ilişkin kuruma bilgi verilmesini” içeren 12/A maddesi eklenmiştir.
- “Lisans Bedelleri” başlıklı 13’üncü maddesinde, “Lisans Tadili” başlıklı 15’inci maddesinde, “Süre Uzatımı” başlıklı 16’nci maddesinde ve “Lisansın Sona Ermesi ve İptali” başlıklı 17’nci maddesinde değişiklikler yapılmıştır.
- “Lisans Sahiplerinin Temel Hak ve Yükümlülükleri” başlıklı 18’inci maddesinde

Yapılan düzenleme ile Lisans tadili için gereken sürelerde değişiklikler yapılmıştır.”.

- Yönetmeliğin 25’inci maddesinde ise dağıtıcıların faaliyetlerinin geçici olarak durdurulması halinde, dağıtıcının bayilerinin başka bir dağıtıcıyla sözleşme imzalayarak ve Kuruma bilgi vererek lisans sahibi başka bir dağıtıcıdan LPG temin edebileceği hususu düzenlenmiştir.”
 - “Lisans Sahiplerinin Temel Hak ve Yükümlülükleri” başlıklı 18’inci maddesinde değişiklikler yapılmıştır. Yapılan değişiklikler Lisans tadili için gereken sürelerde değişiklikler yapılmıştır.
 - 40, 41 ve 43’üncü maddeleri değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklikler katılma ve gelir payına ilişkin değişikliklerdir.
 - “Kayıtlı Elektronik Posta” başlıklı Geçici Madde 3 “Lisans sahibi anonim, limited ve sermayesi paylara bölünmüş komandit şirketler, Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) adreslerini bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içerisinde kuruma bildirmekle yükümlüdür” şeklinde değiştirilmiştir.
 - Ekleri olan Ek-1 değiştirilmiş ve Ek-2 yürürlükten kaldırılmıştır.
- 29/04/2016 tarih ve 29698 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmeliğin;
 - “Tanımlar” başlıklı 3’üncü maddesindeki tanım sayısı azaltılmak suretiyle değişiklikler yapılmıştır.
 - “Analizler, analiz raporları ve yetkili laboratuvarlar” başlıklı 6’nci maddesinde değişiklikler Yapılmış ve aynı yönetmeliğin “Ölçüm ve Ayarlar” başlıklı 7’nci maddesinin birinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.”
 - 15/12/2016 tarih ve 29919 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan “Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliğinin;
 - 4’üncü maddesine (r) ve (s) bentleri eklenmiştir;
- “r) LPG dolum tesisleri ve LPG otogaz istasyonları sorumlu müdür belgesi: LPG dolum tesisleri veya LPG otogaz istasyonlarında sorumlu müdür olarak görev yapacak sorumlu müdürler için Türk Mühendis ve Mimar Odaları Birliği tarafından düzenlenen belgeleri,
- s) A sınıfı iş güvenliği uzmanlığı belgesi: 6331 sayılı İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu kapsamında çok tehlikeli sınıfta yer alan işyerlerinde görev yapabilmek için edinilmesi zorunlu olan belgeyi,”

- 7'nci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendinde yer alan “veya dolum tesisinde görevli sorumlu müdür” ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.
- 8'inci maddesinin birinci fıkrasına birinci cümleden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiştir;
“Süresi biten sertifikalar TMMOB'a bağlı meslek odaları tarafından aynı süre için yenilenir.”
- 14'üncü maddesine ikinci fıkra olarak aşağıdaki fıkra eklenmiş, sonraki fıkra buna göre teselsül ettirilmiştir;

“(2) A sınıfı iş güvenliği uzmanlığı belgesi sahibi kişiler, sorumlu müdür sertifikası olarak ve sorumlu müdür sözleşmesi imzalayarak LPG otopaz istasyonlarında sorumlu müdür olarak görev alabilirler. Bu kişilere ilişkin eğitim ve belgelendirme esasları her yıl genel uygulama esasları ile belirlenir ve bu kişiler için bu maddenin birinci fıkrasının (b) bendinde düzenlenen öğrenim şartı aranmaz.”

- 19'uncu maddesinden sonra gelmek üzere LPG dolun tesisleri ve LPG otopaz istasyonları sorumlu müdür belgeleri başlıklı 19/A ve Sorumlu müdür kontrol kayıt defteri başlıklı 19/B maddeleri eklenmiştir;
- Yönetmeliğe geçici madde eklenmiştir;

“Muafiyet

GEÇİCİ MADDE 2 – (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla sorumlu müdür sertifikası almış bir sorumlu müdür ile sorumlu müdür sözleşmesi yapmış ve tesisi için sorumlu müdür belgesi düzenlenmiş lisans sahipleri hakkında, sorumlu müdür belgelerinde yıllık vize şartı aranmaz.”

2.4.3. Tebliğler

2016 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 08/12/2016 tarihli ve 29912 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16'ncı maddesi uyarınca 2017 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ 01/01/2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.
- 15/10/2016 tarih ve 29858 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan LPG tüplerinin dolundan son kullanıcıya kadar takip edilmesinin sağlanması için gerekli usul ve esasları belirlemek amaçlı olarak çıkarılan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Tüplerinin Piyasada Takip Edilmesine İlişkin Tebliğ Resmi Gazetede yayımı ile beraber yürürlüğe girmiştir.

2.4.4. Kurul Kararları

2016 yılında sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararı ihdas edilmiştir:

- 15/10/2016 tarih ve 29858 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan LPG tüplerinin dolundan son kullanıcıya kadar takip edilmesinin sağlanması için gerekli usul ve esasları belirlemek amaçlı olarak çıkarılan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Tüplerinin Piyasada Takip Edilmesine İlişkin Tebliğe uygun olarak;
- 26/10/2016 tarih ve 29869 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/10/2016 tarih ve 6541 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararının 3'üncü maddesine LPG tüplerini takip sistemine ilişkin şekilde tanım eklenmiştir. Ayrıca

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusu ve Bildirim Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararının 5'inci maddesinin birinci fıkrasına “(1) LPG Tüplerinin takip sistemine ilişkin beyan” şeklinde bent eklenmiştir.

- 03/01/2017 tarihli ve 29937 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6815-5 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG)Piyasasında Lisans Tadili ve Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında belirtilen tadillere ilişkin başvuru yükümlülüğünü zamanında yerine getirmeyenlerden alınacak ücretlere ilişkin karar alınmıştır.

2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırmadan bağımsız olarak Kurum tarafından 2016 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

2.5.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri

- 27/01/2016 tarih ve 29606 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21/01/2016 tarih ve 6079 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile Doğal gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu değiştirilmiştir.
- 27/12/2016 tarih ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarih ve 6795 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklik ile “Ek-4 Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) Bildirim Yükümlülük Tablosu değiştirilmiştir.
- 31/12/2016 tarih ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarih ve 6826 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklik ile Ek-3 Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük tablosu değiştirilmiştir.

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 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

Lisans İşlem Türü							
Lisans Tipi	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	0	0	1	1	21
İletim Lisansı	0	0	0	0		0	1
OSB Dağıtım Lisansı	5	5	0	0	1	11	160
OSB Üretim Lisansı	0	0	0	0		0	2
Otoprodüktör Grubu Lisansı	0	0	0	0		0	0
Otoprodüktör Lisansı	0	0	1	0		1	2
Önlisans*	47	105	93	0	12	257	232
Perakende Satış Lisansı	0	0	0	0		0	0
Piyasa İşletim Lisansı	0	0	0	0		0	2
Tedarik Lisansı	7	9	1	0	4	21	214
Üretim Lisansı	57	73	50	11	40	231	1.648
Toplam	116	192	145	11	58	522	2.282

*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 veriliş yıllarına göre dağılımı Tablo 3.2'de gösterilmiştir.

Tablo 3.2: 2007-2016 Yılları Arasında Elektrik Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Genel Toplam
Dağıtım Lisansı		1	1	1							3
OSB Dağıtım Lisansı	57	47	13	8	11	5	3	8	3	5	160
OSB Üretim Lisansı									2		2
Otoprodüktör Lisansı	2										2
Önlisans								52	87	93	232
Perakende Satış Lisansı											
Piyasa İşletim Lisansı									2		2
Tedarik Lisansı	2	5	7	46	48	17	12	39	11	9	196
Üretim Lisansı	138	159	121	84	237	171	75	298	60	72	1.415
Toplam	199	212	142	139	296	193	90	397	165	179	2.012

Üretim faaliyeti kapsamında Kurum tarafından gerçekleştirilen lisans işlemleri ve 2016 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.3'te gösterilmektedir.

Tablo 3.3: Elektrik Piyasasında 2016 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (MWe)

Lisans Tipi	Kaynak/Yakıt Türü	Lisans Başvurusu	Lisans Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Kurulu Gücü	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
OSB Üretim Lisansı	Doğal Gaz	0,000	0,000	0,000	0,000	25,778	2
	Toplam	0,000	0,000	0,000	0,000	25,778	2
Otoprodüktör Lisansı	Biyokütle	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Doğal Gaz	0,000	0,000	0,000	0,000	3,158	2
	Fuel-oil	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Hidrolik	0,000	0,000	3,250	0,000	0,000	0
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Proses Atık Isısı	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Rüzgar	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Yerli Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Toplam	0,000	0,000	3,250	0,000	3,158	2
	Önlisans	Biyokütle	70,307	69,727	54,855	0,000	118,296
Doğal Gaz		12,552	88,826	2.157,527	0,000	2.577,673	12
Güneş		0,000	358,036	0,000	0,000	382,036	32
Hidrolik		465,413	629,178	323,402	0,000	3.330,586	127
İthal Kömür		273,000	0,000	660,000	0,000	4.200,000	4
Jeotermal		191,310	115,200	123,650	0,000	189,955	12
Proses Atık Isısı		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
Rüzgar		100,200	338,950	10,000	0,000	629,500	17
Uranyum		0,000	0,000	0,000	0,000	4.800,000	1
Yerli Kömür		0,000	0,000	0,000	0,000	2.045,500	8
Toplam		1.112,782	1.599,917	3.329,434	0,000	18.273,546	232
Üretim Lisansı	Biyokütle	68,503	70,939	2,436	0,000	366,577	72
	Dalga	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	1.255,640	21
	Doğal Gaz	42,322	839,661	947,559	0,800	34.569,395	318
	Fuel-oil	0,000	0,000	124,000	0,000	2.423,620	25
	Güneş	0,000	0,000	0,000	0,000	12,900	2
	Hidrolik	583,156	1.378,979	1.290,852	92,944	32.918,225	850
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	14.585,880	16
	Jeotermal	281,075	304,120	13,800	24,000	1.093,198	40
	Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	2.253,316	18
	LNG	0,000	0,000	0,000	0,000	10,000	1
	LPG	0,000	0,000	0,000	0,000	11,000	1
	Motorin	0,000	0,000	0,000	0,000	19,864	1
	Nafta	0,000	0,000	0,000	0,000	27,272	3
	Prolitik Oil & Prolitik Gaz	0,000	0,000	0,000	0,000	11,640	1
	Proses Atık Isısı	0,000	0,000	0,000	0,000	132,925	12
	Rüzgar	267,500	279,500	209,000	50,000	9.824,943	246
	Yerli Asfaltit	0,000	0,000	0,000	0,000	540,000	2
	Yerli Kömür	330,000	330,000	0,000	0,000	8.765,788	19
Toplam	1.572,556	3.203,199	2.587,647	167,744	108.822,183	1648	
Genel Toplam	2.685,338	4.803,116	5.920,331	167,744	127.124,665	1884	

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 tamamlanmaya 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. Ancak bu izin artık kullanılmamaktadır.
- 11/06/2013 tarihli ve 28674 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren "Türkiye Cumhuriyeti ve Gürcistan Arasında Ahıska-Borçka Enterkonneksiyon 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 Enterkonneksiyon 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-Akhalsikhe 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 enterkonneksiyon 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 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

Lisans İşlem Türü							
Lisans Tipi	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	1	0	19	20	68
Depolama Lisansı	5	1	1	0	3	10	8
İhracat Lisansı	0	0	0	0		0	8
İletim Lisansı	0	1	2	0	2	5	17
İthalat Lisansı	4	4	1	0	6	15	59
Sıkıştırılmış Doğal gaz Lisansı	7	6	7	2	4	26	101
Toptan Satış Lisansı	6	2	0	0	2	10	47
Toplam	22	14	12	2	36	86	308

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

Tablo 3.5: 2007-2016 Yılları Arasında Doğal Gaz Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Genel Toplam
Dağıtım Lisansı	9	3			2	2	1	4			21
Depolama Lisansı	1						1	2	2	1	7
İhracat Lisansı				3		1	2	2			8
İletim Lisansı	1			2	3					1	7
İthalat Lisansı	2	3	8	9	7	6	13	3	4	4	59
Sıkıştırılmış Doğal Gaz Lisansı	5	1	5	4	9	2	17	25	6	6	80
Toptan Satış Lisansı	4	2	4	5	3	2	6	5	1	2	34
Toplam	22	9	17	23	24	13	40	41	13	14	216

Tablo 3.6: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesis İli	Depolama Tipi	Depolama Toplam Kapasitesi (m ³)
EGE GAZ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	LNG	280.000
BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ*	AKSARAY	Yeraltı	1.500.000.000
BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	TEKİRDAĞ	LNG	255.000
GAZ DEPO VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	1.000.000.000
TOREN DOĞAL GAZ DEPOLAMA VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	3.000.000.000
ETKİ LİMAN İŞLETMELERİ DOĞAL GAZ İTHALAT VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	LNG	560.000
ATLAS PETROL GAZ İTHALAT İHRACAT VE PAZARLAMA TİCARET ANONİM ŞİRKETİ*		Yeraltı	1.000.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	İSTANBUL	Yeraltı	2.661.000.000

*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 yaptırmıncaya 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 2016 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri(Adet)

Sertifika Tipi	Sertifika İşlem Türü						
	Sertifika Başvurusu	Sertifikanın Verilmesi	Sertifikanın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Sertifika Vizesi	Tadil Edilen Sertifika Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Sertifika Sayısı
Yapım ve Hizmet Sertifikası	93	78	115	87	14	387	935

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 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

Lisans Tipi	Lisans İşlem Türü					Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı		
Bayilik Lisansı	1.378	1.310	1.564	2	1.381	5.635	12.671
Dağıtıcı Lisansı	20	14	3	11	40	88	92
Depolama Lisansı	8	5	5	0	38	56	107
İhrakiye Teslimi Lisansı	1	0	2	1	5	9	61
İletim Lisansı	1	2	1	0	6	10	33
İşleme Lisansı	4	3	18	0	4	29	11
Madeni Yağ Lisansı	33	27	110	4	126	300	149
Rafinerici Lisansı	1	0	0	0	2	3	6
Serbest Kullanıcı Lisansı	10	11	13	0	5	39	42
Taşıma Lisansı	17	16	18	0	13	64	78
Toplam	1.473	1.388	1.734	18	1620	6.233	13.250

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

Tablo 3.9: 2007-2016 Yılları Arasında Petrol Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Genel Toplam
Bayilik Lisansı	470	500	590	554	618	702	862	905	1036	1259	7496
Dağıtıcı Lisansı	2		2	4	2	11	18	10	9	14	72
Depolama Lisansı	6	9	6	16	2	10	5	6	2	5	67
İhrakiye Teslimi Lisansı	3	8	1	5	1	9	7	2	4		40
İletim Lisansı	4	5	3	3	3	1	1		4	2	26
İşleme Lisansı	4							2	1	3	10
Madeni Yağ Lisansı	4	5	4	19	11	11	8	14	20	24	120
Rafinerici Lisansı	1			1							2
Serbest Kullanıcı Lisansı	5	2	2	3	3	1		4	4	11	35
Taşıma Lisansı	6	2	5	3	5	3	11	7	19	15	76
Toplam	505	531	613	608	645	748	912	950	1099	1333	7944

Tablo 3.10: 2016 Yılı Sonu İtibariyle Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesis İli	Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl)	Depolama Kapasitesi(ton)
DOĞU AKDENİZ PETROKİMYA VE RAFİNERİ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ*	ADANA	15.000.000,00*	1.695.000*
STAR RAFİNERİ ANONİM ŞİRKETİ*	İZMİR	10.000.000,00*	1.636.728*
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	11.000.000,00	2.513.503,00
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KOCAELİ	11.000.000,00	3.034.728,00
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KIRIKKALE	5.000.000,00	1.406.091,00
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	BATMAN	1.100.000,00	253.165,00

*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 3.11: 2016 Yılı Sonu İtibariyle Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)	Tesis İli	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
MERSİN	1.475.275,21	24,991	ELAZIĞ	160,00	0,003
KOCAELİ	783.902,40	13,279	ŞANLIURFA	98,00	0,002
TRABZON	779.231,49	13,200	MARDİN	94,00	0,002
TEKİRDAĞ	702.219,70	11,896	KONYA	83,00	0,001
İZMİR	561.245,70	9,508	DENİZLİ	62,00	0,001
İSTANBUL	352.378,00	5,969	AMASYA	50,00	0,001
ANTALYA	334.823,40	5,672	MALATYA	50,00	0,001
HATAY	316.069,00	5,354	ADIYAMAN	49,00	0,001
SAMSUN	192.470,33	3,260	AĞRI	49,00	0,001
KIRIKKALE	188.534,82	3,194	BİNGÖL	49,00	0,001
ANKARA	69.880,00	1,184	İĞDIR	49,00	0,001
GİRESUN	43.130,00	0,731	KASTAMONU	49,00	0,001
ARTVİN	32.000,00	0,542	KÜTAHYA	49,00	0,001
MUĞLA	19.423,12	0,329	SİNOP	49,00	0,001
BALIKESİR	13.048,00	0,221	SİVAS	49,00	0,001
GAZİANTEP	9.938,87	0,168	ŞIRNAK	49,00	0,001
BATMAN	9.395,80	0,159	ÇANAKKALE	48,00	0,001
DİYARBAKIR	9.256,00	0,157	KAHRAMANMARAŞ	48,00	0,001
ADANA	2.993,00	0,051	MUŞ	48,00	0,001
BURSA	2.047,00	0,035	TOKAT	48,00	0,001
NEVŞEHİR	1.091,00	0,018	AYDIN	47,00	0,001
KAYSERİ	1.013,00	0,017	ERZİNCAN	47,00	0,001
ISPARTA	727,00	0,012	KARS	47,00	0,001
ERZURUM	600,00	0,010	ORDU	47,00	0,001
VAN	600,00	0,010	UŞAK	47,00	0,001
ÇORUM	353,81	0,006	ZONGULDAK	45,00	0,001
			Toplam	5.903.156,65	100

Dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı alt başlığındaki depo kapasiteleri de dahil edilmiştir.

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 2016 yılı içerisinde 01/07/2016 ve 31/12/2016 tarihinde iki kez değişikliğe gidilmiştir. 2016 yılında 1093 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.

2016 yılı içerisinde sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.12’de yer almaktadır.

Tablo 3.12: LPG Piyasasında 2016 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

Lisans Tipi	Lisans İşlem Türü						Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı	Genel Toplam	
LPG Dağıtıcı Lisansı	8	8	4	1	138	159	87
LPG Depolama Lisansı	9	9	2	1	22	43	109
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	1021	996	891	0	917	3825	10659
LPG Taşıma Lisansı	8	7	5	0	64	84	58
LPG Tüpü İmalatı Lisansı	0	0	0	0	1	1	9
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı	0	0	5	0	3	8	98
Toplam	1046	1020	907	2	1145	4120	11.020

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

Tablo 3.13: 2007-2016 Yılları Arasında LPG Piyasasında Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Genel Toplam
LPG Dağıtıcı Lisansı	6	3	3	2	7	4	6	9	7	8	55
LPG Depolama Lisansı	4	1	1	2	3	3	9	18	6	9	56
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	632	728	752	724	880	761	841	950	951	996	8215
LPG Taşıma Lisansı	11			6	6	8	10	1	5	7	54
LPG Tüpü İmalatı Lisansı				1							1
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı	18	2	1	1	4	3	2				31
Toplam	671	734	757	736	900	779	868	978	969	1020	8412

Tablo 3.14: 2016 Yılı Sonu İtibariyle LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	LPG Depolama Lisansı Depolama Kapasitesi (m ³)	LPG Dağıtıcı Lisansı alt başlığı Depolama Kapasitesi (m ³)	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	246	704,00	950,00	0,13
ADYAMAN		1.770,00	1.770,00	0,24
AMASYA		1.020,00	1.020,00	0,14
ANKARA	15.140,00	232,00	15.372,00	2,09
ANTALYA	17.157,00	470,00	17.627,00	2,40
ARTVİN	420,00		420,00	0,06
AYDIN	870,00	170,00	1.040,00	0,14
BURDUR	640,00		640,00	0,09
BURSA	905,00		905,00	0,12
ÇANKIRI		750,00	750,00	0,10
ÇORUM		575,00	575,00	0,08
DENİZLİ	460,00	360,00	820,00	0,11
DİYARBAKIR	2.595,00		2.595,00	0,35
ELAZIĞ	230,00	687,00	917,00	0,12
ERZİNCAN	345,00		345,00	0,05
ERZURUM	4.420,00		4.420,00	0,60
ESKİŞEHİR	476		476,00	0,06
GAZİANTEP	1.150,00	115,00	1.265,00	0,17
GİRESUN	6.139,00		6.139,00	0,83
HATAY	194.760,00	540,00	195.300,00	26,55
ISPARTA	1.755,00		1.755,00	0,24
MERSİN	1.000,00	5.280,00	6.280,00	0,85
İSTANBUL	17.124,00		17.124,00	2,33
İZMİR	126.795,98	591,00	127.386,98	17,32
KAYSERİ		2.008,00	2.008,00	0,27
KOCAELİ	192.277,72	2.490,00	194.767,72	26,47

Tesis İli	LPG Depolama Lisansı Depolama Kapasitesi (m ³)	LPG Dağıtıcı Lisansı alt başlığı Depolama Kapasitesi (m ³)	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
KONYA	1.743,00	3.123,00	4.866,00	0,66
MALATYA	1.640,00	345,00	1.985,00	0,27
MANİSA		945,00	945,00	0,13
KAHRAMANMARAŞ	215,00	1.065,00	1.280,00	0,17
MARDİN	1.507,00	1.812,00	3.319,00	0,45
NİĞDE	165	950,00	1.115,00	0,15
ORDU	345	620,00	965,00	0,13
SAMSUN	26.711,00		26.711,00	3,63
SİİRT		295,00	295,00	0,04
SİVAS	215	460,00	675,00	0,09
TEKİRDAĞ	45.879,00	550,00	46.429,00	6,31
TOKAT	790	360,00	1.150,00	0,16
TRABZON	20.821,00	692,00	21.513,00	2,92
ŞANLIURFA		975,00	975,00	0,13
VAN	1.123,00		1.123,00	0,15
YOZGAT		765,00	765,00	0,10
ZONGULDAK	365	264,00	629,00	0,09
AKSARAY	474,00	629,00	1.103,00	0,15
KIRIKKALE	7.539,00	5.792,00	13.331,00	1,81
BATMAN	50		50,00	0,01
İĞDIR	230		230,00	0,03
KARABÜK	230	230,00	460,00	0,05
OSMANİYE	2.504,00	707,00	3.211,00	0,44
Toplam	697.451,70	38.341,00	735.792,70	100,00

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2016 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. 2016 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 Gazetede yayımlanan 25/11/2014 tarihli ve 5323 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ'ın 2015-2017 yıllarını kapsayan dördüncü uygulama dönemi için geçerli gelir gereksinimleri belirlenmiştir. Yıllık gelir gereksinimlerine uygulama döneminin her bir yılı için geçerli düzeltme bileşenlerinin ve ilgili mevzuat kapsamında yürütülen faaliyet giderlerinin eklenmesi ile yıllık gelir tavanları hesaplanmaktadır.

22/12/2016 tarihli ve 29926 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15/12/2016 tarihli ve 6770 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ'ın 2017 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları Tablo 4.1'de yer aldığı şekilde onaylanmıştır.

Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2017 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim
2017 Gelir Tavanı (TÜFE=286,33 - milyon TL)	5.012,92	1.512,46

31/12/2016 tarihli ve 29935 ve 2. Mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6818 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2017 tarihinden itibaren TEİAŞ iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, 14 bölge bazında üreticiler ve tüketiciler için Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi çerçevesinde Tablo 4.2'deki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri

TARİFE BÖLGESİ	ÜRETİM ⁽¹⁾			TÜKETİM ⁽¹⁾		
	SİSTEM KULLANIM ⁽²⁾		SİSTEM İŞLETİM	SİSTEM KULLANIM		SİSTEM İŞLETİM
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	14.901,10	6,26	3,19	24.846,95	5,14	3,09
2	16.245,30	6,26	3,19	24.140,14	5,14	3,09
3	16.393,68	6,26	3,19	24.190,57	5,14	3,09
4	16.605,85	6,26	3,19	23.938,23	5,14	3,09
5	17.327,96	6,26	3,19	23.562,36	5,14	3,09
6	18.209,12	6,26	3,19	22.933,27	5,14	3,09
7	18.313,61	6,26	3,19	22.375,17	5,14	3,09
8	20.172,19	6,26	3,19	21.705,30	5,14	3,09
9	20.694,72	6,26	3,19	20.972,45	5,14	3,09
10	23.279,50	6,26	3,19	19.979,67	5,14	3,09
11	24.519,67	6,26	3,19	19.226,54	5,14	3,09
12	25.567,59	6,26	3,19	18.545,76	5,14	3,09
13	26.663,51	6,26	3,19	18.070,38	5,14	3,09
14	28.600,95	6,26	3,19	16.652,35	5,14	3,09

(1)İletim Ek Ücreti dahil edilmiştir.

(2) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim bağlantılarına %50 indirim uygulanır.

4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 14 üncü maddesi gereğince Kurum tarafından 2016 yılının her çeyreği ile 2017 yılının ilk çeyreği için onaylanan primer frekans kontrol birim hizmet bedelleri Tablo 4.3'te yer almaktadır.

Tablo 4.3: Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri

Kurul Karar Tarih ve Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı	Birim Hizmet Bedeli TL/MWh
24/11/2015/5885-9	01/01/2016	28/11/2015- 29546	2,80
02/03/2016/6138	01/04/2016	09/03/2016 - 29648	3,86
25/05/2016/6298-2	01/07/2016	31/05/2016 - 29728	2,34
22/09/2016/6483	01/10/2016	30/09/2016- 29843	2,60
22/12/2016/6782	01/01/2017	27/12/2016-29931	1,92

4.1.1.2. İletim Ek Ücreti

- 04/10/2016 tarihli ve 29847 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/09/2016 tarihli ve 6500 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 2017 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 2016 yılının her çeyreği ile 2017 yılının ilk çeyreği için uygulanan tarife tablolarının onaylanmasına dair alınan Kurul Kararları Tablo 4.4'te gösterilmektedir.

Tablo 4.4: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazetenin Tarih ve Sayısı
31/12/2015	6051	01/01/2016	31/12/2015- 29579 (4. Mükerrer)
30/03/2016	6192-2	01/04/2016	31/03/2016- 29670
30/06/2016	6381-2	01/07/2016	01/07/2016- 29759
29/09/2016	6506	01/10/2016	01/10/2016- 29844
29/12/2016	6838	01/01/2017	31/12/2016 - 29935 (2. Mükerrer)

Öte yandan;

Dağıtım şirketlerinin 2016-2020 üçüncü uygulama dönemi sistem işletim gelir gereksinimleri ve ilgili parametreleri ile 2016 yılı sistem işletim gelir tavanları aşağıda yer alan tablolarda belirtilen Kurul Kararları ile revize edilmiştir.

Aşağıdaki tablolarda belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin, 2016-2020 üçüncü uygulama dönemi dağıtım sistem işletim gelir gereksinimleri ve ilgili parametreler ile 2017 yılı dağıtım sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.5: Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6685
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6687
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6689
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6691
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6693
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6695
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6697
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6699
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6701
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6703
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6705
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6707
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	15.12.2016	6709
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6711
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6713
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6715
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6717
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6719
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6721
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6723
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6725

Tablo 4.6: Dağıtım Şirketlerinin 2016 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6686
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6688
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6690
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6692
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6694
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6696
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6698
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6700
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6702
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6704
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6706
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6708
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	15.12.2016	6710

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6712
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6714
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6716
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6718
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6720
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6722
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6724
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6726

Aşağıda yer alan tabloda belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2017 yılı sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.7: Dağıtım Şirketlerinin 2017 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-17
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-8
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-1
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-7
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-21
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-11
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-20
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-5
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-4
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-3
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-13
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-14
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	26/12/2016	6805-9
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-2
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-6
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-15
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-16
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-19
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-18
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-10
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	26/12/2016	6805-12

Görevli tedarik şirketlerinin 2016-2020 üçüncü uygulama dönemi perakende satış gelir gereksinimleri ve ilgili parametreler ile 2016 yılı perakende satış gelir tavanları aşağıda yer alan tablolarda belirtilen Kurul Kararları ile revize edilmiştir.

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

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6730
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6732
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6734
CLK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6728
CLK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6738
CLK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6740
CLK Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6764
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6742
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6744
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6736
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6750
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6760
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6746
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6748
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6752
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6754
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6756
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6758
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6762
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6766
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15.12.2016	6768

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

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6731
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6733
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6735
CLK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6729
CLK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6739
CLK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6741
CLK Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6765
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6745
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6745
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6737
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6751
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6761
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6747

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6749
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6753
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6755
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6757
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6759
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6763
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6767
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6769

Aşağıda yer alan tabloda belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2017 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.10: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2017 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-6
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-1
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-11
CLK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-10
CLK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-2
CLK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-9
CLK Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-12
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-5
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-4
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-7
Enerjisa İstanbul Anadolu Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-19
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-21
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-8
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-3
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-13
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-18
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-14
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-16
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-20
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-17
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2016	6806-15

Ayrıca;

- Tablo 4.11'da belirtilen dağıtım şirketlerinin, 2011-2015 uygulama dönemi 2011, 2012, 2013 ve 2014 yılları yatırım gerçekleştirmeleri için alınan kararlar revize edilmiştir.

Tablo 4.11: Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmeleri Revizyonuna Dair Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	13.04.2016	6218
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.06.2016	6356-2
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.06.2016	6356-3
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	18.08.2016	6437
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.09.2016	6484-1
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.09.2016	6484-2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6683
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.12.2016	6684

Tablo 4.12’de belirtilen görevli tedarik şirketlerinin, 2011-2015 uygulama dönemine ait yatırım gerçekleştirmeleri aşağıda yer alan Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

Tablo 4.12: Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerine Dair Kurul Kararları

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6667
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6668
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6669
CLK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6670
CLK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6671
CLK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6672
CLK Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6673
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6674
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6675
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	07/12/2016	6653
Enerjisa İstanbul Anadolu Elektrik Perakende Satış A.Ş.	07/12/2016	6654
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	07/12/2016	6652
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6676
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6677
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	07/12/2016	6651
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6678
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	24/10/2016	6556-2
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6679
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6680
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6681
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	15/12/2016	6682

Tablo 4.13’de gösterildiği üzere 23/12/2015 tarihli ve 5965-1 ila 21 sayılı Kurul Kararları ile elektrik dağıtım şirketlerinin 01/01/2016 tarihinde başlayacak üçüncü uygulama dönemine ilişkin 2016-2020 yılları yatırım planları onaylanmıştır.

Tablo 4.13: 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
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk 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
Vangözü Elektrik Dağıtım A.Ş.*	15/12/2016	6727

*Dağıtım şirketine ait yatırım planı revize edilmiştir.

4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

31/12/2016 tarihli ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6835-2 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2017 tarihinden itibaren Tablo 4.14’de yer alan sabit bağlantı bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.14: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

Kurulu güç	Bağlantı Bedeli (TL)
AG	
0-15 kW (dahil)	81,2
15-100 kW (dahil)	185,6
100 kW üzeri	235,9
OG	
0-400 kVA (dahil)	768,8
400 kVA üzeri	955,4

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

31/12/2016 tarihli ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6835-1 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2017 tarihinden itibaren Tablo 4.15'te yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.15: Kesme-Bağlama Bedelleri

Bağlantı Seviyesi	Kesme-Bağlama Bedeli (TL)
AG	24,1
OG	122,5

4.1.2.3. Güvence Bedeli

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22/12/2015 tarihli ve 6783-1 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2017 tarihinden itibaren Tablo 4.16'te yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.16: Güvence Bedelleri

Abone Grupları	Güvence Birim Bedeli (TL/kW)
Sanayi ve Ticarethane	60,5
Mesken, Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	21,3
Tarımsal Sulama, Aydınlatma ve Diğer	28,7

4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2015 tarihli ve 6783-3 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2017 tarihinden itibaren Tablo 4.17'te yer alan sayaç kontrol bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.17: Sayaç Kontrol Bedeli

Sayaç Tipi	Sayaç Kontrol Bedeli (TL)
Direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	16,05
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	20,33

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2015 tarihli ve 6783-7 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31'inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2017 yılı için tahsil edilebilecek başvuru bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.18: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli

Kurulu Güç	Başvuru Bedeli (TL)
0-250 kW (dahil)	0
250 kW üzeri	536,41

- 27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6783-8 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31'inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2017 yılı için tahsil edebileceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.19: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/yıl)
0-250 kW (dahil)	0
250 kW üzeri	1.072,82

4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi

01/02/2017 tarihli ve 29966 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 26/01/2017 tarihli ve 6883-1 sayılı Kurul Kararıyla, EPIAŞ'ın 2017 yılı piyasa işletim gelir tavanı Tablo 4.20'deki gibi belirlenmiş ve piyasa işletim ücretinin 01/02/2017 tarihli ve 29966 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 26/01/2017 tarihli ve 6883-2 sayılı Kurul Kararı çerçevesinde, 2017 yılı için sabit ve değişken bileşenler olarak piyasa katılımcılarına Tablo 4.21'deki şekilde uygulanması kararlaştırılmıştır.

Tablo 4.20: EPIAŞ 2017 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

EPIAŞ 2017 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL) (TÜFE: 292,54)
82.476.041

Tablo 4.21: Piyasa İşletim Ücreti

	Sabit Bileşen	Değişken Bileşen
	TL/Ay	TL/MWh
Gün Öncesi Piyasası	1187,94	0,2142
Gün İçi Piyasası	14,31	0,2142
Dengeleme Güç Piyasası	0,00	0,0000
Dengesizliklerin Uzlaştırılması	239,54	0,2142

4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2017 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 31/12/2016 tarihli ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6836-1 ila 159 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.

4.1.5. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi

Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt Anonim Şirketi'nin (TETAŞ) 2016 yılı için onaylanan toptan satış tarifeleri Tablo 4.22'de yer almaktadır.

Tablo 4.22: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı	Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (Kırş/kWh)
31/12/2015	6050	01/01/2016	31/12/2015 – 29579/4	17,75
30/03/2016	6192-1	01/04/2016	31/03/2016-29670	16,35
30/06/2016	6381-1	01/07/2016	01/07/2016 -29759	14,80
29/09/2016	6505	01/10/2016	01/10/2016- 29844	14,80

- 31/12/2016 tarihli ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6824 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2017 tarihinden geçerli olmak üzere TETAŞ tarafından Dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile görevli tedarik şirketlerine yapılan satışlarda uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış bedeli 16,20 Kırş/kWh olarak belirlenmiştir.
- 31/12/2016 tarihli ve 29935 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29/12/2016 tarihli ve 6824 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2017 tarihinden geçerli olmak üzere TETAŞ tarafından Dağıtım şirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış bedeli 19,15 Kırş/kWh olarak belirlenmiştir.

4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6783-4 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” kapsamında; 2017 yılında geçerli olmak üzere, Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı 14,02 Kırş/kWh olarak belirlenmiştir.

4.1.7. Lisans Bedelleri

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6786 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43'üncü maddesi uyarınca 2017 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 BOTAS'ın 2017 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 29/12/2016 tarihli ve 6822 sayılı Kurul Kararı, 31/12/2016 tarihli ve 29935 ve 2'nci Mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01/01/2017 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.23'de gösterilmektedir.

Tablo 4.23: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

Noktalar	(TL/Sm ³ -Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş 1 (Malkoçlar)	0,000263	0,00002472
Giriş 2 (M. Ereğlisi LNG Terminali)	0,000253	0,00002378
Giriş 3 (Durusu)	0,000262	0,00002462
Giriş 4 (Doğubeyazıt-Gürbulak)	0,000310	0,00002914
Giriş 5 (Azerbaycan-Türkgözü)	0,000386	0,00003628
Giriş 6 (EGEGAZ)	0,000120	0,00001128
Giriş 7 (BOTAŞ Silivri)	0,000120	0,00001128
Giriş 8 (TPAO Akçakoca)	0,000300	0,00002820
Giriş 9 (TEMİ)	0,000300	0,00002820
Giriş 10 (ETKİ)	0,000056	0,00000526
Giriş 11 (Tuz Gölü)	0,000120	0,00001128
Çıkış	0,011020	0,00103571
İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan)	0,040387	0,00379577

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

Tablo 4.24: BOTAŞ'ın iletim hizmet bedeli üst sınırı

	(TL/Sm ³)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,016944	0,00159248

29/12/2016 tarihli ve 6821 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ'ın İkinci Uygulama Dönemine İlişkin Yöntem Bildirimine ilişkin Karar alınmış olup 31/12/2016 tarihli ve 29935 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır.

29/12/2016 tarihli ve 6820 sayılı Kurul Kararı ile BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik Karar alınmış olup 31/12/2016 tarihli ve 29935 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. Söz konusu Kararla BOTAŞ'ın iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin ikinci uygulama dönemi 2017 - 2019 olarak, iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin reel makul getiri oranı % 11,42 (vergi öncesi), net reel makul getiri oranı % 10,803 (vergi öncesi) olarak belirlenmiştir. BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı ve gelir gereksinimleri sırasıyla Tablo 4.25 ve 4.26'da yer almaktadır.

Tablo 4.25: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi yatırım tavanı

	2017	2018	2019
Yatırım Tavanı (TL) ¹	77.551.925	95.837.439	138.572.034

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =266,16 fiyatlarıyladır.

Tablo 4.26: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi gelir gereksinimi

	2017	2018	2019
Gelir Gereksinimi (TL) ¹	1.682.989.064	1.762.338.052	1.766.797.234

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =266,16 fiyatlarıyladır.

4.2.2. Bağlantı Tarifeleri

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26/12/2016 tarihli ve 6807 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar belirlenerek 29/12/2016 tarih ve 29933 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 26/12/2016 tarih ve 6810 sayılı Kurul Kararı ile bahse konu Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar alınarak aynı tarih ve sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 2017 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.27'da yer almaktadır.

Tablo 4.27: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

	2016 yılı	2017 yılı
Konut ve ısınma amaçlı doğal gaz kullanan abonelere uygulanacak sayaç dahil abone bağlantı bedeli üst sınırı ilk bağımsız bölüm sayısı (BBS) için	425 TL	455 TL
İlave her 100 m ² ye kadar alan için abone bağlantı bedeli	350 TL artırılır	375 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	165 TL	177 TL
Güvence bedeli üst sınırları	Kombi için 386 TL/ adet, Soba için 386 TL/ konut, Merkezi sistem için 386 TL x BBS, Ocak ve/veya şofben için 93 TL	Kombi için 386 TL/ adet, Soba için 386 TL/ konut, Merkezi sistem için 386 TL x BBS, Ocak için 20 TL şofben için 40 TL
Sayaç açma-kapama bedeli üst sınırı	28 TL	30 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 olarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunca alınan 26/12/2016 tarih ve 6810 sayılı Kurul Kararı 29/12/2016 tarih ve 29933 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 2017 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.28'de gösterilmektedir.

Tablo 4.28: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri

SAYAÇ TİPİ	2016 YILI	2017 YILI
G4, G6 (TL/Adet)	28	30
G10, G16, G25 (TL/Adet)	52	56
G40, G65, G100 (TL/Adet)	105	112
G160, G250, G400 (TL/Adet)	159	170
G400 den büyük (TL/Adet)	214	229
Kolon Hattı (TL/Proje)	28	30

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. Belirlenen bu bedeller 2013, 2014, 2015, 2016 ve 2017 (01/04/2016-31/03/2017) yıllarında güncellenerek uygulanmaya devam edilmiştir.

“Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları” 14/07/2016 tarihli ve 6389 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş ve 22/07/2016 tarihli ve 29778 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Usul ve Esaslar uyarınca, 29/05/2015 tarihli ve DEP/5611-4/381 numaralı lisans sahibi Etki Liman İşletmeleri Doğalgaz İthalat ve Ticaret Anonim Şirketi'nin 2016-2022 uygulama dönemine ilişkin yöntem bildirimini 01/12/2016 tarih ve 6637 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş, 03/12/2016 tarih ve 29907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. Anılan lisans sahibinin 2016 ve 2017 yıllarında uygulayacağı kapasite ve hizmet bedeli üst sınırı 0,139976 TL/Sm³ (0,01315564 TL/kWh) olarak 01/12/2016 tarih ve 6638 sayılı Kurul Kararı ile belirlenmiş olup 03/12/2016 tarih ve 29907 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır.

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 4.29'de yer alan doğal gaz dağıtım şirketlerinin 2012-2016 yılları için perakende satış tarifelerine yönelik olarak aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.29: 2016 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
Aksa Van Doğal gaz Dağıtım A.Ş.	18/10/2007	07/01/2016 tarihli ve 6057 sayılı (Tarife belirleme)
Kayserigaz Kayseri Doğal gaz Dağıtım Pazarlama ve Ticaret A.Ş.	02/10/2003	28/01/2016 tarihli ve 6088 sayılı (Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu) 16/05/2016 tarihli ve 6288 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu) 01/12/2016 tarihli ve 6629 sayılı (Birim Bedel Revizyonu)
Esgaz Eskişehir Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş.	18/09/2003	28/01/2016 tarihli ve 6089 sayılı (Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu) 23/11/2016 tarihli ve 6607 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Samgaz Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	06/07/2004	25/02/2016 tarihli ve 6126 sayılı (Birim Bedel Revizyonu)

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Lisans Tarihi	Perakende Satış Tarife Kurul Karar Tarihi ve Sayısı
İzmir Doğal gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş.	07/07/2005	10/03/2016 tarihli ve 6147 sayılı (Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu)
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	22/06/2004	24/03/2016 tarihli ve 6167 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	14/07/2006	30/03/2016 tarihli ve 6186 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29/09/2005	07/04/2016 tarihli ve 6202 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	16/02/2006	07/04/2016 tarihli ve 6203 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Aksa Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	23/02/2004	07/04/2016 tarihli ve 6205 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	12/10/2006	13/04/2016 tarihli ve 6214 sayılı (Birim Bedel Revizyonu)
AKSA Van Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	18/10/2007	13/04/2016 tarihli ve 6215 sayılı (Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Malatya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	20/10/2005	13/04/2016 tarihli ve 6216 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu) 28/07/2016 tarihli ve 6410 sayılı (Birim Bedel Revizyonu)
AKSA Çanakkale Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	20/04/2006	13/04/2016 tarihli ve 6217 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Mustafakemalpaşa Susurluk Karacabey Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	21/09/2006	27/04/2016 tarihli ve 6242 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu) 28/07/2016 tarihli ve 6409 sayılı (Birim Bedel Revizyonu)
AKSA Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	30/03/2004	27/04/2016 tarihli ve 6243 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu) 30/06/2016 tarihli ve 6370 sayılı (Birim Bedel Revizyonu)
AKSA Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	03/08/2004	27/04/2016 tarihli ve 6244 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Ordu Giresun Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	19/07/2007	27/04/2016 tarihli ve 6245 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	15/03/2007	27/04/2016 tarihli ve 6246 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	04/05/2006	27/04/2016 tarihli ve 6247 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
GAZDAŞ Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	24/02/2006	27/04/2016 tarihli ve 6248 sayılı (Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu)
AKSA Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	20/07/2006	05/05/2016 tarihli ve 6261 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Manisa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	27/10/2005	05/05/2016 tarihli ve 6262 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Lisans Tarihi	Perakende Satış Tarife Kurul Karar Tarihi ve Sayısı
AKSA Tokat Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	14/09/2006	05/05/2016 tarihli ve 6263 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	06/04/2004	05/05/2016 tarihli ve 6264 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
AKSA Elazığ Doğal gaz Dağıtım A.Ş.	29/03/2007	05/05/2016 tarihli ve 6265 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Akmercangaz Doğal Gaz Dağıtım San. Tic. A.Ş.	27/06/2007	05/05/2016 tarihli ve 6267 sayılı (Tarife Belirleme)
AKSA Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	23/03/2004	16/05/2016 tarihli ve 6287 sayılı (Yatırım Tavanı ve Bedel Revizyonu)
Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	25/01/2006	16/06/2016 tarihli ve 6342 sayılı (Birim Bedel Revizyonu) 30/06/2016 tarihli ve 6368 sayılı (Genişleme Sebebiyle Yatırım Tavanı Revizyonu)
Diyarbakır Doğal Gaz Dağıtım (DİYARGAZ) A.Ş.	10/05/2007	23/06/2016 tarihli ve 6355 sayılı (Tarife Belirleme)
ÇORDAŞ Çorlu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	27/01/2004	30/06/2016 tarihli ve 6369 sayılı (Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu)
Bursa Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Tic. ve Taah. A.Ş.	18/09/2003	07/04/2016 tarihli ve 6204 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu) 30/06/2016 tarihli ve 6373 sayılı (Birim Bedel Revizyonu)
Selçuk Doğal Gaz Dağıtım (SELÇUKGAZ) A.Ş.	22/11/2007	05/10/2016 tarihli ve 6521 sayılı (Tarife Belirleme)
Kırgaz Kırıkkale-Kırşehir Doğal Gaz Dağıtım Paz. ve Tic. A.Ş.	04/06/2004	27/10/2016 tarihli ve 6562 sayılı (Birim Bedel Revizyonu) 22/12/2016 tarihli ve 6801 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Çinigaz Doğal Gaz Dağıtım San. ve Tic. A.Ş.	13/01/2004	27/10/2016 tarihli ve 6565 sayılı (Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu)
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	05/12/2003	12/01/2016 tarihli ve 6071 sayılı (Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu) 23/11/2016 tarihli ve 6608 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Armadaş Arsan Maraş Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	23/12/2005	23/11/2016 tarihli ve 6609 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	01/03/2007	23/11/2016 tarihli ve 6610 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)
Palen Enerji Doğal Gaz Dağıtım End. ve Ticaret A.Ş.	06/02/2004	29/12/2016 tarihli ve 6823 sayılı (İlave Yatırım Tavanı Revizyonu)

4.2.7. Lisans Bedelleri

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6787 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanununun 10'uncu maddesinin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2017 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6789 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2017 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6788 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği uyarınca 2017 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 bildiri 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 bildiri 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 itibariyle 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 yanısıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (Brentdated) ve benzin, motorin, fueloil türleri, gazyağı, 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.

- 2014 yılında aylık olarak yayımlanmasına başlanan "*Petrol Piyasası Fiyatlandırma Raporu*" 2016 yılında yayımlanmaya devam etmiştir.

4.3.1. Lisans Bedelleri

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6790 sayılı Kurul Kararı ile petrol piyasasında 2017 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı ve akaryakıt ticaret izni bedelleri belirlenmiştir.

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6791 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 2017 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

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6792 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 2017 yılı için uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

27/12/2016 tarihli ve 29931 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22/12/2016 tarihli ve 6793 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 2017 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 2016 yılında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

5.1.1 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda yürütülen BGYS çalışmaları ile 2013 yılında alınan TS ISO/IEC 27001:2005 sertifikası 2013 versiyonu ile güncellenmiştir. Elektrik, doğalgaz ve petrol piyasalarında faaliyet gösteren lisans sahiplerine 2014 yılı sonunda getirilen TS ISO/IEC 27001 standardına uyma yükümlülüğü kapsamında 8 şirketin BGYS faaliyetleri yerinde incelenmiştir. Ayrıca bu yükümlülük ile enerji sektöründe sızma testi ihtiyacı ortaya çıkmıştır. Sızma testi metodolojisinin belirlenmesiyle ilgili çalışmanın endüstriyel kontrol sistemlerinin hassasiyeti göz önüne alınarak, 2017 yılı içerisinde tamamlanması öngörülmektedir.

Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planının Kurumumuza getirdiği sorumluluklar çerçevesinde; sanal ve fiziksel kritik enerji altyapı envanterinin çıkarılması, sektörel risk analizi metodolojisi ve sektör içi asgari siber güvenlik kriterlerini belirleme çalışmalarına başlanmış olup çalışmanın 2017 yılı mart ayına kadar bitirilmesi planlanmaktadır.

5.1.2 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.

2016 yılında, Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sisteminde, EPDK'ya bildirim yapan şirketlerden (4 sektöre ait) gelen verilerden üretilen raporlar, Daire Başkanlıklarından gelen yeni rapor talepleri doğrultusunda artırıldı. Ayrıca, Daire Başkanlıklarından gelen talepler doğrultusunda, EPVYS'de kayıtlı lisanslar üzerinden de yeni raporlar hazırlanarak Sergi sunucusuna eklendi. Piyasa verilerinin dinamik parametrelerle, hızlı olarak sorgulanabilmesi amacıyla, Excel pivot tablolardan KULE sunucusuna bağlanılarak gerçekleştirilen, yeni parametrelerle, yeni veri tablolarının oluşturulabilmesi sağlanmıştır.

2017 Şubat ayında TÜBİTAK ile yapılmış olan hizmet bakım sözleşmesi sona ereceği için, raporlara ait ilgili kodlar(ETL, KÜP, rapor) tarafımızca devir alınmış ve ortak alan olarak SVN'ye taşınmıştır.

5.1.3 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 01/11/2016 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.

Tebliğatların Muhataplara elektronik tebligat(e-Tebliğat) olarak gönderilmesi, yazışmaların Elektronik Belge Yönetim Sisteminde(EBYS) KEP aracılığıyla e-Yazışma Paketi olarak gönderilip alınması sağlanmıştır.

Kurumumuza, Tüketicilerin farklı kanallar (EPDK internet adresi, BİMER, CİMER, ETKB, e-posta ve şahsi başvuru ile manuel olarak) kullanarak ilettikleri bilgi edinme ve şikâyet başvuruları EPDK Tüketici Şikâyet Süreçleri olarak EBYS'de yürütülmektedir. Basın Müşavirliği, Elektrik, Doğal Gaz ve Tarifler Daireleri ile Tüketici Şikâyetleri analiz değerlendirme toplantıları yapılmıştır. EBYS'de yapılması planlanan revize çalışmaları sonucunda, 01.03.2017 tarihi itibarıyla Tüketici Şikâyet Süreçlerinin daha verimli daha etkin bir şekilde kullanılarak hem zaman yönünden hem de istatistiksel bilgi toplama yönünden faydalı olacağı düşünülmektedir.

Kurumsal internet ve intranet bilgi portalının tasarım ve içerik planlaması yapılmış ve hizmete sunulmuştur.

5.1.4 Enerji Piyasası Veritabanı 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. Bu kapsamda 2016 yılında yapılan çalışmalar şunlardır;

Akaryakıt Harici Ürün Başvuruları online olarak internet üzerinden alınmaktadır.

Emniyet Genel Müdürlüğü ile Protokol imzalanarak EPDK verileri web servis ile paylaşılmıştır.

TÜBİTAK'tan Ulusal Marker Laboratuvar sonuçları web servis ile alınmaya başlanmıştır.

TMMOB'dan Sorumlu Müdür bilgileri web servis ile alınıp EPVYS içerisinde LPG lisanslarında kullanılmaya başlanmıştır.

Adalet Bakanlığı ile protokol imzalandı, Adli Sicil bilgileri web servis ile Lisans işlemlerinde Online olarak sorgulama yapılıp otomatik kontrol yapılmaya başlanmıştır.

SGK ile veri paylaşım protokolü imzalandı, Doğal Gaz Piyasası Yapım Hizmet Sertifikaları çalışmalarının kapsamında SGK bilgilerinin web servis ile EPVYS arayüzünden sorgulanması çalışmaları başlatılmıştır.

GTB, Türk Patent ve Marka Kurumu ve Sigorta Bilgi Merkezi ile veri paylaşımı protokolü imzalanması çalışmaları başlatılmıştır.

Rüzgar önlisans başvurularının internet üzerinden alınması için çalışmalar yapıldı. 2017 yılı Nisan ayında başvuruların elektronik ortamda alınması ve böylece idari ve teknik süreçlerin hızlandırılması tasarlanmıştır.

YEKDEM başvurularının online alınması çalışmaları başlatıldı. 2017 yılındaki YEKDEM başvurularının online alınması planlanmıştır.

EPVYS uygulama Sunucularının Cluster yapıya geçirilmesi için çalışmalar yapıldı, 2017 Mart ayında EPVYS sunucularının Cluster olarak çalıştırılması planlanmıştır.

EPVYS kapsamında kullanılan teknolojiler(Spring, Spring Security, Hibernate, Primefaces, SQL Server) upgrade edilerek yeni versiyonları çalışacak şekilde güncellemeler yapılmıştır.

EPVYS online sayfalarına Mobil imza ve Web start uygulaması ile giriş ve başvuru yapma özelliği kazandırılmıştır.

TÜBİTAK ile yapılan bakım anlaşması bitiminde geliştirme işlemlerinin EPDK-EPVYS yazılım geliştirme ekibi tarafından yapılması için çalışmalar yapılmış, bu kapsamda TÜBİTAK yazılım geliştirme ekibi ile ortak çalışmalar yapılmış, kullanılan teknolojilerle ilgili eğitimler alınmış, EPVYS geliştirme taleplerinin bir kısmı EPVYS Yazılım geliştirme ekibi tarafından gerçekleştirilmiştir. 2017 Şubat ayından itibaren tüm EPVYS geliştirme ve bakım sürecinin bu ekip tarafından gerçekleştirilmesine yönelik planlama yapılmıştır.

Kuruma personel alım başvurularının internet üzerinden alınması için çalışmalar yapılmıştır. 2017 yılı içinde alımı düşünülen Uzman Yardımcısı başvuruları elektronik ortamda yapılacaktır.

5.1.5 Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS)

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği ve Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı, Resmi Gazetede 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 gelmiştir. 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.

2005 yılında hizmete geçen Petrol Piyasası Bildirim Sistemi, TÜBİTAK tarafında geliştirilen yeni sistem ile 2016 yılında hizmete alınması ile 3 farklı uygulama ile 4 sektöre ait alınan bildirimlerin tek sistem üzerinden alınması sağlanmıştır.

5.1.6 Veritabanı Çalışmaları

Uygulamaların yüksek erişilebilir olması ve felaket kurtarma senaryolarıyla da sistemimizde oluşacak bir hata sonucu sistemin çalışmasının minimum seviyede aksamasının sağlanması amacıyla; Bildirim, Enerji Piyasası Veritabanı Yönetim(EPVYS) ve Bayi Otomasyon Sistemlerinin veritabanları Cluster yapısına geçirilmiştir.

Veritabanlarının yeni sürüm özelliklerinden faydalanmak ve performans artışını sağlamak amacıyla tüm veritabanlarını son sürümlerine yükseltilmiştir.

Elektronik Belge Yönetim Sistemi veritabanı üzerinden 38.807.987 sayıda doküman kaydı, veritabanında 01.01.2016 tarihinden önceki tarihte belgeye dönmüş 1.648.241 dokümanın ara versiyonları arşiv veritabanına taşınmış, böylece bundan sonraki veritabanı kayıtları için diskte yer açılmış ve yedekleme performansı artırılmıştır.

5.1.7 Donanım ve Sistem Destek Çalışmaları

Felaket Kurtarma Senaryosu kapsamında TÜRSAT ile veri barındırma hizmeti anlaşması yapılmış olup alınan sunucu yedeklerinin bir kopyasının uzak bir ortamda saklanması sağlanmıştır. Hizmetin 2017 yılında devamı için sözleşme yenilenmiştir.

Ekonomik ömrünü tamamlayan ana omurga anahtarlama cihazları Kurum hizmetlerinin aksamasına meydan verilmemesi amacı ile yenilenerek hizmete alınmıştır.

Kurum aktif cihazları ve ağ trafiğinin daha verimli takibi ve oluşabilecek arızalar karşısında proaktif tedbirler alınabilmesi amacı ile ağ izleme yazılımı satın alımı yapılmış, gerekli tanım ve konfigürasyonların tamamlanmasını müteakiben hizmete alınmıştır.

VOIP teknolojilerinin ileriye dönük kullanımına yönelik 3 ayrı demo çalışması yapılarak Kurum hizmetlerinin bahis konusu teknolojilerin kullanımı ile ne şekilde daha verimli noktaya getirilebileceği değerlendirilmiştir.

Siber Güvenlik alt yapısında kullanılmak üzere mevcut güvenlik ürünleri ile tam uyumlu çalışarak, kurumsal güvenlik durumunun görünürlüğüne konsolide edecek, farkındalığı sağlayacak ve bir siber tehdit oluşması durumunda mevcut güvenlik ürünlerine manuel veya otomatik aksiyon aldırabilecek bir yönetim sistemi kurulması çalışmalarına başlanmıştır.

Kurum Bilişim Sistemi altyapısının topolojisi güncellenmiştir.

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 işaretlenen 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-Gazyağı 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
2016	Rafineri	124.068,394	126.088,453	2.918.536,738	12.814.129,708	28.389,189	15.761.055,635
	Dağıtıcılar	111.493,340	108.872,341	0,000	13.455.607,958	153.577,874	13.609.185,832
	Toplam	235.561,734	234.960,794	2.918.536,738	26.269.737,666	181.967,063	29.370.241,467
Genel Toplam		1.815.745,48	1.793.825,09	27.765.980,74	195.179.160,67	786.000,06	223.731.141,47

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 yapılabilen 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 Gazetede 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 istatistiksel bilgiler haftalık olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile paylaşılmaktadır.

5.3. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))

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 imzalanmış ve veri paylaşımı başlamıştır.

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.

Elektrik Piyasası Kanunu ile ülkemizde ilk defa “serbest tüketici” kavramı getirilmiş olup yıllık tüketimi her yıl Kurulca belirlenen tüketim değerinden fazla olan gerçek veya tüzel kişiler tedarikçilerini seçebilme hakkına sahip serbest tüketicileri bilgilendirme adına web sayfamızda “Serbest Tüketici” köşesi oluşturulmuştur.

Web sayfamıza, Tüketici haklarının kamuoyu tarafından daha iyi bilinmesini sağlamak ve bu alandaki sorunların çözümünde vatandaşlarımıza yol gösterebilmek amacıyla **EPDK - TRT** işbirliğinde TRT Haber’de “Uzman Gözüyle Enerji” programında yayınlanan video arşivleri yeni oluşturulan “Enerji Medya” köşesinde 30.11.2016 tarihi itibariyle yayınlanmaya başlanılmıştır.

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 soruşturmanın 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. Bu doğrultuda elektrik, doğal gaz, petrol ve lpg piyasalarında yürütülecek denetim, ön araştırma ve soruşturma faaliyetlerinin icrasına ilişkin yönetmeliklerde 6719 sayılı kanun sonrasında bir takım değişiklikler yapılmış ve 04/01/2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Buna göre, Kurul ön araştırma ve soruşturma açma yetkisini Başkanlık Makamına devretmiştir.

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 Protokolle-ri kapsamında ilgili kuruluşlar tarafından Kurum adına yürütülen denetim çalışmaları 2016 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 264 adet firma hakkında soruşturma yapılmış olup bunlardan 233 adedi için ihtar, 31 adedi için de toplam 21.510.046.-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; 2016 yılında yetkili firmalar UGETAM ve S&Q MART tarafından 5 yıllık yatırım yükümlülüğüne ilişkin 4'ü UGETAM, ve 3'ü S&Q MART tarafından olmak üzere 7 dağıtım bölgesinde yerinde incelemeler yapılarak Kuruma 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.

6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

Doğal gaz piyasasında; 2016 yılında mevzuata aykırı faaliyet gösteren 46 adet lisans ve sertifika (Yapım Hizmet, İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası) sahibi firma hakkında soruşturma yapılmış olup bunlardan 41 adedine ihtar cezası, 5 adedine de 5.255.032 .-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 Komutanlıkları ve İl Emniyet Müdürlüklerince denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Protokol yapılan kuruluşlara 2014-2016 yılları arasında yapılan ödenek aktarımları Tablo6.1'de gösterilmektedir.

Tablo 6.1: 2014-2016 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı

Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar	Aktarılan Ödenek Tutarı (TL)		Değişim (%) 2014→2015	Aktarılan Ödenek Tutarı (TL) 2016 Yılı	Değişim (%) 2015→2016
	2014 Yılı	2015 Yılı			
Jandarma Genel Komutanlığı	1.500.000.-	1.500.000.-	100	1.500.000.-	100
Emniyet Genel Müdürlüğü	2.500.000.-	1.500.000.-	-40,00	2.500.000.-	66,66
Sahil Güvenlik Komutanlığı	3.890.000.-	7.000.000.-	79,95	8.800.000.-	25,71
Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı	5.500.000.-	9.000.000.-	63,64	12.000.000.-	33,33
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	2.000.000.-	3.000.000.-	50,00	4.000.000.-	33,33
TÜBİTAK	19.000.000.-	29.755.612.-	56,61	27.000.000.-	-9,26
TOPLAM	34.390.000.-	51.755.612.-	50,50	55.800.000.-	7,81

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: 2014-2016 Yılları Arasında Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

Ölçüm Sayıları	2014 Yılı		2015 Yılı		Değişim (%) 2014→2015	2016 Yılı		Değişim (%) 2015→2016
	Adet	Oran (%)	Adet	Oran (%)		Adet	Oran (%)	
Geçerli Ölçüm Sayısı	83.494	85,47	101.587	96,22	21,66	90.284	97,1	-11,41
Geçersiz Ölçüm Sayısı	14.190	14,53	3.995	3,78	-71,85	2.713	2,9	-47,21
Toplam Ölçüm Sayısı	97.684	100	105.582	100	8,09	92.997	100	-13,53

Petrol piyasasında 2016 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 2016 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayilik	933	60,39	182.946.307.-	16,28
Madeni Yağ	138	8,93	37.854.763.-	3,37
İşleme	12	0,78	4.034.300.-	0,36
İhrakiye	17	1,10	5.006.098.-	0,45
Depolama	4	0,26	890.450.-	0,08
Rafineri	1	0,06	70.000.-	0,01
Dağıtıcı	440	28,48	892.725.558.-	79,46
Toplam	1.545	100	1.123.527.476	100

Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2015-2016 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2015 Yılı		2016 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayilik	157.816.182.-	52,37	182.946.307.-	16,28
Madeni Yağ	23.417.796.-	7,77	37.854.763.-	3,37
İşleme	308.194.-	0,10	4.034.300.-	0,36
İhrakiye	3.495.272.-	1,16	5.006.098.-	0,45
Depolama	70.000.-	0,02	890.450.-	0,08
Rafineri			70.000.-	0,01
Dağıtıcı	116.265.957.-	38,58	892.725.558.-	79,46
Toplam	301.373.401.-	100	1.123.527.476.-	100

Petrol piyasasında 2016 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.5'te gösterilmektedir.

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2016 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	104	6,73	40.098.766.-	3,57
Dağıtıcı Dışında ve Menşei Belli Olmayan Akaryakıt İkmali	261	16,89	37.919.477.-	3,38
Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması	8	0,52	8.680.648.-	0,77
Otomasyon Yükümlülüğü	531	34,37	867.985.857.-	77,26
Diğer	641	41,49	168.842.728.-	15,03
Toplam	1.543	100	1.123.527.476.-	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.

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik,

“Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri, 09.06.2010 tarihli ve 2598-76 sayılı Kurul Kararı uyarınca boş olanlar dahil olmak üzere LPG tüplerinin ihtiyaç harici bulundurulmaması, satış ve takasa konu edilip edilmediğinin tespiti, tüplü LPG bayileri ilgili Kamu Kurum ve Kuruluşlarından gerekli ruhsat izin ve belgeleri alıp almadığının, iki kilogram üzeri tüp teslimlerinin ve bağlantılarının tüp bayileri tarafından adreste tesliminin yapıp yapılmadığı ile, LPG tüplerinin amaç dışı kullanılarak terör örgütleri tarafından el yapımı patlayıcı yapımında bomba düzeneğinin dış kabı olarak kullanılmasının önlenmesine yönelik Bilim Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Koordinasyonunda yürütülen çalışma sonucu oluşturulan Eylem Planı ile protokolcü kuruluşların sorumluk bölgelerinde denetimler yaptırılmıştır.

Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2016 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayi	231	94,67	34.905.138.-	87,01
Dağıtıcı	9	3,69	3.611.701.-	9,01
Depolama	4	1,64	1.597.429.-	3,98
Toplam	244	100	40.114.268.-	100

Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2015-2016 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2015 Yılı		2016 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayi	31.945.123.-	79,41	34.905.138.-	87,01
Dağıtıcı	8.281.122.-	20,59	3.611.701.-	9,01
Depolama	-	-	1.597.429.-	3,98
Toplam	40.226.245.-	100	40.114.268.-	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 bulundurmak, zorunlu sigorta yaptırmamak, oto gaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2016 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	24	9,84	9.143.663.-	22,79
Sertifikasız Personel Çalıştırmak	33	13,52	2.676.841.-	6,67
İstasyonda Sorumlu Müdür Bulundurulmaması	126	51,64	10.320.082.-	25,73
Teknik Düzenlemelere Aykırı LPG İkmali	7	2,87	2.722.767.-	6,79
Diğer	54	22,13	14.671.729.-	38,02
Toplam	244	100	40.114.268.-	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 2016 yılında yürütülen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir.

- 2016 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 8.975 adet taşınmaz malın teminine ilişkin olarak toplam 641 adet Kurul Kararı alınmıştır:
 - Enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 3679 adet taşınmaz malda irtifak hakkı tesis edilmesine ilişkin olarak 257 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 188 adet taşınmaz malda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 33 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 2485 adet taşınmaz malda 2.942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanmasına ilişkin olarak 143 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19'uncu maddesi gereğince 216 adet Kurul Kararı ile 2.623 parsel taşınmaz için Kamu Yararı Kararı alınmıştır.
 - 8 Adet Doğalgaz depolama tesisi ile ilgili olarak 8 adet lüzum kararı alınmıştır.
 - Ayrıca, 2016 yılında toplam 803 adet taşınmaz ile ilgili olarak 71 adet vazgeçme, iptal veya tadil kararı alınmıştır.

Bugün itibariyle yaklaşık olarak 8.975 adet taşınmaz malın kamulaştırma işlemleri sürdürülmektedir.

- 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 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 2016 yılı içerisinde Harita Genel Komutanlığından 1/25.000 ölçekli 46 adet basılı harita ile 1/25.000 ölçekli 241 adet sayısal raster harita, 1/25.000 ölçekli 249 adet vektör harita, 1/25.000 ölçekli 12 adet yükpafla ve 500 adet sayısal hava fotoğrafı 2 adet hava fotoğrafı DVD'si, 150 adet sayısal yükseklik modellemesi 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: 2016 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran(%)
Ceza Davaları	1.079	22,56 %
İdari Davalar	1.702	58,16 %
Adli Davalar	922	19,28 %
TOPLAM	3.703	100 %

Tablo 8.2: 2016 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran(%)
Ceza Davaları	29.115	61,08 %
İdari Davalar	14.470	30,36 %
Adli Davalar	4.079	8,56 %
TOPLAM	47.664	100 %

Tablo 8.3: 2016 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

Piyasa	Dava Sayısı	Oran(%)
Elektrik	1.300	35,11 %
Doğal Gaz	36	0,97 %
Petrol	2.138	57,74 %
LPG	123	3,21 %
Diğer	106	2,97 %
TOPLAM	3.703	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: 2016 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

Piyasa	Dava Sayısı	Oran(%)
Elektrik	5.876	12,33 %
Doğal Gaz	390	0,82 %
Petrol	39.584	83,05 %
LPG	1.326	2,78 %
Diğer	488	1,02 %
TOPLAM	47.664	100 %

Tablo 8.5: Yıllar İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

Piyasa	2014 Yılı		2015 Yılı		2016 Yılı	
	Dava Sayısı	Oran(%)	Dava Sayısı	Oran(%)	Dava Sayısı	Oran(%)
Elektrik	898	20,97	662	21,57	1.300	35,11 %
Doğal Gaz	36	0,84	45	1,47	36	0,97 %
Petrol	3.156	73,71	2.208	71,94	2.138	57,74 %
LPG	168	3,92	81	2,64	123	3,32 %
Diğer	24	0,56	73	2,38	106	2,86 %
TOPLAM	4.282	100	3.069	100	3.703	100 %

2016 yılında;

- Kurum tarafından 3.703 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumun taraf olduğu 3.703 adet davadan; 1.079 adedi ceza davası, 1.702 adedi idari dava, 922 adedi adli davadır.
- 1.153 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

31/12/2016 tarihi itibariyle;

- Kurum tarafından 47.664 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 43.741 adedi halen derdesttir.
- Kurumun taraf olduğu 47.664 adet davadan; 20.115 adedi ceza davası, 14.470 adedi idari dava, 4.079 adedi adli davadır.
- Taraf olunan bu davalardan; 172 adedi ceza davası, 3.735 adedi idari dava, 16 adedi adli dava olmak üzere toplam 3.923 adedi kesinleşmiştir.
- Taraf olunan davaların 28.943 adedi ceza davası, 10.547 adedi idari dava, 4.063 adedi adli dava olmak üzere toplam 43.741 adedi derdesttir.
- 9.994 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;

- 2016 yılında 203 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31/12/2016 tarihi itibariyle toplam 2.289 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.

Elektrik tüketicilerinin dağıtım ve görevli tedarik şirketlerinden almış oldukları hizmetten duydukları memnuniyet ile bu şirketlerin paydaşları gözündeki itibarlarının tespit edilmesi amaçlarına yönelik ankete dayalı araştırma ve raporlama hizmeti satın alınmasına ilişkin teknik şartname hazırlanmıştır. Hizmet alımına ilişkin ihalenin 2017 yılının ilk çeyreğinde gerçekleştirilmesi öngörülmektedir.

Kuruma gelen şikâyetlerin istatistiklerinin daha sağlıklı bir şekilde yapılabilmesi için EBYS'de bazı iyileştirmeler yapılmıştır. Böylelikle, Kuruma gelen şikâyetlere ilişkin çeşitli istatistiki veriler haftalık olarak raporlanmaktadır.

2016 yılı Mart ayı içerisinde Kurum internet sayfasında güncelleme yapılmış olup Tüketici Köşesine daha rahat erişim imkanı sağlanmıştır. Tüketici Köşesine, elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketleri ile doğal gaz dağıtım şirketlerine ait olan internet adresleri, çağrı merkezi telefonları gibi bilgiler de eklenmiştir.

2016 yılı içerisinde Kuruma gelen şikâyetlerin sayısının her geçen gün artması ve bu şikâyetlerin muhatabı olan Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri ve Doğal gaz Dağıtım Şirketlerine şikâyetlerin daha kolay ve hızlı iletilmesini sağlamak amacıyla muhatap şirketlerle bir dizi toplantı yapılmış olup bu toplantılar sonucunda şirketlere KEP adresi zorunluluğu getirilmiştir. Böylelikle tüketici şikâyetlerinin daha hızlı bir şekilde çözüm adresine yönlendirilmesi sağlanmıştır.

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 tanıtım 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 olmayan 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 Şikayetlerinin Değerlendirilmesi

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

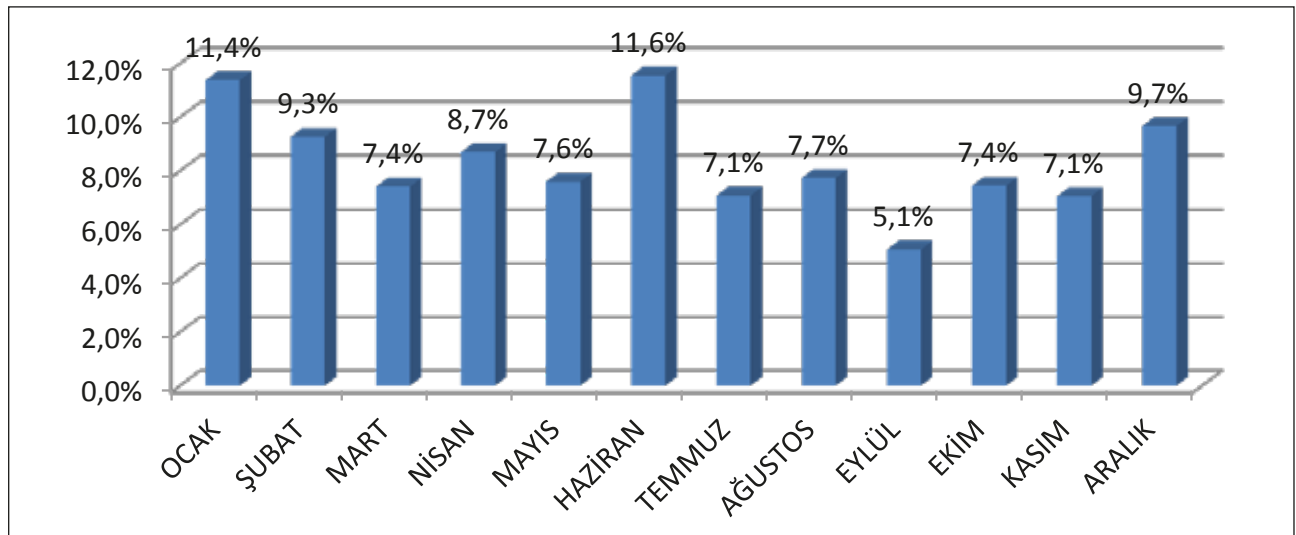
Tüketiciler, hizmet veren şirketlere yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler. Bu şekilde Kuruma ulaşan başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirmeye alınmakta ve mevzuat çerçevesinde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

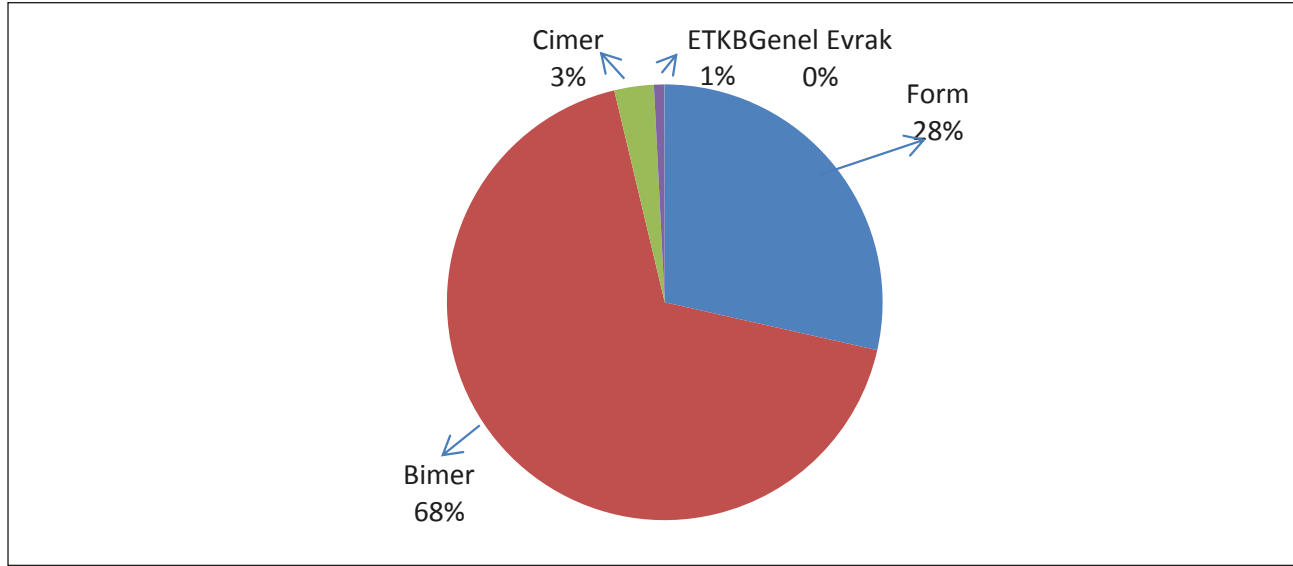
9.2.1. Bilgi Edinme Şikayet Sayısı ve Kanalları

Kurumumuz ilgili dairelerince 2016 yılında “Şikayet”, “Mevzuat/Öneri”, “Kurum Görev Alanında Olmayan” ve “Diğer” başlıkları içeren Bilgi Edinme Şikayeti altında 33.096 adet bildirim işlem görmüştür. İşlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %11,6 ile haziran ayına ait olduğu, bu ayı ocak ve aralık aylarının izlediği görülmektedir.

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

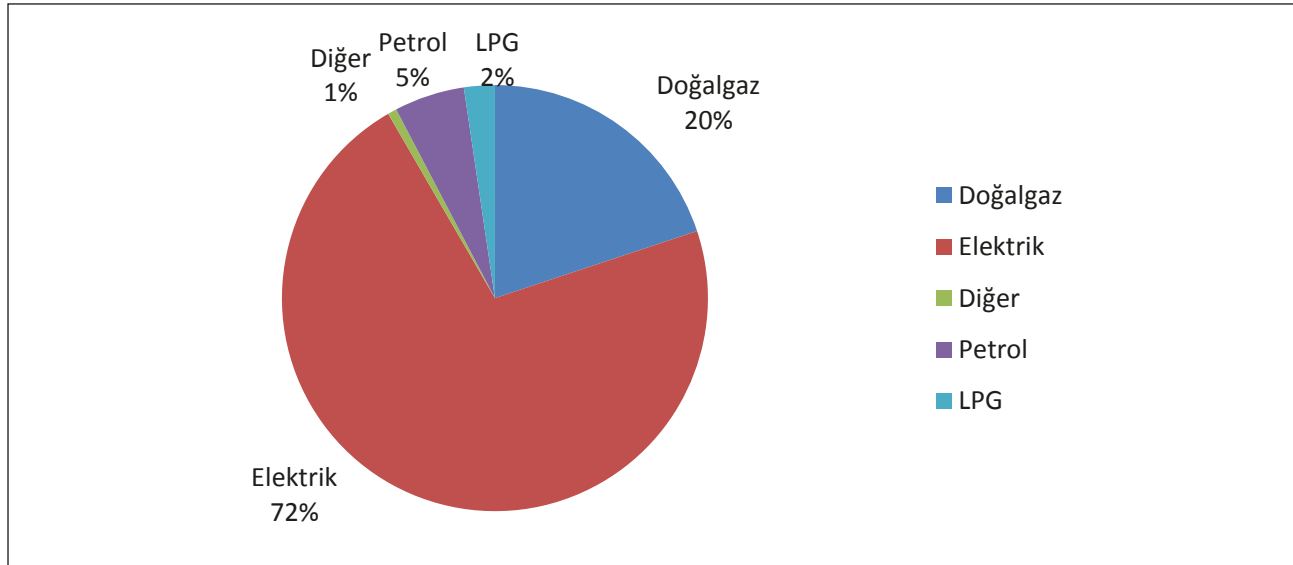


Şikayet Bildirimlerinin % 68'i BİMER üzerinden yapılmıştır. BİMER'den sonra en fazla bildirim, %28 ile Kurum web sayfası (Form) kanalı ile gerçekleştirilmiştir. EPDK web sayfasını sırasıyla, CİMER, ETKB ve EPDK Genel Evrak kanalları takip etmektedir.

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

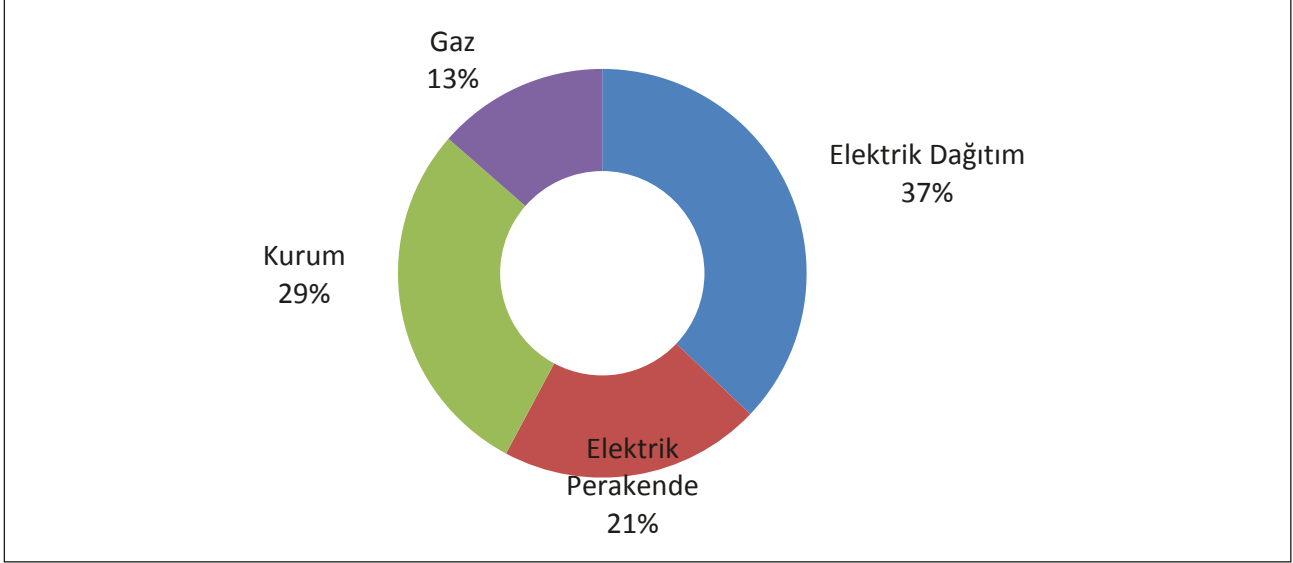
9.2.2. Şikayet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

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 %72 ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü %20 ile doğal gaz sektörü, %5 oranla petrol sektörü izlemiştir. Özellikle elektrik ve doğal gaz sektörlerine ait bu oranlar yorumlandığında elektrik sektöründe 2016 yılında 40 milyon aşan, doğal gaz sektöründe ise yaklaşık 12 milyon tüketicinin (serbest ve serbest olmayan) olduğu hususu dikkate alınmalıdır.

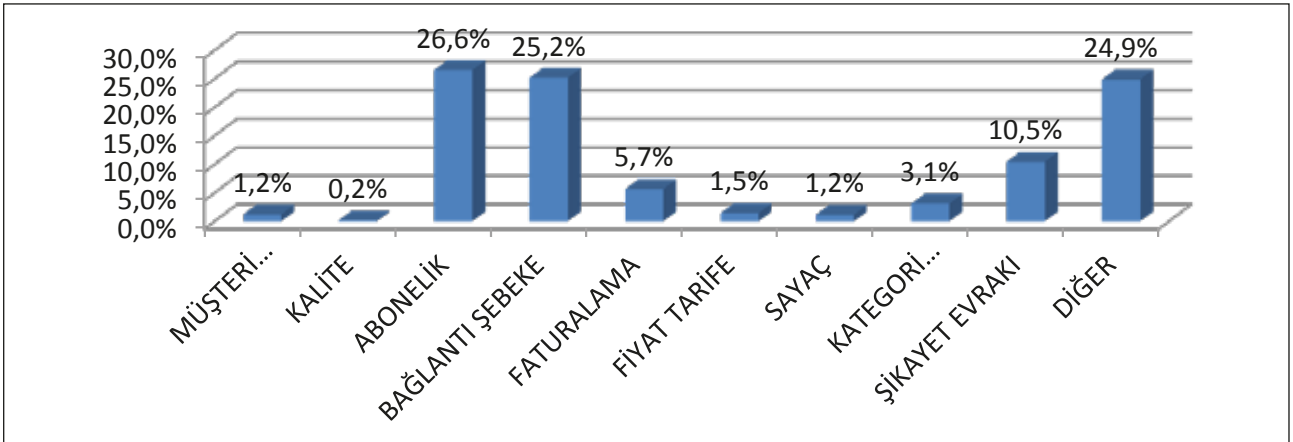
Kurum yazışma sistemi içine alınan bildirimlerin tamamı sektör dairelerine yollanmamaktadır. Kurumumuz tarafından direk incelenmeye alınmayan şikayetler ilgili şirketlere yollanmaktadır. Aşağıdaki grafikte Kurum içine alınan şikayetlerin kurum yazışma sistemi içine alınan ve direk kurum dışına yollanan şikayetlerin oranları gösterilmektedir.



Kurum yazışma sistemi içine alınan şikayetlerin en büyük kısmı %37'lik oranla elektrik dağıtım şirketlerine gönderilmektedir. Şikayetlerin %29'luk kısmı kurum sektör dairelerine ve %21'lik kısmı elektrik görevli tedarik şirketlerine gönderilmektedir.

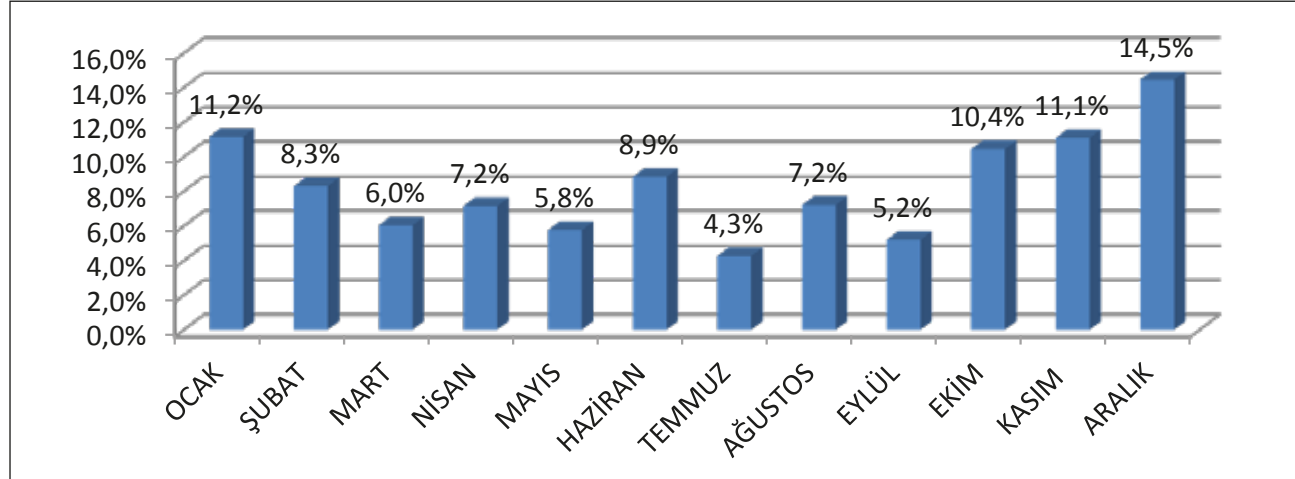
9.2.3. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

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, Fiyat-Tarife, Kategori Seçilmemiş ve Şikayet Evrakı adı altında alt sınıflandırma yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikayet kategorisi tabi 7.676 adet bildirim işlem görmüş olup alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda verilmiştir.



Doğal gaz sektörüne ait olup en fazla şikayet alan konu %26'lık oranıyla abonelik konusudur. Bunu bağlantı-şebeke ve diğer kategorileri takip eder.

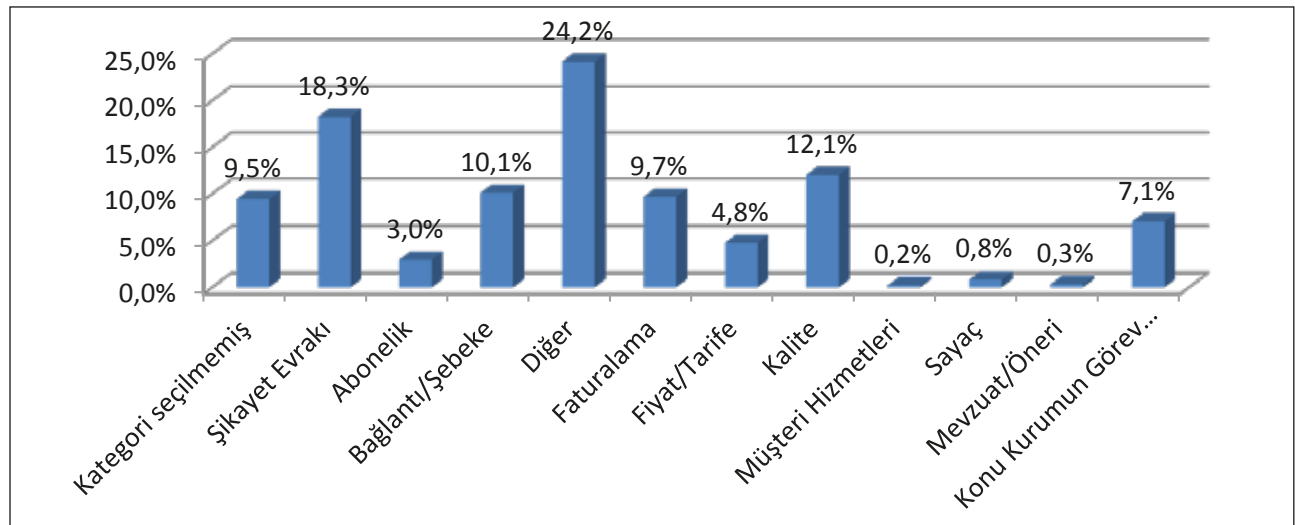
Doğal gaz sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibariyle yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %14 ile aralık ayına ait olduğu, bu ayı ocak ve kasım aylarının izlediği görülmektedir.

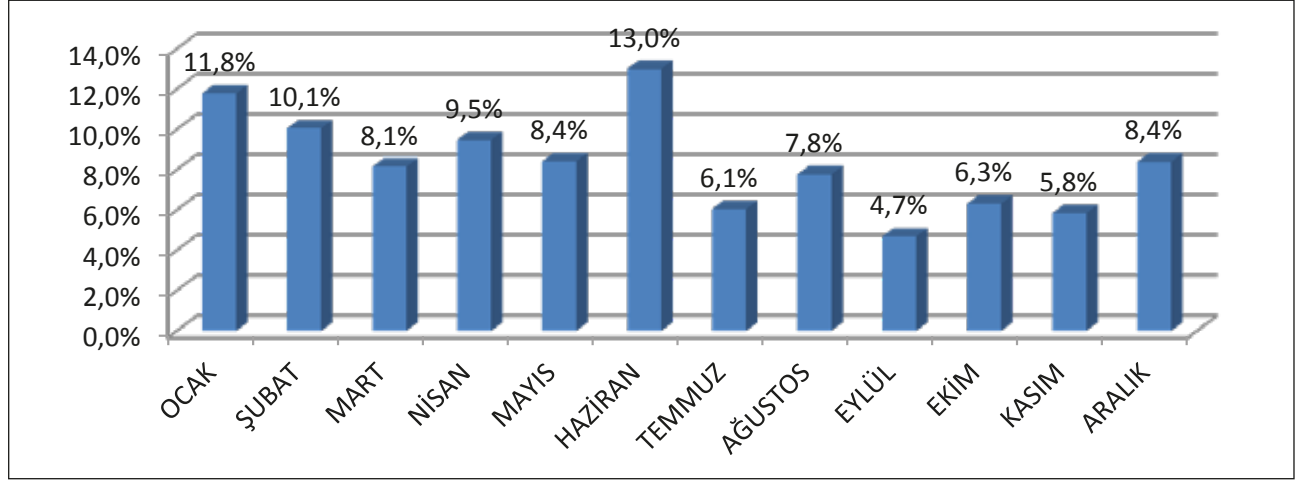
9.2.4. Elektrik Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

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 23.713 adet bildirim işlem görmüş olup alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



Elektrik piyasasında şikayetlerinin fazla yoğunlaştığı alan %24 ile diğer alanı yer almaktadır. Diğer kategorisini sırasıyla şikayet evrakı ve kalite kategorileri olarak belirlenmiştir.

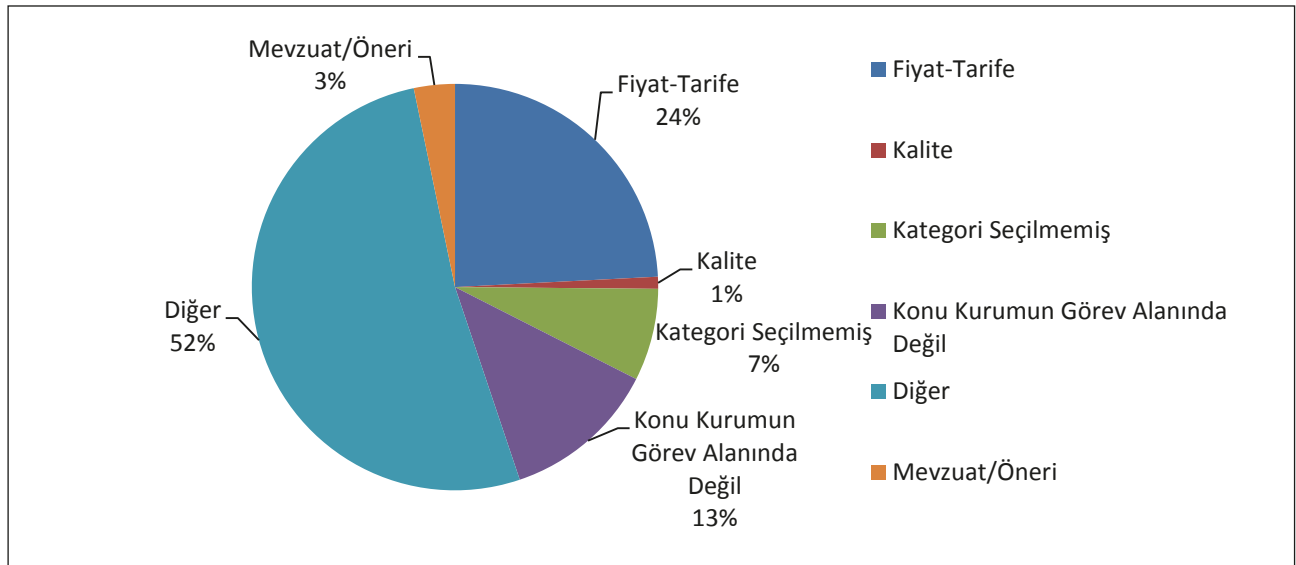
Elektrik sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın % 13 ile haziran ayına ait olduğu, bu ayı sırasıyla ocak, şubat ve nisan aylarının izlediği görülmektedir.

9.2.5. LPG Sektörüne Ait Şikayetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

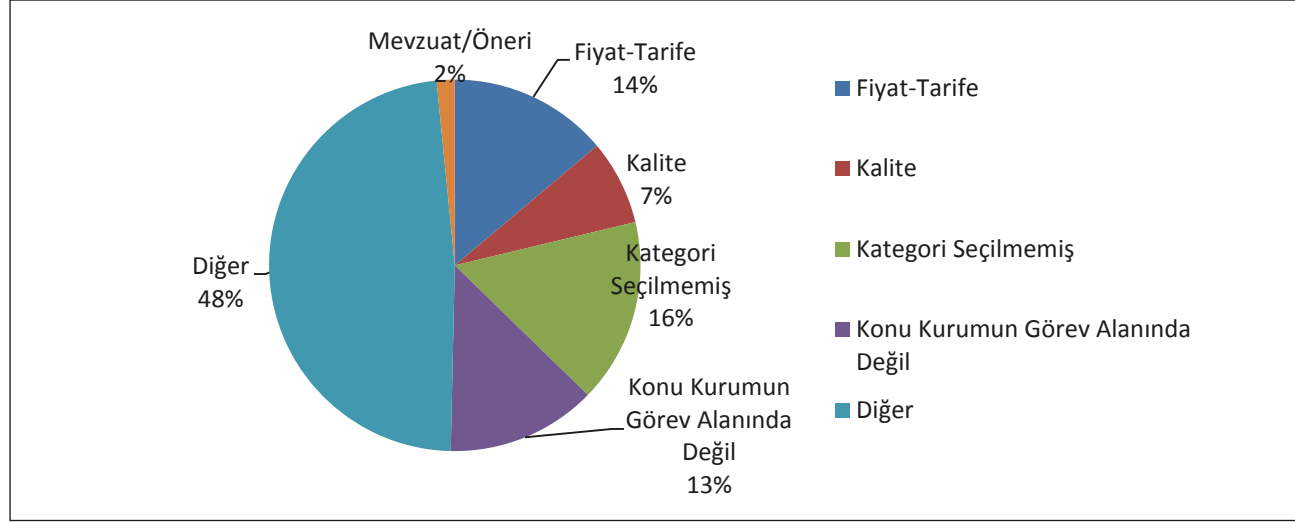
İlgili mevzuat esas alınarak tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına hususları dikkate alınarak Şikayet kategorisi altında Fiyat/Tarife, Kalite, kategori seçilmemiş, konu kurumun görev alanında değil, diğer ve mevzuat/öneri alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 746 adet şikayet bildirimini işlem görmüş olup alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda verilmiştir.



LPG piyasasında şikayetlerin en fazla yoğunlaştığı alanlar sırasıyla diğer, fiyat-tarife, konu Kurumun Görev Alanında Değil olarak belirlenmiştir.

9.2.6. 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, Kalite, kategori seçilmemiş, konu kurumun görev alanında değil, diğer ve mevzuat/öneri alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 1722 adet bildirim yanıtlanmış olup alt sınıflandırmalar bazında yüzdesel dağılımı aşağıda yer almaktadır.



Petrol piyasasında şikayetlerin en fazla yoğunlaştığı alanlar sırasıyla diğer kategori seçilmemiş, fiyat-tarife olarak belirlenmiştir.

10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ

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.

2016 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 dağıtımına başlanmıştır.

Basında 2016 yılında EPDK'ya yönelik yaklaşık **2766** yazılı basın haberi, **1124** TV haberi çıkmıştır. Kurum adına **7** basın açıklaması yayınlanmış, **28** basına açık programa (konferans, toplantı, canlı tv yayını) katılan Kurum Başkanı Sayın Mustafa YILMAZ için konuşma metni hazırlanmıştır.

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği tüm bu faaliyetlerin yanı sıra EPDK'nın kurumsal kimliğinin daha fazla tanınması, tüketicilerin enerji alanındaki haklarını daha iyi öğrenebilmeleri amacıyla bir TV programı projelendirilmiştir. Proje kapsamında TRT Haber'de canlı olarak yayınlanan **Uzman Gözüyle Enerji** programının koordinasyonu Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği tarafından yürütülmektedir. TRT Genel Müdürlüğü, aralarında **Uzman Gözüyle Enerji**'nin de bulunduğu tüketici dostu dört program sebebiyle **Gümrük ve Ticaret Bakanlığı** tarafından verilen **20. Tüketici Ödülleri** kapsamında ödüle layık görülmüştür.

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 Ocak 2015 tarihinde işbirliği 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.

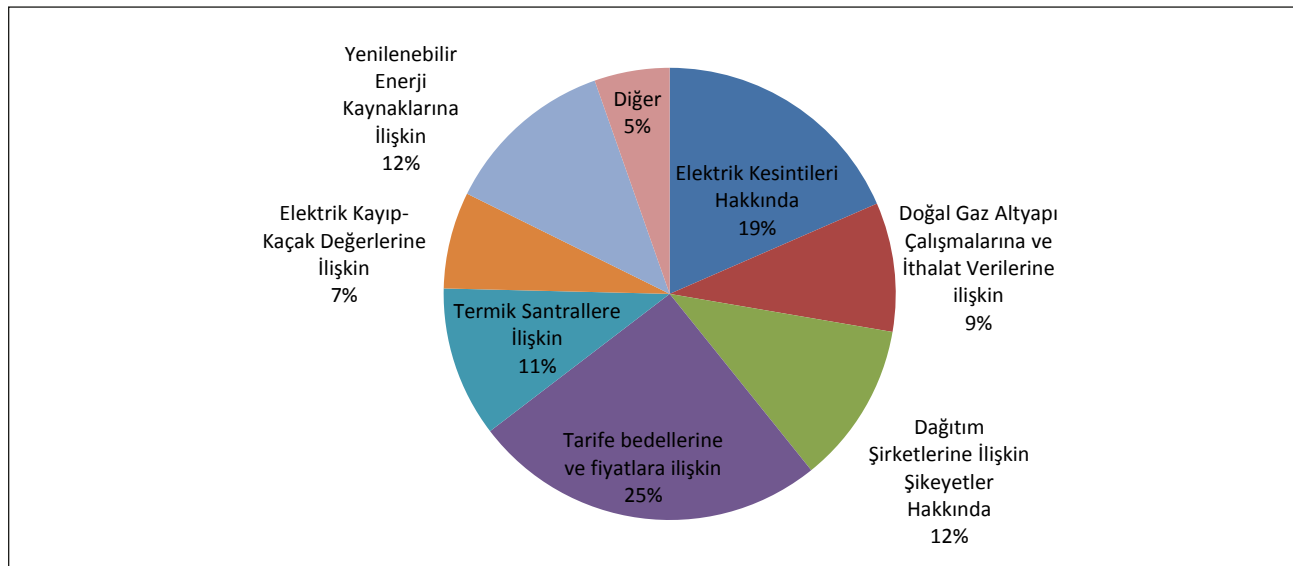
Söz konusu protokol kapsamında öngörülen Koordinasyon Komitesi, Çalışma Grupları ve Koordinasyon Komitesi Sekreteryası 2015 yılı içerisinde kurulmuş olup EPDK-RK I. Çalışma Grubu toplantısı 22/06/2015 tarihinde gerçekleştirilmiştir. EPDK-RK II. Çalışma Grubu Toplantısı, 12/01/2016 tarihinde her iki Kurum tarafından hazırlanan daha önceden hazırlanan gündem maddeleri dikkate alınarak karşılıklı bilgi paylaşımında bulunulmuş ve birtakım değerlendirmeler gerçekleştirilmiştir. Öte yandan, yıl boyunca Rekabet Kurumu ve EPDK'nın kesişen görev alanı itibarıyla spesifik konularda görüş alışverişinin sağlanmasına yönelik grup başkanlıkları düzeyinde toplantılar yapılmış ve karşılıklı bilgi belge talepleri karşılanmıştır.

11.2. İlişkili Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

İlişkili Bakanlık kanalıyla 2016 yılında TBMM'den gelen 130 adet soru önergesi talebine cevap oluşturulmuştur. Söz konusu soru önergelerinin dağılımı Tablo 11.1'de gösterilmektedir.

Tablo 11.1: 2016 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Piyasa Bazında Dağılımı

Elektrik Kesintileri Hakkında	24
Doğal Gaz Altyapı Çalışmalarına ve İthalat Verilerine İlişkin	12
Dağıtım Şirketlerine İlişkin Şikayetler Hakkında	15
Tarife bedellerine ve fiyatlara ilişkin	33
Termik Santrallere İlişkin	14
Elektrik Kayıp-Kaçak Değerlerine İlişkin	9
Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına İlişkin	16
Diğer	7



12. DIŞ İLİŞKİLER

Kurum, dış ilıŐkiler bağlamındaki faaliyetlerini 2016 yılında 5 ana ekseninde sürdürmüŐtür:

1. Üyesi olunan uluslararası birliklerle ilıŐkiler,
2. İkilil ilıŐkiler ve yabancı yatırımcıların bilgilendirilmesine ilıŐkin faaliyetler,
3. Avrupa Birliği müktesebatı ile uyum süreci kapsamındaki faaliyetler,
4. Ülkemizin taraf olduğu ya da ilıŐki içerisinde bulunduğu süreçler kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan alıŐmalar,
5. Uluslararası enerji piyasalarındaki gelişmelerin izlenmesi ve raporlanması.

Dış ilıŐkiler bağlamında yürütölen faaliyetlerde, ölkemizin içinde bulunduğu ortam, geçirmekte olduğu sıkıntılı dönem dikkate alınarak muhataplarımıza “güçlü ve güvenilir Türkiye” mesajı verilmiştir. Bu çerçevede, iştirak edilen yurt etkinliklerinde, enerji ve enerji düzenlemesine ilıŐkin bilgi, uzmanlık ve deneyimlerimizin gösterilmesinin yanı sıra özellikle 15 Temmuz Darbe GiriŐimi ve ölkemize musallat olan terör eylemleri hakkında ilgili taraflara doğru bilgiler verilmiş ve ölkemizde yaşanan menfur olayların yurt dışındaki muhataplarımız ve ilgililerce anlaşılmasına önem verilmiştir.

12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler

Kurum, Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) ile Akdeniz Enerji Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)'nin üyesi, Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu (ECRB)'nin de gözlemci üyesidir. Aynı zamanda Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (ICER)'nin yönlendirme komitesinde de temsil edilmektedir.

10 Mayıs 2016 tarihinde VarŐova/Polonya'da yapılan ERRA Genel Kurulu'nda Kurum Başkanı Mustafa Yılmaz 2 yıllık bir dönem için ERRA Yönetim Kurulu Üyeliğine seçilmiştir. Başkan Yardımcısı Mehmet Ertürk “ERRA Araştırma Ödölü DanıŐma Kurulu”nda görevlendirilmiştir. ERRA'nın en önemli etkinliği olan ve 17-18 Ekim 2016 tarihlerinde Bratislava/Slovakya'da yapılan ERRA 15. Enerji Yatırım ve Düzenleme Konferansı'na Kurum temsilcilerimiz tarafından hem panelist hem de izleyici olarak katılım sağlanmışır. 19 Ekim 2016 tarihinde yapılan Olağüstü Genel Kurul'da ERRA'nın hukuki statüsü değiştirilmiştir. Yapılan deėiŐikle ERRA dernek statüsünden çıkarılarak, kar amacı olmayan kurumlar arası bir niteliğe kavuŐturulmuŐtur. 19 Ekim 2016 tarihinde yapılan ERRA Lisans ve Rekabet Komitesi Toplantısı'nda Komite Başkan Yardımcılığına Kurum temsilcimiz seçilmiştir.

30 Kasım 2016 tarihinde Roma/İtalya'da yapılan MEDREG Genel Kurulu'nda Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı GüleŐŐan DemirbaŐ, 2 yıllık bir dönem için MEDREG Başkan Yardımcılığına seçilmiştir. Böylelikle, 2018 yılında yapılacak Genel Kurul'da MEDREG Başkanlığına seçilmemizin yolu açılmışır. Son Genel Kurul'da Doğal Gaz alıŐma Grubu Başkanlığı ile Akdeniz İçin Birlik (AİB) Enerji Platformları Görev Gücünün Başkanlığı ile Kurumsal alıŐma Grubu Başkan Yardımcılığının Kurum personelimizce yürütölmesi kararlaŐtırılmışır.

MEDREG Kurumsal alıŐma Grubu Başkanlığını üstlendiğimiz 2014-2016 yılları arasında Mısır'ın elektrik piyasasının düzenlenmesiyle görevli kurumu EgyptERA'nın akran denetimi tamamlanmış ve hazırlanan rapor hem EgyptERA hem de MEDREG Genel Kurulu tarafından onaylanmışır. Akdeniz Enerji Düzenleme Görünümü Raporuna esas sualname oluŐturulmuş ve sualnelere verilen cevaplar ölçüsünde ilk taslak rapor hazırlanmıştır.

ICER'in deėiŐen yapısında yeni oluşturulan Gaz ve Diğer Yakıtlar Sanal alıŐma Grubu Başkanlığına Kurumumuz temsilcisi seçilmiştir.

12.2. İkili İlişkiler Ve Yabancı Yatırımcıların Bilgilendirilmesine İlişkin Faaliyetler

9 Şubat 2016 tarihinde Fransız Kalkınma Ajansı'ndan yetkililer Kurumu ziyaret etmişlerdir. Ziyarete ilgililere doğal gaz ve elektrik piyasası ile yatırım ortamı ve fırsatları hakkında bilgi verilmiştir.

1 Mart 2016 tarihinde İstanbul'da gerçekleştirilen Bölgesel Petrol ve Doğal Gaz Zirvesi kapsamında Birleşik Krallık Enerji ve İklim Değişikliği Bakanlığı Uluslararası Enerji, AB ve Enerji Esnekliği Direktörü Edmund Hosker ve Birleşik Krallık Ankara Büyükelçisi Richard Moore ile bir görüşme gerçekleştirilmiştir. Görüşmede, her iki ülke enerji piyasalarındaki gelişmeler gözden geçirilmiş ve Birleşik Krallık düzenleme kurumu OFGEM ile işbirliği imkanları değerlendirilmiştir.

ABD enerji şirketlerinden oluşan bir heyet, altyapı ve şebeke yatırımları konularını görüşmek üzere 16 Mart 2016 tarihinde Kurumu ziyaret etmişlerdir. Söz konusu heyet, Başkan Yardımcısı Mehmet Ertürk tarafından kabul edilmiş ve heyete piyasalar, düzenlemeler ve yatırım imkanları hakkında sunumlar yapılmıştır.

1 Mart 2016 tarihinde İstanbul'da yapılan görüşmenin bir sonucu olarak, 8 Eylül 2016 tarihinde Birleşik Krallık merkezli Centrica Şirketi Kurumu ziyaret etmiştir. Ziyarete LNG düzenlemeleri ve yüzer LNG tesisi kurulmasına ilişkin hususlar tartışılmıştır. Görüşmede söz konusu şirket, ülkemiz LNG piyasasına girme isteğinde olduğunu ifade etmiştir.

Üyesi olunan ERRA tarafından geliştirilen ve desteklenen "Üyeden Üyeye Projeler" kapsamında Makedonya Enerji Düzenleme Komisyonu ile bir Eşleştirme Projesi hayata geçirilmiştir. İkili işbirliğinin geliştirilmesi nihai hedefine matuf proje kapsamında doğal gaz şebeke yatırımlarından kaynaklanan maliyetlerin değerlendirilmesi, elektrik dağıtımındaki kayıp-kaçak sorunları ve ağırlıklı ortalama maliyet hesabı hakkında iki tarafın yaklaşım ve uygulamaları ele alınmıştır. Bu kapsamda, Başkan Yardımcısı Mehmet Ertürk başkanlığında bir heyet 27 Mart-2 Nisan 2016 tarihlerinde Makedonya'ya bir çalışma ziyareti gerçekleştirmiştir. Akabinde Makedonya Enerji Düzenleme Komisyonu Başkanı Dimitar Petrov başkanlığındaki heyet, 2-6 Mayıs 2016 tarihinde iade-i ziyarette bulunmuşlardır.

2015 yılında gündeme gelen, taşıtlarda LPG kullanımı konusunda ülkemiz bilgi ve tecrübelerinden faydalanmak üzere bir Irak Heyetinin ülkemizi ziyareti, 31 Ekim 2016 tarihinde gerçekleşmiştir. Ziyaret kapsamında heyete, bir LPG Dolu İstasyonuna teknik gezi dâhil olmak üzere 1 günlük seminer verilmiştir.

12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

Avrupa Birliği ile Türkiye arasında 16 Mart 2015 tarihinde başlatılan Yüksek Düzeyli Enerji Diyalogu Toplantıları kapsamında 28 Ocak 2016'da İstanbul'da yapılan toplantıda Türkiye doğal gaz ve elektrik piyasalarına ilişkin sunum yapılmıştır. Yapılan görüşmelerde Avrupa Komisyonu yetkililerine, Kurumun Enerji Düzenleyicileri İşbirliği Ajansı (ACER)'na gözlemci üyeliği hakkında yaşanan sorunlar aktarılmıştır. Avrupa Komisyonu yetkililerince konunun araştırılarak bilgi verileceği ifade edilmişse de henüz herhangi bir geri bildirimde bulunulmamıştır.

AB katılım sürecinde müktesebat uyumuna ilişkin gelişmelerin takip edilmesi amacıyla kurulmuş olan 6 no'lu Ulaştırma, Çevre, Enerji ve Trans-Avrupa Ağları Alt Komitesi 13. Tur toplantısı 15-16 Mart 2016 tarihlerinde Brüksel'de gerçekleştirilmiştir. Toplantıda Kurum uzmanlarınca elektrik ve doğal gaz piyasalarındaki gelişmeler hakkında sunumlar yapılmıştır.

Türkiye-AB Ortaklık Konseyi'nin 3/64 sayılı Kararı ile kurulmuş olan Ortaklık Komitesi'nin 124. Toplantısı 31 Mayıs 2016 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Toplantı gündeminde yer alan enerji başlığına ilişkin olarak elektrik ve doğal gaz piyasalarımıza ilişkin detaylı bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Avrupa Konseyi 15 Ekim 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. 2007 yılında hazırlanan ve halen AB Konseyi gündeminde bulunan "Enerji

Faslı Tarama Sonu Raporu”nun güncellenmesi çalışmaları kapsamında, 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 Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın 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 Teşkilatı (KEİ) ve OECD Ekonomik Düzenleyiciler Ağı (OECD-NER) bünyesindeki komite, çalışma grubu, görev gücü vb. oluşumlarda Kurumu temsil etmek üzere Kurum personeli görevlendirilerek adı geçen kuruluşların çalışmaları takip edilmektedir.

KEİ Dönem başkanlığının, 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren ülkemize geçecek olması ve KEİ’nin 25. kuruluş yıldönümü vesilesiyle yapılacak etkinliklere ilişkin olarak KEİ Ülkeleri Enerji Düzenleyicileri Yuvarlak Masa Toplantısı yapılması önerimiz Dışişleri Bakanlığı tarafından kabul edilmiştir. Yapılacak etkinlik kapsamında; enerji piyasalarının serbestleştirilmesi ve düzenlenmesine ilişkin her bir üye ülkenin kendi vizyonunu ortaya koyması ve ortak bir vizyon oluşturulmasına yönelik bir çalışma ortamı sağlanması amaçlanmaktadır.

Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) üyesi bir grup ülke tarafından müzakereleri yürütülen TİSA (Hizmetler Ticareti Anlaşması) çalışmaları kapsamında, Ekonomi Bakanlığı ile koordineli çalışılmaya devam edilmiştir.

12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması

2015 yılında başlanan, dış basında çıkan önemli haberlerin derlenerek bülten hazırlanmasına 2016 yılında da devam edilmiştir. 2016 yılında 34 bülten hazırlanmıştır. Haberler derlenirken fikri takip yapılmasına özen gösterilmiştir. Yıl içerisinde derlenen haberler, konularına göre ayrıca sınıflandırılmıştır.

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 Gazetede 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: 2016 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler

KADRO UNVANLARI	SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		ATANMA ŞEKLİ	
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	AÇIKTAN	NAKLEN
Başkan Danışmanı	2			1	1			2		2
Grup Başkanı	1			1				1	1	
Enerji Uzman Yardımcısı	26			26			11	15	16	10
Avukat	3			3			2	1	2	1
Yönetim Hiz. Uzm.	1			1				1		1
Çözümleyici	5			5				5	5	
Programcı	2			2			1	1	1	1
Yönetim Görevlisi	11		10	1			9	2	10	1
İletişim Görevlisi	6		6				5	1	6	
Dağıtıcı	1		1				1			1
Mütercim- Tercüman	1			1			1		1	
TOPLAM	59		17	41	1		30	29	42	17

Tablo 13.2: 2016 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	İHRAÇ
Daire Başkanı	1			1				1	1			
Başkan Danışmanı	1			1			1				1	
Grup Başkanı	11			9	2			11		2		9
Enerji Uzmanı	37			29	7	1	9	28		1		36
Enerji Uzman Yardımcısı	5			5			1	4			1	4
Avukat	4			3	1			4			3	1
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	11			6	5		1	10		1		10
Yönetim Görevlisi	3		1		2		2	1		1	1	1
İletişim Görevlisi	1			1			1					1
Şoför	1	1						1		1		
TOPLAM	75	1	1	55	17	1	15	60	1	6	6	62

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2016 yılı sonu itibariyle istihdam edilen 482 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	1						1		1

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Tarifeler Dairesi Başkanı	1	-								
Denetim Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Kamulaştırma Dairesi Başkanı	1	1					1		1	
Hukuk Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı	1	1					1		1	
İnsan K. ve Destek H. Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Başkan Danışmanı	19	13				8	4	1		13
Grup Başkanı	67	57				36	16	5	6	51
Enerji Uzmanı	256	115				91	23	1	38	77
Enerji Uzman Yardımcısı	131	81				79	2		48	33
Avukat	25	20				19	1		19	1
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	-								
Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı	1	1				1			1	
İrtibat Büro Müdürü	1	1				1				1
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	93	71				56	15		35	36
Çözümleyici	8	6				5	1			6
Programcı	6	4				3	1		2	2
Tabip	1	-								
Hemşire	1	1			1				1	

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Savunma Uzm.	1	-								
Teknisyen	4	2		2						2
Tekniker	1	-								
Yönetim Görevlisi	76	63	1	9	12	35	6		31	32
İletişim Görevlisi	28	20		2	6	12			19	1
Kütüphaneci	1	1				1				1
Şoför	10	9	1	4	1	3				9
Dağıtıcı	2	2			1	1			1	1
Mütercim-Tercüman	2	1				1			1	
TOPLAM	750	482	2	17	22	359	74	8	205	277

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

Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı

Personel Sayısı	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
	238	259	296	303	313	370	404	430	467	453	436	461	494	482

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: 2016 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)
New York Akademi	Excel'de Finansal Modelleme	22	7	21.240 TL
İnfopark Bilgi Teknolojileri San. ve Tic. A.Ş.	Java Server Faces	10	5	10.974 TL
Çevre Dostu Yeşil Binalar Derneği İktisadi İşletmesi	ÇEDBİK Kongresi	1	3	450 TL
Paragraf Bilgi Teknolojileri	Querying Microsoft SQL Server 2012 Administrating SQL Server 2012 Database Developing MicrosoftQ SQL ServerQ 2012	4	5	5.900 TL

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı	Eğitimin Süresi(Gün)	Eğitim Gideri(TL)
Yapı Kurumsal Akademi	Sözleşmeler Hukuku ve Standart AD HOC Sözleşme Yönetimi Uygulamaları	10	2	20.650 TL
TOBB EKONOMİ VE TEKNOLOJİ ÜNİVERSİTESİ	12.Grup Enerji Uzman Yrd. Sınav Soru Bedeli	***	****	8.850 TL
ERCİYES ÜNİVERSİTESİ FEN FAKÜLTESİ	12.Grup Enerji Uzman Yrd. Sınav Soru Bedeli	***	***	3.068 TL
ÇASGEM	Eğiticilerin Eğitimi	1	5	885 TL
TDK, TTK,DPB,MGK	Aday Memurların Temel Eğitim Programı	32	7	484,81 TL
Ankara Ün. Avrasya-Rusya-Doğu Avrupa Araştırma Merkezi ve İnternatiol Enegrı Charter	İnternatiol Enegrı Charter	1	1	Ücretsiz
Valör Turizm	TBD Kamu BİB Bilişim Platformu	4	4	7.061,76 TL
Valör Turizm	Bilişimle Kalkınmada Sanayi	4	4	8.419,13 TL
Sunkar Danışmanlık	Tez Hazırlama Teknikleri Eğitim Programı	22	5	16.284 TL
Uluslararası Enerji Ekonomisi Derneği (IAEE) ve Enerji Ekonomisi Derneği (EED)	Elektrik Piyasaları ve Düzenleme	4	4	6.682 TL
TDK, TTK, DPB, MGK	12.Grup Enerji Uzman Yrd. Temel Eğitim Programı	28	7	456,96 TL
Erhan UZUNPINAR ve Çiğdem BACANLI	İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi	50	1	Ücretsiz
Dokuz Eylül Üniversitesi Yönetim Bilişim Sistemleri	Akıllı Teknoloji – Akıllı Yönetim	1	3	300 TL
ANKAREF	Kütüphane	1	4	Ücretsiz
HAREZMİ Bilişim Çözümleri	Hibernate Persistence Framework Eğitimi	10	4	10.915 TL
Sunkar Danışmanlık	Ms Office Eğitimi Başlangıç Düzeyi	21	5	11.623 TL
MEBİD	HİTAP Eğitimi	3	4	4.566 TL
HAREZMİ Bilişim Çözümleri	Spring Application ve Security Framework Eğitimi	10	6	16.375,50 TL
Sunkar Danışmanlık	Ms Office Eğitimi Orta&İleri Düzey1	22	5	13.393 TL
Sosyal Güvenlik Kurumu Başkanlığı	HİTAP Eğitimi	3	2	Ücretsiz
Sunkar Danışmanlık	Ms Office Eğitimi Orta&İleri Düzey2	21	5	13.393 TL

*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: 2016 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri

Eğitimin Kategorisi	Eğitimin Adı	Yararlanan Kişi Sayısı	Süre
Uzman Yardımcılarının Yurt Dışı Staj Faaliyetleri (0-4 aylık) Program Kontenjanı Kapsamında Univercity of Florida	Utility Regulation and Strategy	10	85 Gün
Floransa Düzenleme Okulu Doğalgaz Piyasaları	Doğalgaz Piyasalarında Düzenlemeye İlişkin İhtisas Eğitimi	3	5 Gün
ERRA	Enerji Piyasaları Düzenlemesine Giriş	1	5 Gün
ERRA	Doğalgaz Piyasası Düzenleme İlkeleri	2	5 Gün

Tablo 13.7: 2016 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı	Ücret (TL)
Alman Kültür Derneği	Almanca Kursu	1	710 TL
Bel Eğitim A.Ş.	İngilizce Kursu	1	5.780 TL
Türk Amerikan Derneği	İspanyolca Kursu	1	575 TL
İngiliz Kültür Derneği Dil Okulları	İngilizce Kursu	1	1.900 TL
American Exam Center	YDS İngilizce Kursu	1	1.350 TL
Türk-İngiliz Kültür Derneği ve İtalyan Kültür Merkezi	İtalyanca Kursu	1	486 TL
Akın Dil Eğitim Merkezi ve Yayıncılık Hizmetleri	YDS İngilizce Kursu	1	720 TL
Fransız Kültür Merkezi	Fransızca Kursu	1	510 TL
English Exam Center	YDS İngilizce Kursu	1	1.400 TL
American Examination Center	YDS İngilizce Kursu	1	1.900 TL
Akın Dil Eğitim Merkezi ve Yayıncılık Hizmetleri	YDS İngilizce Kursu	1	1.100 TL

Üniversitelerin değişik bölümlerinden öğrenciler, Kurumda staj yapmaktadır. Bu kapsamda 2016 yılında Kurumda staj yapan kişi sayısı ve staj süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 13.8: 2016 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri

2016 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri			
Üniversite Adı	Stajyer Sayısı	Staj Süresi (Gün)	
		Zorunlu Olan Staj	Zorunlu Olamayan Staj
TOBB Ekonomi ve Teknoloji Üniversitesi	10	10	
Koç Üniversitesi	3		3
Boğaziçi Üniversitesi	1	1	
Yıldız Teknik Üniversitesi	1		1
Hacettepe Üniversitesi	4	2	2
Ankara Üniversitesi	10	6	4
Bilkent Üniversitesi	4	3	1
Gazi Üniversitesi	11	8	3
Ufuk Üniversitesi	2	1	1
ODTÜ	3	1	2
Çukurova Üniversitesi	1		1
Osmaniye Korkut Ata Üniversitesi	1		1
Özyeğin Üniversitesi	3	2	1
Selçuk Üniversitesi	2	1	1
Başkent Üniversitesi	5	3	2
Bartın Üniversitesi	1	1	
Karabük Üniversitesi	2	1	1
Bahçe Şehir Üniversitesi	1	1	
İstanbul Teknik Üniversitesi	6	6	
Turgut Özal Üniversitesi	1	1	
Uludağ Üniversitesi	1		1
Çanakkale 18 Mart Üniversitesi	1		1
Atılım Üniversitesi	1	1	
Çankaya Üniversitesi	2		2
Eskişehir Osman Gazi Üniversitesi	1	1	
Başkent Üniversitesi	5	4	1
Marmara Üniversitesi	1		1
İstanbul Üniversitesi	1		1

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
2016	36.500.000,00	29.518.976,87	66.018.976,87
Toplam	412.971.695,86	478.933.161,44	891.904.857,30

2016 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2016 yılı bütçesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi'nde kabul edilerek 16/03/2016 tarihli ve 29655 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01/01/2016 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

Gelir Bütçesi

2016 yılı bütçe gelirleri 217.290.000.-TL olarak tahmin edilmiş ve 256.911.693,20.-TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece bütçe gelir gerçekleşme oranı % 118,23 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 otopaz 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 yirmi beşi,
- 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 2016 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

Gider Bütçesi

Kurumun 2016 yılı gider bütçesi, 217.290.000 TL olarak öngörülmüş, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi Kontrol Kanununun 78 inci maddesine istinaden “Genel Bütçeye Verilen Paylar” kodunda, gelir fazlası karşılığı olarak toplam 65.768.976,87 TL ödenek eklenerek toplam gider bütçesi 283.058.976,87 TL olmuştur. Toplam bütçe ödeneğinin 256.911.693,20 TL’si kullanılmış ve 26.147.283,67 TL’lik bütçe ödeneği yılsonunda iptal edilmiştir. Böylece gider bütçesi gerçekleşme oranı % 90,76 olmuştur.

Ek’te Kurumun 2016 yılı sonu itibariyle bilançosu ve son üç yıllık faaliyet sonuçları tablosu, son üç yıllık bilanço ile birlikte, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.

EKLER
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU (TL)

GİDERİN TÜRÜ				31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
630	01		Personel Giderleri	37.623.719,64	42.173.227,09	48.162.981,46
630	02		Sosyal Güvenlik Kurumlarına	4.001.883,12	4.459.352,95	5.143.183,83
630	03		Mal ve Hizmet Alım Giderleri	66.812.195,22	83.223.009,21	91.405.944,68
630	03	02	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alım.	1.518.515,07	1.953.623,61	1.714.383,14
630	03	03	Yolluklar	1.132.337,63	1.233.999,00	865.321,61
630	03	04	Görev Giderleri	696.294,33	1.003.164,33	2.253.852,11
630	03	05	Hizmet Alımları	63.087.313,51	78.637.793,29	86.128.539,33
630	03	06	Temsil ve Tanıtma Giderleri	39.273,99	90.420,68	63.470,43
630	03	07	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alımı, Bakım Onarım Gideri	318.334,73	304.008,30	380.378,06
630	03	08	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Gid.	20.125,96	0,00	0,00
630	03	09	Tedavi ve Cenaze Giderleri	0,00	0,00	0,00
630	04		Faiz Giderleri	0,00	0,00	0,00
630	05		Cari Transferler	44.885.307,91	65.255.677,94	68.626.925,70
630	05	01	Görev Zararları	1.538.463,64	1.608.010,09	2.334.419,44
630	05	03	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Aktarımlar	121.137,52	220.272,34	246.232,44
630	05	06	Yurtdışına Yapılan Transferler	25.922,49	19.089,63	27.296,95
630	05	08	Gelirden Ayrılan Paylar	43.199.784,26	63.408.305,88	66.018.976,87
630	12		Gelirlerin Red ve İadesinden Kaynaklanan Giderleri	1.221.485,78	24.043.364,24	6.793.112,96
630	13		Amortisman Giderleri	2.503.550,36	2.188.044,69	16.101.332,49
GİDERLER TOPLAMI (A)				157.048.142,03	221.342.676,12	236.233.481,12

GELİRİN TÜRÜ						31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
600	03				Tesebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	185.253.625,55	201.084.694,01	208.353.762,80
600	03	01			Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	910,00	160,00	50.290,00
600	03	02			Malların Kullanma veya faaliyetinde bulunma izni	185.252.715,55	201.084.534,01	208.303.472,80
600	03	02	01	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	48.644.183,65	52.115.369,47	46.669.010,03
600	03	02	01	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel.	43.031.762,78	48.275.893,12	49.626.538,87
600	03	02	01	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	74.180.349,09	80.693.672,84	93.923.166,62
600	03	02	01	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	19.396.420,03	19.999.598,58	18.084.757,28
600	05				Diğer Gelirler	81.541.839,19	88.489.147,52	56.879.184,03
600	05	01			Faiz Gelirleri	3.740.801,67	5.090.102,61	3.610.474,31
600	05	01	09	03	Mevduat Faizleri	3.740.801,67	5.090.102,61	3.610.474,31
600	05	02			Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	10.816.410,20	15.863.523,91	29.652.113,34
600	05	02	09	99	Diğer Paylar (TEİAŞ)	10.816.410,20	15.863.523,91	29.652.113,34
600	05	09			Diğer Çeşitli Gelirler	66.984.627,32	67.535.521,00	23.616.596,38
600	05	09	01	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Çeşitli gelirler	66.984.627,32	67.535.521,00	23.616.596,38
600	11				Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri	0,00	0,00	0,00
GELİRLER TOPLAMI (B)						266.795.464,74	289.573.841,53	265.232.946,83
İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TÜRÜ						31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
610	03				Tesebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	645.640,61	1.012.248,06	802.121,57
610	03	2	1		Malların kullanma veya faaliyetinde bulunma izni gelir.	645.640,61	1.012.248,06	802.121,57
610	03	2	1	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	192.971,29	372.327,25	304.287,77
610	03	2	1	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel.	58.060,60	71.630,38	14.133,80
610	03	2	1	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	347.448,72	458.200,43	385.500,00
610	03	2	1	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	47.160,00	110.090,00	98.200,00
610	05	9	1	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğ.Ç. Gelir.	10.979.840,00	4.493.312,00	1.268.392,13
İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C)						11.625.480,61	5.505.560,06	2.070.513,70
NET GELİR (D)=(B - C)						255.169.984,13	284.068.281,47	263.162.433,13
FAALİYET SONUCU (D-A) (+/-)						98.121.842,10	62.725.605,35	26.928.952,01

2016 YILI ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BİLANÇOSU

AKTİF				PASİF (TL)			
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	
I-DÖNEN VARLIKLAR	38.153.429,09	42.835.847,85	80.941.243,33	I-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	36.341.586,99	37.738.400,40	48.914.843,87
10-HAZIR DEĞERLER	36.252.583,14	37.653.701,67	76.308.739,92	32-FAALİYET BORÇLARI	1.877.743,00	2.372.859,22	2.512.692,47
102-Banka Hesabı	36.252.583,14	37.653.701,67	76.308.739,92	320-Bütçe Emanetleri Hesabı	1.877.743,00	2.372.859,22	2.512.692,47
12-FAALİYET ALACAKLARI	1.825.604,93	4.221.898,92	3.682.483,33	33-EMANET YABANCI KAYNAKLAR	17.926.268,61	17.930.937,76	15.275.344,86
120-Gelirlerden Alacaklar Hes.	1.798.706,10	4.195.000,09	3.655.584,50	330-Alınan Depozito ve Teminatlar	83.504,61	87.990,26	596.487,24
126-Verilen Depozito ve Teminatlar	26.898,83	26.898,83	26.898,83	333-Emanetler Hesabı	17.842.764,00	17.842.947,50	14.678.857,62
14-DİĞER ALACAKLAR	62.105,02	937.799,90	930.530,16	36-ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER	16.537.575,38	17.434.603,42	31.126.806,54
140-Kişilerden Alacaklar Hesabı	62.105,02	937.799,90	930.530,16	360-Ödenecek Vergi ve Fonlar Hesabı	1.213.885,37	1.506.297,54	1.607.829,67
15-STOKLAR HESABI	0,00	0,00	0,00	361-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	56.905,75	0,00	0,00
150-İlk Madde ve Malzemeler	0,00	0,00	0,00	363-Kamu İdareleri Payları Hes.	15.266.784,26	15.928.305,88	29.518.976,87
16-BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI	0,00	0,00	0,00	II-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	40-UZUN VADELİ MALİ BORÇLAR	0,00	0,00
161-Personel Avansları Hesabı	0,00	0,00	0,00	403-Kamu İdarelerine Mali Borçlar Hesabı	0,00	0,00	0,00
162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı	0,00	0,00	0,00	III-ÖZ KAYNAKLAR	98.121.842,10	160.847.447,45	187.776.399,46
18-GELECEK AYLARA AİT GİD.VE GEL. TAH.	13.136,00	22.447,36	19.489,92	GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SON.	0,00	98.121.842,10	160.847.447,45
181-Gelir Tahakkukatları Hesabı	13.136,00	22.447,36	19.489,92	570-Geçmiş yıllar Olumlu Faal. Son.	0,00	98.121.842,10	160.847.447,45
II-DURAN VARLIKLAR	96.310.000,00	155.750.000,00	155.750.000,00	59-DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI	98.121.842,10	62.725.605,35	26.928.952,01
25-MADDİ DURAN VARLIKLAR	96.310.000,00	155.750.000,00	155.750.000,00	590-Dönem Olumlu Faaliyet Sonucu Hes.	98.121.842,10	62.725.605,35	26.928.952,01
250-Arazi ve Arsalar Hes.	96.310.000,00	96.310.000,00	96.310.000,00				
252-Binalar Hesabı	13.101.419,44	0,00	14.915.698,80				
253-Tesis, Makine ve Cihazlar	286.015,37	286.482,65	285.458,65				
254-Taahhüt Hesabı	0,00	0,00	0,00				
255-Demirbaşlar Hesabı	12.442.566,98	12.798.145,16	13.512.187,97				
257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-25.830.001,79	-13.084.627,81	-28.713.345,42				
258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı	0,00	4.045.036,89	31.516.361,93				
259-Yatırım Avansları Hesabı	0,00	55.394.963,11	27.923.638,07				
26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	0,00	0,00	0,00				
260-Haklar Hesabı	2.533.913,91	4.365.913,14	4.400.553,83				
268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-2.533.913,91	-4.365.913,14	-4.400.553,83				
AKTİF TOPLAMI	134.463.429,09	198.585.847,85	236.691.243,33	PASİF TOPLAMI	134.463.429,09	198.585.847,85	236.691.243,33
NAZİM HESAPLAR				NAZİM HESAPLAR			
910-Teminat Mektupları Hesabı	3.941.969.003,22	3.985.793.975,85	3.719.316.081,69	911-Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	3.941.969.003,22	3.985.793.975,85	3.719.316.081,69
998-Diğer Nazım Hesaplar	2.411.224.646,48	1.881.782.370,82	2.791.515.633,02	999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı	2.411.224.646,48	1.881.782.370,82	2.791.515.633,02
NAZİM HESAPLAR TOPLAMI	6.353.193.649,70	5.867.576.346,67	6.510.831.714,71	NAZİM HESAPLAR TOPLAMI	6.353.193.649,70	5.867.576.346,67	6.510.831.714,71
GENEL TOPLAM	6.487.657.078,79	6.066.162.194,52	6.747.522.958,04	GENEL TOPLAM	6.487.657.078,79	6.066.162.194,52	6.747.522.958,04

