

FAALİYET RAPORU 2023





ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
2023 YILI FAALİYET RAPORU

ANKARA
2024

EPDK

Mustafa Kemal Mahallesi, 2078. Sokak No:4 06510 Çankaya/ ANKARA

Tel: (0312) 201 40 00 Faks: (0312) 201 40 50

www.epdk.gov.tr



“

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

”

BAŞKANIN MESAJI



Türkiye enerji sektörü her geçen yıl çok daha güçlü,
etkin ve verimli bir kimliğe sahip olmuştur.

Memnuniyetle ifade etmek isterim ki kuruluştan bu yana her yıl olduğu gibi 2023 yılında da Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu; kanunlarla kendisine verilen yetki çerçevesinde, tüm paydaşların görüş ve önerilerini alarak elektrik, doğal gaz, petrol, LPG ve şarj hizmeti piyasalarında gerekli düzenlemeleri hayata geçirmiş, piyasaların daha iyi işletilmesi için gerekli tedbirleri almıştır.

Dinamik ve yetkin personelimizin sahip olduğu vizyoner bakış açısı ile şekillenen ve kurumumuzda karara bağlanan düzenlemelerimiz ile; Türkiye enerji sektörü her geçen yıl çok daha güçlü, etkin ve verimli bir kimliğe sahip olmuştur. Ülkemizin 'enerji ticaret merkezi' olma hedefi doğrultusunda kurumumuz bugüne kadar olduğu gibi bundan sonra da sorumluluklarını bihakkin yerine getirmeye devam edecektir.

Bu bağlamda raporumuzda da görüleceği üzere özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarımıza yönelik yaşanan gelişmeler dikkat çekicidir. Lisanssız dâhil 2022 yılında toplam elektrik kurulu gücünde %53,95 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2023 yılında %56,28'e yükselmiştir. Ayrıca 2022 yılının sonlarında mevzuatımıza dâhil edilen ve 2023 yılında lisanslandırma işlemlerine başlanılan depolamalı elektrik üretim tesisleri ile hem rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı kurulu güçte artış sağlanması hem de elektrik depolama sistemlerinin kurulumunun yaygınlaştırılması hedeflenmiştir. Bu kapsamda 2023 yılı içerisinde kapasite tahsis sürecinde depolamalı elektrik üretim tesisleri için önlisans vermeye başlanmış ve önlisans verme süreci 2023 yılı içerisinde büyük ölçüde tamamlanmıştır. Bunun yanı sıra enerji dönüşümünün kritik ögesi olan elektrikli araç şarj hizmeti altyapısında 2023 yılında kayda değer ilerlemeler sağlanmış, 2023 yılı başında 77 olan şarj ağı işletmeci sayısı yıl sonu itibarıyla 168'e, 3 bin 081 olan şarj noktası sayısı ise 11 bin 812'ye ulaşmıştır.

Diğer taraftan, bir önceki yılın sonunda mevzuatımıza dâhil edilen toplayıcılık faaliyeti kapsamında, toplayıcılar tarafından şebeke kullanıcılarının tüketim veya üretimlerinin birleştirilerek işletilmesi sonucunda, talep tarafı katılımına ve sistemin esneklik ihtiyacının karşılanmasına katkı sağlanması hedeflenmekte olup konuya ilişkin ikincil mevzuat çalışmalarına da 2023 yılında başlanmıştır. Ayrıca elektrikli araçların yaygınlaşma-

sıyla birlikte sistem dengesi açısından talep tarafı katılımının daha da önem arz edeceği değerlendirilmektedir.

Son yıllarda BOTAŞ ve özel sektör tarafından gerçekleştirilen büyük yatırımlarla Türkiye'nin doğal gaz alt yapısı güçlendirilmiştir. İletim, dağıtım, depolama tesislerimizin kapasiteleri artırılmış, 2023 yılında Saros'ta yeni bir Yüzen LNG Terminali daha sisteme dahil edilerek doğal gaz arz güvenliği konusunda önemli bir kazanım sağlanmıştır.

Ayrıca 2023 yılında, Karadeniz gazının sisteme verilmesiyle üretim miktarlarında önemli bir artış olduğu görülmektedir. 2023 yılı Eylül ayında Sakarya Gaz Sahası'nda doğal gaz üretimine başlanmasıyla birlikte toplam arz içinde üretimin payı artmaya başlamıştır ve bu sahadan üretilcek gaz ile bu artışın devam edeceği de aşikardır.

Son olarak özellikle vurgulamak isterim ki 6 Şubat 2023 tarihinde gerçekleşen ve ülkemizi yasa boğan asrın felaketinin ardından milletimiz de sektörümüz de büyük bir dayanışma örneği sergilemiştir. Bu kapsamda kurum olarak sektörümüz ile el birliği içinde enerji piyasalarına yönelik gerekli tüm kararları hızlıca hayata geçirerek vatandaşlarımızın yaralarının hızla sarılmasına katkı sağladık. Deprem bölgesine yönelik bundan sonra da üzerimize düşen her görevi layıkıyla yerine getirmeye devam edeceğiz. Bu vesile ile asrın felaketinde hayatını kaybeden bütün vatandaşlarımıza Allah'tan rahmet, yakınlarına da sabır diliyorum.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak, 2023 yılında kurumumuzca gerçekleştirilen uygulamalar ve düzenlemeler ile enerji piyasasında yaşanan gelişmeler hakkında bilgileri içeren EPDK 2023 Yılı Faaliyet Raporu'nu ilgili tüm paydaşların istifadesine sunmaktan büyük memnuniyet duyuyor, sektörümüze katkı sunmasını temenni ediyorum.

Saygılarımla.

Mustafa YILMAZ

Kurum Başkanı



KURUL ÜYELERİ





Zekeriya GÖKŞENLİ

2. Başkan

1962, Kahramanmaraş doğumlu. İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesinden 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 Kurumunda 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 atanan Zekeriya GÖKŞENLİ görev süresinin dolmasının ardından 16 Temmuz 2022 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip ERDOĞAN imzasıyla Resmi Gazete'de yayımlanan 2022/319 sayılı kararla ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5'inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanı Kararnamesi'nin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince dördüncü kez EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır. Zekeriya GÖKŞENLİ, evli ve 4 çocuk babası.



Ahmet Çağrı ÇİÇEK

ÜYE

1999 yılında Doğu Akdeniz Üniversitesi İşletme ve Ekonomi Fakültesi Uluslararası İlişkiler bölümünden mezun oldu. 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 EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır. Görev süresinin dolmasının ardından 20 Haziran 2018 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile bir kez daha EPDK Kurul Üyesi olarak atanan Ahmet Çağrı ÇİÇEK aynı zamanda, EPDK'nın üyesi olduğu ERRA'nın (Energy Regulators Regional Association) Türkçe ismiyle Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliğinin 2020 yılında gerçekleşen Genel Kurul'unda üye ülkelerin temsilcileri tarafından Yönetim Kurulu üyesi seçildi. Çiçek ERRA'nın Doğalgaz Komitesi ve Müşteri Koruma çalışma komitelerinin işleyişlerinden sorumlu olmakla beraber Birliğin Orta Doğu ve Kuzey Afrika çalışma gruplarını da yönetmektedir.

Ahmet Çağrı ÇİÇEK; 27 Haziran 2022 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip ERDOĞAN imzasıyla Resmi Gazete'de yayımlanan 2022/307 sayılı kararla ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5'inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanı Kararnamesi'nin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince üçüncü kez EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır.



İbrahim TAN

ÜYE

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

İş yaşamına özel sektörde şantiye şefi olarak başladı. 1996-2005 tarihleri arasında Dumlupınar ve Osmangazi Üniversiteleri Fen Bilimleri Enstitüsü İnşaat Mühendisliği bölümlerinde Asistan, Öğretim Görevlisi olarak görev yaptı. Ardından Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğünde 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 görev süresinin dolmasının ardından 16 Temmuz 2022 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip ERDOĞAN imzasıyla Resmi Gazete'de yayımlanan 2022/320 sayılı kararla ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5'inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanı Kararnamesi'nin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince üçüncü kez EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır. İbrahim TAN; evli ve üç çocuk babasıdır.



Dr. Erdoğan TOZAN

ÜYE

Erdoğan TOZAN'ın mesleki kuruluşlar olan; AWS American Welding Society, IGU International Gas Union Work Group Member, GERG the European Gas Research Group Board Member, DEİK Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu Enerji Komiyonu üyeliği, WEC World Energy Council Türk Milli Komitesi üyelikleri bulunmaktadır.

İstanbul Teknik Üniversitesi Makina Mühendisliği bölümünden 1990 yılında mezun oldu. Aynı üniversitede enerji programında yüksek lisans ve doktorasını tamamladı.

Çalışma hayatına Türkiye Gemi San. AŞ'de mühendis olarak başladı.

1996 yılında Kalite Müdürü olarak görev aldığı İGDAŞ İstanbul Gaz Dağıtım A.Ş.'de birçok birimde

müdür ve genel müdür yardımcısı pozisyonlarında hizmet verdi.

2016 yılından itibaren Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kuruluşu olan BOTAŞ International'da Genel Müdür olarak görev yapan Erdoğan TOZAN; 20/06/2018 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır.

Dr. Erdoğan TOZAN; 27 Haziran 2022 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip ERDOĞAN imzasıyla Resmi Gazete'de yayımlanan 2022/307 sayılı kararla ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5'inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanı Kararnamesi'nin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince ikinci kez EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır.



Dr. Muhammed Mustafa İZGEÇ

ÜYE

1975 yılında Elazığ'da doğan Dr. Muhammed Mustafa İZGEÇ; Fırat Üniversitesi Mühendislik Fakültesi Elektrik-Elektronik Mühendisliği bölümünden 1995 yılında mezun oldu. Gazi Üniversitesi Fen Bilimleri Enstitüsü Elektrik-Elektronik Mühendisliği Anabilim Dalında yüksek lisans ve yine aynı enstitünün Enerji Sistemleri Mühendisliği Anabilim Dalında doktora programını tamamladı.

Çalışma hayatına Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. (TEDAŞ) Ağrı Müessese Müdürlüğünde elektrik mühendisi olarak başladı. Sonrasında TEDAŞ Genel Müdürlüğünde mühendis ve Sistem İşletme Müdürü olarak görev yaptı. Daha sonra Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)'de mühendis ve Bölge Müdür Yardımcısı olarak çalıştı. 2014 yılında EPDK' da Başkan Danışmanlığına, 2017 yılında ise TEİAŞ Genel

Müdür Yardımcılığına atanan M. Mustafa İZGEÇ MED-REG Institutional WG Başkan Yardımcılığı ve MED-TSO Başkan Yardımcılığı görevlerini de eş zamanlı olarak yürüttü.

15/07/2018 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan 2018/6 sayılı Cumhurbaşkanlığı kararnamesi ile EPDK kurul üyesi olarak atanan M.Mustafa İZGEÇ görev süresinin dolmasının ardından 16 Temmuz 2022 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip ERDOĞAN imzasıyla Resmi Gazete'de yayımlanan 2022/321 sayılı kararla ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5'inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi'nin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince ikinci kez EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır. Dr. Muhammed Mustafa İZGEÇ; evli ve iki çocuk babasıdır.



Mehmet Uğur DİLİPAK

ÜYE

13 Aralık 1972’de Kahramanmaraş’ta doğdu. Ortaöğrenimini Kahramanmaraş İmam Hatip Lisesi’nde tamamladı. İstanbul Üniversitesi Jeoloji Mühendisliği Bölümünü 1997 yılında bitirdi. İstanbul Büyükşehir Belediyesi bünyesinde İGDAŞ’ta mühendis olarak çalıştı, MANİSAGAZ Kurucu Genel Müdürü ve ARMADAŞ Bölge Müdürü görevlerinde bulundu. Mehmet Uğur DİLİPAK; 25 ve 26. Dönem AK Parti Kahramanmaraş Milletvekili olarak görev yapmıştır.

Mehmet Uğur DİLİPAK; TBMM 26. dönem; Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu üyeliği yapmış aynı dönemde TBMM Benin ve Şili dostluk grubunda yer almıştır.

04/01/2019 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan 2019/3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır.

Mehmet Uğur DİLİPAK, 11 Ocak 2023 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip ERDOĞAN imzasıyla Resmi Gazete’de yayımlanan 2023/11 sayılı kararla 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun’un 5’inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi’nin 2, 3 ve 7’nci maddeleri gereğince ikinci kez EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır.

İyi düzeyde İngilizce, orta düzeyde Arapça bilen Uğur DİLİPAK, evli ve 4 çocuk babasıdır.



İÇİNDEKİLER

BİRİNCİ BÖLÜM..... 1

1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU..... 2

- 1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları 3
- 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 10
 - 2.1.3. Tebliğler 28
 - 2.1.4. Kurul Kararları 28
- 2.2. Şarj Hizmeti Piyasası Mevzuatı 31
 - 2.2.1. Kanun 31
 - 2.2.2. Yönetmelikler 31
- 2.3. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı 33
 - 2.3.1. Kanun 33
 - 2.3.2. Yönetmelikler 33
 - 2.3.3. Tebliğler 35
 - 2.3.4. Kurul Kararları 35
- 2.4. Petrol Piyasası Mevzuatı 36
 - 2.4.1. Kanun 36
 - 2.4.2. Yönetmelikler 37
 - 2.4.3. Tebliğler 40
 - 2.4.4. Kurul Kararları 41
- 2.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı 41
 - 2.5.1. Tebliğler 41
 - 2.5.2. Kurul Kararları 41
- 2.6. Diğer Mevzuat Faaliyetleri 42
 - 2.6.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri 42
 - 2.6.2. Diğer Değişiklikler 42

3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ	43
3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri	43
3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri	43
3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri	46
3.2. Şarj Hizmeti Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	47
3.3. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri	48
3.3.1. Lisans İşlemleri	48
3.3.2. Sertifika İşlemleri	50
3.3.3. Spot Boru Gazı İthalatına İlişkin İlan Edilen Talep Çağrılar ve Talep Toplama/Yarışma Sonuçları	50
3.4. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	54
3.4.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler	56
3.4.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları	56
3.4.2.1. Ulusal Marker	56
3.4.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi	59
3.4.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi	60
3.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	60
3.5.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri	61
4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ	63
4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri	63
4.1.1. İletim Tarifesi	63
4.1.1.1. İletim Ek Ücreti	64
4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri	64
4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli	68
4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli	69
4.1.2.3. Güvence Bedeli	69
4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli	70
4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi	71
4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli	71
4.1.5. EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi	71
4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı	72
4.1.7. Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları	72
4.1.8. Lisans Bedelleri	76
4.2. Şarj Hizmeti Piyasası Tarifeleri	77
4.2.1. Lisans Bedelleri	78
4.3. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri	78
4.3.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri	78
4.3.2. Piyasa İşletim Tarifesi	78
4.3.3. Bağlantı Tarifeleri	79

4.3.4.	İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri.....	80
4.3.5.	Toptan Satış Tarifeleri	80
4.3.6.	Perakende Satış Tarifeleri.....	80
4.3.7.	Doğal Gaz Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları.....	81
4.3.8.	Lisans Bedelleri.....	82
4.4.	Petrol Piyasası Tarifeleri	83
4.4.1.	Lisans Bedelleri.....	84
4.5.	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar.....	84
4.5.1.	Lisans Bedelleri.....	85
5.	BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ.....	86
5.1.	Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)	86
5.2.	Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri	86
5.3.	Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS).....	87
5.4.	Kurum İnternet Sitesi	87
5.5.	Kurumsal Kaynak Planlama (KKP).....	87
5.6.	Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS).....	87
5.7.	Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS)	88
5.8.	Diğer Kurum ve Kuruluşlar ile Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))	88
5.9.	Enerji Piyasası Bildirim Sistemi (EBİS).....	89
6.	DENETİM	90
6.1.	Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri	90
6.2.	Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri	91
6.2.1.	Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri.....	91
6.2.2.	Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	92
6.3.	Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	92
6.3.1.	5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20'nci Maddesinin İkinci Fıkrasının (g) ve (h) Bentleri Çerçevesinde Gerçekleştirilen İşlemler.....	95
6.4.	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	99
7.	TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLERİ.....	101
8.	HUKUK HİZMETLERİNE İLİŞKİN FAALİYETLER	104
8.1.	Dava Takip İşlemleri.....	104
8.2.	Arbuluculuk Faaliyetleri	107
8.3.	Görüş Verme.....	107
8.4.	İhale İşlemleri.....	108
8.5.	Ödeme Emirleri.....	109
8.6.	Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları.....	109
8.7.	Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetimi	109

9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI	110
9.1.Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi.....	110
9.2.Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi.....	111
9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları	111
9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	112
9.2.3. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	114
9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	115
9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	116
9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	116
10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER	118
11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER	119
11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri	119
12. DIŞ İLİŞKİLER.....	120
12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler.....	120
12.2. İkili ilişkiler	121
12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler.....	121
12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu Uluslararası Anlaşmalar Gereği İlişki İçerisinde Bulunulan Organizasyonlar Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar	122
12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması	122
13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ	124
13.1. Kurum Personeli	124
13.2. Eğitim Faaliyetleri.....	128
13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri.....	129
13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri.....	129
14. MALİ BİLGİLER	131
14.1.2023 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları.....	132
14.1.1. Gelir Bütçesi	132
14.1.2. Gider Bütçesi	132
EKLER.....	133

TABLolar VE ŐEKİLLER LİSTESİ

Tablo 1.1: 2023 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı.....	4
Şekil 1.1: 2023 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları.....	4
Tablo 1.2: 2019-2023 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı.....	5
Tablo 1.3: 2019-2023 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı.....	5
Şekil 1.2: 2019-2023 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı.....	5
Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (Adet).....	44
Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2023 Yılında �retim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri.....	45
Tablo 3.3: Şarj Hizmeti Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (Adet).....	47
Tablo 3.4: 2023 Yılında Lisans Sahipleri Tarafından Şarj Ağlarına Eklenen Şarj İstasyonu Sayıları	48
Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (Adet).....	48
Tablo 3.6: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri	49
Tablo 3.7: Doğal Gaz Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İŞlemleri (Adet)	50
Tablo 3.8: Petrol Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (Adet).....	54
Tablo 3.9: 2023 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri.....	54
Tablo 3.10: 2023 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri.....	55
Tablo 3.11: Yıllar İtibarıyla Kullanılan Ulusal Marker ve İŞaretlenen Akaryakıt Miktarları	57
Tablo 3.12: 2023 Yılında Yetkilendirilmiş Otomasyon Şirketleri	60
Tablo 3.13: LPG Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (Adet)	61
Tablo 3.14: 2023 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Kapasitesi Bilgileri.....	61
Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2024 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İŞletim Gelir Tavanları.....	63
Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İŞletim Tarifeleri	63
Tablo 4.3: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları.....	64
Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin 2024 Yılı Sistem İŞletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları ...	65
Tablo 4.5: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2024 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları	66
Tablo 4.6: 2021-2025 Yılları Yatırım Planlarının Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları.....	67
Tablo 4.7: 2023 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Haziran 2023 Fiyatlarıyla-TL)	67
Tablo 4.8: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri	69
Tablo 4.9: Kesme-Bağlama Bedelleri	69
Tablo 4.10: Güvence Bedelleri	69
Tablo 4.11: Sayaç Kontrol Bedeli.....	70
Tablo 4.12: Lisanssız �retim Başvuru Bedeli (Şebeke İŞletmecisi)	70
Tablo 4.13: Lisanssız �retim İŞletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)	70

Tablo 4.14: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (İlgili Şebeke İşletmecisi)	71
Tablo 4.15: EPİAŞ 2024 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)	72
Tablo 4.16: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları İle Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlarda)	72
Tablo 4.17: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlarda)	72
Tablo 4.18: 2024 Yılı İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları	78
Tablo 4.19: 2024 Yılı BOTAŞ'ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı.....	78
Tablo 4.20: 2024 Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Birim Ücretler (TL/Sm3)	79
Tablo 4.21: 2024 Yılı Vadeli Doğal Gaz Piyasası Birim Ücretler.....	79
Tablo 4.22: EPİAŞ 2024 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL).....	79
Tablo 4.23: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri	80
Tablo 4.24: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri	80
Tablo 4.25: 2023 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri.....	81
Tablo 4.26: 2023 Depolama Bedelleri Üst Sınırları.....	82
Tablo 6.1: 2023 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ait Araç Listesi.....	93
Tablo 6.2: 2023 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlar Denetçi Sayıları	93
Tablo 6.3: 2023 ve 2024 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı	93
Tablo 6.4: 2021-2023 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması.....	94
Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2023 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	94
Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2022-2023 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	94
Tablo 6.7: Petrol Piyasasında 2023 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı	95
Tablo 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde yapılan işlemler.....	96
Tablo 6.9: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında yapılan işlemler	96
Tablo 6.10: 531 Sıra Nolu V.U.K Genel Tebliği Uygulaması Kapsamında uygulanan Teminat Yükümlülüğüne Dair İl Bazında Veriler	96
Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2023 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	99
Tablo 6.12: LPG Piyasasında 2022-2023 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	99
Tablo 6.13: LPG Piyasasında 2023 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı	100
Şekil 7.1: 2023 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının İşlem Bazında Dağılımı	102
Şekil 7.2: 2023 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının Sektörel Dağılımı.....	102
Tablo 8.1: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı.....	104
Tablo 8.2: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı	104
Tablo 8.3: 2023 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı.....	104
Şekil 8.1: Yıllar İtibariyle Kuruma Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı	105
Tablo 8.4: 2023 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı	105

Tablo 8.5: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu	105
Tablo 8.6: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı	106
Tablo 8.7: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sona Eren Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı	106
Şekil 8.2: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı	106
Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arabuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı	107
Tablo 8.9: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	107
Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	108
Şekil 8.3: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	108
Şekil 9.1: Şikâyet Başlığı Altında İşlem Gören Bildirimlerin 2023 Yılı Aylar İtibariyle Yüzdesel Dağılımı	111
Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı	112
Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	113
Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı	113
Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	114
Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	114
Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	115
Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	115
Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	116
Şekil 9.10: LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	117
Tablo 11.1: 2023 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı	119
Şekil 11.1: 2023 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı	119
Tablo 13.1: 2023 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler	124
Tablo 13.2: 2023 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler	125
Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı	125
Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı	127
Tablo 13.5: 2023 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler (Sürekli İşçi)	128
Tablo 13.6: Kurum Personeli Kadro Dağılımı (Sürekli İşçi)	128
Tablo 13.7: 2023 Yılı Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri	129
Tablo 13.8: 2023 Yılı Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri	130
Tablo 13.9: 2023 Yılında Yabancı Dil Desteği Verilen Personel	130
Tablo 14.1: Yıllar İtibariyle T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)	131

KISALTMALAR

AB: Avrupa Birliği

AG: Alçak Gerilim

Bakanlık/ETKB: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı

BGYS: Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi

BOTAŞ: Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi

CİMER: Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi

CNG: Sıkıştırılmış Doğal Gaz

DTÖ: Dünya Ticaret Örgütü

EBİS: Enerji Piyasası Bildirim Sistemi

EBYS: Elektronik Belge Yönetim Sistemi

ECRB: Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu

EGE-PAL: Ege Üniversitesi- Petrol Araştırma Laboratuvarı

EİT: Ekonomik İş Birliği Teşkilatı

ENTSO-E: Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri

EPARS: Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi

EPİAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi

EPVYS: Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi

ERRA: Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği

ICER: Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu

KBK: Kurulca Belirlenen Katsayı

KEİ: Karadeniz Ekonomik İşbirliği

KEP: Kayıtlı Elektronik Posta

KKP: Kurumsal Kaynak Planlama

Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum/EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

LNG: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz

LPG: Sıvılaştırılmış Petrol Gazları

LÜY: Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği

MEDREG: Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği

OECD: Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü

OG: Orta Gerilim

OSB: Organize Sanayi Bölgesi

TBMM: Türkiye Büyük Millet Meclisi

TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi

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

BİRİNCİ BÖLÜM

GENEL BİLGİLER

1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

Kurumun görev, yetki ve sorumlulukları ile Kurumun yapısı hakkında bilgiler aşağıda yer almaktadır.

1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları

Kurum, 03.03.2001 tarihli ve 24335 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 4628 sayılı eski “*Elektrik Piyasası Kanunu*” ile “*Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu*” adı altında kurulmuş olup 02.05.2001 tarihli ve 24390 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 4646 sayılı “*Doğal Gaz Piyasası Kanunu (Elektrik Piyasası Kanunu’nda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun)*” ile “*Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu*” adını almıştır.

4628 sayılı Kanunun adı, 30.03.2013 tarihli ve 28603 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 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 (ETKB)’dir.

Kurumun merkezi Ankara’dadır; taşra teşkilatı yoktur. Kurum, dağıtım bölgelerinde müşteri ilişkilerini sağlamak amacıyla irtibat büroları kurabilmektedir. Bu kapsamda İstanbul’da bir irtibat bürosu bulunmaktadır.

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 ve Elektrik Piyasası Kanunu’nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun
- 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,
- 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 5307 sayılı Kanuna uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

konularında yetkili ve sorumludur.

1.2. Kurumun Yapısı

Kurumun teşkilatı; Kurul, Başkanlık ve Hizmet Birimlerinden oluşmaktadır.

1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum, görevlerini yerine getirirken yetkilerini Kurul vasıtasıyla kullanmaktadır. Kurumun temsil ve karar organı Kuruldur. Kurulun ilk üyeleri, 02.11.2001 tarihli Resmî 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 en az dört yıllık yükseköğrenim görmüş olanlar arasından Cumhurbaşkanı tarafından (4628 sayılı Kanunun beşinci maddesi ve 3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince) atanan yedi üyeden oluşur.

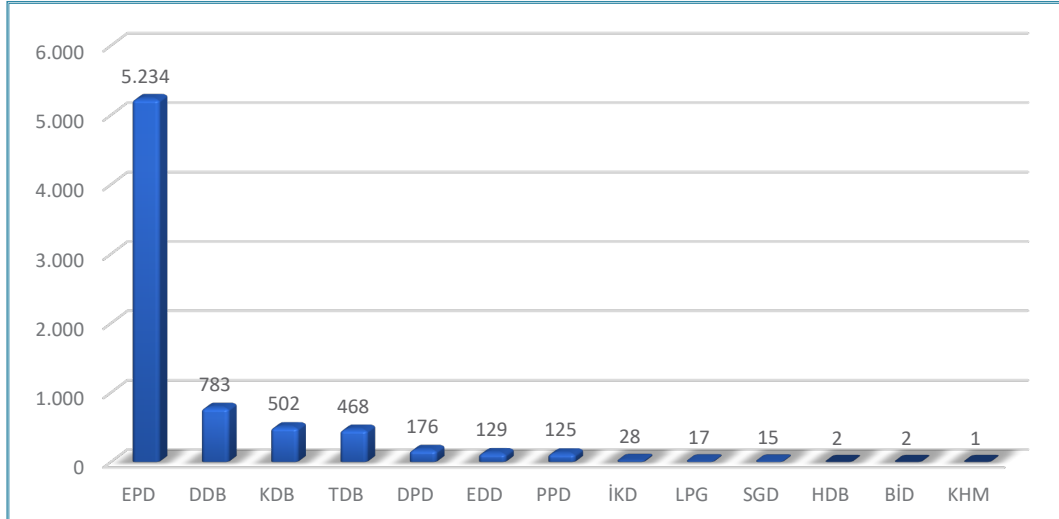
Kurul üyelerinin görevi atanma tarihi itibarıyla görevde dördüncü yılını doldurdukları tarihte başka bir işleme gerek kalmaksızın sona erer. Kurul üyelerinin görev süreleri dolmadan görevlerine son verilemez. Ancak, 4628 sayılı Kurumun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 6'ncı maddesindeki yasakları ihlal ettiği veya 4628 sayılı Kanun ile kendilerine verilen görevler ile ilgili olarak işlediği suçlardan dolayı haklarında mahkûmiyet kararı kesinleşen Kurul Başkanı ve üyeleri, 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu uyarınca devlet memuru olmak için aranan şartları kaybettikleri tespit edilen veya üç aydan fazla bir süre ile hastalık, kaza veya başka bir nedenle görevlerini yapamaz durumda olan veya görev süresinin kalan kısmında görevine devam edemeyeceği, üç aylık süre beklenmeksizin tam teşekküllü bir hastaneden alınacak heyet raporu ile tevsik edilen Kurul üyeleri, süreleri dolmadan Cumhurbaşkanı 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 atanabilmesi 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 2023 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.2’de ise 2019-2023 yıllarında alınan, Kurul Kararlarının Kurum hizmet birimlerine göre dağılımına yer verilmektedir. Tablo 1.3’te görüldüğü üzere 2023 yılında Kurul, haftada yaklaşık ortalama 144 karar almıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının büyük çoğunluğu elektrik piyasası, denetim, tarifeler ve kamulaştırma faaliyetleri ile ilgilidir. Diğer yandan 2023 yılında 53 adet Kurul toplantısı yapılmıştır. Dolayısıyla 2023 yılında Kurul, her toplantıda ortalama 141 karar almıştır.

Tablo 1.1: 2023 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Oranı (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı (EPD)	5.234	69,95
Denetim Dairesi Başkanlığı (DDB)	783	10,47
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı (KDB)	502	6,71
Tarifeler Dairesi Başkanlığı (TDB)	468	6,26
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı (DPD)	176	2,35
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı (EDD)	129	1,72
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı (PPD)	125	1,67
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı (İKD)	28	0,37
LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı (LPG)	17	0,23
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı (SGD)	15	0,20
Hukuk Dairesi Başkanlığı (HDB)	2	0,03
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİD)	2	0,03
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü (KHM)	1	0,01
Toplam	7.482	100



Şekil 1.1: 2023 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları

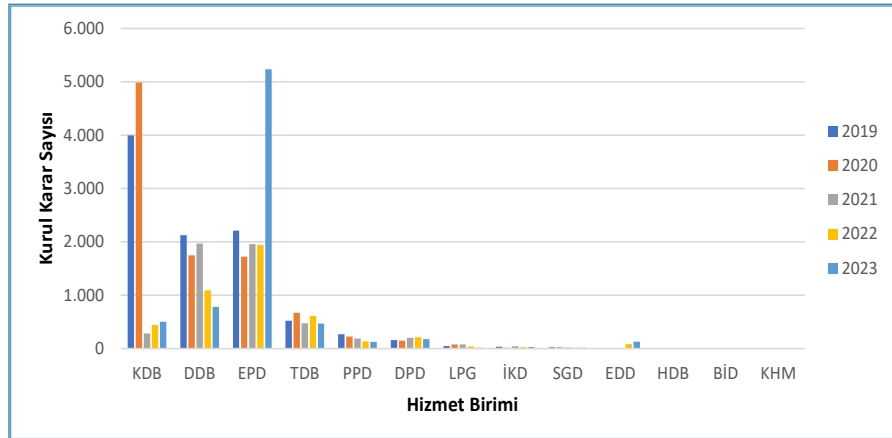
Tablo 1.2: 2019-2023 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	2019	Pay (%)	2020	Pay (%)	2021	Pay (%)	2022	Pay (%)	2023	Pay (%)	Toplam	Pay (%)
KDB	3.996	42,52	4.986	51,85	284	5,45	442	9,60	502	6,71	10.210	28,12
DDB	2.125	22,61	1.748	18,18	1.967	37,74	1.093	23,75	783	10,47	7.716	21,25
EPD	2.211	23,53	1.723	17,91	1.959	37,59	1.942	42,20	5.234	69,95	13.069	35,98
TDB	524	5,58	669	6,96	475	9,11	614	13,34	468	6,26	2.750	7,57
PPD	269	2,86	225	2,34	187	3,59	134	2,91	125	1,67	940	2,59
DPD	160	1,70	148	1,54	200	3,84	213	4,63	176	2,35	897	2,47
LPG	50	0,53	79	0,82	77	1,48	38	0,83	17	0,23	261	0,72
İKD	33	0,35	15	0,15	44	0,84	23	0,50	28	0,37	143	0,39
SGD	26	0,28	24	0,25	18	0,34	17	0,37	15	0,20	100	0,28
EDD	-	-	-	-	-	-	84	1,83	129	1,72	213	0,59
HDB	2	0,02	0	0,00	0	0,00	2	0,04	2	0,03	6	0,02
BİD	1	0,01	0	0,00	1	0,02	0	0,00	2	0,03	4	0,01
KHM	1	0,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	0,01	2	0,01
Toplam	9.398	100	9.617	100	5.212	100	4.602	100	7.482	100	36.311	100

Tablo 1.3: 2019-2023 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

Yıllar	2019	2020	2021	2022	2023	Toplam/Ortalama Değerler
Toplam Karar Sayısı	9.398	9.617	5.212	4.602	7.482	7.262
Toplantı Sayısı	53	59	55	58	53	56
Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı	177	163	95	80	141	131
Haftalık Ortalama Karar Sayısı	181	185	100	89	144	140

Yukarıdaki Tablo 1.3'te görüldüğü üzere Kurul, 2019-2023 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 7.262 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 131 Kurul Kararı; haftada ise ortalama 140 Kurul Kararı alınmıştır.

**Şekil 1.2: 2019-2023 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı**

Kurulun 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 Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanunu'nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un bazı maddelerinde Kurula çeşitli görev ve yetkiler verilmiştir. Ayrıca Kurulun 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 kamuoyuna bilgi verilmesi görevini de kapsar. Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınır. Kurul, uygun bulduğu konularda Başkanlığı görevlendirebilir veya yetkilendirebilir.

İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın görevlerini ve yetkilerini üstlenir.

Başkana, Kurum Başkanlığına ilişkin görevlerinde yardımcı olmak üzere Kurul Kararıyla üç 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 sekizinci 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 Resmî 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
- ı) Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
- i) Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı
- j) Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
- k) Kurul Hizmetleri Müdürlüğü
- l) Başkanlık Özel Kalem Müdürlüğü

1- 25.12.2021 tarihli ve 31700 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7346 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 17 nci maddesi ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 9 uncu maddesine yeni bent eklenerek Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı kurulmuştur.



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı

Başkanlık  zel
Kalem Müdürlüğü

Kurul Hizmetleri
Müdürlüğü

Basın ve Halkla
İlişkiler M şavirl ğ 

İstanbul İrtibat
Büro

Başkan
Yardımcılığı

Başkan
Yardımcılığı

Başkan
Yardımcılığı

Bilgi İşlem
Dairesi B.

Kamulaştırma
Dairesi B.

Enerji Dönüşüm
Dairesi B.

Strateji Geliştirme
Dairesi B.

İnsan Kaynakları ve
Destek Hizmetleri
Dairesi B.

Doğal Gaz
Piyasası Dairesi B.

Tarifeler Dairesi

Petrol Piyasası
Dairesi B.

Bayıllık Lisans-1
G.B

Bayıllık Lisans-2
G.B

Rafinerici, Dağıtıcı
ve Diğer Lisanslar
G.B

Piyasa Gözetim ve
Otomasyon G.B

Ulusal Markeler ve
Akaryakıt Harici
 r nler G.B

Mevzuat
Geliştirme, Teknik
Düzenleme ve
Tüketiciler Hakları
G.B

Svılaştırılmış
Petrol Gazları
Piyasası Dairesi B.

Bayıllık Lisansı
1. G.B

Bayıllık Lisansı
2. G.B

Piyasa İzleme ve
Gözetim G.B

Dağıtıcı, Depolama
ve Diğer Lisanslar
G.B

Mevzuat
Geliştirme, Teknik
Düzenleme ve
Tüketiciler Hakları
G.B

Hukuk Dairesi B.

1. Grup
Başkanlığı

2. Grup
Başkanlığı

3. Grup
Başkanlığı

1. Grup
Başkanlığı

2. Grup
Başkanlığı

3. Grup
Başkanlığı

Üretim Hidrolik
G.B

Üretim, Rüzgar ve
Güneş G.B

Lisanssız  retim
G.B

Üretim Termik G.B

Dağıtım ve
Perakende Satış
G.B

İletim ve OSB
Faaliyetleri G.B

Organize Toptan
Satış Piyasaları
G.B

Tüketiciler Hakları ve
Müşteri Hizmetleri
G.B

Piyasa İzleme ve
Mevzuat G.B

Yazılım Geliştirme
Hizmetleri G.B

Veri Yönetimi ve İş
Zekası G.B

İnternet Hizmetleri
ve Bilgi Sistemleri
G.B

Bilgi Güvenliği
Yönetimi G.B

Bilişim Atyapı
Sistemleri ve
Destek Hizmetleri
G.B

1. Grup
Başkanlığı

2. Grup
Başkanlığı

3. Grup
Başkanlığı

4. Grup
Başkanlığı

Araştırma
Geliştirme ve
İnovasyon G.B

İmamlayıcı
Piyasalar ve
Alternatif Yakıtlar
G.B

şarj Hizmeti G.B

Dijital Dönüşüm
G.B

İstatistik ve
Raporlama G.B

Dış İlişkiler G.B

Tüketiciler Hakları ve
Müşteri Hizmetleri
G.B

Strateji ve Sektörel
Politikalar G.B

B t ce ve Mali
Hizmetler G.B

Muhasebe G.B

İdari Para
Cezaları G.B

Enerji Piyasaları
İzleme G.B

Personel ve  zl k
İşleri G.B

Yönelimi
Geliştirme ve
Eğitim G.B

İdari ve Sosyal
İşler G.B

Satınalma G.B

Teknik İşler G.B

Bina Otomasyon
G.B

Şebeke İşleyiş
G.B

Tüketiciler Hakları ve
Müşteri Hizmetleri
G.B

Dağıtım G.B

Lisanslar ve
Sertifika G.B

Elektrik Piyasası
Tarifeler G.B

Elektrik İletim ve
Dağıtım Yatırımları
G.B

Doğal Gaz
Piyasası Tarifeler
G.B

Piyasa İzleme ve
Mali Risk G.B

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 TBMM'ye raporlanmasıdır.

Diğer yandan 17.08.2011 ve 28028 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 649 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 45 inci maddesi ile değişik 3046 sayılı Kanunun 19/A maddesine göre Bakan, Kurumun her türlü faaliyet ve işlemlerini denetlemeye yetkilidir.

Ayrıca başvuru veya talep olması durumunda Kurum, Devlet Denetleme Kurulu tarafından da denetlenebilmektedir.

İKİNCİ BÖLÜM

MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2023 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

2023 yılı içerisinde elektrik piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 10 Nisan 2023 tarih ve 32159 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 7451 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun;
 - 7’nci maddesinin onuncu fıkrasının son cümlesine “6’ncı maddesi” ibaresinden sonra gelmek üzere “ile 6/B maddesi” ibaresi eklenmiştir.
 - Ek Madde 1’e aşağıdaki fıkra eklenmiştir:
“(2) Birinci fıkra kapsamında yetki verilen veya görevlendirilenler, yetki ve görevleri kapsamında yürüttükleri iş ve işlemleri bedeli mukabilinde yapabilirler. Yürütülen bu iş ve işlemler için; ihtisas sahibi kamu kurum ve kuruluşlarının uygulayacakları bedeller kendileri tarafından, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin uygulayacakları bedeller Kurum tarafından, özel hukuk tüzel kişilerinin uygulayacakları bedeller ise Bakanlık tarafından belirlenir.”
 - Geçici Madde 6’nın dördüncü fıkrasına beşinci cümlesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiş ve fıkranın son cümlesinde yer alan “Maliye Bakanlığının” ibaresi “Hazine ve Maliye Bakanlığının” şeklinde değiştirilmiştir.
“TEDAŞ’ın bu fıkra kapsamındaki denetim işlemleri için yapacağı her türlü masraf Bakanlık bütçesine konulan ödenekten karşılanır.”
- 10 Nisan 2023 tarih ve 32159 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 7451 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 10/5/2005 tarihli ve 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun;
 - 6’ncı maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan “fiyatlardan” ibaresinden sonra gelmek üzere “pompa depolamalı,” ibaresi eklenmiştir.

2.1.2. Yönetmelikler

2023 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 28.02.2023 tarihli ve 32118 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin**
 - 132/Ç maddesinin dokuzuncu fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.
“(9) Piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisine iletilen faturaların bedelleri, gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin avans ödemeleri ve aynı piyasa katılımcısının fatura borç-

lusu olması durumunda borç tutarı toplamı fatura bedelinden düşülmek kaydı ile Piyasa İşletmecisi tarafından alacaklı piyasa katılımcılarına yapılacak ödemeler, en geç fatura tebliğ tarihini takip eden yedinci işgünü içerisinde, ilgili fatura dönemi için piyasa katılımcılarından tahsil edilen tüm tutarların net alacak tutarlarına oranına göre, Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen piyasalara ilişkin olarak piyasa katılımcısının süresinde ödenmemiş borçları düşülerek Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki hesabından, aracı bankalar kullanılarak ödenir. Bu ödemelerin yapılmasını müteakip bir sonraki ön uzlaştırma bildirim yayımlanana kadar yeni bir tahsilat yapılırsa bunlar da birinci cümledeki usule göre alacaklı piyasa katılımcılarına dağıtılır.”

- 132/I maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisine iletilen faturaların bedelleri, aynı piyasa katılımcısının fatura borçlusu olması durumunda borç tutarı toplamı fatura bedelinden düşülmek kaydı ile Piyasa İşletmecisi tarafından alacaklı piyasa katılımcılarına yapılacak ödemeler, en geç fatura tebliğ tarihini takip eden yedi işgünü içerisinde, ilgili fatura dönemi için piyasa katılımcılarından tahsil edilen tüm tutarların net alacak tutarlarına oranına göre, Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen piyasalara ilişkin olarak piyasa katılımcısının süresinde ödenmemiş borçları düşülerek Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki hesabından, aracı bankalar kullanılarak ödenir. Bu ödemelerin yapılmasını müteakip bir sonraki ön uzlaştırma bildirim yayımlanana kadar yeni bir tahsilat yapılırsa bunlar da birinci cümledeki usule göre alacaklı piyasa katılımcılarına dağıtılır.”

- 140 ıncı maddesinin birinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Ancak, olağanüstü hal ve/veya afet durumlarında Kurul tarafından uygulamaya ilişkin karar alınabilir.”

- 02.03.2023 tarihli ve 32120 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin**

- 7’nci maddesinin on beşinci fıkrasında yer alan “*üretim tesisi sahası için*” ibaresinden sonra gelmek üzere “30 uncu maddenin sekizinci fıkrası ile” ibaresi eklenmiştir.

- 17’nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “*Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliğinin Ek-1 Listesine tabi projeler ile ‘ÇED Gereklidir’ kararı verilen projeler*” ibaresi “29/7/2022 tarihli ve 31907 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamındaki belgenin alınması” şeklinde değiştirilmiş, ikinci fıkrasının (c) bendinde yer alan “*Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliğinin Ek-1 Listesine tabi projeler ile ‘ÇED Gereklidir’ kararı verilen projeler için*” ibaresi “*Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında*” şeklinde değiştirilmiştir.

- 19 uncu maddesinin birinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“*Lisanssız üretim tesislerinde 17’nci maddenin altıncı fıkrası kapsamında gerçekleştirilen güç artışı işlemleri hariç olmak üzere tek bir kabul yapılabilir.*”

- 30 uncu maddesinin yedinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle ile aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“*Lisanssız üretim tesislerinde 17’nci maddenin altıncı fıkrası kapsamında gerçekleştirilen güç artışı işlemleri hariç olmak üzere tek bir kabul yapılabilir.*”

“(8) *Lisanslı üretim tesisleri ile aynı tesis sahasında yer alacak ve aynı ölçüm noktasından bağlanacak*

şekilde lisanssız elektrik üretim tesisi kurulması halinde; ilgili üretim tesislerine ilişkin bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarının veriş yönlü sıfır olması zorunludur. Bu fıkra hükmü kapsamında yer alan üretim tesislerinden şebekeye herhangi bir enerji akışı olması halinde bahse konu enerji, ilgili mevzuat kapsamında herhangi bir uzlaştırmaya ve mahsuplaşmaya konu edilmez ve sisteme verilen enerji YEKDEM'e **bedelsiz katkı olarak dikkate alınır.**"

- Geçici 7'nci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(2) Üretim tesislerinin farklı görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olmasına yönelik mahsuplaşma işlemleri, 1/7/2023 tarihinden itibaren uygulanır. Bu fıkra kapsamındaki işletmede olan üretim tesisleri tarafından şebekeye enerji verilmesi halinde şebekeye verilen enerji, görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olarak kabul edilir ve bu enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından herhangi bir ödeme yapılmaz. Bu kapsamda sisteme verilen enerji, YEKDEM'e **bedelsiz katkı olarak dikkate alınır ve YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji miktarı için oluşacak sistem kullanım bedeli, ilgili şebeke işletmecileri tarafından EPIAŞ'a bildirilir. Görevli tedarik şirketi aracılığıyla ilgili şebeke işletmecisine ödenen ve YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji için lisanssız üretim tesisi sahibi kişilere herhangi bir fatura tebliğ edilmez.**"

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"Kurulu güç düşürme işlemleri

GEÇİCİ MADDE 8- (1) Üretim tesisinin henüz kabulü yapılmayan ve mahsuplaşma işlemleri 26'ncı maddede kapsamında yürütülecek kişilerce bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 60 gün içerisinde başvuruda bulunulması halinde, bir defaya mahsus olmak üzere, bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunda ve bağlantı anlaşmasında yer alan kurulu güçten yüzde onun üzerinde eksiltme yapılabilir."

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 12'nci maddesi beşinci fıkrası (ç) bendi (2) numaralı alt bendi **için** Danıştay Onüçüncü Dairesi tarafından alınan 25/1/2022 tarihli ve E.:2016/4721; K.:2022/178 sayılı iptal kararı Danıştay **İDDK'nin** 25/4/2023 tarihli E.:2022/1478, K.:2023/807 sayılı Onama kararı ile onanmış olup, ilgili maddede karara yer verilmiştir.
- 13.07.2023 tarihli ve 32247 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğine** aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"Depolamalı elektrik üretim tesisi **önlisans** başvurularında teminat sunulmasına ilişkin yükümlülük
GEÇİCİ MADDE 39- (1) Yönetmeliğin 12'nci maddesinin on dördüncü fıkrası kapsamında 30/6/2023 tarihine kadar yapılan **önlisans** başvurularından bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla henüz bağlantı görüşü oluşturulmamış başvuruların teminat sunma yükümlülüklerine ilişkin olarak; TEİAŞ tarafından olumlu bağlantı görüşü oluşturulan başvurular için teminat sunma yükümlülüğünün, Kurum tarafından yapılan bildirimin şirkete tebliğ edildiği tarihten itibaren 30 gün içerisinde yerine getirilmesi zorunludur. Bu süre içerisinde söz konusu yükümlülüğünün yerine getirilmemesi halinde; **önlisans** başvurusu Kurul kararı ile reddedilir."

- 13.07.2023 tarihli ve 32247 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin**

- 105'inci maddesinin altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(6) Ünitelerin hız eğim ve ölü bant değerleri, ayarlanabilir yapıda olmak zorundadır. Primer frekans kontrolü performans testleri sırasında ayarlanan hız eğimi değeri, normal işletme sırasında da sürekli olarak kullanılır ve TEİAŞ tarafından aksi belirtilmedikçe değiştirilemez. Ünitenin sağlayacağı primer frekans kontrol rezerv miktarı, nükleer güç santralleri için ünite kurulu gücünün en az %2'si, diğer santraller için ünite kurulu gücünün en az %5'i olmalıdır. Ünitelerin hız kontrol sisteminin ölü bandı istendiğinde 0 (sıfır) olarak ayarlanabilmelidir. Sistemin ihtiyacına göre hız eğim ve ölü bant değerlerinin TEİAŞ tarafından farklı bir değerde olması istenmesi halinde, bu değerler TEİAŞ tarafından belirlenen şekilde ayarlanmalıdır.”

- EK 17'sinin E.17.A.1'inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

*“(2) Primer **Frekans Kontrol Rezerv Testi** gerçekleştirilirken ünite üzerinde aşağıdaki işlemler yapılır:*

*a. Ünite, Primer **Frekans Kontrol** işlevini sağlayacak konuma alınır.*

*b. Ölü bant değeri 0 (sıfır) mHz **olarak ayarlanır.***

*c. Hız eğimi ve diğer ilgili parametreler, 200 mHz'lik **frekans sapması durumunda primer frekans kontrol rezervinin %50'si en fazla 15 saniye içinde, tamamı en geç 30 sn içerisinde etkinleştirilmesi gerekliliği çerçevesinde, aşağıdaki tabloda belirtilen ve %4 ile %8 arasında değişebilecek hız eğimi değerleri ile tutarlı olacak şekilde ayarlanmalıdır.***

ç. Aşağıda belirtilen durumlar hariç olmak üzere, azami Primer Rezerv Kapasitesi ünite nominal aktif gücünün %5'inden az, %10'dan fazla olamaz.

*1. Nükleer güç santrallerine ait ünitelerde nominal aktif gücünün %2'si oranında azami primer **frekans kontrol rezerv kapasitesi için test yapılabilir. Bu takdirde test, hız eğimi formülü ile hesaplanan hız eğimi değeriyle yapılır.***

*2. TEİAŞ tarafından uygun görülmesi halinde %10'dan daha yüksek bir azami primer **frekans kontrol rezerv kapasitesi için test yapılabilir. Bu takdirde test, hız eğimi formülü ile hesaplanan hız eğimi değeriyle yapılır.”***

- 29.07.2023 tarihli ve 32263 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin** 25'inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Kullanıcı, ödeme bildiriminin tebliğ edildiği günü izleyen onbeş gün içerisinde bildirimde yer alan tutarı, TEİAŞ veya dağıtım şirketine öder. Ödemede gecikilen süre için 21/7/1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51'inci maddesine göre hesaplanan gecikme zammı uygulanır. İletim sistemi kullanıcıları hakkında bu oran iki kat olarak uygulanır.”

- 29.07.2023 tarihli ve 32263 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin**

- 7'nci maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(19) TEİAŞ her bir trafo merkezine ait bağlantı kapasitelerine ilişkin bilgileri Kurul tarafından belirlenecek formata uygun olarak her ayın ilk on beş günü içerisinde kendi internet sayfasında duyurmakla yükümlüdür.

(20) Dağıtım şirketleri ile OSB dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ilgili dağıtım bölgesinde, lisanslı üre-

tim kapsamında olanlar dahil olmak üzere, bu Yönetmelik çerçevesinde verilen bağlantı görüşlerine ve üretim tesisi başvurularına ilişkin bilgileri Kurul tarafından belirlenecek formata uygun olarak on dokuzuncu fıkra kapsamında TEİAŞ tarafından yapılan duyuruyu müteakip, her ayın yirmi beşinci gününe kadar kendi internet sayfalarında duyurmakla yükümlüdür.”

- 10 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan “Kurul kararıyla belirlenen bilgi ve belgeler ile” ibaresinden sonra gelmek üzere “elektronik ortamda” ibaresi eklenmiştir.

- 17’nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “ilk doksan günü içerisinde üretim tesisi ve varsa” ibaresinden sonra gelmek üzere “ilk yüz elli günü içerisinde” ibaresi eklenmiştir.

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Elektronik başvuru ve kapasitelerin ilanı öncesinde yapılacak işlemler

GEÇİCİ MADDE 9- (1) Bu Yönetmeliğin 7’nci maddesinin on dokuzuncu ve yirinci fıkraları kapsamında duyurulacak kapasitelerin tespiti ve ilanı ile 10 uncu maddenin birinci fıkrası uyarınca elektronik başvuru altyapısının hazırlanması amacıyla gerekli işlemlerin yürütülmesini teminen, 1/8/2023 tarihinden 30/9/2023 tarihine kadar ilgili şebeke işletmecilerince yeni lisanssız üretim başvurusu alınmaz. Bu süre içerisinde yapılacak komisyon toplantılarında, 31/7/ 2023’e kadar yapılan başvuruların bu Yönetmelik kapsamındaki işlemleri yürütülür.

(2) Bu Yönetmeliğin 7’nci maddesinin on dokuzuncu ve yirinci fıkraları kapsamında yapılacak duyuruların ilki, 2023 yılının Ekim ayında ve söz konusu fıkralarda belirtilen usule uygun olarak yapılır.”

- 17.08.2023 tarihli ve 32282 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliğinin**

- 2’nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Bu Yönetmelik; üretim, tedarik ve şarj ağı işletmeci lisansı sahibi tüzel kişilerin yenilenebilir enerji kaynak garanti sistemine katılımına ilişkin hükümleri, yenilenebilir enerji kaynak garanti sistemi ile organize yenilenebilir enerji kaynak garanti piyasasının oluşturulması ve işletilmesine ilişkin esasları, Piyasa İşletmecisinin görev ve yetkileri ile lisans sahibi tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini kapsar.”

- 4’üncü maddesinin birinci fıkrasının (f) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“f) İfşa: Tedarikçiler tarafından tüketicilere tedarik edilen elektrik enerjisinin, şarj ağı işletmecileri tarafından şarj hizmetine konu elektrik enerjisinin belirli bir miktar veya oranının, yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğinin ve YEK-G belgesi vasıtasıyla belgelendirildiğinin, fatura ve/veya başka bir bildirim aracı ile açıklanmasını,”

“kk) Şarj ağı işletmecisi: Elektrikli araç kullanıcılarına, şarj ağına erişim açarak şarj hizmeti sağlayan ve şarj ağının işletmesini gerçekleştiren lisans sahibi tüzel kişiyi,

II) Yeşil şarj istasyonu: 2/4/2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliği kapsamında, şarj hizmetine konu elektrik enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğinin belgelendirilmesi amacıyla söz konusu elektrik enerjisinin tamamı için YEK-G belgesi itfa edilen şarj istasyonunu,”

- 6’ncı maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“c) Şarj ağı işletmeci lisansı sahibi,”

- 7’nci maddesine beşinci fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş, diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(6) YEK-G sistem kullanıcısı ve/veya piyasa katılımcısı olan şarj ağı işletmecileri, üretim lisansı sahibi sistem katılımcılarına tanınanlar hariç olmak üzere bu Yönetmelik ile Usul ve Esaslar kapsamında sistem kullanıcılarına ve piyasa katılımcılarına tanınan hak ve yükümlülüklerle sahiptir.”

“(9) Şarj ağı işletmecileri, yeşil şarj istasyonlarından şarj hizmeti alan kullanıcılara YEK-G belgelerini itfa ve ifşa etmekle yükümlüdür.”

- 9’uncu maddesine birinci fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir.

“(2) Şarj ağı işletmeci lisansı sahibi tüzel kişiler, DUY’un 26’ncı maddesinin üçüncü fıkrasının (b), (c), (ç) ve (d) bentlerinde belirlenen belgelerle birlikte kayıt işlemleri için Piyasa İşletmecisine başvurur.”

- 12.09.2023 tarihli ve 32307 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim** Yönetmeliğinin 26’ncı maddesinin on beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(15) Mahsuplaşma işlemleri bu madde kapsamında yürütülen, 5’inci maddenin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında yer alan üretim tesisleri ile farklı ölçüm noktasında olmak kaydıyla, 5’inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında üretim tesislerinin birlikte kurulması halinde, 5’inci maddenin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamındaki tesisin çalışması şartıyla; aylık mahsuplaşma sonucunda 5’inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamındaki tesisten şebekeye enerji verilmesi halinde, söz konusu enerji miktarı ilgili mevzuat uyarınca altıncı fıkroda yer alan usule uygun olarak YEKDEM kapsamında değerlendirilir. Bu fıkra kapsamında yer alan üretim tesislerinin toplam kurulu gücü, 5’inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi uyarınca ilişkili tüketim tesisine göre belirlenecek toplam kurulu güçten fazla olamaz.”

- 14.10.2023 tarihli ve 32339 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 12’nci maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(7) YEKA için yapılacak başvurular hariç olmak üzere TEİAŞ, Kanunun 23’üncü maddesi çerçevesinde, her yıl, 1 Ekim tarihine kadar, takip eden beş yıl için ve takip eden on yıl için olmak üzere, bağlantı noktasına göre ve/veya bölgesel bazda, sistemlerine bağlanabilecek bölgesel üretim tesisi kapasitelerine ilişkin raporu Bakanlık ile Kuruma bildirir ve internet sitesinde yayımlar. Söz konusu raporda rüzgar veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri için tahsis edilen kapasite ayrıca belirlenir. Bu kapsamda, TEİAŞ tarafından Kuruma bildirilen toplam bağlanabilir kapasiteden;

a) Rüzgar veya güneş enerjisine dayalı bağlanabilir kapasitenin; rüzgar veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak amacıyla yapılacak ön lisans başvurularına, rüzgar veya güneş enerjisine dayalı olan üretim lisansı sahipleri tarafından yapılan elektriksel kapasite artış taleplerine, birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi kurmak üzere yapılan başvurular ile 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gaze-

te'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında iletim seviyesinden sisteme bağlanacak üretim tesisi başvurularına tahsis,

b) (a) bendi dışında kalan bağlanabilir kapasitenin, depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki ön-lisans başvuruları ile depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki üretim lisansı tadil başvuruları için tahsis edilecek kapasite,

Kurul kararı ile belirlenir. Bu fıkra kapsamında başvuruların alınacağı tarih Kurul kararı ile belirlenir. Bu fıkranın (a) bendi kapsamında birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisleri için belirlenecek kapasite, ana kaynağı rüzgâr veya güneş olan proje veya tesisler ile yardımcı kaynağı rüzgâr veya güneş olmayan proje veya tesisler için uygulanmaz."

- 14'üncü maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan "kendi arazisi" ibaresi "veya kullanım hakkı sahibinin bu arazi" olarak değiştirilmiştir.
- 17'nci maddesinin birinci fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"a) Üretim tesisinin kurulacağı sahanın önlisans sahibi tüzel kişinin mülkiyetinde olmaması halinde, söz konusu sahanın mülkiyet veya kullanım hakkının elde edilmesi."

- 18'inci maddesinin beşinci ve sekizinci fıkralarında yer alan "bir ay" ibareleri "kırk beş gün" şeklinde, on üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(13) Önlisansa konu üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi eklenmesi kapsamında yapılan tadil başvurusu;

a) Önlisansa derç edilmiş sahanın dışına çıkılmaması,

b) Önlisansa derç edilmiş elektriksel ve/veya mekanik kurulu gücün değişmemesi,

c) Önlisansa derç edilmiş mevcut bağlantı şekli ile bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin değişmemesi,

ç) Söz konusu elektrik depolama ünitesinin sisteme bağlantısı ve sistem kullanımı hakkında 15 inci maddenin ikinci fıkrası uyarınca ilgili şebeke işletmecisinden alınan görüşün olumlu olması,

d) Söz konusu elektrik depolama ünitesinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ'tan görüş alınması,

kaydıyla uygun bulunabilir. Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınması için ilgili kurumlara başvuru yapıldığına ilişkin belgenin, uygun bulma Kurul kararının tebliğ tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde, Kuruma sunulması kaydıyla önlisans tadili yapılır."

- 24'üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (ç) bendinde yer alan "alınması gerekli olan kararın" ibaresi "gerekli olan kararın alınması için kırk beş gün içerisinde ilgili kuruma başvurulması ve söz konusu kararın" olarak, aynı maddenin on sekizinci ve on dokuzuncu fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(18) Üretim lisansına konu tesise elektrik depolama ünitesi eklenmesi kapsamında yapılan tadil başvurusu;

a) Lisansa derç edilmiş sahanın dışına çıkılmaması,

b) Lisansa derç edilmiş elektriksel ve/veya mekanik kurulu gücün değişmemesi,

c) Lisansa derç edilmiş mevcut bağlantı şekli ile bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin değişmemesi,

ç) Söz konusu elektrik depolama ünitesinin sisteme bağlantısı ve sistem kullanımı hakkında 15 inci maddenin ikinci fıkrası uyarınca ilgili şebeke işletmecisinden alınan görüşün olumlu olması,

d) Söz konusu elektrik depolama ünitesinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ'tan gö-

rüş alınması,

kaydıyla uygun bulunabilir. Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınması için, uygun bulma Kurul kararının tebliğ tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde ilgili kurumlara başvurulması ve Kurul kararında belirlenen süre içerisinde söz konusu kararın Kuruma sunulması kaydıyla lisans tadili yapılır. Bu kapsamdaki ünite için sermaye yeterliliği ile teminat yükümlülüğü aranmaz.

(19) Tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler, müstakil elektrik depolama tesisi kurmak istemeleri halinde söz konusu tesisin lisansına eklenmesi için Kuruma lisans tadil başvurusunda bulunur. Bu kapsamda talepte bulunulması halinde, söz konusu elektrik depolama tesisinin sisteme bağlantısı ve sistem kullanımı hakkında 15 inci maddenin ikinci fıkrası hükmü uygulanır. Talebin Kurul tarafından uygun bulunması halinde, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınması için, uygun bulma Kurul kararının tebliğ tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde ilgili kurumlara başvurulması ve Kurul kararında belirlenen süre içerisinde söz konusu kararın Kuruma sunulması kaydıyla lisans tadili yapılır. Üçüncü fıkra hükmü kapsamında; üretim tesislerinin süre uzatımına ilişkin lisans tadil talepleri için uygulanan hükümler, müstakil elektrik depolama tesisleri için de uygulanır. Bu kapsamdaki tesis için sermaye yeterliliği ile teminat yükümlülüğü aranmaz. Tedarik lisanslarına eklenecek her bir müstakil elektrik depolama tesisi için ayrı lisans tadili başvurusunda bulunulur.”

- 25'inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Lisans yenileme talebi, yürürlükteki lisans süresinin bitiminden en erken 12 ay, en geç dokuz ay, tedarik lisansı için en geç 1 ay, dağıtım şirketi ile görevli tedarik şirketi için en erken 15 ay, en geç 12 ay önce olmak üzere, lisans sahibinin Kuruma yazılı olarak başvurusu suretiyle yapılabilir. Lisans yenileme bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin başvuru ekinde sunulması zorunludur.”

- 31'inci maddesinin ikinci fıkrasının (o) bendi yürürlükten kaldırılmış, aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

“s) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde kurulumu gerçekleştirilen yardımcı kaynak ünitelerine ilişkin olarak temini, tesisi ve OSOS entegrasyonu ilgili üretim lisansı sahibi tüzel kişi tarafından sağlanan ölçüm sistemlerinden elde edilen yıllık üretim verilerini bir sonraki yılın Ocak ayının onuna kadar Kuruma, piyasa işletmecisine ve ana kaynağın hidrolik olması durumunda DSİ Genel Müdürlüğüne bildirmek,”

- 33'üncü maddesinin ikinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“aa) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde kurulumu gerçekleştirilen yardımcı kaynak ünitelerine ilişkin olarak temini, tesisi ve OSOS entegrasyonu ilgili üretim lisansı sahibi tüzel kişi tarafından sağlanan ölçüm sistemlerinden elde edilen yıllık üretim verilerini bir sonraki yılın Ocak ayının onuna kadar Kuruma, piyasa işletmecisine ve ana kaynağın hidrolik olması durumunda DSİ Genel Müdürlüğüne bildirmek,”

- 57'nci maddesinin ikinci fıkrasının ikinci cümlesinde yer alan “onayına tabidir” ibaresi “onayına tabi olup yüzde dördün altını temsil eden doğrudan pay değişikliklerinin ise değişikliklerin gerçekleştirildiği tarihten itibaren bir ay içerisinde EPDK Başvuru Sistemi üzerinden Kuruma bildirilmesi zorunludur” şeklinde değiştirilmiştir.

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

"Orman izinleri

GEÇİCİ MADDE 40- (1) 17'nci maddenin birinci fıkrasının (a) bendi çerçevesinde yükümlülüğü bulunan tüzel kişiler tarafından 31/12/2025 tarihine kadar sunulan orman ön izinleri önlisans kapsamında alınan orman izni olarak değerlendirilir.

Bölgesel üretim tesisi kapasitelerinin yayımlanması ve başvuruların alınması

GEÇİCİ MADDE 41- (1) TEİAŞ, 2023 yılını takip eden beş yıl ve takip eden on yıl için sistemlerine bağlanabilecek bölgesel üretim tesisi kapasitelerini 1/4/2024 tarihine kadar Bakanlık ile Kuruma bildirir ve internet sitesinde yayımlar.

(2) 12'nci maddenin yedinci fıkrası uyarınca Kurul tarafından karar alınıncaya kadar, 12 nci maddenin on dördüncü fıkrası ile 24 üncü maddenin yirmi birinci fıkrası kapsamındaki depolamalı elektrik üretim tesislerine ilişkin başvuru alınmaz."

- 09.11.2023 tarihli ve 32364 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin**

- 4'üncü maddesinin üçüncü fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"b) Bağlantı yapılması öngörülen tesisin projesinde, sisteme bağlantıyla ilgili olarak 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve ilgili diğer mevzuatta yer alan standartların sağlanamaması,"

- 6'ncı maddesinin birinci fıkrasında yer alan "Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliğinde" ibaresi "Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde" şeklinde, ikinci fıkrasında yer alan "Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği" ibaresi "Elektrik Şebeke Yönetmeliği" şeklinde değiştirilmiş, aynı maddenin dördüncü ve dokuzuncu fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"(4) İletim sistemine bağlanması uygun görülen üretim tesislerine ilişkin olarak başvuru sahibi, üretim lisansına başvurmadan evvel önlisans süresi içerisinde bağlantı anlaşması için TEİAŞ'a başvurmak zorundadır."

"(9) Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları taraflarca imzalandıkları tarih itibarıyla yürürlüğe girerler. İletim bedelleri ile Kurul tarafından onaylı tip anlaşmalarda öngörülen diğer bedeller ilgili mevzuat kapsamında hesaplanarak uygulanır."

"(12) İletim sistemine bağlantısı uygun görülen tesisler için TEİAŞ ile bağlantı anlaşması imzalayan kullanıcılar, sistem kullanım anlaşmasının imzalanması için iletim sistemine öngörülen fiziki bağlantı tarihinden en geç bir ay öncesinde TEİAŞ'a başvurmak zorundadır."

- 7'nci maddesinin birinci, yedinci, sekizinci, dokuzuncu ve onuncu fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

"(1) Kullanıcıya bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında tahsis edilen kapasite, kullanıcının anlaşma gücünü oluşturur. İletim sistemine bağlantı noktasından alınan veya verilen elektrik enerjisi kapasitesinin azami değeri, sistem kullanım anlaşmasında belirtilen anlaşma gücünü aşamaz. Ancak, arz güvenliği gerekçesiyle Bakanlık tarafından talep edilmesi durumunda, Kurul tarafından belirlenecek süre boyunca ve ilgili Kurul kararında belirtilen esaslar çerçevesinde, üretim tesisleri tarafından anlaşma

gücünün üzerinde sisteme elektrik enerjisi verilebilir. Bu kapsamda anlaşma gücünün üzerinde sisteme verilen enerji güç aşımı olarak değerlendirilmez.”

“(7) Dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB’ler aynı fiyatlandırma yılı içerisinde en fazla üç defa anlaşma güçlerinin artırılmasını talep edebilirler. TEİAŞ, bu fıkra kapsamındaki güç artışı taleplerine ilişkin görüşünü, başvuru tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde kullanıcıya bildirir. Bu sürenin sonuna kadar görüş bildirilmemesi durumunda güç artışı talebi kabul edilmiş sayılır. Aynı tesis için yapılan veriş ve çekiş yönündeki güç artışı talepleri ayrı değerlendirilir.

(8) Dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB’ler üç yılda bir defa anlaşma güçlerinin düşürülmesini talep edebilirler. TEİAŞ, güç düşümü taleplerine ilişkin görüşünü, başvuru tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde kullanıcıya bildirir. Bu sürenin sonuna kadar görüş bildirilmemesi durumunda güç düşümü talebi kabul edilmiş sayılır. Aynı tesis için yapılan veriş ve çekiş yönündeki güç düşümü talepleri ayrı değerlendirilir. Dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB’ler, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin uygulandığı bölge bazında ve toplam anlaşma gücünün altına inilmediği sürece aynı fiyatlandırma yılı içerisinde aynı transformatör merkezleri için bir defa olmak üzere her bir transformatör merkezi kombinasyonu için güç aktarımı talebinde bulunabilirler.

(9) Üretim lisansı sahiplerinin veriş yönündeki anlaşma güçleri lisanslarına derç edilmiş olan kurulu güç değeri ile aynı olmalıdır. Üretim lisansı sahiplerinin veriş yönündeki anlaşma gücü değişiklikleri lisans tadilleri ile uyumlu olacak şekilde bu maddede belirtilen sürelerle sınırlı olmaksızın gerçekleştirilir. Ancak, kömür veya doğal gaz dayalı elektrik üretim lisansı sahipleri, lisanslarına derç edilmiş olan kurulu gücü geçmemek üzere, veriş yönündeki anlaşma güçlerini değiştirmek üzere bir takvim yılında en fazla iki kez değişiklik talebinde bulunabilir. Bu kapsamdaki anlaşma gücü değişiklik talebi, kurulu güce ilişkin son lisans tadilinden önceki kurulu güçten daha düşük güçte olamaz. Üretim lisansı sahipleri çekiş yönündeki anlaşma güçlerinin artırılmasını aynı fiyatlandırma yılı içerisinde en fazla üç defa, çekiş yönündeki anlaşma güçlerinin düşürülmesini ise üç yılda bir defa talep edebilirler. TEİAŞ, güç değişikliği taleplerine ilişkin görüşünü, başvuru tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde kullanıcıya bildirir. Bu sürenin sonuna kadar görüş bildirilmemesi durumunda güç değişikliği talebi kabul edilmiş sayılır.

(10) On birinci fıkra kapsamında tesis edilen transformatör merkezleri veya mevcut transformatör merkezinde kapasite artış talebi üzerine tesis edilen transformatörlerin geçici kabulünü takiben iki ay içerisinde yeni transformatör merkezi veya kapasite artış talebine esas güç üzerinden sistem kullanım anlaşması TEİAŞ tarafından hazırlanarak imzalanmak üzere talep sahibi elektrik dağıtım şirketi ve/veya dağıtım lisansı sahibi OSB’ye gönderilmek suretiyle bildirim yapılır. İlgili dağıtım şirketi ve/veya dağıtım lisansı sahibi OSB, TEİAŞ’ın bildirimini takiben en geç dokuz ay içerisinde sistem kullanım anlaşmasını imzalamakla ve talebe esas transformatör merkezine yük aktarmakla yükümlüdür.”

“(11) Elektrik dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB’lerin, TEİAŞ ile imzalayacakları ilk bağlantı ve/veya sistem kullanım anlaşmalarında kayıtlı olan anlaşma güçleri, TEİAŞ tarafından verilen bağlantı görüşünde yer alan güç değerinin altında olamaz. Talepleri doğrultusunda yeni transformatör merkezi inşa edilen veya mevcut transformatör merkezlerinde kapasite artışı yatırımı yapılan dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB’lerin, söz konusu yatırımların gerçekleşmesinden sonraki ilk anlaşma güçleri talep edilen gücün altında olamaz ve bu gücün altına düşülecek şekilde güç düşümü talep edilemez. Bu kapsamda, yeni tesis edilecek transformatör merkezleri için TEİAŞ ile talep sahibi dağıtım şirketi veya dağıtım lisansı sahibi OSB arasında bağlantı anlaşması imzalanmadan, kapasite artırımı yatırımı yapılacak transformatör merkezleri için gerekiyor ise mevcut bağlantı anlaşması revize edilmeden TEİAŞ tarafından transformatör merkezinin tesisine veya kapasite artırımı yatırımına başlanmaz. Bu kapsamda tesis edilecek yatırımlar için dağıtım şirketi veya dağıtım lisansı sahibi OSB’den bağlantı anlaşması kapsamında teminat alınmaz.

(12) İletim seviyesinden bağlı tüketiciler, aynı fiyatlandırma yılı içerisinde en fazla üç defa anlaşma güç-

lerinin artırılmasını talep edebilirler. TEİAŞ, bu fıkra kapsamındaki güç artışı taleplerine ilişkin görüşünü, başvuru tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde kullanıcıya bildirir. Bu sürenin sonuna kadar görüş bildirilmemesi durumunda güç artışı talebi kabul edilmiş sayılır. Tüketiciler, anlaşma güçlerini düşürmek amacıyla üç yılda bir defa sistem kullanım anlaşmasında değişiklik yapılmasını talep edebilir. TEİAŞ, güç düşümü taleplerine ilişkin görüşünü, başvuru tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde kullanıcıya bildirir. Bu sürenin sonuna kadar görüş bildirilmemesi durumunda güç düşümü talebi kabul edilmiş sayılır. Tüketiciler, TEİAŞ tarafından verilen bağlantı görüşünde yer alan güç değerinin altına düşecek şekilde güç düşümü talebinde bulunamaz. Ancak, TEİAŞ tarafından yeni bir transformatör merkezi tesis edilerek tüketicinin mevcut transformatör merkezindeki gücünün bir kısmının yeni transformatör merkezine aktarılması halinde, anlaşma güçleri toplamının mevcut anlaşma gücünün altına düşmemesi kaydıyla güç düşümüne izin verilir. Aynı tesis için yapılan veriş ve çekiş yönündeki güç değişikliği talepleri ayrı değerlendirilir.

(13) Kullanıcılar, sistem kullanım anlaşmalarında kayıtlı olan güç değerleri bu madde kapsamında revize edilmeden anlaşma gücünü aşamaz.”

- 9’uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) İletim sistemini tüketim yönlü kullanan kullanıcılar iletim sistemine bağlı tesis ve teçhizatını sistemden ayırmak suretiyle iletim sistemi kullanımını sona erdirmek istediğinde, TEİAŞ’a yazılı olarak başvurmasından itibaren, taraflar farklı bir süre üzerinde mutabık kalmadıkları takdirde, en geç 15 gün içerisinde iletim sistemi kullanımı sonlandırılır. İletim sisteminden ayrılan kullanıcının bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları feshedilir. Üretim lisansı sahibi kullanıcılar lisansları iptal edilmediği veya sona ermediği sürece iletim sisteminden ayrılmayı talep edemezler.”

- 10’uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Birinci fıkra kapsamında bağlantı talebinde bulunan başvuru sahibi;

a) Tapu kaydını ve onaylı elektrik projesini,

b) İlgili idareden alınacak yapı ruhsatı veya yapı kullanma izni ya da olağanüstü hal ile genel hayata etkililik kararı alınan bölgelerde ilgili idareden verilen izinleri,

c) Ruhsat gerektirmeyen kullanım yerleri için mevzuat kapsamında ilgili mercilerden alınacak izin belgesini,

ç) İlgili mevzuatın zorunlu kılması halinde istenecek diğer belgeleri,

dağıtım şirketine ibraz eder.”

- 10/A maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinde yer alan “altmış” ibaresi “doksan” şeklinde değiştirilmiş, beşinci fıkrasının (e) bendinde yer alan “5” ibaresi “3” şeklinde ve aynı fıkranın (g), (h) ve (ı) bentleri ile aynı maddenin altıncı, yedinci ve sekizinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“g) Meskun mahal içinde bulunan ve bağımsız bölüm bazında kurulu gücü 160 kW’a kadar olan tarımsal faaliyet haricindeki kullanım yerlerine ait bağlantı talepleri AG’den karşılanır. Bu fıkra kapsamında mesken haricindeki bağlantı talepleri, başvuru sahibinin OG seviyesinden enerji talebine ilişkin yazılı başvurusu olması kaydıyla OG’den karşılanabilir.”

“h) AG dağıtım şebekesi bulunmayan mevcut yerleşim yerlerinin ilk kez yerleşime açılan genişleme alanlarında bağlantı taleplerinin AG seviyesinden karşılanabilmesi için bir dağıtım transformatörün-

den beslenebilecek şekilde tarımsal faaliyet haricinde en az beş kullanım yerine ilişkin bağlantı başvurusunun yapılmış olması gerekir.

ı) Ruhsata tabi olmayan kuyudan veya akarsu, gölet ve benzeri diğer su kaynaklarından tarımsal faaliyet yapma amaçlı bağlantı talepleri ile yapı ruhsatına tabi olmayan baz istasyonları ve benzeri bağlantı taleplerine, mevcut AG şebekesinin uygun olması ve yeni yatırım gerekmemesi durumunda olumlu görüş verilir. Bağlantı talebinin mevcut dağıtım şebekesinde yapılacak kapasite artışı ile karşılanabilir olması durumunda kullanıcının söz konusu kapasite artış yatırımının maliyetini üstlenmesi halinde bağlantı talebi karşılanır.”

“(6) Meskun mahal dışında bulunan kullanım yerlerinde bağlantı taleplerinin AG seviyesinden karşılanabilmesi için bir dağıtım trafosundan beslenebilecek şekilde en yakın dağıtım şebekesine, tarımsal faaliyete dayalı talepler hariç, fiili şebeke güzergahına göre uzaklığı iki km’ye kadar olan kullanım yerleri için en az beş ve uzaklığı beş km’ye kadar olan kullanım yerleri için en az on kullanım yerine ilişkin bağlantı başvurusunun yapılmış ve akabinde bağlantı anlaşması imzalanmış olması gerekir. Bu kapsamda bulunan kullanım yerlerine ilişkin bağlantı hattı mesafesi her bir kullanım yeri için iki yüz metre olarak uygulanır.

(7) Bir OG kullanıcısına ait transformatörden ilgili transformatör malikinin muvafakati ile;

a) Meskun mahal dışında bulunan,

b) Meskun mahal içerisinde bulunan ve ilgili OG kullanıcısı ile aynı veya bitişik parselde yer alan, en fazla beş kullanım yerine ayrı kullanıcı olarak müstakil ölçü sistemi ile bağlantı yapılabilir. Bu durumda söz konusu transformatör ortak kullanım haline gelen tesis olarak değerlendirilmez ve bu transformatörden bağlı kullanıcılar OG kullanıcısı olarak kabul edilir. Bu durumdaki bir tesise altıncı kullanıcının bağlanacak olması durumunda söz konusu tesisin ortak kullanım haline geldiği kabul edilir ve 37’nci madde kapsamında işlem yapılır. Ancak ortak kullanıma konu edilmesi talep edilen tesisin özel mülkiyette yer alması ve arızaya anında müdahale için uygun fiziksel koşulların olmaması durumunda söz konusu tesis devralınmayabilir.

(8) OG seviyesindeki tarımsal faaliyet amaçlı bağlantı taleplerinde, birden fazla talebin bulunması ve şebeke yatırımının gerekmesi halinde, bu kapsamda tesis edilen bağlantı hatları, tarımsal bağlantı hattı olarak kabul edilir. Bu çerçevede, tarımsal bağlantı hattı tesis edilmesi için, fiili şebeke güzergâhına göre uzaklığı iki km’ye kadar olan kullanım yerleri için en az iki ve uzaklığı beş km’ye kadar olan kullanım yerleri için en az beş kullanım yerine ilişkin bağlantı başvurusunun yapılmış ve akabinde bağlantı anlaşması imzalanmış olması gerekir. Bu kapsamda bulunan kullanım yerlerine ilişkin tarımsal bağlantı hattı mesafesi her bir kullanım yeri için beş yüz metre olarak uygulanır. Bu çerçevede, ortak kullanıma konu şebeke unsurları ilgili dağıtım şirketi tarafından tesis edilir. Tarımsal bağlantı hattının yapılacağı taşınmazlar için söz konusu taşınmaz malikinin muvafakatinin verilmiş olduğu kabul edilir.”

- 10/B maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi ve aynı maddenin on birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Meskun mahal içinde bulunan ve bağlantı anlaşmasında yer alan gücü 50 kW üstünde olan veya meskun mahal dışında bulunan AG kullanıcıları için iki yüz metreden,”

“(11) Kullanıcının geçici olarak dağıtım sistemini kullanmak istemesi durumunda, geçici bağlantı, bağlantı noktasına kadar tesislerin tamamının kullanıcı tarafından yapılması ve işletme, bakım, onarım ve yenileme işlerinin kullanıcıya ait olması şartıyla gerçekleştirilir. Söz konusu tesislerden bir başka kullanıcının dağıtım sistemine bağlanmak istemesi halinde geçici tesisin sahibi tarafından muvafakat verilmesi koşuluyla üçüncü şahıslar yararlandırılabilir. Söz konusu geçici bağlantı hattının enerjilendirme tarihinden itibaren beş yıl sonra başka bir kullanıcının geçici bağlantı hattı üzerinden dağıtım sistemine

bağlanmak istemesi ve bağlantı talebinin dağıtım şirketi tarafından uygun bulunması halinde, geçici bağlantı hattı dağıtım şebekesi kapsamına iz bedelle devralınır. Kullanıcının geçici bağlantı ihtiyacı ortadan kalktıktan sonra dağıtım şirketinin de ihtiyacının olmadığı tesisler kullanıcı tarafından sökülür.”

- 21'inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Başvuru sahibinin gerekli dağıtım şebekesinin yapımını üstlenmeyi tercih etmesi durumunda; dağıtım şirketi ile başvuru sahibi arasında bağlantı anlaşması ile eş zamanlı olarak, ilgili dağıtım tesisine ilişkin finansman ve bağlantı koşulları gibi hususların düzenlendiği tesis yapım sözleşmesi imzalanır. Bu durumda söz konusu dağıtım tesisinin projesinin hazırlanması başvuru sahibinin sorumluluğunda olup, projenin hazırlanabilmesine ilişkin etüt için gerekli olan tüm bilgiler dağıtım şirketi tarafından sağlanır. Finansman yönteminde ise dağıtım şirketi ile başvuru sahibi arasında tesis edilecek dağıtım varlıklarının maliyetinin finanse edilmesine ilişkin koşulların yer aldığı bir sözleşme imzalanır. Bu yöntemde proje hazırlama sorumluluğu dağıtım şirketine aittir.”

- 24'üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Sistem kullanım ve enterkonneksiyon kullanım anlaşmaları kapsamında; 22'nci maddede tanımlanmış olan ödeme yükümlülüklerinin teminat altına alınabilmesini teminen, sistem kullanım anlaşması ve enterkonneksiyon kullanım anlaşmasında belirlenen teminatlar. Mevcut sözleşmeleri çerçevesinde yap işlet devret ve işletme hakkı devri kapsamında yer alan üretim tesislerine ilişkin sistem kullanım anlaşmaları kapsamında veriş yönlü olarak ilgili kullanıcılardan teminat alınmaz.”

- 26'ncı maddesine dördüncü fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir.

“(5) Taraflar arasında tadilata ilişkin olarak; teknik hususların, taraflara ait sorumlulukların, tadilatın gerçekleştirilmesi için öngörülen tarih, süre ve maliyetlerin de yer aldığı bir protokol düzenlenir.”

- 31'inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 31- (1) Bağlantı, sistem kullanım ve enterkonneksiyon kullanım anlaşmalarının tarafları, bu Yönetmeliğin uygulanması sonucu ya da piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ve açıklandığı takdirde ticari ilişkilere zarar verebilecek bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve bu bilgileri, ilgili mevzuatta belirtilen kamu kurum ve kuruluşları ile yargı organları dışında, kendi iştirakleri veya hissedarları olan tüzel kişiler dâhil üçüncü şahıslara açıklamamak ve ilgili mevzuat ile öngörülen hususlar dışında kullanmamakla yükümlüdür.

(2) Teknik veriler; ulusal veya uluslararası düzeyde teknik danışmanlık hizmetleri, Ar-Ge projeleri ve akademik iş birliği çalışmaları kapsamında, veri gizliliğinin teminine ilişkin gerekli koşulları sağlamak ve çalışma veya proje konusunun zorunlu kıldığı verilerin dışına çıkmamak şartıyla, üniversiteler, enstitüler, kamu kurum ve kuruluşları ile paylaşılabilir.”

- Aynı Yönetmeliğin EK-1'i ekteki şekilde değiştirilmiştir.

- 19.12.2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin**

- 66/C maddesinin birinci, üçüncü, beşinci ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Gün içi piyasasına saatlik kontratlar için teklif sunulabilir. Saatlik kontratlar için sunulan teklifler bölünebilir.”

“(3) Gün içi piyasası teklifleri farklı kontratlar için değişiklik gösterebilen miktar ve fiyat bilgilerinden meydana gelir. Gün içi piyasasında sunulabilecek minimum fiyat adımları Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek piyasa katılımcılarına PYS aracılığıyla duyurulur. Teklif miktarları lot cinsinden 1 lot ve katları olacak şekilde bildirilir. Daha iyi fiyat, satış tekliflerinde daha düşük fiyatı, alış tekliflerinde ise daha yüksek fiyatı ifade eder.”

“(5) Katılımcılar, aşağıda belirtilen teklif opsiyonlarını kullanabilir:

a) Standart: Sunulduğu anda kısmen ya da tamamen eşleşebilen, tamamen eşleşmediği takdirde kapı kapanış zamanına kadar geçerli olan tekliflerdir.

b) Süreli: Kapı kapanış zamanını aşmaması koşuluyla piyasa katılımcıları tarafından belirlenen süre boyunca eşleşme için teklif defterinde bekleyen tekliflerdir.

c) Tamamını eşle veya yok et (TEYE): Sunulduğu anda teklif defterinde var olan teklifler ile tamamen eşleşebilen, tamamen eşleşmez ise teklif defterinden çıkarılan tekliflerdir.

ç) Olanı eşle ve yok et (OEYE): Sunulduğu anda teklif defterinde var olan teklifler ile tamamen veya kısmen eşleşebilen, kalan miktarı teklif defterinden çıkarılan tekliflerdir.

d) Fiyat seviyeli: Seviyeli olarak sunulabilen tekliflerdir. Fiyat seviyeli tekliflerde önce birinci seviye teklif, teklif defterinde yer alır. Teklif defterinde yer alan her bir seviyedeki teklifin tamamı eşleştikten sonra takip eden seviyedeki teklifler sırasıyla teklifin tamamı eşleşene kadar ya da teklifin geçerlilik süresi sona erene kadar teklif defterinde yer alır. Alış yönlü fiyat seviyeli tekliflerde her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatına eşit veya düşük, satış yönlü fiyat seviyeli tekliflerde ise her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatına eşit veya yüksek olacak şekilde sunulur. Fiyat seviyeli tekliflerde seviye sayısı ve her bir seviye için girilebilecek en düşük miktar Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek en az on gün öncesinden PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

e) Zaman seviyeli: Her seviyede miktar sabit olmak kaydıyla zamana göre seviyelendirilerek sunulabilen tekliflerdir. Birinci seviyeden sonraki her bir seviye için aktif olma zamanı girilir. Alış yönlü zaman seviyeli tekliflerde her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatından yüksek, satış yönlü zaman seviyeli tekliflerde ise her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatından düşük olacak şekilde sunulur. Seviye sayısı ve seviyeler arasındaki en yakın güncelleme zamanı Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek en az on gün öncesinden PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

f) Buzdağı: Toplam teklif miktarı ve seviye miktarı girilerek sunulabilen tekliflerdir. Toplam miktarın seviye miktarına göre seviye sayısı hesaplanır. Buzdağı tekliflerde önce birinci seviye teklif, teklif defterinde yer alır. Teklif defterinde yer alan her bir seviyedeki teklif eşleştikten sonra takip eden seviyedeki teklifler sırasıyla teklifin tamamı eşleşene kadar ya da teklifin geçerlilik süresi sona erene kadar teklif defterinde yer alır. Her bir seviyesi aktif olduğunda teklifin ilgili seviyesi yeni bir zaman damgası alır. Buzdağı teklifinin öncelikli olması durumunda eşleşme fiyatı her seviye için buzdağı teklifinin fiyatına eşit olacaktır. Buzdağı tekliflerinde toplam miktar ve seviye miktarı için girilebilecek en düşük ve en yüksek miktarlar Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek en az on gün öncesinden PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

(6) Gün içi piyasası teklifleri için fiyat alt ve üst limitleri Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda belirtilen fiyat limitlerinin en düşüğü ve en yükseğinin, pozitif ve negatif dengesizlik katsayıları ile çarpılması suretiyle belirlenir. Fiyat alt ve üst limiti PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına bildirilir.”

- 66/D maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

- 66/E maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) Sunduğu tekliflerle gün içi piyasası işletiminde aksaklıkların yaşanmasına veya sistemde aşırı yük oluşmasına neden olan piyasa katılımcıları hakkında uygulanacak tedbirlere dair hususlar Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanan ve internet sitesinde yayımlanan Gün İçi Piyasasında Sunulan Tekliflerin Teknik Gerekliliklerine Dair Yöntemde düzenlenir.”

- 66/F maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

“(1) Piyasa katılımcılarının tüm teklif bölgeleri için gün içi piyasasına sundukları tekliflerin aktif olarak kaydedilmesini takiben ilgili teklif bölgesinde aynı saatlik kontrat için eşit veya daha iyi fiyata sahip saatlik karşı tekliflerin olması durumunda;

a) Karşı teklif eşit miktarda ise tamamen eşleşme,

b) Karşı teklif eşit miktarda değil ise eşleşme miktarı en düşük miktarda teklifin miktarına eşit olacak şekilde kısmen eşleşme,

gerçekleştirilir. Gerçekleşen işlemin fiyatı, teklif defterine önce girilen teklifin fiyatıdır.”

- 66/G maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Piyasa İşletmecisi; PYS’nin arızalanması, PYS’de bakım yapılması veya bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda tamamlaması gereken süreçleri belirlenmiş olan sürede tamamlayamayacağının ortaya çıkması durumunda, Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili kontratlar askıya alınabilir ve söz konusu durumların sona ermesi halinde kapı kapanış zamanı geçmemiş askıya alınan kontratlar tekrar işleme açılabilir. PYS bakım zamanları başlama ve sona erme zamanı Piyasa İşletmecisi tarafından gün içi piyasası katılımcılarına duyurulur.”

- 66/H maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 66/H- (1) Gün içi piyasası katılımcılarına, ticari işlem onaylarına ilişkin bildirimlerde hata bulunması durumunda itiraz edebilmeleri için bildirimden sonra en geç kapı kapanış zamanından 5 dakika sonrasını geçmemek kaydıyla 15 dakika süre tanınır. Yapılan itiraza Piyasa İşletmecisi tarafından kapı kapanış zamanından 10 dakika sonrasını geçmemek kaydıyla 20 dakika içerisinde cevap verilir.

(2) 66/G maddesinde belirlenen PYS arıza prosedürleri uyarınca itiraz imkanı bulamayan piyasa katılımcılarına, arızanın giderilmesinden sonra başlamak üzere Piyasa İşletmecisi tarafından 15 dakikalık itiraz süresi tanınır.

(3) Piyasa İşletmecisinden kaynaklanan bir hatanın, yapılan itirazlar üzerine veya resen, tespit edilmesi halinde Piyasa İşletmecisi tarafından teknik imkanlar dahilinde aşağıdaki şekilde düzeltme işlemi gerçekleştirilir:

a) Hatanın eşleşme fiyatına ilişkin olması durumunda eşleşme fiyatı olarak ilgili kontratın ait olduğu saate ilişkin PTF dikkate alınır.

b) Hatanın eşleşme miktarına ilişkin olması durumunda eşleşme iptal edilir.

c) Düzeltme işleminin mümkün olmaması durumunda eşleşme iptal edilir.

(4) Yapılan düzeltme sonucunda, piyasa katılımcılarına yapılması gereken ya da piyasa katılımcılarının yapması gereken ödeme, kontrata ait avans dönemine ilişkin avans ödeme bildiriminde yer alır.

- (5) Yapılan itiraz, Piyasa İşletmecisi tarafından kabul edilmediği sürece, ilgili piyasa katılımcısının yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz. Kendisine tanınan süre içinde itirazda bulunmayan piyasa katılımcısı, ticari işlem onayını tüm içeriğiyle birlikte kabul etmiş sayılır. İtiraz süresinin tamamlanmasından sonra ticari işlem onayları sözleşme niteliği kazanır.
- (6) Bir kontrata ait ticari işlem onaylarına ilişkin itiraz olması durumunda, Piyasa İşletmecisi itirazları değerlendirerek ilgili kontratı askıya alabilir.
- (7) Piyasa İşletmecisi tarafından kabul edilmeyen itiraz başına 1.000 TL ücret, katılımcının gün içi piyasası işletim ücretine ilave edilir. İtirazlar neticesinde toplanan ücret, gün içi piyasası işletim ücreti değişken payından düşülür.”

- 132/E maddesinin beşinci fıkrasının (ç) ve (d) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“ç) Piyasa katılımcısının adına PYS’ de kayıtlı tüm serbest tüketicilerin kayıtları, katılımcının teminat seviyesinin saat 11:00 itibarıyla sunması gereken toplam teminat tutarını karşılamadığı ilk iş gününden itibaren geçerli olacak şekilde silinir ve bu işlem ile ilgili olarak Piyasa İşletmecisi tarafından TEİAŞ’a, ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ve ilgili görevli tedarik şirketine; ilgili görevli tedarik şirketi veya OSB tarafından da iki iş günü içerisinde ilgili serbest tüketicilere bilgi verilir. Yapılan işlem hakkında piyasa işletmecisinin internet sitesinden bilgilendirme yapılır. Bu piyasa katılımcısının piyasa işletmecisine karşı tüm mali yükümlülüklerini tamamlamasını takip eden üç fatura dönemi için portföyüne serbest tüketici kaydetmesine izin verilmez. Söz konusu piyasa katılımcısı hakkında ivedilikle Kuruma bilgi verilir ve Kanunun 16 ncı maddesi çerçevesinde işlem tesis edilir.

d) Görevli tedarik şirketinin portföyüne düşen veya dağıtım lisansı sahibi ilgili OSB bünyesinde enerji tedarik edecek olan serbest tüketicilerin yapmış olduğu çekişler sebebiyle, ilgili tedarik şirketinin dengesizlik olarak almış olduğu enerji miktarı, portföye düşüş tarihinden itibaren Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili dağıtım şirketine veya TEİAŞ’a yapılan bildirim takip eden ikinci iş günü dahil olmak üzere belirlenen uzlaştırma dönemleri için piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilir.”

- 132/G maddesinin birinci fıkrasının (c) ve (ç) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Piyasa katılımcısının adına PYS’de kayıtlı tüm serbest tüketicilerin kayıtları;

1) Lisansının kendiliğinden sona erdiği tarihten,

2) Lisansın iptal edilmesine veya piyasa katılımcısının talebi üzerine sona erdirilmesine ilişkin Kurul Kararının piyasa işletmecisine bildirildiği tarihten,

itibaren geçerli olacak şekilde silinir ve bu işlem ile ilgili olarak Piyasa İşletmecisi tarafından TEİAŞ’a, ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ve ilgili görevli tedarik şirketine; ilgili görevli tedarik şirketi veya OSB tarafından da iki iş günü içerisinde ilgili serbest tüketicilere bilgi verilir. Katılımcının, varsa sonraki fatura dönemine ilişkin serbest tüketici talepleri silinir.

ç) Görevli tedarik şirketinin portföyüne düşen veya dağıtım lisansı sahibi ilgili OSB bünyesinde enerji tedarik edecek olan serbest tüketicilerin yapmış olduğu çekişler sebebiyle, ilgili tedarik şirketinin dengesizlik olarak almış olduğu enerji miktarı, portföye düşüş tarihinden itibaren Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili dağıtım şirketine veya TEİAŞ’a yapılan bildirim takip eden ikinci iş günü dahil olmak üzere; lisansı iptal edilen veya sona eren piyasa katılımcısının ise portföyünden çıkarılan serbest tüketicilerin çekişleri nedeniyle oluşan enerji dengesizliklerinin portföye düşüş tarihinden itibaren kayıtların silindiği tarihe kadar belirlenen uzlaştırma dönemleri için piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilir.”

- 133'üncü maddesinin birinci ve üçüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Piyasa katılımcıları, fatura dönemine ait uzlaştırma bildirimlerine ya da faturalara ilişkin itirazda bulunabilir. Fatura itiraz başvuruları, itirazların veriş-çekiş ölçüm değerlerine ilişkin olması halinde TEİAŞ’ın ilgili birimlerine veya ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hesaplanan LÜYTOB değerine ilişkin olması halinde ilgili görevli tedarik şirketine, diğer durumlarda Piyasa İşletmecisine faturanın tebliğ tarihinden itibaren 60 gün içinde yazılı olarak yapılır. İtiraz başvurularında, itiraz sebeplerinin belirtilmesi zorunludur.”

“(3) Yapılan itirazın veriş-çekiş ölçüm değerlerine, 17’nci maddenin ikinci fıkrası uyarınca oluşturulan kategorilerin toplam tüketim değerlerine veya LÜYTOB değerlerine ilişkin olması halinde;

a) TEİAŞ’ın ilgili birimleri ya da ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi, kendisine yapılan itirazı, 15 gün içerisinde sonuçlandırarak ilgili piyasa katılımcısına ve Piyasa İşletmecisine bildirir.

b) Piyasa İşletmecisi TEİAŞ’ın ilgili birimleri ya da ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından kendisine sonuçları yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilen itirazları 5 iş günü içerisinde sonuçlandırır ve gerekli düzeltme işlemi yapılır. Yapılan düzeltme piyasa katılımcısına yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilir.

c) Piyasa İşletmecisi, görevli tedarik şirketleri tarafından LÜYTOB değerlerine ilişkin yazılı olarak veya PYS üzerinden kendisine bildirilen sonuçlara göre gerekli düzeltme işlemini 134’üncü madde hükümleri kapsamında yapar. Yapılan düzeltme ilgili görevli tedarik şirketine yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilir.”

- 28.12.2023 tarihli ve 32413 sayılı Resmî Gazetede amacı elektrik piyasasında lisanslı ve lisanssız üretim faaliyetleri ile tüketim amaçlı kullanılan ölçüm sistemleri kapsamında yer alan sayaçlar dahil olmak üzere tüm ölçüm sistemlerinin belirlenmesine, gerekli teçhizatın kurulmasına, bu sistemler vasıtasıyla elde edilen verilerin işlenmesi ve paylaşımına ilişkin esaslar ile tarafların görev, yetki ve sorumluluklarının belirlenmesi olan **Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği** yayımlanmıştır.

- 31.12.2023 tarihli ve 32416 sayılı (5. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Yönetmeliğinin**

- 5’inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(5) Dengeleme güç piyasası kapsamında yük alma ve yük atma talimatı alan santrallere, ilgili talimata denk gelen saatler için kapasite ödemesi yapılmaz.”

- 6 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (ğ) bendinde yer alan “Rüzgâr” ibaresinden sonra gelmek üzere “, hidrolik” ibaresi eklenmiştir.
- 8 inci maddesinin birinci, üçüncü ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddede aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(1) Kapasite ödemelerine esas bir fatura dönemindeki bütçenin yüzde yirmi beşi ikinci fıkra kapsamında hesaplanarak ödenir.”

“(3) İkinci fıkra çerçevesinde hesaplanan ödeme oranlarına göre kapasite mekanizması kapsamında i kaynak türündeki p santraline f fatura döneminde yapılacak ödeme aşağıdaki formül uyarınca hesaplanır:

$$KÖ_{i,p,f} = KAO_{i,f} \times BUTCE_f \times \frac{KG_{i,p,f}}{KG_{i,f}}$$

Bu formülde geçen;

$KÖ_{i,p,f}$: i kaynak türündeki p santraline f fatura döneminde yapılacak kapasite ödemesini (TL),
 $KAO_{i,f}$: i kaynak türü için f fatura dönemindeki kapasite ödeme oranını (%),
 $BUTCE_f$: f fatura dönemindeki kapasite mekanizmasına esas toplam bütçenin yüzde yirmi beşlik kısmını (TL),
 $KG_{i,p,f}$: i kaynak türündeki p santralinin f fatura dönemindeki kurulu gücünü (MW),
 $KG_{i,f}$: i kaynak türündeki santrallerin f fatura dönemindeki toplam kurulu gücünü (MW),
 ifade eder.”

“(4) Kapasite ödemelerine esas bir fatura dönemindeki bütçenin yüzde yetmiş beşi, yerli kaynaklara öncelik verilmek suretiyle, aşağıdaki formül uyarınca hesaplanır:

$$KÖ_{i,f} = KKO_i * \left[\sum_{m=1}^k KG_i * SMB_{f,j} * (1 \text{ saat}) + \sum_{n=1}^l KG_i * (TMB_{f,j} - PTF_{t,f,n}) * (1 \text{ saat}) \right]$$

Bu formülde geçen;

i: f fatura döneminde kapasite mekanizmasında yer alan santrali,
 f: Kapasite mekanizması uygulamasının yapıldığı takvim yılındaki her bir fatura dönemini,
 j: Her bir kaynak türünü,
 k: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden küçük ya da bu bileşene eşit olduğu uzlaştırma dönemlerinin sayısını,
 m: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden küçük ya da bu bileşene eşit olduğu her bir uzlaştırma dönemini,
 l: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden büyük, toplam maliyet bileşeninden küçük olduğu uzlaştırma dönemlerinin sayısını,
 n: f fatura döneminde, piyasa takas fiyatının i santralinin kullandığı kaynak türü için belirlenen değişken maliyet bileşeninden büyük, toplam maliyet bileşeninden küçük olduğu her bir uzlaştırma dönemini,
 t: Her bir teklif bölgesini,
 $KÖ_{i,f}$: Kapasite mekanizmasına dahil olan i santraline f fatura dönemi için ödenecek toplam bedeli (TL),
 KKO_i : i santralinin kaynak türü için belirlenmiş olan ve sabit maliyet bileşeni hesaplamasında kullanılan kapasite kullanım oranını,
 KG_i : i santralinin kurulu gücünü (MW),
 $SMB_{f,j}$: f fatura dönemi için geçerli olmak üzere j kaynak türü için belirlenen sabit maliyet bileşenini (TL/MWh),
 $TMB_{f,j}$: f fatura dönemi için geçerli olmak üzere j kaynak türü için belirlenen toplam maliyet bileşenini (TL/MWh),
 $PTF_{t,f,n}$: t teklif bölgesi için f fatura döneminin n uzlaştırma dönemine ilişkin Gün Öncesi Piyasasında

hesaplanan Piyasa Takas Fiyatını (TL/MWh), ifade eder.”

“(7) Kapasite ödemesi, Sistem İşletmecisine bildirilen emre amade kapasitelerin kurulu güç değerinden düşük olması halinde, bildirilen emre amade kapasite esas alınarak hesaplanır.”

- 10’uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) İthal kömür veya ithal doğal gaz yakıtlı santrallerde, bir fatura dönemi içerisinde yerli kömür veya yerli doğal gaz kullanılarak elektrik üretimi yapılması halinde yerli kömür veya yerli doğal gaz kullanılarak yapılan üretim miktarının iki katı oranında yerli kaynak kapsamında, ithal kömür veya ithal doğal gaz kullanılarak yapılan üretim miktarı oranında ithal kaynak kapsamında kapasite ödemesi yapılır.”

2.1.3. Tebliğler

2023 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 27.12.2023 tarihli ve 32412 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16’ncı Maddesi uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16’ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 25/11/2023 tarihli ve 32380 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 554)’nde 2023 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 58,46 (elli sekiz virgöl kırk altı) oranında artırılmıştır.

2.1.4. Kurul Kararları

2023 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
06.01.2023 / 32065 05.01.2023/11540	29.12.2022 tarihli ve 11498 sayılı Kurul kararında “Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar”ın 8 inci maddesinin ikinci fıkrası çerçevesinde piyasa katılımcılarının Piyasa İşletmecisine sunmakla yükümlü oldukları teminat tutarına ilişkin 31/03/2022 olarak belirtilmiş olan uygulama dönemi sona erme tarihinin 31/03/2023 olarak düzeltilmesi
27.01.2023 / 32086 26.01.2023 / 11588	Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesi
27.01.2023 / 32086 26.01.2023 / 11589-2	Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 110 uncu Maddesi Uyarınca KÜPSM Değerinin ve KÜPSM ile KÜPST Hesaplamalarında Kullanılacak Katsayıların Belirlenmesi
10.02.2023 / 32100 09.02.2023 / 11646	6 Şubat 2023 tarihinde ülkemizde yaşanan depremde etkilenen illerde yapılan depolamalı önlisans başvurularına ilişkin kararlar
10.02.2023 / 32100 09.02.2023 / 11629	6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremde etkilenen illeri için alınan kararlar
18.02.2023 / 32108 16.02.2023 / 11650	6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremlerin önlisans veya üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin süreli yükümlülükleri açısından “mücbir sebep” olarak kabul edilmesi kapsamında alınan kararlar
18.02.2023 / 32108 16.02.2023 / 11651	Kahramanmaraş merkezli 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen iller için 06.02.2023 tarihinden başlamak üzere lisanssız elektrik uygulamalarına dair düzenlemeler

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
18.02.2023 / 32108 16.02.2023 / 11652	6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremlerden etkilenen olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen iller için 06/02/2023 tarihinden başlamak üzere olağanüstü hâl süresince alınan kararlar
28.02.2023 / 32118 23.02.2023 / 11669	Kahramanmaraş merkezli 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle alınan 16/02/2023 tarihli ve 11651 sayılı Kararda değişiklik
01.03.2023 / 32119 28.02.2023 / 11682	Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar
03.03.2023 / 32121 02.03.2023 / 11685	Teminat Usul ve Esaslarında Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar
10.03.2023 / 32128 09.03.2023 / 11698	6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli olarak meydana gelen deprem sebebiyle olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirler için alınan kararlar
25.03.2023 / 32143 23.03.2023 / 11745	6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli olarak meydana gelen deprem sebebiyle olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirler için alınan kararlar
25.03.2023 / 32143 23.03.2023 / 11744	06 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen yerlerde görevli tedarik şirketlerinin, Görevli Tedarik Şirketi Ticari Kalite Tablosu'nda (Tablo-10) bulunan süreler ile hizmetlere ait tazminat yükümlülüklerinin 31/05/2023 tarihine kadar (bu tarih dâhil) muaf tutulması
25.03.2023 / 32143 23.03.2023 / 11743	6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremlerden etkilenen Adıyaman, Hatay, Kahramanmaraş ve Malatya illerinin tamamı ile Gaziantep'in İslahiye ve Nurdağı ilçeleri için alınan kararlar
31.03.2023 / 32149 30.03.2023 / 11769	Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar kapsamında alınan kararlar
31.03.2023 / 32149 30.03.2023 / 11770	Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar kapsamında hesaplanan azami uzlaştırma fiyatının güncellenmesi
31.03.2023 / 32149 30.03.2023 / 11771	Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar çerçevesinde; piyasa katılımcılarının fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için faturalarına yansımaları öngörülen destekleme bedeli borç tutarlarına ilişkin alınan karar
31.03.2023 / 32149 30.03.2023 / 11772	Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar'da yapılan değişiklik
31.03.2023 / 32149 30.03.2023 / 11773	Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 7 inci maddesinin birinci fıkrası ile 14'üncü maddesinin birinci fıkrası ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının 28/3/2023 tarihli ve 178863 sayılı yazısı kapsamında, 12/05/2022 tarihli ve 10971 sayılı Kurul Kararının, söz konusu Kurul Kararında belirtilen esaslar çerçevesinde 30/9/2023 tarihine kadar uygulanması
31.03.2023 / 32149 30.03.2023 / 11778	04/02/2022 tarihli ve 31740 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul'un 03/02/2022 tarihli ve 10759 sayılı Kararı'nda yapılan değişiklik
05.05.2023 / 32181 04.05.2023 / 11827	Cumhurbaşkanlığı Kararı ile olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlere ilişkin alınan kararlar
12.05.2023 / 32188 11.05.2023 / 11846	04 Mayıs 2023 tarih ve 11827 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılması ile olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlere ilişkin alınan kararlar

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
24.06.2023 / 32231 22.06.2023 / 11917	Farklı Dağıtım ya da Görevli Tedarik Şirketi Bölgesinde Yer Alan Üretim ve Tüketim Tesisleri-nin Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar
04.07.2023 / 32238 03.07.2023 / 11933	Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar'da yapılan değişiklik
25.07.2023 / 32259 20.07.2023 / 11960	Serbest bölgelere ilişkin alınan kararlar
17.08.2023 / 32282 10.08.2023 / 12006	YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Usul ve Esasları'nda Değişiklik Yapılma-sına Dair Usul ve Esaslar
22.08.2023 / 32287 17.08.2023 / 12022	6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle; olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlerde yer alan kurulu lisanssız üretim tesisleriyle ilişki-lendirilen orta hasarlı ve ağır hasarlı yapılar ile yıkılmış ve yıkılacak yapılar için alınan karar
30.09.2023 / 32325 28.09.2023 / 12096	TEİAŞ tarafından her bir trafo merkezine ait bağlantı kapasitelerine ilişkin bilgileri içeren tablonun, aylık olarak kararda yer alan ekteki tablo formatına uygun olacak şekilde yayım-lanmasına ilişkin karar
30.09.2023 / 32325 28.09.2023 / 12097	Dağıtım seviyesindeki şebeke işletmecileri tarafından verilen bağlantı görüşlerine ve üre-tim tesisi başvurularına ilişkin bilgileri içeren tablonun, aylık olarak kararda yer alan ekteki tablo formatına uygun olacak şekilde yayımlanmasına ilişkin karar
24.10.2023 / 32349 19.10.2023 / 12138	6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle; olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlerde yer alan lisanssız üretim tesisleri için alınan ka-rarlar
28.10.2023 / 32353 26.10.2023 / 12153-1	Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esasların eklerinden "Ek-4: Lisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi'nin "Önlisans Döneminde Tamamlanması Gereken İş ve İşlem Belgeleri" başlıklı 10'uncu maddesinde yapılan değişik-likler
28.10.2023 / 32353 26.10.2023 / 12153-2	Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esasların eklerinden "Ek-5: Önlisans ve Lisans Tadil Başvuruları ile Birleşme, Bölünme, Tesis/Proje Devri Onay Başvu-rularında ve Bildirimlerde Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi'nin "Üretim Lisansına Derç Edilmiş Olan Tesis Tamamlanma Süresi Tadili" başlıklı 16'ncı maddesindeki 16b alt maddesinde yapılan değişiklikler
30.12.2023 / 32415 2. mükerrer 21.12.2023 / 12272	6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun Geçici 7nci maddesi ikinci fıkrası kapsamındaki lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satılabileceği oranın belirlenmesine ilişkin karar
30.12.2023 / 32415 2. mükerrer 21.12.2023 / 12281	Vadeli Elektrik Piyasası'nda geçerli olacak birim ücretler ile Yenilenebilir Enerji Kaynak Ga-ranti Sistemi ve Piyasası'nda geçerli olacak birim ücretlerin belirlenmesine ilişkin karar
30.12.2023 / 32415 2. mükerrer 28.12.2023 / 12295	2024 yılında uygulanacak serbest tüketici limitinin 950 kWh olarak belirlenmesine ilişkin karar
30.12.2023 / 32415 2. mükerrer 28.12.2023 / 12296	4. Tarife Uygulama Dönemi Dağıtım Faaliyeti Kalite Faktörü Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar
30.12.2023 / 32415 2. mükerrer 28.12.2023 / 12297	4. Tarife Uygulama Dönemi Görevli Tedarik Şirketleri Perakende Satış Faaliyeti Kalite Faktö-rü Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar

2.2. Şarj Hizmeti Piyasası Mevzuatı

2.2.1. Kanun

2023 yılı içerisinde şarj hizmeti piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 10.04.2023 tarihli ve 32159 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu-nun**
 - Ek 5 inci maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendine “bedeli,” ibaresinden sonra gelmek üzere “sona erdirilmesi, iptali,” ibaresi ve maddeye beşinci fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve diğer fıkra buna göre teselsül ettirilmiştir.

“(6) Şarj ağı işletmeci lisansı iptal edilen tüzel kişi, bu tüzel kişilikte yüzde on veya daha fazla paya sahip ortaklar ile lisans iptal tarihinden önceki bir yıl içerisinde görevden ayrılmış olanlar dâhil, yönetim kurulu başkan ve üyeleri, lisans iptalini takip eden üç yıl süreyle şarj ağı işletmeci lisansı alamaz, lisans başvurusunda bulunamaz, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olamaz, yönetim kurullarında görev alamaz.”

2.2.2. Yönetmelikler

2023 yılında şarj hizmeti piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 28.07.2023 tarihli ve 32262 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Şarj Hizmeti Yönetmeliğinin
 - 3’üncü maddesinin birinci fıkrasının (I) bendine “Mevcut” ibaresinden sonra gelmek üzere “halka açık” ibaresi eklenmiştir.
 - 12’nci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan “yürürlükteki lisans süresinin bitiminden en erken dokuz ay, en geç üç ay önce,” ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.
 - 32’nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(6) Şarj ağı işletmeci lisansı iptal edilen tüzel kişi, bu tüzel kişilikte yüzde on veya daha fazla paya sahip ortaklar ile lisans iptal tarihinden önceki bir yıl içerisinde görevden ayrılmış olanlar dâhil, yönetim kurulu başkan ve üyeleri, lisans iptalini takip eden üç yıl süreyle şarj ağı işletmeci lisansı alamaz, lisans başvurusunda bulunamaz, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olamaz, yönetim kurullarında görev alamaz.”

- Geçici 3’üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 3- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla mevcut şarj ağı işletmeci lisansı sahibi tüzel kişilere 15 inci maddenin ikinci fıkrası kapsamında şarj ağının oluşturulması için 31/1/2024 tarihine kadar süre verilir.”

- 09.08.2023 tarihli ve 32274 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Şarj Hizmeti Yönetmeliğinin

- 17'nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan "iş yeri açma ve çalışma ruhsatı" ibaresi "belge" şeklinde değiştirilmiştir.
- 23'üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan "iş yeri açma ve çalışma ruhsatına" ibaresi "alınması gereken belgeye" şeklinde değiştirilmiş, aynı fıkra da yer alan "İşyeri açma ve çalışma ruhsatının" ibaresi "Söz konusu belgenin" şeklinde değiştirilmiştir.
- Geçici 2'nci maddesi başlığıyla birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik gereğince alınan belge

GEÇİCİ MADDE 2- (1) 17'nci madde kapsamında şarj ağı işletmecisi tarafından şarj ağına şarj istasyonu ekleme işlemi için gereken İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca alınan belgenin 31/7/2024 tarihine kadar Kuruma sunulması zorunludur."

- 17.08.2023 tarihli ve 32282 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Şarj Hizmeti Yönetmeliğinin

- 3'üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

"t) Yenilenebilir enerji kaynak garanti belgesi (YEK-G belgesi): Tüketicie tedarik edilen elektrik enerjisinin belirli bir miktarının veya oranının yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğine dair kanıt sağlayan ve ihraç edilen, her biri 1 MWh elektrik üretimine tekabül eden elektronik belgeyi,
u) Yeşil şarj istasyonu: Şarj hizmetine konu elektrik enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğinin belgelendirilmesi amacıyla söz konusu elektrik enerjisinin tamamı için YEK-G belgesi itfa edilen şarj istasyonunu,"

- 16'ncı maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

"e) Kendi şarj ağında yer alan şarj istasyonlarında şarj hizmetine konu olan elektrik enerjisi için 14/11/2020 tarihli ve 31304 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliği kapsamında faaliyet gösterebilme,"

- 16'ncı maddeden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

"YEK-G belgesi

MADDE 16/A- (1) Şarj ağı işletmecileri, yeşil şarj istasyonlarından şarj hizmeti alan kullanıcılara YEK-G belgelerini itfa ve ifşa etmekle yükümlüdür.

(2) Yeşil şarj istasyonlarındaki şarj hizmetine konu elektrik enerjisinin tamamı için YEK-G belgesinin itfa edilmesi zorunludur.

(3) Şarj ağı işletmecileri kendi şarj ağında yer alan şarj istasyonlarından tamamını veya bazılarını yeşil şarj istasyonu olarak belirleyebilir. Yeşil şarj istasyonları serbest erişim platformunda ayrı bir renk veya işaret ile gösterilir. Yeşil şarj istasyonlarının kullanıcılar nezdinde ayırt edilmesine ilişkin logo ve/veya işaretler, Kurum tarafından belirlenebilir."

2.3. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

2023 yılı içerisinde doğal gaz piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 10.04.2023 tarihli ve 32159 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7451 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun

- 11'inci maddesinin birinci fıkrasının (2) numaralı bendinin üçüncü ve dördüncü paragrafları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

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

Kurum, transit iletim tarifelerini ve ihracata ilişkin iletim tarifelerini, Bakanlık görüşü alarak yurt içi iletim tarifelerinden farklı usul ve esaslara göre tespit etme yetkisine sahiptir."

- Aynı kanuna aşağıdaki ek madde eklenmiştir.

"EK MADDE 3- Kurul; Bakanlık onayı alarak, ithalata ilişkin müracaatlarda, ithalat yapılacak ülke ile BOTAŞ'ın doğal gaz ithalat sözleşmesi bulunup bulunmadığını, piyasada rekabet ortamının oluşturulmasını, sözleşmelerden doğan yükümlülükleri ve ihracat bağlantılarını dikkate alarak belirleyeceği usul ve esaslar dahilinde talepleri değerlendirerek ithalata müsaade edebilir.

Ancak bu hükümler, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), spot boru gazı ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ithalatı için uygulanmaz. Ayrıca, yapılacak spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), spot boru gazı ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ithalatında bu Kanunun 4'üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin (2), (3) ve (4) numaralı alt bentleri ve (4) numaralı alt bendini takip eden birinci paragrafta belirtilen şartlar aranmaz. Spot boru gazı ithalat miktarı, süresi ve uygulama yöntemi Bakanlık görüşü alınarak Kurul tarafından belirlenir.

İthalat veya ihracat faaliyeti yapan tüzel kişilerden arz güvenliği kapsamında alınacak maddi teminatlar ile rekabetin teminine ilişkin hususlar Bakanlık görüşü alınarak Kurum tarafından yönetmelik ile düzenlenir."

- Geçici 2'nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"GEÇİCİ MADDE 2- Bu Kanun hükümlerine uygun olarak, BOTAŞ'ın yürüttüğü faaliyetler ayrıştırılarak yatay bütünleşmiş tüzel kişi şeklinde yeniden yapılandırılınca kadar BOTAŞ'ın dikey bütünleşmiş tüzel kişiliği devam eder. Bakanlık izni ile BOTAŞ'ın doğal gaz alım sözleşmelerine konu miktarların devri veya kontrat devri yapılabilir. Kontrat devri süreçleri tamamlanınca kadar BOTAŞ bu Kanundaki piyasa payı sınırlamalarına tabi olmaz. BOTAŞ'ın Hazine garantili yükümlülükleri saklıdır."

2.3.2. Yönetmelikler

2023 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 27.05.2023 tarihli ve 32203 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin** 12'nci maddesinin birinci ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) İletim ve sevkiyat kontrol tarifeleri; üretilen ve ithal edilen doğal gazın nakli için iletim şebekesinden yararlanan eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak ve ŞİD kapsamında tanımlanan iletim bedeli ile üretilen, ithal ve ihraç edilen doğal gazın sevkiyat kontrolüne ilişkin bedeller ile tarifelerin uygulanmasına ilişkin hüküm ve şartlardan oluşur.”

“(6) Kurum, transit iletim tarifelerini ve ihracata ilişkin iletim tarifelerini, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının görüşünü alarak yurt içi iletim tarifelerinden farklı usul ve esaslara göre tespit etme yetkisine sahiptir.”

- 19.08.2023 tarihli ve 32284 sayılı Resmî Gazetede amacı doğal gazın kaliteli, sürekli, ucuz, rekabete dayalı esaslar çerçevesinde çevreye zarar vermeyecek şekilde tüketicilerin kullanımına sunulmasına engel teşkil edebilecek durumların önceden tespit edilerek doğal gaz dağıtım hizmetinin aksamaması ve tüketicilerin korunması için alınacak tedbirleri belirlemek olan **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği** yayımlanmıştır.

- 02.12.2023 tarihli ve 32387 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 31’inci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Lisans sahipleri Kurumun izni olmadan iletim (LNG hariç), dağıtım ve depolama tesislerini teminat olarak gösteremez, üzerine ipotek koyduramaz ve rehin veremez. Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile kamu tüzel kişisi olmayan depolama lisansı sahibi tüzel kişiler, Kurulun uygun göreceği haller dışında; teminat olarak hisse rehni, kısıtlayıcı etki doğuracak alacağın temliki, lisans kapsamındaki hakların temliki, hesaplarının rehni, ticari işletme rehni, sigorta poliçelerinin temliki, ipotek ve malvarlığı rehni işlemleri ile bu mahiyette sonuç doğurabilecek herhangi bir işlem gerçekleştiremez, ortakları da dahil üçüncü kişiler lehine kefil, garantör, kreditor, lehine ipotek veren olamaz, ayrıca müşterek ve/veya müteselsil borçlu sıfatı ile her nam adı altında olursa olsun üçüncü kişinin borcuna kefalet veya garantörlük verilmesi anlamına gelecek bir işlem tesis edemez. Bu hükümler dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile kamu tüzel kişisi olmayan depolama lisansı sahibi tüzel kişilerin ana sözleşmelerinde yer alır.”

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 14- Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile kamu tüzel kişisi olmayan depolama lisansı sahibi tüzel kişiler bu Yönetmeliğin 31’inci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi hükümlerini ana sözleşmelerine derç ederek ana sözleşme değişikliğini gösterir Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya Kurumca onaylı veya Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı suretini 30/6/2024 tarihine kadar Kuruma sunmakla yükümlüdür.”

- 26.12.2023 tarihli ve 32411 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliğinin**

- 15’inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Şebeke satış ihalesini kazanan tüzel kişi tarafından teklif edilen bedelin Kurum hesabına yatırılmasından sonra, bu tutardan lisansı iptal edilen tüzel kişinin doğal gaz piyasasına ilişkin kamu tüzel

kişilerine olan borçları ile bu Yönetmelik kapsamında hizmet alınan gerçek ve tüzel kişilere olan borçları ödenir, bakiye tutar yeni lisans verildikten sonra eski lisans sahibine aktarılır.”

- 26.12.2023 tarihli ve 32411 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Sertifika Yönetmeliğinin**
 - Geçici 3'üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Geçici Madde 3 - Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2029 tarihi itibarıyla başlar.”

2.3.3. Tebliğler

2023 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 27.12.2023 tarihli ve 32412 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 4646 Sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun) 9 uncu Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9'uncu maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları, 25/11/2023 tarihli ve 32380 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 554)'nde 2023 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 58,46 (elli sekiz virgöl kırk altı) oranında artırılmıştır.

2.3.4. Kurul Kararları

2023 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
21.01.2023 / 32080 19.01.2023 / 11579	30/06/2021 tarihli ve 10293 sayılı Kurul Kararı'nın 2'nci maddesinde yapılan değişiklik
28.01.2023 / 32087 26.01.2022 / 11595	2023 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmininin 56.099.745.819 Sm ³ olarak belirlenmesi
21.01.2023 / 32080 19.01.2023 / 11580	Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAŞ) İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD) Kısım II, Bölüm 3, madde 3.3.3'te değişiklik kararı
10.02.2023 / 32100 09.02.2023 / 11644	Depremden etkilene illerde faaliyet gösteren dağıtım şirketlerinin talebi halinde, yaşam-sal açıdan kritik önemi haiz tesisler (hastane, fırın, aşevi, toplanma alanları vb.) öncelikli olacak şekilde dağıtım şirketlerince LNG ve CNG faaliyeti gerçekleştiren lisans sahiplerinden yapılacak hizmet alımlarına ilişkin olarak, 06 Şubat 2023 tarihinden itibaren OHAL süresi boyunca geçerli olmak üzere ve Kurum ile koordinasyon sağlanarak ilgili mevzuatta düzenlenmemiş hususların uygulanabilmesi
18.02.2023 / 32108 16.02.2023 / 11661-1	6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremlerin lisans ve sertifika sahibi gerçek ve tüzel kişilerin süreli yükümlülükleri açısından “mücbir sebep” olarak kabul edilmesine, bu kapsamda 06/02/2023 tarihinden başlamak üzere olağanüstü hâl süresince alınan kararlar
18.02.2023 / 32108 16.02.2023 / 11661-2	6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen illerde depremden etkilendiğini belgelendiren konut tüketicileri ile sistem kullanım bedeli uygulamasına esas birinci kademe tüketicilerin tüm dağıtım bölgelerinde yapacakları doğal gaz abonelik başvurularında olağanüstü hal süresince doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından güvence bedeli alınmaması

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
03.03.2023 / 32121 02.03.2023 / 11694	06 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlerde olağanüstü hâl süresi boyunca uygulanacak kararlar
25.03.2023 / 32143 23.03.2023 / 11746	6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen yerlerde faaliyet gösteren doğal gaz dağıtım şirketleri ve tüketiciler ile ilgili alınan kararlar
08.04.2023 / 32157 06.04.2023 / 11783	Doğal Gaz İhracat Çıkış Noktalarının Kullanımına İlişkin Usul ve Esaslar
21.05.2023 / 32197 18.05.2023 / 11853	BOTAŞ SAROS Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminali (FSRU) Temel Kullanım Usul ve Esasları
26.08.2023 / 32291 24.08.2023 / 12036	Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esasları'nda yapılan değişiklik
26.08.2023 / 32291 24.08.2023 / 12037	Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esasları'nda yapılan değişiklik
11.11.2023 / 32366 09.11.2023 / 12178	Piyasa İşletim Usul ve Esasları'nda yapılan değişiklik
11.11.2023 / 32366 09.11.2023 / 12179	Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Usul ve Esasları'nda yapılan değişiklik
25.11.2023 / 32380 23.11.2023 / 12206	Doğal gaz piyasasında 2024 yılı boyunca uygulanacak serbest tüketici olma sınırı
25.11.2023 / 32380 23.11.2023 / 12207	Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAŞ) İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD) kapsamında 2024 Gaz Yılı öncesi iletim şebekesi kapasite rezervasyonu başvurularına yönelik belirlenen son tarihin ötelenmesi hakkında alınan Kurul Kararı
23.12.2023 / 32408 21.12.2023 / 12275	Doğal Gaz İhracat Çıkış Noktalarının Kullanımına İlişkin Usul ve Esaslar doğrultusunda acil ŞİD değişikliği yapılması hakkında alınan Kurul Kararı

2.4. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Kanun

2023 yılı içerisinde petrol piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 28.12.2023 tarihli ve 32413 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.12.2023 tarihli ve 7491 sayılı Bazı Kanun Ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun
 - 3'üncü maddesinin dördüncü fıkrasına "5607 sayılı Kanuna aykırı" ibaresinden sonra gelmek üzere "veya bu Kanuna göre lisansa tabi faaliyetler ile ilgili olarak; 213 sayılı Kanunun 359'uncu maddesinin (a) ve (b) fıkraları kapsamında; muhteviyatı itibarıyla yanıltıcı belge düzenleme veya bu belgeleri kullanma, belgelerin asıl veya suretlerini tamamen veya kısmen sahte olarak düzenleme veya bu belgeleri kullanma suçları ile aynı maddenin (ç) fıkrasında sayılan" ibaresi eklenmiştir.
 - 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendinin birinci cümlesinde yer alan "ve Kurum tarafından her türlü tesiste (rafineri hariç) lisansa tabi tüm faaliyetler kovuşturmaya yer olmadığına dair karar

veya mahkeme kararı kesinleşinceye kadar geçici olarak durdurulur ve bu süre içinde söz konusu tesis için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez” ibaresi “ve Kurum tarafından her türlü tesiste (rafineri hariç) lisansa tabi tüm faaliyetler geçici olarak durdurulur ve bu süre içerisinde söz konusu tesis için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez” şeklinde değiştirilmiş ve bende birinci cümlesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümleler eklenmiştir.

“Kurum tarafından geçici durdurma işleminin kaldırılıp kaldırılmayacağı bu fıkra da yer verilen suçlarla sınırlı olmak üzere Cumhuriyet başsavcılığı veya mahkemelerden temin edilecek bilgilere göre altı ayda bir değerlendirilir. Ancak kovuşturmayla yer olmadığına dair kararın kesinleşmesi üzerine ya da mahkûmiyet dışında bir hüküm veya hükmün açıklanmasının geri bırakılmasına karar verilmesi halinde kesinleşmesi beklenmeksizin Kuruma yargı merciince bildirilmesiyle veya sair suretlerle Kurumca ıttıla edilmesi durumunda geçici durdurma işlemi Kurum tarafından kaldırılır.”

- 5015 sayılı Kanuna aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 8- 29/4/2021 tarihinden önce kira sözleşmesi ile kullanım hakkı devredilmiş ve devralan adına lisanslandırılmış tesislerde, bu lisans süresince 213 sayılı Kanunun 359’uncu maddesinin (a), (b) veya (ç) fıkralarında belirtilen fillerin işlenmesi durumunda, malikin söz konusu fillerden dolayı şüpheli, sanık veya hükümlü olmaması kaydıyla 29/4/2021 tarihinden önce yaptığı talebe istinaden mahkemelerce işletmenin tahliyesine karar verilmesi ve kararın kesinleşmesi ya da söz konusu tarihten önce yapılan talebe istinaden tahliye kararı kesinleşmeden kiracı tarafından tesisin rıza ile terk edilmesi üzerine, bu maddenin yürürlüğe girmesinden önce kesinleşen kararlar veya terk edilen tesisler için bu maddenin yürürlüğe girmesinden, tahliye kararı bu maddenin yürürlük tarihinden sonra kesinleşenler için ise kesinleşmeden itibaren üç ay içinde Kuruma yeni lisans için başvurulması hâlinde, söz konusu tesis için 20’nci maddenin ikinci fıkrasının (g) bendi uygulanmaz. Varsa mevcut geçici durdurma hali ancak yeni lisans verilmesi durumunda kaldırılır.”

2.4.2. Yönetmelikler

2023 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 28.01.2023 tarihli ve 32087 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 4’üncü maddesinin birinci fıkrasının (5) numaralı bendinde yer alan “ile biodizeli” ibaresi “, biodizel ile sürdürülebilir havacılık yakıtını” şeklinde değiştirilmiştir.
- 7’nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “yazılı veya” ibaresi ile aynı fıkranın ikinci cümlesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- 15’inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “lisans sahibinin talebi” ibaresinden sonra gelmek üzere “üzerine” ibaresi eklenmiş, aynı maddenin ikinci fıkrasında yer alan “yazılı veya” ibaresi ile aynı fıkranın üçüncü cümlesi yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddenin dördüncü fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığınca sonuçlandırılan lisans tadil başvurularında bu süre Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığınca belirlenir ve tadil edilen lisanslarda yer alır.”

- 16’nci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Süre uzatımı talebi, yürürlükteki lisans süresinin bitiminden en erken altı ay, en geç iki ay önce, lisans sahibinin Kuruma elektronik olarak başvurusu suretiyle yapılır. Belirtilen zaman aralığı haricinde yapılan başvurular işleme alınmaz.”

- 17’nci maddesinin birinci fıkrasının (e) bendinde yer alan “Lisans başvurusu” ibaresinden sonra gelmek üzere “, tadili ve süre uzatımı” ibaresi eklenmiş, (f) bendinde yer alan “Lisans verme” ibaresinden sonra gelmek üzere “, tadili ve süre uzatımı” ibaresi eklenmiş, (ğ) bendinde yer alan “Lisans başvurusu” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve tadili” ibaresi eklenmiş ve aynı maddenin altıncı ve yedinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisanslar, Kanunun 20 nci maddesinde düzenlenen hallerde (20 nci maddenin ikinci fıkrasının (c) ve (g) bentleri hariç olmak üzere), 27/11/2013 tarihli ve 28834 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik kapsamında Kurul kararıyla iptal edilir. Kanunun 20’nci maddesinin ikinci fıkrasının (c) ve (g) bentlerinde belirtilen hallerde ise lisans iptaline ilişkin işlemler, Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik hükümlerine tabi olmaksızın Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilir. Lisans sona erdirmeye başvuruları elektronik veya yazılı olarak yapılabilir.”

- 18’inci maddesinin dördüncü fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Tadil işlemi gerçekleştirilmeden ilave hak doğurucu bir faaliyette bulunulamaz. Başvurunun ilgili mevzuattaki şartları sağlamaması veya 15 inci maddeye uygun olarak tamamlanmaması durumunda başvuru yapılmamış sayılır.”

- 21’inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 21 - İşleme lisansı sahipleri piyasada;

a) Petrokimya alt başlığında petrokimya ürünleri,

b) Biodizel alt başlığında biodizel,

c) Biorafineri alt başlığında sürdürülebilir havacılık yakıtı ve motorin türlerinden HVO motorin,

ç) Atık alt başlığında ilgili mevzuat kapsamında tehlikeli atık olarak sınıflandırılanlar hariç olmak üzere biyolojik kökenli olmayan atıktan akaryakıt, üretimi ile iştigal edebilir.”

- 33’üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Akaryakıt alımlarında 6/6/2002 tarihli ve 4760 sayılı Özel Tüketim Vergisi Kanunu veya 8/5/2009 tarihli ve 27222 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Türkiye - Avrupa Birliği Katılım Öncesi Yardım Aracı (IPA) Çerçeve Anlaşması Genel Tebliği (Sıra No: 1) kapsamındaki ÖTV istisnalarından yararlanan kişilerin istasyon dışı akaryakıt ikmalleri dağıtıcı lisansı sahipleri tarafından da gerçekleştirilebilir.”

- 34’üncü maddesinin birinci fıkrasının (s) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“s) Mevcut bayilerinin veya bayilik teşkilatına dahil edeceği bayilerin elektronik sistemler üzerinden lisans işlemlerini yapmak,”

- 38'inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

"j) Dağıtıcısının lisansının sona ermesi veya iptal edilmesi halinde, istasyon dışında yapılan satışlar da dahil olmak üzere, yeni bir dağıtıcı ile sözleşme imzalayarak lisans tadil işlemini gerçekleştirene kadar akaryakıt satışı yapmamak,"

- 44'üncü maddesinin beşinci ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

*"İstasyonsuz kategorili bayilik lisansı sahipleri yalnızca fuel-oil satışı yapabilir.
Motorlu kara taşıtlarına akaryakıt türlerinden yalnızca benzin veya motorin ikmal edilebilir."*

- 28.01.2023 tarih ve 32087 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmeliğin** 16'ncı maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

- 3'üncü maddesinin birinci fıkrasının (a) bendinde yer alan *"ile biodizeli"* ibaresi *"biodizel ile sürdürülebilir havacılık yakıtını"* şeklinde değiştirilmiştir.

- 28.01.2023 tarih ve 32087 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmeliğin**

- 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının (h) bendinde yer alan *"ile biodizeli"* ibaresi *"biodizel ile sürdürülebilir havacılık yakıtını"* şeklinde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

"gg) Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı (SAF): Fosil olmayan kaynaklardan üretilen, hava taşıtlarında değişikliğe ihtiyaç olmaksızın jet yakıtı ile harmanlanarak kullanılabilen ve ilgili taraflarca belirlenen sürdürülebilirlik kriterlerine sahip ulusal veya uluslararası standartlara uygun akaryakıt,"

- 5'inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"Kurum sürdürülebilir havacılık yakıtı üretiminde kullanılan hammadde, üretim teknolojisi veya sürdürülebilirlik kriterlerine ilişkin ilave düzenleme yapabilir."

- 8'inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Biodizel ve etanolün harmanlama işlemi rafinerici ve dağıtıcı, metil tersiyer bütül eterin harmanlama işlemi sadece rafinerici, sürdürülebilir havacılık yakıtının harmanlama işlemi rafinerici ve ihrakiye teslimi lisansı sahipleri tarafından yapılabilir. Harmanlama ve karıştırma yapılan akaryakıtın piyasaya sunumunda, ulusal markerin gerektiği şart ve seviyede bulunması zorunludur."

- 9'uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 9- Biodizel, sürdürülebilir havacılık yakıtı, HVO motorin ve sanayi tesislerinde yan ürün olarak elde edilenler ile Kurulca belirlenen usul ve esaslar dahilinde atıktan üretilenler hariç, akaryakıt üretimi sadece rafinerici lisansı sahipleri tarafından yapılır."

- 28.01.2023 tarih ve 32087 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hak-**

kında Yönetmeliğin 19 uncu maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

- 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının (h) bendinde yer alan *"ile biodizeli"* ibaresi *"biodizel ile sürdürülebilir havacılık yakıtını"* şeklinde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.
- 12'nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan *"Başbakanlık"* ibaresi *"Cumhurbaşkanlığı"* şeklinde değiştirilmiştir.

2.4.3. Tebliğler

2023 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 27.12.2023 tarihli ve 32412 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 4/12/2003 tarihli ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları, 25/11/2023 tarihli ve 32380 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 554)'nde 2023 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 58,46 (elli sekiz virgöl kırk altı) oranında artırılmıştır.

- 28.01.2023 tarih ve 32087 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Madeni Yağların Ambalajlanması ve Piyasaya Sunumu Hakkında Tebliğin**

- 8'inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan *"ve madeni yağ üreticileri bu formları lisans başvurusunda Kuruma ibraz etmek"* ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.

- 03.11.2023 tarih ve 32358 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Motorin Türlerine Biodizel Harmanlanması Hakkında Tebliğe** aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"GEÇİCİ MADDE 4- (1) Rafinerici ve dağıtıcı lisansı sahiplerinin biodizel harmanlama yükümlülüğünün hesaplanmasında, 2023 ve 2024 yılları tek bir yükümlülük dönemi olarak kabul edilir."

- 03.11.2023 tarih ve 32358 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğin**

- 5'inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve ikinci fıkrasında yer alan *"%3"* ibaresi *"%2"* olarak değiştirilmiştir.

"(1) Rafinerici lisansı sahipleri tarafından, bir takvim yılı içerisinde, kara tankeri dolumu üniteleri vasıtasıyla teslim edilen benzin türlerinin toplamına, en az %2 (V/V) oranında, yerli tarım ürünlerinden üretilmiş etanolün harmanlanmış olması zorunludur."

- Aynı Tebliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"GEÇİCİ MADDE 5- (1) Rafinerici ve dağıtıcı lisansı sahiplerinin etanol harmanlama yükümlülüğünün hesaplanmasında, 2023 ve 2024 yılları tek bir yükümlülük dönemi olarak kabul edilir."

2.4.4. Kurul Kararları

2023 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
28.01.2023 / 32087 12.01.2023 / 11561	Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kurul Kararında yapılan değişiklik
28.01.2023 / 32087 12.01.2023 / 11562	Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Kararda yapılan değişiklik
28.01.2023 / 32087 12.01.2023 / 11563	Madeni Yağların Ambalajlanması ve Piyasaya Sunumu Hakkında Tebliğin 11 inci Maddesinin 3'üncü Fıkrası Uyarınca Yapılacak Üretimlere İlişkin Usul Ve Esaslarda yapılan değişiklik
28.01.2023 / 32087 12.01.2023 / 11564	Petrol Piyasasında Lisans Başvurusu Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında yapılan değişiklik
28.01.2023 / 32087 12.01.2023 / 11565	Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi Ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında yapılan değişiklik
28.01.2023 / 32087 12.01.2023 / 11566	Petrol Piyasasında Lisans Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi Ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında değişiklik
10.02.2023 / 32100 09.02.2023 / 11632	06 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli yaşanan depremler nedeniyle Olağan Üstü Hal (OHAL) kararı kapsamında kalan illerde Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde alınan kararlar
14.02.2023 / 32104 09.02.2023 / 11633	Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında
14.02.2023 / 32104 09.02.2023 / 11634	Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Kurul Kararında yapılan değişiklik
14.04.2023 / 32163 13.04.2023 / 11799	Kurul Kararı ile rafineri tesisleri hariç, piyasaya arz edilecek benzin türlerine yönelik olarak alınan karar
27.05.2023 / 32203 25.05.2023 / 11866	Bayi Denetim Sisteminin Kurulması ve Uygulanması için Tüzel Kişilerin Yetkilendirilmesi Hakkında Kararda yapılan değişiklik

2.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.5.1. Tebliğler

2023 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 27.12.2023 tarihli ve 32412 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu Ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16'ncı Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, Kanunun 16 ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 25/11/2023 tarihli ve 32380 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 554)'nde 2023 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 58,46 (elli sekiz virgöl kırk altı) oranında artırılmıştır.

2.5.2. Kurul Kararları

2023 yılında LPG piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
10.02.2023 / 32100 09.02.2023 / 11648	06 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli yaşanan depremler nedeniyle Olağan Üstü Hal (OHAL) kararı kapsamında LPG Dağıtıcı lisansı sahipleri, Tüplü LPG bayileri, Dökme LPG kullanıcıları hakkında alınan kararlar
18.02.2023 / 32108 16.02.2023 / 11655	06 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli yaşanan depremler nedeniyle Olağan Üstü Hal (OHAL) kararı kapsamında LPG piyasasında faaliyet gösteren tüm lisans sahipleri hakkında alınan karar
30.12.2023/32415 (2. Mükerrer) 21.12.2023 / 12279	5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 16'ncı maddesi ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 40'ıncı maddesi uyarınca Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2024 yılı gelir payı bedelinin belirlenmesine ilişkin karar

2.6. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırmadan bağımsız olarak Kurum tarafından 2023 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

2.6.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri

Bu kapsamdaki mevzuat değişiklikleri ile enerji piyasalarında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin yapmakla yükümlü oldukları bazı bildirimlerin yapılma sürelerinin değiştirilmesi, bazı durumlarda ilgili piyasalar için yeni bildirim türlerinin tanımlanması, bir takım bildirimlerin muhatabı olan Daire Başkanlıklarında değişikliğe gidilmesi, bildirim formlarının bazılarının isminde ve/veya içeriğinde revizyonlar gerçekleştirilmesi, bildirimlerin bazılarında ise ilave formlar eklenmesi, bunun yanı sıra mevcut bildirim formlarından bazılarının kaldırılması, yine birtakım bildirim formlarının açıklama kısımlarında değişiklikler yapılması ile bildirimlere ilişkin yükümlülerin hangi lisans sahipleri olduğunun yeniden düzenlenmesi söz konusu olmuştur.

- 28.01.2023 tarihli ve 32087 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.01.2023 tarihli ve 11607 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan **Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatının** eki olan "EK-1 Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu", "EK-2 Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu" "Ek-3 Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu" ve "Ek-4 Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu" içeriğinin değiştirilerek kabul edilmesine ve Resmî Gazetede yayımlanmasına karar verilmiştir.

2.6.2. Diğer Değişiklikler

- 06.06.2023 tarihli ve 32213 sayılı Resmî Gazetede amacı, enerji sektöründe kullanılan endüstriyel kontrol sistemlerinin siber güvenliğini sürekli olarak gelişen ihtiyaç ve tehditlere göre iyileştirmeye, asgari kabul edilebilir güvenlik seviyesini tanımlamaya ve bu kontrol sistemlerinin siber dayanıklılığına, yeterliliğine ve olgunluğuna ilişkin usul ve esasları düzenlemek olan **Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği** yayımlanmıştır.

3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve 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 Kanunu'nun 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, ihracat ve toplayıcılık faaliyetleri olarak sayılmış; aynı maddenin üçüncü fıkrasında 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 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 sınırlandığı her bölge için ayrı hesap ve kayıt tutmakla yükümlüdür.

Lisanslar, devredilememekte; ancak lisans sahibinin hisseleri devredilebilmektedir. 02.12.2020 tarihli ve 31322 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 22.11.2020 tarihli ve 7257 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile yapılan değişiklik çerçevesinde lisans sahibi tüzel kişilerden tarifesi düzenlemeye tabi olanların hisselerinin devredilmesi Kurul onayına tabi olup diğer lisans sahiplerinin hisse devirleri Kurum onayına tabi olmaktan çıkarılmıştır. 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 veya bir lisans sahibinin tam veya kısmi olarak bölünmek istemesi halinde, Kuruldan 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, Piyasa İşletim Lisansı ve Toplayıcı Lisansıdır.

Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/ Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	0	0		0	21
İletim Lisansı	0	0	0	0		0	1
OSB Dağıtım Lisansı	7	8	0	0	1	16	204
OSB Üretim Lisansı	0	0	0	0		0	3
Üretim Önlisans*	2.947	624	83	0	78	3.732	782
Piyasa İşletim Lisansı	0	0	0	0	0	0	2
Tedarik Lisansı	41	39	3	3	58	138	344
Üretim Lisansı	39	56	51	1	466	613	1.892
Toplam	3.034	727	137	4	603	4.651	3.249

*Üretim lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişiye, üretim tesisi yatırıma 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.

Üretim faaliyeti kapsamında Kurum tarafından gerçekleştirilen lisans işlemleri ve 2023 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.2’de gösterilmektedir.

Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2023 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri

Lisans Tipi	Kaynak/ Yakıt Türü	Lisans Başvurusu (MWe)	Verilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Sona Eren/ Erdirilen LisansKurulu Gücü (MWe)	İptal Edilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisanslı Kurulu Güç	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı (Adet)
OSB Üretim Lisansı	Doğal Gaz	0,00	0,00	0,00	0,00	156,682	3
	Toplam	0,00	0,00	0,00	0,00	156,682	3
Önlisans	Biyokütle	41,99	55,775	156,488	0,000	378,645	43
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Doğal Gaz	30,335	2,00	0,00	0,000	2,000	1
	Endüstriyel Atık	0,0	0,0	0,000	0,000	5,680	1
	Güneş	54.940	13.100	750,00	0,000	14.454,213	402
	Hidrolik	659,314	204,291	412,129	0,00	2.577,784	62
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Jeotermal	89,8	0,0	115,68	0,000	221,280	11
	Kömür	3,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	LNG	0,000	1,000	0,000	0,000	1,000	1
	Motorin	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Proses Atık Isısı	0,00,000	0,00	0,000	0,000	15,300	2
	Rüzgâr	30.100	14.600	731,6	0,000	17.320,942	259
	Uranyum	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Yerli Kömür	2,713	0,000	0,00	0,000	0,000	0
	Toplam	85.867,852	27.963,066	2.165,897	0,00	39.976,844	782

Lisans Tipi	Kaynak/ Yakıt Türü	Lisans Başvurusu (MWe)	Verilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Sona Eren/ Erdirilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	İptal Edilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisanslı Kurulu Güç	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı (Adet)
Üretim Lisansı	Biyokütle	33,818	38,592	26,729	0,000	2.671,1958	344
	Dalga	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	95,626	10
	Doğal Gaz	136,000	164,995	202,186	0,000	26.581,159	258
	Endüstriyel Atık	5,9570	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Fuel-oil	0,000	0,000	0,000	0,000	991,506	21
	Güneş	200,000	200,000	0,000	0,000	1.668,8141	39
	Hidrolik	896,591	1.151,091	352,407	8,61	33.584,6258	785
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	12869,8	15
	Jeotermal	11,000	00,000	0,000	0,000	1.860,633	66
	Kömür	0,000	5,975	0,000	0,000	599,477	15
	Motorin	0,000	0,000	0,000	0,000	209,864	9
	Nafta	0,000	0,000	0,000	0,000	16,872	2
	Prolitik Oil & Prolitik Gaz	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Proses Atık Isısı	0,000	0,000	0,000	0,000	161,945	14
	Rüzgâr	108,600	1.517,00	1.428,40	0,00	14.302,8788	290
	Uranyum	0,000	0,000	0,000	0,000	4.800,000	1
	Yerli Asfal- tit	0,000	0,000	0,000	0,000	405,000	1
	Yerli Kömür	0,000	295,5	295,500	0,00	10.143,368	22
	Toplam	1.391,966	3.373,153	2.305,222	8,61	110.962,76	1.892
Genel Toplam		87.259,82	31.336,22	4.471,12	8,61	151.096,29	2.677

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;

- 11.06.2013 tarihli ve 28674 sayılı Resmî 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-Akhaltsıke 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 AB 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 Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi (SEE CAO) kapsamında ihale yapılmakta ve kapasite talebi olan katılımcılar bu ihaleye katılmaktadır. Buna ilişkin Yönetmelik değişikliği 28.12.2014 tarihinde yapılmış ve SEE 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 sistem işletmecileri tarafından yapılmaya devam edilmektedir. Söz konusu hat kapasite tahsisine ilişkin güncel bilgiler <https://tcat.teias.gov.tr/> adresinde yayımlanmaktadır.

3.2. Şarj Hizmeti Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun “Şarj Hizmeti” başlıklı Ek 5’inci maddesi çerçevesinde şarj hizmeti piyasasında faaliyette bulunmak isteyen tüzel kişilerin Kurumdan lisans almaları gerekmektedir. Şarj ağı işletmeci lisansı sahibi, lisansında belirlenen bölgede veya ülke genelinde oluşturduğu veya oluşturacağı şarj ağına bağlı şarj istasyonu kurulması veya işletilmesi, düzenlediği sertifikalar kapsamında şarj istasyonu kurdurulması veya işlettirilmesi hak ve yetkisine sahip olur. Kurum tarafından verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Şarj ağı işletmeci lisansı en fazla 49 yıla kadar verilmektedir.

Tablo 3.3: Şarj Hizmeti Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/ Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Şarj Ağı İşletmeci Lisansı	66	93	1	0	24	184	168

Kurumumuzdan lisans alarak faaliyet göstermeye başlayan şarj ağı işletmeci lisansı sahipleri tarafından şarj ağına eklenen şarj istasyonu sayıları 2022 yılı sonunda 1.719 iken, 2023 yılında 3.963 yeni şarj istasyonu lisans sahiplerinin şarj ağlarına eklenmiş ve ülkemizde kurulu toplam şarj istasyonu sayısı 2023 yılı sonu itibarıyla 5.682’ye ulaşmıştır. Ayrıca, ülkemizde şarj hizmeti sunulan tüm elektrikli araç şarj istasyonlarına ilişkin bilgiler Kurum internet sitesi üzerinden de kullanıcıların erişimine açık hale getirilmiştir.

Tablo 3.4: 2023 Yılında Lisans Sahipleri Tarafından Şarj Ağlarına Eklenen Şarj İstasyonu Sayıları

	AC Soket Sayısı	DC Soket Sayısı	Toplam Soket Sayısı	Şarj Ünitesi Sayısı	Şarj İstasyonu Sayısı
2022 sonu	2.706	375	3.081	2.959	1.719
2023 yılı	5.832	3.289	9.121	7.512	3.963
Toplam	8.538	3.664	12.202	10.471	5.682

3.3. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri

3.3.1. 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 verilecek 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 ve Dağıtım Lisansıdır.

Kurum tarafından dördü yeraltı, beşi de LNG terminali olarak verilmiş olan dokuz adet depolama lisansı bulunmaktadır. Verilmiş olan yer altı depolama lisansları kapsamında 2023 yılı sonu itibarıyla fiili yer altı depolama kapasitesi 6,6 milyar m³'e ulaşmıştır.

Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/ Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	0	0	40	40	72
Depolama Lisansı	5	2	1	0	0	8	9
İhracat Lisansı	25	10	0	0	1	36	43
İletim Lisansı	1	1	0	0	0	2	16
İthalat Lisansı	23	9	5	0	5	42	84
Sıkıştırılmış Doğalgaz Lisansı*	7	2	3	0	3	15	92
Toptan Satış Lisansı**	4	3	0	0	2	9	52
Toplam	65	27	9	0	51	152	368

* CNG lisansının kapsamı altında CNG Satış, CNG İletim-dağıtım ve OtoCNG olmak üzere üç tane CNG alt lisans türü bulunmaktadır. Tablo 3.4'deki CNG lisans sayıları, piyasadaki yılsonu itibarıyla mevcut üç CNG lisansı alt türü sayısının toplamından oluşmaktadır.

** Üretim yapan toptan satış lisansı sahibi şirket sayısı 10 olup 2023 yılı sonu itibarıyla bir adet Toptan Satış (Oto LNG) Lisansı sahibi bulunmaktadır.

Tablo 3.6: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisleri Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesisin Bulunduğu İl	Depolama Tipi	Lisanslara Kayıtlı Depolama Toplam Kapasitesi*** (m ³)
TOREN DOĞALGAZ DEPOLAMA VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	3.000.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	İSTANBUL	Yeraltı	4.600.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	AKSARAY	Yeraltı	2.000.000.000
GAZ DEPO VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	1.000.000.000
ETKİ LİMAN İŞLETMELERİ DOĞALGAZ İTHALAT VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ**	İZMİR	LNG	166.631
EGE GAZ ANONİM ŞİRKETİ**	İZMİR	LNG	280.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)**	HATAY	LNG	170.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)**	TEKİRDAĞ	LNG	255.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)**	EDİRNE	LNG	180.169

* Tesis henüz faaliyete geçmemiştir.

** Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)

*** Miktarlar, faaliyette olan tesisler için lisanslarında kayıtlı 2023 yılına ait kapasite; faaliyette olmayan tesisler için ise faaliyete başlayacakları dönemde sahip olacakları depolama kapasite miktarlarıdır.

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 81 ilimizde ve 852 ilçe ve beldemizde hâlihazırda fiilen doğal gaz kullanımına başlanmıştır. Doğal gaz kullanımının ülke geneline yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda daha önceki yıllarda ihalesine çıkılmasına rağmen başarısızlıkla sonuçlanan Artvin, Hakkâri ve Şırnak illerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla açılan ihaleler Mart 2017 içerisinde gerçekleştirilmiş ve başarıyla sonuçlandırılmıştır. Mevcut durumda lisanslama işlemleri tamamlanmış olup 2018 yılında bu illerimizde doğal gaz arzı gerçekleştirilmiştir. Böylece, hâlihazırda 81 ilimizde doğal gaz kullanımına imkân 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 2953 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı kapsamında gerekli çalışmalar yürütülmekte olup söz konusu ilçelerin doğal gaz dağıtım bölgeleri kapsamına alınması işlemleri ve yatırım süreçleri takip edilmektedir. 4646 sayılı Kanundan öncesi faaliyetlerini gerçekleştirmekte olan 7 dağıtım şirketi ve Kurumca yapılan ihaleler neticesinde lisans verilen 65 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde hâlihazırda toplam 72 adet “Doğal Gaz Dağıtım Lisansı” verilmiştir.
- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımı özel sektör eliyle yapılmaktadır.

3.3.2. 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.

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.

Sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre için verilmektedir. Sertifikalar ayrıca vize işlemine tabidir. Sertifika sahibi, vizesi olmadan faaliyetine devam edemez. Vize süresi, sertifika yürürlük ve yapılan her yeni vize başlangıç tarihinden itibaren yapım ve hizmet sertifikası için iki yıl, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için bir yıldır.

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 2023 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet)

Sertifika Tipi	Sertifika İşlem Türü					Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Sertifika Sayısı
	Sertifika Başvurusu Sayısı	Verilen Sertifika Sayısı	Sona Eren/ Erdirilen Sertifika Sayısı	Verilen Sertifika Vize Sayısı	Tadil Edilen Sertifika Sayısı		
Yapım ve Hizmet Sertifikası	250	75	91	158	16	590	1.019

3.3.3. Spot Boru Gazı İthalatına İlişkin İlan Edilen Talep Çağrılar ve Talep Toplama/Yarışma Sonuçları

19.09.2019 tarihli ve 30893 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan “**Spot Boru Gazı İthalat Miktarı ve Uygulama Yönteminin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar**” kapsamında Kurumca her ay yıllık, çeyreklik ve aylık olarak ilan edilen talep çağrıları kapsamında düzenlenen talep toplama/yarışmalar, 2022 yılında aşağıdaki şekilde sonuçlanmıştır:

2023/1 (Yıllık, Birinci Çeyrek ve Ocak Ayı):

- 15/12/2022 tarihli ve 11449 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/1) kapsamında, **Kıyıköy Giriş Noktası** üzerinden ilan edilen Yıllık, Birinci Çeyrek (Ç1) ve Ocak Ayı (A1) kapasite ürünleri için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ**, 23 Aralık 2022 tarihinde yapılan talep toplama aşaması sonucunda; Yıllık üründe 3.421.000 m³/gün, **Birinci Çeyrek (Ç1) ürününde 8.552.000 m³/Gün, Ocak Ayı (A1) ürününde ise 5.131.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- Türkgözü Giriş Noktası** üzerinden ilan edilen **Birinci Çeyrek (Ç1) ürünü için de BOTAŞ** tarafından başvuru yapılmış ve 23 Aralık 2022 tarihinde düzenlenen talep toplama aşaması sonucunda, **6.251.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanılmıştır.
- Bununla birlikte, yine **Türkgözü Giriş Noktası** üzerinden ilan edilen **Ocak Ayı (A1) ürünü için ise BOTAŞ ve DİT/9289-2/497 432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş.** tarafından başvuru yapılmıştır. Talep toplama aşamasında bahse konu Şirketlerce talep edilen kapasite miktarlarının Kurum tarafından ilan edilen kapasite miktarını aşması nedeniyle Usul ve Esaslar'da yer alan hükümler gereği yarışma aşamasına geçilmiştir. 23 Aralık 2022 tarihinde düzenlenen yarışma aşaması sonucunda; **SOCAR tarafından 1.500.000 m³/Gün'lük bir miktar 10,00 TL (1000 m³/Gün)** ilave kapasite bedeli karşılığında, **BOTAŞ tarafından ise 363.000 m³/Gün'lük bir miktar 0,01 TL (1000 m³/Gün)** ilave kapasite bedeli karşılığında spot kapasite rezervasyonu yapılmaya hak kazanılmıştır.
- 2023/2: 2023 Gaz Yılı Şubat Ayı (A2)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 12/01/2023 tarihli ve 11556 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/2) kapsamında, 25 Ocak 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama aşaması sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Şubat Ayı (A2) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden Şubat Ayı (A2) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. ise 1.863.000 m³/gün** miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- 2023/3: 2023 Gaz Yılı Mart Ayı (A3)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 09/02/2023 tarihli ve 11631 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/3) kapsamında, 22 Şubat 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama aşaması sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Mart Ayı (A3) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden Mart Ayı (A3) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. ise 1.863.000 m³/gün** miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.

2023/4 (İkinci Çeyrek ve Nisan Ayı):

- 09/03/2023 tarihli ve 11701 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/4) kapsamında, **Kıyıköy Giriş Noktası** üzerinden ilan edilen İkinci Çeyrek (Ç2) ve Nisan Ayı (A4) kapasite ürünleri için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ**, 23 Mart 2023 tarihinde yapılan talep toplama aşaması sonucunda; İkinci Çeyrek (Ç2) ürününde 8.552.000 m³/Gün, **Nisan Ayı (A4) ürününde ise 5.131.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.

- **Türkgözü Giriş Noktası üzerinden ilan edilen İkinci Çeyrek (Ç2) ürünü için de BOTAŞ** tarafından başvuru yapılmış ve 23 Mart 2023 tarihinde düzenlenen talep toplama aşaması sonucunda, **6.251.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanılmıştır.
- Bununla birlikte, yine **Türkgözü Giriş Noktası üzerinden ilan edilen Nisan Ayı (A4) ürünü için ise BOTAŞ ve DİT/9289-2/497 432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş.** tarafından başvuru yapılmıştır. Talep toplama aşamasında bahse konu Şirketlerce talep edilen kapasite miktarlarının Kurum tarafından ilan edilen kapasite miktarını aşması nedeniyle Usul ve Esaslar'da yer alan hükümler gereği yarışma aşamasına geçilmiştir. 23 Mart 2023 tarihinde düzenlenen yarışma aşaması sonucunda; **SOCAR tarafından 1.863.000 m³/Gün'lük bir miktar 1,11 TL / (1000 m³/Gün)** ilave kapasite bedeli karşılığında spot kapasite rezervasyonu yapılmaya hak kazanılmıştır.
- **2023/5: 2023 Gaz Yılı Mayıs Ayı (A5)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 06/04/2023 tarihli ve 11782 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/5) kapsamında, 19 Nisan 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama aşaması sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Mayıs Ayı (A5) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden Mayıs Ayı (A5) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. ise 1.863.000 m³/gün miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.**
- **2023/6: 2023 Gaz Yılı Haziran Ayı (A6)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 11/05/2023 tarihli ve 11840 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/6) kapsamında, 25 Mayıs 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama aşaması sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Haziran Ayı (A6) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden Haziran Ayı (A6) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. ise 1.863.000 m³/gün miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.**

2023/7 (Üçüncü Çeyrek ve Temmuz Ayı):

- 08/06/2023 tarihli ve 11895 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/7) kapsamında, **Kıyıköy Giriş Noktası** üzerinden ilan edilen Üçüncü Çeyrek (Ç3) ve Temmuz Ayı (A7) kapasite ürünleri için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ**, 22 Haziran 2023 tarihinde yapılan talep toplama aşaması sonucunda; Üçüncü Çeyrek (Ç3) ürününde **8.552.000 m³/Gün, Temmuz Ayı (A7) ürününde ise 5.131.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- **Türkgözü Giriş Noktası üzerinden ilan edilen Üçüncü Çeyrek (Ç3) ürünü için 22 Haziran 2023 tarihinde düzenlenen yarışma aşaması** sonucunda BOTAŞ, **6.251.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- Bununla birlikte, yine **Türkgözü Giriş Noktası üzerinden ilan edilen Temmuz Ayı (A7) ürünü için düzenlenen talep toplama aşaması sonucunda ise DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. 1.863.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- **2023/8: 2023 Gaz Yılı Ağustos Ayı (A8)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 06/07/2023 tarihli ve 11940 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/8) kapsamında, 20 Temmuz 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama aşaması sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Ağustos Ayı (A8) kapasite**

ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden** Ağustos Ayı (A8) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. ise 1.863.000 m³/gün** miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.

- **2023/9: 2023 Gaz Yılı Eylül Ayı (A9)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 10/08/2023 tarihli ve 12010 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/9) kapsamında, 24 Ağustos 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama/yarışma aşamaları sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden** Eylül Ayı (A9) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ, talep toplama aşaması sonucunda 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden** Eylül Ayı (A9) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. ise yarışma aşaması sonucunda 1.863.000 m³/gün** miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.

2023/10 (Dördüncü Çeyrek ve Ekim Ayı):

- 07/09/2023 tarihli ve 12058 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/10) kapsamında, **Kıyıköy Giriş Noktası** üzerinden ilan edilen **Dördüncü Çeyrek (Ç4) ve Ekim Ayı (A10)** kapasite ürünleri için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ, 21 Eylül 2023 tarihinde yapılan talep toplama aşaması sonucunda; Dördüncü Çeyrek (Ç4) ürününde 8.552.000 m³/Gün, Ekim Ayı (A10) ürününde ise 5.131.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- **Türkgözü Giriş Noktası üzerinden ilan edilen Dördüncü Çeyrek (Ç4) ve Ekim Ayı (A10) ürünleri için** düzenlenen **talep toplama/yarışma aşamaları sonucunda** ise DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ, Dördüncü Çeyrek (Ç4) ürününde 6.251.000 m³/Gün, Ekim Ayı (A10) ürününde ise 1.863.000 m³/Gün'lük** miktarda spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- **2023/11: 2023 Gaz Yılı Kasım Ayı (A11)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 12/10/2023 tarihli ve 12127 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/11) kapsamında, 25 Ekim 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama/yarışma aşamaları sonucunda DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ; Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden** sunulan Kasım Ayı (A11) kapasite ürünü için **talep toplama aşaması sonucunda 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden** sunulan Kasım Ayı (A11) kapasite ürünü için **ise yarışma aşaması sonucunda 1.863.000 m³/gün** miktar için ilgili giriş noktasında belirlenen kapasite bedeline ek olarak 220,00 TL / (1000 m³/Gün) ilave bedel karşılığında spot kapasite rezervasyonları yapmaya hak kazanmıştır.
- **2023/12: 2023 Gaz Yılı Aralık Ayı (A12)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 09/11/2023 tarihli ve 12187 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2023/12) kapsamında, 23 Kasım 2023 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama/yarışma aşamaları sonucunda **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden** Aralık Ayı (A12) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ, talep toplama aşaması sonucunda 5.131.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden** Aralık Ayı (A12) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. yarışma aşaması sonucunda** ilgili giriş noktasında belirlenen kapasite bedeline ek olarak 30,05 TL / (1000 m³/Gün) ilave bedel karşılığında **1.862.000 m³/gün**, DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ ise yarışma aşaması sonucunda** ilgili giriş noktasında belirlenen kapasite bedeline ek olarak 0,01 TL / (1000 m³/Gün) ilave bedel karşılığında **1.000 m³/gün** miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.

3.4. 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 Lisansıdır.

Tablo 3.8: Petrol Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/ Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Bayilik Lisansı	832	805	903	0	2.044	4.584	12.852
Dağıtıcı Lisansı	3	1	2	0	12	18	36
Depolama Lisansı	3	0	1	0	50	54	93
İhrakiye Teslimi Lisansı	22	18	5	0	7	52	78
İletim Lisansı	3	1	0	0	12	16	34
İşleme Lisansı	1	1	2	0	5	9	12
Madeni Yağ Lisansı	6	5	8	0	98	117	125
Rafinerici Lisansı	0	0	0	0	5	5	6
Serbest Kullanıcı Lisansı	11	8	4	0	1	24	35
Taşıma Lisansı	13	14	13	0	15	55	77
TOPLAM	894	853	938	0	2.249	4.934	13.348

Tablo 3.9: 2023 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesisin Bulunduğu İl	Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl)	Depolama Kapasitesi (m³)
ERSAN PETROL SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ*	KAHRAMANMARAŞ	1.400.000	-
STAR RAFİNERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	13.000.000	2.336.975
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	11.900.000	2.495.902
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KOCAELİ	11.300.000	2.998.552
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KIRIKKALE	5.400.000	1.265.587
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	BATMAN	1.400.000	299.455

* Tesis henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 3.10: 2023 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	2.918,00	0,05
ADİYAMAN	49,00	0,00
AĞRI	97,00	0,00
AMASYA	50,00	0,00
ANKARA	48.449,00	0,86
ANTALYA	388.545,40	6,89
ARTVİN	32.000	0,57
AYDIN	47,00	0,00
BALIKESİR	48,00	0,00
BATMAN	49,00	0,00
BİNGÖL	49,00	0,00
BURSA	47,00	0,00
ÇANAKKALE	13.669,27	0,24
DENİZLİ	107,00	0,00
DİYARBAKIR	9.256,00	0,16
ELAZIĞ	160,00	0,00
ERZİNCAN	47,00	0,00
ERZURUM	4.753,00	0,08
GAZİANTEP	1.277,00	0,02
GİRESUN	43.130,00	0,77
HAKKARİ	94,00	0,00
HATAY	265.631,00	4,71
IĞDIR	49,00	0,00
ISPARTA	430,00	0,01
İSTANBUL	442.937,75	7,86
İZMİR	461.358,16	8,19
KAHRAMANMARAŞ	48,00	0,00
KARS	47,00	0,00
KASTAMONU	49,00	0,00
KAYSERİ	1.013,00	0,02
KIRIKKALE	142.925,68	2,54
KOCAELİ	807.646,10	14,34
KONYA	254,00	0,00
KÜTAHYA	49,00	0,00
MALATYA	5.030,00	0,09
MARDİN	94,00	0,00
MERSİN	1.818.968,68	32,29

Tesis İli	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
MUĞLA	22.721,13	0,40
MUŞ	48,00	0,00
NEVŞEHİR	1.091,00	0,02
ORDU	94,00	0,00
RİZE	140,00	0,00
SAMSUN	196.489,33	3,49
SİİRT	47,00	0,00
SİNOP	49,00	0,00
SİVAS	49,00	0,00
ŞANLIURFA	98,00	0,00
ŞIRNAK	49,00	0,00
TEKİRDAĞ	777.209,00	13,80
TOKAT	48,00	0,00
TRABZON	145.606,49	2,59
UŞAK	47,00	0,00
VAN	600,00	0,01
ZONGULDAK	45,00	0,00
TOPLAM	5.621.049,55	100,00

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

3.4.1. 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 Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda; Kurumdan uygunluk yazısı alınması şartıyla akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içinden temini sanayiciler, yurt dışından ithali doğrudan sanayiciler ya da sanayiciler adına ithalatçılar tarafından yapılabilmektedir. Tebliğ kapsamında 2023 1149 adet Uygunluk Belgesi düzenlenmiştir.

3.4.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları

3.4.2.1. 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 (UM) uygulaması 01.01.2007 tarihinde başlamıştır.

Uygulama kapsamında 2023 yılında ilgili lisans sahiplerine teslim edilen ve kullanılan UM ile işaretlenen akaryakıt miktarları yıllar bazında aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Tablo 3.11: Yıllar İtibarıyla 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	2.823.176,00	10.664.398,00	79.484,00	13.567.058,00
	Dağıtıcılar	108.758,10	109.350,88	0,00	13.516.467,00	152.793,00	13.669.260,00
	Toplam	216.869,56	217.887,47	2.823.176,00	24.180.865,00	232.277,00	27.236.318,00
2016	Rafineri	124.068,39	126.088,45	2.918.536,74	12.814.129,71	28.389,19	15.761.055,64
	Dağıtıcılar	111.493,34	108.872,34	0,00	13.455.607,96	153.577,87	13.609.185,83
	Toplam	235.561,73	234.960,79	2.918.536,74	26.269.737,67	181.967,06	29.370.241,47
2017	Rafineri	133.762,01	130.937,80	2.982.718,02	13.369.035,61	15.473,43	16.367.227,06
	Dağıtıcılar	119.137,46	117.971,15	0,00	14.588.287,66	158.433,03	14.746.720,69
	Toplam	252.899,47	248.908,95	2.982.718,02	27.957.323,26	173.906,46	31.113.947,74

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)
2018	Rafineri	137.217,16	136.097,38	3.033.684,35	13.966.248,42	12.237,88	17.012.170,64
	Dağıtıcılar	107.606,46	108.945,34	0,00	13.412.442,25	205.871,57	13.618.313,81
	Toplam	244.823,61	245.042,72	3.033.684,35	27.378.690,66	218.109,44	30.630.484,46
2019	Rafineri	139.047,49	138.857,97	3.138.062,08	14.205.698,60	13.483,34	17.357.244,02
	Dağıtıcılar	98.834,02	101.826,72	0,00	12.508.538,44	219.817,70	12.728.356,14
	Toplam	237.881,51	240.684,69	3.138.062,08	26.714.237,04	233.301,04	30.085.600,17
2020	Rafineri	166.221,94	163.736,99	3.146.182,46	17.311.232,89	9.706,62	20.467.121,97
	Dağıtıcılar	78.661,95	77.805,28	0,00	9.583.784,42	141.862,36	9.725.464,78
	Toplam	244.883,89	241.542,22	3.146.182,46	26.895.017,32	151.568,98	30.192.768,76
2021	Rafineri	177.562,49	176.528,26	3.923.155,36	18.130.928,15	11.949,45	22.066.032,96
	Dağıtıcılar	97.681,96	96.086,14	6.352,19	11.838.522,30	165.528,19	12.010.402,69
	Toplam	275.244,45	272.614,40	3.929.507,55	29.969.450,45	177.477,64	34.076.435,65
2022	Rafineri	190.794,572	191.373,223	4.349.039,088	19.563.217,395	9.402,509	23.921.658,992
	Dağıtıcılar	79.993,114	81.317,935	4.096,079	9.959.686,963	200.937,597	10.164.720,639
	Toplam	270.787,686	272.691,158	4.353.135,167	29.522.904,358	210.340,106	34.086.379,631
2023	Rafineri	186.650,01	192.326,19	5.403.622,27	18.618.018,67	19.133,35	24.040.774,29
	Dağıtıcılar	96.472,70	101.414,78	0,00	12.498.124,11	178.700,70	12.676.824,81
	Toplam	283.122,71	293.740,97	5.403.622,27	31.116.142,78	197.834,04	36.717.599,10
Genel Toplam		3.625.388,81	3.609.050,20	53.752.892,64	394.732.926,54	2.148.537,77	450.634.356,98

Kurumca belirlenen şart ve seviyede UM, ilgili lisans sahipleri tarafından akaryakıtı eklenmekte ve ardından piyasaya arz edilmeden önce TÜBİTAK tarafından geliştirilen “*basitleştirilmiş kontrol cihazı*” ile kontrol edilmektedir. Piyasaya arz edilen akaryakıtın denetimlerinde yine TÜBİTAK tarafından üretilen “*Ulusal Marker Saha Kontrol Cihazı*” kullanılmaktadır. Petrol piyasasında serbest dolaşımda bulunan akaryakıtın denetimleri Kurum ile İçişleri Bakanlığı ve Ticaret Bakanlığı arasında imzalanan iş birliği protokolleri çerçevesinde gerçekleştirilmektedir.

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

3.4.2.2. 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 Resmî 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 Sistemine İlişkin Kurul Kararı kapsamında dağıtıcı lisansı sahiplerinin, kurdukları denetim sistemi vasıtasıyla topladıkları verileri günlük ve aylık olarak Kuruma bildirme yükümlülükleri bulunmaktadır. Söz konusu verilerin bir kısmı EBİS kapsamında elektronik imzalı bildirim olarak alınmakta olup bir kısmı ise Kurum web servisleri aracılığıyla Kuruma ulaştırılmaktadır. Kuruma 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 istatistiki bilgiler haftalık olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile paylaşılmaktadır.

30.04.2021 tarihli ve 31470 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7318 sayılı Kanunun 7'nci maddesi ile 5015 sayılı Kanun'un 7'nci maddesine eklenen *"Dağıtıcı lisansı sahipleri, Kurum tarafından belirlenen esaslara uygun olarak bayilerinde kaçak akaryakıt satışının yapılmasını önleyen teknolojik yöntemleri de içeren bir denetim sistemi kurmak ve uygulamakla yükümlüdür. (Ek cümle: 29.4.2021-7318/7 md.) Dağıtıcı lisansı sahibi, Kurumca yetkilendirilen tüzel kişiler aracılığı ile denetim sistemini kurar ve uygular. Denetim sistemini kuracak ve uygulayacak tüzel kişilerde aranacak idari, mali ve teknik şartlar ile bu tüzel kişilerin hak ve yükümlükleri Kurum tarafından belirlenir..."* hükmü gereğince, yetkilendirilmiş otomasyon şirketi izin başvuruları Kurumca değerlendirilmekte, söz konusu şartları sağlayan tüzel kişilere bayi denetim sisteminin kurulması, uygulanması, bakım ve onarımında bulunabilmesi adına izin verilmektedir. Öte yandan, 03.08.2021 tarihli ve 31557 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.07.2021 tarihli ve 10338 sayılı Kurul Kararı gereğince, 01.01.2022 tarihi itibarıyla 1240 sayılı Karar'ın eki olan "Otomasyon Sistemi Kılavuzu"nda belirlenen usul ve esaslar dâhilinde verilerin doğru olarak üretilmesi, korunması ve saklanması, Kuruma doğru ve eksiksiz şekilde gönderilmesinden dağıtıcılar ve yetkilendirilmiş otomasyon şirketleri müştereken sorumludur. 2023 yılında yetkilendirilmiş otomasyon şirketleri sayısı 7 tane olup bu şirketlerin ticaret unvanları aşağıda verilmiştir.

Tablo 3.12: 2023 Yılında Yetkilendirilmiş Otomasyon Şirketleri

Şirket Unvanı
MEPSAN PETROL CİHAZLARI SANAYİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
TURPAK ELEKTROMANYETİK YAKIT İKMAL SİSTEMLERİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
ASİS OTOMASYON VE AKARYAKIT SİSTEMLERİ ANONİM ŞİRKETİ
PETRONET OTOMASYON ENERJİ MÜHENDİSLİK İNŞAAT PETROL SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
TARIM KREDİ TEKNOLOJİ ANONİM ŞİRKETİ
TORA PETROL ÜRÜNLERİ MÜHENDİSLİĞİ ELEKTRİK VE ELEKTRONİK SANAYİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
TRIGON TEKNOLOJİ OTOMASYON SİSTEMLERİ SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ
İKİZBOĞA YAZILIM VE YAKIT TEKNOLOJİLERİ SANAYİ TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ
MİLCOM BİLİŞİM YAZILIM TEKNOLOJİ LİMİTED ŞİRKETİ

3.4.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi

Petrol piyasasında ulusal stok kapsamına giren depolama tesislerinde bulunan tanklardaki petrol miktarını ve seviyelerinin saatlik olarak elektronik ortamda izlenmesi ve bu sistemlerde oluşan verilerin, Kurum tarafından da doğrudan takip edebilmesi için tank takip sisteminin kurulması çalışmaları tamamlanmıştır. Petrol Depo Stok Takip sistemine Kupon sistemi de eklenerek 01.01.2018 tarihi itibarıyla sistem hizmete sunulmuştur.

3.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

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.

2023 yılı içerisinde LPG piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.13'te yer almaktadır.

Tablo 3.13: LPG Piyasasında 2023 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/ Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
LPG Dağıtıcı Lisansı	0	1	3	1	14	19	78
LPG Depolama Lisansı	3	3	4	0	9	19	98
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	645	640	767	0	682	2.734	10.834
LPG Taşıma Lisansı	5	5	2	0	7	19	45
LPG Tüpü İmalatı Lisansı	0	0	0	0	1	1	8
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı	1	1	5	0	1	8	56
Toplam	654	650	781	1	714	2.800	11.119

3.5.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri

Ulusal Petrol Stok Komisyonunun 2017/1 sayılı Kararı ve LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stoku ve Zorunlu Petrol Stokunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Karar kapsamında, 2023 yılında (2024 yılında hizmet vermek üzere) 7 Dağıtıcı lisansı sahibi şirkete ve 4 Rafinerici lisansı tesisine lisans bazında kupon izni verilmiştir.

Tablo 3.14: 2023 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Kapasitesi Bilgileri

Tesisin Bulunduğu İl	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	246,00	0,03
ADIYAMAN	1.721,00	0,22
AKSARAY	370,00	0,05
AMASYA	0,00	0,00
ANKARA	15.775,00	2,05
ANTALYA	35.974,00	4,67
ARTVİN	420,00	0,06
AYDIN	880,00	0,12
BURDUR	625,00	0,08
BURSA	265,00	0,03
ÇANKIRI	360,00	0,05
ÇORUM	1.240,00	0,17
DİYARBAKIR	2.595,00	0,35
ELAZIĞ	920,00	0,12
ERZURUM	4.035,00	0,53
ESKİŞEHİR	476,00	0,06
GAZİANTEP	240,00	0,03

Tesisin Bulunduğu İl	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
GİRESUN	6.139,00	0,80
HATAY	233.160,00	30,23
ISPARTA	1.755,00	0,23
İSTANBUL	14.823,00	1,92
İZMİR	124.009,98	16,08
KAHRAMANMARAŞ	1.380,00	0,19
KAYSERİ	828,00	0,01
KIRIKKALE	10.004,00	1,31
KİLİS	165,00	0,03
KOCAELİ	190.378,21	24,69
KONYA	4.331,00	0,56
MALATYA	1.640,00	0,21
MARDİN	2.221,00	0,29
MERSİN	1.000,00	0,13
NİĞDE	1.000,00	0,13
ORDU	345,00	0,04
OSMANİYE	5.491,00	0,71
SAMSUN	28.351,00	3,68
TEKİRDAĞ	53.674,00	6,97
TOKAT	935,00	0,12
TRABZON	22.283,00	2,90
VAN	575,00	0,07
YOZGAT	645,00	0,08
Toplam	771.507,190	100

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2022 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 tebliğlerde düzenlenmiştir. 2023 yılında tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair önemli bilgiler aşağıda verilmektedir.

4.1.1. İletim Tarifesi

30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12315 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ’ın 2024 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları Tablo 4.1’de yer aldığı şekliyle onaylanmıştır.

Tablo 4.1: TEİAŞ’ın 2024 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Gelir Tavanları

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim
2024 Gelir Tavanı (TÜFE=2230,12 TL)	75.838.971.560	24.551.466.654

30.12.2023 tarihli ve 32415 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12316 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren TEİAŞ iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, 15 bölge bazında üreticiler ve tüketiciler için İletim Sistemi 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

Tarife Bölgesi	Üretim ⁽¹⁾			Tüketim ⁽¹⁾		
	Sistem Kullanım		Sistem İşletim	Sistem Kullanım		Sistem İşletim
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	140.107,30	66,87	43,99	305.120,84	65,54	44,95
2	174.430,07	66,87	43,99	268.458,17	65,54	44,95
3	163.826,09	66,87	43,99	285.063,91	65,54	44,95
4	169.307,26	66,87	43,99	275.366,80	65,54	44,95
5	179.705,97	66,87	43,99	264.934,34	65,54	44,95
6	182.409,15	66,87	43,99	274.911,80	65,54	44,95
7	201.014,53	66,87	43,99	245.149,63	65,54	44,95
8	204.157,18	66,87	43,99	253.727,67	65,54	44,95
9	211.804,04	66,87	43,99	247.006,98	65,54	44,95
10	264.717,40	66,87	43,99	205.637,67	65,54	44,95
11	269.495,01	66,87	43,99	212.997,42	65,54	44,95

Tarife Bölgesi	Üretim ⁽¹⁾			Tüketim ⁽¹⁾		
	Sistem Kullanım		Sistem İşletim	Sistem Kullanım		Sistem İşletim
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
12	270.093,94	66,87	43,99	207.181,61	65,54	44,95
13	267.088,35	66,87	43,99	217.807,69	65,54	44,95
14	291.849,80	66,87	43,99	188.454,03	65,54	44,95
15	307.014,30	66,87	43,99	182.095,23	65,54	44,95

1)İletim ek ücreti dâhil edilmemiştir.

4.1.1.1. İletim Ek Ücreti

16.09.2023 tarihli ve 32311 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 14.09.2023 tarihli ve 12069 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve aynı Kanunun 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının (A) bendinin (e) alt bendi ile Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği’nin 7nci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca 2024 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, TEİAŞ’ın iletim tarifesinin %0,5’i (binde beşi) oranında belirlenmiştir.

4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

27.07.2019 tarihli ve 30844 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 25.07.2019 tarihli ve 8750 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemele- rine esas parametrelerin geçerli olacağı dördüncü uygulama dönemi 01.01.2021 (dâhil)-31.12.2025 (dâhil) olarak belirlenmiştir.

Dağıtım şirketleri tarafından, dağıtım sistemi kullanıcılarına ve genel aydınlatma alt abone grubundaki tüketi- cilere; görevli tedarik şirketleri tarafından, serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketici olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen ve 20.01.2018 tarihli ve 30307 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 2023 yılının tamamı ile 2024 yılının ilk tarife dönemi için uygulanan tarife tablolarının onaylanmasına dair alınan Kurul Kararları Tablo 4.3’te gösterilmektedir.

Tablo 4.3: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmî Gazete’nin Tarih ve Sayısı
29.12.2022	11537	01.01.2023	30.12.2022-32059
30.03.2023	11776	01.04.2023	31.03.2023-32149
22.06.2023	11930	01.07.2023	24.06.2023-32231
28.09.2023	12108	01.10.2023	30.09.2023-32325
28.12.2023	12318	01.01.2024	30.12.2023-32415

Tablo 4.4'te belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2024 yılı sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin 2024 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-1
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-3
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-4
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-5
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-6
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-7
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-8
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-9
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-10
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-11
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-12
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	28.12.2023	12321-13
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-14
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-15
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-16
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-17
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-18
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-19
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-20
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12321-21

Tablo 4.5'te belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2024 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.5: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2024 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.	28.12.2023	12323-1
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-2
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-3
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-4
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-5
CK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-6
CK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-7
CK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-8
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-9
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-10
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-11
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-12
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-13
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-14
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-15
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-16
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-17
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-18
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-19
Uludağ Perakende Elektrik Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-20
Yeşilırmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	28.12.2023	12323-21

Ayrıca; Tablo 4.6'da gösterildiği üzere 10/12/2020 tarihli Kurul Kararları ile elektrik dağıtım şirketlerinin 01/01/2021 tarihinde başlayan dördüncü uygulama dönemine ilişkin 2021-2025 yılları yatırım planları onaylanmış ve daha sonra alınan Kurul Kararlarıyla bazı elektrik dağıtım şirketlerinin 2021-2025 yılları yatırım planları revize edilmiştir.

Tablo 4.6: 2021-2025 Yılları Yatırım Planlarının Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9768
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	25.05.2023	11867
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.11.2022	11378
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.09.2022	11193
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	05.10.2023	12115
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	25.05.2023	11869
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	25.05.2023	11871
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.02.2023	11677
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	17.11.2022	11398
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	20.07.2023	11967
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	02.03.2023	11688
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	05.10.2023	12116
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	10.12.2020	9785
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	14.09.2023	12067
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.09.2022	11190
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.12.2022	11488
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	05.10.2023	12117
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9791
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9792
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12303
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9794

Tablo 4.7’de 2023 yılında elektrik dağıtım bölgesi bazında yapılan elektrik dağıtım yatırım tutarları gösterilmektedir.

**Tablo 4.7: 2023 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları
(Haziran 2023 Fiyatlarıyla-TL)**

Dağıtım Bölgesi	Yatırım Tutarı
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.489.908.344
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.061.336.783
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.919.877.482
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.745.452.205
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.884.313.493

Dağıtım Bölgesi	Yatırım Tutarı
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.687.925.716
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.320.886.089
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.742.977.355
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.645.016.448
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.561.483.284
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.553.854.396
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.532.703.886
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.496.282.818
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.336.678.994
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.287.356.814
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.212.719.511
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.165.849.727
AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.	768.878.638
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	736.542.887
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	703.882.739
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	580.556.783
TOPLAM	41.434.484.393

Not: Elektrik Dağıtım Şirketleri tarafından, 31/12/2023 tarihi itibarıyla EBİS üzerinden bildirilen 2023 yılı yatırım tahmin bildirim beyanları dikkate alınarak hazırlanmıştır. III. Uygulama döneminden devam eden yatırımlara ilişkin beyan edilen tahmin tutarları da hesaplamalara dahil edilmiştir.

4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-11 sayılı Kurul Kararı ile

- Bağlantı hattında hem havai hem de yeraltı kablolarının kullanılması durumunda, birim bedel hesaplanırken havai ve yer altı hatlarının her birinin uzunluğunun ayrı ayrı dikkate alınarak hesaplanmasına,
- 100 kW üzeri hatlar için bağlantı bedeli hesaplanırken, 100 kW’ya kadar olan 445,77 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW’nın 1,80 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Dağıtım Şirketi tarafından bağlantı hizmeti alan tüketiciye aşağıda yer alan TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bağlantı bedeline esas güç olarak Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşmasının 3’üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan ilgili mevzuat kapsamında belirtilen gücün esas alınmasına,
- Bu kapsamda Tablo 4.8’de yer alan bedellerin 2024 yılı için Dağıtım Bağlantı Bedeli olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.8: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
0-15 kW (dâhil)	
Yer altı	241,17
Havai	112,12
15-50 kW (dâhil)	
Yer altı	326,45
Havai	190,28
50-100 kW (dâhil)	
Yer altı	445,77
Havai	237,03
100 kW üzeri	
Yer altı	$445,77 + 1,80 \times (\text{Güç} - 100)$
OG	
Yer altı	1.139,63
Havai	304,65

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-2 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren Tablo 4.9’da yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.9: Kesme-Bağlama Bedelleri

Bağlantı Seviyesi	Kesme-Bağlama Bedeli (TL)
AG	72,6
OG	543,6

4.1.2.3. Güvence Bedeli

30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-1 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren Tablo 4.10’da yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.10: Güvence Bedelleri

Abone Grupları	Güvence Birim Bedeli (TL/kW)
Sanayi ve Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	387,1
Mesken	136,2
Şehit Aileleri ve Muharip/Malul Gaziler	68,0
Tarımsal Faaliyetler, Aydınlatma ve Diğer	183,7

4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli

30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-3 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren Tablo 4.11’de yer alan sayaç kontrol bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.11: Sayaç Kontrol Bedeli

Sayaç Tipi	Sayaç Kontrol Bedeli (TL)
Direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	100,6
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	127,5

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-5 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36’ncı maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendi gereğince 2024 yılı için tahsil edilebilecek lisanssız üretim başvuru bedeli Tablo 4.12’de yer alan şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.12: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli (Şebeke İşletmecisi)

Kurulu Güç	Başvuru Bedeli (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	1.716,5
250 kW-5MW (dâhil)	3.433,0
5 MW üzeri	6.865,9

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-6 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36’ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi gereğince 2024 yılı için tahsil edebileceği yıllık lisanssız üretim işletim bedeli Tablo 4.13’teki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.13: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	3.433,0
250 kW-5 MW (dahil)	6.865,9
5 MW üzeri	13.731,5

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-7 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36’ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi gereğince 2024 yılı için tahsil edebileceği yıllık lisanssız üretim işletim bedeli Tablo 4.14’deki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.14: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (İlgili Şebeke İşletmecisi)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	4800,3
250 kW-5 MW (dahil)	9599,8
5 MW üzeri	19199,2

4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi

30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 21.12.2023 tarihli ve 12280 sayılı Kurul Kararıyla, EPIAŞ’ın 2024 yılı piyasa işletim gelir tavanı Tablo 4.15’teki gibi belirlenmiş ve

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 21.12.2023 tarihli ve 12281 sayılı Kurul Kararı ile 2024 yılı için “Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi” ile “Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Organize Yek-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedel Ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”nde ifade edilen ücretler,

onaylanmıştır.

Tablo 4.15: EPIAŞ 2024 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

2024 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TL - TÜFE=2230,12)	997.243.456
--	-------------

4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2024 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12308-1 ila 12308-204 sayılı Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

OSB yönetimleri Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik çerçevesinde dağıtım bedeli tekliflerini Sanayi veya Sanayi Harici tüketicileri ile Üreticiler için AG, OG, tek terimli ve çift terimli olarak sunabilmektedirler. Dağıtım bedeli değerlendirmeleri OSB’lerin tüketim tahminleri, yatırım giderleri, işletme giderleri, kayıp enerji giderleri ve içinde bulundukları dağıtım bölgeleri için öngörülen dağıtım tarife öngörülmesi göz önüne alınarak “kıyaslama modeli” çerçevesinde yapılmaktadır.

4.1.5. EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi

EÜAŞ’ın 2023 yılının tamamı ve 2024 yılının ilk tarife dönemi için onaylanan toptan satış tarifeleri Tablo 4.16 ve 4.17’de yer almaktadır.

Tablo 4.16: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları İle Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlarda)

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmî Gazete Tarih ve Sayısı	Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Kapsamında Yapılan Satışlar (Krş/kWh)	Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlar (kr/kWh)
29.12.2022	11513	01.01.2023	30.12.2022-32059	50,0000	380,0000
30.03.2023	11775	01.04.2023	31.03.2023-32149	50,0000	380,0000
22.06.2023	11929	01.07.2023	24.06.2023-32231	100,0000	380,0000
17.08.2023	12031	18.08.2023	18.08.2023-32283	100,0000	380,0000

Tablo 4.17: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlarda)

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmî Gazete Tarih ve Sayısı	Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (kr /kWh)
29.09.2022	11271	1.10.2022	30.09.2022-31969	110,0321
17.08.2023	12031	18.08.2023	18.08.2023-32283	110,0000
09.11.2023	12186	11.11.2023	10.11.2023-32365	48,2187

4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

01.04.2023 tarihli ve 32150 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 30.03.2023 tarihli ve 11755 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında, 2022 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETOSAF) 254,79 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

4.1.7. Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

- 28.01.2023 tarihli ve 32087 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.01.2023 tarihli ve 11596 sayılı Kurul Kararı ile Danıştay 13. Dairesi Başkanlığının 23/11/2022 tarihli ve E:2018/872, K:2022/4349 sayılı kararı ile iptal edilen 13/12/2017 tarihli ve 7516-4 sayılı Kurul Kararına ilişkin olarak 2018 yılında geçerli 2017 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı’nın (TORETOSAF) 16,85 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 28.01.2023 tarihli ve 32087 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.01.2023 tarihli ve 11597 sayılı Kurul Kararı ile Danıştay 13. Dairesi Başkanlığının 23/11/2022 tarihli ve E:2019/1085, K:2022/4350 sayılı kararı ile iptal edilen 13/12/2018 tarihli ve 8252-9 sayılı Kurul Kararına ilişkin olarak 2019 yılında geçerli 2018 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı’nın (TORETOSAF) 23,49 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 18.02.2023 tarihli ve 32108 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 16.02.2023 tarihli ve 11659 sayılı Kurul Kararı ile 06 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü

hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen illerde depremde etkilendiğini belgeleyen tüketicilerden, tüm elektrik dağıtım bölgelerinde yapacakları perakende satış sözleşmesi başvurularında, olağanüstü hal süresince güvence bedeli ile kesme-bağlama bedeli alınmamasına karar verilmiştir.

- 31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 30.03.2023 tarihli ve 11777 sayılı Kurul Kararı ile 2023 yılının Nisan ayı ve sonrası için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan şekilde revize edilmesine,

Aylar	2023 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Nisan	9,52
Mayıs	68,58
Haziran	25,24
Temmuz	46,11
Ağustos	31,42
Eylül	74,13
Ekim	118,05
Kasım	108,25
Aralık	75,45

karar verilmiştir.

- 16.07.2023 tarihli ve 32250 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 13.07.2023 tarihli ve 11952 sayılı Kurul Kararı ile 2023 yılının Temmuz ayı ve sonrası için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan şekilde revize edilmesine,

Aylar	2023 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Temmuz	186,33
Ağustos	143,58
Eylül	196,97
Ekim	220,22
Kasım	205,80
Aralık	159,91

karar verilmiştir.

- 28.10.2023 tarihli ve 32353 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.10.2023 tarihli ve 12158 sayılı Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in
 - 5’inci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan tüketim miktarının, 2024 yılı için mesken ve tarımsal faaliyetler tüketici gruplarına yönelik 100 milyon kWh/yıl olarak, diğer tüketici gruplarına yönelik 1 milyon kWh/yıl olarak uygulanmasına,

- 6'ncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan KBK'nın 1/1/2024 tarihinden itibaren 1,0938 olarak uygulanmasına

karar verilmiştir.

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-4 sayılı Kurul Kararı ile 24/12/2020 tarihli ve 9871 sayılı Kurul Kararı'nın 2'nci maddesi uyarınca görevli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirimi ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedellerin 1/1/2024 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri		
2024	Bedel (TL/İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,215	2,15
İkinci Bildirim Bırakma Bedeli	4,31	43,22
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0	

karar verilmiştir.

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-8 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36'ncı maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedelinin 2024 yılı için aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

İşlem Bedelleri	
2024	
İşlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İşlemler	2.183,7

karar verilmiştir.

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-9 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında 50 kW ve altı çatı ve cephe uygulamalı güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 1/1/2024 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

50 kW ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri için Proje Onay ve Kabul İşlem Bedelleri	
2024	
İşlem Türü	Bedel (TL)
Proje Onayı	0
Proje Kabulü	0

karar verilmiştir.

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-10 sayılı Kurul Kararı ile 5/10/2016 tarihli ve 6520 sayılı Kurul Kararı’nın 4’üncü maddesi uyarınca Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedelin 1/1/2024 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

OSOS İlave Veri Talebi Bedeli	
2024	Bedel (TL)
Sayaç/Ay	31,9

karar verilmiştir.

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-12 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında lisanssız güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 1/1/2024 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri Proje Onay ve Kabul Bedelleri			
2024			
Proje Onay Kapsamı	Bedel (TL)	Tesis Kabul Kapsamı	Bedel (TL)
50 kWe ve altı LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	0	50 kWe ve altı LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	0
50 kWe - 100 kWe (100 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	1.120,9	50 kWe - 100 kWe (100 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	2.133,1
100 kWe - 300 kWe (300 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	4.265,9	100 kWe - 300 kWe (300 kWe dâhil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	6.163,2
300 kWe - 500 kWe (500 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	9.126,9	300 kWe - 500 kWe (500 kWe dâhil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	9.312,4
500 kWe - 700 kWe (700 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	15.052,3	500 kWe - 700 kWe (700 kWe dâhil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	16.489,4
700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	20.755,8	700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	20.977,4
1 MWe ve üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MWe İçin Elektrik Proje Onayı; LÜY kapsamındaki 1 MWe ve üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave proje onayı hizmet bedeli alınır.	10.378,9	1 MWe ve üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MWe İçin Kabul Bedeli; LÜY kapsamındaki 1 MWe ve üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave kabul bedeli alınır.	10.489,7

karar verilmiştir.

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-13 sayılı Kurul Kararı ile 21/10/2021 tarihli ve 10505 sayılı Kurul Kararı’nın 2’nci maddesi uyarınca teknik kalite ölçüm hizmeti bedelinin 1/1/2024 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Teknik Kalite Ölçüm Hizmeti Bedelleri		
2024		
Cihaz Sınıfı	Bedel (TL)	
	AG	OG
S sınıfı	328,0	875,2
A sınıfı	504,7	1346,4

karar verilmiştir.

- 30.12.2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12319 sayılı Kurul Kararı ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14’üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında 2024 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan şekilde onaylanmasına,

Aylar	2024 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Ocak	208,35
Şubat	263,87
Mart	323,22
Nisan	306,84
Mayıs	391,74
Haziran	376,78
Temmuz	257,13
Ağustos	217,37
Eylül	225,77
Ekim	299,44
Kasım	220,28
Aralık	179,51

karar verilmiştir.

4.1.8. Lisans Bedelleri

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12252 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43’üncü maddesi uyarınca 2024 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

4.2. Şarj Hizmeti Piyasası Tarifeleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu (Kanun);

Ek 5 inci maddesinin üçüncü fıkrası “Şarj hizmeti fiyatı Kurum tarafından hazırlanan usul ve esaslar dâhilinde serbestçe belirlenir. Şarj hizmeti fiyatının, rekabeti bozucu veya kısıtlayıcı ya da şarj hizmeti sağlanmasını bozucu veya aksatıcı olmaması esastır. Şarj hizmeti fiyatının belirlenmesinde şarj istasyonu kurulması ve şarj ağı oluşturulmasına esas yatırım ve işletme maliyetleri, elektrik enerjisi alım maliyetleri ve benzeri maliyetler ile vergi, pay, fon gibi yasal yükümlülükler ve makul ölçüde kârlılık dikkate alınır. Belirlenen şarj hizmeti fiyatı şarj istasyonlarında ve şarj ağı işletmeci lisans sahibi tarafından dijital mecralarda ilan edilir.”,

Ek 5 inci maddesinin dördüncü fıkrasının (e) bendi “Şarj hizmeti kapsamında düzenlenen faaliyetleri veya rekabeti engelleme, bozma veya kısıtlama amacını taşıyan veya bu etkiyi doğuran veya doğurabilecek nitelikte anlaşma veya eylemlerin şarj hizmetlerini bozucu etkiler oluşturması halinde, gerekli işlemlerin başlatılmasıyla birlikte, her seferinde üç ayı aşmamak üzere, faaliyetlerin her aşamasında, bölgesel veya ulusal düzeyde uygulanmak için taban ve/veya tavan fiyat tespitine ve gerekli tedbirlerin alınmasına yetkilidir. Bu etkilerin değerlendirilmesine göre şarj hizmeti kapsamında uygulanan fiyatlara ilişkin asgari ve azami limit uygulaması yapılabilir.”

hükümlerine yer vermektedir. Kanuna göre şarj ağı işletmeci lisansı sahipleri uyguladıkları şarj hizmeti fiyatlarını; şarj istasyonu kurulması ve şarj ağı oluşturulmasına esas yatırım ve işletme maliyetlerini, elektrik enerjisi alım maliyetleri ve benzeri maliyetler ile vergi, pay, fon gibi yasal yükümlülükleri ve makul ölçüde kârlılığı dikkate alarak Kuruma bildirmektedir.

Şarj Hizmeti Yönetmeliğine göre şarj hizmeti fiyatı belirlenirken aşağıdaki hususların dikkate alınması gerekmektedir.

- Fiyat için serbest piyasa koşulları esas alınmaktadır.
- Şarj ağı işletmecileri fiyatlandırma bilgilerini basit, açık ve kolayca karşılaştırılabilir bir şekilde sunmalıdır.
- Şarj ağı işletmecisi, şarj ağında yer alan şarj istasyonlarında uygulanan şarj hizmeti fiyatlarını kendi internet sayfası, dijital mecralar ile şarj istasyonlarından da erişilebilecek şekilde eş zamanlı olarak ilan etmelidir.
- Tüm ödeme yöntemlerinde standartlaştırılmış birim enerji fiyatı (TL/kWh) fiyatlandırma biçimi olarak kullanılmalıdır.
- Farklı tip ve güçteki şarj üniteleri için farklı fiyat uygulanabilmektedir.
- Uygulanan şarj hizmeti karşılığında, şarj hizmeti fiyatı esas alınarak hesaplanan bedel dışında bağlanma bedeli, işlem başlatma bedeli, şarj ekipmanı kullanımı bedeli gibi her ne ad altında olursa olsun ayrı bir bedel talep edilemeyecektir.
- Şarj ağı işletmecilerinin uygulayacağı şarj hizmeti fiyatı, sadakat sözleşmesi akdettiği kullanıcılara uyguladığı en düşük şarj hizmeti fiyatının %25 fazlasını aşamayacaktır.
- Şarj ağı işletmecisi tarafından sunulan rezervasyon hizmeti kapsamında kullanıcıdan ücret alınması halinde, bu ücret ilgili rezervasyon kapsamında kullanıcının şarj hizmetini almasından sonra iade edilir.
- Şarj ağı işletmecisi tarafından şarj hizmetinin tamamlandığına ilişkin kullanıcıya bilgi verilmesi şartıyla şarj istasyonundan ayrılmayan kullanıcılardan ilave bedel alınabilir.

Yukarıda yer verilen hususlar çerçevesinde şarj ağı işletmeci lisansı sahiplerinin, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin vermiş oldukları fiyat bildirimleri dikkate alınarak yurtiçi şarj hizmeti fiyatları Kurumumuzca düzenli olarak takip edilmekte ve incelenmektedir. Ülkemiz şarj hizmeti piyasasındaki fiyatlarda-

ki gelişmeler diğer gelişmiş ülke piyasalarındaki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmaktadır. Ayrıca halka açık tüm şarj istasyonlarının fiyatlarının kullanıcılar tarafından görülebilmesi için Kurum tarafından "Serbest Erişim Platformu-Şarj@TR" uygulaması hazırlanarak elektrikli araç kullanıcılarının erişimine açılmıştır. Böylelikle; elektrikli araçların çevresel avantajları dışında, gelişmiş teknolojik özellikleri de dikkate alınarak, araçların özelliklerine de uygun olacak şekilde elektrikli araç kullanıcıları açısından fiyatların takibinin yapılabilmesi amaçlanmaktadır.

4.2.1. Lisans Bedelleri

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12253 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5'inci maddesinin yedinci fıkrasının (i) bendi ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunun Ek Madde 5'inci maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendi ile Şarj Hizmeti Yönetmeliğinin 11'inci maddesi uyarınca 2024 yılında uygulanacak olan "Şarj Ağı İşletmeci Lisansına" ilişkin lisans alma, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

4.3. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri

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

4.3.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri

03.10.2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar" çerçevesinde BOTAŞ'ın 2024 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 14.12.2023 tarihli ve 12250 sayılı Kurul Kararı, 16.12.2023 tarihli ve 32401 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2024 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.18'da gösterilmektedir.

Tablo 4.18: 2024 Yılı İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

Noktalar	(TL/Sm ³ -Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş Noktaları	0,012408	0,00116617
Çıkış Noktası	0,244408	0,02297068

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

Tablo 4.19: 2024 Yılı BOTAŞ'ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı

	(TL/Sm ³)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,304810	0,02864756

4.3.2. Piyasa İşletim Tarifesi

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.12.2023 tarihli ve 12282 sayılı Kurul Kararı ile "Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansın İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

Tablo 4.20: 2024 Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Birim Ücretler (TL/Sm³)

Ücret adı	Birim Fiyatı
Birim İşlem Ücreti	0,004148 TL/Sm ³
Birim Dengesizlik Uzlaştırma İşletim Ücreti	0,006223 TL/Sm ³
Yıllık Katılım Ücreti	82.967 TL
Kabul edilmeyen İtiraz Ücreti	500 TL/adet

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.12.2023 tarihli ve 12283 sayılı Kurul Kararı ile “Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansısı İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

Tablo 4.21: 2024 Yılı Vadeli Doğal Gaz Piyasası Birim Ücretler

Ücret adı	Birim Fiyat
Birim işlem ücreti	0,000450 TL/Sm ³
Yıllık katılım ücreti	2.500 TL
Kabul edilmeyen itiraz ücreti	500 TL/adet

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.12.2023 tarihli ve 12280 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi’nin 2024 yılı Piyasa işletim gelir tavanının belirlenmesine yönelik karar alınmıştır.

Tablo 4.22: EPIAŞ 2024 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

2024 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TL - TÜFE=2230,12)	41.983.718
---	------------

4.3.3. Bağlantı Tarifeleri

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12248 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır. 2024 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.23’te yer almaktadır.

Tablo 4.23: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

BAĞLANTI BEDELLERİ	2023	2024
Abone Bağlantı Bedeli (TL)	2135	3458
İlave Abone Bağlantı Bedeli (TL/100 m ²)	1857	3008
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlk 100 metre için) (TL)	1457	2360
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlave her 1 metre için) (TL)	9	15
Güvence Bedeli Kombi (TL/Adet)	1352	2087
Güvence Bedeli Soba (TL/Konut)	1199	1835
Güvence Bedeli Merkezi Sistem (TL/BBS)	1199	1835
Güvence Bedeli Ocak (TL)	77	126
Güvence Bedeli Şofben (TL)	153	252
Ön Ödemeli Sayaç Değişim Bedeli (TL)	684	1108
Sayaç Açma Kapama Bedeli (TL)	66	107
Servis Kutusu Söküm Bedeli (TL)	581	941

4.3.4. 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 alınan 14.12.2023 tarihli ve 12248 sayılı Kurul Kararı 30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır. 2024 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.24'te gösterilmektedir.

Tablo 4.24: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri

İÇ TESİSAT İŞLEM BEDELLERİ	2023	2024
SAYAÇ TİPİ		
G4, G6 (TL/Adet)	116	188
G10, G16, G25 (TL/Adet)	218	353
G40, G65, G100 (TL/Adet)	433	701
G160, G250, G400 (TL/Adet)	660	1069
G400'den büyük (TL/Adet)	889	1440
Kolon Hattı (TL/Proje)	116	188
Ön Proje (TL/Proje)	39	63

4.3.5. 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.

4.3.6. Perakende Satış Tarifeleri

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/09/2023 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca

2022-2026 tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik olarak 2022 yılında 64 doğal gaz dağıtım şirketinin tarifi belirlenmiştir. 2023 yılında ise ihaleli dönemi bitmiş olan 4 doğal gaz dağıtım şirketi için üçüncü uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.25: 2023 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Akmercan Mardin Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	30/09/2023	12101	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Akmercan Sinop Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	28/09/2023	12102	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Serhat Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	28/09/2023	12103	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Doğugaz Bitlis Bingöl Muş Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'	26/10/2023	12156	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi

4.3.7. Doğal Gaz Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

- 14.02.2023 tarihli ve 32104 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 09.02.2023 tarihli ve 11641 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarında Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar kabul edilmiştir.
- 03.03.2023 tarihli ve 32121 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 02.03.2023 tarihli ve 11691 sayılı Kurul Kararı ile 12/03/2022 tarihli ve 31776 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 10/03/2022 tarihli ve 10841 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesindeki "2.590.417.000 TL"lik 2022 yılı iletim şebekesi yatırım tavanı tutarı "**4.313.298.500 TL**" olarak değiştirilmiştir.
- 17.03.2023 tarihli ve 32135 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.03.2023 tarihli ve 11727 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4'üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (c) bendinin sekizinci alt bendi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 22'nci maddesi uyarınca, Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) transit doğal gaz iletimi dâhil, 2023 Yılı Doğal Gaz İletim Şebekesi Yatırım Programının onaylanmasına ilişkin karar alınmıştır.
- 17.03.2023 tarihli ve 32135 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.03.2023 tarihli ve 11728 sayılı Kurul Kararı ile 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" çerçevesinde Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi'nin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin 2023 depolama yılında uygulayacağı depolama tarifelerine esas karar alınmıştır. Söz konusu Karar ile

2023 yılı bütünsel gelir tavanı 9.052.628.761 TL (Yi-ÜFE = 1780,05) olarak onaylanmıştır. Bu kapsamda 2023 depolama yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları (Yi-ÜFE = 1780,05) aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.26: 2023 Depolama Bedelleri Üst Sınırları

DEPOLAMA TARİFELERİ	(TL/Sm ³)
Kapasite Bedeli	1,566590
Enjeksiyon Bedeli	0,108632
Geri Üretim Bedeli	0,005619
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,005432
Geri Üretim Gaz Takas Bedeli	0,000281
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,054316
Geri Üretim Hizmet Kesinti Bedeli	0,002810
KUE 5.2.3. Uyarınca Ödenecek Bedeller	(TL/Sm³)
Günlük Kapasite Bedeli	0,008584
Günlük Geri Üretim Bedeli	0,011238

- 05.05.2023 tarihli ve 32181 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 04.05.2023 tarihli ve 11835 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinin Uygulanmasına Dair Usul ve Esaslar kabul edilmiştir.
- 09.06.2023 tarihli ve 32216 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.06.2023 tarihli ve 11894 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinin Uygulanmasına Dair Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilmiştir.
- 12.08.2023 tarihli ve 32277 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 10.08.2023 tarihli ve 12014 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz İhracatında Uygulanacak İletim Kapasite Bedeline İlişkin Usul ve Esasları kabul edilmiştir.
- 16.12.2023 tarihli ve 32401 Sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12249 sayılı Kurul kararı ile 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 23/05/2003 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi **Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’nin (BOTAŞ) 2023-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin Yöntem Bildiriminin güncellenmesine ilişkin karar alınmıştır.

4.3.8. Lisans Bedelleri

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12255 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10’uncu maddesinin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2024 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

14.12.2023 tarihli ve 12254 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2024 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri ile sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma ve sertifika vize bedelleri belirlenmiştir.

4.4. 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 tarifi 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”ların elektronik ortamda bildirimi 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’ına sahip olan piyasa aktörlerinden rafinerici ve dağıtıcı lisansı sahiplerinin piyasa payları itibarıyla fiyatlandırma uygulamaları;

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

çerçevesinde incelenmektedir. Bu incelemeler neticesinde elde edilen bulgular muhtelif zamanlarda piyasa katılımcıları ve ilgili Bakanlıklarla bir araya gelinerek değerlendirilmektedir.

Dağıtıcı, iletim ve depolama 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 sağlanmaktadır.

- Bildirim sistemi üzerinden yurtiçi fiyatların takibinin yapılmasının yanı sıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (Brent-dated) ve benzin, motorin, fueloil türleri, gazyağı, jet yakıtı gibi ürün fiyatlarının FOB ve CIF fiyatları, AB ülkelerinin vergili ve vergisiz akaryakıt bayi satış fiyatları gibi yurt dışı fiyat hareketleri ve satın alma gücü paritesi, TCMB faiz oranları, enflasyon, döviz kuru, asgari ücret değişim oranları gibi yurt içi piyasa koşulları da 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. Bu çerçevede, 2014 yılında aylık olarak yayımlanmasına başlanan *Petrol Piyasası Fiyatlandırma Raporlarının* Kurumun internet sitesinde yayımlanmasına devam edilmiştir.

2023 yılında petrol piyasasında aşağıdaki Tarife Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 17.10.2023 tarihli ve 32342 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 12.10.2023 tarihli ve 12129 sayılı Kurul Kararı ile Harmanlama Yükümlüsü Lisans Sahiplerinin Akaryakıt Ürünlerine Harmanlanacak Ürün Alımlarına İlişkin Fiyat Metodolojisi kabul edilmiştir.

4.4.1. Lisans Bedelleri

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12256 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5’inci maddesinin yedinci fıkrasının (i) bendi ve 10’uncu maddesinin 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 27’inci maddesi ile değişik (C) fıkrasının (b) bendi ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca 2024 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri belirlenmiştir.

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12257 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 2023 yılı faaliyetleri için ödemekle yükümlü oldukları 2024 yılında uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

4.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanunu’nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun, 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 bildirmektedirler.

Bu kapsamda rafinericiler 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 gelişmeler AB ülkelerindeki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmıştır.

4.5.1. Lisans Bedelleri

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12258 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanunu'nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sıvılaştırılmış LPG piyasasında 2024 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.12.2023 tarihli ve 12259 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 LPG piyasasında 2024 yılında uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Kurum bünyesinde bilişim hizmetleri kapsamında 2023 yılında yürütülen faaliyetler anlatılmaktadır. Bilişim sistemleri kapsamında EPVYS, EBİS, EPARS, EBYS, VEPS ve KKP'nın Kurum bünyesinde kurulumu yapılmış olup, söz konusu sistemlerin geliştirilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. BGYS işletilmesi ve Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı 2020-2023 kapsamında ciddi mesafeler kat edilmiştir.

5.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda işletilen BGYS ile alınmış olan TS ISO/IEC 27001 sertifikası kapsamında belge sürekliliği çalışmaları başarıyla tamamlanmıştır.

Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği 6.6.2023 tarihli ve 32213 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda elektrik ve doğal gaz dağıtım sektörlerindeki kritik enerji altyapılarının siber güvenlik olgunluklarını ölçmek için takip edilecek metodoloji tanımlanmıştır.

Enerji Sektöründe Kullanılan Endüstriyel Kontrol Sistemleri İçin Güvenlik Analiz ve Test Usul ve Esasları revize edilerek 16.7.2023 tarihli ve 32250 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Söz konusu usul ve esaslarda testleri gerçekleştirecek personel ve firma yetkinlikleri güncellenmiştir.

Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği, elektrik üretim ve rafineri sektörlerindeki kritik enerji altyapıları için hazırlanan modelleri de kapsayacak şekilde revize edilerek 28.1.2024 tarihli ve 32443 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.

Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi tarafından hazırlanarak 27.07.2020 tarihinde erişime açılan Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi'ne uyum çerçevesinde Kurumda ilgili çalışmalar için denetim süreçleri başarı ile tamamlanmıştır.

5.2. Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri

Kurum'un halihazırda kullanmakta olduğu SIEM altyapısına SOAR entegrasyonu sağlanmış, olası siber olaylar karşısında daha hızlı aksiyon alınabilmesi amacı ile çalışmalar sürdürülmektedir.

Kurum CBS sistem altyapısı yenilenmiş ve diğer kurum ve firmalarının CBS verilerine güvenli erişimin sağlanabilmesini teminen gerekli altyapı oluşturulması işlemlerine devam edilmiştir.

Yetkili hesap yönetiminin sağlıklı sürdürülebilmesi amacı ile Kurum'un halihazırda sahip olduğu teknolojiler kullanılarak iyileştirmeler gerçekleştirilmiştir.

Temini sağlanan zafiyet ve varlık yönetim yazılımı aracılığıyla Kurum bilişim sistemlerinin zafiyet yönetimi daha sağlıklı bir şekilde yürütülmektedir.

Kurum sistemleri, ağları ve siber güvenlik altyapısı ile ilgili olarak rutin çalışmalar devam ettirilmiş, yapılan düzenli incelemeler ve ilgili grupların talepleri doğrultusunda geliştirme ve iyileştirme faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

- Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığı tarafından 28.08.2020 tarihinde yayımlanan e-Yazışma (EYP 2.0) Teknik Rehberi'nde yapılan güncellemeler çerçevesinde Kamu SM'den kurumsal mühür ve kurumsal şifreleme sertifikaları yenileme işlemleri yapılmıştır.
- Sistemde sorun yaşayan personele uzaktan teknik destek verilmiştir.
- Sistemin yıllık bakım sözleşmesi yapılmıştır.
- Belli periyotlarda sürüm güncellemeleri gerçekleştirilmiştir.
- Sistem üzerinde çalışan evrak türlerinde güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Sistem ayarlarında güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Sistem Entegrasyon ayarlarında güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Kurum internet sitesinde yayınlanan Tüketici Şikâyetleri Modülünde güncellemeler yapılmıştır.
- Kuruma yeni başlayan personellere e-imza alımları yapılmıştır.
- E-imza süreleri dolan personelin e-imzalarının yenilenme işlemleri yapılmıştır.

5.4. Kurum İnternet Sitesi

Kurum internet sitesi sürekli olarak geliştirilmekte ve bu geliştirmeler, birimlerden ve kullanıcılardan gelen taleplere göre şekillenmektedir. Sitede, Kamuoyunu ve Kurumumuzu ilgilendiren duyurular, mevzuat tasarımları, basın açıklamaları, etkinlikler gibi konularda detaylı, güvenilir ve güncel bilgiler kamuya açık bir şekilde sunulmaktadır.

5.5. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

Kurum İnternet Portalı üzerindeki geliştirme ve güncelleme çalışmaları, 2022 yılından bu yana devam etmektedir. KKP modüllerinden satın alma ve demirbaş modüllerindeki geliştirme ve güncelleme işlemleri sürmekte olup, aynı zamanda insan kaynakları modüllerinde de kullanıma açılmış olan geliştirme ve güncelleme faaliyetleri devam etmektedir.

5.6. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS)

Kurum personeline hizmet vermekte olan EPARS, Kurumda ihtiyaç duyulan enerji piyasası bilgilerinin analizi ve raporlanması için kurulmuş olan bir sistemdir. Kurumda kullanılan tüm sistemler üzerinde yer alan, analiz ve raporlama için anlamlı olabilecek veriler EPARS 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 kapsamında yetkili Kurum personeli dinamik olarak kendi raporlarını üretebildikleri gibi, birden fazla parametreye bağlı olarak hızlıca sorgulanabilen veriler ve bu verilerle hazırlanmış sabit raporları da kullanabilmektedirler. Raporlarda; petrol, LPG, elektrik, doğal gaz piyasalarına ait lisans verileri ve bahse konu sektörlerde faaliyet gösteren şirketler tarafından Kuruma gönderilen bildirimlerden elde edilen veriler yer almaktadır. Şirketlerin gönderdiği verilerin, şirketler arası doğruluk kontrolleri de EPARS çapraz kontrol raporları ile yapılmaktadır.

2023 yılında, Daire Başkanlıklarından gelen rapor talepleri doğrultusunda 37 adet yeni rapor oluşturularak ve 129 adet mevcut raporda ise güncelleme yapılarak yetkili Kurum personelinin kullanımına sunulmuştur. Diğer kamu kurumlarından gelen veri taleplerinin karşılanmasına yönelik ise, gerekli web servis sorguları hazırlanmıştır.

Yıl içerisinde veri yönetimi ve iş zekâsı sunucularında bakım, güvenlik, test, performans ve kapasite artırım çalışmaları rutin olarak sürdürülmüştür.

5.7. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS)

Kuruma mevzuatla verilen görevlerin; verimlilik ve performans artışı sağlayarak, hızlı ve güvenli bir biçimde elektronik ortamda gerçekleştirilmesi ve gerek Kurum içinde gerekse diğer kurum ve kuruluşlarla birlikte çalışılabilirliğinin de sağlandığı 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, İdari Para Cezaları ile Lisans Bedeli ve Katılma Payı bilgilerine ilişkin ihtiyaçlar doğrultusunda geliştirmeler ve güncellemeler yapılmaktadır. Bu kapsamda 2023 yılında yapılan çalışmalar şunlardır:

- Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığı tarafından 28.08.2020 tarihinde yayımlanan e-Yazışma (EYP 2.0) Teknik Rehberi'nde yapılan güncellemeler çerçevesinde Kamu SM'den kurumsal mühür ve kurumsal şifreleme sertifikaları yenileme işlemleri yapılmıştır.
- Sistemde sorun yaşayan personele uzaktan teknik destek verilmiştir.
- Sistemin yıllık bakım sözleşmesi yapılmıştır.
- Belli periyotlarda sürüm güncellemeleri gerçekleştirilmiştir.
- Sistem üzerinde çalışan evrak türlerinde güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Sistem ayarlarında güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Sistem Entegrasyon ayarlarında güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Kurum internet sitesinde yayınlanan Tüketici Şikâyetleri Modülünde güncellemeler yapılmıştır.
- Kuruma yeni başlayan personellere e-imza alımları yapılmıştır.
- E-imza süreleri dolan personelin e-imzalarının yenilenme işlemleri yapılmıştır.

5.8. Diğer Kurum ve Kuruluşlar ile Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))

Bu başlık altında 2023 yılında gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda özetlenmektedir:

- 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun 359 uncu maddesinin (a) ve (b) fıkraları kapsamında; muhteviyatı itibarıyla yanıltıcı belge düzenleme veya bu belgeleri kullanma, belgelerin asıl veya suretlerini tamamen veya kısmen sahte olarak düzenleme veya bu belgeleri kullanma suçları ile aynı maddenin (ç) fıkrasında yazılı suçlara ilişkin açılan soruşturma ve davalara ilişkin bilgilerin UYAP üzerinden sorgulanabilmesi için entegrasyon çalışmalarına başlanmıştır.
- Kurumumuzun taraf olduğu dava bilgilerinin UYAP üzerinden sorgulanabilmesi için entegrasyon çalışmalarına başlanmıştır.

- Veri Erişim ve Paylaşım Sisteminin güncel teknolojiler kullanılarak yenilenmesi çalışmalarına başlanmıştır.
- Gelir İdaresi Başkanlığı Kamu Alacakları Tahsilat Platformu (KATP) Sistemi ile entegrasyon tamamlanmıştır.
- Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığı ile veri paylaşım çalışmalarına başlanmıştır.

5.9. Enerji Piyasası Bildirim Sistemi (EBİS)

EBİS yazılım geliştirmesi birimlerden gelen talepler doğrultusunda Kurum personeli tarafından yapılmıştır. Bildirim sistemi üzerinden alınan veriler Kurum tarafından yayımlanan yıllık ve aylık sektör raporlarının hazırlanmasında kullanılmakta ve söz konusu raporlar, Kurum internet sitesinde yayımlanmaktadır. Bürokrasinin azaltılması ve Dijital Türkiye çalışmaları kapsamında Elektrik ve Doğal Gaz abonelerinin Abonelik Başvuru, Fesih Başvuru ve Borç Sorgulama işlemlerinin izlenmesi için gerekli veriler bildirim sistemleri aracılığıyla alınmaya başlanmış olup bu veriler düzenli olarak Cumhurbaşkanlığına iletilmektedir.

6. DENETİM

Kurum, 4628, 4646, 5015, 5307 ve 6446 sayılı Kanunlar kapsamında enerji piyasalarında denetim yapmaya yetkilidir. Bu çerçevede elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında yapılacak denetimler ile ön araştırma ve soruşturmalarda izlenecek usul ve esaslar hakkında çıkarılan dört ayrı yönetmelikle denetim ve soruşturmaların nasıl yapılacağı belirlenmiştir.

Kurul, re'sen veya kendisine intikal eden ihbar veya şikâyetler 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 Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun sonrasında gerekli değişiklikler yapılmış ve bahse konu yönetmelikler 04.01.2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yapılan değişikliklerle, 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 LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İş Birliği Protokolleri kapsamında ilgili kuruluşlar tarafından Kurum adına yürütülen denetim çalışmaları 2023 yılında da yoğun bir şekilde devam etmiştir.

6.1.Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri

02.12.2020 tarihli ve 31322 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 7257 sayılı “Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 15’inci maddesinde değişiklik yapılarak, elektrik dağıtım şirketlerinin denetiminin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (Bakanlık) tarafından yapılacağı ve Bakanlık’ın denetim faaliyetini Kurumumuz da dahil olmak üzere bu konuda ihtisas sahibi olan kamu kurum ve kuruluşları ile birlikte yapabileceği gibi bu kurum ve kuruluşlara kısmen veya tamamen yetki devretmek suretiyle de yaptırmaya yetkili olduğu hüküm altına alınmıştır.

09.03.2021 tarih ve 51663 sayılı Bakanlık Makam Oluru ile elektrik dağıtım şirketlerinin denetimine yönelik iş ve işlemlerin Kurum ve Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ) tarafından yürütülmesi ve bu bağlamda;

- Kullanıcılar ile ilgili faaliyetler, tüketici hizmetlerine ilişkin uygulamalar ve tüketici şikâyetlerine ilişkin iş ve işlemler,
- Mali konular, kullanıcılardan tahsil edilen her türlü bedel ve tarife kapsamında yapılan uygulamalar ile gelir, gider hesapları, yatırım hesapları, yükümlü olunan fon, pay ve benzeri kesintilerle ilgili hesaplar ve sigorta uygulamalarına ilişkin iş ve işlemler,
- Satın alma ve satış işlemleri ile ilgili faaliyetler, yapılan her türlü mal ve hizmet alımlarının veya satışlarının ve yatırım ihalelerine ilişkin iş ve işlemler,
- Hukuki süreçler, şirketlerin uygulamalarından dolayı lisans sahibi tüzel kişiler, müşteriler, kamu kurumları ve diğer kuruluşlar ile oluşan hukuki süreçlerin durumları ve konuların tespiti,
- Gerekli görülmesi halinde ilgili mevzuat kapsamında incelenmesi gereken diğer hususlar,

konularında tüm elektrik dağıtım şirketleri nezdinde yapılacak olan periyodik denetimlerin Kurumumuz tarafından gerçekleştirilmesi karara bağlanmıştır.

Bu minvalde, 21 elektrik dağıtım şirketinde yukarıda sayılan konu başlıklarında denetim yapmak üzere, 28.09.2023 tarihli ve 767080 sayılı Başkanlık Oluru uyarınca 02.10.2023 tarihinde başlayan denetimlerimiz 30.12.2023 tarihinde tamamlanmıştır. Tamamlanan denetimler akabinde, denetim raporlarının yazım aşamasına geçilmiş olup elde edilen bulgular ve yapılan tespitler bağlamında 2024 yılı içerisinde soruşturma süreçlerinin başlatılması planlanmaktadır.

Elektrik piyasasında gerçekleştirilen denetimler ve soruşturmalar neticesinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16'ncı maddesi kapsamındaki yaptırım ve cezalar uygulanmaktadır.

2023 yılı içerisinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu Kanun uyarınca hazırlanmış ikincil mevzuata aykırılık teşkil ettiği değerlendirilen iş ve işlemler gerçekleştiren 167 adet lisans sahibi hakkında soruşturma süreci başlatılmıştır. Yıl içerisinde yürütülen ve bir önceki yılda başlatılmış olup yıl içerisinde neticelendirilen soruşturmalar kapsamında 2023 yılında 108 adet ihtar yaptırımı; 21 farklı lisans sahibi hakkında toplam 39.862.693 -TL. tutarında 40 adet idari para cezası yaptırımı 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) ile Elektrik Tesisleri Mühendislik Müteahhitlik Danışmanlık ve Ticaret A.Ş. (ELTEM-TEK) yetkilendirilmiştir.

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 düzenleme, 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 düzenleme yapılmıştır.

Söz konusu çalışmalara yönelik olarak belirlenen kapsam ve raporlama konusunda yapılan yetkilendirme çerçevesinde; bahse konu raporlar Kurum bünyesinde kurulan Komisyon tarafından incelenmekte ve Komisyon incelemeleri neticesinde mevzuata aykırılık olarak değerlendirilen hususlar Denetim Dairesi Başkanlığına intikal ettirmektedir.

Diğer taraftan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 70'inci maddesi kapsamında, doğal gaz dağıtım şirketlerinin dağıtım bölgesine genişleme yoluyla dâhil edilen şehirlerin süreli yükümlülüklerinin incelenmesini teminen, 29/01/2009 tarihli ve 1955-1 sayılı Kurul Kararıyla yetkilendirilmiş/yetkilendirilecek şirketler tarafından aynı Kurul Kararı kapsamındaki hususlarda inceleme yapılması ve hazırlanacak denetim raporlarının Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından değerlendirilmesine ilişkin 24/10/2019 tarihli ve 8900 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

Anılan Kurul Kararı gereğince, yetkili firmalar UGETAM, S&Q MART ve ELTEM-TEK tarafından genişleme bölgelerindeki incelemeler devam etmekte ve tamamlanan inceleme raporları Kuruma sunulmaktadır.

6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

Doğal gaz piyasasına yönelik gerçekleştirilen denetim faaliyetleri kapsamında lisans ve sertifika sahipleri hakkında 2023 yılı içerisinde;

- 87 adet yeni soruşturmaya başlanılmış, önceki senelerde başlanılmış olmakla birlikte sonlandırılmamış olan 36 adet soruşturma ile beraber toplam 123 adet soruşturma yürütülmüş,
- Yürütülen 123 adet soruşturmanın 99 adedi sonlandırılmış, 24 adedi ise 2024 yılına devretmiş,
- 72 adet soruşturma, lisans ve İç Tesisat Ve Servis Hatları Sertifikası sahiplerinin bundan böyle ilgili mevzuat hükümlerine uygun hareket etmesi hususunda ihtar edilmesi ile sonlandırılmış,
- 16 adet soruşturmada İç Tesisat Ve Servis Hatları Sertifikası sahiplerinin can güvenliğini tehlikeye atacak şekilde fiillerde bulunulmasına bağlı olarak, bundan böyle ilgili mevzuat hükümlerine uygun hareket etmesi hususunda sertifika sahipleri kişiler ihtar edilmiş ve sertifikalar iptal edilmiş,
- 4 adet soruşturmada, lisans iptali yaptırımı uygulanmış,
- 1 adet soruşturmada, sertifikanın iptal edilmesine ve sertifika sahibi hakkında 2.845.578-TL idari para cezası uygulanmasına karar verilmiş,
- 3 adet soruşturmada Dağıtım Lisansı ve İç Tesisat Ve Servis Hatları Sertifikası sahipleri hakkında 6.017.359-TL idari para cezası uygulanmasına karar verilmiş,
- 3 adet soruşturma ise, idari yaptırım uygulanmaksızın yürütülen soruşturmanın sonlandırılmasıyla tamamlanmıştır.

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 LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İş Birliği 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 itibaren 1 (bir) yıl içerisinde denetim ilgili paydaşlarla müştereken planlanmakta veya denetimle yetkilendirilen kamu kurum ve kuruluşlarının kendi sorumluluk bölgelerinde bu kuruluşlarca planlanarak, lisans sahiplerinin yılda en az bir kez olmak üzere ulusal marker da dâhil olmak üzere denetimleri gerçekleştirilmektedir.

Gerek tespitler neticesinde gerekse yapılan şikâyet ve ihbarlar çerçevesinde Kurum adına denetim yapmakla yet-

kilendirilen kurum ve kuruluşlar tarafından denetimlerin yapılmasına devam edilmiştir. Özellikle yerleşim planı dışında gizli tank ve düzeneklerle kaçak akaryakıt satışının yapıldığı tesislere yönelik olarak Ticaret Bakanlığı ve Savcılık nezaretinde İl Jandarma Komutanlıkları ve İl Emniyet Müdürlüklerince denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Protokol yapılan kuruluşlara dair detaylı veriler aşağıdaki tablolarda gösterilmektedir.

Tablo 6.1: 2023 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ait Araç Listesi

Araç Bilgileri	Teslim Edilen Araç Sayısı
Ticaret Bakanlığı	45
İçişleri Bakanlığı	211
Jandarma Genel Komutanlığı	89
Emniyet Genel Müdürlüğü	111
Sahil Güvenlik Komutanlığı	11
TOPLAM	256

Tablo 6.2: 2023 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlar Denetçi Sayıları

İlgili Kurum	Denetçi Sayısı
Ticaret Bakanlığı	574
İçişleri Bakanlığı	2.851
Jandarma Genel Komutanlığı	890
Emniyet Genel Müdürlüğü	977
Sahil Güvenlik Komutanlığı	984
TOPLAM	3.425

Protokol yapılan kuruluşlara 2023-2024 yılları arasında yapılan ödenek aktarımları Tablo 6.3'de gösterilmektedir.

Tablo 6.3: 2023 ve 2024 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı

Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar	Aktarılan Ödenek Tutarı (TL)		Değişim (%)
	2023 Yılı	2024 Yılı	2023→2024
Jandarma Genel Komutanlığı	19.000.000	35.000.000	84,21
Emniyet Genel Müdürlüğü	24.000.000	35.000.000	45,83
Sahil Güvenlik Komutanlığı	15.000.000	23.500.000	56,67
Ticaret Bakanlığı	9.000.000	12.000.000	33,33
ODTÜ-PAL	800.000	1.500.000	87,50
TÜBİTAK	141.176.000	233.000.000	65,04
TOPLAM	208.976.000	340.000.000	62,70

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, Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla yapılan denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL ve ODTÜ PAM'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 UM ölçüm sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Tablo 6.4: 2021-2023 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

Ölçüm Sayıları	2021 Yılı		2022 Yılı		Değişim (%)	2023 Yılı		Değişim (%)
	Adet	Oran (%)	Adet	Oran (%)	2021→2022	Adet	Oran (%)	2022→2023
Geçerli Ölçüm Sayısı	87.448	99,29	93.551	98,74	6,98	83.144	97,13	-11,12
Geçersiz Ölçüm Sayısı	622	0,71	1.191	1,26	91,48	2.455	2,87	106,13
Toplam Ölçüm Sayısı	88.070	100	94.742	100	7,58	85.599	100	-9,65

Petrol piyasasında 2023 yılında yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda; niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olan fiiller kapsamında yapılan denetimlerde **2.608** adet ihtar işlemi tesis edilmiş olup, Kurumca uygulanan idari para cezaları ise Tablo 6.5 ve Tablo 6.6'te gösterilmektedir.

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2023 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	96	28,74	449.020.580	86,65
Bayilik	223	66,76	59.499.849	11,48
Madeni Yağ	8	2,40	5.035.017	0,97
Depolama	2	0,60	1.737.506	0,34
Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	5	1,50	2.894.320	0,56
Toplam	334	100	518.187.272	100

Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2022-2023 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2022 Yılı		2023 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	378.517.095	81,11	449.020.580	86,65
Bayilik	81.105.312	17,38	59.499.849	11,48
İşleme	61.638	0,01	-	-
Depolama	-	-	1.737.506	0,34
Madeni Yağ	5.876.452	1,26	5.035.017	0,97

Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	1.138.522	0,24	2.894.320	0,56
Toplam	466.699.019	100	518.187.272	100

Petrol piyasasında 2023 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.7’de gösterilmektedir.

Tablo 6.7: Petrol Piyasasında 2023 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 (%)
Otomasyon Yükümlülüğü ve Lisans Kapsamı Dışında Faaliyet	86	38,57	15.626.343	26,26
Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması	33	14,80	10.185.503	17,12
Dağıtıcı Dışında Akaryakıt İkmali	33	14,80	5.223.964	8,78
Diğer*	71	31,83	28.464.039	47,84
Toplam	223	100	59.499.849	100

* Petrol piyasası mevzuatının kötü niyet ve tehlikeli eylem sonucunu doğuracak işlemlerden özenle kaçınma yükümlülüğünü ihlal, ulusal marker ekleme işleminde meydana gelen usulsüzlük gibi muhtelif maddelerine muhalefetten kesilen cezaları kapsamaktadır.

6.3.1. 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20’nci Maddesinin İkinci Fıkrasının (g) ve (h) Bentleri Çerçevesinde Gerçekleştirilen İşlemler

29/4/2021 tarih ve 7318 sayılı Kanunun 10 uncu maddesi ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20 nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendine “Bu Kanuna göre lisansa tabi faaliyetler ile ilgili olarak, 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun 359 uncu maddesinin (a) ve (b) fıkraları kapsamında; muhteviyatı itibarıyla yanıltıcı belge düzenleme veya bu belgeleri kullanma, belgelerin asıl veya suretlerini tamamen veya kısmen sahte olarak düzenleme veya bu belgeleri kullanma suçları ile aynı maddenin (ç) fıkrasında yazılı suçların işlendiğinin anılan Kanunun 367 nci maddesi uyarınca Cumhuriyet başsavcılığına bildirilmesi ile birlikte durum, Kuruma da iletilir ve Kurum tarafından her türlü tesiste (rafineri hariç) lisansa tabi tüm faaliyetler geçici olarak durdurulur ve bu süre içerisinde söz konusu tesis için bir başka gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez. (1) Kurum tarafından geçici durdurma işleminin kaldırılıp kaldırılmayacağı bu fıkra da yer verilen suçlarla sınırlı olmak üzere Cumhuriyet başsavcılığı veya mahkemelerden temin edilecek bilgilere göre altı ayda bir değerlendirilir. Ancak kovuşturmayla yer olmadığına dair kararın kesinleşmesi üzerine ya da mahkûmiyet dışında bir hüküm veya hükmün açıklanmasının geri bırakılmasına karar verilmesi halinde kesinleşmesi beklenmeksizin Kuruma yargı merciince bildirilmesiyle veya sair suretlerle Kurumca ıttıla edilmesi durumunda geçici durdurma işlemi Kurum tarafından kaldırılır. (2) Kesinleşmiş mahkeme kararına göre lisans sahiplerinin lisansı iptal edilir. Bu bent kapsamında kalan fiillere ilişkin olarak verilen idari para cezaları ödenmediği müddetçe lisansa konu tesis için lisans verilmez. Bu bent kapsamındaki suçlara ilişkin vergi incelemesi sonuçlanıncaya kadar söz konusu tesis için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez.” hükmü eklenmiştir.

Kurumumuza Hazine ve Maliye Bakanlığı Vergi Denetim Kurulu Başkanlığı tarafından söz konusu hükümler çerçevesinde işlem yapılması amacıyla gönderilen tespitler kapsamında aşağıdaki işlemler gerçekleştirilmiştir.

Tablo 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Faaliyetinin durdurulması için kolluğa yazı yazılan lisans sahipleri	710
Lisansı yürürlükte bulunmadığı için faaliyet gösterme imkanı olmayan kişiler	711
7318 S.K. (RG: 30.04.2021) Öncesi Döneme İlişkin Tespitler	503
Toplam	1.924

Aynı tarih ve sayılı Kanun değişikliği ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20 nci maddesinin ikinci fıkrasının (h) bendine "Bu Kanun kapsamında lisansa tabi faaliyetlerde bulunanlardan, 213 sayılı Kanunun mükerrer 257 nci maddesinin birinci fıkrasının (8) numaralı bendine göre istenilen teminatı vermeyenlerin ilgili piyasa faaliyeti teminat verilinceye kadar durdurulur ve bu süre içinde söz konusu tesis veya faaliyet için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez." hükmü eklenmiştir. Söz konusu hükümler çerçevesinde Kurumumuz nezdinde gerçekleştirilen işlemlere dair detaylı bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Tablo 6.9: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Gelir İdaresi Başkanlığından teminat yatırılmadığına ilişkin gönderilen lisans sahibi sayısı	853
Geçici faaliyet durdurma işlemi yapılmadan teminat yatırıldığı bildirilen lisans sahibi sayısı	220
Geçici faaliyet durdurma işlemi amacıyla protokolcü kuruluşlara bildirilen lisans sahibi sayısı	853
Lisansı sonradan sonlandırılan/iptal edilen lisans sahibi sayısı	773
Teminat yatırıldığı bildirilen lisans sahibi sayısı	783
Mevcut durumda teminat yükümlülüğüne ilişkin olarak faaliyeti geçici olarak durdurulan lisans sahibi sayısı	107

Tablo 6.10: 531 Sıra Nolu V.U.K Genel Tebliği Uygulaması Kapsamında uygulanan Teminat Yükümlülüğüne Dair İl Bazında Veriler

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
1	ADANA	15.611.494,09₺	12.710.681,81₺	28
2	ADIYAMAN	0,00₺	0,00₺	2
3	AFYONKARAHİSAR	20.326.905,01₺	22.210.013,40₺	66
4	AĞRI	39.370.352,20₺	28.944.117,86₺	29
5	AKSARAY	14.428.289,75₺	11.034.321,57₺	32
6	AMASYA	8.825.120,50₺	3.964.074,14₺	33
7	ANKARA	31.779.039,16₺	35.722.893,48₺	82
8	ANTALYA	40.311.178,92₺	84.271.426,72₺	46
9	ARDAHAN	0,00₺	0,00₺	1
10	ARTVİN	53.957,14₺	0,00₺	1

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
11	AYDIN	12.290.031,72₺	15.630.991,43₺	61
12	BALIKESİR	30.660.038,07₺	14.957.166,15₺	71
13	BARTIN	1.891.953,76₺	1.922.878,00₺	6
14	BATMAN	6.361.034,19₺	7.701.962,49₺	22
15	BİLECİK	5.183.900,86₺	5.150.876,50₺	12
16	BİNGÖL	8.452.753,88₺	8.400.000,00₺	4
17	BITLİS	418.830,42₺	2.212.440,00₺	6
18	BOLU	10.512.573,58₺	7.850.016,45₺	26
19	BURDUR	1.144.351,40₺	2.777.200,00₺	12
20	BURSA	12.149.982,28₺	12.123.389,37₺	30
21	ÇANAKKALE	3.456.252,28₺	1.360.678,29₺	9
22	ÇANKIRI	5.445.742,98₺	8.313.280,64₺	13
23	ÇORUM	8.146.634,60₺	4.129.826,82₺	26
24	DENİZLİ	4.643.750,57₺	3.420.078,62₺	29
25	DİYARBAKIR	28.813.951,24₺	26.174.505,64₺	51
26	DÜZCE	2.987.563,53₺	3.297.123,91₺	25
27	EDİRNE	28.739.442,64₺	31.055.870,78₺	32
28	ELAZIĞ	42.242.541,71₺	42.777.038,29₺	22
29	ERZİNCAN	2.052.159,71₺	2.420.228,68₺	6
30	ERZURUM	203.619,82₺	168.630,75₺	13
31	ESKİŞEHİR	4.434.789,36₺	10.540.934,76₺	24
32	GAZİANTEP	11.245.551,53₺	12.087.305,62₺	31
33	GİRESUN	418.209,31₺	418.213,74₺	4
34	GÜMÜŞHANE	123.715,54₺	144.015,54₺	6
35	HAKKARİ	2.145.292,11₺	2.308.060,00₺	10
36	HATAY	0,00₺	0,00₺	2
37	IĞDIR	167.960,16₺	2.163.000,00₺	13
38	ISPARTA	8.084.127,82₺	6.781.442,88₺	10
39	İSTANBUL	117.205.174,79₺	4.473.895.492,21₺	105
40	İZMİR	34.620.294,48₺	31.125.985,24₺	59
41	KAHRAMANMARAŞ	11.334.029,44₺	8.608.779,12₺	14
42	KARABÜK	1.848.918,44₺	2.714.067,30₺	10
43	KARAMAN	3.631.666,68₺	3.769.444,30₺	9
44	KARS	1.730.616,56₺	1.846.516,10₺	15
45	KASTAMONU	5.608.721,75₺	5.710.453,08₺	14
46	KAYSERİ	1.717.671,35₺	1.956.020,16₺	17
47	KIRIKKALE	10.341.214,31₺	8.457.383,04₺	25
48	KIRKLARELİ	14.994.692,99₺	11.571.656,84₺	26

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
49	KIRŞEHİR	3.447.563,04₺	3.530.000,00₺	10
50	KOCAELİ	30.732.978,84₺	37.903.740,59₺	44
51	KONYA	39.131.719,29₺	31.823.736,26₺	56
52	KÜTAHYA	15.481.874,78₺	18.686.631,53₺	21
53	MALATYA	136.544,34₺	54.178,00₺	10
54	MANİSA	27.937.099,80₺	18.594.522,38₺	69
55	MARDİN	6.114.477,31₺	5.025.931,47₺	18
56	MERSİN	15.686.796,14₺	9.995.659,30₺	38
57	MUĞLA	2.845.291,85₺	3.842.177,84₺	23
58	MUŞ	6.042.686,94₺	449.119,86₺	6
59	NEVŞEHİR	8.222.459,67₺	8.239.400,00₺	13
60	NİĞDE	6.172.477,05₺	4.620.202,52₺	27
61	ORDU	13.506.098,89₺	12.208.990,89₺	14
62	OSMANİYE	10.330.660,84₺	11.162.030,56₺	22
63	RİZE	500.762,08₺	508.000,00₺	2
64	SAKARYA	11.801.590,97₺	14.715.676,34₺	32
65	SAMSUN	17.565.930,86₺	18.193.379,98₺	39
66	SIİRT	0,00₺	477.000,00₺	2
67	SİNOP	174.365,86₺	280.889,00₺	6
68	SİVAS	18.804.096,87₺	14.609.809,54₺	36
69	ŞANLIURFA	22.931.268,17₺	18.561.823,99₺	84
70	ŞIRNAK	4.385.134,36₺	3.768.619,50₺	9
71	TEKİRDAĞ	21.222.469,45₺	23.410.923,82₺	36
72	TOKAT	3.419.940,19₺	5.091.204,88₺	29
73	TRABZON	4.744.588,66₺	6.108.303,07₺	14
74	UŞAK	6.752.887,88₺	27.015.898,71₺	28
75	VAN	12.684.959,52₺	12.020.134,27₺	27
76	YALOVA	2.750.410,66₺	3.521.220,54₺	16
77	YOZGAT	16.367.605,76₺	42.667.627,42₺	19
78	ZONGULDAK	3.723.528,58₺	4.240.022,84₺	19
	TOPLAM	949.774.361,28₺	5.346.127.336,82₺	1.959

6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri

LPG piyasası denetimleri, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuata uygunluğunun incelenmesi ve değerlendirilmesi şeklinde gerçekleştirilmektedir. LPG piyasasında yapılan faaliyetlere yönelik inceleme – denetim faaliyetleri ve neticesinde uygulanacak yaptırımlar ve cezalar, 5307 sayılı Kanunun 16’ncı maddesi çerçevesinde uygulanmaktadır. Bu Kanun hükümlerine dayanılarak çıkartılan ikincil mevzuat kapsamında da işlemler yürütülmektedir. Petrol Piyasası ve LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İş Birliği Protokolleri 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 ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunu, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik, Petrol Piyasası ve LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri kapsamında denetimler yapılmış olup; 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu’nun (Kanun) 17’nci maddesinin değiştirilmesine ilişkin 14/02/2019 tarihli ve 7164 sayılı Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda ve Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 36’ncı maddesi uyarınca Kurul tarafından belirlenen niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olan fiiller kapsamında yapılan denetimlerde **1072** otogaz istasyonuna ihtar işlemi tesis edilmiştir.

Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2023 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz Bayilik	35	87,50	11.172.123,11	90,23
Dağıtıcı	5	12,50	1.209.243,00	9,77
Toplam	40	100	12.381.366,11	100

Tablo 6.12: LPG Piyasasında 2022-2023 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2022 Yılı		2023 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz Bayilik	14.493.673	93,21	11.172.123,11	90,23
Dağıtıcı	1.055.438	6,79	1.209.243,00	9,77
Toplam	15.549.111	100	12.381.366,11	100

LPG piyasasında idari yaptırımlar ve idari para cezaları, lisanssız faaliyette bulunmak, teknik düzenlemelere aykırı ürün ikmal etmek, lisansın verdiği hak ve yükümlülüklerle aykırı davranmak, tesiste sorumlu müdür ve yetkili personel istihdam etmemek, başka dağıtıcıya ait tüp bulundurmak, dağıtıcının bayisi olmayan istasyona LPG ikmal etmesi, oto gaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

Tablo 6.13: LPG Piyasasında 2023 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 (%)
Dağıtıcı tarafından Kuruma bildirilen il tavan fiyatı üzerinde satış yapılması	4	10,00	365.619,11	2,95
İstasyon sahası içerisinde araçtan araca LPG ikmali yapmak suretiyle kötüniet ve tehlikeli eylem sonucunu doğuracak işlemde bulunulması	2	5,00	500.000,00	4,04
LPG dolumu/ikmali yapılan bir tesiste çalışan ve ilgili SGK hizmet döküm listesinde yer alan kişilerin tamamının LPG Yetkili İşletme Personeli Sertifikası olmaması	8	20,00	2.983.059,00	24,09
LPG tüpü dolumuna yarayan teçhizatın istasyon dahilinde bulundurulması	15	37,50	4.788.250,00	38,67
Otogaz istasyonunda aparatla tüp dolumu	6	15,00	2.535.195,00	20,48
Ulusal stok tutma yükümlülüğünün yerine getirilmemesi	5	12,50	1.209.243,00	9,77
Toplam	40	100	12.381.366,11	100

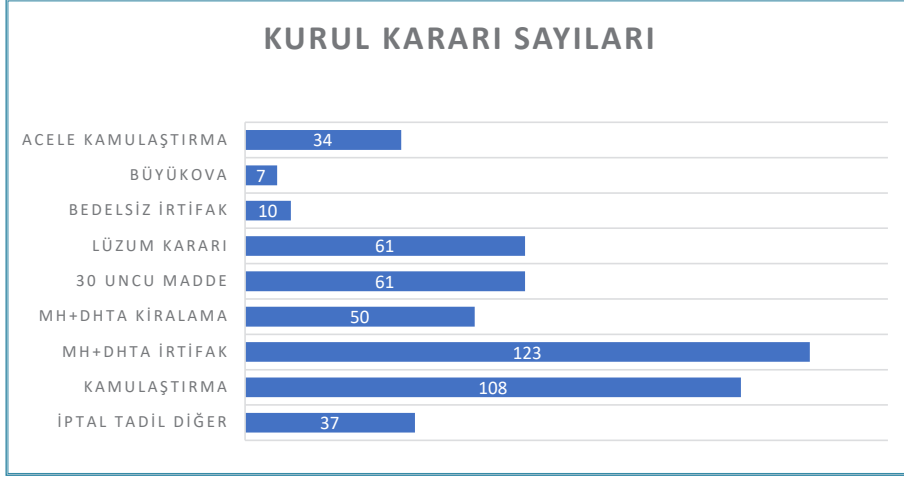
7. TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLERİ

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19'uncu maddesine göre elektrik üretim tesisleri için, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12'nci maddesine göre doğal gaz iletim, dağıtım ve depolama tesisleri için ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11'inci maddesi kapsamındaki petrol rafinerileri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve işleme tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan taşınmazların temin edilmesi işlemleri Kurum (Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı) tarafından yürütülmektedir.

Bu çerçevede temel olarak yürütülen işlemler; özel mülkiyetteki taşınmazlar için *"kamulaştırma"*, Maliye Hazinesi (MH) mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki (DHTA) taşınmazlar için *"irtifak hakkı tesisi veya kiralama"*, diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki taşınmazlarda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30'uncu maddesinin uygulanması yoluyla *"devir"* şeklinde sıralanmakta olup 2023 yılında yürütülen faaliyetlerin sektörel ve işlem bazında dağılımları aşağıda belirtilmektedir.

2023 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 4194 adet taşınmazın teminine ilişkin olarak toplam 502 adet Kurul Kararı alınmıştır. Alınan Kurul Kararlarının yapılan işlemler bazında dağılımı aşağıdaki gibidir:

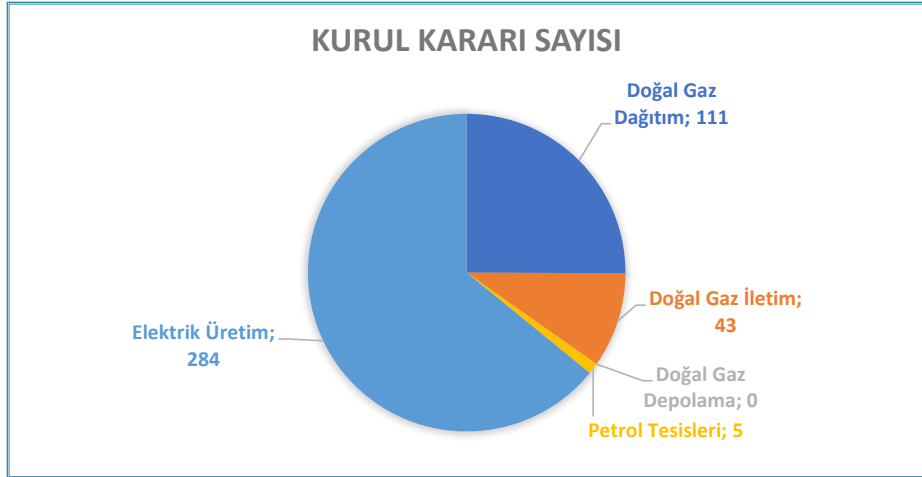
- Özel mülkiyete ait taşınmazların kamulaştırılması amacıyla, toplam 2286 adet taşınmaz için 108 adet kamulaştırma kararı alınmıştır. Acele kamulaştırma uygulamasına ilişkin ise toplam 1391 adet taşınmaz için 47 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 367 adet taşınmazda irtifak hakkı tesis edilmesine ilişkin olarak 123 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 273 adet taşınmazda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 50 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 377 adet taşınmazda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30'uncu maddesinin uygulanmasına yönelik 61 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12'nci maddesi kapsamında, kamu yararı kararı yerine geçmek üzere toplam 58 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanılmasına İlişkin Kanun kapsamında yer alan hidroelektrik üretim tesislerinin rezervuar alanında bulunan Hazinesin özel mülkiyetinde ve/veya Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan toplam 65 adet taşınmazın bedelsiz kullanımına ilişkin olarak 10 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5403 sayılı Toprak Koruma ve Arazi Kullanımı Kanununun 14'üncü maddesi kapsamında büyük ovalarda bulunan tarım arazilerinin amacı dışında kullanım izni için toplam 13 adet taşınmaza ilişkin 7 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Ayrıca; mahkeme kararının uygulanması, vazgeçme, iptal veya tadil vb. konulara ilişkin olarak toplam 894 adet taşınmaz için 37 adet Kurul Kararı alınmıştır.



Şekil 7.1: 2023 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının İşlem Bazında Dağılımı

Alınan Kurul Kararlarının sektörel bazda dağılımı ise aşağıdaki şekildedir:

- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 19'uncu maddesi gereğince, elektrik üretim tesislerine ilişkin toplam 343 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12'nci maddesi gereğince, doğal gaz dağıtım, iletim ve depolama tesislerine ilişkin toplam 154 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11'inci maddesi gereğince, petrol tesislerine ilişkin toplam 5 adet Kurul Kararı alınmıştır.



Şekil 7.2: 2023 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının Sektörel Dağılımı

Taşınmaz teminine ilişkin başvuruların elektronik ortamda alınması uygulamasının geliştirilmesine yönelik olarak Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı ile Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı koordinesinde çalışmalara devam edilmiştir.

“Elektrik Piyasasında Önlisans veya Lisanslara Konu Üretim Tesislerinin Santral Sahalarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” uyarınca, santral sahalarının tespitine yönelik olarak Kuruma sunulan koordinat verilerinin uygunluğunun değerlendirilebilmesini teminen veri raporlama, vektör veriye dönüştürme, haritaya aktarma ve harita görseli oluşturma çalışmalarına devam edilmiştir.

Bunun yanı sıra, mevzuata yeni giren depolamalı elektrik üretim tesislerine ilişkin olarak Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının santral sahası haritası, saha çakışması vb. hususlardaki görüş taleplerini karşılayabilmek amacıyla, yeni üretim tesisi önlisans başvuruları ile müstakil depolama tesisleri ve bunlara bağlı üretim tesisi önlisans başvuruları kapsamında sunulan ilgili koordinat verileri kullanılarak ihtiyaç duyulacak harita çalışmalarının yapılabilmesine yönelik gerekli teknik çalışmalar gerçekleştirilmiş, ayrıca ilgili bilişim sistemlerinde ihtiyaç duyulan geliştirmelerin yapılması temin edilmiş olup Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının bu kapsamdaki görüş talepleri karşılanmaktadır.

Coğrafi Bilgi Sistemleri altyapısının geliştirilmesine yönelik teknik şartname hazırlama çalışmaları tamamlanarak “EPDK Entegre Coğrafi Bilgi Sistemi (ECBS) Geliştirilmesi ve Kurulması Projesi” başlatılmış olup proje kapsamında analiz ve tasarım çalışmaları tamamlanmış, geliştirme, kurulum ve kabul çalışmaları halen devam etmektedir.

Elektrik dağıtım şirketleri ile doğal gaz dağıtım şirketlerine ait şebeke verilerine Kurum tarafından erişim sağlanması ve erişim sağlanmış olan servislerin canlı tutulmasına yönelik çalışmalar sürdürülmüştür. Bununla birlikte, elektrik ve doğal gaz dağıtım şebekelerine ait coğrafi veri katmanlarına ilişkin olarak veri paylaşım esasları belirlenmiş ve uygulamada dikkate alınmak üzere ilgili taraflara bildirilmiştir. Veri paylaşım esaslarının belirlenmesi sonrasında, bazı dağıtım şirketlerine ait dağıtım şebekesi coğrafi veri katmanları test amaçlı olarak Türkiye Ulusal Coğrafi Bilgi Sistemi (TUCBS) Platformuna sunulmuştur.

Kurum tarafından verilen önlisans/lisanslara ait koordinat verilerinin sayısal vektör veri haline getirilmesi suretiyle oluşturulan ve coğrafi web servisleriyle TUCBS platformuna sunulan coğrafi veri katmanlarındaki verilerin güncellenmesi sağlanmıştır. Ayrıca, bu katmanlara ait metaveri hazırlama çalışması başlatılarak tamamlanmış ve oluşturulan metaveri setlerinin TUCBS kapsamındaki metaveri portalına kaydına başlanmıştır.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı Coğrafi Bilgi Sistemleri Genel Müdürlüğü tarafından yürütülen TUCBS Altyapısının Kurulumu Projesi (5. FAZ) kapsamında Altyapı Temasına ait standart dokümanın Elektrik Alt Teması ve Petrol/Gaz/Kimyasal Alt Temasına ilişkin bölümlerinin genişletilmesine yönelik çalışmalarda Kurum birimleri ve dağıtım şirketleriyle gerekli koordinasyon sağlanmış, çalışma heyetlerinin oluşturulması koordine edilmiş ve yaklaşık üç ay süren heyet çalışmalarına katılım sağlanarak tema standart dokümanının güncellenmesine katkı verilmiştir.

Ayrıca Coğrafi Bilgi Sistemlerinin Kurumumuz bünyesinde kullanımının sağlanması amacıyla “EPDK Entegre Coğrafi Bilgi Sistemi (ECBS) Geliştirilmesi ve Kurulması” hizmet alımı yapılmış olup, Kurumumuz ile yüklenici firma arasında sözleşme imzalanmıştır.

8. HUKUK HİZMETLERİNE İLİŞKİN FAALİYETLER

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: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	36.189	52,45
İdari Davalar	25.342	36,76
Hukuk Davaları	7.446	10,79
TOPLAM	69.001	100

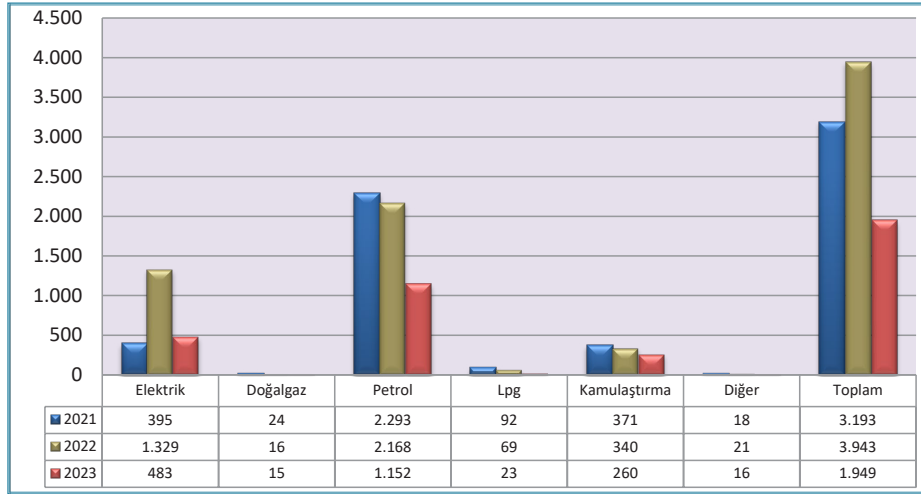
Tablo 8.2: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

Piyasa	Dava Sayısı	Oran (%)
Elektrik	10.230	14,83
Doğal Gaz	562	0,81
Petrol	52.853	76,60
LPG	2.403	3,48
Kamulaştırma	2.189	3,17
Diğer	765	1,11
TOPLAM	69.001	100

Tablo 8.3: 2023 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	644	31,99
İdari Davalar	1.066	52,96
Hukuk Davaları	303	15,05
TOPLAM	2.013	100

Tablolardan anlaşılacağı üzere Kurumun taraf olduğu davaların büyük kısmı, petrol piyasası ile ilgilidir. Bu durumun petrol piyasasında, lisanslı aktör sayısının fazla olmasından kaynaklandığı değerlendirilmektedir.



Şekil 8.1: Yıllar İtibarıyla Kuruma Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı

2023 yılında;

- Kurumumuz tarafından 2.013 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumumuzun taraf olduğu 2.013 adet davadan; 644 adedi ceza davası, 1.066 adedi idari dava, 303 adedi hukuk davasıdır.
- 2.332 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.4: 2023 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı

Dosya Türü	Sayısı
Eğitim Dosyaları	12
Görüş Dosyaları	120
Değişik İş Dosyaları	445
Haciz İhbarnamesi / Müzekkeresi Dosyaları	114
İcra Emri Dosyaları	26
İcra Takibi Dosyaları	134
İhale Dosyaları	9
Müzekkere Dosyaları	1.100
Suç Duyurusu Dosyaları	2
Takipsizlik Kararı Dosyaları	13
Vekalet Ücreti ve Yargılama Gideri Ödeme Dosyaları	357
Toplam	2.332

Tablo 8.5: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu

Dava Sayısı	Kesinleşenler	Derdestler
25.366	7.522	17.844

- 31.12.2023 tarihi itibarıyla; Kurumumuz tarafından 69.001 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 61.195 adedi halen derdesttir.

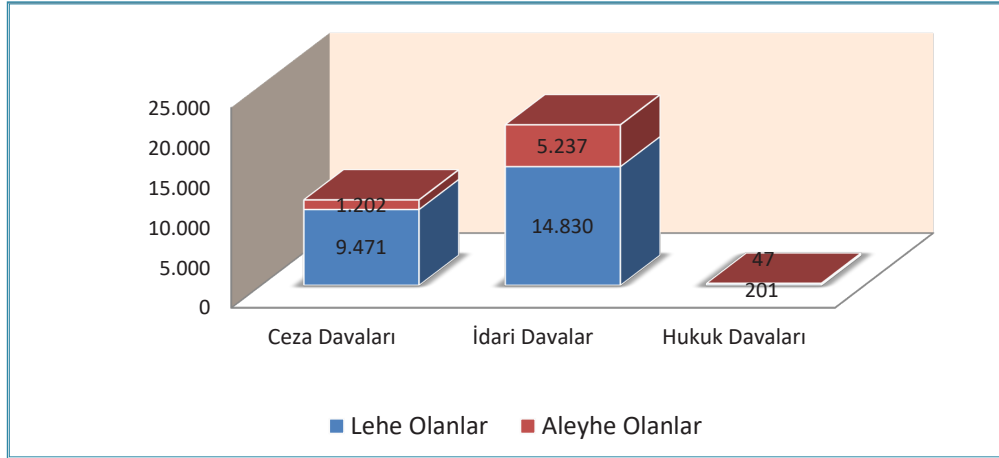
- Kurumumuzun taraf olduğu 69.001 adet davadan; 36.189 adedi ceza davası, 25.366 adedi idari dava, 7.446 adedi hukuk davasıdır.
- 25.499 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.6: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı

Dava Türü	Lehe Olanlar		Aleyhe Olanlar	
	Dava Sayısı	Oran (%)	Dava Sayısı	Oran (%)
İdari Davalar	5.600	74,38	1.929	25,62
Hukuk Davaları	20	66,67	10	33,33
Toplam	5.620	74,35	1.939	25,65

Tablo 8.7: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sona Eren Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı

Dava Türü	Lehe Olanlar		Aleyhe Olanlar	
	Dava Sayısı	Oran (%)	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	9.471	88,74	1.202	11,26
İdari Davalar	14.830	73,90	5.237	26,10
Hukuk Davaları	201	81,05	47	18,95
Toplam	24.495	79,05	6.493	20,95



Şekil 8.2: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı

- Kurumumuzun taraf olduğu davalar ile ilgili olarak, 2023 yılında 661 duruşmaya katılım sağlanmıştır.

8.2. Arabuluculuk Faaliyetleri

Kurumumuzun taraf olduğu arabuluculuk müzakereleri kapsamında belirlenen komisyon üyeleri tarafından 5 adedi 2023 yılında olmak üzere toplam 29 adet dosyadan arabuluculuk müzakeresine katılım sağlanmış olup, bu müzakerelerin tamamında anlaşamama tutanağı düzenlenmiştir.

Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arabuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı

2021 Yılı	2022 Yılı	2023 Yılı
10	6	5

8.3. Görüş Verme

Kurumumuzun hizmet birimlerine, çalışmalarını yürüttükleri mevzuat hazırlama gibi düzenleyici işlemler ile Kurumumuzu bağlayacak, Kurumumuza yükümlülük getirecek ya da Kurumumuzun veya mensuplarının taraf olabileceği ihtilaflara yol açabilecek nitelikteki işlemleri tesis etmeden önce veya hukuki bir konuyla ilgili görüş verilmektedir. Ayrıca Kurumumuz hizmet birimleri dışında, Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve diğer Kamu Kurum ve Kuruluşlarına da görüş verilmektedir.

Bu kapsamda;

- 2023 yılında 120 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31.12.2023 tarihi itibarıyla toplam 3.334 adet hukuki görüş verilmiştir.

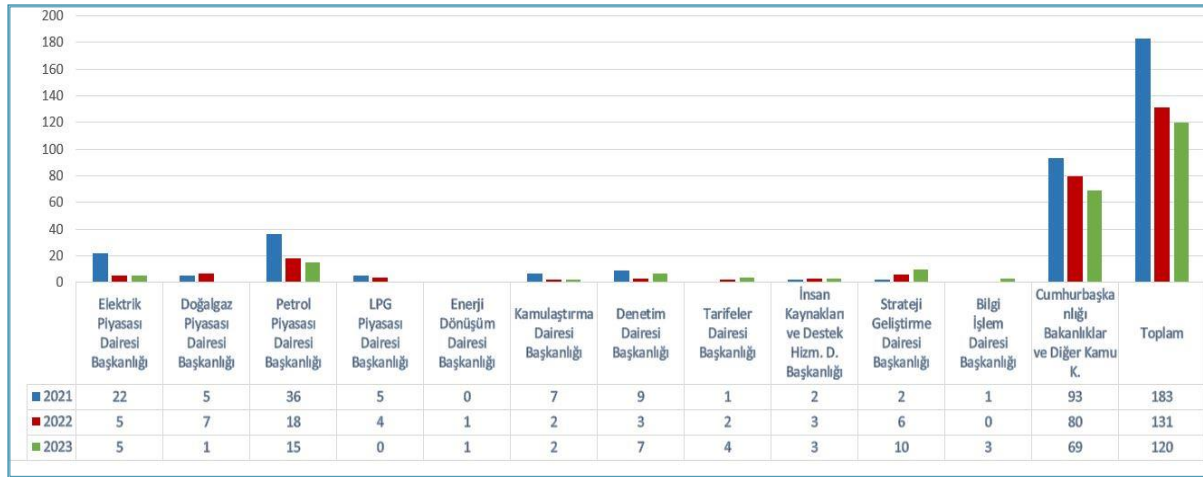
Tablo 8.9: 2023 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	859	26,73
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	462	14,37
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	643	20,01
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	215	6,69
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı*	1	0,03
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	39	1,21
Denetim Dairesi Başkanlığı	231	7,19
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	102	3,17
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	113	3,52
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	136	4,23
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	6	0,19
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü	4	0,12
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	403	12,54
TOPLAM	3.214	100

* Kurumumuz Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı 2022 yılında kurulduğundan, ilgili Daire Başkanlığının talep ettiği görüşlerin sayısı bu yıldan itibaren gösterilmeye başlanmıştır.

Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	2021 Yılı		2022 Yılı		2023 Yılı	
	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	22	12,02	5	3,82	5	4,18
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	5	2,73	7	5,34	1	0,83
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	36	19,67	18	13,74	15	12,5
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	5	2,73	4	3,05	0	0
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı	-		1	0,76	1	0,84
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	7	3,83	2	1,53	2	1,68
Denetim Dairesi Başkanlığı	9	4,92	3	2,29	7	5,84
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	1	0,55	2	1,53	4	3,33
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	2	1,09	3	2,29	3	2,5
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	2	1,09	6	4,58	10	8,3
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	1	0,55	-	-	3	2,5
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	93	50,82	80	61,07	69	57,5
TOPLAM	183	100	131	100	120	100

**Şekil 8.3: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı**

8.4. İhale İşlemleri

4734 sayılı Kamu İhale Kanunu kapsamında 2023 yılında Kurumumuzca gerçekleştirilen 9 adet ihaleye, ihale komisyon üyesi olarak katılım sağlanmıştır.

8.5. Ödeme Emirleri

Kurumumuzun takip ettiği davalar ile ilgili olarak 2023 yılında dava/icra yargılama giderlerine ilişkin 13 adet avans ödeme işlemleri ile, Mahkeme Kararları kapsamında talep edilen 357 adet yargılama gideri ve/veya vekalet ücreti ödeme işlemleri gerçekleştirilmiştir.

8.6. Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları

2023 yılında Kamu Denetçiliği Kurumu (Ombudsmanlık) tarafından Kurumumuza gönderilen, gönderme kararı/bilgi-belge istemli yazılar ile ilgili olarak; ilgili Daire Başkanlıklarından temin edilen bilgi-belgeler kapsamında toplam 19 adet dosyadan süresi içinde ilgili Kuruma cevap verilmiştir.

8.7. Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetimi

Başkanlık Makamı Oluru ile; tüm elektrik dağıtım şirketlerinin *“Kullanıcılarla ilgili faaliyetler”, “Mali konular”, “Satın alma ve satış işlemleri ile ilgili faaliyetler”, “Hukuki süreçler”* ve *“Gerekli görülmesi halinde ilgili mevzuat kapsamında incelenmesi gereken diğer hususlar”* konu başlıklarındaki 2022 yılı faaliyetlerine ilişkin periyodik denetimlerin Kurumumuzca yapılmasına karar verilmesi neticesinde *“Hukuki Süreçler”*e ilişkin denetimi gerçekleştirmek üzere; Daire Başkanlığımızda görev yapan avukatlardan bir çoğu dağıtım şirketlerinin yerinde denetimi maksadı ile komisyon üyesi olarak ilgili bölgelere gitmiş, yapılan denetimler neticesinde *“Hukuki Süreçler”*e ilişkin denetim inceleme formu ve raporları düzenlenmiştir.

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.

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

Kurum internet sayfasında sürekli güncellemeler yapılmakta olup, Tüketici Köşesine daha rahat erişim imkânı sağlanmıştır. Tüketici Köşesinde, elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketleri ile doğal gaz dağıtım şirketlerine ait olan internet adresleri, çağrı merkezi telefonları gibi bilgilere daha hızlı ulaşım sağlanmıştır.

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 şirketlere KEP adresi zorunluluğu getirilmiş, şikâyetlerin bir Elektronik Yazışma Paketi (EYP) olarak lisans sahiplerine intikali sağlanmıştır. Böylelikle tüketici şikâyetlerinin daha hızlı bir şekilde çözüm adresine yönlendirilmesi ve müracaatçıya her aşamada SMS gönderilerek bilgilendirilmesi sağlanmış ve internet sayfası üzerinden T.C Kimlik numarası ile takip yapılabilmektedir. Dağıtım şirketlerinden gelen cevapların internet sayfasında müracaatçı tarafından görülmesi sağlanmıştır. Dağıtım şirketleri tarafından zamanında cevaplanmayan müracaatlar için şirketlere sistem üzerinden uyarı mesajı gönderilmektedir.

9.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi

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

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

- Mevzuat (İlgili piyasaya ilişkin tüketicileri doğrudan ilgilendiren mevzuata yer verilmiştir.)
- Piyasa ve Tüketici Hakları (Piyasa yapısı ve bu piyasada temel tüketici haklarının ne olduğuna ilişkin tanıtıma sunu şeklinde yer verilmiştir.)
- Tüketici Kılavuzu ve Sıkça Sorulan Sorular (Tüketicilerin sıkça sordukları sorulara ilişkin verilen yanıtlar ve tüketici haklarının kullanımına ilişkin açıklamaları içermektedir.)
- Geçmiş Dönem Uygulanan Ulusal Tarifeler ve Diğer Ülke Uygulamaları (Elektrik piyasasında serbest olamayan tüketicilere uygulanan fiyatlar ile diğer ülkelerde uygulan fiyatlar verilmiştir, doğal gaz dağıtım şirketlerinin uyguladıkları fiyatlara doğrudan erişim sağlanmıştır.)
- Fatura Hesaplama Modülü (Elektrik tüketicilerinin fatura kontrollerini yapmasına imkân 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.)

Tüketici şikâyetlerine ilişkin internet sayfası üzerinden müracaat modülü yenilenmiş, T.C kimlik üzerinden yapılan müracaatlarda, müracaatın alınması ve şirketlere gönderilmesi aşamalarında müracaatçıya SMS gönderilmesi ve müracaatçının internet sayfası üzerinden takibini yapabilmesi sağlanmıştır.

9.2. Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi

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

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

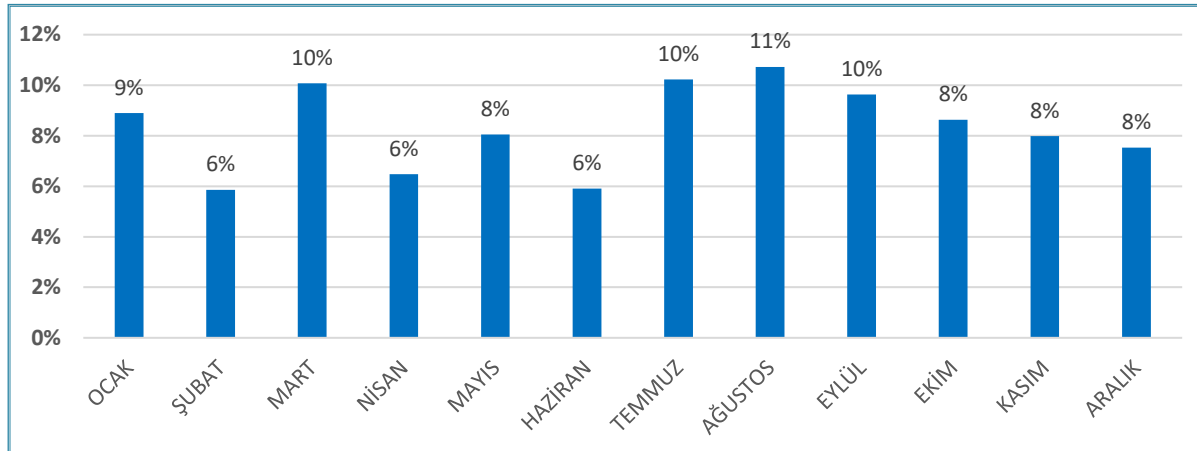
İlgili mevzuat çerçevesinde piyasalarda faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin yükümlülüklerinin izlenmesinde, gerekli düzenlemelerin hızlı yapılmasının sağlanmasında tüketici ve kullanıcıların istem ve şikâyetinde bulunması yollarının yeterli, açık ve kolay olması oldukça önemlidir.

Bu çerçevede, Kurum tarafından farklı kanallardan iletilen şikâyetlerin ilgili tarafa hızlı bir şekilde iletilmesi, şikâyetlerin çözümünün izlenmesi ve gerekmesi halinde denetiminin yapılmasına ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları

Kurum ilgili Dairelerince 2023 yılında Şikâyet başlığı altında 158.909 adet ve Bilgi Edinme başlığı altında 1.300 adet olmak üzere toplam 160.209 adet bildirim işlem görmüştür.

Şikâyet başlığı altında işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.



Şekil 9.1: Şikâyet Başlığı Altında İşlem Gören Bildirimlerin 2023 Yılı Aylar İtibarıyla Yüzdesel Dağılımı

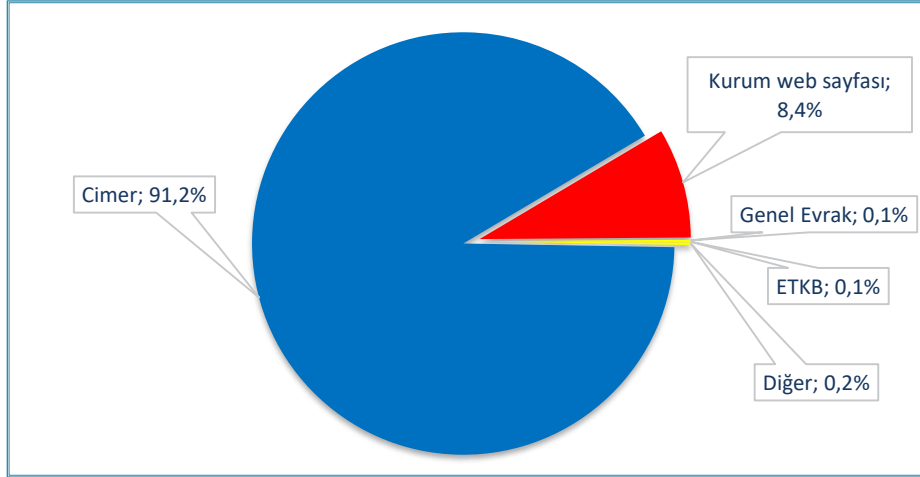
Şikâyet başlığı altındaki bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %11 ile Ağustos ayına ait olduğu, bu ayı Mart, Temmuz ve Eylül aylarının izlediği görülmektedir.

Bildirimlerin Kuruma iletilmesinde, CİMER, Bakanlık, Kurum web sayfası (Form) ve Kurum Genel Evrak kanalları kullanılmaktadır.

2023 yılında toplam tüm kanallar kullanılmak suretiyle Şikâyet başlığı altında 158.909 adet müracaat Kuruma intikal etmiştir. CİMER müracaatı 144.923 adet (%91,2), Kurum web(form) sayfasından müracaat 13.356 adet (%8,4), ETKB kanalı ile müracaat 180 adet (%0,1), Genel Evrak kanalı ile müracaat 151 adet (%0,1) ve diğer kanallar ile müracaat 299 (%0,2) adettir.

2023 yılında Kuruma 1300 adet Bilgi Edinme müracaatı yapılmıştır. Şikâyet ve Bilgi Edinme müracaatı toplamı 2023 yılı sonu itibarıyla 160.209 adettir.

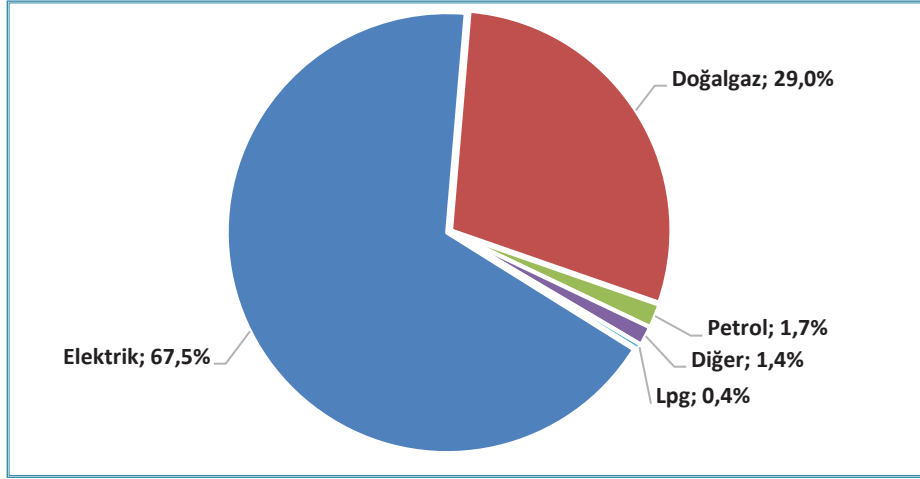
2023 yılında 158.909 adet müracaat ilgili şirketlere değerlendirilmek ve gereği için gönderilmiştir. Şikâyet kanallarına göre gerçekleştirmelerin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.



Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı

9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

Şikâyet kategorisi altında iletilen bildirimler tüketici haklarının korunması ile tüketici şikâyetlerinin incelenmesi çerçevesinde Elektrik Piyasası, Doğal Gaz Piyasası, Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) olarak ayrıştırılmıştır. Bu sektörlere ait şikâyet bildirimlerinin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

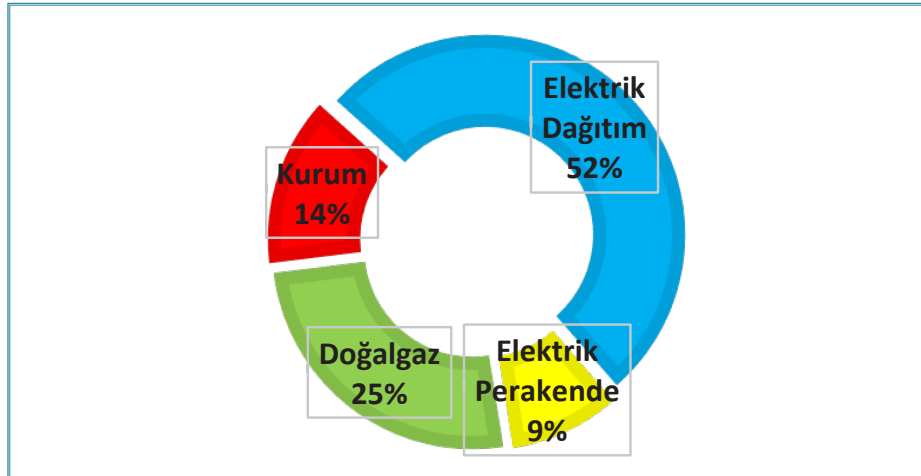


Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

Şikâyetlerin sektörel dağılımında 107.194 adet (%67,5) ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü 46.045 adet (%29) ile doğal gaz sektörü, 2.776 adet (%1,7) ile petrol sektörü, 2.250 adet (%1,4) ile diğer ve 644 adet (%0,4) ile sıvılaştırılmış petrol gazları sektörü izlemiştir. Özellikle elektrik ve doğal gaz sektörlerine ait bu oranlar yorumlandığında elektrik ve doğal gaz sektöründe 2023 yılında toplam 70 milyondan fazla tüketicinin/abonenin (serbest ve serbest olmayan) olduğu hususu dikkate alınmalıdır.

Kurum yazışma sistemi içine alınan bildirimlerin tamamı Kurum sektör dairelerine gönderilmemektedir. Kurum tarafından doğrudan incelenmeye alınmayan ve şirketler tarafından cevaplanması ve değerlendirilmesi gereken şikâyetler ilgili şirketlere yollanmaktadır.

Aşağıdaki grafikte Kurum yazışma sistemi içine alınan ve doğrudan kurum dışına yönlendirilen şikâyetlerin oranları gösterilmektedir.

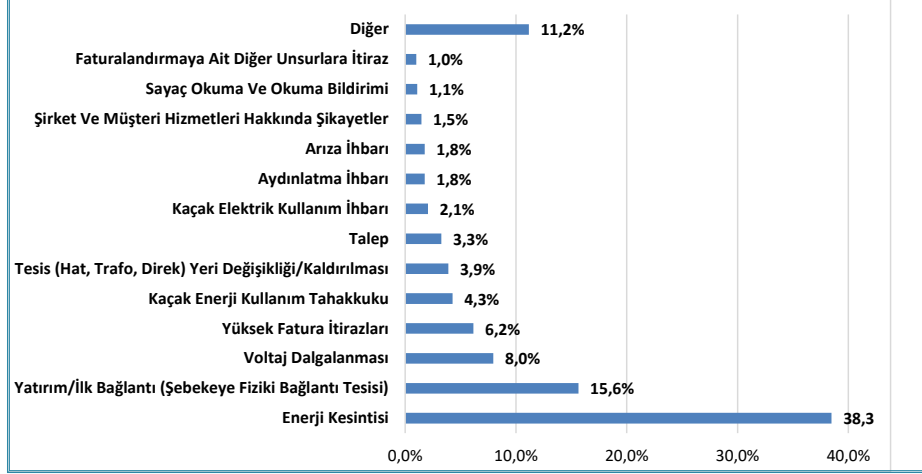


Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı

Kurum yazışma sistemi içine alınan şikâyetlerin en büyük kısmı %52'lik oranla elektrik dağıtım şirketlerine, %25'lik kısmı doğal gaz dağıtım şirketlerine, %9'luk kısmı elektrik görevli tedarik şirketlerine ve %14'lük kısmı Kurum sektör dairelerine gönderilmiştir.

9.2.3. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunması çerçevesinde, şikâyet kategorisi altında elektrik sektörüne özgü alt sınıflandırmalar yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi 107.194 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında dağıtım, tedarik ve özel tedarik şirketleri şikâyet kategorilerinin dağılımı aşağıda verilmektedir.

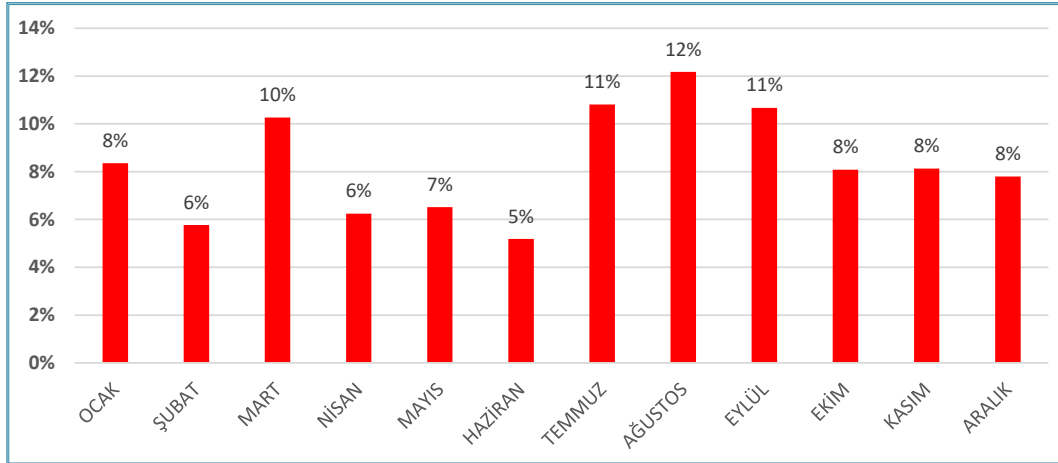


Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

Elektrik piyasasında dağıtım faaliyetleri ile ilgili şikâyetlerin en fazla yoğunlaştığı alanlar %38,3 ile Enerji Kesintisi, %15,6 ile Yatırım/İlk Bağlantı (Şebekeye Fiziki Bağlantı Tesisi) ve %8 ile Voltaj Dalgalanması ve %6,2 ile Yüksek Fatura İtirazları olduğu görülmektedir.

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



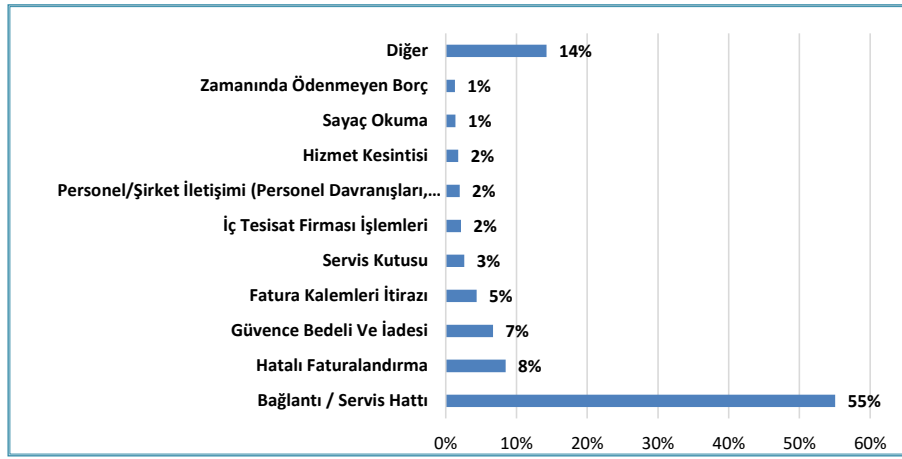
Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı

Bildirimlerin aylık gerçekleşmelerine bakıldığında en büyük payın %12 ile Ağustos ayına ait olduğu, bu ayı Temmuz ve Eylül aylarının izlediği görülmektedir.

9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına yönelik gerekli işlemlerin tesis edilebilmesi için ilgili mevzuat da dikkate alınarak, şikâyet kategorisi altında sektöre özgü sınıflandırmalar yapılmıştır. Doğal gaz ile ilgili Hatalı faturalandırma, Bağlantı/Servis hattı, Sayaç Okuma Süresi, Diğer, Fatura Kalemleri İtirazı, Zamanında Ödenmeyen Borç, Sayaç Okuma, Sayaç Bedeli, Sayaç Değişim ve Bakım Ücretleri, Fatura Dönemi/Son Ödeme Tarihi, Personel/Şirket İletişimi (Personel davranışları, Şirket Telefonlarına Ulaşılamama vs.), Hizmet Kesintisi,

Servis Kutusu, İç Tesisat Firma İşlemleri, Kaçak/Usulsüz Kullanım Tahakkuku, Güvence Bedeli ve İadesi, Abonelik Sözleşmesi, Dağıtım Şirketinin Randevuya Gelmemesi/Gecikmesi, Limitli Satış, Başvuruların Süresi içinde Cevaplandırılmaması adı altında alt sınıflandırma yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi 45.125 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında ilk 13 şikâyet kategorisinin dağılımı aşağıda verilmiştir.

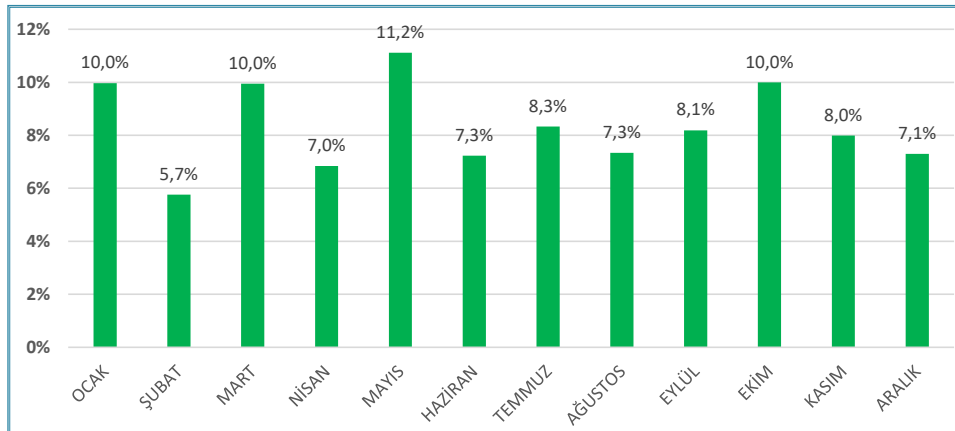


Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

Doğal gaz sektörüne ait olup en fazla şikâyet alan konu %55'lik oranıyla Bağlantı/Servis Hattı konusudur. Bunu diğer kategoriler takip etmektedir.

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

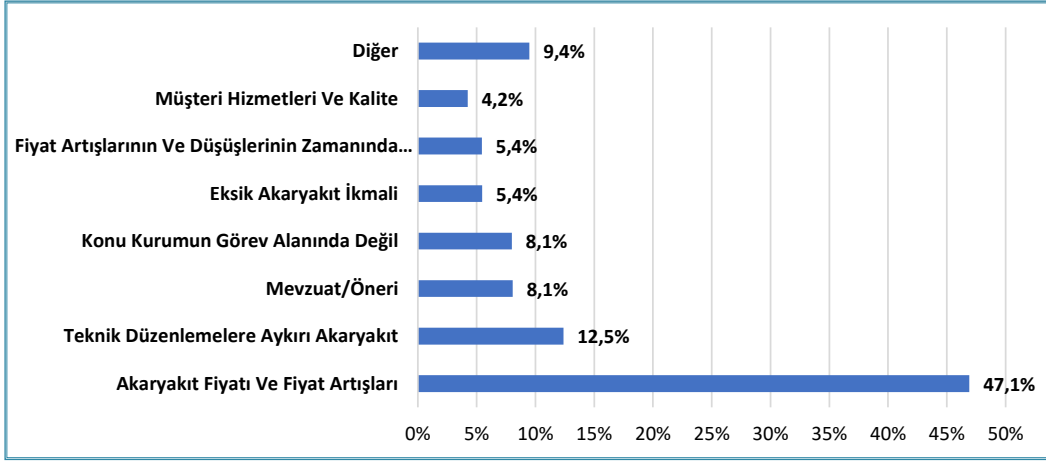


Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı

Bildirimlerin aylık gerçekleşmelerine bakıldığında en büyük payın %11,2 ile Mayıs ayına ait olduğu, bu ayı Ocak, Mart ve Ekim aylarının izlediği görülmektedir.

9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Şikâyet kategorisi altında, Akaryakıt Fiyatı ve Fiyat Artışları, Diğer, Teknik Düzenlemelere Aykırı Akaryakıt, Fiyat Artışlarının ve Düşüşlerinin Zamanında Uygulanmaması, Müşteri Hizmetleri ve Kalite, Eksik Akaryakıt İkmali, Tesis Güvenliği (GSM ruhsatı, lisansa esas belgeler, mesafe tahdidi, vs.), Mevzuat/Öneri, Konu Kurumun Görev Alanında Değil, Pompa ve Tabeladaki Fiyatların Farklı Olması, Rekabet İhlali, Araç Dışı Yakıt İkmali (Bidon vs.), Kaçak Akaryakıt İhbarı, Şirket Çalışanlarının Davranışları, Sadakat Kart Uygulamaları gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 2.776 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. Petrol sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %1,7'lik paya sahiptir. Petrol sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin şikâyet kategorisine göre dağılımı aşağıda verilmektedir.



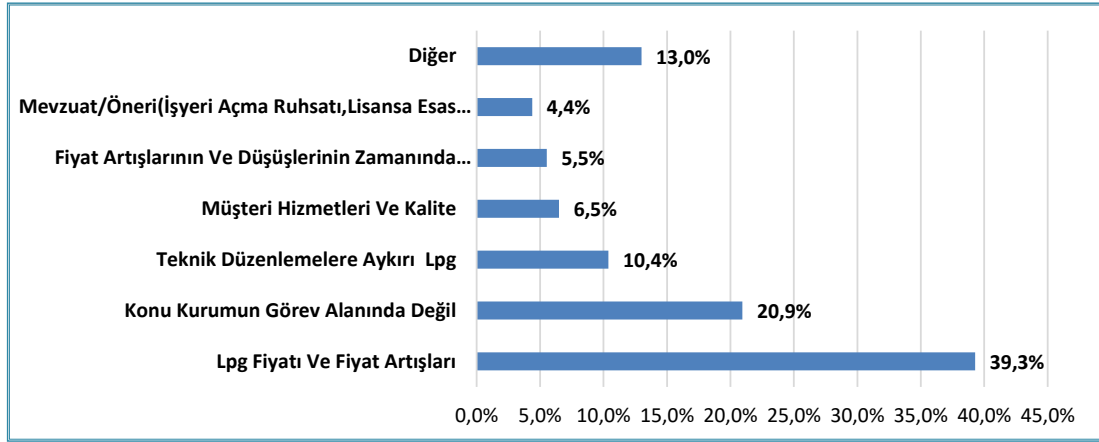
Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

İlgili mevzuat esas alınarak tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına hususları kapsamında Şikâyet kategorisi altında LPG Fiyatı ve Fiyat Artışları, Diğer, Fiyat artışlarının ve Düşüşlerinin zamanında uygulanmaması, Teknik Düzenlemelere Aykırı LPG, Müşteri Hizmetleri ve Kalite, Konu Kurumun Görev alanında Değil, Rekabet ihlali, Mevzuat/Öneri (GSM ruhsatı, lisansa esas belgeler, mesafe tahdidi, vs.), Kaçak LPG ihbarı, Tesis Güvenliği, Pompa ve Tabeladaki Fiyatların Farklı Olması gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 64 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. LPG sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %0,4'luk paya sahiptir.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin şikâyet kategorisine göre dağılımı aşağıda verilmektedir.



Şekil 9.10: LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

**Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.*

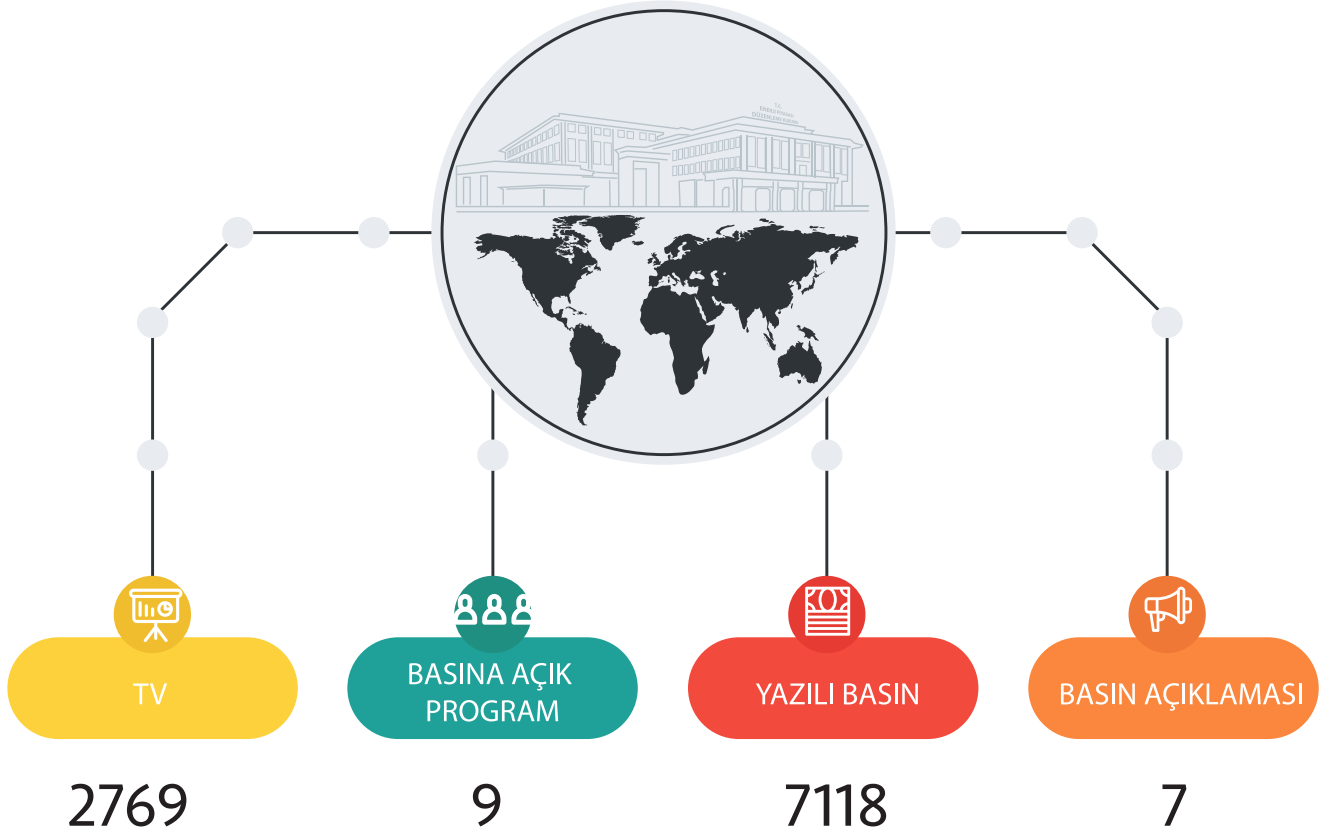
10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER

2023 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. 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.

Basında 2023 yılında EPDK'ya yönelik yaklaşık 7118 yazılı basın haberi, 2769 TV haberi ve 95.857 internet haberi çıkmıştır. Kurum adına 7 basın açıklaması yayınlanmıştır. Kurum Başkanı, 9 basına açık programa (konferans, telekonferans toplantı, canlı TV yayını) konuşmacı olarak katılmıştır.



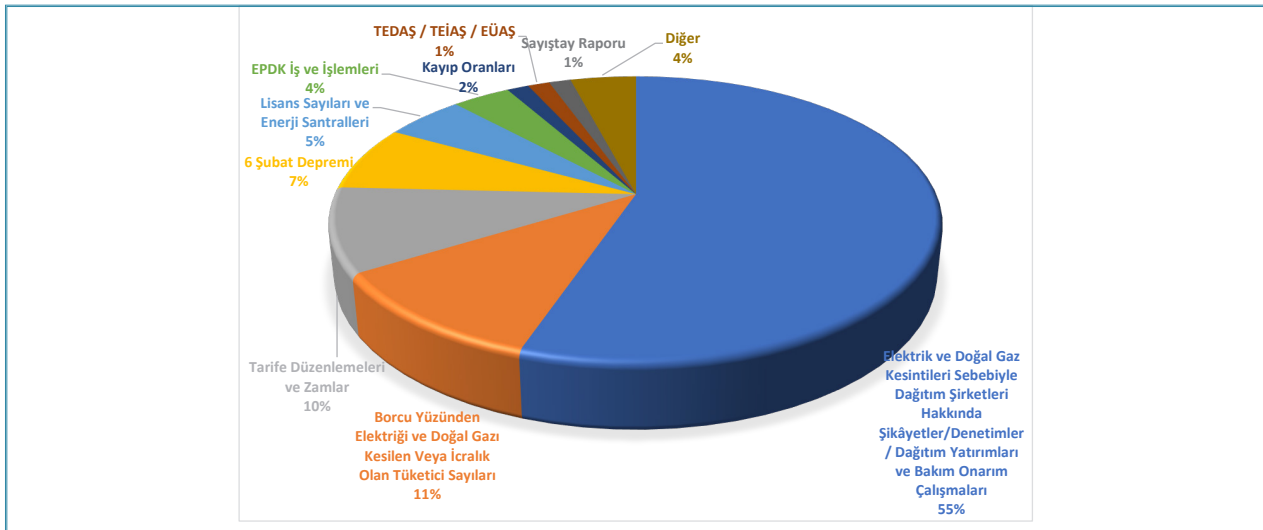
11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER

11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

Bakanlık kanalıyla 2023 yılında TBMM'den gelen 219 adet soru önergesi talebi için cevap oluşturulmuştur. Söz konusu soru önergelerinin dağılımı Tablo 11.1'de gösterilmektedir.

Tablo 11.1: 2023 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı

Soru Önergesi İçeriği	Adet
Elektrik ve Doğal Gaz Kesintileri Sebebiyle Dağıtım Şirketleri Hakkında Gelen Şikâyetler/Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi/ Dağıtım Yatırımları ve Bakım Onarım Çalışmaları	121
Borcu Yüzünden Elektrik ve Doğal Gaz Kesilen Veya İcralık Olan Tüketici Sayıları	24
Tarife Düzenlemeleri ve Zamlar	21
6 Şubat 2023 Depremi (Borcu bulunan abone sayıları / Sayaç okuma işlemleri / Bölgedeki abonelerin faturaların silinmesi ve/veya ertelenmesi / Çadır Kentlere sayaç bağlanması / Bölgeye elektrik ve doğal gaz verilmesi hakkında / Depremde zarar gören HES'ler)	16
Lisans Sayıları ve Enerji Santralleri	11
EPDK İş ve İşlemleri	8
Kayıp Oranları	3
TEDAŞ / TEİAŞ / EÜAŞ hakkında	3
2023 Yılı Sayıştay Raporu	3
Yerli ve milli enerji politikaları	2
Akaryakıt istasyonlarının mühürlenme sebebi ve sayısı	1
Kamu yatırım projeleri	1
Suriye'ye elektrik ihracatı	1
Kurum Görev Alanı İçerisinde Yer Almayan Konular	4
Toplam	219



Şekil 11.1: 2023 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı

12.DIŞ İLİŞKİLER

Kurumun dış ilişkilere yönelik faaliyetleri “Bölgesel ve uluslararası enerji piyasalarında uzmanlığı ile ön plana çıkmak ve değer yaratan bir kurum olmak” vizyonu kapsamında benimsenen “EPDK Dış İlişkiler Stratejisi” belgesi çerçevesinde sürdürülmektedir. 2023 yılında üyesi olunan uluslararası birlikler tarafından çevrimiçi ve fiziki olarak gerçekleştirilen tüm etkinliklere katılım sağlanmış, enerji ve enerji düzenlemesine ilişkin bilgi, uzmanlık ve deneyimlerimizin paylaşılmasının yanı sıra ülkemiz enerji piyasasının uluslararası alanda tanıtılmasına da önem verilmiştir.

Kurum, dış ilişkiler bağlamındaki faaliyetlerini 2023 yılında da 5 ana ekseninde sürdürmüştür:

1. Üyesi olunan uluslararası birliklerle ilişkiler,
2. İkili ilişkiler,
3. AB müktesebatına uyum süreci kapsamındaki faaliyetler,
4. Ülkemizin taraf olduğu uluslararası anlaşmalar gereği ilişki içerisinde bulunan organizasyonlar kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan çalışmalar,
5. Uluslararası enerji piyasalarındaki gelişmelerin izlenmesi ve raporlanması.

12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler

Kurum, Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) ve Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)’in üyesi, Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu (ECRB)’nin de gözlemci üyesidir. Aynı zamanda Kurumun ilgili olduğu Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (ICER), Karadeniz Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (KEİ) ve OECD Ekonomik Düzenleyiciler Ağı (OECD-NER) bünyesinde oluşturulmuş bulunan çalışma gruplarına, görevlendirilen personel vasıtasıyla katkıda bulunmaktadır.

ERRA’nın 13 Nisan 2022’de yapılan genel kurulunda Yönetim Kurulu üyeliğine ikinci kez seçilen Kurul üyesi Ahmet Çağrı ÇİÇEK 2023 yılında bu görevini yürütmeye devam etmiştir. Diğer yandan, ERRA’nın Doğal Gaz Piyasaları ve Ekonomik Düzenleme Komitesi Başkanlığı da Kurum personeli tarafından 2023 yılı boyunca yürütülmeye devam etmiştir.

Komite faaliyetlerinin yanı sıra ERRA tarafından,

- 9-20 Ocak 2023 tarihleri arasında çevrimiçi olarak gerçekleştirilen “Introduction to Balancing Markets” konulu programa Kurum personeline katılım sağlanmıştır.
- 27-28 Nisan 2023 tarihlerinde Polonya’nın Varşova şehrinde gerçekleştirilen “Yıllık Birleşik Komite Toplantıları ile Elektrik Piyasaları ve Ekonomik Düzenleme Komitesi & Yenilenebilir Enerji Komitesi Toplantısı’na Kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.
- 18-24 Haziran 2023 tarihlerinde Macaristan’ın Budapeşte şehrinde gerçekleştirilen “Introduction To Energy Regulation (Summer School)” konulu eğitim programına Kurum personeline katılım sağlanmıştır.
- Macaristan’ın Budapeşte şehrinde 11 Ekim 2023 tarihinde gerçekleştirilen Doğal Gaz Piyasaları ve Ekonomik Düzenleme Komitesi toplantısına kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.
- 24 Kasım 2023 tarihinde İstanbul’da gerçekleştirilen ERRA Düzenleyici Liderler Forumu’na EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz ve Kurul Üyesi Ahmet Çağrı Çiçek ve Kurum personeli katılım sağlamış, toplantının açılış konuşması Kurum Başkanı Mustafa Yılmaz tarafından gerçekleştirilmiştir.

Kurumun tam üyesi olduğu bir diğer birlik olan MEDREG’in de kuruluşundan itibaren tüm organlarına aktif olarak katılım sağlanmakta, çalışmalarına katkı sunulmaktadır.

MEDREG Kurumsal İşler Çalışma Grubu'nun 34. Toplantısı 7 Mart 2023 tarihinde İtalya'nın Milano şehrinde gerçekleştirilmiş ve Kurum personeline katılım sağlanmıştır.

MEDREG Doğal Gaz Çalışma Grubunun 33. Toplantısı 15 Mart 2023 tarihinde İtalya'nın Milano şehrinde gerçekleştirilmiş ve Kurum personeline katılım sağlanmıştır.

MEDREG Kurumsal Çalışma Grubu Toplantısı ve Yasal Çerçeveden Politika Uygulama Araçlarına Regülasyonların Uygulanması Eğitimi, 10-12 Ekim 2023 tarihinde, İtalya'nın Milano şehrinde gerçekleştirilmiş ve Kurum personeline katılım sağlanmıştır.

MEDREG Elektrik Çalışma Grubunun 35. Toplantısı ile Akdeniz Elektrik Piyasaları Çalıştayı 23-25 Ekim 2023 tarihinde, İtalya'nın Milano şehrinde gerçekleştirilmiş ve Kurum personeline toplantıya katılım sağlanmış ve çalışmaya konuşmacı olarak katılım sağlanmıştır.

5 Aralık 2023 tarihinde Malta'nın La Valletta şehrinde düzenlenen 36. Genel Kurul'a Kurum personeline katılım sağlanmıştır.

Bununla birlikte, Kurumun gözlemci üyesi olduğu ECRB ve KEİ'nin çalışmaları, bu kuruluşların çalışma gruplarında görevli Kurum personeli vasıtasıyla takip edilmiştir.

12.2. İkili İlişkiler

Macaristan İstanbul Başkonsolosluğu ve Macaristan petrol ve gaz şirketi MOL yetkililerinden oluşan bir heyet 20 Ocak 2023 tarihinde Kurumumuzu ziyaret etmiş ve ülkemiz Doğal Gaz piyasasının yapısı ve doğal gaz ithalat ve ihracatı konularında bilgi alış-verişinde bulunulmuştur.

Cezayir Enerji Düzenleme Kurumu (CREG)'nden bir heyet 22 Şubat 2023 tarihinde EPDK'nın genel yapısı, Elektrik Piyasası Yapısı, Elektrik Dağıtımında Kalite Takibi, Elektrik Piyasasında Tüketici İlişkileri, Tarifeler ve Tarife Yapma Metodolojileri konularında bilgilenmek amacıyla kurumumuzu ziyaret etmiştir.

Nijerya Elektrik Düzenleme Kurumu'ndan bir heyet 10 Nisan 2023 tarihinde Kurumu ziyaret etmiş ve kendilerine Kurum personeli tarafından 'EPDK'nın genel yapısı, Lisans Sahiplerinin Bilişim Altyapı gereksinimleri, Elektrik Dağıtım Veri Raporlama Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar ve Enerji Piyasası Bildirim Sistemi' konularında sunumlar yapılmıştır.

Fas Enerji Düzenleme Kurumu'ndan bir heyet 3-4 Ekim 2023 tarihlerinde Kurumu ziyaret etmiş ve kendilerine 'Enerji Piyasasının Temelleri, ülkemiz elektrik piyasası yapısı, Türkiye elektrik piyasasında tarife düzenlemeleri ve elektrik bağlantı tarifi ve piyasa işletim tarifeleri konularında sunumlar yapılmıştır.

12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

Ülkemizin AB'ye katılım yolunda kaydettiği gelişmelerin değerlendirildiği, Avrupa Komisyonu tarafından hazırlanan 2023 Türkiye İlerleme Raporunun Kurum görev alanı ile ilgili kısımlarına katkı sağlanmıştır.

AB'ye tam üyelik için aday ülke statüsü çerçevesinde her yıl Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı'nın koordinasyonunda hazırlanan ve Avrupa Komisyonu'na iletilen Katılım Öncesi Ekonomik Reform Programı'nın (ERP) 2023-2026 yılları hazırlık çalışmaları kapsamında, enerji piyasalarındaki tedbirlere ilişkin bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.

16 Temmuz 2021 tarihinde Resmî Gazetede yayımlanan Yeşil Mutabakat Eylem Planı kapsamında (YMEP) Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) ve Atık Sevkiyatı Tüzüğü çalışmalarına katkıda bulunulmuştur.

Ülkemiz ve Avrupa Birliği (AB) arasında 27/10/2021 tarihinde Brüksel’de imzalanan ve 15 Kasım 2021 tarih ve 4804 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile onaylanan “Türkiye Cumhuriyeti’nin Birlik Programı Ufuk Avrupa-Araştırma ve Yenilik Çerçeve Programına Katılımı Konusunda Uluslararası Anlaşma” kapsamında 01 Aralık 2023 Cuma günü Ufuk Avrupa Tanıtım ve Bilgilendirme Etkinliği toplantısına katılım sağlanmıştır.

Ayrıca, AB müktesebatındaki değişiklikler ve yeniliklerle ilgili çalışmalar izlenmiş ve raporlanmıştır.

12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu Uluslararası Anlaşmalar Gereği İlişki İçerisinde Bulunulan Organizasyonlar Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar

KEİ, OECD, UEA, DTÖ ve EİT bünyesindeki çalışma grubu, görev gücü vb. oluşumlarda Kurumu temsil etmek üzere Kurum personeli görevlendirilerek adı geçen kuruluşların çalışmaları takip edilmektedir.

Türkiye’nin OECD Daimî Temsilciliği tarafından iletilen raporlar ve bilgi notları değerlendirilerek, ilgili birimlerle gerektiğinde paylaşılmıştır.

12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması

2015 yılında başlanarak dış basında çıkan önemli haberler ile uluslararası kuruluşların önemli görülen raporlarının derlendiği “Dünya Enerji Gündemi” bültenlerinin hazırlanmasına 2023 yılında da devam edilmiştir. 2023 yılında 11 adet dış basın bülteni hazırlanmıştır. Haberler derlenirken coğrafi ve tematik sınıflandırma yapılmasına özen gösterilmiştir. Yıl içerisinde derlenen haberler, konularına göre ayrıca sınıflandırılmıştır. Diğer yandan, uluslararası kuruluşlarca yayımlanan ve Kuruma intikal eden raporlar ile Dışişleri Bakanlığı tarafından iletilen uluslararası gelişmeler ilgili birimlerle paylaşılmıştır.

Diğer taraftan 2023 yılı içerisinde;

- Akdeniz Enerji Gözlem Merkezi tarafından hazırlanmış olan “Güney Akdeniz Gazının Avrupa Gaz Güvenliğindeki Rolü ve Önemi” raporu çalışmalarına,
- Türkiye’nin ABD Menkul Kıymetler ve Borsa Komisyonu (SEC) nezdindeki kaydının yenilenmesi çalışmalarına,
- Akdeniz için Birlik “Hidrojen Temini için Doğal Gaz Altyapısının Uygun Hale Getirilmesi” Raporu çalışmalarına,
- Avrupa Komisyonu ile Hidrojen Alanında Teknik Toplantı çalışmalarına,
- İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından hazırlanan “Teknik Tarama Kriterleri” çalışmalarına,
- Türkiye-AB Karma Parlamento Komisyonu’nun “Ukrayna Savaşı bağlamında enerji güvenliği/tedarikine ilişkin sınamalar ve ülkemizin bu süreçteki rolü” ve “Ülkemizin enerji güvenliği ve tedariki alanlarındaki stratejik önemi” konulu çalışmalarına,
- Gümrük Birliğinin Güncellenmesine İlişkin Dünya Bankası’nın raporunun muhteva düzeltilmesi çalışmalarına,
- OECD Küresel Strateji Grubu Toplantısı çalışmalarına,
- Finans Mükemmeliyet Merkezi (Center of Excellence in Finance-CEF) iş birliğiyle gerçekleştirilen Ekonomik Reform programı hazırlık çalışmalarına,

- Karadeniz Ekonomik İşbirliği Örgütü Enerji Çalışma Grubu çalışmalarına,
- AB Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (IPA) Projelerinin izleme faaliyetleri kapsamında Sektörel İzleme Komitesi çalışmalarına,
- Dünya Ticaret Örgütü Ticaret Politikalarını Gözden Geçirme Toplantısına
- Gözden Geçirilmiş Avrupa Sosyal Şartı kapsamında Avrupa Konseyine rapor verme çalışmalarına,
- Akdeniz Enerji Gözlem Merkezi tarafından hazırlanan “Güney Akdeniz Ülkeleri Arasında Gaz Ticareti” raporu çalışmalarına,
- Türk Alman Enerji Forumunun hazırlıkları çalışmalarına,
- Türkiye’nin İklim Değişikliği Azaltım Eylem Planı (2023-2030) Taslak Raporuna,
- Ulusal İklim Değişikliğine Uyum Stratejisi ve Eylem Planı’na,
- Avrupa Yeşil Mutabakatı ve Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması Çalıştayına,
- Yeşil Mutabakat Finansman İmkanlarının Derlenmesi çalışmalarına,
- Birleşmiş Milletler Avrupa Ekonomik Komisyonu (BMAEK) Ulaştırma Eğilimleri ve Ekonomileri Çalışma Grubu çalışmalarına,
- Birleşik Krallık-Türkiye Düşük Karbonlu Hidrojen Diyalogu çalışmalarına,
- Ulusal Döngüsel Ekonomi Stratejisi ve Eylem Planı çalışmalarına,
- Türkiye’nin Uzun Dönemli İklim Stratejisi ve İklim Değişikliği Eylem Planı çalışmalarına,
- OECD Düzenleyici Politikalar Komitesi’nin “Hidrojenin Güvenli Kullanımı için Risk Tabanlı Düzenleyici Tasarım” dokümanına,
- Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) TFFS (Task Force on Gas & Clean Fuels Market Monitoring and Supply Security) Sekreteryası tarafından hazırlanan “Dünya için LNG Stratejisi” raporuna,
- IV. Türk-Alman Enerji Forumu kapsamında imzalanan niyet beyanı doğrultusunda “Hidrojen Görev Gücü” çalışmalarına,
- Doğal Gaz Yatırım Rehberi çalışmalarına,
- Türkiye Cumhuriyeti ve Kuzey Kıbrıs İş Birliği Çerçeve Belgesi Eylem Planı çalışmalarına,
- OECD Düzenleyici Politikalar Komitesi’nin “Understanding and Applying the Precautionary Principle in the Energy Transition” başlıklı dokümanına,
- Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (BMİDÇS) uyarınca taslak “Sekizinci Ulusal Bildirim” raporu çalışmalarına,
- Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu’nun yıllık faaliyet raporu çalışmalarına,
- “İklim Değişikliği Üzerine Küresel Eyleme OECD’nin Katkıları” ve Beş Sütunda OECD İklim Çalışmalarına Genel Bakış” isimli belgelere,
- Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası’nın (EBRD) “Low Carbon Hydrogen Economy Market Study” başlıklı raporuna,
- Avrupa Birliği Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizmasının (SKDM) Türkiye ekonomisine yönelik potansiyel etkilerinin değerlendirilmesi çalıştay raporuna,

görüş vermek suretiyle katkı sağlanmıştır.

13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ

13.1. Kurum Personeli

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülmektedir. Kurum personeli 4628 sayılı Kanun ile düzenlenen hususlar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu'na 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 sayılmaktadır. 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 düzenlenmektedir. 02.11.2011 tarihli ve 28103 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 666 sayılı KHK ile 375 sayılı KHK'ye eklenen Ek 11 inci madde gereğince Kurum personelinin, ücret ve mali hakları hususunda emsali unvan ve ücret eşitlemesine tabi olması sağlanmış olup 15.01.2012 tarihinden sonra Kurum kadrolarına atanan personel, diğer kamu kurum ve kuruluşlarında görev yapan emsali personelin tabi olduğu ücret ve mali haklar rejimine tabi olmuştur.

Tablo 13.1: 2023 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler

KADRO UNVANLARI	SAYI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		ATANMA ŞEKLİ	
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	AÇIKTAN	NAKLEN
Enerji Uzmanı	2			2			1	1	1*	1
Enerji Uzman Yardımcısı	38			38			9	29	25	13
Avukat	2			2			1	1	1	1
Mühendis	3			3			1	2	1	2
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	2			1	1		1	1	1*	1
Yönetim Görevlisi	8			7	1		5	3	3	5
İletişim Görevlisi	1			1				1		1
Tekniker	1				1			1		1
TOPLAM	57			54	3		18	39	32	25

(Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.)

* Mahkeme kararı uyarınca atama yapılmıştır.

Tablo 13.2: 2023 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler

KADRO UNVANLARI	SAYI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		AYRILMA NEDENİ					
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	İSTİFA	EMEKLİLİK	NAKİL	İHRAÇ	MÜSTAFİ	VEFAT
Başkan Yardımcısı	1			1				1			1			
Başkan Danışmanı	1			1				1		1				
Grup Başkanı	7			3	2	2		7	2	5				
Enerji Uzmanı	5			2	3		1	4	3	1	1			
Enerji Uzman Yardımcısı	2			2			1	1	2					
Avukat	2			2			1	1	1		1			
Mühendis	4			4			1	3	2		2			
Çözümleyici	1				1			1	1					
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	2			2				2		2				
Mütercim -Tercüman	1			1				1			1			
İletişim Görevlisi	1		1					1	1					
Teknisyen	2	2						2	1	1				
Şoför	1	1						1		1				
TOPLAM	30	3	1	18	6	2	4	26	13	11	6			

Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2023 yılı sonu itibarıyla istihdam edilen 572 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	3	3				1	2			3
Bilgi İşlem Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Denetim 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
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Hukuk Dairesi Başkanı	1	1				1			1	
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Kamulaştırma Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
LPG Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Tarifeler Dairesi Başkanı	1	1						1		1
Başkan Danışmanı	19	11				6	3	2		11
Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri	1	-								
Grup Başkanı	74	72				48	20	4	15	57
Özel Kalem Müdürü	1	1				1				1
İrtibat Büro Müdürü	1	-								
Kurul Hizmetleri Müdürü	1	1				1			1	
Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı	1	-								
Özel Kalem Müdür Yardımcısı	1	-								
Enerji Uzmanı	281	157				121	32	4	57	100
Enerji Uzman Yardımcısı	126	64				62	2		20	44
Avukat	30	25				20	5		23	2
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	94	72				51	19	2	42	30
Tabip	1	-								
Mimar	1	-								
Mühendis	40	32				24	7	1	14	18
Mütercim-Tercüman	2	1				1			1	
Araştırmacı	1	-								

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Çözümleyici	6	4				4			1	3
Programcı	2	-								
Hemşire	1	1			1				1	
Yönetim Görevlisi	87	82		6	17	52	7		51	31
İletişim Görevlisi	20	20		1	3	16			19	1
Dağıtıcı	2	1				1				1
Kütüphaneci	1	1				1			1	
Tekniker	4	2				1	1			2
Teknisyen	10	5		3	1	1				5
Şoför	5	5		1	1	3				5
TOPLAM	828	572	0	11	23	424	100	14	247	325

Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.

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

Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı

Yıl	Personel Sayısı	Yıl	Personel Sayısı
2004	259	2014	461
2005	296	2015	494
2006	303	2016	482
2007	313	2017	474
2008	370	2018	501
2009	404	2019	509
2010	430	2020	506
2011	467	2021	521
2012	453	2022	545
2013	436	2023	572

(Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.)

Tablo 13.5: 2023 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler (Sürekli İşçi)

KADRO UNVANLARI	SAYI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		AYRILMA NEDENİ					
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	İSTİFA	EMEKLİLİK	NAKİL	İHRAÇ	MÜSTAFİ	ÖLÜM
Güvenlik Personeli	2		2				1	1	1			1		
Hizmet Personeli	3	2		1				3		3				
TOPLAM	5	2	2	1	-	-	1	4	1	3	-	1	-	-

Tablo 13.6: Kurum Personeli Kadro Dağılımı (Sürekli İşçi)

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Büro Personeli	56	56		15	8	33			35	21
Güvenlik Personeli	49	48		40	6	2			7	41
Hizmet Personeli	146	146	25	99	13	8	1		60	86
Şoför	1	1	1							1
TOPLAM	252	251	26	154	27	43	1		102	149

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 önemli zaman ve mali kaynak ayırmaktadır.

13.2.1. Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri

Tablo 13.7: 2023 Yılı Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Eğitim Alan Personel Sayısı
Cyberwisesiber Güvenlik Ticaret Anonim Şirketi	Yazılım Kaynak Kod Analizi	16
Enerji Uzmanları Derneği	Elektrik Piyasası Tarifeler Eğitimi, Enerji Hukuku Eğitimi, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Tarifeleri	11
PIAR Grup Medya Akademi Danışmanlık Organizasyon	Bilimsel Araştırma ve Tez Yazma	25
Cengiz Güler Sürüş Akademisi	Güvenli Sürüş	16
Albasoft Bilişim Teknolojileri	İleri Seviye Excel	35
TEDAŞ Genel Müdürlüğü	Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri (EKAT) Eğitimi	1
Türk Standartları Enstitüsü	Bilgi Güvenliği Sistemi Standart Revizyonu Geçiş, Bilinçlendirme ve İç Tetkik Eğitimi	2
Digital Vizyon Akademi	Temel ve Orta Düzeyde MS Word ve Excel	71
Bahçeşehir Üniversitesi Sürekli Eğitim Merkezi	Enerji Hukuku	1
Kamu İhale Kurumu	Mal, Hizmet Alımları ve Yapım İşlerinde Fiyat Farkı Uygulamaları	12
Digital Vizyon Akademi	Temel ve Orta Düzeyde MS Word ve Excel	20
SOCAR Türkiye A.Ş ile Sabancı Üniversitesi	SOCAR Energy School Sertifika Programı	1
Enerji Uzmanları Derneği	Elektrik Piyasası Tarifeleri, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Tarifeleri ve E-Mobilite	11
Enerji Uzmanları Derneği	Ar-Ge ve Yaygınlaştırma	9
Türkiye Bilişim Derneği	Kamu-BİB'26 BİMY'30 Bütünleşik Etkinliği Eğitimi	5
Kamu İhale Kurumu ile Atatürk Üniversitesi Sürekli Eğitim Merkezi	Kamu İhale Mevzuatı Eğitim Programı	5

13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri

Kurum, her yıl ilgili mevzuat çerçevesinde, hizmet yılı ve yabancı dil ölçütlerini dikkate alarak belirli sayıdaki personeli 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 13.8: 2023 Yılı Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri

Eğitimin Kategorisi	Kişi Sayısı
Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği - ERRA (Kısa Süreli Eğitimler)	5
Cumhurbaşkanlığı Kontenjanı Kapsamında Yurt Dışı Yüksek Lisans	6
Dış Burs Kapsamında Yurt Dışı Yüksek Lisans	2

Tablo 13.9: 2023 Yılında Yabancı Dil Desteği Verilen Personel

Yabancı Dil	Kişi Sayısı
İngilizce	5

Ayrıca üniversite öğrencileri, Kurumda staj yapabilmektedir. Bu kapsamda 2023 yılında muhtelif bölüm ve üniversitelerden toplam 55 öğrenci Kurumda staj yapmıştır.

14. 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 T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına aktarılmaktadır. Bu kapsamda yapılan aktarmalar Tablo 14.1'de gösterilmiştir.

Tablo 14.1: Yıllar İtibarıyla T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)

Yıllar İtibarıyla T.C. Hazine Maliye Bakanlığına (Bütçeye) Aktarılan Gelir Fazlası (TL)			
Yıllar	Yıl İçindeki (Her Üç Ayda Bir İzleyen Ayın On Beşine Kadar Aktarılan)	Yıl Sonundaki (İzleyen Yılın Mart Ayı Sonuna Kadar Aktarılan)	Toplam
2001	0,00	22.306,00	22.306,00
2002	0,00	0,00	0,00
2003	0,00	17.992.437,17	17.992.437,17
2004	0,00	39.891.979,98	39.891.979,98
2005	0,00	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
2017	18.896.300,00	34.157.312,38	53.053.612,38
2018	47.485.800,00	49.604.977,77	97.090.777,77
2019	26.003.160,00	48.027.983,78	74.031.143,78
2020	65.500.000,00	126.405.442,93	191.905.442,93
2021	98.000.000,00	131.246.953,36	229.246.953,36
2022	159.000.000,00	310.313.822,27	469.313.822,27
2023	217.000.000,00	568.729.782,20	785.729.782,20
Toplam	1.044.856.955,86	1.747.419.436,13	2.792.276.391,99

14.1. 2023 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2023 yılı bütçesi, TBMM'de kabul edilerek 31.12.2022 tarihli ve 32060 (1. Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2023 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

14.1.1. Gelir Bütçesi

2023 yılı net bütçe gelirleri 847.250.000,00 TL olarak tahmin edilmiş ve 1.610.895.584,69.-TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece net bütçe gelir gerçekleşme oranı %190,13 olmuştur. Kurumun gelirleri, 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinde yer alan aşağıdaki unsurlardan oluşmaktadır:

- Lisans (Elektrik ve doğal gaz piyasalarında yıllık lisans; elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında lisans alma, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma), sertifika, onay, izin ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller (Doğal gaz piyasasında),
- Katılma payı (Doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında)

Elektrik piyasasında katılma payı olmayıp, doğal gaz piyasasında katılma payının mükellefi, lisans ve sertifika sahibi olan tüzel kişilerdir. Petrol piyasasında katılma payının mükellefi ise; rafinerici, işleme, dağıtıcı, iletim, taşıma, ihrakiye, depolama, bayi ve madeni yağ üretim lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. Lisansı kapsamında, bir veya birden fazla piyasa faaliyetini yürüten lisans sahipleri katılma payını toplam net satışları üzerinden ödemektedirler.

LPG piyasasında katılma payının mükellefi ise; rafinerici, LPG piyasası dağıtıcı ve LPG otogaz bayilik lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. LPG piyasasında lisansı kapsamında, bir veya birden fazla piyasa faaliyetini yürüten lisans sahipleri katılma payını toplam net 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.

Diğer taraftan;

- 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 kalemlerindendir.

Yukarıda belirtilen gelir kalemlerine yönelik 2023 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

14.1.2. Gider Bütçesi

Kurumun 2023 yılı gider bütçesi 847.250.000,00 TL olarak öngörülmüş, yıl içerisinde yapılan revizyonlar ile bütçe 1.704.179.659,26 TL'ye yükselmiştir. Toplam bütçe ödeneğinin 1.623.425.031,40 TL'si kullanılmış ve 80.754.627,86 TL'lik bütçe ödeneği yıl sonunda iptal edilmiştir. Böylece yıl sonu itibarıyla gider bütçesi gerçekleşme oranı %95,26 olmuştur.

Ek'te Kurumun 2021-2022-2023 yılları faaliyet sonuçları tablosu ve bilançosu, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.

EKLER

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU (TL)*

Hesap Kodu		GİDERİN TÜRÜ		2021 YILI	2022 YILI	2023 YILI	Hesap Kodu				GELİRİN TÜRÜ	2021 YILI	2022 YILI	2023 YILI			
630			GİDERLER HESABI	622.253.338,35	886.756.067,29	1.668.642.516,76	600				GELİRLER HESABI	524.992.650,62	908.045.801,55	1.633.012.210,54			
630	1		Personel Giderleri	102.644.563,64	186.565.478,87	385.712.047,91	600	3			Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	408.218.242,29	771.423.831,66	1.327.263.960,04			
630	1	1	Memurlar	18.331,66	28.873,70	2.913,49	600	3	1		Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	0,00	0,00	0,00			
630	1	2	Sözleşmeli Personel	78.761.390,86	137.941.382,23	251.725.336,99	600	3	2		Malların Kullanma veya Faaliyette Bulunma İzni Gelirleri	408.156.239,79	771.297.284,20	1.326.932.268,97			
630	1	3	İşçiler	23.864.841,12	48.595.222,94	132.431.550,76	600	3	2	1	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	71.307.240,85	209.913.246,46	256.258.865,11		
630	1	5	Diğer Personel	0,00	0,00	1.552.246,67	600	3	2	1	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Sertifika Gelirleri	79.854.908,21	145.747.404,82	270.163.323,57		
630	2		Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri	12.881.801,31	22.170.753,69	50.178.753,41	600	3	2	1	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	220.158.204,99	359.501.988,25	684.069.832,08		
630	2	2	Sözleşmeli Personel	8.840.982,25	15.660.095,68	26.987.656,83	600	3	2	1	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	36.835.885,74	56.134.644,67	116.440.248,21		
630	2	3	İşçiler	4.040.819,06	6.510.658,01	23.191.096,58	600	3	6			Kira Gelirleri	62.002,50	126.547,46	331.691,07		
630	3		Mal ve Hizmet Alım Giderleri	136.837.583,54	197.716.443,82	351.549.635,78	600	5				Diğer Gelirler	116.774.408,33	136.621.969,89	305.748.250,50		
630	3	2	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	5.230.686,33	14.614.136,92	22.152.167,48	600	5	1			Faiz Gelirleri	0,00	0,00	56,58		
630	3	3	Yolluklar	713.646,76	3.949.541,55	5.856.844,19	600	5	2			Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	82.127.263,94	108.800.728,13	289.268.170,87		
630	3	4	Görev Giderleri	2.102.260,30	12.030.935,35	51.377.326,85	600	5	9			Diğer Çeşitli Gelirler	34.647.144,39	27.821.241,76	16.480.023,05		
630	3	5	Hizmet Alımları	127.188.107,74	165.534.459,82	264.927.464,64	GELİRLER TOPLAMI (B)					524.992.650,62	908.045.801,55	1.633.012.210,54			
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	153.056,40	287.849,31	543.175,88											
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım Gideri	1.143.686,81	1.299.520,87	6.452.812,74	Hesap Kodu					İNDİRİM, İADE VE İSKONTONUN TÜRÜ	2021 YILI	2022 YILI	2023 YILI		
630	3	8	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Giderleri	306.139,20	0,00	239.844,00	610					İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI	14.746.407,23	11.945.566,81	12.088.844,54		
630	5		Cari Transferler	361.247.459,63	468.691.708,18	823.642.076,58	610	3				Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	6.156.175,88	8.578.377,62	9.651.261,29		
630	5	1	Görevlendirme Giderleri	5.812.471,91	8.954.231,39	21.739.457,78	610	3	2			Malların Kullanma veya Faaliyette Bulunma İzni Gelirleri	6.156.175,88	8.578.377,62	9.651.261,29		
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	540.244,09	1.963.414,86	3.449.048,56	610	5				Diğer Gelirler	8.590.231,35	3.367.189,19	2.437.583,25		
630	5	6	Yurtdışına Yapılan Transferler	83.792,27	148.241,44	194.341,33	610	5	9			Diğer Çeşitli Gelirler	8.590.231,35	3.367.189,19	2.437.583,25		
630	5	8	Gelirden Ayrılan Paylar	354.810.951,36	457.625.820,49	798.259.228,91	İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C)					14.746.407,23	11.945.566,81	12.088.844,54			
630	13		Amortisman Giderleri	8.641.930,23	11.611.682,73	56.928.803,08											
630	13	1	Maddi Duran Varlıklar Amortisman Giderleri	6.450.231,95	5.276.330,50	30.492.758,06						2021 YILI	2022 YILI	2023 YILI			
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıklar Amortisman Giderleri	2.191.698,28	6.335.352,23	26.436.045,02	NET GELİR (D) = (B - C)					510.246.243,39	896.100.234,74	1.620.923.366,00			
630	30		Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	0,00	0,00	631.200,00	FAALİYET SONUCU (D-A) (+/-)					-112.007.094,96	9.344.167,45	-47.719.150,76			
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	0,00	0,00	631.200,00											
GİDERLER TOPLAMI (A)				622.253.338,35	886.756.067,29	1.668.642.516,76											

2021-2023 YILI ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BİLANÇOSU

AKTİF HESAPLAR	2021	2022	2023	PASİF HESAPLAR	2021	2022	2023
1-DÖNEN VARLIKLAR	241.779.541,31	443.823.332,35	754.324.189,53	3-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	144.422.700,05	318.205.899,78	620.670.711,40
10-HAZİR DEĞERLER	0,00	2.726.978,44	1.099.005,10	33-EMANET YABANCI KAYNAKLAR	11.193.410,66	14.392.225,13	43.282.430,32
102-Banka Hesabı	0,00	2.726.978,44	1.099.005,10	330-Alınan Depozito ve Teminatlar	10.878.829,00	14.045.114,80	31.021.540,84
				333-Emanetler Hesabı	314.581,66	347.110,33	12.260.889,48
12-FAALİYET ALACAKLARI	39.709.798,96	55.650.520,84	65.689.883,02				
120-Gelirlerden Alacaklar Hes.	0,00	4.940.411,56	11.213.152,58	36-ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER	132.813.872,02	303.070.885,28	577.388.281,08
121-Gelirlerden Takipli Alacaklar	39.709.798,96	50.710.109,28	54.476.730,44	360-Ödenecek Vergi ve Fonlar Hesabı	2.237.295,77	4.976.320,86	7.649.026,84
				361-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	157.382,39	285.401,96	928.714,28
13-KURUM ALACAKLARI	197.410.874,11	376.906.315,29	672.832.013,94	362-Fonlar veya Diğer Kamu İdareleri Adına Yapılan Tahsilat Hesabı	13.685,43	24.786,90	80.757,76
135-Tek Hazine Kurumlar Hes. Alacaklar	197.410.874,11	376.906.315,29	672.832.013,94	363-Kamu İdareleri Payları	130.405.508,43	297.784.375,56	568.729.782,20
14-DİĞER ALACAKLAR	564.942,31	581.867,03	570.286,16	37-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	415.417,37	742.789,37	0,00
140-Kişilerden Alacaklar Hesabı	564.942,31	581.867,03	570.286,16	372-Kıdem Tazminatı Karşılığı Hesabı	415.417,37	742.789,37	0,00
16-ÖN ÖDEMELER	4.093.925,93	7.957.650,75	14.133.001,31	4-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	22.011.665,45	40.102.364,23	73.566.760,48
162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı	4.093.925,93	7.957.650,75	14.133.001,31	43-DİĞER BORÇLAR	5.485.577,40	5.586.447,40	15.381.368,99
				430-Alınan Depozito ve Teminatlar	5.485.577,40	5.586.447,40	15.381.368,99
2-DURAN VARLIKLAR	343.907.879,54	343.082.154,46	1.245.510.991,38				
22-FAALİYET ALACAKLARI	300.000,00	300.000,00	300.000,00	47-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	16.526.088,05	34.515.916,83	58.185.391,49
226-Verilen Depozito ve Teminatlar	300.000,00	300.000,00	300.000,00	472-Kıdem Tazminatı karşılığı	16.526.088,05	34.515.916,83	58.185.391,49
25-MADDİ DURAN VARLIKLAR	343.607.879,54	342.782.154,46	1.245.210.991,38	5-ÖZ KAYNAKLAR	419.253.055,35	428.597.222,80	1.305.597.709,03
250-Arazi ve Arsalar Hes.	96.310.000,00	96.310.000,00	887.015.100,00	50-NET DEĞER	176.240.768,79	236.851.949,08	282.344.332,87
252-Binalar Hesabı	14.915.698,86	14.915.698,86	14.915.698,86	500-Net Değer Hesabı	176.240.768,79	236.851.949,08	282.628.091,72
253-Tesis, Makine ve Cihazlar	5.597.857,52	5.873.704,52	22.431.282,48	519-Değer Hareketleri Sonuç Hesabı	0,00	0,00	-283.758,85
254-Taşitlar Hesabı	0,00	0,00	1.697.983,03				
255-Demirbaşlar Hesabı	45.024.457,01	46.865.700,54	152.079.518,58	57-GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUCU	638.773.907,07	1.050.229.552,10	2.760.954.402,34
257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-55.380.133,79	-59.322.173,40	-174.610.482,91	570-Geçmiş Yıllar Olumlu Faaliyet Sonuçları Hesabı	638.773.907,07	1.050.229.552,10	2.760.954.402,34
258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı	233.268.040,46	234.267.264,46	337.809.931,86				
259-Yatırım Avansları Hesabı	3.871.959,48	3.871.959,48	3.871.959,48	58-GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUCU (-)	-283.754.525,55	-867.828.445,83	-1.689.981.875,42
				580-Geçmiş Yıllar Olumsuz Faaliyet Sonuçları Hesabı (-)	-283.754.525,55	-867.828.445,83	-1.689.981.875,42
26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	0,00	0,00	0,00	59-DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI	-112.007.094,96	9.344.167,45	-47.719.150,76
260-Haklar Hesabı	22.247.109,43	28.582.461,66	55.018.506,68	590-Dönem Olumlu Faaliyet Sonucu Hesabı	472.066.825,32	831.497.597,04	1.507.056.991,59
268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-22.247.109,43	-28.582.461,66	-55.018.506,68	591-Dönem Olumsuz Faaliyet Sonucu (-)	-584.073.920,28	-822.153.429,59	-1.554.776.142,35
AKTİF TOPLAMI	585.687.420,85	786.905.486,81	1.999.835.180,91	PASİF TOPLAMI	585.687.420,85	786.905.486,81	1.999.835.180,91

* Bu tablodaki Gelir-Gider tutarları ile Bütçe Uygulama Sonuçları kısmındaki Gelir-Gider tutarlarının farklı olmasının sebebi, Bütçe Uygulama Sonuçları kısmındaki tutarların tahsilat esaslı olmasıdır.

BİLANÇO DİPNOTLARI	2021	2022	2023
910-Alınan Teminat Mektupları Hesabı	2.103.282.754,82	2.486.380.797,49	3.815.662.154,91
911-Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	2.103.282.754,82	2.486.380.797,49	3.815.662.154,91
920-Gider Taahhütleri Hesabı	2.358.461,67	0,00	11.896.270,94
921- Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	2.358.461,67	0,00	11.896.270,94
948-Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	267.176,82	457.633,28	489.147,33
949-Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	267.176,82	457.633,28	489.147,33
993-Maddi Duran Varlıkların Kira ve İrtifak Hakkı Gelirleri Hesabı	0,00	0,00	110.597,20
998-Diğer Nazım Hesaplar	5.004.168.080,77	5.250.977.158,03	5.810.976.464,22
999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı Hesabı	5.004.168.080,77	5.250.977.158,03	5.811.087.061,42

