

FAALİYET RAPORU 2024



ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
2024 YILI FAALİYET RAPORU

ANKARA
2025

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.

”

Başkanın Mesajı



Ülkemizin 'enerji ticaret merkezi' olma hedefi doğrultusunda Kurumumuz bugüne kadar olduğu gibi bundan sonra da sorumluluklarını bihakkın yerine getirmeye devam edecektir.

Memnuniyetle ifade etmek isterim ki kuruluştan bu yana 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 kurulumuzda 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 özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarımıza yönelik yaşanan gelişmeler dikkat çekicidir. Lisanssız dâhil 2023 yılında toplam elektrik kurulu gücünde %56,28 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2024 yılında %59,37'ye yükselmiştir. Ayrıca lisanslandırma işlemlerine devam edilen depolamalı elektrik üretim tesisleri ile hem rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı kurulu güçte artış sağlanması hem de elektrik depolama sistemlerinin kurulumunun yaygınlaştırılması hedeflenmiştir. Bunun yanı sıra enerji dönüşümünün kritik ögesi olan elektrikli araç şarj hizmeti altyapısında 2024 yılında kayda değer ilerlemeler sağlanmış, 2024 yılı başında 11 bin 812 olan şarj noktası sayısı 26 bin 046'ya ulaşmıştır.

Diğer taraftan, 6446 sayılı Kanuna 2022 yılının sonunda toplayıcılık faaliyetinin dâhil edilmesi akabinde, toplayıcılar tarafından şebeke kullanıcıları adına piyasa işlemlerinin yürütülmesi, üretim veya tüketim programlarının yönetilerek sistem dengesine katkı sağlanması ve bununla birlikte tüketicilerin, talep tarafına katılımıyla sistem esnekliğine katkıda bulunması amacıyla 2024 yılında "Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği" hazırlanarak yürürlüğe konmuş ve bu çerçevede gerekli ikincil mevzuat çalışmaları yıl içerisinde tamamlanmıştır. Uygulamaya başlanması ve faydalarının görülmesiyle birlikte önümüzdeki dönemlerde toplayıcılık faaliyetinin daha da önem kazanacağı değerlendirilmektedir.

Karadeniz Sakarya Gaz Sahasında üretim artarak sürmüştü ve 2024 yılı boyunca yaklaşık 2,26 milyar m³ yerli doğal gaz ulusal iletim sistemine

aktarılmıştır. Bu gelişme, arz güvenliğine katkı sağladığı gibi ithalat bağımlılığımızın azaltılması yönünde önemli bir dönüm noktası olmuştur.

2024 yılı sonu itibarıyla 81 il merkeziyle birlikte 803 ilçe ve 105 beldeye doğal gaz arzı sağlanarak ülke genelinde erişim ağı daha da genişletilmiştir. Doğal gaz abone sayısı ise 21 milyona yaklaşmış, tüketim miktarı yıllık 53 milyar m³ seviyelerini aşmıştır. Türkiye, bu büyüklükle Avrupa'nın en büyük 5 doğal gaz piyasasından biri olmaya devam etmektedir.

EPDK'nın vizyonu doğrultusunda kurulan ve EPIAŞ bünyesinde faaliyet gösteren Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası, yani doğal gaz borsası, günlük ticaret hacmini istikrarlı biçimde artırmış ve 2024 yılında Avrupa'daki benzer yapılarla karşılaştırılabilir seviyelere ulaşmıştır. Bu gelişme, ülkemizin bölgesel bir doğal gaz ticaret merkezi olma hedefini somutlaştırmaktadır.

2024 yılı içerisinde yürürlüğe giren mevzuat ile birlikte doğal gazın sıvılaştırılarak ihracı faaliyetinin önü açılmıştır. Bu kapsamda "sıvılaştırma" faaliyeti, yasal çerçeveye kavuşturularak doğal gaz ihracatında yeni bir dönem başlatılmıştır. Aynı zamanda spot boru gazı ithalatı düzenlemeleri sayesinde toplam doğal gaz ithalatımızın %21,2'si spot boru gazı üzerinden gerçekleşmiş; farklı kaynaklardan tedarik edilen doğal gaz, şeffaf ve rekabetçi bir ortamda organize piyasaya sunulmuştur.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak, 2024 yılında Kurumumuzca gerçekleştiren uygulamalar ve düzenlemeler ile enerji piyasasında yaşanan gelişmeler hakkında bilgileri içeren Kurumumuz 2024 Yılı Faaliyet Raporu'nu ilgili tüm paydaşların istifadesine sunmaktan büyük memnuniyet duyarım.

Saygılarımla...

Mustafa YILMAZ

Kurum Başkanı



Kurul Üyeleri





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

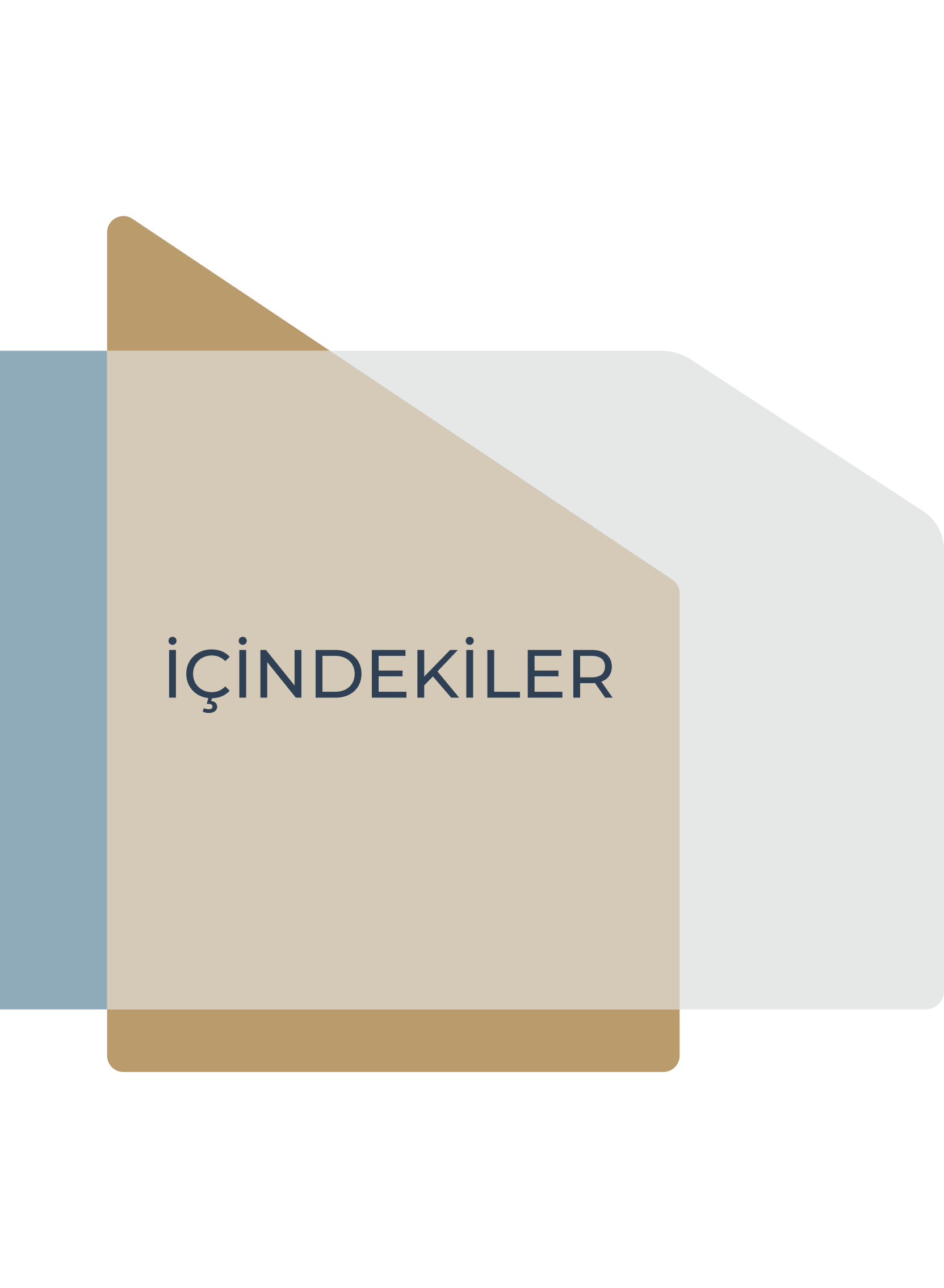
13 Aralık 1972’de Kahramanmaraş’ta doğdu. Ortaöğrenimini Kahramanmaraş İmam Hatip Lisesi’nde tamamladı. İstanbul Üniversitesi Jeoloji Mühendisliği Bölümünü 1997 yılında bitirdi. İstanbul Büyükşehir Belediyesi bünyesinde İGDAŞ’ta mühendis olarak çalıştı, MANİSAGAZ Kurucu Genel Müdürü ve ARMADAŞ Bölge 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	11
2.1.3. Tebliğler	56
2.1.4. Kurul Kararları	56
2.2. Şarj Hizmeti Piyasası Mevzuatı	58
2.2.1. Yönetmelikler	58
2.3. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı	58
2.3.1. Kanun.....	58
2.3.2. Tebliğler	59
2.3.3. Kurul Kararları	59
2.4. Petrol Piyasası Mevzuatı	60
2.4.1. Kanun.....	60
2.4.2. Yönetmelikler	60
2.4.3. Tebliğler	62
2.4.4. Kurul Kararları	63
2.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı.....	64
2.5.1. Yönetmelikler	64
2.5.2. Tebliğler	66
2.5.3. Kurul Kararları	67
2.6. Diğer Mevzuat Faaliyetleri.....	68
2.6.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri	68
2.6.2. Diğer Değişiklikler	68
3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ	70
3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri	70

3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri.....	70
3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri	73
3.2. Şarj Hizmeti Piyasası Lisanslama Faaliyetleri.....	74
3.2.1. Elektrikli araç kullanımı, gelişimi ve şarj altyapısı ihtiyacına yönelik projeksiyon hazırlanması 75	
3.3. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri.....	76
3.3.1. Lisans İşlemleri	76
3.3.2. Sertifika İşlemleri	78
3.3.3. Spot Boru Gazı İthalatına İlişkin İlan Edilen Talep Çağrılar ve Talep Toplama/Yarışma Sonuçları	78
3.4. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri.....	80
3.4.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler.....	82
3.4.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları	82
3.4.2.1. Ulusal Marker.....	82
3.4.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi.....	84
3.4.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi.....	85
3.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	86
3.5.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri	88
4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ.....	88
4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri	88
4.1.1. İletim Tarifesi	88
4.1.1.1. İletim Ek Ücreti	89
4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri	89
4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli	93
4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli.....	93
4.1.2.3. Güvence Bedeli	94
4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli.....	94
4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi	95
4.1.4. OSB.Dağıtım.Bedeli	95
4.1.5. EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi	96
4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı	96
4.1.7. Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları	96
4.1.8. Lisans Bedelleri.....	97
4.2. Şarj Hizmeti Piyasası Tarifeleri.....	98
4.2.1. Lisans Bedelleri.....	99
4.3. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri	99
4.3.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri.....	99
4.3.2. Piyasa İşletim Tarifesi	99
4.3.3. Bağlantı Tarifeleri	100
4.3.4. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri.....	101
4.3.5. Toptan Satış Tarifeleri	101

4.3.6. Perakende Satış Tarifeleri	101
4.3.7. Doğal Gaz Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları	103
4.3.8. Lisans Bedelleri.....	104
4.4. Petrol Piyasası Tarifeleri	105
4.4.1. Lisans Bedelleri.....	106
4.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar	106
4.5.1. Lisans Bedelleri.....	106
5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ.....	107
5.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)	107
5.2. Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri.....	107
5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)	108
5.4. Kurum İnternet Sitesi.....	108
5.5. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP).....	108
5.6. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS)	108
5.7. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS).....	109
5.8. Diğer Kurum ve Kuruluşlar ile Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))	109
5.9. Enerji Piyasası Bildirim Sistemi (EBİS)	109
6. DENETİM	110
6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri	110
6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri.....	111
6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri.....	111
6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	112
6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	112
6.3.1. 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20'nci Maddesinin İkinci Fıkrasının (g) ve (h) Bentleri Çerçevesinde Gerçekleştirilen İşlemler	115
6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri	118
7. TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLERİ.....	120
8. HUKUK HİZMETLERİNE İLİŞKİN FAALİYETLER	123
8.1.Dava Takip İşlemleri	123
8.2. Arabuluculuk Faaliyetleri	126
8.3. Görüş Verme	126
8.4. İhale İşlemleri	128
8.5. Ödeme Emirleri.....	128
8.6. Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları.....	128
8.7. Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetimi	128
9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI	129
9.1.Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi	129
9.2.Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi.....	130
9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları	130
9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	131

9.2.3. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	132
9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	134
9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	135
9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	136
9.2.7. Enerji Dönüşüm Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	136
10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER	138
11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER	139
11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri	139
12. DIŞ İLİŞKİLER.....	140
12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler	140
12.2. İkili İlişkiler	141
12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler	142
12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu Uluslararası Anlaşmalar Gereği İlişki İçerisinde Bulunulan Organizasyonlar Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar	142
12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması	142
13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ	145
13.1. Kurum Personeli	145
13.2. Eğitim Faaliyetleri	149
13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri	149
14. MALİ BİLGİLER	151
14.1. 2024 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları	152
14.1.1. Gelir Bütçesi	152
14.1.2. Gider Bütçesi	152
EKLER	153

TABLolar VE ŐEKİLLER LİSTESİ

Tablo 1.1: 2024 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı	4
Şekil 1.1: 2024 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları	4
Tablo 1.2: 2020-2024 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı	5
Tablo 1.3: 2020-2024 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı.....	5
Şekil 1.2: 2020-2024 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı	5
Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2024 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	71
Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2024 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri	72
Tablo 3.3: Şarj Hizmeti Piyasasında 2024 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	74
Tablo 3.4: 2024 Yılında Lisans Sahipleri Tarafından Şarj Ağlarına Eklenen Şarj İstasyonu Sayıları.....	75
Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2024 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	76
Tablo 3.7: Doğal Gaz Piyasasında 2024 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet)	78
Tablo 3.8: Petrol Piyasasında 2024 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	80
Tablo 3.9: 2024 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri.....	80
Tablo 3.10: 2024 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri	81
Tablo 3.11: Yıllar İtibarıyla Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları.....	83
Tablo 3.12: 2024 Yılında Yetkilendirilmiş Otomasyon Şirketleri	85
Tablo 3.13: LPG Piyasasında 2024 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)	86
Tablo 3.14: 2024 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Kapasitesi Bilgileri	86
Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2025 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Gelir Tavanları	88
Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri	88
Tablo 4.3: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları.....	89
Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin 2025 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları	89
Tablo 4.5: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2025 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları	90
Tablo 4.8: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri	93
Tablo 4.9: Kesme-Bağlama Bedelleri	94
Tablo 4.10: Güvence Bedelleri.....	94
Tablo 4.11: Sayač Kontrol Bedeli	94
Tablo 4.12: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli (Şebeke İşletmecisi)	94
Tablo 4.13: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri).....	95
Tablo 4.14: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (İlgili Şebeke İşletmecisi).....	95
Tablo 4.15: EPIAŞ 2025 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL).....	95
Tablo 4.16: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları İle Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlarda)	96
Tablo 4.17: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlarda)	96

Tablo 4.18: 2025 Yılı İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları.....	99
Tablo 4.19: 2025 Yılı BOTAŞ'ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı	99
Tablo 4.20: 2025 Spot Doğal Gaz Satış Piyasası Birim Ücretler (TL/Sm3)	100
Tablo 4.21: 2025 Yılı Vadeli Doğal Gaz Piyasası Birim Ücretler	100
Tablo 4.22: EPIAŞ 2025 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)	100
Tablo 4.23: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri.....	101
Tablo 4.24: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri	101
Tablo 4.25: 2024 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri	102
Tablo 4.26: 2024 Depolama Bedelleri Üst Sınırları (Yi-ÜFE=2659,60)	104
Tablo 6.1: 2024 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlar Denetçi Sayıları.....	113
Tablo 6.2: 2024 ve 2025 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Tahsis Edilen Ödenek Tutarı	113
Tablo 6.3: 2022-2024 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması.....	113
Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2024 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	114
Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2023-2024 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	114
Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2024 Yılında Bayilere Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı	114
Tablo 6.7: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde 2024 yılına ilişkin yapılan işlemler	115
Tablo 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında 2024 yılına ilişkin yapılan işlemler	116
Tablo 6.9: 531 Sıra Nolu V.U.K Genel Tebliği Uygulaması Kapsamında uygulanan Teminat Yükümlülüğüne Dair İl Bazında Veriler	116
Tablo 6.10: LPG Piyasasında 2024 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	118
Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2023-2024 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	119
Tablo 6.12: LPG Piyasasında 2024 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı.....	119
Şekil 7.1: 2024 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının İşlem Bazında Dağılımı	121
Şekil 7.2: 2024 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının Sektörel Dağılımı.....	121
Tablo 8.1: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı	123
Tablo 8.2: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı	123
Tablo 8.3: 2024 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı	123
Şekil 8.1: Yıllar İtibariyle Kuruma Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı.....	124
Tablo 8.4: 2024 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı	124
Tablo 8.5: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu	124
Tablo 8.6: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı	125
Tablo 8.7: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sona Eren Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı.....	125

Şekil 8.2: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı	125
Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arbuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı.....	126
Tablo 8.9: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı ...	126
Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	127
Şekil 8.3: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	127
Şekil 9.1: Şikâyet Başlığı Altında İşlem Gören Bildirimlerin 2024 Yılı Aylar İtibariyle Yüzdesel Dağılımı	130
Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı	131
Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	131
Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı.....	132
Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	133
Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	133
Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	134
Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	135
Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	135
Şekil 9.10: LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	136
Şekil 9.11: Enerji Dönüşüm Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	137
Tablo 11.1: 2024 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı	139
Şekil 11.1: 2024 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı	139
Tablo 13.1: 2024 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler	145
Tablo 13.2: 2024 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler	146
Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı	146
Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı	148
Tablo 13.5: 2024 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler (Sürekli İşçi).....	148
Tablo 13.6: Kurum Personeli Kadro Dağılımı (Sürekli İşçi)	148
Tablo 14.1: Yıllar İtibariyle T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)	151

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 24571 sayılı 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 yükseköğretim 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 sonrası Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu huzurunda yemin etme tarihi itibarıyla görevde dördüncü yılını doldurdıkları 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.

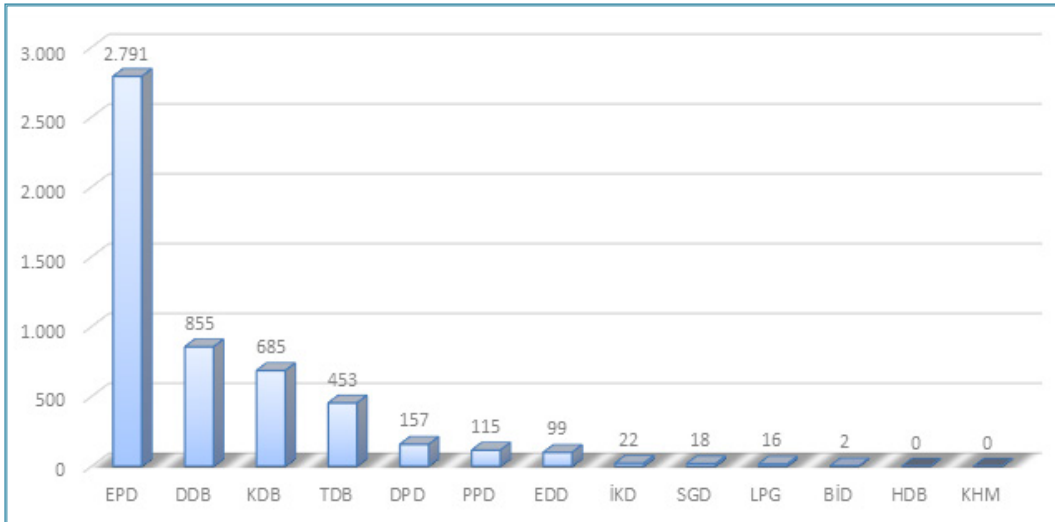
Kurul, haftada en az bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilir.

Kurul, salt çoğunlukla toplanır ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğunun oyuyla alır. Tablo 1.1'de 2024 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.2'de ise 2020-2024 yıllarında alınan, Kurul Kararlarının Kurum hizmet birimlerine göre dağılımına yer verilmektedir. Tablo 1.3'te gö-

rüldüğü üzere 2024 yılında 51 adet Kurul toplantısı yapılmış olup, her toplantıda ortalama 102 Karar alınmıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının büyük çoğunluğu elektrik piyasası, denetim, tarifeler ve kamulaştırma faaliyetleri ile ilgilidir.

Tablo 1.1: 2024 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Oranı (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı (EPD)	2.791	53,54
Denetim Dairesi Başkanlığı (DDB)	855	16,40
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı (KDB)	685	13,14
Tarifeler Dairesi Başkanlığı (TDB)	453	8,69
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı (DPD)	157	3,01
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı (PPD)	115	2,21
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı (EDD)	99	1,90
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı (İKD)	22	0,42
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı (SGD)	18	0,35
LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı (LPG)	16	0,31
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİD)	2	0,04
Hukuk Dairesi Başkanlığı (HDB)	0	0,00
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü (KHM)	0	0,00
Toplam	5.213	100



Şekil 1.1: 2024 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları

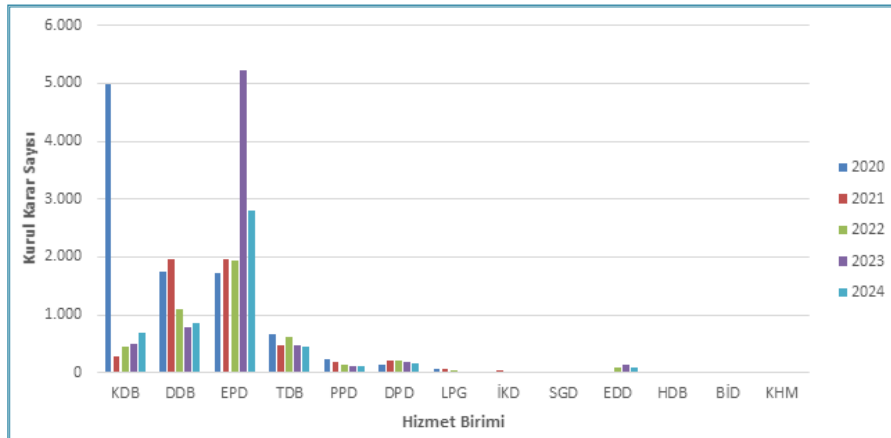
Tablo 1.2: 2020-2024 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	2020	Pay (%)	2021	Pay (%)	2022	Pay (%)	2023	Pay (%)	2024	Pay (%)	Toplam	Pay (%)
EPD	1.723	17,91	1.959	37,59	1.941	42,2	5.234	69,95	2.791	53,54	13.649	42,49
DDB	1.748	18,18	1.967	37,74	1.093	23,75	783	10,47	855	16,40	6.446	20,06
KDB	4.986	51,85	284	5,45	442	9,6	502	6,71	685	13,14	6.899	21,47
TDB	669	6,96	475	9,11	614	13,34	468	6,26	453	8,69	2.679	8,34
DPD	148	1,54	200	3,84	213	4,63	176	2,35	157	3,01	894	2,78
PPD	225	2,34	187	3,59	134	2,91	125	1,67	115	2,21	786	2,45
EDD	-	-	-	-	84	1,83	129	1,72	99	1,90	312	0,97
İKD	15	0,15	44	0,84	23	0,5	28	0,37	22	0,42	132	0,41
SGD	24	0,25	18	0,34	17	0,37	15	0,2	18	0,35	92	0,29
LPG	79	0,82	77	1,48	38	0,83	17	0,23	16	0,31	227	0,71
BİD	0	0	1	0,02	0	0	2	0,03	2	0,04	5	0,02
HDB	0	0	0	0	2	0,04	2	0,03	0	0	4	0,01
KHM	0	0	0	0	0	0	1	0,01	0	0	1	0
Toplam	9.617	100	5.212	100	4.602	100	7.482	100	5.213	100	32.126	100

Tablo 1.3: 2020-2024 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

Yıllar	2020	2021	2022	2023	2024	Toplam/Ortalama Değerler
Toplam Karar Sayısı	9.617	5.212	4.601	7.482	5.213	6.425
Toplantı Sayısı	59	55	58	53	51	55
Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı	163	95	80	141	102	116

Yukarıdaki Tablo 1.3'te görüldüğü üzere Kurul, 2020-2024 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 6.425 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 116 Kurul Kararı alınmıştır.

**Şekil 1.2: 2020-2024 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 bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirebilir veya yetkilendirebilir.

İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın görevlerini ve yetkilerini üstlenir.

Başkana, Kurum Başkanlığına ilişkin görevlerinde yardımcı olmak üzere Kurul Kararıyla 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 Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

4628 sayılı Kanunda tanımlandığı üzere Kurum hizmet birimleri şunlardır:

- a) Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı
- b) Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı
- c) Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı
- ç) Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı
- d) Tarifeler Dairesi Başkanlığı
- e) Denetim Dairesi Başkanlığı
- f) Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
- g) Hukuk Dairesi Başkanlığı
- ğ) Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı
- h) İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı
- 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 Özel Kalem Müdürlüğü

Kurul Hizmetleri Müdürlüğü

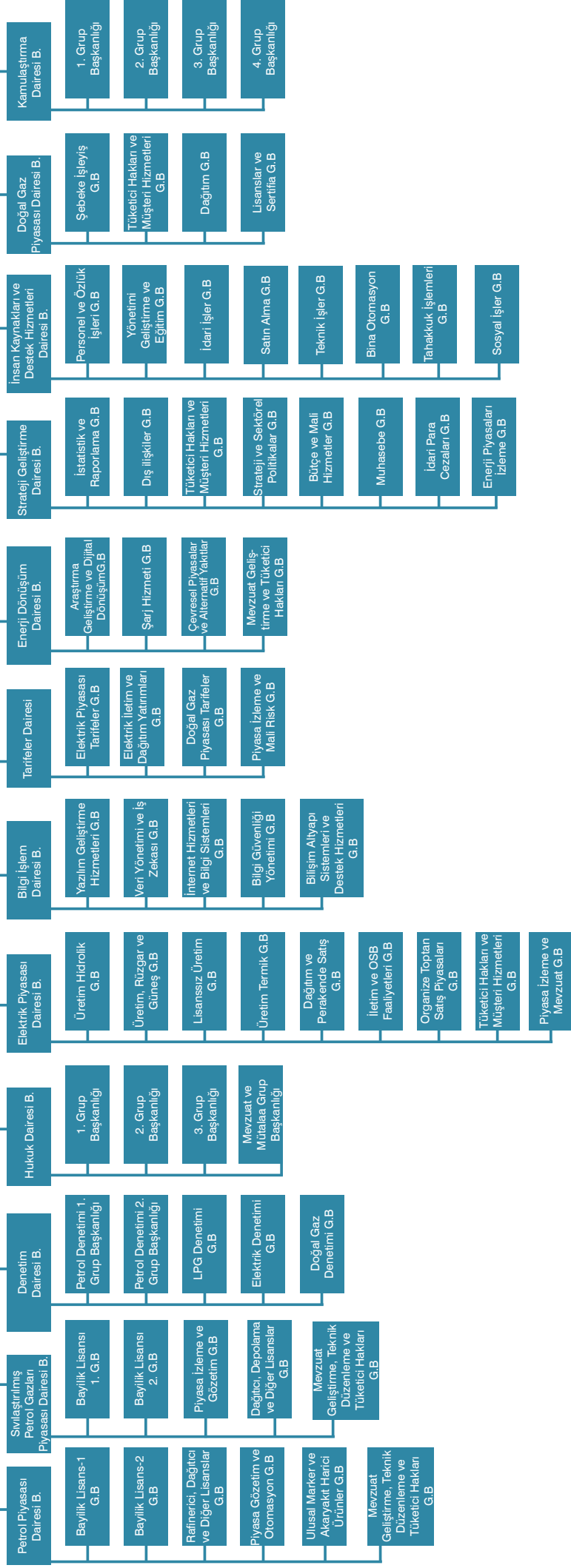
Başın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği

İstanbul İrtibat Büro

Başkan Yardımcılığı

Başkan Yardımcılığı

Başkan Yardımcılığı



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 2024 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

2024 yılı içerisinde elektrik piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 11 Mayıs 2024 tarih ve 32543 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 7451 Sayılı Maden Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun;

- 9 uncu maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(16) Olağanüstü hâl kararı alınan veya genel hayata etkili afet bölgesi olarak kabul edilen yerlerde, elektrik hizmetlerinin kesintisiz olarak karşılanabilmesi için geçici süreli elektrik enerjisi talepleri Kurul kararı ile belirlenen usul ve esaslar çerçevesinde karşılanabilir.”

- 19 uncu maddesinin dördüncü fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve sonraki fıkra buna göre teselsül ettirilmiştir.

“(5) Elektrik dağıtım tesisleri ve/veya nakil hatlarına ilişkin irtifak alanı, en düşük yaklaşım mesafesi, iletenin salınım mesafesi ve direkler arası uzaklık dikkate alınarak ilgili mevzuatına göre belirlenir.”

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Lisans ve önlisanslara ilişkin sonlandırma ve tadil hakkı

GEÇİCİ MADDE 32- (1) Bu Kanun ve 5346 sayılı Kanun kapsamında yapılan yenilenebilir enerji kaynak alanları yarışmaları sonucunda imzalanan sözleşmeler nedeniyle hak kazanılmış olanlar hariç olmak üzere, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten önce bu Kanun kapsamında mevcut olan üretim lisanslarını, önlisanslarını, lisans başvurularını sonlandırmak ya da kurulu güç düşümü suretiyle tadil etmek isteyen tüzel kişilerin bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihi takip eden iki ay içerisinde Kuruma başvurmaları hâlinde lisansları, önlisansları, lisans başvuruları sonlandırılarak ya da tadil edilerek Kuruma sunulmuş olan teminatları ilgisine göre kısmen veya tamamen iade edilir.

(2) Bu Kanun ve 5346 sayılı Kanun kapsamında yapılmış yenilenebilir enerji kaynak alanları yarışmaları sonucunda imzalanmış sözleşmelerini iptal etmek isteyen tüzel kişilerin bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihi takip eden iki ay içerisinde Bakanlığa başvurmaları halinde ilgili sözleşmeler ile sözleşmeler kapsamındaki tüm hak ve yükümlülükleri sona erer, üretim lisansları, önlisansları ve önlisans/lisans başvuruları sonlandırılır, Bakanlığa ve Kuruma sunulmuş olan teminatları iade edilir.”

- 11 Mayıs 2024 tarih ve 32543 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7501 sayılı Maden 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 ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“On yıllık süresini bitiren lisanssız üretim faaliyeti kapsamındaki tesisler için tesis sahibi tarafından talep edilmesi ve lisans alma bedeli ile lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının, bu madde kapsamında tesis tipi bazında uygulanan güncel YEK Destekleme Mekanizması fiyatından

fazla olması halinde aradaki fiyat farkının YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedeli olarak ödenmesi koşullarıyla lisanslı üretim faaliyetine geçilebilir. Bu kapsamdaki başvurular için uygulanacak lisans alma bedeli, lisans süresi ve lisanslı üretim faaliyetine geçilmesine ilişkin diğer hususlar EPDK tarafından ayrıca belirlenir. Lisanssız üretime devam edecek üretim tesislerinde üretilecek ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için, elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere uygulanacak fiyat ve uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Cumhurbaşkanı tarafından belirlenir.”

2.1.2. Yönetmelikler

2024 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

• 14.05.2024 tarihli ve 32546 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin**

- 7 nci maddesinin on ikinci fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Ancak geçici abonelikler kapsamındaki tüketimler, aynı gerçek veya tüzel kişiye ait ve aynı abone grubunda bulunan işletmedeki üretim tesisleriyle mahsuplaşmaya dâhil edilebilir.”

- 10 uncu maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Elektronik ortamda alınan başvurular için belge iadesi yapılmaz.”

- 16 ncı maddesinin üçüncü fıkrasına aşağıdaki cümleler eklenmiştir.

“Rüzgar enerjisine dayalı başvurularda teknik etkileşim izninin olumsuz sonuçlanması durumunda başvuru sahibine, dağıtım seviyesinden bağlantılarda aynı trafo merkezinden, iletim seviyesinden bağlantılarda aynı iletim bölgesinden bağlanmak şartıyla, altmış gün içerisinde saha değişikliği veya revizyonu için ilgili şebeke işletmecisine başvurma hakkı verilir. Ancak her bir değişiklik veya revizyon için altmış gün içerisinde saha değişikliğini veya revizyonunu ilgili şebeke işletmecisine sunmaması halinde başvuru reddedilir.”

- 17 nci maddesinin birinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, ikinci fıkrasının (c) bendi ve üçüncü fıkrası yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(1) Kendisine bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu tebliğ edilenlere, bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunun tebliğ tarihinden itibaren bir yıl süre verilir. Bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu sahiplerinin, söz konusu süre içerisinde üretim tesisi ve varsa bağlantı hattı projesini Bakanlık veya Bakanlığın yetki verdiği kurum ve/veya tüzel kişilere onaylatması zorunludur.”

“(4) Birinci fıkrafta tanımlanan süre içerisinde söz konusu belgeleri ilgili şebeke işletmecisine sunamamaları halinde ilgili gerçek veya tüzel kişiler, bağlantı anlaşması imzalama hakkını kaybeder ve mevcut belgeleri kendilerine iade edilir.”

“(7) 12/5/2019 tarihinden önce bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan üretim tesisleri için talep edilen mekanik kurulu güç artışı, elektriksel kurulu gücün yüzde yirmisinden fazla olamaz. 12/5/2019 tarihinden sonra bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan üretim tesisleri için talep edilen mekanik kurulu güç, elektriksel kurulu gücün iki katını aşamaz.”

- 19 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(1) Bu Yönetmelik hükümlerine göre şebekeye bağlanacak üretim tesislerinin yatırıma başlanması için gerekli olan ÇED, imar ve diğer izin ve onayların alınması ile kabul işlemlerinin, bağlantı anlaşmasının imza

tarihinden itibaren, 30 uncu maddenin yedinci fıkrası hükmü saklı kalmak kaydıyla;

a) İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanan tüm üretim tesislerinde bir yıl,

b) İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanmayan,

1) Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesislerinde üç yıl,

2) Diğer kaynaklara dayalı üretim tesislerinde iki yıl.

c) İletim şebekesine bağlanacak üretim tesislerinde 2/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde aynı niteliklere sahip üretim tesisleri için öngörülen süre,

içerisinde tamamlanması zorunludur. Bu maddenin yürürlüğe girmesinden sonra imzalanacak bağlantı anlaşmalarında bu süreler de yer verilir. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebepler ve Kurul tarafından uygun bulunan haller dışında, bu sürelerin sonunda üretim tesisinin tamamlanmaması halinde bağlantı anlaşması, tahsis edilen kapasite, teknik etkileşim izni ile su kullanım haklarına ilişkin izin belgeleri kendiliğinden hükümsüz hale gelir. Lisanssız üretim tesislerinde 17 nci maddenin altıncı fıkrası kapsamında gerçekleştirilen güç artışı işlemleri hariç olmak üzere tek bir kabul yapılabilir. Bununla birlikte her bir seferinde 10 MWe gücünden aşağı olmamak üzere kısmi kabul de yapılabilir. Ancak kabulü yapılan kısım dışında kalan gücün, süresi içerisinde kabulünün yapılmaması halinde, söz konusu bağlantı anlaşması kabulü yapılan kısım esas alınmak suretiyle güncellenir.”

“(4) Kabulü tamamlanarak işletmeye alınan üretim tesislerinde, tesisin ticari faaliyete başladığı tarihi izleyen bir ay içerisinde taraflarca sistem kullanım anlaşmasının imzalanmaması durumunda, ilgili şebeke işletmecisi tarafından üretim tesisinin şebekeden ayrılma işlemleri yapıncaya kadarki süreçte üretilen enerjinin, görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır. Bu fıkra kapsamında YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji miktarı için oluşacak sistem kullanım bedeli, görevli tedarik şirketi aracılığıyla ilgili şebeke işletmecisine ödenir ve YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji için lisanssız üretim tesisi sahibi kişilere herhangi bir fatura tebliğ edilmez.”

- 24 üncü maddesinin sekizinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(8) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (d) bendi kapsamında kurulu üretim tesisleriyle, aynı veya farklı dağıtım bölgesinde ve farklı ölçüm noktasında olmak ve 5 inci maddenin birinci fıkrasının (d) bendi kapsamındaki üretim tesisinden şebekeye enerji verilmemesi kaydıyla, aynı fıkranın (h) bendi kapsamında üretim tesislerinin birlikte kurulması halinde, yapılacak aylık mahsuplaşma sonrasında şebekeye verilen ihtiyaç fazlası enerji ilgili mevzuat uyarınca, YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde lisanssız üretim tesisleri için belirlenen fiyat üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilir.”

- 26 ncı maddesinin on dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(14) Bünyesinde lisanslı üretim tesisi bulunduran tüketim tesisleri için, farklı ölçüm noktasında olmak kaydıyla, 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında üretim tesisi kurulması halinde, tüketim tesisinin tüketimi ile 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında kurulan tesis için yapılacak aylık mahsuplaşma sonrasında şebekeye verilen ihtiyaç fazlası enerji ilgili mevzuat uyarınca, YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde lisanssız üretim tesisleri için belirlenen fiyat üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilir. Bu fıkra kapsamında yer alan tüketim tesislerinin ayrıca tüketim aboneliğinin bulunmaması

halinde, bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü olarak, ilgili üretim tesisi için imzalanmış olan bağlantı anlaşmalarında yer alan çekiş yönlü güç esas alınır.”

“(17) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında yer alan, bu madde ile 30 uncu madde kapsamında işlemleri yürütülen tesislerde, üretim ve/veya tüketim tesislerinin farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olması halinde, piyasa işletmecisi tarafından yürütülecek mahsuplaşma işlemlerine ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından belirlenir.”

- 30 uncu maddesinin yedinci fıkrasına aşağıdaki cümleler eklenmiştir.

“Bununla birlikte her bir seferinde 10 MWe gücünden aşağı olmamak üzere kısmi kabul de yapılabilir. Ancak kabulü yapılan kısım dışında kalan gücün, süresi içerisinde kabulünün yapılmaması halinde, söz konusu bağlantı anlaşması kabulü yapılan kısım esas alınmak suretiyle güncellenir.”

- 37 nci maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, yedinci fıkrasına “mer’i mevzuat kapsamında gerçekleştirilir” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve ilgili şebeke işletmecisi, birleşme veya bölünme bilgilerini görevli tedarik şirketine bildirir” ibaresi eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(3) Bu Yönetmeliğin 19 uncu maddesinin birinci fıkrası ve 30 uncu maddesinin yedinci fıkrası kapsamında kısmi kabul yapılan tesisler hariç olmak üzere, kendisine bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu verilen kişiler tarafından, talep edilmesi halinde bir defaya mahsus olmak üzere bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunda ve bağlantı anlaşmasında yer alan kurulu güçten en fazla yüzde on oranında eksiltme yapılabilir.”

“(12) Bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu düzenlenen, bağlantı anlaşması imzalanan ve kabulü tamamlanarak işletmeye geçen üretim tesisleri için mücbir sebep hallerinde Kurul Kararı ile ve dağıtım seviyesinden bağlantılarda aynı trafo merkezinden, iletim seviyesinden bağlantılarda aynı iletim bölgesinden bağlanmak şartıyla saha değişikliği yapılabilir.

(13) Kabul işlemleri yapılmadan bir üretim tesisinin kurularak işletmeye alındığının tespit edilmesi durumunda, herhangi bir bildirimle gerek kalmaksızın ilgili şebeke işletmecisi tarafından üretim tesisi şebekeden ayrılır. Tespitin yapılmasını takip eden altmış gün içerisinde, üretim tesisi ile ilgili olan tüm ekipman demonte edilerek tesisin bulunduğu parselin dışına, tesis sahibi tarafından çıkartılır. Mevcut olması durumunda bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu ve bağlantı anlaşması iptal edilir. Üretim tesisini kuran gerçek veya tüzel kişi üç yıl boyunca bu Yönetmelik kapsamında başvuru yapamaz.”

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Bağlantı anlaşmasına çağrı mektubuna ilişkin işlemler

GEÇİCİ MADDE 10- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla, 17 nci madde kapsamındaki bir yıllık süre, kalan süreleri bakımından mevcut bağlantı anlaşmasına çağrı mektupları için de uygulanır. Ancak bu sürenin yüz seksen günden az olması halinde, kalan süre yüz seksen gün olarak uygulanır.”

• 07.06.2024 tarihli ve 32569 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinin**

- Geçici 2 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 2- (1) 1/9/2024 tarihine kadar EPIAŞ tarafından bu Yönetmeliğin 7 nci maddesinde belirtilen kullanıcı mobil uygulaması ve internet sitesi kurulur.

(2) 1/10/2024 tarihine kadar elektrik dağıtım şirketleri tarafından bu Yönetmeliğin 7 nci maddesinde belirtilen veriler EPIAŞ’a sağlanır.”

• 25.06.2024 tarihli ve 32583 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin**

- 25 inci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “iki” ibaresi “1,3” şeklinde değiştirilmiştir.

• 25.07.2024 tarihli ve 32612 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması** Yönetmeliğine aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“2024 yılı içerisinde eklenen bütçenin dağıtılması

GEÇİCİ MADDE 2- (1) Kapasite mekanizması için 2024 yılı içerisinde ek bütçe tahsis edilmesi halinde, kalan aylarda eşit dağıtılmak suretiyle, tahsis edilen bütçenin tamamı, bu Yönetmeliğin 8 inci maddesinin ikinci ve üçüncü fıkralarında yer alan formüller uyarınca ilgili santrallere dağıtılır.

(2) Bu madde kapsamındaki ek bütçenin dağıtılmasında kaynak tiplerine göre;

a) Sabit maliyet bileşenleri doğal gaz santralleri için 300 TL/MWh, yerli kömür santralleri için 450 TL/MWh,

b) Kapasite kullanım oranları doğal gaz santralleri için %40, yerli kömür santralleri için %55, olarak uygulanır.

(3) Bu madde kapsamındaki ek bütçenin dağıtılmasında bu Yönetmeliğin 8 inci maddesinin dördüncü, beşinci ve altıncı fıkraları uygulanmaz.

(4) 2024 yılı için 25/1/2024 tarihli ve 12375 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen kapasite ödemelerine esas bütçenin dağıtılmasına bu Yönetmelik hükümlerince devam edilir.”

• 17.08.2024 tarihli ve 32635 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 57 nci maddesinin birinci fıkrasına son cümlesinden önce gelmek üzere aşağıdaki cümleler eklenmiştir.

“Ancak (a), (b), (ç), (d), (f), (j) ve (k) bentleri haricinde yapılması planlanan ortaklık yapısı değişiklikleri, her defasında Kurul onayına tabidir. Bu kapsamda Kurul onayı alınmadan ortaklık yapısı değişikliği yapılması halinde söz konusu önlisans, Kanunun 6 ncı maddesinin üçüncü fıkrası çerçevesinde iptal edilir.”

• 25.09.2024 tarihli ve 32673 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinin** geçici 2 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kullanıcı mobil uygulamasının kurulumu

GEÇİCİ MADDE 2- (1) 1/3/2025 tarihine kadar EPIAŞ tarafından 7 nci maddede belirtilen kullanıcı mobil uygulaması ve internet sitesi kurulur.

(2) 1/4/2025 tarihine kadar elektrik dağıtım şirketleri tarafından 7 nci maddede belirtilen veriler EPIAŞ’a sağlanır.”

• 10.10.2024 tarihli ve 32688 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin** 57 nci maddesinin birinci fıkrasının üçüncü cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Ancak (a), (b), (ç), (d), (f), (j) ve (k) bentleri haricinde diğer bentlerde yapılması planlanan doğrudan pay değişiklikleri ile %10 ve üzeri dolaylı ortaklık yapısı değişiklikleri, her defasında Kurul onayına tabidir.”

• 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“kkkkkk) Dengeleme bölgesi: Toplayıcılık faaliyeti kapsamında yan hizmetler ve/veya dengeleme güç piyasasında faaliyette bulunmak isteyen üretim, tüketim tesisleri ve/veya elektrik depolama ünitesi/tesisinin birlikte yer aldığı TEİAŞ tarafından belirlenen şebekenin bölümünü,

llllll) Minimum kararlı üretim düzeyi: Bir uzlaştırmaya esas veriş çekiş biriminin sürekli olarak çalışabileceği asgari aktif güç seviyesini,

mmmmmm) Toplayıcı: Bir veya birden fazla şebeke kullanıcısı ile söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere anlaşma imzalamış olan toplayıcı lisansı veya tedarik lisansı sahibi tüzel kişiyi,

nnnnnn) Toplayıcılık: Toplayıcı tarafından bir veya birden fazla şebeke kullanıcısının tüketim ve/veya üretimlerinin birleştirilerek işletilmesi kapsamında gerçekleştirilen piyasa faaliyetini,”

- 10 uncu maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“e) Toplayıcı lisansı sahibi,”

- 12 nci maddesinin birinci fıkrasının (f) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki bent eklenmiştir.

“f) Dengeleme ve teklif bölgeleri ile ticaret sınırlarının belirlenmesi.”

“k) Dengeleme bölgesi içerisinde yer alan trafo merkezi listesinin istenen formatta piyasa işletmecisine sunulması.”

- 15 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“g) Toplayıcılık portföyüne kaydı gerçekleştirilen lisanssız üretim tesislerine ilişkin sayaç verilerini toplu olarak yüklemek.”

- 18/B maddesinin birinci fıkrasında yer alan “ve tedarik” ibaresi “, tedarik ve toplayıcı” şeklinde değiştirilmiştir.

- 20 nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler ile tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilen tüzel kişiler, dengeden sorumlu grubun üyesi ya da grubun tarafı olamaz.”

- 21 inci maddesinin ikinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“ğ) On yıl alım garantisini doldurmuş olan ve kaynak bazında bir araya getirilen lisanssız elektrik üretim tesis veya tesislerinden kaynak bazında bir araya getirilebilen ve dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.

h) Dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesislerinin toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç

piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.

i) TEİAŞ tarafından belirlenen kriterlerin sağlanması kaydıyla tüketim tesislerinin bir araya getirilerek toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.”

- 22 nci maddesinin ikinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(2) Bağımsız olarak yük alabilen, yük atabilen ve ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda tesis edilmiş sayaçlar vasıtasıyla uzlaştırma dönemi bazında bağımsız olarak ölçülebilen üretim, tüketim ya da elektrik depolama tesislerinden ya da ünitelerden aşağıdakilerden her biri bir dengeleme birimidir:

a) Lisanslı üretim tesisleri veya bu üretim tesislerine ait üniteler.

b) Tüketimi Sistem İşletmecisi tarafından verilecek talimatlarla değiştirilebilecek ya da devreden çıkarılabilecek nitelikteki, adına kayıtlı bulunduğu piyasa katılımcısı tarafından talep edilen ve katılımı Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunan tüketim tesisleri.

c) Adına kayıtlı bulunduğu piyasa katılımcısı tarafından talep edilen ve katılımı Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunan elektrik depolama ünitesi veya tesisleri.”

“(4) Aşağıdaki üretim tesisleri dengeleme birimi olma yükümlülüğünden muaf olup, ilgili piyasa katılımcısı tarafından talep edilmesi ve Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması halinde dengeleme birimi olabilirler;

a) Kanal veya nehir tipi hidroelektrik üretim tesisleri,

b) Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri,

c) Güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri,

ç) Dalga enerjisine dayalı üretim tesisleri,

d) Gel-git enerjisine dayalı üretim tesisleri,

e) Kojenerasyon tesisleri,

f) Jeotermal üretim tesisleri,

g) Biyokütleyle dayalı üretim tesisleri,

ğ) Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen lisanslı elektrik üretim tesisleri topluluğu,

h) Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen lisanssız elektrik üretim tesisleri topluluğu,

ı) Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen tüketim tesisleri topluluğu.”

“(9) Halihazırda dengeleme birimi olan ya da dengeleme birimi olarak yeni kaydedilecek olan üretim tesisleri veya bu üretim tesislerine ait üniteler ile aynı ölçüm noktasında kurulan yardımcı kaynak ünitelerinin dengeleme birimi kaydı, yardımcı kaynağı olmayan tesisler veya bu üretim tesislerine ait ünitelerin kaydı ile aynı şekilde gerçekleştirilir. Yardımcı kaynağın, ana kaynağa dayalı üretim tesisleri veya bu üretim tesislerine ait üniteler ile farklı ölçüm noktasında kurulması halinde yardımcı kaynak üniteleri, ana kaynağa dayalı tesisin ünitesine ait dengeleme birimi altına kaydedilir. İlgili ölçüm noktası, piyasa katılımcısı tarafından talep edilmesi ve Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması halinde ayrı bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi olarak kaydedilebilir.”

- 24 üncü maddesinin birinci fıkrasının (e) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

"e) Piyasa katılımcılarının gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve vadeli elektrik piyasası katılımlarına,"
"g) Toplayıcılık faaliyeti kapsamındaki üretim, elektrik depolama ve/veya tüketim tesislerine,"

- 26 ncı maddesinin ikinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(2) Tedarik veya toplayıcı lisansı alan piyasa katılımcıları lisans yürürlük tarihlerini takip eden 15 iş günü içerisinde Piyasa İşletmecisine tüzel kişilik kayıt başvurusunda bulunur."

"(4) Piyasa katılımcılarının, onaylanmak üzere tüzel kişilik bilgilerini PYS'ye girmeleri zorunludur. PYS'de onaylanmak üzere tüzel kişilik bilgileri bulunmayan piyasa katılımcılarının kayıt müracaatları işleme konmaz ve bu durum ilgili piyasa katılımcısına PYS üzerinden bildirilir. Kayıt süreci, piyasa katılımcılarının PYS'ye onaylanmak üzere tüzel kişilik bilgilerinin girilmesini müteakip başlar."

- 27 nci maddesinin altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(6) Piyasa katılımcıları, ancak tüzel kişilik kayıt işlemlerinin tamamlanmasından sonra, kayıt sürecinin diğer aşamalarına geçebilir. Piyasa Katılım Anlaşmasını imzalamış ve tüzel kişilik kayıt sürecini tamamlamış olan bir tedarik ya da toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişi niteliğindeki piyasa katılımcısı, dengeden sorumlu taraf olarak kaydedilir. Piyasa Katılım Anlaşmasını imzalamış ve tüzel kişilik kayıt sürecini tamamlamış diğer tüm piyasa katılımcılarının dengeden sorumlu taraf olarak kaydedilebilmeleri için sorumlu oldukları tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtları tamamlamış olmaları esastır."

- 28 inci maddesinin birinci ve beşinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(1) Piyasa katılımcıları, sorumlu oldukları uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerini Piyasa İşletmecisine kayıt ettirirken;

a) Kayıt edilecek uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait ölçüm ve bağlantı noktalarını gösteren ve ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi ya da TEİAŞ tarafından onaylı tek hat şeması,

b) Bağlantı anlaşmasının ve/veya sistem kullanım anlaşmasının birer kopyası,

c) Tüzel kişilik kaydı sırasında teslim edilmiş olanlar hariç olmak üzere, üretim tesislerine ait lisanslar ile depolamalı elektrik üretim tesisleri bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi veya müstakil elektrik depolama tesislerinin derç edildiği üretim veya tedarik lisanslarının temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerce şirket kaşesi üzerine imzalanmış sureti,

ç) Üretim tesisleri, depolamalı elektrik üretim tesisleri bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ile müstakil elektrik depolama tesislerine ait kabul tutanağı,

d) 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri uyarınca oluşturulacak kategoriler için dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerce belirlenmiş uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonları,

e) Yardımcı kaynaklara dayalı ünitelerin, ana kaynağa dayalı tesise ait ölçüm noktasından farklı bir ölçüm noktası olarak kaydedilebilmesini teminen, ilgili ünitenin bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin ana kaynağa dayalı tesis ile aynı olduğuna dair ilgili şebeke işletmecisi tarafından verilen belge,

Piyasa İşletmecisine sunulur."

"(5) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin kaydının tamamlanabilmesi için;

a) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan sayaçların en az birinin kaydının tamamlanmış olması,

b) Toplayıcılık faaliyeti kapsamında tüketim tesisleri için dengeleme güç piyasasına katılmak üzere oluşturulacak topluluğun Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması,

c) Toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesisleri ile dengeleme güç

piyasası ve/veya yan hizmetlere katılmak üzere oluşturulan topluluğun Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması,

ç) Toplayıcılık faaliyeti kapsamında lisanssız üretim tesisleri için oluşturulacak uzlaştırmaya esas veriş-çe-kiş birimi ile ilişkilendirilecek sayacın kaydının tamamlanmış olması, gereklidir.”

- 30/A maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendi ve üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddede aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“a) Tedarikçi değiştirmesi veya Kurulca onaylanmış perakende satış tarifelerinden enerji almaktayken ilgili görevli tedarik şirketinden ikili anlaşma ile enerji alması durumunda serbest tüketicinin yeni tedarikçisi olmak isteyen piyasa katılımcısı veya serbest tüketiciye ikili anlaşma ile enerji satmak isteyen görevli tedarik şirketi, portföy değişikliği ile ilgili talebini, içinde bulunulan ayın en geç altıncı gününden önceki son iş günü saat 24:00’a kadar bilgi girişlerini PYS üzerinden yaparak, ilgili serbest tüketici ile ikili anlaşması olduğunu PYS üzerinden beyan eder. Yeni tedarikçi tarafından yapılan bilgi girişleri, serbest tüketicinin mevcut tedarikçisine, PYS aracılığıyla içinde bulunulan ayın yirminci gününden önceki son iş günü saat 17:00’da duyurulur. Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere aynı zamanda tedarik hizmeti de sunan bir toplayıcının portföyünde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında yer alan serbest tüketici için bir başka tedarikçi tarafından yapılan portföye ekleme talebi, bu tüketici için aynı fatura döneminde 32/C maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında TEİAŞ tarafından toplayıcısının talep tarafı katılımı hizmetine yönelik olarak portföyünden çıkış bildirimi yapılmamış olması kaydıyla, Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir. Bir toplayıcının portföyünde dengeleme güç piyasasına katılım sağlayan tüketici için bir başka tedarikçi tarafından yapılan portföye ekleme talebi, bu tüketici için aynı fatura döneminde 32/C maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında TEİAŞ tarafından toplayıcısının dengeleme güç piyasasına katılımına yönelik olarak portföyünden çıkış bildirimi yapılmamış olması kaydıyla Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir. Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere tedarik hizmeti sunmayan bir toplayıcı tarafından bir serbest tüketici için yapılan portföye ekleme talebi, ilgili tüketicinin toplayıcının portföyünde talep tarafı katılım hizmeti kapsamında yer alması durumunda Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir.”

“(3) Bir piyasa katılımcısı, bir serbest tüketiciye ait çekiş birimini portföyünden çıkartmayı talep etmesi durumunda, içinde bulunulan ayın en geç altıncı gününden önceki son iş günü saat 24:00’a kadar, Piyasa İşletmecisine PYS aracılığıyla başvuruda bulunur ve serbest tüketiciyi portföyden çıkarma işlemi gerçekleşir. Piyasa katılımcısı, Piyasa İşletmecisine yapacağı bu başvurudan önce ilgili tüketiciyi yazılı olarak bilgilendirir. Portföyden çıkarma talebi;

a) Talebi yapan piyasa katılımcısının talep tarafı katılım hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere aynı zamanda tedarik hizmeti de sunan bir toplayıcı olması ve ilgili tüketicinin talep tarafı katılımı hizmetine katılım sağlayan bir tüketici olması veya,

b) Portföyden çıkarılan tüketicinin bir toplayıcı portföyünde dengeleme güç piyasasına katılım sağlayan bir tüketici olması,

halinde Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir.”

“(16) Farklı bir tedarikçinin portföyünde yer alan serbest tüketicinin, toplayıcılık hizmeti anlaşması kapsamında talep tarafı katılımı hizmeti ve/veya dengeleme güç piyasasına katılım amacıyla toplayıcının portföyüne girmesi halinde, söz konusu serbest tüketici mevcut tedarikçisinin portföyünden çıkarılarak ilgili tüketicinin enerji tedariki toplayıcı tarafından yapılır. Tüketicilere, talep tarafı katılımı hizmetini tedarik hizmetiyle birlikte sunmak istemediğini 32/C maddesinin üçüncü fıkrası kapsamında bildirmiş olan piyasa katılımcılarının portföyüne talep tarafı katılımı hizmetine katılım sağlamak üzere eklenecek olan tüketici-

ler için bu hüküm uygulanmaz. Serbest tüketicinin başka bir tedarikçi tarafından da talep edilmiş olması durumunda, on beşinci fıkra hükümleri uygulanmaksızın diğer tedarikçinin talebi reddedilir.

(17) Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında;

a) Portföyüne aldığı tüketim tesislerinin enerji tedarikini sunarken sonradan ilgili tüketicilere bu hizmeti sunmak istememesi veya,

b) Portföyündeki tüketim tesislerine enerji tedarik etmeksizin sadece toplayıcılık hizmeti sunarken sonradan ilgili tüketicilere bu hizmeti sunmak istemesi,

durumunda toplayıcı bu talebini, Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden ayın 20'sinden önceki son iş günü saat 17:00'a kadar bildirir. Bildirimi takip eden fatura döneminden itibaren geçerli olacak şekilde, talebin içeriğine göre toplayıcının ilgili tüketicilere yönelik enerji tedarikinin başlatılmasına veya sonlandırılmasına ilişkin işlem 32/C maddesinin üçüncü fıkrası hükmü saklı kalmak kaydıyla, PYS üzerinden Piyasa İşletmecisi tarafından re'sen gerçekleştirilir. Portföyden çıkarılan serbest tüketiciler, başka bir tedarikçi ile anlaşmaması halinde görevli tedarik şirketinin portföyüne aktarılır. Bu fıkra kapsamında Piyasa İşletmecisi tarafından bir toplayıcının portföyüne re'sen eklenen bir serbest tüketicinin başka bir tedarikçi tarafından da talep edilmiş olması durumunda, on beşinci fıkra hükümleri uygulanmaksızın diğer tedarikçinin talebi reddedilir. Toplayıcılar tarafından (a) bendi kapsamında yapılan bildirimler doğrultusunda toplayıcının portföyünde talep tarafı katılımı hizmetine ve dengeleme güç piyasasına birlikte katılan tüketicilerin ilgili toplayıcı altında dengeleme güç piyasasına katılımı da Piyasa İşletmecisi tarafından re'sen sonlandırılır.

(18) Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler, mahiyetine uygun olmak kaydıyla, tedarik lisansı sahibi tüzel kişilere tedarik faaliyetine ilişkin ilgili maddelerde tanınan hak ve yükümlülüklerle sahiptir."

- 32/B maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

"Toplayıcılık faaliyeti kapsamındaki kayıt süreçleri

MADDE 32/C – (1) Bir piyasa katılımcısının müstakil elektrik depolama tesisi ve lisanslı üretim tesislerini 17/12/2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyetleri Yönetmeliği kapsamında bir toplayıcının portföyüne kaydettirmek üzere Piyasa İşletmecisine yapacağı başvuru, ilgili piyasa katılımcısı ve toplayıcılık faaliyeti gösteren piyasa katılımcısı tarafından PYS üzerinden toplayıcının talebi ve ilgili piyasa katılımcısının onayı ile yapılır. Müstakil elektrik depolama tesisi ve lisanslı üretim tesisinin toplayıcının portföyünden ayrılmasına ilişkin başvuru, ilgili piyasa katılımcısı ya da toplayıcı tarafından PYS üzerinden gerçekleştirilir. Söz konusu başvurular, başvurunun yapıldığı fatura dönemini takip eden ilk fatura döneminden itibaren geçerli olur.

(2) On yıllık alım garanti süresini doldurmuş olan lisanssız üretim tesis veya tesislerini portföyüne eklemek ya da portföyünden çıkarmak isteyen toplayıcı, ilgili şebeke işletmecisine başvuru yapar. Portföye ekleme için yapılan başvuruda toplayıcı tarafından ilgili şebeke işletmecisine portföyüne eklemek istediği lisanssız üretim tesisinin sahibi ile aralarında imzalayacakları muvafakatname sunulur. Toplayıcı tarafından yapılan söz konusu başvuru;

a) Ayın ilk 20 günü içerisinde yapılması halinde takip eden fatura döneminden,

b) Daha sonra yapılan başvurular takip eden ikinci fatura döneminden,

itibaren geçerli olur. Söz konusu geçişin sağlanması halinde, ilgili şebeke işletmecisi tarafından lisanssız üretim tesisinin ilgisine göre, mevcut ve yeni toplayıcısı ile ilgili görevli tedarik şirketine bilgilendirme yapılır. Toplayıcı portföylerine ilişkin ayın ilk 20 günü gelen başvurular sonucunda, ilgili şebeke işletmecisi tarafından kaynak ve dengeleme bölgesi bazında, takip eden fatura dönemi için toplam kurulu güç düzeyinde ortaya çıkan değişiklikler içinde bulunan ayın 25'ine kadar fatura dönemi bazlı olarak Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden bildirilir. Lisanssız üreticilerinin kurulu güç değişimlerinden kaynaklı değişiklikler, şebeke işletmecisi tarafından kurulu güç değişimlerinin gerçekleşmesini müteakip Piyasa İşletmecisine PYS

üzerinden bildirilir.

(3) Toplayıcı, yan hizmetler ile dengeleme güç piyasasına katılımı için portföyüne aldığı tüketim tesislerinin enerji tedarikini gerçekleştirmesi zorunludur. Toplayıcı, talep tarafı katılımı kapsamında portföyüne aldığı tüketim tesislerinin enerji tedarik faaliyetini yürütmek istememesi halinde bu hususu, Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden bildirir. Toplayıcının bahse konu kararında değişiklik olması durumunda toplayıcı, değişikliği Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden bildirir. Söz konusu bildirim ve değişikliklerin, ilgili ayın 20'sinden önceki iş günü saat 17:00'a kadar yapılması halinde bir sonraki fatura döneminden, bu tarihten sonra yapılan bildirimler ise iki sonraki fatura döneminden itibaren geçerli olur.

(4) Toplayıcıların, yan hizmetler ve dengeleme güç piyasası kapsamında uzlaştırma işlemlerinin yürütülmesi amacıyla portföylerine eklenmesini veya portföylerinden çıkarılmasını talep ettiği tüketim tesislerine ilişkin bilgileri ilgili ayın 15'inden önceki iş gününe kadar TEİAŞ'a bildirmesi halinde TEİAŞ söz konusu bildirimlerden uygun bulunduğu tüketim tesislerini Piyasa İşletmecisine ilgili ayın 20'sinden önceki son iş günü saat 17:00'a kadar bildirir. Ancak toplayıcının tüketim tesislerini portföyüne ekleme veya çıkarma talebi, TEİAŞ tarafından yalnızca daha önce ilan ettiği kriterler çerçevesinde uygun bulunmayabilir. Bu tarihe kadar yapılan bildirim takip eden fatura döneminden itibaren, bu tarihten sonra yapılan bildirimler takip eden ikinci fatura döneminden itibaren geçerli olur. Yapılan bildirimde yer alan tüketim tesislerine ilişkin PYS'de yer alan bilgilerden kaynaklı olarak toplayıcının portföyüne eklenmesini engelleyecek bir durumun bulunmaması halinde, Piyasa İşletmecisi tarafından toplayıcılık faaliyeti gösterecek olan piyasa katılımcısının portföyü kayıt altına alınır. Tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilmiş tüzel kişilerin toplayıcı portföyüne eklenecek tüketim tesislerinin tedariki, TEİAŞ tarafından yapılan bildirim tarihinde ilgili tedarik lisansı sahibi tüzel kişi tarafından gerçekleştiriliyor ise ekleme talebi reddedilir.

(5) Portföyünde serbest tüketici olan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişi tüm santrallerini toplayıcılık faaliyeti yapan başka bir organizasyonun portföyüne dahil edemez ve tüm santrallerini devretmesi halinde yeni serbest tüketici talep etmesine izin verilmez.

(6) Devrin gerçekleşeceği tarihte geçerli olacak şekilde PYS'de onaylı ikili anlaşması bulunan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişi, tüm santrallerini toplayıcı portföyüne dâhil edemez. Tüm santrallerini toplayıcının portföyüne dâhil eden piyasa katılımcısı, santral veya santrallerin ilgili portföye geçtiği uzlaştırma dönemi ve sonrasındaki uzlaştırma dönemleri için geçerli olacak şekilde ikili anlaşmaya giremez."

- 34 üncü maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

"(1) Bir piyasa katılımcısının dahil olduğu dengeden sorumlu gruptan ayrılmasına ilişkin kayıt değişikliği başvurusu, ilgili piyasa katılımcısı ve dengeden sorumlu grup adına denge sorumluluğunu üstlenmiş dengeden sorumlu taraf arasındaki anlaşmanın bu konuya ilişkin hükümleri doğrultusunda, ilgili piyasa katılımcısı veya dengeden sorumlu tarafça PYS üzerinden yapılır. Bir piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu gruptan ayrılmasının işlerlik kazanması, gruptan ayrılma ile ilgili işlemlerin tamamlandığı fatura dönemini takip eden ilk fatura dönemi itibarıyla başlar."

"(3) Dengeden sorumlu grubun tarafı olan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tüm lisanslı santrallerini toplayıcılık faaliyeti gösteren piyasa katılımcısının portföyüne dahil etmesi halinde, portföye dahil olduğu fatura dönemi itibarıyla ilgili dengeden sorumlu grup dağıtılır.

(4) Dengeden sorumlu grubun üyesi olan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tüm lisanslı santrallerini toplayıcılık faaliyeti gösteren piyasa katılımcısının portföyüne dahil etmesi halinde, portföye dahil olduğu fatura dönemi itibarıyla ilgili dengeden sorumlu gruptan çıkarılır.

(5) Üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tüm lisanslı santrallerini devretmiş olması halinde; devir işlemi-

ne ilişkin kaydın Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirildiği tarih itibarıyla; dengeden sorumlu grubun üyesi ise dengeden sorumlu gruptan çıkarılır, dengeden sorumlu grubun tarafı ise dengeden sorumlu grup dağıtılır.”

- 67 nci maddesinin birinci fıkrasının (b) ve (f) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Dengeleme güç piyasasına sunulan tüm teklifler belli bir dengeleme birimi, belli bir dengeleme bölgesi, belli bir teklif bölgesi, belli bir gün ve o gün içindeki belli bir zaman dilimi için geçerlidir,”

“f) Dengeleme güç piyasasında sonuçlandırılan her bir işlem, ilgili talimat süresince, aktif elektrik enerjisinin uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktasında teslim edilmesi veya teslim alınması suretiyle, gerçekleştirilir.”

- 68 inci maddesinin birinci fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“a) Her gün saat 15:30’a kadar, dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısı, kendi adına kayıtlı üretim, elektrik depolama ünitesi veya tesisi ve tüketim tesisi niteliğindeki tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri için saatlik üretim ya da tüketim değerlerini içeren kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve dengeleme güç piyasasına ilişkin yük alma, yük atma tekliflerini PYS aracılığıyla Sistem İşletmecisine bildirir.”

- 69 uncu maddesinin birinci ve ikinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(1) Her bir piyasa katılımcısının, denge sorumluluğuna ilişkin yükümlülüklerine ve gün öncesi piyasası sonucuna bağlı olarak bir sonraki gün için saatlik olarak gerçekleştirmesi öngörülen üretim ya da tüketim değerlerine ilişkin kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programları ve emre amade kapasiteleri her gün saat 15:30’a kadar Sistem İşletmecisine bildirilir. Sistem İşletmecisi, KGÜP’lerini bildirmemeyi itiyat haline getiren piyasa katılımcıları için bir rapor düzenleyerek Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulamak üzere Kuruma bildirir. Bildirilen KGÜP’ler en geç gün içi piyasasının kapı kapanış zamanını takip eden yarım saat sonrasına kadar ilgili piyasa katılımcısı tarafından güncellenebilir. Dengeleme biriminin sisteme bağlantısının kısıt kayıtlı bağlantı niteliği taşıması halinde emre amade kapasite, Sistem İşletmecisi tarafından belirlenen teknik olarak gerçekleştirilebilecek azami kapasite ile sınırlandırılır. PYS’ye erişimi olmayan piyasa katılımcıları emre amade kapasiteleri ve kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını saat 14:30’a kadar üretim tesisinin bağlı olduğu BYTM’ye bildirir. Bu durumda, BYTM’ler kendilerine bildirilen kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve emre amade kapasitelerini PYS’ye girerler. BYTM’ler kendi bölgeleri içindeki üretim tesisi niteliğindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve emre amade kapasitelerini her gün saat 15:30’a kadar PYS’ye girilmesini takip etmek ve piyasa katılımcısının PYS’ye girişini zamanında tamamlamasını sağlamakla sorumludurlar.

(2) Üretim tesisi niteliğinde olan tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri, kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve emre amade kapasitelerini bildirmekle yükümlüdür. Kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programı piyasa katılımcısı adına kayıtlı, üretim ve tüketim tesisi niteliğindeki tüm dengeleme birimleri ve dengeleme birimi olmayan üretim tesisi niteliğindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri için saatlik üretim ya da tüketim değerlerini içerir. Kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programları dengeleme birimleri ve dengeleme birimi olmayan üretim ve tüketim tesisi niteliğindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri için, dengeleme birimi bazında ayrı ayrı bildirilir.”

“(8) Toplayıcı, lisanslı veya lisanssız elektrik üretim, tüketim ve müstakil elektrik depolama tesisleri için oluşturulan uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimlerine ilişkin KGÜP’lerini ve emre amade kapasitelerini Sistem İşletmecisine bildirmekle yükümlüdür.

(9) Toplayıcı, dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesisleri ile dengeleme güç piyasasına katılmak üzere oluşturulan toplulukta, yer alan her bir üretim tesisinin KGÜP değerlerini Sistem İşletmecisine bildirmekle yükümlüdür. Söz konusu topluluğun uzlaştırma dönemindeki KGÜP değeri, topluluk içerisinde yer alan her bir üretim tesisinin ilgili uzlaştırma dönemindeki münferit olarak bildirilmiş KGÜP değerlerinin toplamıdır.”

- 70 inci maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(7) Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının, dengeleme güç piyasası kapsamında verilen yük alma ve yük atma teklifleri ile birlikte, dengeleme birimlerine ilişkin minimum kararlı üretim düzeyi ve emre amade kapasiteyi Sistem İşletmecisine bildirmeleri esastır.”

“(8) Toplayıcı portföyünde yer alan tüketim ile lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesisleri topluluğuna ilişkin dengeleme birimine ait yük alma ve/veya yük atma teklifleri, topluluğa ilişkin oluşturulan dengeleme birimi bazında verilir.”

- 71 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından, bir sonraki güne ilişkin dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme birimi bazında belirlenen yük alma, yük atma teklifleri her gün saat 15:30’a kadar, PYS aracılığıyla Sistem İşletmecisine bildirilirler. Yük alma ve yük atma tekliflerinin belirtilen zamana kadar, 77 nci maddede belirtildiği şekilde, mevcut olan tüm iletişim imkanlarının kullanılarak Sistem İşletmecisine bildirilmesi zorunludur.”

- 73 üncü maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(6) Toplayıcının portföyünde yer alan dengeleme birimi olmayan lisanslı elektrik üretim tesisleri topluluğuna ilişkin dengeleme birimine verilen, kabul edilen ve yerine getirilen talimatın tespiti dengeleme birimi ne ilişkin oluşturulan uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimi bazındaki veriler dikkate alınarak gerçekleştirilir.

(7) Toplayıcının portföyünde yer alan lisanslı elektrik üretim tesislerinin dengeleme birimi topluluğu altında yer alması ve ilgili topluluğa talimat verilmesi durumunda, bahse konu talimatın yerine getirilmemesi halinde söz konusu topluluğa 1/10/2013 tarihli ve 28782 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 23 üncü maddesinin altıncı fıkrası uygulanmaz. Ancak topluluk içerisinde yer alan elektrik üretim tesislerine münferiden talimat verilmesi halinde Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 23 üncü maddesinin altıncı fıkrası hükmü uyarınca işlem tesis edilir.”

- 77 nci maddesinin birinci fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(a) Piyasa katılımcıları tarafından gün öncesi üretim/tüketim programlarının ve yük alma, yük atma tekliflerinin, emre amade kapasiteleri ile minimum kararlı üretim düzeyi değerlerinin Sistem İşletmecisine bildirilmesi,”

- 110 uncu maddesinin üçüncü ve beşinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(3) Bir piyasa katılımcısının adına kayıtlı ve KGÜP bildirmekle yükümlü olan bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin bir uzlaştırma dönemine ait kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$KÜPST_p = \sum_{t=1}^j \sum_{b=1}^z \sum_{u=1}^a (KÜPSM_{p,t,b,u} \times \max(750, NPTF_{t,u}, SMF_{t,u}) \times n) \quad (17a)$$

“(5) Kurul, bu madde kapsamında enerji dengesizlik ve kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma tutarının hesaplanmasında kaynak bazlı ve depolamalı elektrik üretim tesisleri ile tüketim tesisleri için farklı metodolojiler veya katsayılar uygulayabilir.”

“(6) Toplayıcı portföyünde yer alan dengeleme birimi olmayan lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesisleri ile müstakil elektrik depolama tesislerinin KÜPST hesaplaması;

a) Dengeleme birimi olmak üzere topluluk için oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi bazında,
b) Tesislerin topluluk oluşturmaması halinde ilgili üretim tesisleri için münferit olarak,
gerçekleştirilir. Bu kapsamda uygulanacak olan tolerans katsayısı Kurul kararı ile belirlenir.”

- 111 inci maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(3) Dengeden sorumlu grup üyelerinin her biri için enerji dengesizlik oranı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\begin{aligned} TAM_{p,t,u} &= VEPAM_{p,t,u} + KEYATM_{p,t,u} + İAAM_{p,t,u} + SAM_{p,t,u} + GİPAM_{p,t,u} \\ TSM_{p,t,u} &= VEPSM_{p,t,u} + KEYALM_{p,t,u} + İASM_{p,t,u} + SSM_{p,t,u} + GİPSM_{p,t,u} \\ NAM_{p,t,u} &= UEVM_{p,t,u} + Maks(TAM_{p,t,u} - TSM_{p,t,u}, 0) \\ NSM_{p,t,u} &= UEÇM_{p,t,u} + Maks(TSM_{p,t,u} - TAM_{p,t,u}, 0) \\ PH_{p,t,u} &= Maks(NAM_{p,t,u}, NSM_{p,t,u}) \\ DO_{p,t,u} &= \left| \frac{BEDM_{p,t,u}}{PH_{p,t,u}} \right| \end{aligned}$$

(4) Üçüncü fıkradaki formülde geçen;

$TAM_{p,t,u}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası, gün içi piyasası alışları ile uzlaştırmaya esas ikili anlaşma alış miktarları ve dengeleme güç piyasası kapsamındaki kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarları toplamı (MWh),

$NAM_{p,t,u}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas veriş miktarı ile toplam alış ve satış miktarlarının kullanılması ile tespit edilen net alış miktarını (MWh),

$VEPAM_{p,t,u}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),

$KEYATM_{p,t,u}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için, dengeleme güç piyasasındaki toplam kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),

$İAAM_{p,t,u}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas ikili anlaşma alış miktarını (MWh),

$SAM_{p,t,u}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün öncesi piya-

sırasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),
 GİPAMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için gün içi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),
 TSMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası, gün içi piyasası satışları ile uzlaştırmaya esas ikili anlaşma satış miktarları ve dengeleme güç piyasası kapsamındaki kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarları toplamını (MWh),
 NSMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas çekiş miktarı ile toplam alış ve satış miktarlarının kullanılması ile tespit edilen net satış miktarını (MWh),
 VEPSMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),
 KEYALMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için, dengeleme güç piyasasındaki toplam kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),
 İASMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas ikili anlaşma satış miktarını (MWh),
 SSMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için gün öncesi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),
 GİPSMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için gün içi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),
 BEDMp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için dengesizlik oranı tespitinde kullanılan birinci fıkra uyarınca hesaplanan bireysel enerji dengesizlik miktarını (MWh),
 DOp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için belirlenen enerji dengesizlik oranını,
 PHp,t,u "p" piyasa katılımcısının, "t" teklif bölgesi ve "u" uzlaştırma dönemi için net alış miktarı ile net satış miktarı kullanılarak belirlenen piyasa hacmini (MWh),
 ifade eder.

(5) Dengeden sorumlu grup üyesi piyasa katılımcısı için ilgili teklif bölgesi ve uzlaştırma dönemi bazında hesaplanan dengesizlik oranının yüzde ondan küçük veya eşit olması halinde ilgili piyasa katılımcısının bireysel enerji dengesizlik miktarının tamamı dengeden sorumlu grup içerisinde değerlendirilir. İlgili piyasa katılımcısının dengesizlik oranının yüzde ondan büyük olması halinde; dördüncü fıkra kapsamında belirlenen piyasa hacminin yüzde onuna denk gelen bireysel enerji dengesizlik miktarı dengeden sorumlu grup içerisinde değerlendirilirken, piyasa hacminin yüzde onunu aşan bireysel dengesizlik miktarı için ilgili piyasa katılımcısının bireysel enerji dengesizlik tutarı, 110 uncu maddenin birinci fıkrası uyarınca hesaplanarak dengeden sorumlu tarafa ayrıca yansıtılır. Bu fıkra kapsamında uygulanan dengesizlik oranının ne kadar düşürüleceği, her yılın 1 Aralık tarihine kadar Kurul kararı ile belirlenir."

- 132/E maddesinin beşinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

"(I) Toplayıcının toplam teminat seviyesinin karşılanamadığı üçüncü iş gününü takip eden günden itibaren geçerli olacak şekilde portföyü dağıtılır. Toplayıcının portföyünde yer alan lisanslı üretim santralleri, ilgili santrallere ilişkin lisansa sahip piyasa katılımcılarına; lisanssız üretim santralleri, ilgili bölgede faaliyet gösteren görevli tedarik şirketlerine aktarılır ve PYS'de kayıtlı tüm serbest tüketicilerin kayıtları katılımcının teminat seviyesinin 11:00 itibarıyla sunması gereken toplam teminat tutarını karşılamadığı üçüncü iş gününü takip eden günden itibaren geçerli olacak şekilde silinir. Durumla ilgili olarak (ç) bendi kapsamındaki diğer hükümler uygulanır. Piyasa katılımcısının portföyünde yer alan ve kendi tüzel kişiliğine ait olmayan serbest tüketiciler ve ilgili görevli tedarik şirketinin enerji sağladığı serbest olmayan tüketiciler hariç olmak

üzere, portföyünde bulunan tüm uzlaştırmaya esas veriş- çekiş birimlerine ilişkin olarak; sisteme bağlantı durumuna göre ilgili dağıtım şirketine, dağıtım lisansına sahip ilgili OSB'ye ve TEİAŞ'a ilgili katılımcının sistem bağlantısının kesilmesi için Piyasa İşletmecisi tarafından bildiri yapılr. Bu piyasa katılımcısının piyasa işletmecisine karşı tüm mali yükümlölüklerini tamamlamasını takip eden üç fatura dönemi için portföyüne lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesisleri ile tüketim tesisi kaydetmesine izin verilmez.

m) Temerrüde düşen piyasa katılımcısının toplayıcının portföyünde yer alan santralleri ile ilgili olarak, söz konusu santraller; toplam teminat seviyesinin birbirini takip eden üç iş günü boyunca saat 11:00 itibari ile sağlanamadığı üçüncü iş gününü takip eden günden itibaren geçerli olacak şekilde portföyünden çıkartılır ve bu madde kapsamındaki işlemler tesis edilir. İlgili piyasa katılımcısı için teminat hesabı, Teminat Usul ve Esaslarında yer alan hükümlere göre tekrar yapılır.

n) Temerrüde düşen piyasa katılımcısının portföyünde yer alan santrallerini temerrütte olduğu süre boyunca toplayıcının portföyüne dahil etmesine izin verilmez.”

- 132/G maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“f) Söz konusu piyasa katılımcısının toplayıcı olması ve toplayıcılık lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi ya da tedarik lisansından toplayıcılık faaliyetinin terkin edilmesi durumunda, toplayıcı olarak sorumlulu olduğu portföy, sona erme veya iptal kararının piyasa işletmecisine bildirildiği tarihten itibaren geçerli olacak şekilde dağıtılır. Toplayıcının portföyünde yer alan lisanslı üretim tesisleri, ilgili tesislere ilişkin lisansa sahip piyasa katılımcılarına; lisanssız üretim tesisleri ise ilgili bölgede faaliyet gösteren görevli tedarik şirketlerine aktarılır. Ayrıca PYS’de toplayıcı adına kayıtlı olan tüm serbest tüketiciler için (c) ile (ç) bentlerinde yer alan hükümler uygulanır.

g) Bir piyasa katılımcısı, kendisine ait müstakil elektrik depolama tesisini veya lisanslı üretim tesislerini toplayıcının portföyüne kaydettirdikten sonra ilgili tesisleri başka bir piyasa katılımcısına devretmesi ve ilgili tesisi bu suretle devralan piyasa katılımcısının mevcut toplayıcının portföyünden çıkmak istemesi halinde, devir işlemine ilişkin kaydın Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirildiği tarih itibarıyla söz konusu tesisler kayıtlı oldukları toplayıcılık portföyünden çıkarılır ve devir alan piyasa katılımcısı adına kaydedilir. Devir işlemi sonrasında lisanslı santrali kalmayan bir piyasa katılımcısının PYS’de kayıtlı serbest tüketici kaydının bulunması halinde, devir işlemine ilişkin kaydın Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirildiği tarih itibarıyla PYS’de kayıtlı serbest tüketicilerin kayıtları silinir.”

- 132/İ maddesinin yedinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

“c) 132/E maddesinin beşinci fıkrasının (a), (ç), (d), (i), (j), (k), (l) ve (m) bentleri hükümleri uygulanır.”

“d) Temerrüde düşen piyasa katılımcısının portföyünde yer alan santrallerini, temerrütte olduğu süre boyunca toplayıcının portföyüne dahil etmesine izin verilmez.”

- 138 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 138- (1) Bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlölüklerle ilgili olarak yapılan, dengeden sorumlu grup oluşturma ve toplayıcılık haricindeki, devir, temlik ve taşınır rehinleri Piyasa İşletmecisine karşı hüküm ifade etmez. Bu Yönetmelik kapsamındaki alacak ve haklar ise ancak Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen hususlara uygun olarak ve Piyasa İşletmecisinden onay almak kaydıyla rehin ve temlik edilebilir.”

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Dengesizlik oranı uygulaması

GEÇİCİ MADDE 39- (1) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile bölgelerindeki görevli tedarik şirketlerinin bir araya gelmek suretiyle oluşturdukları dengeden sorumlu gruplar için 111 inci maddenin beşinci fıkrasında yer alan dengesizlik oranı, 1/1/2027 tarihine kadar yüzde yüz olarak uygulanır.”

• 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“gggg) Toplayıcı: Bir veya birden fazla şebeke kullanıcısı ile söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere anlaşma imzalamış olan toplayıcı lisansı veya lisansına dercedilmek kaydıyla tedarik lisansı sahibi tüzel kişiyi,

ğğğğ) Toplayıcılık: Toplayıcı tarafından bir veya birden fazla şebeke kullanıcısının üretim ve/veya tüketimlerinin birleştirilerek işlenmesi kapsamında gerçekleştirilen piyasa faaliyetini,

hhhh) Toplayıcılık hizmeti anlaşması: Toplayıcılar ile üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, serbest tüketiciler, müstakil depolama tesisi sahibi tüzel kişiler ve 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, toplayıcıların söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik enerjisi ve/veya kapasitesini alıp satmasına ve yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılabilmesine dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmayı,”

- 6 ncı maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“ğ) Toplayıcılık,”

- 8 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“g) Toplayıcı lisansı.”

- 10 uncu maddesinin yedinci fıkrasında yer alan *“Tedarik lisansında,”* ibaresi *“Tedarik lisansı veya toplayıcılık lisansında,”* şeklinde değiştirilmiş, aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(9) Tedarik lisansında, varsa toplayıcılık faaliyetine ilişkin hususa da yer verilir.”

- 12 nci maddesinin beşinci fıkrasında yer alan *“25/11/2014 tarihli ve 29186 sayılı”* ibaresi *“29/7/2022 tarihli ve 31907 sayılı”* şeklinde değiştirilmiştir.

- 17 nci maddesinin birinci fıkrasının (d) bendinde yer alan *“için”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“üretim lisansı başvurusu yapılacak ünite güç ve koordinat bilgileriyle uyumlu”* ibaresi eklenmiş ve aynı maddenin ikinci fıkrasının (b) bendi yürürlükten kaldırılmıştır.

- 18 inci maddesinin altıncı fıkrasında yer alan *“ve/veya rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisleri için Teknik Etkileşim İzni belgesinin alınması amacıyla ilgili kurumlara başvuru yapıldığına ilişkin belgenin Kuruma sunulması”* ibaresi ile aynı maddenin on ikinci fıkrasında yer alan *“, rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri için Teknik Etkileşim İzni belgesinin alınması amacıyla ilgili kurumlara başvuru yapıldığına ilişkin belgenin”*

ibaresi ve aynı maddenin on birinci fıkrasının (a) bendi ile aynı fıkranın ikinci ve üçüncü cümleleri yürürlükten kaldırılmış, aynı maddenin sekizinci ve dokuzuncu fıkraları aşağıdaki şekilde ve aynı maddenin onuncu fıkrasında yer alan “otuz gün” ibaresi “kırk beş gün” şeklinde değiştirilmiştir.

“(8) Önlisansa kayıtlı ünite koordinat ve/veya santral sahası koordinat bilgilerinin tadil edilmesinin uygun bulunması halinde, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında alınması gerekli kararın alınması için ilgili kurumlara başvuru yapıldığına ilişkin belgenin, Kurul kararının veya ilgili ana hizmet birimi işleminin tebliğ tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde Kuruma sunulması kaydıyla önlisans tadili Kurum tarafından gerçekleştirilir.

(9) İlgili ana hizmet birimi;

a) Önlisans sahibi tüzel kişinin unvan ve nev’i değişikliğine,

b) (ç) bendinde belirtilen hüküm saklı kalmak koşuluyla, önlisansın özel hükümlerinde yer alan bağlantı noktası ve kurulu gücü değişmemek kaydıyla ünite sayısı, ünite gücü, ünite koordinatları, depolama alanı koordinatları, yıllık elektrik enerjisi üretim miktarı, bulunduğu il, ilçe, mevki ve üretim tesisi adına,

c) Önlisansın özel hükümlerinde yer alan bildirim adresi değişikliğine,

ç) 10 MW’ı geçmemek kaydıyla kurulu gücün toplamda yüzde onuna kadar değiştirilmesi kapsamında yapılacak değişikliklere,

ilişkin tadil talepleri ile 57 nci maddenin birinci ve ikinci fıkraları kapsamında belirtilen bildirim yükümlülüklerine ilişkin işlemleri sonuçlandırır. Rüzgar enerjisine dayalı önlisanslarda (b) bendi kapsamındaki ünite sayısı, ünite gücü ve ünite koordinat tadili ile depolama alanı koordinat tadili Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün uygunluk belgesine binaen sonuçlandırılır. (ç) bendi kapsamında belirlenen orana kadar yapılacak tadiller için bu Yönetmeliğin sermaye ve teminat yükümlülüklerine ilişkin hükümleri uygulanmaz. Bu fıkra kapsamında yapılan tadil işlemlerine üçüncü kişiler tarafından itiraz edilmesi halinde, söz konusu itiraz ve itiraza konu tadil işlemi Kurul tarafından sonuçlandırılır.”

- 20 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (b) ve (ç) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(b) Şirketin sermayesinin asgari olarak;

1) Tedarik lisansı ve toplayıcı lisansı başvurularında Kurul tarafından belirlenen tutarda,

2) Dağıtım lisansı ile piyasa işletim lisansı ve görevli tedarik şirketlerinin tedarik lisansı başvurularında Kurul tarafından belirlenen oran ve/veya tutarda,

olduğuna ilişkin şirket esas sözleşmesinin sunulması zorunludur. Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile görevli tedarik şirketlerinin lisansları süresince sağlamaları gereken sermaye yeterliliğine ilişkin hususlar Kurul kararı ile belirlenir.”

“(ç) Tedarik lisansı veya toplayıcı lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişiler, lisanslarına müstakil elektrik depolama tesisi de eklemek istemeleri halinde birinci fıkrada belirtilen şekilde Kuruma başvuruda bulunur. Bu kapsamda başvuruda bulunulması halinde, söz konusu müstakil elektrik depolama tesisinin sisteme bağlantısı ve sistem kullanımı hakkında 15 inci maddenin ikinci fıkrası hükmü uygulanır. Bu kapsamdaki tesis için sermaye yeterliliği ile teminat yükümlülüğü aranmaz. Talebin Kurul tarafından uygun bulunması halinde, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın Kurul kararında belirlenen süre içerisinde Kuruma sunulması hâlinde ilgili ana hizmet birimi tarafından depolama tesisine ilişkin bilgiler lisansa dercedilir.”

- 24 üncü maddesinin on birinci fıkrasının (b) bendinde yer alan “ünite koordinatları,” ibaresinden sonra gelmek üzere “depolama alanı koordinatları,” ibaresi eklenmiş, aynı fıkranın (d) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin on altıncı fıkrasının (a) bendi ile aynı fıkranın ikinci ve üçüncü cümleleri yü-

rürlükten kaldırılmış, aynı maddenin on dokuzuncu ve yirminci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“d) Rüzgar enerjisine dayalı üretim lisanslarında komşu sahalardaki türbin koordinatlarının etkilenmediği yönünde Enerji İşleri Genel Müdürlüğünden alınacak uygunluk belgesine binaen yapılan üretim tesisi sahası içerisindeki türbin koordinatlarına ait bilgilerin değiştirilmesi.”

“(19) Tedarik lisansı veya toplayıcı 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 lisansı veya toplayıcı lisansına eklenecek her bir müstakil elektrik depolama tesisi için ayrı lisans tadili başvurusunda bulunulur.

(20) Mevcut tedarik lisansı veya toplayıcı lisansına müstakil elektrik depolama tesisi eklenmesi kapsamında Kuruma yapılan lisans tadil başvurularında depolama tesisinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ’tan görüş istenir.”

“(23) Tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler, elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetinde bulunmak istemeleri halinde, söz konusu faaliyetin lisansına eklenmesi için Kuruma lisans tadil başvurusunda bulunur. Başvurunun Kurul tarafından uygun bulunması halinde, tedarikçinin toplayıcılık faaliyetinde bulunabileceğine ilişkin husus tedarik lisansına dercedilir.”

- 25 inci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “tedarik lisansı” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve toplayıcı lisansı” ibaresi eklenmiştir.

- 33 üncü maddesinin ikinci fıkrasına aşağıdaki bent ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“bb) Toplayıcının ilgili mevzuat kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirebilmesi için toplayıcı tarafından talep edilmesi halinde toplayıcılık faaliyeti gösteren tüzel kişilere; kullanıcının sisteme bağlantı noktasından sonra olması koşulu ile sayaç, enerji analizörü gibi teçhizatın kurulumu için gerekli kolaylığı sağlamak ile portföyünde olan ya da toplayıcı tarafından 24/3/2016 tarihli ve 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanunu kapsamında muvafakatname alınan kullanıcıların sayaç verilerini vermek,”

“(8) Dağıtım şirketlerinin faaliyetlerini sürdürebilmek için ihtiyaç duydukları yönetim ve destek hizmetlerine (muhasabe, finans, hukuk, insan kaynakları ve benzeri) ait birimler, kendileri tarafından oluşturulur veya bu hizmetler, bu Yönetmeliğin 48 inci maddesi kapsamında hizmet alımı yoluyla karşılanabilir. Ancak, dağıtım şirketleri, bu hizmetlere ilişkin alımlarını, aynı ortaklık yapısına sahip diğer elektrik dağıtım şirketleri dışında, ilgili ana şirketten ve bu şirketin kontrolünde olan şirketlerden temin edemezler.

(9) Dağıtım şirketi, görevli tedarik şirketlerinden farklı fiziksel ortam ve bilgi sistemleri altyapısı kullanarak hizmet verir.”

- 34 üncü maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(12) Görevli tedarik şirketleri dışındaki tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler, lisansına dercedilmek kaydıyla

elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetinde bulunabilir. Bu kapsamda faaliyet gösteren tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler ayrıca bu Yönetmeliğin 34/A maddesi hükümlerine tabidir.

(13) Toplayıcılık faaliyeti lisansına dercedilmiş olan tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler, elektrik tedarik etmek üzere anlaşmalı oldukları şebeke kullanıcıları adına toplayıcılık faaliyetinde bulunamaz.

(14) Görevli tedarik şirketi, dağıtım şirketlerinden farklı fiziksel ortam ve bilgi sistemleri alt yapısı kullanarak hizmet verir.”

- 34 üncü maddeden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

“Toplayıcı lisansı sahibinin hak ve yükümlülükleri

MADDE 34/A- (1) Toplayıcı lisansı, lisans sahibine;

a) Portföyünde yer alan şebeke kullanıcılarının üretim ve/veya tüketim programlarını yönetme,

b) Portföyünde yer alan şebeke kullanıcılarının üretim ve/veya tüketim tesisleri için elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapma,

c) Portföyünde yer alan serbest tüketiciler için, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapabilme,

ç) Portföyünde yer alan şebeke kullanıcılarının elektrik enerjisi ve/veya kapasitesinin alınıp satılmasına ilişkin piyasa işlemlerini yürütme, yan hizmet anlaşmaları kapsamında yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılma,

d) Portföyünü dengelemek amacıyla lisansı kapsamında müstakil elektrik depolama tesis veya tesislerini kurma ve işletme, hakkını verir.

(2) Toplayıcı lisansı, lisans sahibine birinci fıkrada sayılanların yanı sıra; ilgili şebeke işletmecisine başvuru yapılması ve uygun donanım ile teçhizat kullanılması suretiyle, portföyünde yer alan şebeke kullanıcılarının anlık üretim ve/veya tüketim verilerini izleyebilme, analiz etme ve raporlama hakkını verir.

(3) Toplayıcı, ilgili mevzuatta sayılanların yanı sıra portföyü kapsamında;

a) Portföyünün dengelenmesi ile dengeleme mekanizması ve uzlaştırmaya katılımları sonucu oluşan alacak ve borçlarının mali açıdan uzlaştırılması ile diğer hususlara ilişkin hükümlere uymak,

b) Yan hizmetler piyasasında faaliyet gösterecek olması halinde, yan hizmetler kapsamında gerekli belgelendirilmelerin yapılması ve hizmetlerin sağlanması, izlenmesi, kontrolü, incelenmesi, yapılacak ödemelerin gerçekleştirilmesi, taraflara uygulanacak yaptırımlar ve diğer hususlara ilişkin hükümlere uymak,

c) Yan hizmetler ve/veya dengeleme güç piyasasında yürüteceği faaliyetler kapsamında TEİAŞ tarafından talep edilecek teknik donanım ve verileri sağlamak, ile yükümlüdür.

(4) Toplayıcı, portföyünde yer alan şebeke kullanıcıları adına teminat ve dengesizlik de dahil olmak üzere, ikili anlaşmalar ile organize toptan elektrik piyasaları işlemlerine ilişkin ilgili mevzuat kapsamındaki tüm yükümlülüklerin yerine getirilmesinden sorumludur.

(5) Toplayıcı, toplayıcı lisansı veya lisansına dercedilmek kaydıyla tedarik lisansı kapsamındaki toplayıcılık faaliyetine ilişkin toptan satış faaliyetinde bulunamaz. Ancak portföyünü dengelemek amacıyla yapmış olduğu alış ve satışlar bu kapsamda değerlendirilmez.

(6) Toplayıcılık faaliyeti gösteren tüzel kişilerin doğrudan ve dolaylı ortakları ile kontrolünde olan tüzel kişilerin, bu tüzel kişilerin doğrudan ve dolaylı ortaklıklarında istihdam edilen kişilerin ve bu kişilerin kontrolünde olan tüzel kişilerin ortaklık yapısında yer aldığı toplayıcı lisansı ve/veya toplayıcılık faaliyeti lisansına dercedilmiş tedarik lisansı kapsamında oluşturulan portföylerde yer alan üretim tesislerinin işletmedeki elektrikselsel kurulu güçleri toplamı, 17/12/2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği çerçevesinde belirlenen üst limit değerini geçemez.”

- 43 üncü maddesinin yedinci fıkrasının (b) bendinde yer alan “Tedarik” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve toplayıcı” ibaresi eklenmiş, aynı maddenin on dokuzuncu fıkrasında yer alan “Tedarik lisansına” ibaresi “Tedarik lisansı veya toplayıcı lisansına” şeklinde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(20) Tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere Kuruma yapmış oldukları lisans tadil başvurusu kapsamında, içerisinde bulunulan yıl itibarıyla geçerli olan toplayıcı lisansı alma bedeli kadar tutar, lisans tadil bedeli olarak alınır.

(21) Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınması ile ilgili olarak;

a) 17 nci maddenin ikinci fıkrası gereği doksan gün içerisinde ilgili kuruma başvuru yapılmadığının tespiti halinde, ilgili tüzel kişiden tadil bedelinin üç katı kadar bir bedel alınır.

b) 24 üncü madde kapsamında yapılacak tadil işlemleri gereği kırk beş gün içerisinde ilgili kuruma başvuru yapılmadığının tespiti halinde, lisans tadil bedeli üç kat olarak uygulanır.”

- 56 ncı maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) Toplayıcılık faaliyeti kapsamında, toplayıcı lisansı sahibi veya tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler ile söz konusu tüzel kişilerin portföylerinde yer alan şebeke kullanıcıları arasında doğan anlaşmazlıklar, özel hukuk hükümleri çerçevesinde çözüme kavuşturulur.”

- 57 nci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “Tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişiler için” ibaresinden sonra gelmek üzere “veraset işlemleri dışında;” ibaresi eklenmiştir.

- 60 ıncı maddesinin birinci fıkrasının son cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Söz konusu faaliyetin ticarete konu edilecek olması durumunda ilgili mevzuatta belirtilen koşullar çerçevesinde lisans alınması zorunludur.”

- Aynı Yönetmeliğin geçici 4 üncü maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Toplayıcılık faaliyetine ilişkin başvuruların alınması

GEÇİCİ MADDE 42- (1) Elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetine ilişkin Kuruma yapılacak toplayıcı lisansı başvuruları ile tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilmesine ilişkin tadil başvuruları, 1/1/2025 tarihinden itibaren alınır.”

• 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (jjjj) bendi yürürlükten kaldırılmış, aynı fıkranın (kkkk) ve (llll) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“kkkk) Talep tarafı katılımı hizmeti: Sistem işletmecisinin bu Yönetmelik kapsamında talimatı doğrultusunda, toplayıcılar vasıtasıyla toplayıcıların portföyünde yer alarak hizmete katılan tüketim tesislerinin, tüketim miktarının düşürülmesi suretiyle verilen hizmeti,

III) Talep tarafı katılımı hizmeti test raporu: Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tedarik sürecine katılmak isteyen toplayıcıların gerekli kontrol, ölçme, izleme, doğrulama ve hizmeti sağlamak için gerekli iletişim altyapılarına sahip olunduğunun tespit edilmesi halinde ilgili toplayıcı için sistem işletmecisi tarafından düzenlenen belgeyi,”

“öööö) Sınırlı frekans hassasiyeti düşük frekans modu: Sınırlı frekans hassasiyet modlarında çalışan üretim tesislerine ait ünitelerin, nominal aktif güçlerinin altında çalıştıkları süreçte, sistem frekansının 49,8 Hz’nin altına düşmesi durumunda, aktif çıkış güçlerini artırarak sistem frekansının dengelenmesi yönünde çalışmasını,

pppp) Sınırlı frekans hassasiyeti yüksek frekans modu: Sınırlı frekans hassasiyet modlarında çalışan üretim tesislerine ait ünitelerin, minimum kararlı üretim düzeyi üzerinde çalıştıkları süreçte, sistem frekansının 50,2 Hz’nin üzerine çıkması durumunda aktif çıkış güçlerini azaltarak sistem frekansının dengelenmesi yönünde çalışmasını,

rrrr) Kritik ay: TEİAŞ tarafından, talep tarafı katılımı hizmeti tedarik şartnamesinde belirlenen ve söz konusu hizmete katılan toplayıcılara talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında tüketim düşürme talimatı verilebilecek ayları,

ssss) Kritik gün: TEİAŞ tarafından talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında, kritik aylar içerisinde bir gün önceden toplayıcılara tüketimi düşürme talimatı verilecek gün olarak ilan edilen günleri,

şşşş) Kritik saat: TEİAŞ tarafından, talep tarafı katılımı hizmeti tedarik şartnamesinde belirlenen ve söz konusu hizmete katılan toplayıcılara söz konusu hizmet kapsamında gün içerisinde tüketim düşürme talimatı verilebilecek saatleri,

tttt) Temel tüketim değeri: Talep tarafı katılımı hizmetine katılan toplayıcıların, yan hizmet anlaşmalarına kaydettirdiği her bir tüketim tesisi için bir sonraki güne ilişkin gerçekleştirmeyi öngördüğü ve TEİAŞ’a gün öncesinde bildirdiği tüketim değerlerinin toplanması sonucu elde edilen tüketim değerini,”

- 8 inci maddesinin birinci, ikinci ve üçüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(1) Yan hizmet anlaşmaları kapsamında veya tedarik süreci neticesinde yan hizmet sağlamak üzere yükümlülük üstlenen veya bu hizmeti yükümlenen tüzel kişiden transfer yoluyla devralan veya bu hizmeti sunmak isteyen tüzel kişiler talep tarafı katılımı hizmeti, sekonder frekans kontrol hizmeti ve bölgesel kapasite kiralama hizmeti hariç olmak üzere diğer yan hizmetleri sağlayacakları tesislerinin ilgili yan hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğunu TEİAŞ’a sunulacak bir sertifika aracılığıyla belgelendirirler. Tüzel kişiler, sekonder frekans kontrol hizmetini sağlayacağı tesislerinin bu hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğunu, TEİAŞ’ın ilgili birimi tarafından gerçekleştirilecek performans testleri neticesinde TEİAŞ tarafından onaylanan standart sekonder frekans kontrol performans test raporu ile belgelendirirler. Talep tarafı katılımı hizmetine katılmak isteyen toplayıcılar, hizmeti sağlama niteliğine sahip olduklarını, TEİAŞ tarafından verilecek talep tarafı katılımı test raporu ile belgelendirirler.

(2) Yan hizmet piyasa katılımcısı tüzel kişiler, devrede olan yan hizmet birimleri için hazırlanmış olan yan hizmet sertifikalarını, sekonder frekans kontrol performans test raporunu, talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin olarak talep tarafı katılımı test raporunu ilgili yan hizmeti sunmaya başlamadan önce, ilgili yan hizmet için bu Yönetmelikte düzenlenen tedarik sürecinde belirtilen aşamada veya yan hizmet anlaşmasında yer alan şartlar dahilinde TEİAŞ’a sunar.

(3) TEİAŞ’ın yaptığı izleme ya da kontroller neticesinde yan hizmet sunan bir tesisin veya toplayıcının ilgili hizmeti yan hizmetler anlaşmasında belirtilen esaslar çerçevesinde sağlamadığının tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ ilgili tesisin veya toplayıcının yan hizmet sertifikasının, sekonder frekans kontrol performans test raporunun veya talep tarafı katılımı test raporunun yenilenmesini talep edebilir. TEİAŞ’ın talep etmesi

halinde, tüzel kişinin ilgili yan hizmeti sunmaya ilişkin sertifikasını, sekonder frekans kontrol performans test raporunu veya talep tarafı katılımı test raporunun yenilenmesi zorunludur. TEİAŞ'ın talep tarafı katılımı test raporu veya sekonder frekans kontrol performans test raporuna ilişkin yan hizmet sertifikasının yenilenmesi talebinden itibaren ilgili test raporu veya sertifika geçersiz sayılır ve söz konusu tesisten ilgili yan hizmet alınmaz. Zorunlu yan hizmetlere katılan tesisler bu süre içerisinde ilgili hizmetlere katılmakla yükümlü olup, bu hizmetlere ilişkin yenilenmiş test sertifikalarını 60 gün içerisinde TEİAŞ'a sunmakla yükümlüdür."

"(8) 1/1/2025 tarihinden sonra elektrik üretim lisansı almış üretim tesisleri, sınırlı frekans hassasiyet modu hizmeti testini yapmakla yükümlüdür."

- 11 inci maddesinin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

"a) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca dengeleme birimi olarak kaydı yapılmış, lisanslı toplam kurulu gücü 30 MW ve üzerinde olan, tedarik süreci katılım anlaşmalarında belirtilen asgari PFK ve/veya SFK rezerv miktarını sağlayabilen ve iletim sistemine bağlı olan üretim tesisleri veya bu üretim tesislerine ait dengeleme birimi olmayan can suyu üniteleri hariç olmak üzere üniteler.

b) Elektrik tüketimi ihale ilanında belirtilen seviyenin üzerinde olan ve anlık talep kontrol röleleri vasıtasıyla otomatik olarak devreden çıkarılabilecek nitelikte olup katılımı sistem işletmecisi tarafından uygun bulunan tüketim tesisleri."

"ç) Toplayıcı portföyünde yer alan üretim ve/veya tüketim tesisleri."

- 12 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, ikinci fıkrasında yer alan "dengeleme güç piyasasına teklif edildiğinin" ibaresinden sonra gelmek üzere "veya bildirimde bulunduğu primer frekans kontrolü rezervi için yeterli kapasite ayırmadığının" ibaresi eklenmiştir.

"(1) Lisanslı üretim tesisleri ve müstakil elektrik depolama tesislerinden 8 inci madde uyarınca belgelendirilmiş yan hizmet birimleri tarafından sağlanacak primer frekans kontrol yedeği, TEİAŞ tarafından yürütülen ve bu Yönetmelikte düzenlenen tedarik süreci sonunda doğrudan veya yükümlülüklerin transfer yoluyla devralınması neticesinde ilgili yan hizmet birimleri tarafından sağlanır."

- 13 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde yer alan "yedeginin" ibaresi "yedeginin" şeklinde değiştirilmiş, aynı fıkranın (e) bendinde yer alan "1 (bir) saat" ibaresi "30 (otuz) dakika" şeklinde değiştirilmiş, aynı fıkranın (ğ) bendinin (2) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı bende aşağıdaki alt bent eklenmiş, üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"2) İlgili tedarik dönemi için yürütülen primer frekans kontrol kapasitesi tedarik sürecinde fiyat sırasına dizilen ve teklifleri (g) bendi uyarınca geçerli olan teklif sahipleri, teklif edilen primer frekans kontrol rezerv miktarını, bulunduğu çalışma seviyesinin durumuna göre arttırmak ya da azaltmak istemeleri halinde teslim saatinden en geç 2 (iki) saat öncesine kadar miktar güncellemesi yapabilir. Miktarın arttırılması durumunda, artan miktar kadar rezerv kapasitesi, katılımcının mevcut primer rezerv teklif fiyat seviyelerinin en düşük olanı üzerinden arttırılır. Miktarın azaltılması durumunda ise, primer rezerv kapasitesinin teklif fiyat seviyesi en yüksek olanından başlanacak şekilde rezerv miktarı azaltılır."

"3) TEİAŞ, ek rezerv tedarik süreci için geçerli teklifi bulunan bir yan hizmetler piyasası katılımcısına, ilgili saat içerisinde ek rezerv tedarik sürecinde seçilme sırası kendisine gelmesine rağmen adına kayıtlı yan hiz-

met birimlerinin çalışma seviyesinin uygun olmadığı durumlarda, ilgili yan hizmet biriminin asgari PFK rezerv miktarından az olmayacak ve ilgili saatteki çalışma seviyesine uygun olacak şekilde kısmi ek rezerv talimatı verebilir. Ek rezerv tedarik süreci için geçerli teklifi bulunan bir yan hizmetler piyasası katılımcısına ait yan hizmet birimlerinin arıza ve benzeri nedenlerle devre dışı olması nedeniyle kendisinden ek rezerv tedarik edilemeyen rezerv miktarı ile kısmi ek rezerv talimatı kapsamında seçilemeyen rezerv miktarı kadar; söz konusu piyasa katılımcısının ilgili saat için hizmeti yerine getirmedeği kabul edilir ve 30 uncu madde uyarınca yaptırım uygulanır.”

“(3) TEİAŞ tarafından birinci fıkranın (ğ) bendinin (2) numaralı alt bendi uyarınca yürütülen ek rezerv tedarik sürecinden sonra, ek primer frekans kontrol rezerv ihtiyacının tamamının veya bir kısmının tedarik edilememesi durumunda; TEİAŞ ihtiyaç duyulan ek rezerv miktarını Yükümlülük Transfer Platformu üzerinden, rezervin sağlanacağı saate en geç 90 (doksan) dakika öncesine kadar ilan eder ve Yükümlülük Transfer Platformunun işletilmesine ilişkin Usul ve Esaslar doğrultusunda rezervin sağlanacağı saate en geç 70 (yetmiş) dakika öncesine kadar platform üzerinden tedarik edebilir.”

“(4) TEİAŞ tarafından transfer platformu üzerinden primer frekans kontrolü ek rezerv duyurusuna çıkılan saatler için, transfer işlemlerinin bitiş zamanından en geç 5 dakika öncesine kadar, piyasa katılımcıları transfer platformu üzerinden PFK transfer işlemleri için yeni teklif girişi, mevcut tekliflerinin güncellenmesi ve mevcut tekliflerinin silinmesi işlemlerini yapabilirler.”

- 17 nci maddesinin beşinci fıkrasında yer alan “90 (doksan)” ibaresi “70 (yetmiş)” şeklinde değiştirilmiştir.

- 19 uncu maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) TEİAŞ tarafından ek primer frekans kontrol rezervinin tedarik edildiği saatlerde ek rezerv sağlayan piyasa katılımcısının aynı saat içerisinde eksik primer frekans kontrol rezerv bildirimi, primer frekans kontrol arıza bildirimi veya seçilemeyen primer frekans kontrol ek rezerv teklifinin olması durumunda, ilgili piyasa katılımcısına teklif bedeli veya ek rezerv bedeli ödenirken ilgili saatteki eksik bildirim, arıza bildirimi ve seçilemeyen ek rezerv toplam miktarına kadar ilgili saatteki yan hizmet kapasite bedeli üzerinden, kalan ek rezerv miktarına ise teklif bedeli veya ek rezerv bedeli üzerinden ödeme yapılır.”

- 20 nci maddesinin birinci ve üçüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Lisanslı üretim tesisleri ve müstakil elektrik depolama tesislerinden 8 inci madde uyarınca belgelendirilmiş yan hizmet birimleri tarafından sağlanacak sekonder frekans kontrolü yedeği, bu Yönetmelikte ele alınan usul ve esaslar çerçevesinde TEİAŞ tarafından yürütülen bu Yönetmelikte düzenlenen tedarik süreci sonunda doğrudan veya yükümlülüklerin transfer yoluyla devralınması neticesinde ilgili yan hizmet birimleri tarafından sağlanır.”

“(3) Yan hizmet piyasa katılımcıları, birinci fıkrada belirtilen sekonder frekans kontrolü için ayırmış oldukları rezervleri dengeleme mekanizması kapsamında başka bir piyasaya teklif edemez veya ikili anlaşmalar yoluyla satamazlar. Sekonder frekans kontrolü hizmeti kapsamında yükümlülüğü bulunan bir uzlaştırıcıya esas veriş çekiş biriminin, emre amade kapasitesi içerisinde ayırmakla yükümlü olduğu sekonder frekans kontrolü rezervinin, ilgili yan hizmet piyasası katılımcısı tarafından ayırmakla yükümlü olduğu sekonder frekans kontrolü rezervinin, ilgili yan hizmet piyasası katılımcısı tarafından dengeleme güç piyasasına teklif edildiğinin veya bildirimde bulunduğu sekonder frekans kontrolü rezervi için yeterli kapasite ayırmadığının tespit edilmesi halinde, yükümlülük yerine getirilmemiş kabul edilir ve 31 inci madde gereği yerine getirmeme bedeli uygulanır.”

- 21 inci maddesinin birinci fıkrasının (e) bendinde yer alan “1 (bir) saat” ibaresi “30 (otuz) dakika” şeklinde değiştirilmiş, aynı fıkranın (g) bendinin (2) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı bende aşağıdaki alt bent eklenmiş, üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“2) İlgili tedarik dönemi için yürütülen sekonder frekans kontrol kapasitesi tedarik sürecinde fiyat sırasına dizilen ve teklifleri (f) bendi uyarınca geçerli olan teklif sahipleri teklif edilen sekonder frekans kontrol rezerv miktarını çalışma seviyesinin durumuna göre arttırmak ya da azaltmak istemeleri halinde teslim saatinde en geç 2 (iki) saat öncesine kadar miktar güncellemesi yapabilir. Miktarın arttırılması durumunda, artan miktar kadarlık rezerv kapasitesi katılımcının mevcut sekonder rezerv teklif fiyat seviyelerinin en düşük olanı üzerinden arttırılır. Miktarın azaltılması durumunda ise sekonder rezerv kapasitesinin teklif fiyat seviyesi en yüksek olanından başlanacak şekilde rezerv miktarı azaltılır.”

“3) Ek rezerv tedarik süreci için geçerli teklifi bulunan bir yan hizmetler piyasası katılımcısına, ilgili saat içerisinde TEİAŞ tarafından ek rezerv tedarik sürecinde seçilme sırası kendisine gelmesine rağmen yan hizmet biriminin çalışma seviyesi uygun olmadığı durumlarda, ilgili yan hizmet biriminin asgari SFK rezerv miktarından az olmayacak ve ilgili saatteki çalışma seviyesine uygun olacak şekilde kısmi ek rezerv talimatı verebilir. Ek rezerv tedarik süreci için geçerli teklifi bulunan yan hizmet birimlerinin arıza ve benzeri nedenlerle devre dışı olması nedeniyle kendisinden ek rezerv tedarik edilemeyen rezerv miktarı ile kısmi ek rezerv talimatı kapsamında seçilemeyen rezerv miktarı kadar; söz konusu piyasa katılımcısının ilgili saat için hizmeti yerine getirmediği kabul edilir ve 31 inci madde uyarınca yaptırım uygulanır.”

“(3) TEİAŞ tarafından birinci fıkranın (g) bendinin (2) numaralı alt bendi uyarınca yürütülen ek rezerv tedarik sürecinden sonra, ek sekonder frekans kontrol rezerv ihtiyacının tamamının veya bir kısmının tedarik edilememesi durumunda; TEİAŞ ihtiyaç duyulan ek rezerv miktarını Yükümlülük Transfer Platformu üzerinden rezervin sağlanacağı saate en geç 90 (doksan) dakika **öncesine kadar ilan eder ve Yükümlülük Transfer Platformunun İşletilmesine İlişkin Usul ve Esaslar doğrultusunda platform üzerinden tedarik edebilir.**”

“(4) TEİAŞ tarafından transfer platformu üzerinden sekonder frekans kontrol ek rezerv duyurusuna çıkılan saatler için, transfer işlemlerinin bitiş zamanından en geç 5 dakika öncesine kadar piyasa katılımcıları transfer platformu üzerinden sekonder frekans kontrol transfer işlemleri için yeni teklif girişi, mevcut tekliflerinin güncellenmesi ve mevcut tekliflerinin silinmesi işlemlerini yapabilirler.”

- 25 inci maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan “90 (doksan)” ibaresi “70 (yetmiş)” şeklinde değiştirilmiştir.

- 27 nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) TEİAŞ tarafından ek sekonder frekans kontrol rezervinin tedarik edildiği saatlerde ek rezerv sağlayan piyasa katılımcısının aynı saat içerisinde eksik sekonder frekans kontrol rezerv bildirimi veya sekonder frekans kontrol arıza bildirimi veya seçilemeyen sekonder frekans kontrol ek rezerv teklifinin olması durumunda, ilgili piyasa katılımcısına teklif bedeli veya ek rezerv bedeli ödenirken ilgili saatteki eksik bildirim, arıza bildirimi ve seçilemeyen ek rezerv toplam miktarına kadar ilgili saatteki yan hizmet kapasite bedeli üzerinden kalan ek rezerv miktarına ise teklif bedeli veya ek rezerv bedeli üzerinden ödeme yapılır.”

- 29 uncu maddesinin dördüncü fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, beşinci fıkrasının (ç) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, altıncı fıkrasının (ç) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"c) Yan hizmet birimine ait aktif çıkış gücü verilerinin tolerans bandının dışında olduğu süre, göz önünde bulundurularak, ilgili saat için yan hizmet biriminin PFK izleme sonuçları;

1) Tolerans bandının dışında olan sürenin ilgili uzlaştırma döneminin % 10'una eşit veya %10 değerinden daha küçük olduğu durumda "sağladı",

2) Tolerans bandının dışında olan sürenin ilgili uzlaştırma döneminin % 10'undan büyük ve % 50 değerinden daha küçük olduğu durumda "sağlamadı",

3) Tolerans bandının dışında olan sürenin ilgili uzlaştırma döneminin % 50'sine eşit veya % 50 değerinden büyük olduğu durumda "katılmadı",

olarak değerlendirilir."

"ç) Ek rezerv talimatı ile TEİAŞ tarafından Sekonder Frekans Kontrolü hizmetine dahil edilen yan hizmet birimleri bu ek rezerv talimatını hizmeti yerine getireceği saat içinde veya talimatın gönderildiği anda MKÜD'ün üzerinde ve bildirmiş olduğu KGÜP seviyesinde üretim gerçekleştiren yan hizmet birimleri hariç olmak üzere hizmetin yerine getirileceği saate 15 dakikadan daha az süre kala almışsa, hizmetin sağlanmaya başladığı dakikadan itibaren saat sonuna kadar kalan süre için % 10'luk tolerans dahilinde hizmeti yerine getirip getirmediğine bakılır. Bu durumda olan santrallere o saat için ödenecek sekonder hizmet bedeli, hizmeti yerine getirdikleri dakikaların toplamının 60'a bölünmesi suretiyle çıkan oran değeri ile çarpılması suretiyle hesaplanır."

"ç) Primer frekans kontrolü ve sekonder frekans kontrolü hizmetlerine eşzamanlı olarak katılan bir yan hizmet biriminin, ilgili saatin içerisinde dengeleme güç piyasası kapsamında almış olduğu yük alma ve yük atma talimatları, KGÜP değişiklikleri veya arıza bildirimleri haricinde TEİAŞ'ın SCADA sisteminde yer alan Otomatik Üretim Kontrol (AGC) programında kayıtlı MAXC-MINC değerlerinin değişmesi halinde ilgili saat için primer frekans kontrolü ve sekonder frekans kontrolü hizmetini sağlamadığı kabul edilir."

"(8) Yan hizmet birimlerinin PFK ve/veya SFK hizmetlerine katılmadan önce yan hizmet birimi ile TEİAŞ arasında veri, haberleşme ve kontrol sinyallerinin karşılıklı olarak ve doğru biçimde iletilişinin tespiti amacıyla Point-to-Point testlerini başarıyla tamamlamaları gerekmektedir."

- 30 uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

"(2) 13 üncü madde kapsamında yükümlülük üstlenmiş veya 17 nci madde kapsamındaki yükümlülük transferi suretiyle yükümlülük devralmış ve devrede olan bir yan hizmet biriminin, primer frekans kontrol hizmetine katılımını engelleyen bir arıza sebebiyle primer frekans kontrol rezerv miktarını sağlayamaması, beklenmedik işletme şartları sebebiyle devre harici olması veya beklenmedik işletme şartları sebebiyle MKÜD'ün altına düşmesi durumlarında, olayı müteakiben önce sözlü daha sonra da arızanın başladığı ilgili saat içinde YHPYS aracılığıyla olmak üzere; yükümlü olduğu primer frekans kontrol rezerv miktarının tamamını ya da bir kısmını içerecek şekilde arızaya düşen rezerv miktarını arızaya sebep olan teknik gerekçe ile birlikte TEİAŞ'a bildirmesi kaydıyla; ilgili yan hizmet piyasası katılımcısı tüzel kişiye, bildirimin yapıldığı saat ve takip eden 1 (bir) saat için, arıza bildirdiği miktar kadar kapasite bedeli ödenmez ve ilgili yan hizmet piyasası katılımcısı tüzel kişi, primer frekans kontrol yükümlülüğünden arıza bildirdiği miktar kadar muaf sayılır. Ancak, bu süre içerisinde arızanın giderildiği ve yan hizmet biriminin MKÜD seviyesine çıktığı andan itibaren, ilgili yan hizmet biriminin yükümlülüğü yeniden başlar. Benzer bir durumun bu süreyi takip eden saatlerde tekrar etmesi veya devam etmesi halinde ise, 13 üncü madde uyarınca yükümlülük üstlenmiş olan yan hizmet piyasa katılımcısı tüzel kişinin, yükümlülüğünü, uzlaştırma hesabına kayıtlı bulunan diğer yan hizmet birimlerinden sağlaması veya transfer etmesi gerekir. Aksi takdirde, yükümlülük yerine getirilmemiş sayılarak kapasite bedeli ödenmez ve birinci fıkrada yer alan yerine getirmeme bedeli uygulanır. Arıza bildirimi yapılacak yan hizmet biriminin, arıza başlangıç saatindeki nihai KGÜP değerinin ilgili saatte bildirilen

PFK rezerv miktarından büyük olmaması halinde yan hizmet biriminden arıza bildirimi yapılamaz.”

“(4) Sistem işletmecisinin eksik PFK rezervini sağlamak için 13 üncü maddenin birinci fıkrasının (ğ) bendinde belirtilen adımların uygulanması suretiyle belirlenecek ek rezerv oluşturma maliyeti, rezerv sağlama yükümlülüğünü yerine getirmeyen ve 29 uncu madde kapsamında “katılmadı” olarak değerlendirilen yan hizmetler piyasası katılımcısı tüzel kişilerden karşılanır. 13 üncü madde kapsamında yükümlülük üstlenmiş olan bir yan hizmet piyasa katılımcısına, hizmete katılım durumunun “katılmadı” olarak değerlendirilmiş olduğu uzlaştırma dönemi için MW başına ödenmesi öngörülen PFK kapasite bedelinin %25’i kadar yerine getirmeme bedeli uygulanır. İhlalin gerçekleştirildiği uzlaştırma dönemindeki toplam ek rezerv maliyetinin söz konusu yan hizmet piyasası katılımcısının payına düşen kısmının, ilgili uzlaştırma döneminde yan hizmet piyasası katılımcısına ödenmesi öngörülen PFK kapasite bedelinin %25’ini aşması halinde söz konusu uzlaştırma dönemine ilişkin ek rezerv tedarik maliyetinin yan hizmet piyasası katılımcısının payına düşen kısmı aşağıdaki formül uyarınca ilgili saatin yerine getirmeme bedeli olarak hesaplanır:

$$YGBp,f,y,s = \max \left[\left((PKBf,y,s \times YGPRMf,p,y,s) \div 4 \right), \left(TEMf,s \times (YGPRMf,p,y,s \div TYGRMf,s) \right) \right]$$

(5) Dördüncü fıkradaki formülde geçen;

a) $YGBp,f,y,s$: 21 inci madde uyarınca adına kayıtlı “y” yan hizmet birimi için yükümlülük üstlenmiş olan yan hizmet piyasası katılımcısı “p” tüzel kişisine, yükümlülüğü bulunan “f” fatura döneminin “s” saati için hizmete katılım durumunun 29 uncu madde kapsamında “katılmadı” olarak değerlendirilmesi halinde tahakkuk ettirilecek yerine getirilmeme bedelini (TL),

b) $PKBf,y,s$: 21 inci madde uyarınca adına kayıtlı “y” yan hizmet birimi tarafından sağlanmak üzere üstlenmiş olduğu yükümlülük çerçevesinde “f” fatura döneminin “s” saati için yan hizmet piyasa katılımcısına uygulanacak olan ve 26 ncı madde uyarınca belirlenen saatlik primer frekans kontrol kapasite bedelini (TL/MW),

c) $YGPRMf,p,y,s$: Yan hizmet piyasa katılımcısı “p” tüzel kişisinin “f” fatura döneminin “s” saatinde, adına kayıtlı “y” yan hizmet birimi tarafından sağlanmak üzere yükümlülüğü bulunan ancak hizmete katılım durumu “katılmadı” olarak değerlendirilen primer frekans kontrol rezerv miktarını (MW),

ç) $TEMf,s$: TEİAŞ tarafından “f” fatura döneminin “s” saati için tedarik süreci ile belirlenmiş yan hizmet birimlerinin yükümlülüklerini yerine getirmemesi veya eksik olarak yerine getirmesi neticesinde primer frekans kontrol rezerv miktarları toplamının yetersiz kalması ve ek primer frekans kontrol rezerv miktarı ihtiyacı doğması halinde 13 üncü madde uyarınca “s” saati için TEİAŞ tarafından tedarik edilen primer frekans kontrol ek rezervlerin toplam maliyetini (TL),

d) $TYGRMf,s$: TEİAŞ tarafından “f” fatura döneminin “s” saati için tedarik süreci ile belirlenmiş yan hizmet birimleri tarafından “s” saatinde hizmete katılım durumu “katılmadı” olarak değerlendirilen toplam primer frekans kontrol rezerv miktarını (MW), ifade eder.”

- 31 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) 21 inci madde kapsamında yükümlülük üstlenmiş veya 25 inci madde kapsamında yükümlülük devralmış ve devrede olan bir yan hizmet biriminin, sekonder frekans kontrol hizmetine katılımını engelleyen bir arıza sebebiyle bu hizmeti sağlayamaması veya beklenmedik işletme şartları sebebiyle devre harici olması veya beklenmedik işletme şartları sebebiyle minimum kararlı üretim düzeyinin altına düşmesi durumlarında, olayı müteakiben önce sözlü daha sonra da arızanın başladığı ilgili saat içerisinde YHPYS aracılığıyla olmak üzere; yükümlü olduğu sekonder frekans kontrol rezerv miktarının tamamını ya da bir kısmını içerecek şekilde, arızaya düşen rezerv miktarını arızaya sebep olan teknik gerekçe ile birlikte TEİAŞ’a bildirmek kaydıyla; ilgili yan hizmet piyasası katılımcısı tüzel kişiye, arızanın bildirildiği saat ve takip eden 1 (bir) saat

için kapasite bedeli ödenmez ve ilgili yan hizmet piyasası katılımcısı tüzel kişi, sekonder frekans kontrol yükümlülüğünden arıza bildirdiği miktar kadar muaf sayılır. Ancak, bu süre içerisinde arızanın giderildiği ve yan hizmet biriminin minimum kararlı üretim düzeyi seviyesine çıktığı andan itibaren yükümlülüğü yeniden başlar. Benzer bir durumun bu süreyi takip eden saatlerde de tekrar etmesi veya devam etmesi halinde, 21 inci madde kapsamında yükümlülük üstlenmiş olan yan hizmet piyasa katılımcısı tüzel kişinin, yükümlülüğünü, adına kayıtlı bulunan diğer yan hizmet birimlerinden sağlaması veya yükümlülüğünü transfer etmesi gerekir. Aksi takdirde sistem işletmecisinin bu rezervi sağlamak için 21 inci maddenin birinci fıkrasının (g) bendinde belirtilen adımların uygulanması suretiyle belirlenecek ek rezerv oluşturma maliyeti, rezerv sağlama yükümlülüğünü yerine getirmeyen ve 29 uncu madde kapsamında “katılmadı” olarak değerlendirilen yan hizmetler piyasası katılımcısı tüzel kişilerden karşılanır. Arıza bildirimi yapılacak yan hizmet biriminin, arıza başlangıç saatindeki nihai KGÜP değerinin ilgili saatte bildirilen SFK rezerv miktarından büyük olmaması halinde yan hizmet biriminden arıza bildirimi yapılamaz. 21 inci madde kapsamında yükümlülük üstlenmiş olan bir yan hizmet piyasa katılımcısına hizmete katılım durumunun “katılmadı” olarak değerlendirilmiş olduğu uzlaştırma dönemi için MW başına ödenmesi öngörülen sekonder frekans kontrol kapasite bedelinin %25’i kadar yerine getirmeme bedeli uygulanır. İhlalin gerçekleştirildiği uzlaştırma dönemindeki toplam ek rezerv maliyetinin söz konusu yan hizmet piyasası katılımcısının payına düşen kısmının, ilgili uzlaştırma döneminde yan hizmet piyasası katılımcısına ödenmesi öngörülen sekonder frekans kontrol kapasite bedelinin %25’ini aşması halinde söz konusu uzlaştırma dönemine ilişkin ek rezerv tedarik maliyetinin yan hizmet piyasası katılımcısının payına düşen kısmı aşağıdaki formül uyarınca ilgili saatin yerine getirmeme bedeli olarak hesaplanır:

$$YGB_{p,f,y,s} = \max \left[\left((SKB_{f,y,s} \times YGSRM_{f,p,y,s}) \div 4 \right), (TEM_{f,s} \times (YGSRM_{f,p,y,s} \div TYGRM_{f,s})) \right]$$

- 5/A bölümü başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“BÖLÜM 5/A

Sınırlı Frekans Hassasiyet Modu Esasları

Sınırlı frekans hassasiyet modu esasları

MADDE 31/A- (1) Sınırlı frekans hassasiyet modu hizmetine katılmakla yükümlü olan yan hizmet birimi sahibi tüzel kişilerin TEİAŞ ile hizmete ilişkin yan hizmet anlaşmasını imzalar.

(2) İlgili yan hizmet anlaşmasında yer alan üniteler, TEİAŞ’ın belirleyeceği teknik kriterler doğrultusunda sınırlı frekans hassasiyet modu hizmetine katılmakla yükümlüdür.

(3) Sınırlı frekans hassasiyet modu hizmetine katılan yan hizmet birimlerinin hizmeti sağlayıp sağlamadıkları ilgili yan hizmet anlaşmasında yer alan kriterler ile belirlenir.

(4) Sınırlı frekans hassasiyet modu hizmetine katılan yan hizmet birimlerine yansıtılacak yerine getirmeme bedellerinin detayları ilgili yan hizmet anlaşmasında yer alır.

(5) Sınırlı frekans hassasiyet modu hizmetini sağlayan yan hizmet birimlerine, rezervin kullanılması halinde sağlanan rezerv miktarına karşılık gelen tutar kesinleşmiş üretim tüketim programı sapma tutarına dahil edilmez.”

- 5/A bölümünden sonra gelmek üzere aşağıdaki bölüm eklenmiştir.

“BÖLÜM 5/B

Talep Tarafı Katılımı Hizmeti

Talep tarafı katılımı hizmeti tedarik esasları

MADDE 31/B - (1) Şebekedeki arz-talep dengesinin sağlanması amacıyla, TEİAŞ tarafından yürütülen ve

bu Yönetmelikte düzenlenen tedarik süreci sonucunda toplayıcılar aracılığıyla bölgesel veya ülke genelinde talep tarafı katılımı hizmeti alınabilir.

(2) Toplayıcılar, talep tarafı katılımı hizmetine toplayıcılık hizmet anlaşması imzaladıkları tüketim tesislerinin yüklerinin düşürülmesi suretiyle katılırlar.

(3) Toplayıcıların toplayıcılık hizmet anlaşması imzaladıkları tüketiciler, tedarik sürecine ilişkin TEİAŞ tarafından yapılan duyuruda belirtilen nitelikleri haiz olmalıdır. Tedarik süreci duyurusunda TEİAŞ tarafından belirlenecek teknik kriterler kapsamında gerekli olan sayaç, uzaktan okuma, uzaktan kumanda, izleme, doğrulama ile diğer donanım ve yazılıma ilişkin yatırımlar toplayıcı tarafından Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca yapılır.

(4) Talep tarafı katılımı tedarik ihalesine teklif verecek olan toplayıcının, tedarik dönemi boyunca kendisinin ve anlaşmasında kayıtlı olan tüketim tesislerinin gerekli kontrol, ölçme, izleme ve doğrulama altyapısına sahip olduğunu ve TEİAŞ'ın istediği şekilde gerekli veri akışını sağlayabileceğini TEİAŞ tarafından belirlenecek gerekli bilgi, belge ve/veya sertifikalarla belgelendirmesi ve buna dair TEİAŞ tarafından verilen test raporuna sahip olması zorunludur.

(5) Toplayıcı, yan hizmet anlaşmasında kayıtlı olan tüketim tesislerinin bağlı olduğu ilgili şebeke işletmecisine ait kontrol sayaçlarına TEİAŞ'ın belirleyeceği niteliklere sahip uygun donanım, teçhizat ve cihaz altyapılarıyla bağlantı sağlar. EPİAŞ gerekli kontrol, ölçme, izleme ve doğrulama işlemleri için ilgili toplayıcının yan hizmet anlaşmasında kayıtlı olan kullanıcıların sayaç verilerini TEİAŞ ile paylaşır. TEİAŞ gerekmesi halinde ilgili dağıtım şirketlerinden ihtiyaç duyulan verileri temin eder.

(6) Toplayıcı, portföyünde yer alan ve talep tarafı katılımı hizmetine katılacak iletim veya dağıtım sistemine bağlı tüketim tesislerini ilgili yan hizmet anlaşmasına kaydettirir.

(7) Toplayıcılar, TEİAŞ'a başvurduğu aydan geriye dönük olarak nihai uzlaştırmaya esas son on iki aya ilişkin toplam asgari elektrik enerjisi tüketim miktarı 5.000 (beş bin) MWh olan tüketim tesislerini talep tarafı katılımı portföyüne dahil edebilir. Söz konusu verisi bulunmayan tüketim tesisleri için asgari anlaşma gücü 3 MW'tır.

(8) Toplayıcı, portföyünde yer alan ve talep tarafı katılımı hizmetine katılacak iletim veya dağıtım sistemine bağlı tüketim tesislerini ilgili yan hizmet anlaşmasına kaydettirir.

(9) Bir tüketim tesisine ait sayaçların tamamı aynı toplayıcının yan hizmet anlaşmasına kaydedilir.

(10) Toplayıcının yan hizmet anlaşmasında kayıtlı olan tüketim tesislerinde, veya tüketim tesisi ile ilişkili sayaç bilgilerinde veya sayılarında değişiklik olması, bir tüketim tesisinin sahibi gerçek veya tüzel kişi ile toplayıcı arasındaki anlaşmanın sona ermesi veya feshedilmesi durumlarında, en geç 3 (üç) iş günü içerisinde toplayıcı tarafından TEİAŞ'a bildirim yapılır.

(11) Toplayıcının yan hizmet anlaşmasına kayıtlı tüketim tesislerinin sahibi olan gerçek ve tüzel kişiler, toplayıcılık faaliyeti kapsamında ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde TEİAŞ'tan herhangi bir hak talep edemez.

Talep tarafı katılımı hizmeti tedarik süreci

MADDE 31/C- (1) Talep tarafı katılımı hizmeti tedarik süreci bu Yönetmelik hükümlerine göre yürütülür. Tedarik süreci, kapasite tedariki ve aktivasyon tedariki olmak üzere iki aşamadan oluşur.

(2) Kapasite tedarik sürecine, TEİAŞ ile talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin yan hizmet anlaşması imzalamış olan ve kapasite tedarik ihalesinden, ihale şartnamesinde belirtilen süre kadar önce emreamade kapasitesini talep tarafı katılımı hizmeti testi ile doğrulayan toplayıcılar katılabilir.

(3) Kapasite tedarik süreci aşağıdaki adımlardan meydana gelir:

a) TEİAŞ kapasite tedarik sürecini, kapasite tedarikinin gerçekleşeceği günden en geç 90 gün önce TEİAŞ internet sitesinde duyurur. Duyuruda;

1) Hizmetin tedarik edileceği bir veya birden fazla dengeleme bölgesinden oluşan bölge veya bölgeleri,

2) Bir yılı geçmeyecek şekilde belirlenen tedarik dönemi,

- 3) Sistemin kritik günlerde ihtiyaç duyacağı öngörülen talep tarafı katılımı kapasitesinin minimum ve maksimum değerleri,
 - 4) Kritik ayları,
 - 5) Kritik saatler ve kritik günlerde talimat verilecek azami saat sayısı,
 - 6) Kapasite tedarik ihalesinin yapılacağı günü,
 - 7) Toplayıcı tarafından kapasite tedarikine teklif verilebilecek MW cinsinden asgari ve azami kapasite miktarı ile asgari portföy büyüklüğü,
 - 8) Tedarik sürecine katılacak toplayıcılar tarafından teklif edilebilecek azami kapasite fiyatı, fiyat yapısı ve içeriği,
 - 9) Teklif verecek toplayıcıların portföyünde bulunan tüketim tesislerinin sağlaması gereken, teklif dönemi öncesindeki TEİAŞ'a başvurduğu aydan geriye dönük olarak nihai uzlaştırmaya esas son kayıt tarihinden önceki on iki aya ilişkin MWh cinsinden toplam tüketim miktarı, nihai uzlaştırmaya esas son on iki aylık tüketim verisi olmayan tüketim tesisleri için ise MW cinsinden belirlenecek asgari anlaşma gücü,
 - 10) Aktivasyon tedariki için MWh cinsinden verilecek tekliflerin fiyat yapısı ve içeriği,
 - 11) TEİAŞ tarafından verilecek aktivasyon talimatlarının ne şekilde verileceği,
 - 12) Tedarik sürecinin hangi şartlarda sonlandırılacağı,
 - 13) Kapasite tedarikine ilişkin sürecin iptal şartları,
 - 14) TEİAŞ tarafından gerekli görülen diğer konular,
- yer alır.

b) Kapasite tedariki ihalesine katılan toplayıcılar 31/C maddesi ve tedarik süreci duyurusu kapsamında hazırladıkları tekliflerini TEİAŞ'a sunarlar. Söz konusu niteliklere sahip olmayan teklifler değerlendirmeye alınmaz ve değerlendirmeye alınmama gerekçeleri başvuru sahibine bildirilir.

c) TEİAŞ, verilen tekliflerin fiyat sıralamasını gözeterek, tedarik süreci duyurusunda yer alan minimum ve maksimum miktarları (MW) dikkate alarak teklif edilen toplam talep tarafı katılımı rezerv miktarına eşit teklifi seçer.

ç) Kapasite tedariki sonucunda talep tarafı katılımı hizmeti sağlamaya hak kazanan toplayıcıların kazanmış oldukları kapasite miktarları, bu miktarların hangi tüketim tesislerinden sağlanacağı ve tüketim tesisleri ile ilişkili tüm sayaçlar yan hizmet anlaşmasının ekinde yer alır.

d) Kapasite tedariki sonucunda seçilen ve kazanmış oldukları kapasite miktarları ile bu miktarların sağlanacağı tüketim tesisleri yan hizmet anlaşmasına kaydedilen toplayıcılar, imzalamış oldukları yan hizmet anlaşmasına uygun olarak talep tarafı katılımı hizmetini yerine getirmeyi kabul etmiş sayılır.

e) TEİAŞ, kritik günden bir önceki gün en geç saat 18.00'ye kadar kritik gün duyurusunu yapar. Teklif sunma süresi, itiraz süresi, teklifleri seçilen toplayıcılara bildirim süresi ve kritik gün ilanının emre amade lik kontrolü kapsamında olup olmadığı hususu ile ihtiyaç duyulan diğer hususlar duyuruda belirtilir.

(4) Aktivasyon tedarik sürecine, TEİAŞ tarafından yapılan kapasite tedarik sürecinde seçilen toplayıcılar katılır.

(5) Aktivasyon tedarik süreci aşağıdaki adımlardan meydana gelir:

a) TEİAŞ, kapasite tedarik ihalesinde belirtilen kritik aylar içerisinde gerekli gördüğü durumlarda ertesi gün için kritik gün ilanında bulunur ve aktivasyon tedarik süreci başlatılır.

b) Kapasite tedariki sonucunda teklifleri seçilen toplayıcılar aktivasyon tedarik ihalesine kapasite tedarik ihalesinde hizmet kapsamında sunmayı taahhüt ettiği kapasitenin tamamı kadar teklif verir. Fiyat teklifi vermeyen toplayıcının kapasite tedarik sürecinde sunmayı taahhüt ettiği kapasitenin tamamı için teklif fiyatı 0 TL/MWh olarak kabul edilir.

c) TEİAŞ verilen teklifleri fiyat sıralamasını gözeterek kritik günde ihtiyaç duyulan kapasite kadar teklifi seçer ve tüm teklif sahiplerine bildirimde bulunur. TEİAŞ, seçilen son teklif için kısmi aktivasyon talimatı verebilir.

ç) Aktivasyon tedariki sonucunda seçilen toplayıcı, kritik gün için yükümlenmiş olduğu talep tarafı katılımı rezervini, anlaşmalı olduğu tüketim tesislerinde ihale şartnamesinde belirtilen kritik saatlerde emreamade bulundurur ve kritik günde TEİAŞ tarafından verilen yük düşümü talimatını yerine getirerek talep tarafı katılımı hizmetini sağlar.

d) Kritik olarak ilan edilen günde, aktivasyon tedarikinde seçilen toplayıcılara TEİAŞ tarafından bu maddenin (c) bendinde duyurulan aktivasyon miktarı kadar en az bir saatlik yük düşümü talimatı verilir.

e) Aktivasyon talimatları en geç gerçek zamandan iki saat önce verilir.

(6) TEİAŞ, kritik aylar içerisinde aktivasyon süreci işletilmeksizin, toplayıcıların emreamadeliğini kontrol etmek amacıyla kapasite tedarik süreci sonucunda hizmeti sağlamaya hak kazanan toplayıcılara en fazla iki defa ve en fazla birer saat olacak şekilde eşit miktarda yük düşme talimatı verebilir.

(7) Aktivasyon talimatları, tedarik süreci sonucunda hizmeti tedarik etmeye hak kazanan toplayıcılar arasında ayırım gözetilmeyecek şekilde oluşturulur.

(8) Tedarik süreci duyurusunda yer alan kritik aylar ve saatler ile tedarik dönemi boyunca ilan edilen kritik günler dışında ve tedarik süreci duyurusunda yer alan azami kritik saat sayısını aşacak şekilde aktivasyon talimatı verilemez.

(9) Ertesi günün kritik gün ilan edilmesi halinde aktivasyon tedarikinde seçilen toplayıcıların, dengeleme güç piyasası kapsamında vermiş oldukları teklifleri kritik saatler için silinir.

Talep tarafı katılımı hizmeti sağlanmasına ilişkin tekliflerin yapısı ve içeriği

MADDE 31/Ç- (1) Kapasite tedarikinde verilen teklifler, yük düşümüne esas rezerv kapasitesini (MW) ve birim rezerv kapasitesine teklif edilen saatlik kapasite bedelini (TL/MW) içerecek yapıda ve TEİAŞ'ın tedarik süreci duyurusunda belirtildiği şekilde TEİAŞ'a bildirilir.

(2) Aktivasyon tedarikinde verilen teklifler, yük düşümüne bağlı olarak oluşacak elektrik enerjisi miktarını (MWh) ve birim elektrik enerjisi miktarı için teklif edilen bedeli (TL/MWh) içerecek yapıda ve TEİAŞ'ın tedarik süreci duyurusunda belirtildiği şekilde TEİAŞ'a bildirilir.

(3) Aktivasyon tedariki için teklif edilen MW başına saatlik aktivasyon bedeli, ilgili kritik aydaki "Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar" uyarınca belirlenen fiyatın 1,5 katını geçemez.

(4) Tüm teklif fiyatları, Türk Lirası (TL) cinsinden 1 TL ve katları olacak şekilde bildirilir.

Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tekliflerin değerlendirilmesi

MADDE 31/D - (1) TEİAŞ, kapasite tedarikinde verilen teklifleri toplam talep tarafı katılımı kapasite tedarik maliyetini en aza indirecek şekilde seçer. Kapasite tedariki için verilen teklifler fiyat sırasına göre dizilerek tedarik dönemi için sistemin ihtiyaç duyacağı öngörülen talep tarafı katılımı rezerv miktarı kadar teklif seçilir ve tüm teklif sahiplerine bildirimde bulunulur.

(2) Kapasite tedarikinde rezerv miktarı içerisinde kalan fiyat sıralamasının sonunda yer alan teklifin sahibi toplayıcıdan, rezerv miktarını tamamlayacak şekilde, teklif ettiği kapasitenin altında kapasite tedarik edilebilir. Bu durumda ilgili toplayıcıdan tedarik edilecek kapasitenin, tedarik süreci duyurusunda yer alan kapasite tedarikine teklif verilebilecek asgari kapasitenin altında kalması halinde, ilgili toplayıcıdan asgari kapasiteye eşit kapasite tedarik edilir ve kapasite tedarik süreci duyurusunda yer alan talep tarafı katılımı rezerv miktarının üzerinde kapasite tedarik edilebilir.

(3) Aktivasyon tedarikinde verilen teklifler fiyat sırasına dizilerek ilan edilen kritik gün ve kritik saatler için sistemin ihtiyaç duyacağı öngörülen talep tarafı katılımı rezerv miktarı kadar teklif seçilir ve tüm teklif sahiplerine bildirimde bulunulur.

(4) TEİAŞ, talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tekliflerin değerlendirilmesi hususunda, teknik ve bölgesel gereklilikler ile sistem şartlarını dikkate alarak eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin hareket eder.

Talep tarafı katılımı hizmetinin ücretlendirilmesi

MADDE 31/E- (1) Kapasite tedariki sonucunda hizmeti sağlamaya hak kazanan her bir toplayıcı için, ilgili

tedarik dönemine ilişkin tedarik süreci duyurusunda belirtilen azami teklif fiyatını aşmamak koşuluyla, kapasite tedariki için vermiş olduğu teklif, ödenecek saatlik kapasite bedeli (TL/MW) olarak belirlenir.

(2) Hizmeti sağlamaya hak kazanan toplayıcılar için, ilgili tedarik dönemine ilişkin tedarik süreci duyurusunda belirtilen azami teklif fiyatını aşmamak koşuluyla, aktivasyon tedariki sonucunda oluşan en yüksek teklif fiyatı aktivasyon bedeli (TL/MWh) olarak belirlenir.

(3) Toplayıcılara kritik ayları takip eden fatura dönemlerinde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında yapılacak ödemeler, aylık kapasite bedeli ile aktivasyon talimatı alıp yerine getirilmesi halinde oluşan aktivasyon bedelinin toplamından oluşur ve aşağıdaki formüller uyarınca hesaplanır:

$$TTKÖT_{t,f} = KBÖT_{t,f} + ABÖT_{t,f}$$

$$KBÖT_{t,f} = \left(\frac{((TTKKM_{t,f} \times TTKKB_{t,f,s}) \times h) / (KAS)}{+ (n \times (TTKKM_{t,f} \times TTKKB_{t,f,s} \times (ATS)))} \right)$$

$$ABÖT_{t,f} = \left(\sum_{s=1}^m (TTKAYM_{t,f,s} \times TTKAB_{t,f,s}) \right) + (TTKTM_{t,f,s} \times AFL_{f,s} \times k)$$

(4) Üçüncü fıkradaki formülde geçen;

a) TTKÖT_{t,f}: “t” toplayıcının “f” fatura döneminde talep tarafı katılımı hizmetinden dolayı tahakkuk ettirilecek ödeme tutarını (TL),

b) KBÖT_{t,f}: “t” toplayıcının “f” fatura döneminde emre amade tuttuğu talep tarafı katılımı hizmetinden dolayı tahakkuk ettirilecek kapasite bedeli ödeme tutarını (TL),

c) ABÖT_{t,f}: “t” toplayıcının “f” fatura döneminde sağladığı talep tarafı katılımı hizmetinden dolayı tahakkuk ettirilecek aktivasyon bedeli ödeme tutarını (TL),

ç) TTKKM_{t,f}: “t” toplayıcının “f” fatura döneminde talep tarafı katılımı için tedarik edilen kapasite miktarını (MW),

d) TTKKB_{t,f,s}: “t” toplayıcının “f” fatura döneminde “s” saatinde talep tarafı katılımı hizmeti için uygulanacak saatlik kapasite bedelini (TL/MW),

e) TTKAYM_{t,f,s}: “t” toplayıcının “f” fatura dönemine ait “s” saati için de yükünün düşülmesi suretiyle sağladığı talep tarafı katılımı miktarı (MWh),

f) TTKAB_{t,f,s}: “t” toplayıcının “f” fatura döneminde “s” saatinde talep tarafı katılımı hizmeti için uygulanacak saatlik aktivasyon bedelini (TL/MWh),

g) TTKTM_{t,f,s}: “t” toplayıcının “f” fatura döneminde “s” saatinde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında emreamadeliğin kontrolü için verilen talimat miktarı (MWh),

ğ) AFL_{f,s}: Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uygulamaları uyarınca “f” fatura döneminin “s” saatine ilişkin ilgili mevzuat uyarınca Kurul kararı ile belirlenen “Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” uyarınca belirlenen azami fiyat limiti (TL/MWh),

h) m: “d” döneminde yer alan saat sayısını,

ı) h: Kritik gün ilan edilebilecek asgari günler için azami aktivasyon saat sayısı,

i) n: Asgari kritik gün sayısına ulaştıktan sonra aktivasyon yapılacak kritik gün sayısı,

j) KAS: Kritik ay sayısı,

k) ATS: Kritik gündeki azami aktivasyon saat sayısı,

l) k: Emre amadeliğin kontrolü için talimat verilmesi ve hizmetin sağlanması durumunda “1” diğer durumlarda “0” olan katsayısı, ifade eder.

Talep tarafı katılımı hizmetinin izlenmesi ve kontrolü

MADDE 31/F- (1) Toplayıcılar, portföyünde yer alan her bir tüketim tesisinin tüketim değerlerini sayaç bazlı

olarak ve portföyünde yer alan tüm tüketim tesislerinin toplam tüketim değerini anlık olarak izler ve elde ettiği verileri eş zamanlı olarak Talep Tarafı Katılımı Modülü üzerinden TEİAŞ'a iletir.

(2) Aktivasyon tedarik süreci sonucunda seçilen toplayıcıların tüketim düşüm miktarlarının izlenmesi ve tüketim düşümlerinin toplayıcı tarafından sağlanıp sağlanmadığının tespiti amacıyla TEİAŞ aşağıdaki veri ve bilgileri dikkate alır:

a) Toplayıcıların portföyünde yer alan tüketim tesislerine ait sayaçlar vasıtasıyla elde edilen veri ve bilgiler.

b) Toplayıcılar tarafından Talep Tarafı Katılımı Modülü aracılığıyla yapılan bildirimler.

(3) Talep tarafı hizmeti kapsamında kapasite ihalesini kazanan toplayıcılar, TEİAŞ tarafından kritik ilan edilen aylarda, pazar ve resmi tatil günleri hariç olmak üzere, her gün için bir gün önce saat 15:30'a kadar toplayıcılık hizmeti anlaşması yaptıkları ve yan hizmet anlaşmasına kayıtlı tüketim tesislerine ait her bir sayaç için ertesi güne ait saatlik tüketim programlarını TEİAŞ'a bildirir. TEİAŞ yapılan bildirim çerçevesinde her bir toplayıcının temel tüketim değerini belirler ve temel tüketim değerinden sapma olması durumunda ilgili toplayıcıya temel tüketim değerinden sapma tutarı yansıtır. Temel tüketim değerinden sapma tutarının hesaplanmasına ilişkin metodoloji Kurul Kararı ile belirlenir.

(4) Toplayıcının portföyünde yer alan tüketim tesislerine ait sayaçlardan elde edilen tüketim verilerinin olmadığı durumlarda, her bir eksik tüketim miktarı kadar yük düşme talimatının yerine getirilmediği kabul edilir.

(5) Talep tarafı katılımı hizmetine katılan toplayıcıların aktivasyon tedarikinin izlenmesi saatlik bazda; toplayıcıların, kendilerine talimat verilen aktivasyon miktarı ile toplayıcılar tarafından gün öncesinde TEİAŞ'a bildirilen tüketim programından, toplayıcıların portföyünde yer alan tüketim tesislerine ait toplam tüketim verilerinin çıkarılması sonucunda elde edilen fark karşılaştırılarak filen düşülen yük miktarı belirlenir.

(6) Toplayıcının toplayıcılık hizmeti anlaşması yaptıkları tüketim tesislerinin, TEİAŞ tarafından talimat verilen her bir saat için sağladıkları toplam talep tarafı katılım miktarının, verilen talimat miktarına oranına göre izleme sonuçları;

a) Talimat verilen aktivasyon miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki fark, talimat miktarının %10'una eşit veya daha küçük ise "sağladı",

b) Talimat verilen aktivasyon miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki fark, talimat miktarının %10'u ile %25 arasında ise "sağlamadı",

c) Talimat verilen aktivasyon miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki fark, talimat miktarının %25'ine eşit veya daha büyük ise "katılmadı",

olarak değerlendirilir.

(7) TEİAŞ tarafından kritik gün ilan edilen günlerde toplayıcılar tarafından yapılan KGÜP değişiklikleri bu hizmet kapsamında dikkate alınmaz.

Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedelleri

MADDE 31/G- (1) 31/B maddesi kapsamında üstlendiği yükümlülük kapsamında herhangi bir sebeple 31/E maddesi kapsamında yapılan izleme sonucunda talep tarafı katılımı hizmetini "sağlamadı" olarak tespit edildiği durumda, 31/B maddesi kapsamında yükümlülük üstlenmiş olan ilgili toplayıcıya ihlalin söz konusu olduğu fatura dönemi için kapasite bedeli ödenir ancak aktivasyon bedeli ödemesi yapılmaz.

(2) 31/B maddesi kapsamında üstlendiği yükümlülük kapsamında herhangi bir sebeple 31/E maddesi kapsamında yapılan izleme sonucunda talep tarafı katılımı hizmetine "katılmadı" olarak tespit edildiği durumda, 31/B maddesi kapsamında yükümlülük üstlenmiş olan ilgili toplayıcıya ihlalin söz konusu olduğu fatura dönemi için aktivasyon bedeli ve fatura dönemi için de kapasite bedeli ödemesi yapılmaz.

(3) İkinci fıkra kapsamında "katılmadı" olarak değerlendirilen fatura dönemleri için toplayıcıya aşağıdaki formül ile hesaplanan yerine getirmeme bedelleri uygulanır.

$$TTKYGB_{t,f} = \sum_{n=1}^N \sum_{s=1}^{10} (TTKARM_{t,f,s} \times TTKAB_{t,f,s}) \times p_{t,f} \times k$$

(4) Üçüncü fıkradaki formülde geçen;

a) TTKYGBt,f,s: "t" toplayıcının "f" fatura dönemine ait talep tarafı katılımını yerine getirmeme bedelini (TL),

b) TTKARMt,f,s: "t" toplayıcıdan "f" fatura dönemine ait "s" saatinde talep tarafı katılımı hizmeti için aktive edilmek üzere tedarik edilen rezerv miktarını (MW),

c) TTKABt,f,s: "t" toplayıcısı için "f" fatura döneminin "s" saatinde talep tarafı katılımı hizmeti için uygulanacak saatlik aktivasyon bedelini (TL/MW),

ç) m: "f" fatura dönemindeki kritik günlerde verilen aktivasyon talimatının saat sayısını,

d) pt,f: "t" toplayıcısı için "f" fatura döneminde talep tarafı katılımı hizmetine katılımın "katılmadı" olarak değerlendirildiği uzlaştırma dönemleri için "1", diğer durumlarda "0" değerini alan katsayısı,

e) k: ceza katsayısını,

f) n: "t" toplayıcısına, "f" fatura döneminde verilen aktivasyon talimat sayısı, ifade eder.

(5) Üçüncü fıkra kapsamında uygulanacak k ceza katsayısı, Aynı fatura dönemi içerisinde her biri farklı talimatlar kapsamında olmak üzere; birinci ve ikinci ihlalde 1, üçüncü ihlalde 2 ve dördüncü ve üzeri sayıdaki ihlallerde 3 olarak uygulanır. Dördüncü ihlalde toplayıcı mevcut tedarik sürecinden çıkartılır.

(6) Üçüncü fıkra kapsamında hesaplanacak yerine getirmeme bedellerinde aktivasyon bedelinin 0 TL/ MWh olarak olduğu durumda yerine getirmeme bedeli "Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar" uyarınca belirlenen azami fiyat limiti (TL/MWh) üzerinden hesaplanır.

Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin yan hizmet anlaşmaları

MADDE 31/Ğ - (1) Talep tarafı katılımı hizmetini sağlamak üzere tedarik sürecine katılmak isteyen toplayıcı ile TEİAŞ arasında, genel hükümleri Kurul tarafından onaylanan talep tarafı katılımı hizmeti sağlanmasına dair yan hizmet anlaşması imzalanır.

(2) TEİAŞ ile yan hizmet anlaşması imzalayacak olan toplayıcılar, anlaşmanın imzalanabilmesi için gerekli şartların sağlandığının tespit edilmesi amacıyla TEİAŞ'a başvurur. Başvuru için talep edilen bilgi ve belgeler ile gerekli şartlar TEİAŞ tarafından hazırlanarak internet sitesinde yayımlanır.

(3) TEİAŞ ikinci fıkra kapsamındaki başvuruları, başvuru tarihinden itibaren bir ay içerisinde sonuçlandırarak sonucu başvuru sahibine bildirir.

(4) Başvurusu kabul edilen toplayıcı ile TEİAŞ arasında Talep Tarafı Katılımı Hizmeti Sağlanmasına Dair Yan Hizmet Anlaşması imzalanır.

(5) Talep Tarafı Katılımı Hizmeti Sağlanmasına Dair Yan Hizmet Anlaşması aşağıdaki bilgi ve belgeleri içerir:

a) Anlaşmanın kapsadığı süre.

b) Toplayıcının anlaşma yapmış olduğu tüketim tesislerine ilişkin sayaç bilgileri, tüzel kişilik bilgileri, anlaşma güçleri ve varsa geçmiş on iki aya ilişkin tüketim değerleri.

c) Kapasite tedariki sonucunda teklifi kabul edilmiş olan toplayıcının yükümlendiği kapasite.

ç) Toplayıcılık lisans belgesinin veya tedarik lisansının tadil edildiğine ilişkin belgenin aslı, noter onaylı sureti veya lisans suretinin aslı.

d) Anlaşmanın feshi veya sonlandırılmasına ilişkin hükümler.

e) TEİAŞ'ın anlaşmada yer almasını uygun gördüğü ve ilgili mevzuat ile tedarik süreci duyurusunda yer alan hususlarla çalışmayan nitelikteki diğer hususlar.

(6) Toplayıcı, yan hizmet anlaşmasına kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin bilgileri, hizmeti sağlamaya hak kazandığı bir tedarik döneminde yer alan kritik aylarda değiştiremez, kaydedilen tüketim tesislerine ekleme veya çıkarma yapamaz. Ancak, anlaşmaya kaydedilen bir tüketim tesisine ilişkin sayaç bilgilerinin sehven yanlış kaydedilmiş olması veya tüketim tesisine ilişkin sayaçların sehven eksik kaydedilmiş olması veya tü-

ketim tesislerinin kapasite artışına bağlı olarak kayıtlı tüketim tesislerine sayaç ilave edilmesi durumlarında, kritik aylarda anlaşmada kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin bilgiler değiştirilebilir.

(7) Toplayıcı, yan hizmet anlaşmasına kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin bilgileri, hizmeti sağlamaya hak kazandığı bir tedarik döneminde yer alan kritik aylarda değiştiremez, kaydedilen tüketim tesislerine ekleme veya çıkarma yapamaz. Ancak, bir tüketim tesisinin toplayıcı ile olan anlaşmasının herhangi bir sebebe bağlı olarak sona ermesi veya feshedilmesi durumunda, toplayıcı bu durumu en geç bir hafta içerisinde TEİAŞ'a bildirir. TEİAŞ toplayıcı ile anlaşması sona eren veya feshedilen tüketicuyu anlaşmadan çıkarır. Toplayıcının anlaşmasında kayıtlı kapasitenin, kapasite tedarikinde kazanılan toplam kapasitenin altına düşmesi durumunda, toplayıcı ilgili kritik ay veya aylar için kapasite bedeli alamaz ve aktivasyon tedarikine katılamaz.

(8) Toplayıcının anlaşmasında kayıtlı tüketim tesisine sayaç ilave edilmesi durumunda kritik aylarda anlaşmada kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin bilgiler değiştirilir."

- 63 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 63- (1) Bir önceki fatura döneminde sağlanan yan hizmetlere ilişkin 60 ıncı maddede belirtilen süre içinde tespit edilemeyen hatalara ilişkin itirazlar Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 133 üncü maddesinde belirtilen süreler dahilinde yazılı olarak yapılır. Yan hizmet sağlayan tüzel kişiler tarafından yapılan ödeme bildirimlerine ilişkin itirazların içeriğine uygun olarak EPIAŞ veya TEİAŞ tarafından değerlendirilmesi sonucunda haklı bulunması durumunda gerekli düzeltmeler EPIAŞ tarafından gerçekleştirilir. İtirazın sonuçlandırılmasını takiben EPIAŞ tarafından ilgili yan hizmet faaliyetini gösteren tüzel kişiye sistem üzerinden bildirim yapılır. Yapılan düzeltme sonucunda, tüzel kişi ya da kişilere yapılması gereken veya tüzel kişi ya da kişilerin yapması gereken ödeme, düzeltmeye ilişkin bildirimin yapıldığı tarihten sonraki ödeme bildiriminde, geçmişe dönük düzeltme kalemi olarak yer alır.

(2) Reaktif güç desteği sağlayan tüzel kişilere yansıtılan yerine getirmeme bedellerine ilişkin itirazlar Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde belirtilen süreler dahilinde TEİAŞ'a yazılı olarak yapılır. Yan hizmet sağlayan tüzel kişiler tarafından yapılan itirazların içeriğine uygun olarak TEİAŞ tarafından değerlendirilmesi sonucunda haklı bulunması durumunda gerekli düzeltmeler TEİAŞ tarafından gerçekleştirilir.

(3) 63/A maddesi kapsamında yapılacak düzeltmeler süre sınırına tabi olmaksızın yapılır."

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

"Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin maddelerin yürürlüğe girme tarihi ve ilk ihale duyurusu

GEÇİCİ MADDE 7 - TEİAŞ, talep tarafı katılımı hizmeti alımı için ilk ihale duyurusunu en geç 1/3/2025 tarihine kadar yapar.

Talep tarafı katılımı hizmetine katılım için aranacak asgari tüketim miktarı

GEÇİCİ MADDE 8- (1) Bu Yönetmeliğin 31/B maddesinin yedinci fıkrasında belirtilen 5.000 (beşbin) MWh tüketim değeri, 2025 yılı için 10.000 (onbin) MWh olarak uygulanır.

Yan Hizmet Anlaşmalarının Güncellenmesi ve Sınırlı Frekans Hassasiyet Modu Yan Hizmeti Anlaşması

GEÇİCİ MADDE 9-(1) TEİAŞ, mevcut yan hizmet anlaşmalarını bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla iki ay içerisinde güncelleyerek Kuruma sunar.

(2) TEİAŞ sınırlı frekans hassasiyet modu hizmetine ilişkin yan hizmet anlaşmasını hazırlayarak 1/3/2025 tarihine kadar Kuruma sunar."

• 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinin**

- 5 inci maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(7) Depolamalı elektrik üretim tesisleri ile bütünleşik elektrik depolama ünitesinin yer aldığı üretim tesislerinin uzlaştırma dönemi bazında sisteme vereceği enerji miktarı, ana kaynağa dayalı geçici kabulü yapılmış olan ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücü ile yapabileceği üretim miktarını geçemez.”

- 7 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Tedarik veya toplayıcı lisansına sahip olmak ve 2 MW kurulu gücünden düşük olmamak kaydıyla, aynı tedarik veya toplayıcı lisansı kapsamında bir veya birden fazla müstakil elektrik depolama tesisi kurulabilir. Bu tesislerin sisteme verdiği ve sistemden çektiği enerji, ilgili piyasa katılımcısının uzlaştırmaya esas verişi çekiş miktarında dikkate alınır.”

• 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin**

- 28 inci maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(7) Bu Yönetmelik kapsamında bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu sahibi ve bağlantı anlaşması imzalayan gerçek veya tüzel kişiler uhdesindeki üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisi veya tesislerine ilişkin aboneliğe ait kaçak elektrik enerjisi tüketiminin tespit edilmesi halinde, ilgili döneme ve takip eden altı fatura dönemine ilişkin üretilen enerjinin, kaçak elektrik enerjisi tespiti yapılan tüketim tesisinin tespit anındaki sözleşme gücünün, ilişkili tüm tüketim tesislerinin toplam sözleşme gücüne oranı kadarının görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek bu orana tekabül eden enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından bu fıkarda belirtilen süre boyunca herhangi bir ödeme yapılmaz ve bu kapsamda sisteme verilen enerji YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır.”

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki ek maddeler eklenmiştir.

“Birleştirme işlemleri

EK MADDE 1- (1) Mevcut bağlantı anlaşmasına çağrı mektupları kapsamında, aynı kişiye ait rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri, bağlanacakları trafo merkezi değişmemek kaydıyla, mevcut bağlantı anlaşması çağrı mektuplarından birinin kapsamında birleştirilebilir.

(2) Birleştirme işlemi için, yeni güce göre oluşturulan bilgi ve belgeler ile birlikte ilgili şebeke işletmecisine başvuruda bulunulur. Başvurunun teknik yönden uygun bulunması halinde 16 ncı madde hükümleri uygulanır.

(3) Birleştirilecek üretim tesisleri için oluşturulan bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunun süresi, altında birleştirilen bağlantı anlaşması çağrı mektubu esas alınarak belirlenir.

(4) Kabulü yapılan bir üretim tesisiyle kabulü yapılmayan bir üretim tesisi birleştirilemez.

Lisanssız elektrik üretim tesislerinin toplayıcılık faaliyetine katılımı

EK MADDE 2- (1) On yıllık alım garantisini doldurmuş olan lisanssız elektrik üretim tesisleri, 17/12/2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği

kapsamında toplayıcı lisansı sahibi veya tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilmiş tüzel kişilerin toplayıcı portföyüne katılabilirler.

(2) Toplayıcılık faaliyeti kapsamında lisanssız elektrik üretim tesislerinde üretilen ihtiyaç fazlası elektrik enerjisine ilişkin tespit ilgili şebeke işletmecisi tarafından gerçekleştirilir. İhtiyaç fazlası enerjinin değerlendirilmesi ve söz konusu enerjiye ilişkin lisanssız elektrik üretim tesisi sahibi gerçek veya tüzel kişiye yapılacak olan ödemelerden toplayıcılık faaliyeti gösteren piyasa katılımcısı sorumludur.

(3) Lisanssız elektrik üretim tesislerine uygulanan fiyat ve mahsuplaşmaya ilişkin işlemler bu madde kapsamında yer alan lisanssız elektrik üretim tesisleri için de uygulanmaya devam eder.

(4) 24 üncü maddenin altıncı fıkrası hariç olmak üzere, bu Yönetmelikte görevli tedarik şirketlerine tanınan görev, yetki ve sorumluluklar, portföyünde lisanssız elektrik üretim tesisi bulunduran toplayıcılık faaliyeti gösteren tüzel kişiler için de geçerlidir.”

- 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede amacı toplayıcıların elektrik piyasasında yürütebileceği faaliyetler ile toplayıcılık faaliyeti kapsamında yürütülecek işlemlere ilişkin usul ve esasların düzenlenmesi olan **Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği** yayımlanmıştır.

- 17.12.2024 tarihli ve 32755 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, toplayıcı ve şarj ağı işletmecisi 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 değiştirilmiştir.

“f) İfşa: Tedarikçiler veya toplayıcılar 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,”

- 5 inci maddesinin birinci fıkrası ve ikinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) YEK-G belgesi; tedarikçiler veya toplayıcılar tarafından tüketicilere tedarik edilen elektrik enerjisinin belirli bir miktarının veya oranının, yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğinin ve bu elektrik enerjisinin kaynak türünün tüketiciye ispat ve ifşa edilmesi ile YEK-G belgelerinin ticaretinin yapılabilmesi amaçlarıyla Piyasa İşletmecisi tarafından ihraç edilir.”

“c) YEK-G belgesi, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı lisanslı üretim tesislerinde üretilen belgelendirilebilir üretim miktarı dikkate alınarak ve ilgili üretim lisansı sahibi tüzel kişiler veya toplayıcılar tarafından talep edilmesi halinde ihraç edilir.”

- 6 ncı maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“ç) Toplayıcı lisansı sahibi,”

- 7 nci maddesinin altıncı ve yedinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

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

(7) Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler ve toplayıcılar, sahip oldukları yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine ilişkin kayıt işlemini gerçekleştirebilmek için YEK-G sistemi katılım taahhütnamesini Piyasa İşletmecisine sunmakla yükümlüdür. YEK-G sistemi katılım taahhütnamesine aykırı hareket edildiğinin tespiti halinde ilgili tüzel kişinin YEK-G sistemi ve organize YEK-G piyasasında işlem yapması engellenir. Söz konusu ihlal, Piyasa İşletmecisi tarafından Kuruma raporlanır ve Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde işlem tesis edilir.”

“(10) Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler, bu Yönetmelik kapsamında iş ve işlemleri yürütmekle sorumludur. Ayrıca toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler ilgisine göre bu Yönetmelikteki tüm yükümlülükleri yerine getirmekle sorumludur.”

• 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ğğğğğğğ) bendinde yer alan “27/12/2008 tarihli ve 27093 sayılı” ibaresi “26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı” şeklinde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“rrrrrrr) Talep tarafı katılımı: Sistem işletmecisinin talimatı doğrultusunda, hizmete katılan toplayıcıların portföyünde yer alan tüketim tesislerinin tüketimlerinin düşürülmesi suretiyle verilen hizmeti, sssssss) Minimum kararlı üretim düzeyi (MKÜD): Bir uzlaştırmaya esas veriş çekiş biriminin sürekli olarak çalışabileceği asgari aktif güç seviyesini, şşşşşşş) Sınırlı frekans hassasiyeti düşük frekans modu: Sınırlı frekans hassasiyet modlarında çalışan üretim tesislerine ait ünitelerin, nominal aktif güçlerinin altında çalıştıkları süreçte, sistem frekansının 49,8 Hz'nin altına düşmesi durumunda, aktif çıkış güçlerini artırarak sistem frekansının dengelenmesi yönünde çalışmasını, ttttttt) Sınırlı frekans hassasiyeti yüksek frekans modu: Sınırlı frekans hassasiyet modlarında çalışan üretim tesislerine ait ünitelerin, minimum kararlı üretim düzeyi üzerinde çalıştıkları süreçte, sistem frekansının 50,2 Hz'nin üzerine çıkması durumunda aktif çıkış güçlerini azaltarak sistem frekansının dengelenmesi yönünde çalışmasını,”

- 6 ncı maddesinin on sekizinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(18) Sistemde şönt kompanzasyon, şönt reaktörler ve şönt kapasitörlerle yapılır. Şönt reaktörler 400 kV seviyesinde hem hatta hem de baraya, havai hat olmaması durumunda ise baraya bağlanabilecek şekilde tasarlanır. 154 kV seviyesinde baraya bağlanabilecek şekilde ve ototransformatörlerin tersiyer sargılarına bağlanabilecek şekilde tasarlanır. Şönt kapasitörler ise 154 kV transformatör merkezlerinin primer veya sekonder tarafındaki baralara tesis edilir. 400 kV sistemde tesis edilen şönt reaktörlerin standart kapasiteleri 420 kV gerilim seviyesinde 73,3 MVar, 97,73 MVar, 122,16 MVar, 146,59 MVar, 183,24 MVar ve 160-250 MVar'dır. 154 kV sistemde tesis edilen şönt reaktörlerin standart kapasiteleri ise 170 kV gerilim seviyesinde 6,09 MVar, 12,18 MVar ve 24,37 MVar ve 50 MVar'dır. Şönt reaktörler 420 kV ve 170 kV sistem gerilimlerinde sürekli çalışabilecek şekilde tasarlanır. Şönt reaktörler, ayarlı olarak da tesis edilebilir. 154 kV transformatör merkezlerindeki 154 kV şönt reaktörler ve kapasitörler transformatör merkezinin kısa devre gücü ve harmonik rezonans riskleri hesaplanarak tesis edilir. 154 kV transformatör merkezlerindeki 31,25 MVA, 62,5 MVA, 100 MVA ve transformatörlerin sekonder tarafındaki baraya gerilim regülasyonu amacıyla 5 MVar, 10 MVar ve 2x10 MVar gücünde şönt kapasitör grupları ve dinamik kompanzasyon sistemleri veya uygun

güçte reaktörler tesis edilir. Şönt kapasitörler, transformatör kapasitesinin %20'sini geçmeyecek şekilde ve gerektiğinde ayrı fiderlere bağlı iki kapasitör grubu şeklinde tesis edilir. Şönt reaktörler ve kapasitörler, bağlantı noktalarına kesici ve ayırıcı üzerinden bağlanır. İhtiyaç duyulması halinde farklı değerlerde reaktör ve kapasitör tasarlanabilir."

- 20 nci maddesinin sekizinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(8) Sistem frekansının kararsız işletme koşullarında 51,5 Hz'e çıkabileceği veya 47,5 Hz'e düşebileceği göz önünde bulundurularak, toplam kurulu gücü 1 MW ve üzerinde olan üretim tesisleri ve/veya TEİAŞ teçhizatının aşağıdaki tabloda belirtilen minimum süre kadar iletim şebekesine bağlı kalarak çalışacak şekilde tasarlanması zorunludur.

Frekans Aralığı	Minimum Çalışma Süresi
51 Hz ≤ f < 51,5 Hz	30 dakika
49 Hz ≤ f < 51 Hz	Sürekli
48,5 Hz ≤ f < 49 Hz	1 saat
47,5 Hz ≤ f < 48,5 Hz	30 dakika

- 21 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendinde yer alan "47,5-52,5" ibaresi "47,5-51,5" şeklinde değiştirilmiştir.

- 36 ncı maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(5) Yeni devreye girecek iletimden bağlı olan üretim tesislerinden;

a) Reaktif güç destek hizmeti sunmakla yükümlü olan üretim tesisi sahibi tüzel kişiler, reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasını geçici kabul tarihinden itibaren 120 gün içerisinde ve reaktif güç destek hizmeti sunmakla yükümlü olan nükleer üretim tesisi sahibi tüzel kişiler ise ön kabul tarihi itibarıyla 120 gün içerisinde,

b) Kurulu gücü 30 MW ve üzerinde olan ve en az 3 MW primer frekans kontrol rezervi sağlayabilen ünite veya üniteler içeren yan hizmet birimlerinin primer frekans kontrol hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğuna dair primer frekans kontrol yan hizmet test sertifikasını geçici kabul tarihinden itibaren 120 gün içerisinde,

c) Sınırlı Frekans Hassasiyet Modu hizmetine katılma yükümlülüğü olan üretim tesisi sahibi tüzel kişiler, Sınırlı Frekans Hassasiyet Modu hizmetine dair yan hizmet sertifikasını geçici kabul tarihinden itibaren 120 gün içerisinde,

TEİAŞ'a sunmakla yükümlüdür."

- 63 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendinde yer alan "52,5Hz" ibaresi "51,5Hz" şeklinde değiştirilmiştir.

- 67 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 67- (1) Düşük frekans röleleri ile talebin otomatik olarak zorunlu kesilmesi, kısa dönemli bir arz talep dengesizliğini ortadan kaldırmak amacıyla yapılır. Talebin otomatik olarak zorunlu kesilmesi düşük frekans röleleri ile transformatöre bağlı kesicilerin açtırılması suretiyle yapılır. Gerekmesi halinde fiderler de açtırılabilir.

(2) Sistem frekansının 49,0- 48,0 Hz aralığına düşmesi durumunda, talep düşük frekans röleleri ile otomatik olarak kesilir. Sistem frekansının 49,0 Hz'e düşmesi durumunda talebin en az %5'i otomatik olarak zorunlu kesilir. 49,0 Hz'i takip eden her bir frekans kademesinde kesilecek talep miktarı ve toplamda kesilecek talep miktarı, sistem kullanıcılarının teknik gereksinimleri göz önünde bulundurularak sistem işletmecisi

tarafından belirlenir. Her bir kademede azami olarak şebeke yükünün %10'una denk gelecek kadar kesinti yapılabilir.

(3) İlk frekans kademesi 49,0 Hz olmak üzere frekans kademelerinin sayısı en az altı en fazla on olması gerekir.

(4) Sistem işletmecisi tarafından ihtiyaç duyulması halinde düşük frekans rölelerine ilave olarak 49,8-49,0 Hz aralığında sistem güvenliğini sağlamak için df/dt özelliği içeren ve ihtiyaç halinde talebin otomatik olarak zorunlu kesilmesini sağlayan fonksiyon devreye alınabilir.

(5) Sistem frekansının belirlenen kademelere düşmesi durumunda, düşük frekans röleleri ile atılacak yükün atılma süresi, kesici açma süresi de dahil olmak üzere maksimum 300 milisaniye olmalıdır. Düşük frekans rölelerinin hassasiyet değerinin 30 mHz'yi aşmaması gerekir."

- 88 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 88- (1) Sistem toparlanması esasları;

a) TEİAŞ'a,

b) İletim sistemine doğrudan bağlı olan üretim ve tüketim tesislerine ilişkin gerçek veya tüzel kişilere,

c) İthalat yapan tüzel kişilere,

ç) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilere,
uygulanır."

- Altıncı Kısımın Gün Öncesi Planlama başlıklı Birinci Bölümü yürürlükten kaldırılmıştır.

- 104 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiş ve üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"g) Talep tarafı katılımı.

ğ) Sınırlı frekans hassasiyet modu."

"(3) Yan hizmet sunacak olan tüzel kişiler ilgili yan hizmete katılımları için tesislerine gerekli sistem ve teçhizatı kurmak, test ederek servise almak zorundadır."

- 105 inci maddeden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

"Sınırlı frekans hassasiyet modu

MADDE 105/A- (1) Sınırlı frekans hassasiyet modlarında çalışan üretim tesisleri, sistem frekansının sınırlı frekans hassasiyet modları için belirlenen limitlerin dışına çıkması durumunda aktif çıkış güçlerini otomatik olarak ayarlamakla yükümlüdür.

(2) Sınırlı frekans hassasiyet modları için droop ayarı ilgili yan hizmet anlaşmasında belirtilen değere ayarlanır.

(3) Aşağıda belirtilen şartların tamamını taşıyan üretim tesislerine ait üniteler, sınırlı frekans hassasiyeti düşük frekans modunda çalışmakla yükümlüdür:

a) Kayıtlı olduğu UEVÇB'si yan hizmet birimi olan.

b) Kurulu gücü 60 MW ve üzeri olup primer frekans kontrol yeterliliği olan.

c) Devrede olup nominal aktif güç değerinin altında üretim yapan.

ç) İlgili saatte primer frekans kontrol rezervi yükümlülüğü olmayan.

(4) Aşağıda belirtilen şartların tamamını taşıyan üretim tesislerine ait üniteler sınırlı frekans hassasiyeti yüksek frekans modunda çalışmakla yükümlüdür:

a) Kayıtlı olduğu UEVÇB'si yan hizmet birimi olan.

b) Kurulu gücü 60 MW ve üzeri olup frekans değişimine tepki verebilen ünitelere sahip üretim tesisleri.

c) Devrede olup MKÜD üzerinde üretim yapan.

ç) *İlgili saatte primer frekans kontrolü rezerv yükümlülüğü olmayan."*

- 106 ncı maddesinin üçüncü fıkrasının (d) ve (e) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"d) Yakıt olarak taş kömürü kullanan üretim tesisleri için nominal aktif gücün dakikada en az %2'si kadar,

e) Yakıt olarak linyit kullanan üretim tesisleri için nominal aktif gücün dakikada en az %1'i kadar,"

- 108 inci maddeden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

"Talep tarafı katılımı

MADDE 108/A- (1) Sistem işletmecisi, kritik aylar içerisinde kritik olarak ilan edilen günlerde, talimatı doğrultusunda hizmete katılan toplayıcılar vasıtasıyla tüketim tesislerinin elektrik enerjisi tüketim miktarının düşürülmesi yoluyla talep tarafı katılımı hizmeti alabilir.

(2) Talep tarafı katılımı hizmeti Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca yürütülür.

(3) Talep tarafı katılımı hizmetine katılacak olan toplayıcılar, toplayıcılık hizmet anlaşması imzaladıkları tüketim tesislerini, sayaç bazında iletim sistem işletmecisine kaydettirmek ve sistem işletmecisinin veri iletişimine ilişkin talep ettiği teknik yeterlilikleri sağlamakla yükümlüdür.

(4) Talep tarafı katılımı hizmeti, Ek-17'de yer alan talep tarafı katılımı hizmetinin sağlanmasına ilişkin performans testleri sonucunda talep tarafı katılımı hizmeti verme yeterliliğine sahip olduğu tespit edilen toplayıcılardan tedarik edilir."

- 117 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 117- (1) Elektriksel zaman hatası düzeltmesi;

a) Türkiye elektrik enterkonnekte sisteminin ENTSO-E şebekesinden izole olarak işletildiği dönemlerde, MYTM tarafından belirli periyotlarda sistem frekansına uygun dengeleme yapılarak gerçekleştirilir.

b) Ulusal enterkonnekte sisteminin ENTSO-E şebekesi ile senkron paralel olarak işletildiği dönemlerde, elektrik zaman hatasının belirlenmiş sınırlar içinde tutulması ENTSO-E koordinasyonunda yürütülür."

- Geçici 1 inci maddesi başlığıyla birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Elektrik depolama ünite ve tesislerine ilişkin düzenlemeler

GEÇİCİ MADDE 1- (1) Elektrik depolama üniteleri veya tesislerinin izlenmesi ve kontrol edilmesi, yan hizmetlerde kullanılması ve şebekeye bağlantı ilişkin teknik kriterler TEİAŞ tarafından 1/1/2025 tarihine kadar hazırlanarak TEİAŞ'ın internet sayfasında yayımlanır."

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"Sınırlı frekans hassasiyet modu yan hizmetlere ilişkin test prosedürlerinin hazırlanması

GEÇİCİ MADDE 11- (1) Sınırlı Frekans Hassasiyet Modu test prosedürleri TEİAŞ tarafından 1/3/2025 tarihine kadar TEİAŞ'ın internet sitesinde yayımlanır."

- Aynı Yönetmeliğin EK 1'i, EK 3'ü ve EK 4'ü ekteki şekilde değiştirilmiştir.

- EK 17'sinin E.17.A. maddesine birinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir, aynı ekin E.17.B. ve E.17.C.2. maddesi ekteki şekilde değiştirilmiş, E.17.C.3. maddesi yürürlükten kaldırılmış ve aynı eke ekteki E.17.F. maddesi eklenmiştir.

"(2) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde E.17.A.1. ve E.17.A.2. maddelerinde belirtilen primer frekans kontrol rezerv testi ve primer frekans kontrol hassasiyet testi primer frekans kontrolüne katılma yeterliliği bulunan her bir ünite için ayrı ayrı gerçekleştirilecektir. Yapılan testlerden sonra yardımcı kaynak

üniteleri dahil tüm üniteler devrede iken primer frekans kontrolüne katılma yeterliliği bulunan üniteler için testler eş zamanlı olarak yapılır. Bu testler sırasında yardımcı kaynak ünitesinin ünite kurulu gücünün asgari olarak %60'ı seviyesinde üretim yapması gerekmektedir.

(3) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde E.17.A.3. maddesinde açıklanan doğrulama testi yardımcı kaynak üniteleri dahil tüm üniteler için eş zamanlı olarak yapılır. Bu testler sırasında yardımcı kaynak ünitesinin en az 4 saat süre boyunca ünite kurulu gücünün en az %60'ı seviyesinde üretim yapması gerekmektedir.”

- EK 18'inin E.18.1, E.18.4 ve E.18.9 maddeleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“E.18.1 KAPSAM

Bu kriterler, aşağıda belirtilen üretim tesislerine uygulanır:

- İletim sistemine bağlı rüzgar ve güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri
- Dağıtım sistemine orta gerilim seviyesinden bağlı güneş enerjisine dayalı lisans sahibi fotovoltaik üretim tesisleri
- Kurulu gücü 10 MW ve üzerinde olan dağıtım sistemine bağlı rüzgar enerjisine dayalı lisans sahibi üretim tesisleri
- Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerine ait mekaniksel kurulu gücü 5 MW ve üzerinde olan yardımcı kaynak üniteleri”

“E.18.4 FREKANS TEPKİSİ

Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri çalıştığı süre boyunca aşağıda yer alan şekil E.18.2'deki frekans aralıkları esas olmak üzere üretim yapmalıdır.

Söz konusu santrallerin tasarım ve çalışması esnasında aşağıdaki tablo E.18.1'de yer alan frekans çalışma aralıklarındaki çalışma süreleri esas alınacaktır.

Frekans Aralığı	Minimum Çalışma Süresi
51,0 Hz ≤ f < 51,5 Hz	30 dakika
49 Hz ≤ f < 51,0 Hz	Sürekli
48,5 Hz ≤ f < 49 Hz	1 saat
47,5 Hz ≤ f < 48,5 Hz	30 dakika

Tablo E.18.1 Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri için frekans aralıklarındaki çalışma süreleri”

“E.18.9 RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLARININ İZLENMESİ

Elektriksel kurulu gücü 10 MW ve üzerinde olan lisanslı ve lisanssız rüzgar enerjisi santralleri, merkezi TEİAŞ olan Rüzgar Gücü İzleme ve Tahmin Merkezinden (RİTM) ve dolayısıyla TEİAŞ Yük Tevzi Merkezlerinden izlenmesini sağlamak üzere gerekli altyapıyı kurar. Teknik donanımların taşıyacağı özellikler TEİAŞ tarafından RİTM internet sayfasında yayımlanır.”

- 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin**

- 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (i), (s), (ü) ve (dd) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“i) Muafiyetli üretim miktarı: Her bir görevli tedarik şirketinin kendi bölgesinde veya toplayıcının portföyünde, lisanssız üretim kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olarak üretilip sisteme verilen ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi miktarını,”

“s) YEK Destekleme Mekanizması (YEKDEM): Bu Yönetmelik kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynakla-

rına dayalı üretim faaliyeti gösteren üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin bizzat veya toplayıcı aracılığıyla ve LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan kişilerin bölgelerinde bulundukları görevli tedarik şirketleri veya toplayıcı aracılığıyla faydalanabileceği fiyatlar, süreler, miktarlar ve bunlara yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren destekleme mekanizmasını,”

“ü) YEKDEM katılımcısı: YEKDEM’e tabi olan her bir lisanslı üretim tesisinin sahibi tüzel kişiyi, görevli tedarik şirketlerini veya toplayıcıyı,”

“dd) YEK Fiyatı: YEK Kanununun EK-I ve EK-II sayılı cetvellerinde yer alan fiyatlar ile enerjinin sisteme verildiği tarihteki Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kurunun çarpılması ile elde edilen fiyatı veya 30/4/2023 tarihli ve 7189 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararının Eki Karar kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri için uygulanacak fiyatı,”

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) ve (ç) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddenin altıncı fıkrasında yer alan “29/1/2021 tarihli ve 3453 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı” ibaresi “7189 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı” şeklinde değiştirilmiştir.

“b) LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi yapan kişilerin ilgisine göre bölgede bulundukları görevli tedarik şirketi veya toplayıcı aracılığıyla faydalanacakları YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvel veya elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere 7189 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca belirlenecek fiyatı,”

“ç) (a) ve (b) bentleri kapsamında yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları,”

- 5 inci maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(3) Görevli tedarik şirketleri; kendi bölgesinde lisanssız üretim kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olarak üretim tesisi kuran ve herhangi bir toplayıcı portföyünde yer almayan gerçek veya tüzel kişilerin sisteme verdikleri ihtiyaç fazlası elektrik enerjisini satın almakla yükümlüdür. Görevli tedarik şirketlerinin, lisans süreleri boyunca, herhangi bir başvuruya gerek olmaksızın YEKDEM kayıtları yapılır.”

“(5) Toplayıcıların, portföylerinde lisanssız elektrik üretim tesisi bulundurduğu fatura dönemleri için, herhangi bir başvuruya gerek olmaksızın YEKDEM kayıtları yapılır.”

- 8 inci maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından ürettiği elektrik enerjisi muafiyetli üretim miktarı kapsamında olan gerçek veya tüzel kişiler, üretim tesislerinin tamamen veya kısmen işletmeye girdiği tarihten itibaren;

a) On yıl süreyle bölgesinde bulundukları görevli tedarik şirketleri,

b) On yıllık sürenin bitiminden itibaren toplayıcı veya bölgesinde bulundukları görevli tedarik şirketleri, aracılığıyla YEKDEM’den yararlanırlar.”

- 9 uncu maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) LÜY hükümleri uyarınca dağıtım sistemine verilecek muafiyetli üretim miktarı için ilgisine göre toplayıcı veya görevli tedarik şirketleri adına, LÜY’de belirlenen şekilde ve dengeleme ve uzlaştırma işlemlerini düzenleyen ilgili mevzuat hükümleri uyarınca UEVÇB ve sayaç kayıtları yapılır.”

- 12 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “LÜYTOB_j” tanımına “j” ibaresinden sonra gelmek üzere “toplayıcısı ya da” ibaresi eklenmiş ve aynı fıkarda yer alan “m” tanımına “YEKDEM katılımcısı olan” ibaresinden sonra gelmek üzere “toplayıcı ve” ibaresi eklenmiştir.

- 15 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) YEKDEM geliri aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$YG = \sum_{i=1}^a \sum_{b=1}^{n_i} \sum_{t=1}^l \sum_{u=1}^k (UEVM_{i,b,t,u} \times y_{i,b,t,u} \times PTF_{t,u} \times j) + \sum_{m=1}^d \sum_{t=1}^l \sum_{u=1}^k (LUNET_{m,t,u} \times PTF_{t,u} \times p) + \sum_{c=1}^g KB_c + \sum_{o=1}^h FB_o + \sum_{z=1}^v LKB_z \quad (4)$$

Bu formülde geçen;

YG : Bir fatura dönemi için YEKDEM gelirini (TL),

PTF_{t,u} : t teklif bölgesi ve u uzlaştırma dönemine ait Piyasa Takas Fiyatını (TL/MWh),

UEVM_{i,b,t,u} : Lisanslı üretim tesisleri için, i YEKDEM katılımcısının YEKDEM kapsamındaki b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, t teklif bölgesindeki u uzlaştırma dönemine ait YEKDEM kapsamındaki uzlaştırmaya esas veriş miktarını (MWh),

y_{i,b,t,u} : i YEKDEM katılımcısının YEKDEM kapsamındaki b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, t teklif bölgesindeki u uzlaştırma dönemine ait YEK Kanununun 6/C maddesinin ikinci fıkrası kapsamında yapılan kurulu güç artışı nedeniyle hesaplanan katsayısı,

LUNET_{m,t,u} : m YEKDEM katılımcısı toplayıcı ya da görevli tedarik şirketinin t teklif bölgesindeki u uzlaştırma dönemi için YEKDEM kapsamındaki lisanssız üretim tesisleri için LÜY’ün ilgili hükümleri uyarınca piyasa işletmecisine bildirilen net üretim değerini (MWh),

KB_c : c piyasa katılımcısının Yarışma Yönetmeliği uyarınca ödemekle yükümlü olduğu, dördüncü fıkra uyarınca hesaplanan katılım bedelini (TL),

FB_o : Kanunun 17 nci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarının desteklenmesi amacıyla belirlenen tarifeler ile tüm tüketiciler için geçerli olmak üzere aynı bağlantı şekli ve tüketici grubuna göre belirlenen perakende satış tarifesi arasındaki farkın tüketim miktarı esas alınarak o görevli tedarik şirketi bazında ilgili fatura dönemi için hesaplanan fark bedelini (TL),

LKB_z : On yıl alım garantisini doldurmuş olan lisanssız üretim faaliyeti kapsamındaki tesislerin üretim lisansı alması halinde, lisans süresi boyunca elektrik piyasasında oluşan saatlik piyasa takas fiyatının, YEK Kanununun 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası kapsamında tesis tipi bazında uygulanan güncel YEK Destekleme Mekanizması fiyatından fazla olması halinde aradaki fiyat farkından elde edilen YEK Destekleme Mekanizmasına katkı bedelini,

a : Lisanslı üretim tesisi olan YEKDEM katılımcı sayısını,

d : YEKDEM katılımcısı toplayıcı ve görevli tedarik şirketi sayısını,

n_i : i YEKDEM katılımcısının YEKDEM kapsamındaki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,

l : t teklif bölgesi sayısını,

k : Bir fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemi sayısını,

j : Kurul tarafından lisanslı üretim tesisleri için belirlenen tolerans katsayısını,

p : Kurul tarafından muafiyetli üretim için belirlenen tolerans katsayısını,

g : Yarışma Yönetmeliği uyarınca ödeme yükümlülüğü bulunan katılımcı sayısını,

h : Kanunun 17 nci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarının desteklenmesi amacıyla belirlenen tarifeler kapsamında portföyünde tüketici bulunan görevli tedarik şirketi sayısını,

v : YEK Kanununun 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uyarınca lisans alan piyasa katılımcısı sayısını, ifade eder.”

- 18 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 18- (1) YEKDEM katılımcısı olan her bir lisanslı üretim tesisi için ilgili YEKDEM katılımcısına ödenecek ya da ilgili YEKDEM katılımcısı tarafından piyasa işletmecisine ödenecek YEK bedeli (YEKBED) YEKDEM

gelirini de içerecek şekilde aşağıdaki formül uyarınca hesaplanır:

$$YEKBED_i = (\sum_{b=1}^n \sum_{t=1}^l \sum_{u=1}^k (UEVM_{i,b,t,u} \times y_{i,b,t,u} \times [YEKF_{i,b} - (PTF_{t,u} \times j)])) \quad (9)$$

Bu formülde geçen;

$YEKBED_i$: Bir fatura dönemi için i YEKDEM katılımcısına ödenecek ya da katılımcı tarafından piyasa işletmecisine ödenecek YEK bedelini (TL),

$UEVM_{i,b,t,u}$: i YEKDEM katılımcısının YEKDEM kapsamındaki b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, u uzlaştırma dönemine ait YEKDEM kapsamındaki uzlaştırmaya esas veriş miktarını (MWh),

$y_{i,b,t,u}$: i YEKDEM katılımcısının YEKDEM kapsamındaki b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, t teklif bölgesindeki u uzlaştırma dönemine ait YEK Kanununun 6/C maddesinin ikinci fıkrası kapsamında yapılan kurulu güç artışı nedeniyle hesaplanan katsayısı,

$YEKF_{i,b}$: i YEKDEM katılımcısına b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin bağlı olduğu üretim tesisi için uygulanacak YEK Fiyatını,

$PTF_{t,u}$: t teklif bölgesi ve u uzlaştırma dönemine ait Piyasa Takas Fiyatını (TL/MWh),

k : İlgili fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını,

l : t teklif bölgesi sayısını,

j : Kurul tarafından lisanslı üretim tesisleri için belirlenen tolerans katsayısını,

n : i YEKDEM katılımcısına ait YEKDEM kapsamındaki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,

ifade eder.

(2) LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi yapan kişiler nam ve hesabına YEKDEM katılımcısı olan her bir toplayıcı veya görevli tedarik şirketine ödenecek ya da toplayıcı veya görevli tedarik şirketi tarafından piyasa işletmecisine ödenecek YEK bedeli (YEKBED) aşağıdaki formül uyarınca hesaplanır:

$$YEKBED_m = LÜYTOB_m - \sum_{t=1}^l \sum_{u=1}^k (LÜNET_{m,t,u} \times PTF_{t,u} \times p) \quad (10)$$

Bu formülde geçen;

$YEKBED_m$: Bir fatura dönemi için m YEKDEM katılımcısı toplayıcı veya görevli tedarik şirketine ödenecek ya da katılımcı tarafından piyasa işletmecisine ödenecek YEK bedelini (TL),

$LÜYTOB_m$: Her bir fatura dönemi için m YEKDEM katılımcısı toplayıcı veya görevli tedarik şirketi tarafından bölgesindeki muafiyetli üretime ilişkin olarak hesaplanan ve bölgesindeki gerçek ve/veya tüzel kişilere ödenecek toplam bedeli (TL),

$LÜNET_{m,t,u}$: m YEKDEM katılımcısı toplayıcı veya görevli tedarik şirketinin t teklif bölgesindeki u uzlaştırmaya dönemine ait YEKDEM kapsamındaki lisanssız üretim tesisleri için LÜY'ün ilgili hükümleri uyarınca piyasa işletmecisine bildirilen üretim değerini (MWh),

$PTF_{t,u}$: t teklif bölgesi ve u uzlaştırma dönemine ait Piyasa Takas Fiyatını (TL/MWh),

k : İlgili fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını,

l : t teklif bölgesi sayısını,

p : Kurul tarafından muafiyetli üretim kapsamında şebekeye verilmiş ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için belirlenen tolerans katsayısını,

ifade eder.

(3) YEK Kanununun 6/B maddesinin birinci fıkrası kapsamında 30/6/2021 tarihinden sonra işletmeye giren ve YEKDEM'e kayıt olmayan üretim tesislerinde yerli aksam kullanılması halinde 7189 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca belirlenen ve söz konusu tesisin ilgili uzlaştırma dönemine ait uzlaştırmaya esas veriş miktarı dikkate alınarak hesaplanan yerli aksam destek fiyatı YEK Bedeli olarak ilgili kişiye ödenir."

- 21 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(3) YEKDEM katılımcısı lisanslı elektrik üretim tesisinin toplayıcı portföyünde yer aldığı fatura dönemlerinde toplayıcı, ilgisine göre bu Yönetmelikte yer alan yükümlülükleri yerine getirir.”

- 23 üncü maddesinin birinci ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(1) Her bir YEKDEM katılımcısı, lisansı veya toplayıcı portföyü kapsamındaki tesiste gerçekleşen üretimi serbest piyasada değerlendirir ve bu üretime karşılık piyasa işletmecisine referans fiyat olan PTF'nın tolerans katsayısı ile çarpılması ile belirlenen fiyat üzerinden hesaplanan YEKDEM gelirini öder.”

“(6) Sistem İşletmecisi tarafından verilen acil durum ve/veya dengeleme güç piyasası yük atma talimatlarına uymayan YEKDEM katılımcıları için ilgili uzlaştırma döneminde verilen talimatın yerine getirilmeyen kısmına tekabül eden üretim miktarı YEKDEM hesaplamalarına dâhil edilmez ve ilgili piyasa katılımcısına YEK bedeli ödemesi yapılmaz. Bu fıkra kapsamında yapılan hesaplamalarda, piyasa katılımcıları tarafından ilgili mevzuatta belirtilen talimat mutabakat süresi içerisinde bildirilen ve yerine getirilmeyen enerji miktarı, verilen talimat miktarlarından düşülmez.”

“(7) Toplayıcı portföyünde yer alan lisanslı elektrik üretim tesislerinin dengeleme birimi topluluğu altında yer alması ve ilgili topluluğa talimat verilmesi durumunda, bahse konu talimatın yerine getirilmemesi halinde söz konusu topluluğa altıncı fıkra hükümleri uygulanmaz.

(8) Toplayıcı portföyünde tüketim tesisi veya 13 üncü maddenin ikinci ve üçüncü fıkraları kapsamında bir tesis bulunması halinde, bu Yönetmelik hükümleri kapsamında tedarikçi tarafından yerine getirilmesi gereken yükümlülükler toplayıcı tarafından da yerine getirilir.”

• 21.12.2024 tarihli ve 32759 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinin**

- 15 inci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “az” ibaresi “fazla” şeklinde değiştirilmiştir.

- Geçici 3 üncü maddesinin birinci, ikinci ve üçüncü fıkralarında yer alan “1/1/2025” ibareleri, altıncı fıkrasında yer alan “1/4/2025” ibaresi, yedinci fıkrasında yer alan “1/8/2025” ibaresi ve sekizinci fıkrasında yer alan “1/6/2025” ibaresi “1/1/2026” şeklinde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(9) 13 üncü maddenin ikinci fıkrasının (d) bendi kapsamında önceki yıl tüketimi veya yıl içerisindeki tüketimi 10 MWh üzeri olan kullanım yerlerindeki mevcut sayaçlar, yüksek tüketimlilerden başlamak ve dağıtım şirketi bazında yüzde kırkıdan az olmamak üzere, 1/1/2026 tarihine kadar Akıllı Sayaç PRO veya Otomatik Sayaç Okuma Sistemiyle uyumlu sayaç ve modem ile değiştirilir.

(10) TEDAŞ - MLZ/2017-062.A kodlu Elektronik Elektrik Sayaçları Teknik Şartnamesine göre temin edilmesi şartıyla, 13 üncü maddenin dördüncü fıkrası kapsamında akıllı sayaç dönüşümü sonucunda ortaya çıkan ve damga süresinin dolmasına en az iki yıl süre bulunan elektronik sayaçlar, arıza nedeniyle değiştirilmesi gereken aynı tip sayaçların yerine 1/1/2028 tarihine kadar tesis edilebilir. Bu kapsamdaki sayaçlar, 1/1/2026 tarihinden sonra ilk kez sayaç tesis edilecek yerlerde kullanılamaz.

(11) 13 üncü maddenin üçüncü fıkrasında yer alan kullanım yerlerinde uzaktan haberleşme özelliği olmayan sayaçların ilgili şebeke işletmecisi tarafından müteakip ay içerisinde değiştirilmesine ilişkin süre, 1/1/2026 tarihine kadar müteakip 3 ay olarak uygulanır.”

2.1.3. Tebliğler

2024 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 26.12.2024 tarihli ve 32764 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16'ncı Maddesi uyarınca 2025 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 27/11/2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574)'nde 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 43,93 (kırk üç virgöl doksan üç) oranında artırılmıştır.

2.1.4. Kurul Kararları

2024 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
24.01.2024 /32439 18.01.2024/12357	Kullanıcı Tarafından Dağıtım Varlıklarının Tesis Edilme Metodolojisi'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı
16.03.2024/32491 14.03.2024/12495	Teminat Usul ve Esaslarında değişiklik yapılmasına dair karar
29.03.2024 /32504 28.03.2024/12532	6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 140 ncı maddesi uyarınca, 30 Eylül 2024 tarihine kadar uygulanmasına ilişkin
14.08.2024 /32632 08.08.2024/12799-1/2	OSB Dağıtım ve OSB Üretim Lisans Başvurularında Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi Hakkında
14.08.2024 /32632 08.08.2024/12799-3	OSB / EB önlisans, OSB üretim lisansı ve EB üretim lisansı başvurularında sunulması gereken teminat mektubu tutarları hk.
14.08.2024 /32632 08.08.2024/12799-4	OSB veya EB Dağıtım Faaliyeti İçin Lisans Başvurularında Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi Hk.
14.08.2024 /32632 08.08.2024/12799-5	OSB veya EB Dağıtım Faaliyeti İçin Lisans Tadil Başvurularında Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi Hk.
14.08.2024 /32632 08.08.2024/12799-7	OSB veya EB Üretim Faaliyeti İçin Önlisans ve Lisans Başvurularında Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi Hk.
14.08.2024 /32632 08.08.2024/12799-9	OSB veya EB Üretim Faaliyeti İçin Önlisans ve Lisans Tadil Başvurularında Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi
09.11.2024/32717 07.11.2024/12993	Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 57 nci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında %10 ve üzerinde değişiklik ile yeni dolaylı ortağın gelmesi halinde ve (ı) bendi kapsamında yapılması planlanan pay devirlerine ilişkin karar
17.12.2024 /32755 12.12.2024/13064	2025 yılı için lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satabileceği oranı

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
17.12.2024 /32755 12.12.2024/13065	2025 yılı için uygulanacak serbest tüketici limiti
28.09.2024/32676 26.09.2024/12899	Olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen illerde faaliyet gösteren görevli tedarik şirketleri, elektrik dağıtım şirketleri ve organize sanayi bölgeleri için avans ödeme yükümlülüklerinin ertelenmesi işlemleri hakkında karar
28.12.2024/32766 26.12.2024/13130-1	27/06/2019 tarihli ve 8674 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan “Önlisans ve Lisans İşlemleri İle İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar”ın yürürlükten kaldırılmasına dair karar
28.12.2024/32766 26.12.2024/13130-2	Yeni “Önlisans ve Lisans İşlemleri İle İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar”ın kabul edilmesine ilişkin karar
29.12.2024/32767 26.12.2024/13131-1	27/10/2022 tarihli ve 11329-2 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına ilişkin karar
29.12.2024/32767 26.12.2024/13131-2	“Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlanma Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri”ne ilişkin karar
29.12.2024/32767 26.12.2024/13128	Tedarik Lisansa ve Toplayıcı Lisansı başvurusunda bulunacak tüzel kişiler için sermaye tutarına ilişkin karar
29.12.2024/32767 26.12.2024/13129	Toplayıcılık faaliyeti kapsamında 2025 yılında uygulanacak lisans alma, yıllık lisans, lisans tadili ve lisans sureti çıkarma bedeline ilişkin karar
29.12.2024/32767 26.12.2024/13134	Önlisans ve üretim lisansı başvuruları ile tedarik ve toplayıcı lisansına müstakil elektrik depolama tesisi dercedilmesi halinde sağlanması gereken Sermaye ve teminat yükümlülüğünün hesaplanmasına ilişkin karar

2.2. Şarj Hizmeti Piyasası Mevzuatı

2.2.1. Yönetmelikler

2024 yılında şarj hizmeti piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 23.10.2024 tarihli ve 32701 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile **Şarj Hizmeti Yönetmeliğinin**

- Geçici 2 nci maddesinde yer alan “31/7/2024” ibaresi “31/7/2025” şeklinde değiştirilmiştir.

2.3. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

2024 yılı içerisinde doğal gaz piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 11.05.2024 tarihli ve 32543 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7451 Sayılı Maden Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’nun

- 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (6) numaralı bendinde yer alan “ticareti” ibaresinden sonra gelmek üzere “, sıvılaştırılması” ibaresi, (36) numaralı bendinde yer alan “ihracat” ibaresinden sonra gelmek üzere “, sıvılaştırılması” ibaresi ve fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

“45) Doğal gazın sıvılaştırılması: Yurt içinde üretilen ve/veya ithal edilen doğal gazın yurt dışına ihraç edilmesi ya da yurt içinde yeniden satışı amacıyla sıvılaştırılmasını,”

- 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendinin (1) numaralı alt bendinin birinci paragrafına aşağıdaki cümle, (2) numaralı alt bendinin ikinci paragrafına aşağıdaki cümleler eklenmiş, fıkranın (f) bendinin (2) numaralı alt bendinde yer alan “ülkeye” ibaresi “ülkelere” şeklinde değiştirilmiş ve fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

“Yüzen LNG tesislerinin işletilmesi ve yer değişikliği kapsamında Bakanlık görüşü alınarak sağlanacak istisnalar Kurul tarafından bu madde uyarınca yayımlanan usul ve esaslarda düzenlenir.”

“Mevcut depolama tesisleri, mevcut tesislerdeki kapasite artışları veya yeni yapılacak tesisler, kullanım oranları ve/veya rekabet koşulları dikkate alınarak bu Kanunun sisteme erişime ilişkin hükümlerinden Bakanlık görüşü alınarak Kurul kararı ile belirli süre muaf tutulabilirler. Depolama şirketleri verecekleri hizmetlere ilişkin birim bedelleri ve tesis kapasitelerini yayımlamak zorundadır.”

“1) Doğal gazın sıvılaştırılması: Yurt içinde üretilen ve/veya ithal edilen doğal gazın sıvılaştırılarak yurt dışına ihraç edilmesi ya da yurt içinde yeniden satışı amacıyla kurulacak sıvılaştırma tesislerini işletecek tüzel kişilerin Kuruldan lisans almaları zorunludur. Doğal gaz sıvılaştırma lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişilerin teknik ve ekonomik güce sahip olmaları ve yönetmeliklerde belirtilen diğer şartları taşımaları gerekir. Sıvılaştırma tesislerinde yürütülen faaliyetler depolama faaliyeti olarak sayılmaz. Sıvılaştırma tesisi işletmecileri faaliyet gösterdikleri tesislerin ilgili standartlara ve teknik kriterlere göre yapılması ve işletilmesinden sorumludur. Sıvılaştırma tesislerinde yürütülecek faaliyetlere ilişkin usul ve esaslar Bakanlık görüşü alınarak Kurul tarafından belirlenir.”

- 26.07.2024 tarihli ve 32613 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7521 Sayılı Bazı Kanun Ve Kanun Hükümünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’na aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 8- BOTAŞ’ın, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla Ticaret Bakanlığına bağlı tahsil dairelerine vadesi geldiği halde ödenmemiş olan her türlü vergi, fon ve paylar, idari para cezaları ile bunlara bağlı gecikme zammı ve gecikme faizi borçları BOTAŞ’ın Hazinesinden görevlendirme bedeli alacaklarına karşılık, merkezi yönetim bütçesinin gelir ve gider hesaplarıyla ilişkilendirilmeksizin mahsup suretiyle, Ticaret Bakanlığınca terkin edilir. Bu kapsamda mahsuba konu olacak borçlara bu maddenin yayımlandığı tarihten sonra ferî alacak hesaplanmaz.

Bu madde kapsamında BOTAŞ’ın Hazinesinden olan görevlendirme bedeli alacağı tutarını tespit etmeye ve mahsup suretiyle yapılacak terkin işlemlerini belirlemeye Hazine ve Maliye Bakanı yetkilidir.”

2.3.2. Tebliğler

2024 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 26.12.2024 tarihli ve 32764 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 2025 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9’uncu maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları, 27/11/2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574)’nde 2024 yılı için yeniden değerlendirilme oranı olarak tespit edilen % 43,93 (kırk üç virgöl doksan üç) oranında artırılmıştır.

2.3.3. Kurul Kararları

2024 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
27.01.2024 / 32442 25.01.2024 / 12392	Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.’nin ulusal iletim şebekesi yatırım programının onaylanması için alınmış olan 16/03/2023 tarihli ve 11727 sayılı Kurul Kararında değişiklik yapılmasına ilişkin
27.01.2024 / 32442 25.01.2024 / 12393	2024 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahminine ilişkin
02.03.2024 / 32477 29.02.2024 / 12468	Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.’nin (BOTAŞ) transit doğal gaz iletimi dâhil, 2024 Yılı Doğal Gaz İletim Şebekesi Yatırım Programının onaylanmasına ilişkin
23.03.2024 / 32498 21.03.2024 / 12522	Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi’ne ait Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi’nin ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi’nin 2024-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin
12.07.2024 / 32600 11.07.2024 / 12743	Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinin Uygulanmasına Dair Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar
14.12.2024 / 32752 12.12.2024 / 13075	Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi’nin (BOTAŞ) 2025 yılında uygulanacak iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine ilişkin
24.12.2024 / 32762 19.12.2024 / 13093	Doğal gaz piyasasında 2025 yılı boyunca uygulanmak üzere, serbest tüketici olma sınırına ilişkin
24.12.2024 / 32762 19.12.2024 / 13104	Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılınması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
27.01.2024 / 32442 25.01.2024 / 12392	Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin ulusal iletim şebekesi yatırım programının onaylanması için alınmış olan 16/03/2023 tarihli ve 11727 sayılı Kurul Kararında değişiklik yapılmasına ilişkin
24.12.2024 / 32762 19.12.2024 / 13109	Doğal Gaz Piyasasında 2025 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma ve sertifika vize bedellerine ilişkin
24.12.2024 / 32762 19.12.2024 / 13110	Doğal Gaz Piyasasında 2025 yılında uygulanacak katılma payına ilişkin
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 26.12.2024 / 13155	2025 yılı için "Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar" da yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik

2.4. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Kanun

2024 yılı içerisinde petrol piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 26.07.2024 tarihli ve 32613 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7521 Sayılı Bazı Kanun Ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun

- 9 uncu maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Yeterli depolama ve kendi araçlarına akaryakıt ikmal kapasitesine sahip olmaları ve akaryakıtı kendi ihtiyaçları için kullanmaları şartıyla; kamu kurum ve kuruluşlarına, liman, havalimanı, fabrika, şantiye, maden veya taş ocaklarına yapılan teslimler hariç, araçlara yapılacak akaryakıt ikmali bayilik lisansı ve yeterli donanımı olan akaryakıt istasyonları dışında yapılamaz. Akaryakıt istasyonu dışında yapılacak akaryakıt teslimlerinde akaryakıtın alıcı deposuna taşınması veya taşıtırılması bayilik lisansına sahip satıcı tarafından gerçekleştirilir."

2.4.2. Yönetmelikler

2024 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 05.04.2024 tarihli ve 32511 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 31 inci maddesinin birinci fıkrasının (a) bendinde yer alan "İhrakiyenin, rafinerici, dağıtıcı" ibaresinden sonra gelmek üzere ", işleme" ibaresi eklenmiştir.

- 05.04.2024 tarihli ve 32511 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ff) bendinde yer alan "25/3/2006 tarihli ve 26119 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Uluslararası Gözetim Şirketi Statüsüne İlişkin Dış Ticarete Standardizasyon Tebliği Tebliğ No: (2006/21)" ibaresi "31/12/2014 tarihli ve 29222 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Uluslararası Gözetim Şirketi Statüsüne İlişkin Tebliğ (Ürün Güvenliği ve Denetimi: 2015/24)" şeklinde değiştirilmiş ve aynı fıkra aşağıdaki bent eklenmiştir.

“ğğ) Sürdürülebilir Denizcilik Harmanlama Bileşeni (SDHB): Fosil olmayan kaynaklardan üretilen, denizcilik yakıtları ile harmanlanarak kullanılabilen ve uluslararası geçerliliği olan sürdürülebilirlik sertifikasına sahip ürünü,”

- 8 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki cümleler ve aynı maddenin üçüncü fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Denizcilik yakıtlarının hazırlanmasında biodizel kullanılması halinde karıştırma oranı ve nihai üründe biodizel bulunduğu hususu kullanıcıya teslim edilecek analiz raporu veya belgelerde açık olarak belirtilir. Kullanıcının açık rızası olmadan biodizel içeren denizcilik yakıtları deniz araçlarına teslim edilemez.”

“Denizcilik yakıtlarının harmanlama işlemi, harmanlanacak ürünün miktarı %30’u (m/m) aşmayacak şekilde, antrepo sahasıyla sınırlı olmak ve transit rejime tabi ihrakiye kapsamındaki denizcilik yakıtlarının hazırlanması kaydıyla, ihrakiye teslim lisansı sahipleri tarafından yapılabilir.”

- 10 uncu maddesinin altıncı fıkrasına aşağıdaki cümleler eklenmiştir.

“Denizcilik yakıtlarına harmanlama yapılması halinde, harmanlama oranı ve nihai üründe SDHB bulunduğu hususu ile SDHB muhteviyatı hakkındaki bilgiler kullanıcıya teslim edilecek analiz raporu veya belgelerde açık olarak yer alması zorunludur. Kullanıcının açık rızası olmadan SDHB içeren denizcilik yakıtları deniz araçlarına teslim edilemez.”

• 03.10.2024 tarih ve 32681 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 38 inci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

“b) Yeterli depolama ve kendi araçlarına akaryakıt ikmal kapasitesine sahip olmaları ve akaryakıtı kendi ihtiyaçları için kullanmaları şartıyla; kamu kurum ve kuruluşlarına, liman, havalimanı, fabrika, şantiye, maden veya taş ocaklarına yapılan teslimler hariç olmak üzere, araçlara akaryakıt istasyonları dışında akaryakıt ikmal ve satışının yapılmaması,”

“k) Akaryakıt istasyonu dışında yapılacak akaryakıt teslimlerinde akaryakıtın alıcı deposuna taşınması veya taşıttırılmasının gerçekleştirilmesi,”

• 01.11.2024 tarih ve 32709 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 5 inci maddesinin altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans sahipleri Kurul Kararı ile belirlenen asgari ödenmiş sermaye miktarını sağlamak ve korumak ile yükümlüdür. Ödenmiş sermaye miktarını sağlayamayan lisans sahiplerine ilişkin olarak bu Yönetmeliğin 17 nci maddesinin birinci fıkrasının (e) bendi uyarınca lisans sona erdirmeye işlemi uygulanır.”

- 7 nci maddesinin yedinci fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“a) Rafinerici, iletim, depolama, işleme, dağıtıcı ve ihrakiye teslimi lisansları için; başvuru sahibi tüzel ki-

şinin; 13/1/2011 tarihli ve 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket ya da limited şirket olması ve Kurul Kararı ile belirlenen asgari ödenmiş sermayeyi sağlaması zorunludur.”

2.4.3. Tebliğler

2024 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 09.03.2024 tarih ve 32484 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Madeni Yağların Ambalajlanması Ve Piyasaya Sunumu Hakkında Tebliğin 11 inci Maddesinin 3 üncü Fıkrası Uyarınca Yapılacak Üretimlere İlişkin Usul Ve Esaslara Dair Kurul Kararının** 2 inci maddesinin ikinci fıkrası

- “(2) Madeni yağ üretim tesislerinde gres üretim ünitesi bulunmayan ya da gres üretim kapasitesi yeterli olmayan madeni yağ lisansı sahipleri, durumlarının uygunluğunu gösterir bilgi ve belgeleri, öngörülen üretim miktarını, üretim yerini ve üretim tarihlerini sunarak Kurumdan alacakları izin kapsamında, kendi markaları altında başka madeni yağ lisanslı tesislerde, gres üretimi yaptırabilir.” şeklinde değiştirilmiştir.

- 25.07.2024 tarih ve 32612 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğin**

- Ek-1’indeki Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünleri-1 tablosunda yer alan “2710.20.32.00.00” ve “2710.20.38.00.00” G.T.İ.P. numaralı satırlar yürürlükten kaldırılmıştır.

- 20.12.2024 tarih ve 32758 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğin**

- EK-1’i ekteki şekilde değiştirilmiştir.

- 26.12.2024 tarihli ve 32764 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu Maddesi Uyarınca 2025 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, 27/11/2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574)’nde 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 43,93 (kırk üç virgöl doksan üç) oranında artırılmıştır.

2.4.4. Kurul Kararları

2024 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
05.04.2024 / 32511 28.03.2024 / 12538	9822 sayılı Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Karar
04.05.2024 / 32536 02.05.2024 / 12599	8730 Sayılı Farklılaştırılmış Akaryakıtlara İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kurul Kararı
25.07.2024 / 32612 18.07.2024 / 12753	Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ Ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Karar
23.08.2024 / 32641 22.08.2024 / 12829	TS 2177 Petrol ürünleri – Yakıtlar (Sınıf F) – Fuel Oil – Özellikler ve deney yöntemleri – Mart 2024 (T1:Temmuz 2024 tadili ile birlikte)” standardının teknik düzenlemesi hakkında
09.11.2024 / 32717 07.11.2024 / 12980	Lisans Başvuruları ile Lisans Sahiplerinin Asgari Ödenmiş Sermayelerine İlişkin Kurul Kararı
09.11.2024 / 32717 07.11.2024 / 12981	10/12/2014 Tarihli ve 5352 Sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin
16.11.2024 / 32724 14.11.2024 / 13003	Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kararda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Karar
16.11.2024 / 32724 14.11.2024 / 13004	29.07.2021 tarihli ve 10338 sayılı Bayi Denetim Sisteminin Kurulması ve Uygulanması için Tüzel Kişilerin Yetkilendirilmesi Hakkında Kararda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Karar
17.12.2024 / 32755 12.12.2024 / 13069	2025 yılında petrol piyasası faaliyetlerine ilişkin uygulanacak gelir payı bedelleri
17.12.2024 / 32755 12.12.2024 / 13070	Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Karar

2.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.5.1. Yönetmelikler

2024 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 23.11.2024 tarihli ve 32731 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Lisans Yönetmeliğinin**

- 7 nci maddesinin altıncı fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans başvurularının ilgili mevzuata uygun olarak yapılmadığının tespiti hâlinde, söz konusu aykırılıkların on iş günü içerisinde giderilmesi, aksi takdirde başvurunun yapılmamış sayılacağı başvuru sahibine yazılı ya da EPDK Başvuru Sistemi üzerinden elektronik ortamda bildirilir.”

- 10 uncu maddesinin ikinci fıkrasının ikinci cümlesi ve yedinci fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans başvurusunun Kurul kararıyla reddedilmesi durumunda, ret gerekçeleri başvuru sahibine yazılı ya da EPDK Başvuru Sistemi üzerinden elektronik ortamda bildirilir.”

“LPG Dağıtıcı Lisansı, LPG Depolama Lisansı ve LPG Otogaz Bayilik Lisansı başvuru taleplerinin yerine getirilmesi için başvuru sahibinin Sosyal Güvenlik Kurumuna vadesi geçmiş prim ve idari para cezası borcu ile 21/7/1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 22/A maddesi kapsamında vadesi geçmiş borcunun bulunmaması zorunludur.”

- 12/A maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Birleşme ve bölünme

MADDE 12/A – Lisans sahibi tüzel kişilerin aşağıda belirtilen hallerde bu işlemler hakkında Kuruma önceden bilgi vermeleri zorunludur:

a) Lisans sahibi tüzel kişinin, başka bir lisans sahibi ile tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi,

b) Lisans sahibi tüzel kişinin, lisans sahibi olmayan bir tüzel kişiyle birlikte, kendi tüzel kişiliği bünyesinde veya lisans sahibi olmayan diğer tüzel kişi bünyesinde tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi,

c) Lisans sahibi bir tüzel kişinin tam veya kısmi olarak bölünmek istemesi.

Diğer kamu kurum ve kuruluşlarından temin edilerek lisans başvurularında Kuruma ibraz edilmiş tüm belgeler, birleşmenin veya bölünmenin ticaret sicilinde tescilinden itibaren 1 yıl içerisinde güncellenerek Kuruma ibraz edilir.

LPG Dağıtıcı lisansı sahibi şirketlerin birleşmesi veya bölünmesi durumunda LPG otogaz bayi/bayilerinin dağıtıcı bilgisi, re’sen tadil edilir.”

- 15 inci maddesinin ikinci fıkrasının ikinci cümlesi ve yedinci fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde

değiştirilmiştir.

“Lisans tadil başvurularının ilgili mevzuata uygun olarak yapılmadığının tespiti hâlinde, söz konusu aykırılıklarının on iş günü içerisinde giderilmesi, aksi takdirde tadil başvurusunun yapılmamış sayılacağı hususu, başvuru sahibine yazılı ya da EPDK Başvuru Sistemi üzerinden elektronik ortamda bildirilir.”

“LPG Dağıtıcı Lisansı, LPG Depolama Lisansı ve LPG Otogaz Bayilik Lisansı tadil taleplerinin yerine getirilmesi için başvuru sahibinin Sosyal Güvenlik Kurumuna vadesi geçmiş prim ve idari para cezası borcu ile 6183 sayılı Kanunun 22/A maddesi kapsamında vadesi geçmiş borcunun bulunmaması zorunludur.”

- 16 ncı maddesinin dördüncü fıkrasının ikinci cümlesi ve yedinci fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Süre uzatım başvurusunun ilgili mevzuata uygun yapılmadığının tespiti halinde, belirlenen eksikliklerin on iş günü içerisinde giderilmesi hususu başvuru sahibine yazılı ya da EPDK Başvuru Sistemi üzerinden elektronik ortamda bildirilir, bu süre içerisinde eksiklikler giderilmez ise süre uzatım başvurusu yapılmamış sayılır.”

“LPG Dağıtıcı Lisansı, LPG Depolama Lisansı ve LPG Otogaz Bayilik Lisansı süre uzatım taleplerinin yerine getirilmesi için başvuru sahibinin Sosyal Güvenlik Kurumuna vadesi geçmiş prim ve idari para cezası borcu ile 6183 sayılı Kanunun 22/A maddesi kapsamında vadesi geçmiş borcunun bulunmaması zorunludur.”

- 17 nci maddesinin birinci fıkrasının (c) ve (f) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Lisans sahibinin ölümü veya birleşme ve bölünmeler de dahil olmak üzere tüzel kişiliğinin sona ermesi hallerinde LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansları Kurul Kararıyla; LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı ve LPG Taşıma Lisansları Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığı kararıyla,”

“f) Lisansa kayıt edilmiş belirli bir süre içerisinde yerine getirme yükümlülüğünün süresi içerisinde yerine getirilmemesi halinde LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansları Kurul Kararıyla; LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı ve LPG Taşıma Lisansları Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığı kararıyla,”

- 18 inci maddesinin sonuna aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansı sahibi bir tüzel kişinin ortaklık yapısında, yönetim organı ile üst düzeyde temsil ve ilzama yetkili olanlarında değişiklik olması halinde lisans sahibi, değişikliğin gerçekleşmesinden veya değişikliğin Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde yayımlanması gereken bir değişiklik olması durumunda Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde yayımlanmasından itibaren en geç altı ay içerisinde bu durumu aşağıdaki belgelerle birlikte Kuruma bildirir:

a) Dernek, vakıf, kooperatifler ve halka açık hisse sahiplerindeki değişiklikler yönünden anonim şirketler hariç olmak üzere, lisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında değişiklik olması halinde, söz konusu

değişikliğin iradi olması durumunda pay devrine ilişkin sözleşmenin noter onaylı örneği ya da değişikliğe ilişkin Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi; değişikliğin miras, mal rejimi ya da cebri icradan kaynaklanması hâlinde ise bunları gösterir belgeler,

b) Lisans sahibi tüzel kişinin yönetim organında değişiklik olması halinde değişikliğe ilişkin kararın yayımlandığı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi,

c) Lisans sahibi tüzel kişinin temsil ve ilzama yetkililerinde değişiklik olması halinde noter onaylı yeni yetki belgesi.”

- 20 nci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) LPG taşıma faaliyetini teknik düzenlemelere, ilgili ve diğer mevzuata uygun yapmak, LPG taşımasında kullanacağı karayolu taşıma araçlarını (tüp taşıma araçları hariç) lisanslarına işlenmeksizin taşıt bildirim talep girişi yaparak elektronik ortamda Kuruma bildirmek,”

2.5.2. Tebliğler

2024 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 09.01.2024 tarih ve 32424 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Tüplerinin Piyasada Takip Edilmesine İlişkin Tebliğin**

- Geçici 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 1- (1) Dağıtıcılar 31/12/2024 tarihine kadar takip sistemini kurar, bu tarihten itibaren kimliklendirilmemiş veya karekod etiketine sahip olmayan dolu LPG tüpleri dolum tesislerinde bulundurulmaz, bu tüplerin dolumu ve satışı yapılmaz.”

- 14.12.2024 tarih ve 32752 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Tüplerinin Piyasada Takip Edilmesine İlişkin Tebliğin**

- Geçici 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 1- (1) Dağıtıcılar 31/12/2025 tarihine kadar takip sistemini kurar, bu tarihten itibaren kimliklendirilmemiş veya karekod etiketine sahip olmayan dolu LPG tüpleri dolum tesislerinde bulundurulmaz, bu tüplerin dolumu ve satışı yapılmaz.”

- 26.12.2024 tarihli ve 32764 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu Ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16’ncı Maddesi Uyarınca 2025 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, Kanunun 16 ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 27/11/2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574)’nde 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 43,93 (kırk üç virgöl doksan üç) oranında artırılmıştır.

2.5.3. Kurul Kararları

2024 yılında LPG piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
23.11.2024 / 32731 31.10.2024 / 12963	3727 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (Lpg) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı
23.11.2024 / 32731 31.10.2024 / 12964	5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve ilgili mevzuat mucibinde LPG piyasasında yürütülen lisans işlemleri, kupon sistemi ve LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansı sahibi bir tüzel kişinin ortaklık yapısı bildirimini kapsamında
17.12.2024 / 32755 12.12.2024 / 13080	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2025 yılı gelir payı bedeline ilişkin
29.12.2024 / 32767 26.12.2024 / 13142	LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stoğu ve Zorunlu Petrol Stoğunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair

2.6. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırmadan bağımsız olarak Kurum tarafından 2024 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.

2.6.2. Diğer Değişiklikler

- 28.01.2024 tarihli ve 32443 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliğinin**

- 2 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 2- (1) Bu Yönetmelik; elektrik iletim lisansı sahibi, elektrik dağıtım lisansı sahibi, kabulü yapılmış ve işletmedeki kurulu gücü 100 MWe ve üzeri lisansa sahip her bir elektrik üretim tesisi sahibi, boru hattı ile iletim yapan doğal gaz iletim lisansı sahibi, sevkiyat kontrol merkezi kurmakla yükümlü doğal gaz dağıtım lisansı sahibi, doğal gaz depolama lisansı sahibi (LNG, yer altı), ham petrol iletim lisansı sahibi ile rafinerici lisansı sahibi tüzel kişilerin endüstriyel kontrol sistemlerinin güvenliğinin ve güvenilirliğinin sağlanmasına ilişkin uygulanacak hükümleri kapsar.

(2) Kabulü yapılmış, Black-Start özelliğine sahip olup ulusal şebekeye katkı verebilecek olan elektrik üretim tesisi sahibi tüzel kişiler, bu Yönetmelik kapsamındadır.

(3) Kabulü yapılmış, TEİAŞ SCADA/EMSS Sistemi ile seri tabanlı iletişim yöntemlerini kullanmadan haberleşmekte olan elektrik üretim tesisi sahibi tüzel kişiler, bu Yönetmelik kapsamındadır.

(4) OSB dağıtım lisansı sahipleri ile OSB üretim lisansı sahipleri kapsam dışındadır."

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

"ı) Black-Start: Bir elektrik santralinin veya bir elektrik şebekesinin bir bölümünün, tamamen veya kısmen kapandığında, harici elektrik güç iletim şebekesinin desteği olmadan yeniden başlatılmasını,

i) EMS: Enerji yönetim sistemini,

j) Seri tabanlı iletişim: Veri aktarımında bir iletişim kanalı veya bilgisayar veriyolu üzerinden sırayla, her seferinde bir bit veri gönderme işlemini,"

- 8 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan birinci tabloya aşağıdaki satırlar eklenmiştir.

Elektrik Üretim	Seviye 1	Yükümlü kuruluşa özel
Rafineri	Seviye 3	Yükümlü kuruluşa özel

- 9 uncu maddesinin beşinci fıkrasında yer alan “Ek-1 ile Ek-2’de” ibaresi “Ek-1, Ek-1a, Ek-2, Ek-2a, Ek-3, Ek-3a ile Ek-4’te” şeklinde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“c) Elektrik Üretim Sektörü Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Teknik Kontrol Maddeleri.

ç) Rafineri Sektörü Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Teknik Kontrol Maddeleri.”

- 10 uncu maddesinin üçüncü fıkrasına “tanımlanan uygulama süreleri sonunda” ibaresinden sonra gelmek üzere “en geç bir ay içerisinde” ibaresi eklenmiştir.

- 14 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan “12 nci maddesi” ibaresi “12 nci madde” şeklinde değiştirilmiştir.

- Aynı Yönetmeliğin ekine Ek-1’den sonra gelmek üzere Ek-1a, Ek-2’den sonra gelmek üzere Ek-2a eklenmiş ve aynı eke ekte yer alan Ek-3, Ek-3a ve Ek-4 eklenmiştir.

- 08.09.2024 tarih ve 32656 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliğinin**

- 8 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan birinci tabloya aşağıdaki satırlar eklenmiştir.

Doğal Gaz Depolama	Seviye 1	Yükümlü kuruluşa özel
Doğal Gaz ve Ham Petrol İletim	Seviye 3	Yükümlü kuruluşa özel
Elektrik İletim	Seviye 3	Yükümlü kuruluşa özel

- 9 uncu maddesinin beşinci fıkrasında yer alan “Ek-1, Ek-1a, Ek-2, Ek-2a, Ek-3, Ek-3a ile Ek-4’te” ibaresi “Ek-1, Ek-1a, Ek-2, Ek-2a, Ek-3, Ek-3a Ek-4, Ek-5, Ek-6 ile Ek-7’de” şeklinde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“d) Doğal Gaz Depolama Sektörü Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Teknik Kontrol Maddeleri.

e) Doğal Gaz ve Ham Petrol İletim Sektörü Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Teknik Kontrol Maddeleri.

f) Elektrik İletim Sektörü Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Teknik Kontrol Maddeleri.”

- 10 uncu maddesinin dördüncü ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(4) Yükümlü kuruluşlar, sektörel denetimleri, yetkinlik modeline uygun seviye süreçlerini tamamlamalarından itibaren on iki ay içerisinde yetkilendirilmiş denetim firmalarına yaptırarak, denetim raporlarını en geç bir ay içerisinde Kuruma Enerji Piyasası Bildirim Sistemi aracılığı ile iletir.”

“(6) Yükümlü kuruluşlar, yetkinlik seviyelerinde yer alan kontroller için danışmanlık hizmeti almaları durumunda yapılacak ilk sektörel denetimi, danışmanlık hizmeti aldıkları firma ile gerçekleştiremez. Öz denetim/ fark analizi çalışmaları danışmanlık hizmeti kapsamında değerlendirilmez. Danışmanlık ve sektörel denetim hizmetleri, alt yüklenici kullanmak suretiyle de gerçekleştirilemez.”

- Aynı Yönetmeliğe ekte yer alan Ek-5, Ek-6 ve Ek-7 eklenmiştir.

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. Diğer taraftan, Kurumumuza üretim faaliyetinde bulunmak üzere önlisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerin ortaklık yapısı değişikliği için Yönetmeliğin 57 inci maddesi çerçevesinde tanımlanan istisnaların bir kısmı 2024 yılında yapılan yönetmelik değişikliğiyle Kurul onayına tabi olmuştur. 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, EB Dağıtım Lisansı, EB Üretim Lisansı, Piyasa İşletim Lisansı ve Toplayıcı Lisansıdır.

Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2024 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
EB Dağıtım Lisansı	2	0	0	0	0	0	0
İletim Lisansı	0	0	0	0		0	1
OSB Dağıtım Lisansı	7	7	0	0	0	14	211
OSB Üretim Lisansı	0	0	0	0		0	3
Üretim Önlisans*	29	158	148	2	258	595	825
Piyasa İşletim Lisansı	0	0	0	0	0	0	2
Tedarik Lisansı	73	60	5	3	15	156	388
Üretim Lisansı	43	85	69	11	411	621	1.904
Toplam	152	310	222	16	684	1.386	3.333

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

Üretim faaliyeti kapsamında Kurum tarafından gerçekleştirilen lisans işlemleri ve 2024 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.2’de gösterilmektedir.

Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2024 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri

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)
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	38,92	54,24	247,189	0,000	180,605	20
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Doğal Gaz	13,494	18,535	18,535	0,000	2,000	1
	Endüstriyel Atık	0,0	0,0	5,680	0,000	0,00	0
	Güneş	10,00	1.832,306	1.445,00	0,000	14.920,656,	431
	Hidrolik	62,120	668,204	850,892	5,90	2.472,043	58
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Jeotermal	199,90	158,80	84,00	49,000	247,080	13
	Kömür	0	38,413	0,000	0,000	38,413	3
	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	23,2	15,00	5,300	0,000	25,000	2
	Rüzgâr	250,00	4.521,090	2.140,260	0,000	19.885,512	296
	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	597,634	7.286,588	4.796,856	54,9	37.772,309	825

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	21,541	71,141	138,656	21,540	2.532,608	342
	Dalga	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	66,390	8
	Doğal Gaz	18,535	37,995	735,222	0,000	25.047,446	240
	Endüstriyel Atık	0,000	5,680	0,000	0,000	5,680	1
	Fuel-oil	0,000	0,000	0,000	0,000	986,106	20
	Güneş	850,000	850,000	0,000	0,000	2.518,814	55
	Hidrolik	94,550	523,338	511,565	46,644	33.727,501	782
	İthal Kömür	0,000	0,000	2.580,000	0,000	10.341,800	13
	Jeotermal	73,000	84,000	0,000	0,000	1.944,633	69
	Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	604,877	16
	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	961,462	980,510	240,250	0,00	15.575,586	309
	Uranyum	0,000	0,000	0,000	0,000	4.800,000	1
	Yerli Asfaltit	0,000	0,000	0,000	0,000	405,000	1
	Yerli Kömür	0,000	0,000	0,000	0,00	10.165,972	22
	Toplam	2.019,088	2.552,664	4.205,693	68,184	109.111,09	1.904
	Genel Toplam	2.616,722	9.839,252	9.002,549	123,084	146.883,399	2.729

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-Akhalsikhe enerji iletim hattı üzerinden asenkron paralel işletme yöntemi ile elektrik enerjisi ithalatına ilişkin Kurum tarafından yapılacak lisans tadil işlemleri, bu kapsamda tesis edilmektedir.

• Ayrıca, Türkiye elektrik sisteminin ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesi sistemi ile 18.09.2010 tarihinde başlatılan senkron paralel bağlantısı neticesinde, Bulgaristan, Yunanistan ve Türkiye arasında 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 2024 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/ Eridirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Şarj Ağı İşletmeci Lisansı	26	33	29	0	29	117	175

Kurumumuzdan lisans alarak faaliyet göstermeye başlayan şarj ağı işletmeci lisansı sahipleri tarafından şarj ağına eklenen şarj istasyonu sayıları 2023 yılı sonunda 5.682 iken, 2024 yılında 4.834 yeni şarj istasyonu lisans sahiplerinin şarj ağlarına eklenmiş ve ülkemizde kurulu toplam şarj istasyonu sayısı 2024 yılı sonu itibarıyla 10.516'ya 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: 2024 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
2023 yıl sonu	8.538	3.664	12.202	10.471	5.682
2024 yılı	7.336	6.924	14.260	10.894	4.834
Toplam	15.874	10.588	26.462	21.365	10.516

3.2.1. Elektrikli araç kullanımı, gelişimi ve şarj altyapısı ihtiyacına yönelik projeksiyon hazırlanması

Türkiye'nin elektrikli araç stoku üzerine yapılan projeksiyonlar hem enerji talebi hem de altyapı ihtiyaçlarını belirleme açısından önem arz etmektedir. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Kurumumuza; Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ile Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığı tarafından belirlenen politikalar dâhilinde, dağıtım şirketleri, şarj ağı işletmecisi ile elektrikli araç üreticisi ve ithalatçılarından temin ettiği verilerden yararlanarak, her iki yılda bir, elektrikli araç kullanımı, gelişimi ve şarj altyapısı ihtiyacına yönelik projeksiyonlar hazırlama; bu projeksiyonlara göre alınabilecek tedbirleri ve uygulanabilecek teşvik önerilerini Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Hazine ve Maliye Bakanlığı, İçişleri Bakanlığı, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Ticaret Bakanlığı, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı ile Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığına bildirme; dağıtım şebekelerinde ihtiyaç duyulan kapasitenin sağlanması için gerekli tedbirleri alma yükümlülüğü verilmiştir.

Bu kapsamda ülkemizdeki elektrikli araç kullanımı, gelişimi ve şarj altyapısı ihtiyacına yönelik detaylı senaryo analizleri çalışılmış, yurt dışında elektrikli araç pazarı gelişmiş ülkelerin pazar gelişim trendleri de dikkate alınarak yıllar itibarıyla elektrikli araç ve şarj noktası (soket) sayısı tahminlerini içeren düşük, orta ve yüksek olmak üzere üç temel senaryo oluşturulmuştur.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 4/4/2024 tarihli ve 12551 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan, ülkemizdeki elektrikli araç kullanımı, gelişimi ve şarj altyapısı ihtiyacına yönelik olarak oluşturulan elektrikli araç ve şarj noktası sayısı tahminleri aşağıda yer almaktadır.

Yıl	Elektrikli Araç		
	Düşük Senaryo	Orta Senaryo	Yüksek Senaryo
2025	202.030	269.154	361.893
2030	776.362	1.321.932	1.679.600
2035	1.779.488	3.307.577	4.214.273

Yıl	Şarj Noktası (Soketi) (AC)			Şarj Noktası (Soketi) (DC)			Şarj Noktası (Soketi) (Toplam)		
	Düşük Senaryo	Orta Senaryo	Yüksek Senaryo	Düşük Senaryo	Orta Senaryo	Yüksek Senaryo	Düşük Senaryo	Orta Senaryo	Yüksek Senaryo
2025	24.983	33.476	44.988	9.295	12.594	16.909	34.278	46.070	61.897
2030	58.717	100.187	127.224	24.826	42.637	54.050	83.543	142.824	181.274
2035	100.150	186.152	237.181	46.766	86.924	110.753	146.916	273.076	347.934

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, Dağıtım Lisansı ve Sıvılaştırma Lisansıdır.

Kurum tarafından dördü yeraltı, beşi de LNG terminali olarak verilmiş olan dokuz adet depolama lisansı bulunmaktadır. Verilmiş olan yer altı depolama lisansları kapsamında 2024 yılı sonu itibarıyla fiili yer altı depolama kapasitesi 5.8 milyar m³'e ulaşmıştır.

Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2024 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	5	4	0	3	28	40	73
Depolama Lisansı	0	0	0	0	0	0	9
İhracat Lisansı	5	9	2	0	0	16	50
İletim Lisansı	3	3	1	0	1	8	18
İthalat Lisansı	9	10	1	0	2	22	93
Sıkıştırılmış Doğalgaz Lisansı*	1	1	6	1	4	13	88
Toptan Satış Lisansı**	3	3	1	0	0	7	54
Toplam	26	30	11	4	35	106	385

* 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 2024 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*** (m³)
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	1.200.000.000
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 2024 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 907 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 Cumhurbaşkanlığı 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 66 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde hâlihazırda toplam 73 adet “Doğal Gaz Dağıtım Lisansı” verilmiştir.
- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımını özel sektör eliyle 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 2024 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	93	95	132	235	20	575	981

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 çerçevesinde düzenlenen talep toplama/yarışmalar sonucunda 2024 yılında rezerve edilmeye hak kazanılan kapasitelere ilişkin bilgiler aşağıda yer almaktadır:

2024 Gaz Yılı Spot Boru Gazı İthalatı Kapsamında Rezerve Edilmeye Hak Kazanılan Kapasiteler		
Yıllık Ürün (m ³ /gün)	Çeyreklik Ürün (m ³ /gün)	Aylık Ürün (m ³ /gün)
Türkgözü / BOTAŞ / 10.519.000	Kıyıköy/ 1. Çeyrek/ BOTAŞ/ 13.064.000	Kıyıköy / Ocak / BOTAŞ / 7.839.000
Kıyıköy / BOTAŞ / 5.226.000	Türkgözü/ 1. Çeyrek/ BOTAŞ / 6.251.000	Türkgözü / Ocak / BOTAŞ / 1.863.000
	Kıyıköy / 2. Çeyrek / BOTAŞ / 13.064.000	Kıyıköy / Şubat / BOTAŞ / 7.839.000
	Türkgözü/ 2. Çeyrek/ BOTAŞ / 6.251.000	Türkgözü / Şubat / BOTAŞ / 1.863.000
	Kıyıköy /3. Çeyrek / BOTAŞ / 13.064.000	Kıyıköy / Mart / BOTAŞ / 7.839.000
	Türkgözü/ 3. Çeyrek /BOTAŞ / 6.251.000	Türkgözü / Mart / SOCAR / 1.000.000
	Türkgözü /4. Çeyrek /BOTAŞ / 6.251.000	Kıyıköy / Nisan / BOTAŞ / 7.839.000
		Türkgözü / Nisan / SOCAR / 1.000.000
		Kıyıköy / Mayıs / BOTAŞ / 7.839.000
		Türkgözü / Mayıs / SOCAR / 1.000.000
		Kıyıköy / Haziran / BOTAŞ / 7.839.000
		Türkgözü / Haziran / SOCAR / 1.000.000
		Kıyıköy / Temmuz / BOTAŞ / 7.839.000
		Türkgözü/ Temmuz/ SOCAR / 1.000.000
		Kıyıköy / Ağustos / BOTAŞ / 7.839.000
		Kıyıköy / Eylül / BOTAŞ / 7.839.000
		Türkgözü / Eylül / SOCAR / 1.863.000
		Türkgözü / Ekim /SOCAR /1.863.000
		Türkgözü / Kasım /SOCAR /1.863.000
		Kıyıköy / Aralık / BOTAŞ / 11.550.000
		Türkgözü / Aralık /SOCAR /1.000.000

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 2024 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	815	769	830	0	3.297	5.711	12.808
Dağıtıcı Lisansı	5	2	4	0	22	33	34
Depolama Lisansı	4	5	4	0	53	66	94
İhrakiye Teslimi Lisansı	22	22	2	0	9	55	98
İletim Lisansı	0	1	0	0	14	15	35
İşleme Lisansı	0	0	1	0	5	6	12
Madeni Yağ Lisansı	12	6	7	0	99	124	124
Rafinerici Lisansı	0	0	0	0	5	5	6
Serbest Kullanıcı Lisansı	10	8	5	0	1	24	38
Taşıma Lisansı	17	17	12	0	19	65	82
TOPLAM	885	830	865	0	3.524	6.104	13.331

Tablo 3.9: 2024 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	2.335.949
TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	11.900.000	2.476.243
TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KOCAELİ	11.300.000	2.998.552
TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KIRIKKALE	5.400.000	1.264.827
TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	BATMAN	1.400.000	280.156

* Tesis henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 3.10: 2024 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	43.719,00	0,76
ANTALYA	384.390,00	6,64
ARTVİN	32.000	0,55
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	0,75
HAKKARİ	94,00	0,00
HATAY	265.631,00	4,59
IĞDIR	49,00	0,00
ISPARTA	430,00	0,01
İSTANBUL	534.548,75	9,23
İZMİR	461.358,16	7,96
KAHRAMANMARAŞ	48,00	0,00
KARS	47,00	0,00
KASTAMONU	49,00	0,00
KAYSERİ	1.013,00	0,02
KIRIKKALE	142.926,00	2,47
KOCAELİ	836.692,00	14,44
KONYA	254,00	0,00
KÜTAHYA	49,00	0,00
MALATYA	5.030,00	0,09

Tesis İli	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
MARDİN	94,00	0,00
MERSİN	1.903.468,00	32,85
MUĞLA	24.936,13	0,43
MUŞ	48,00	0,00
NEVŞEHİR	1.091,00	0,02
ORDU	94,00	0,00
RİZE	140,00	0,00
SAMSUN	196.489,00	3,39
SIİRT	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	737.413,00	12,73
TOKAT	48,00	0,00
TRABZON	145.606,00	2,51
UŞAK	47,00	0,00
VAN	600,00	0,01
ZONGULDAK	45,00	0,00
TOPLAM	5.794.492,31	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 2024 983 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 2024 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
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

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)
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
2024	Rafineri	196.470,14	186.664,20	6.506.802,49	16.809.336,21	16.909,56	23.333.048,27
	Dağıtıcı	131.057,54	118.232,14	0,00	14.583.944,97	195.088,95	14.779.033,92
	Toplam	327.527,68	304.896,34	6.506.802,49	31.393.281,18	211.998,52	38.112.082,19
Genel Toplam		3.952.916,49	3.913.946,54	60.259.695,13	426.126.207,72	2.360.536,28	488.746.439,17

Kurumca belirlenen şart ve seviyede UM, ilgili lisans sahipleri tarafından akaryakıtta 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 altıncı 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 (a) bendinde bulunan “*Akaryakıt istasyonlarında akaryakıt hareketlerini elektronik ortamda izlenebilmesine yönelik istasyon otomasyon sistemi kurar. Bayi denetim sistemi ile bayilerindeki akaryakıt hareketlerini izler ve raporlar*” 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. 2024 yılında yetkilendirilmiş otomasyon şirketleri sayısı 9 tane olup bu şirketlerin ticaret unvanları aşağıda verilmiştir.

Tablo 3.12: 2024 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
MILCOM 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.

2024 yılı içerisinde LPG piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.13'te yer almaktadır.

Tablo 3.13: LPG Piyasasında 2024 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	1	1			10	12	79
LPG Depolama Lisansı	1	1	1		10	13	98
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	595	582	642		876	2.695	10.784
LPG Taşıma Lisansı					8	8	45
LPG Tüpü İmalatı Lisansı						0	8
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı			2		4	6	54
Toplam	597	584	645		908	2.734	11.068

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

Ulusal Petrol Stok Komisyonun 2017/1 sayılı Kararı ve LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stoku ve Zorunlu Petrol Stokunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Karar kapsamında, 2024 yılında (2024 yılında hizmet vermek üzere) 9 Dağıtıcı lisansı sahibi şirkete ve 4 Rafinerici lisansı tesisine lisans bazında kupon izni verilmiştir.

Tablo 3.14: 2024 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Kapasitesi Bilgileri

Tesisin Bulunduğu İl	Toplam Kapasite (m³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	950,000	0,12
ADIYAMAN	1.115,000	0,14
AFYONKARAHİSAR	232,000	0,02
AĞRI	70,000	0,00
AKSARAY	370,000	0,04
ANKARA	15.775,000	2,03
ANTALYA	36.434,000	4,70

Tesisin Bulunduğu İl	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ARTVİN	420,000	0,05
AYDIN	880,000	0,11
BALIKESİR	200,000	0,02
BURDUR	740,000	0,09
BURSA	265,000	0,03
ÇANKIRI	360,000	0,04
ÇORUM	700,000	0,09
DİYARBAKIR	2.595,000	0,33
ELAZIĞ	575,000	0,07
ERZURUM	4.035,000	0,52
ESKİŞEHİR	476,000	0,06
GAZİANTEP	115,000	0,01
GİRESUN	9.139,000	1,18
HATAY	233.160,000	30,10
ISPARTA	1.755,000	0,22
İSTANBUL	14.100,000	1,82
İZMİR	124.009,980	16,0
KAHRAMANMARAŞ	1.282,000	0,16
KAYSERİ	1.368,000	0,17
KIRIKKALE	10.079,00	1,30
KİLİS	165.000	0,21
KOCAELİ	190.448,210	24,5
KONYA	4.331,000	0,55
MALATYA	1.985,000	0,25
MARDİN	1.595,00	0,20
MERSİN	1.000,00	0,12
NİĞDE	1.252,00	0,16
ORDU	345,000	0,04
OSMANİYE	5.491,00	0,70
SAMSUN	28.351,000	3,66
TEKİRDAĞ	53.864,000	6,95
TOKAT	935,000	0,12
TRABZON	21.633,000	2,79
VAN	575,000	0,07
YOZGAT	645,000	0,08
Toplam	774.491,190	100

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2024 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. 2024 yılında tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair önemli bilgiler aşağıda verilmektedir.

4.1.1. İletim Tarifesi

28.12.2024 tarihli ve 32766 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13150 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ’ın 2025 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları Tablo 4.1’de yer aldığı şekliyle onaylanmıştır.

Tablo 4.1: TEİAŞ’ın 2025 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Gelir Tavanları

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim
2025 Gelir Tavanı (TÜFE=3.061,46 TL)	73.049.102.367	22.640.385.225

28.12.2024 tarihli ve 32766 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13151 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2025 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	100.485,59	82,90	45,38	234.754,76	64,89	33,93
2	126.142,79	82,90	45,38	201.884,56	64,89	33,93
3	117.971,68	82,90	45,38	215.561,12	64,89	33,93
4	122.443,30	82,90	45,38	207.019,82	64,89	33,93
5	130.361,57	82,90	45,38	198.528,65	64,89	33,93
6	130.937,15	82,90	45,38	209.481,44	64,89	33,93
7	147.346,12	82,90	45,38	182.931,47	64,89	33,93
8	147.764,06	82,90	45,38	190.577,33	64,89	33,93
9	153.221,53	82,90	45,38	185.691,17	64,89	33,93
10	195.066,74	82,90	45,38	153.416,73	64,89	33,93
11	199.458,41	82,90	45,38	158.802,84	64,89	33,93
12	196.472,65	82,90	45,38	155.091,08	64,89	33,93
13	191.683,21	82,90	45,38	166.845,65	64,89	33,93
14	210.873,44	82,90	45,38	141.791,61	64,89	33,93
15	221.310,82	82,90	45,38	137.317,71	64,89	33,93

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 7 nci 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 düzenlemelelerine 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 tüketicilere; 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 2024 yılının tamamı ile 2025 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
28.12.2023	12318	01.01.2024	30.12.2023-32415
27.06.2024	12719	01.07.2024	29.06.2024-32587

Tablo 4.4’te belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2025 yılı sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin 2025 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.12.2024	13181/1
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/3
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/4
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/5
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/6
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/7
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/8
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/9

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/10
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/11
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/12
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	26.12.2024	13165/13
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/14
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/15
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/16
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/17
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/18
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/19
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/20
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13165/21

Tablo 4.5'te belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2025 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.5: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2025 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/1
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/2
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/3
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/4
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/5
CK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/6
CK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/7
CK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/8
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/9
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/10
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/11
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/12
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/13

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/14
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/15
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/16
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/17
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/18
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/19
Uludağ Perakende Elektrik Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/20
Yeşilırmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	26.12.2024	13163/21

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.	05.12.2024	13053
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	04.07.2024	12729
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	03.10.2024	12912
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.09.2022	11193
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	14.11.2024	13006
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	05.09.2024	12866
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.10.2024	12948
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.02.2023	11677
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	19.12.2024	13098
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	20.07.2023	11967
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13143
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	14.11.2024	13007
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	10.12.2020	9785
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	03.10.2024	12913
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13144
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	21.11.2024	13032
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	14.11.2024	13008
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13145

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9792
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2023	12303
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13146

Tablo 4.7’de 2024 yılında elektrik dağıtım bölgesi bazında yapılan elektrik dağıtım yatırım tutarları gösterilmektedir.

**Tablo 4.7: 2024 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları
(Haziran 2024 Fiyatlarıyla-TL)**

Dağıtım Bölgesi	Yatırım Tutarı
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.810.808.679
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.651.068.897
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.547.907.664
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.521.466.252
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.888.543.512
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.480.801.540
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.185.748.759
AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.698.407.434
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.065.884.434
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.935.223.351
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.584.126.782
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.530.304.150
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.218.918.097
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.105.181.885
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.802.999.830
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.801.755.032
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.775.106.537
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.360.101.522
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.149.952.261
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	1.079.896.012
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.062.209.409
TOPLAM	65.256.412.035

Not: Elektrik Dağıtım Şirketleri tarafından, 31/12/2024 tarihi itibarıyla EBİS üzerinden bildirilen 2024 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

31.12.2024 tarihli ve 32769 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13156-11 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’a kadar olan 957,59 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW’ın 3,87 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, tüketici dağıtım bağlantı bedelinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Tablo 4.8: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
0-15 kW (dâhil)	
Yer altı	518,09
Havai	359,88
15-50 kW (dâhil)	
Yer altı	701,32
Havai	468,79
50-100 kW (dâhil)	
Yer altı	957,59
Havai	535,07
100 kW üzeri	
Yer altı	$957,59 + 3,87 \times (\text{Güç} - 100)$
OG	
Yer altı	2.040,53
Havai	975,32

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

31.12.2024 tarihli ve 32769 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13156-2 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2025 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	106,8
OG	799,6

4.1.2.3. Güvence Bedeli

31.12.2024 tarihli ve 32769 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13156-1 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2025 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	569,4
Mesken	200,3
Şehit Aileleri ve Muharip/Malul Gaziler	100,0
Tarımsal Faaliyetler, Aydınlatma ve Diğer	270,2

4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli

31.12.2024 tarihli ve 32769 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13156-3 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2025 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	148,0
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	187,5

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 31.12.2024 tarihli ve 32769 (5.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13156-5 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36’ncı maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendi gereğince 2025 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)	2.524,8
250 kW-5MW (dâhil)	5.049,7
5 MW üzeri	10.099,2

- 31.12.2024 tarihli ve 32769 (5.Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13156-6 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36’ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi gereğince 2025 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)	5.049,7
250 kW-5 MW (dahil)	10.099,2
5 MW üzeri	20.198,0

- 31.12.2024 tarihli ve 32769 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13156-7 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36’ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi gereğince 2025 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)	7.060,5
250 kW-5 MW (dahil)	14.120,6
5 MW üzeri	28.240,6

4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi

24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13100 sayılı Kurul Kararıyla, EPI-AŞ’ın 2025 yılı piyasa işletim gelir tavanı Tablo 4.15’teki gibi belirlenmiş ve

- 24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13101-1 sayılı Kurul Kararı ile “Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”; 19.12.2024 tarihli ve 13102 sayılı Kurul Kararı ile 2025 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 2025 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

2025 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TL - TÜFE=3.061,46)	1.812.590.378
---	---------------

4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2025 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13118-1 ile 12308-211 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 öngörülerini göz önüne alınarak “kıyaslama modeli” çerçevesinde yapılmaktadır.

4.1.5. EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi

EÜAŞ'ın 2024 yılının tamamı ve 2025 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)
17.08.2023	12031	18.08.2023	18.08.2023-32283	100,0000	380,0000
26.12.2024	13149	01.01.2025	28.12.2024-32766	175,0000	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)
09.11.2023	12186	11.11.2023	10.11.2023-32365	48,2187

4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

28.04.2024 tarihli ve 32530 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.04.2024 tarihli ve 12583 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında, 2023 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETOSAF) 222,96 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

4.1.7. Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
07.05.2024 / 32539 02.05.2024 / 12608	İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildiriminin revize edilmesi
01.06.2024 / 32563 30.05.2024 / 12665	Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin 2024 yılı piyasa işletim gelir tavanının revize edilmesi
29.06.2024 / 32587 27.06.2024 / 12717	Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'nin 2024 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanlarının revize edilmesi
29.06.2024 / 32587 27.06.2024 / 12718	Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (Şirket) tarafından uygulanmakta olan iletim sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin, 1/7/2024 tarihinden itibaren uygulanmak üzere revize edilmesi
09.11.2024 / 32717 07.11.2024 / 12987	Elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı beşinci uygulama döneminin 1/1/2026 (dâhil) - 31/12/2030 (dâhil) olarak belirlenmesi
16.11.2024 / 32724 07.11.2024 / 12989	Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 5 inci ve 6 ncı maddelerinde yer alan tüketim miktarına ve Kurulca belirlenen katsayıya ilişkin hususların belirlenmesi
24.12.2024 / 32762 19.12.2024 / 13101-2	Spot Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar İle Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
24.12.2024 / 32762 19.12.2024 / 13101-3	Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi Hk.
24.12.2024 / 32762 19.12.2024 / 13107	Elektrik Piyasasında 2025 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedellerine ilişkin
28.12.2024 / 32766 26.12.2024 / 13166	Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 6 ncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan Kurulca belirlenen katsayının 1/1/2025 tarihinden itibaren mesken tüketici grubu için 1,05 diğer tüketici grupları için 1,0938 olarak uygulanmasına karar verilmesi
29.12.2024 / 32767 26.12.2024 / 13129	Elektrik Piyasasında 2025 yılında uygulanacak olan toplayıcı lisansına ilişkin lisans alma, lisans tadili ve lisans suret çıkarma bedelleri hk.
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 26.12.2024 / 13156-4	1/1/2025 tarihinden itibaren uygulanan ödeme bildirimi ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedeller
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 26.12.2024 / 13156-8	2025 yılına ilişkin şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedeli
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 26.12.2024 / 13156-9	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 kapsamında 1/1/2025 tarihinden itibaren uygulanan bedeller
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 26.12.2024 / 13156-10	1/1/2025 tarihinden itibaren uygulanan Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedel
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 26.12.2024 / 13156-12	Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında lisanssız güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemlerinde 1/1/2025 tarihinden itibaren uygulanan bedeller
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 26.12.2024 / 13156-13	1/1/2025 tarihinden itibaren uygulanan Teknik Kalite Ölçüm Hizmeti Bedelleri
31.12.2024 / 32769 (5. Mükerrer) 31.12.2024 / 13182	26/12/2024 tarihli ve 13151 sayılı Kurul Kararının ekinde yer alan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimine ilişkin revize

4.1.8. Lisans Bedelleri

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13107 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43'üncü maddesi uyarınca 2025 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 işletmecisi 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 işletmecisi 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 işletmecisi 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 fiyatlardaki gelişmeler diğer gelişmiş ülke piyasalarındaki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmaktadır. Ayrıca halka açık tüm şarj istasyonlarının fiyatlarının kullanıcılar tarafından görülebilmesi için Kurum tarafından “Serbest Erişim Plat-

formu-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

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13108 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 2025 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 dayanılarak 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 2025 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 12.12.2024 tarihli ve 13075 sayılı Kurul Kararı, 14.12.2024 tarihli ve 32752 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmış ve 01.01.2025 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.18'da gösterilmektedir.

Tablo 4.18: 2025 Yılı İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

Noktalar	(TL/Sm ³ -Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş Noktaları	0,015022	0,00141184
Çıkış Noktası	0,300279	0,02822171

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

Tablo 4.19: 2025 Yılı BOTAŞ'ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı

	(TL/Sm ³)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,384709	0,03615686

4.3.2. Piyasa İşletim Tarifesi

24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13103 sayılı Kurul Kararı ile "Spot Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansısı İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

Tablo 4.20: 2025 Spot Doğal Gaz Satış Piyasası Birim Ücretler (TL/Sm³)

Ücret adı	Birim Fiyatı
Birim İşlem Ücreti	0,011250 TL/Sm ³
Birim Dengesizlik Uzlaştırma İşletim Ücreti	0,011250 TL/Sm ³
Yıllık Katılım Ücreti	150.000 TL
Kabul edilmeyen İtiraz Ücreti	1000 TL/adet

24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13104 sayılı Kurul Kararı ile “Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

Tablo 4.21: 2025 Yılı Vadeli Doğal Gaz Piyasası Birim Ücretler

Ücret adı	Birim Fiyat
Birim işlem ücreti	0,0009 TL/Sm ³
Yıllık katılım ücreti	2.500 TL
Kabul edilmeyen itiraz ücreti	500 TL/adet

24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13100 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi’nin 2025 yılı Piyasa işletim gelir tavanının belirlenmesine yönelik karar alınmıştır.

Tablo 4.22: EPIAŞ 2025 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

2025 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TL - TÜFE=3061,46)	75.500.000
---	------------

4.3.3. Bağlantı Tarifeleri

31.12.2024 tarihli ve 32769 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13155 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır. 2025 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.23’te yer almaktadır.

Tablo 4.23: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

BAĞLANTI BEDELLERİ	2024	2025
Abone Bağlantı Bedeli (TL)	3458	6154
İlave Abone Bağlantı Bedeli (TL/100 m ²)	3008	5353
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlk 100 metre için) (TL)	2360	3471
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlave her 1 metre için) (TL)	15	22
Güvence Bedeli Kombi (TL/Adet)	2087	3035
Güvence Bedeli Soba (TL/Konut)	1835	2673
Güvence Bedeli Merkezi Sistem (TL/BBS)	1835	2673
Güvence Bedeli Ocak (TL)	126	181
Güvence Bedeli Şofben (TL)	252	362
Ön Ödemeli Sayaç Değişim Bedeli (TL)	1108	1630
Sayaç Açma Kapama Bedeli (TL)	107	157
Servis Kutusu Söküm Bedeli (TL)	941	1384

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 26.12.2024 tarihli ve 13155 sayılı Kurul Kararı 31.12.2024 tarihli ve 32769 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	2024	2025
SAYAÇ TİPİ		
G4, G6 (TL/Adet)	188	277
G10, G16, G25 (TL/Adet)	353	519
G40, G65, G100 (TL/Adet)	701	1031
G160, G250, G400 (TL/Adet)	1069	1572
G400'den büyük (TL/Adet)	1440	2118
Kolon Hattı (TL/Proje)	188	277
Ön Proje (TL/Proje)	63	92

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

2024 yılında 19 doğal gaz dağıtım şirketi için üçüncü uygulama dönemi perakende satış tarifeleri revize edilerek aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.25: 2024 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Agdaş Adapazarı Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	30/05/2024	12658	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Akmercan Adıyaman Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	16/05/2024	12633	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	30/05/2024	12660	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Çanakkale Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	30/05/2024	12662	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Çukurova Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	16/05/2024	12633	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Malatya Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	16/05/2024	12634	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Van Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	30/05/2024	12662	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Armadaş Arsan Maraş Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	16/05/2024	12634	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Çinigaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	18/07/2024	12754	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/06/2024	12708	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Enerya Denizli Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/06/2024	12706	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/06/2024	12707	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Enerya Karaman Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/06/2024	12704	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Enerya Konya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/06/2024	12705	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Esgaz Eskişehir Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi	30/05/2024	12659	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
İgdaş İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	27/06/2024	12709	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
İzmir Doğalgaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi	30/05/2024	12657	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Samgaz Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	08/08/2024	12807	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Selçuk Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	30/05/2024	12661	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi

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

27.07.2024 tarihli ve 32614 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 25.07.2024 tarihli ve 12773 sayılı Kurul Kararı ile Aksa Mustafakemalpaşa Susurluk Karacabey Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin üçüncü tarife uygulama dönemine ilişkin yatırım tavanı tutarı ilave yatırım tavanı verilerek revize edilmiştir.

27.07.2024 tarihli ve 32614 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 25.07.2024 tarihli ve 12774 sayılı Kurul Kararı ile Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin üçüncü tarife uygulama dönemine ilişkin yatırım tavanı tutarı ilave yatırım tavanı verilerek revize edilmiştir.

27.07.2024 tarihli ve 32614 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 25.07.2024 tarihli ve 12772 sayılı Kurul Kararı ile Aksa Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin üçüncü tarife uygulama dönemine ilişkin yatırım tavanı tutarı ilave yatırım tavanı verilerek revize edilmiştir.

29.06.2024 tarihli ve 32587 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.06.2024 tarihli ve 12712 sayılı Kurul Kararı ile Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin üçüncü tarife uygulama dönemine ilişkin yatırım tavanı tutarı ilave yatırım tavanı verilerek revize edilmiştir.

29.06.2024 tarihli ve 32587 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.06.2024 tarihli ve 12713 sayılı Kurul Kararı ile Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin üçüncü tarife uygulama dönemine ilişkin yatırım tavanı tutarı ilave yatırım tavanı verilerek revize edilmiştir.

14.12.2024 tarihli ve 32752 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 12.12.2024 tarihli ve 13074 sayılı Kurul Kararı ile Udaş Uşak Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin üçüncü tarife uygulama dönemine ilişkin yatırım tavanı tutarı ilave yatırım tavanı verilerek revize edilmiştir.

24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13101-2 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin Spot Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansması için Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi kabul edilmiştir.

23.03.2024 tarihli ve 32498 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.03.2024 tarihli ve 12519 sayılı Kurul Kararı ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin (BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi) 2024-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifesine esas yıllık gelir gereksinimleri belirlenmiştir.

23.03.2024 tarihli ve 32498 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.03.2024 tarihli ve 12520 sayılı Kurul Kararı ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin (BOTAŞ tuz Gölü Depolama Tesisi) 2024-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifesine esas yıllık gelir gereksinimleri belirlenmiştir.

23.03.2024 tarihli ve 32498 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.03.2024 tarihli ve 12521 sayılı Kurul Kararı ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinin (BOTAŞ tuz Gölü Depolama Tesis) ve Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinin (BOTAŞ tuz Gölü Depolama Tesis) 2024-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin Yöntem Bildirimi kabul edilmiştir.

23.03.2024 tarihli ve 32498 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.03.2024 tarihli ve 12522 sayılı Kurul Kararı ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinin (BOTAŞ tuz Gölü Depolama Tesis) ve Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinin (BOTAŞ tuz Gölü Depolama Tesis) 2024-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifeleri belirlenmiştir. 2024 yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları Tablo 4.26'da verilmiştir.

Tablo 4.26: 2024 Depolama Bedelleri Üst Sınırları (Yi-ÜFE=2659,60)

DEPOLAMA TARİFELERİ	(TL/Sm ³)
Kapasite Bedeli	2,092334
Enjeksiyon Bedeli	0,075920
Geri Üretim Bedeli	0,007269
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,003796
Geri Üretim Gaz Takas Bedeli	0,000363
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,037960
Geri Üretim Hizmet Kesinti Bedeli	0,003635
KUE 5.2.3. Uyarınca Ödenecek Bedeller	(TL/Sm³)
Günlük Kapasite Bedeli	0,011465
Günlük Geri Üretim Bedeli	0,014538

4.3.8. Lisans Bedelleri

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13110 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10'uncu maddesinin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2025 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13109 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2025 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 mi 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 bildirim ve izlenmesine ilişkin veri tabanı oluşturulmuştur. Veri tabanı, dağıtım şirketle- rinin elektronik bildirimleri ile güncellenmektedir. Veri tabanındaki verilerin derlenmesi neticesinde kamuoyuna illere göre bayi tavan fiyatları ve Kamu İhale Mevzuatı kapsamında, akaryakıt fiyat farkı hesaplamalarında kul- lanılmak 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 il- gili 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 makroekonomik göstergeler

çerçevesinde incelenmektedir. Bu incelemeler neticesinde elde edilen bulgular muhtelif zamanlarda piyasa katı- lımcıları 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 Başkanlığı- na 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.

4.4.1. Lisans Bedelleri

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13111 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 2025 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri belirlenmiştir.

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13112 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 2024 yılı faaliyetleri için ödemekle yükümlü oldukları 2025 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 ön görmektedir. 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

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13113 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 2025 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

29.12.2024 tarihli ve 32767 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.12.2024 tarihli ve 13114 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 2025 yılında uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Kurum bünyesinde bilişim hizmetleri kapsamında 2024 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. Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planları kapsamında gerçekleştirilen çalışmalar, 2024-2028 dönemi için yayımlanan eylem planını da kapsayacak şekilde tamamlanmıştır.

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 'nde 2024 yılı içerisinde iki revizyon yapılmış olup ilk revizyon 28.1.2024 tarihli ve 32443 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Bu revizyon ile elektrik üretim ve rafineri sektörleri için teknik kontrol madde setleri yayımlanarak söz konusu sektörlerin mevzuata uyum süreçleri başlatılmıştır. İkinci revizyon 8.9.2024 tarihli ve 32656 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak elektrik iletim, doğal gaz ve ham petrol iletim ile doğal gaz depolama sektörleri için mevzuata uyum süreçleri başlatılmıştır.

Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği çerçevesinde gerçekleştirilecek bağımsız denetim ekiplerinin yetiştirilmesi için yetkilendirilen Sakarya Üniversitesi Kritik Altyapılar Ulusal Test Yatağı Merkezi ekibiyle 2 enerji sektörü kuruluşunda yerinde inceleme ziyaretleri gerçekleştirilmiştir.

Türkiye 3. Bilişim Şurası hazırlıkları kapsamında gerçekleştirilen iki çalışmaya katılım sağlanarak ülkemiz bilişim odaklı ihtiyaçları ile hedeflerinin belirlenmesine katkıda bulunulmuştur.

22-26.4.2024 tarihlerinde siber varlık ve kritik altyapılara karşı gerçekleştirilebilecek farklı siber saldırı senaryolarının test edildiği, NATO Siber Savunma Mükemmeliyet Merkezi(Estonya/Talin) koordinatörlüğünde gerçekleştirilen Kilitli Kalkan-2024 Tatbikatı'na gözlemci statüsünde katılım sağlanmıştır.

Enerji Sektöründe Siber Savunma Simülasyonu(Ex4S) etkinliği 7-8.10.2024 tarihlerinde enerji sektörü kuruluşları temsilcileri ve kamu kurum/kuruluşlarının temsilcilerinden oluşan yaklaşık 1000 kişinin katılımı ile Kurumumuz ev sahipliğinde gerçekleştirilmiştir. Etkinlikte enerji kuruluşlarının siber farkındalık ve dayanıklılıklarını artırmak üzere simülasyonlar yapılmış, ayrıca sektörün önde gelen uzman ve yöneticilerinin katılımıyla konferans programı ile aktif bilgi paylaşım ortamı oluşturulmuştur.

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

Kurum CBS sistem altyapısı üzerinden 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.

Zafiyet ve varlık yönetim yazılımı kullanılarak periyodik olarak yapılmakta olan zafiyet taramaları ve yıllık sızma testi bulgularının ilgili sorumlularına atanması ve takibi işlemlerine devam edilmiştir.

5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

- Sistemde sorun yaşayan personele uzaktan teknik destek sağlanmıştır.
- Sistemin yıllık bakım sözleşmesi yapılmıştır.
- Belirli periyotlarda sürüm güncellemeleri gerçekleştirilmiştir.
- Sistem üzerinde çalışan evrak türlerinde güncellemeler yapılmıştır.
- Sistem ayarlarında güncellemeler yapılmıştır.
- Sistem entegrasyon ayarlarında güncellemeler yapılmıştır.
- Kurum internet sitesinde yayınlanan Tüketici Şikâyetleri Modülü güncellenmiştir.
- Kuruma yeni başlayan personellere e-imza alımları yapılmıştır.
- E-imza süreleri dolan personelin e-imzaları yenilenmiştir.

5.4. Kurum İnternet Sitesi

Kurum internet sitesi, birimlerden ve kullanıcılardan gelen talepler doğrultusunda sürekli olarak geliştirilmektedir. Sitemizde, kamuoyunu ve kurumumuzu ilgilendiren duyurular, mevzuat tasakları, basın açıklamaları ve etkinlikler gibi konularda detaylı, güvenilir ve güncel bilgiler kamuya açık bir şekilde sunulmaktadır.

Ayrıca, internet sitemizin kullanıcı ve tüketici dostu olması amacıyla, engellilere yönelik yeniden tasarım ve geliştirme çalışmaları başlatılmıştır. Bu çalışmalar, herkesin siteye kolayca erişebilmesini ve siteden en iyi şekilde faydalanabilmesini sağlamayı hedeflemektedir.

5.5. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

Kurum İnternet Portalı üzerindeki geliştirme ve güncelleme çalışmaları, 2022 yılından bu yana kesintisiz olarak devam etmektedir. KKP modülleri, sürekli olarak geliştirilmekte ve güncellenmektedir. Bu çalışmalar, kurumun verimliliğini artırmak ve kullanıcı deneyimini iyileştirmek amacıyla titizlikle yürütülmektedir.

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.

2024 yılında, Daire Başkanlıklarından gelen rapor talepleri doğrultusunda 27 adet yeni rapor oluşturularak ve 56

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. 2024 yılında yapılan çalışmalar şunlardır:

- EPVYS yazılım geliştirmesi birimlerden gelen talepler doğrultusunda Kurum personeli tarafından yapılmıştır.
- Petrol Piyasası Stok İzleme Sistemi güncel teknolojiler kullanılarak yenilenmiş ve test aşamasına gelmiştir. 2025 yılı Nisan ayında yeni sistemin devreye alınması planlanmaktadır.
- ŞARJ@TR mobil uygulamasında kullanıcı ve kurum personelinin gelen istekler doğrultusunda güncellemeler yapılmıştır.

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

Bu başlık altında 2024 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 sağlanmıştır.
- Veri Erişim ve Paylaşım Sisteminin güncel teknolojiler kullanılarak yenilenmesi çalışmalarına başlanmıştır.
- Şarj Otomasyon sisteminde Şarj Ağı İşletmeci Lisansı Sahipleri ve kurum personelinin gelen istekler doğrultusunda güncellemeler yapılmıştır.
- Bayi Otomasyon Sisteminden ilgili mevzuat değişiklikleri doğrultusunda güncellemeler yapılmıştır.

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 2024 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, 05.09.2024 tarihli ve 962908 sayılı Başkanlık Oluru uyarınca 30.09.2024 tarihinde başlayan denetimlerimiz 06.12.2024 tari-

hinde tamamlanmıştır. Tamamlanan denetimler akabinde, denetim raporlarının yazım aşamasına geçilmiş olup elde edilen bulgular ve yapılan tespitler bağlamında 2025 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.

2024 yılı içerisinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu Kanun uyarınca hazırlanmış ikincil mevzuata aykırılık teşkil ettiği değerlendirilen iş ve işlemler gerçekleştiren 159 adet lisans sahibi hakkında soruşturma süreci başlatılmıştır. Yıl içerisinde yürütülen ve bir önceki yılda başlatılmış olup yıl içerisinde neticelendirilen soruşturmalar kapsamında 2024 yılında 125 adet ihtar yaptırımı; 112 farklı lisans sahibi hakkında toplam 398.144.564,-TL tutarında 157 adet idari para cezası yaptırımı uygulanmıştır. Ayrıca yıl içerisinde 2 adet lisans sahibi firmanın lisansı iptali edilmiştir.

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 bölgele-
rindeki 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 2024 yılı içerisinde;

- 134 adet yeni soruşturmaya başlanılmış, önceki senelerde başlanılmış olmakla birlikte sonlandırılmış olan 25 adet soruşturma ile beraber toplam 159 adet soruşturma yürütülmüş,
- Yürütülen 159 adet soruşturmanın 130 adedi sonlandırılmış, 29 adedi ise 2025 yılına devretmiş,
- 105 adet soruşturma, Lisans ve İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası sahiplerinin bundan böyle ilgili mevzuat hükümlerine uygun hareket etmesi hususunda ihtar edilmesi ile sonlandırılmış,
- 20 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 sertifikaları iptal edilmiş,
- 2 adet soruşturmada, sertifikalı bir firmanın İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası sertifikasının iptal edilmesine ve sertifika sahibi hakkında 6.343.602-TL idari para cezası uygulanmasına karar verilmiş,
- 2 adet soruşturmada Doğal Gaz İthalat Lisansı sahipleri hakkında 6.343.602-TL idari para cezası uygulanmasına karar verilmiş,
- 2 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 yetkilendirilen 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: 2024 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluslar Denetçi Sayıları

İlgili Kurum	Denetçi Sayısı
Ticaret Bakanlığı	657
İçişleri Bakanlığı	3.117
Jandarma Genel Komutanlığı	997
Emniyet Genel Müdürlüğü	1.073
Sahil Güvenlik Komutanlığı	1.047
TOPLAM	3.774

Protokol yapılan kuruluslara 2024 ve 2025 yıllarında tahsis edilen  denek miktarları Tablo 6.2’de gösterilmektedir.

Tablo 6.2: 2024 ve 2025 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluslara Tahsis Edilen  denek Tutarı

Protokol Kapsamındaki Kuruluslar	Tahsis Edilen �denek Tutarı (TL)	
	2024 Yılı	2025 Yılı
Jandarma Genel Komutanlığı	205.000.000	52.500.000
Emniyet Genel Müdürlüğü	205.000.000	52.500.000
Sahil Güvenlik Komutanlığı	40.500.000	12.500.000
Ticaret Bakanlığı	80.000.000	15.000.000
ODTÜ-PAL	1.500.000	2.250.000
T�B�TAK	233.000.000	400.000.000
TOPLAM	765.000.000	534.750.000

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  crip  cermedi inin 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, T B TAK, EGE-PAL ve ODTÜ PAL’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  l  m sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Tablo 6.3: 2022-2024 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

�l��m Sayıları	2022 Yılı		2023 Yılı		Değişim (%)	2024 Yılı		Değişim (%)
	Adet	Oran (%)	Adet	Oran (%)	2022→2023	Adet	Oran (%)	2023→2024
Geçerli �l��m Sayısı	93.551	98,74	83.144	97,13	-11,12	83.160	98,17	0,01
Geçersiz �l��m Sayısı	1.191	1,26	2.455	2,87	106,13	1.554	1,83	-36,70
Toplam �l��m Sayısı	94.742	100	85.599	100	-9,65	84.714	100	-1,03

Petrol piyasasında 2024 yılında yapılan denetim ve soruştırmalar sonucunda; niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olan filler kapsamında yapılan denetimlerde **410** adet ihtar işlemi tesis edilmiş olup, Kurumca uygulanan idari para cezaları ise Tablo 6.4 ve Tablo 6.5’te gösterilmektedir.

Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2024 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	40	11,49	123.007.881	55,59
Bayilik	296	85,06	96.438.872	43,57
Madeni Yağ	12	3,45	1.855.679	0,84
Depolama	0	0	0	0
Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	0	0	0	0
Toplam	348	100	221.302.432	100

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2023-2024 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2023 Yılı		2024 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	449.020.580	86,65	123.007.881	55,59
Bayilik	59.499.849	11,48	96.438.872	43,57
İşleme	-	-	-	-
Depolama	1.737.506	0,34	0	0
Madeni Yağ	5.035.017	0,97	1.855.679	0,84
Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	2.894.320	0,56	0	0
Toplam	518.187.272	100	221.302.432	100

Petrol piyasasında 2024 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.6'da gösterilmektedir.

Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2024 Yılında Bayilere 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	105	35,47	12.155.367	12,60
Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması	4	1,36	17.930.989	18,59
Dağıtıcı Dışında Akaryakıt İkmali	68	22,97	8.634.981	8,95
Diğer*	119	40,20	57.717.535	59,86
Toplam	296	100	96.438.872	100

* Petrol piyasası mevzuatının kötü niyet ve tehlikeli eylem sonucunu doğuracak işlemlerden özenle kaçınma yükümlülüğünü ihlal, ulusal marker ekleme işlemi 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 6.7: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde 2024 yılına ilişkin yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Faaliyetinin durdurulması için kolluğa yazı yazılan lisans sahipleri	79
Lisansı yürürlükte bulunmadığı için faaliyet gösterme imkanı olmayan kişiler	62
7318 S.K. (RG: 30.04.2021) Öncesi Döneme İlişkin Tespitler	359
Toplam	500

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 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında 2024 yılına ilişkin yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Gelir İdaresi Başkanlığından teminat yatırılmadığına ilişkin gönderilen lisans sahibi sayısı	177
Geçici faaliyet durdurma işlemi amacıyla protokolcü kuruluşlara bildirilen lisans sahibi sayısı	177
Lisansı sonradan sonlandırılan/iptal edilen lisans sahibi sayısı	39
Teminat yatırıldığı bildirilen lisans sahibi sayısı	125
Mevcut durumda teminat yükümlülüğüne ilişkin olarak faaliyeti geçici olarak durdurulan lisans sahibi sayısı	13

Tablo 6.9: 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	8.415.461,53₺	8.778.079,31₺	6
2	ADIYAMAN	0	0	0
3	AFYONKARAHİSAR	24.817.951,54₺	12.219.100,00₺	10
4	AĞRI	0	0	0
5	AKSARAY	15.080.560,16₺	1.213.000,00₺	3
6	AMASYA	10.221.702,14₺	2.688.056,82₺	9
7	ANKARA	21.366.826,26₺	18.781.709,78₺	12
8	ANTALYA	8.255.418,92₺	3.971.584,06₺	8
9	ARDAHAN	0	0	0
10	ARTVİN	0	0	0
11	AYDIN	19.620.891,13₺	8.591.526,53₺	5
12	BALIKESİR	22.053.404,80₺	36.854.792,45₺	15
13	BARTIN	0	0	0
14	BATMAN	0	0	0
15	BİLECİK	2.009.031,42₺	2.009.031,42₺	3
16	BİNGÖL	0	0	0
17	BİTLİS	2.563.211,56₺	704.000,00₺	2
18	BOLU	20.605.257,86₺	1.470.123,82₺	8
19	BURDUR	8.800.000,00₺	10.500.000,00₺	2
20	BURSA	15.027.651,94₺	24.772.059,81₺	16
21	ÇANAKKALE	29.643.572,66₺	2.121.540,45₺	8
22	ÇANKIRI	0	0	0
23	ÇORUM	24.850.000,00₺	36.512.500,00₺	8

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
24	DENİZLİ	0	0	0
25	DİYARBAKIR	12.051.903,08₺	28.122.203,96₺	10
26	DÜZCE	5.420.318,84₺	1.028.600,00₺	2
27	EDİRNE	20.722.292,85₺	20.722.292,85₺	5
28	ELAZIĞ	31.400.000,00₺	31.777.280,00₺	5
29	ERZİNCAN	3.222.711,50₺	2.365.942,02₺	2
30	ERZURUM	0	0	0
31	ESKİŞEHİR	10.207.157,52₺	10.224.783,30₺	3
32	GAZİANTEP	4.936.233,90₺	5.025.749,66₺	5
33	GİRESUN	182.882,80₺	182.882,80₺	2
34	GÜMÜŞHANE	130.157,32₺	0,00₺	2
35	HAKKARİ	54.670,42₺	273.352,12₺	1
36	HATAY	0	0	0
37	IĞDIR	0	0	0
38	ISPARTA	0	0	0
39	İSTANBUL	41.014.945,29₺	42.807.964,00₺	17
40	İZMİR	49.160.240,73₺	34.816.696,03₺	17
41	KAHRAMANMARAŞ	40.240.871,76₺	41.885.839,14₺	9
42	KARABÜK	0	0	0
43	KARAMAN	959.025,86₺	959.129,46₺	2
44	KARS	0	0	0
45	KASTAMONU	0	0	0
46	KAYSERİ	914.928,64₺	1.688.077,62₺	5
47	KIRIKKALE	18.679.446,36₺	4.909.000,00₺	5
48	KIRKLARELİ	2.838.312,41₺	501.000,00₺	4
49	KIRŞEHİR	3.426.432,54₺	764.000,00₺	3
50	KOCAELİ	39.606.273,21₺	18.758.780,79₺	15
51	KONYA	63.011.796,36₺	63.487.924,22₺	5
52	KÜTAHYA	3.130,63₺	0,00₺	3
53	MALATYA	0	0	0
54	MANİSA	59.938.250,35₺	58.937.095,50₺	11
55	MARDİN	13.670.661,28₺	15.029.838,02₺	9
56	MERSİN	17.934.390,56₺	33.517.958,07₺	8
57	MUĞLA	31.738.324,78₺	5.878.155,04₺	7
58	MUŞ	13.200.000,00₺	26.400.000,00₺	2
59	NEVŞEHİR	9.269.070,22₺	469.070,22₺	6
60	NİÇDE	2.136.936,40₺	349.100,00₺	2
61	ORDU	0	0	0
62	OSMANİYE	4.400.000,00₺	4.400.000,00₺	1
63	RİZE	0	0	0

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
64	SAKARYA	24.104.468,79₺	17.956.574,38₺	7
65	SAMSUN	5.750.841,16₺	5.780.441,72₺	8
66	SIİRT	0	0	0
67	SİNOP	4.885.508,62₺	5.056.155,90₺	2
68	SİVAS	5.650.102,91₺	4.051.923,92₺	8
69	ŞANLIURFA	50.748.709,34₺	39.862.187,75₺	12
70	ŞIRNAK	0	0	0
71	TEKİRDAĞ	10.978.991,59₺	8.655.485,29₺	7
72	TOKAT	2.631.212,92₺	2.031.210,18₺	6
73	TRABZON	0	0	0
74	UŞAK	8.800.000,00₺	1.416.591,74₺	2
75	VAN	0	0	0
76	YALOVA	0	0	0
77	YOZGAT	10.113.027,06₺	20.313.027,06₺	4
78	ZONGULDAK	17.600.000,00₺	17.600.000,00₺	4
	TOPLAM	875.065.169,92₺	749.193.417,21₺	343

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 Soruşturmelerde 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 filler kapsamında 2024 yılında yapılan denetimlerde **286** otogaz istasyonuna ihtar işlemi tesis edilmiştir.

Tablo 6.10: LPG Piyasasında 2024 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	29	87,89	15.676.688	97,73
Dağıtıcı	4	12,11	364.592	2,27
Toplam	33	100	16.041.280	100

Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2023-2024 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2023 Yılı		2024 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz Bayilik	11.172.123,11	90,23	15.676.688	97,73
Dağıtıcı	1.209.243,00	9,77	364.592	2,27
Toplam	12.381.366,11	100	16.041.280	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 6.12: LPG Piyasasında 2024 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	5	15,16	187.995	1,18
İstasyon sahası içerisinde araçtan araca LPG ikmal yapmak suretiyle kötünîyet ve tehlikeli eylem sonucunu doğuracak işlemde bulunulması	0	0	0	0
LPG dolumu/ikmalî yapılan bir tesiste çalışan ve ilgili SGK hizmet döküm listesinde yer alan kişilerin tamamının LPG Yetkili İşletme Personeli Sertifikası olmaması	5	15,16	2.756.155	17,18
LPG tüpü dolumuna yarayan teçhizatın istasyon dahilinde bulundurulması / aparatla tüp dolumu	19	57,57	12.732.538	79,37
Ulusal stok tutma yükümlülüğünün yerine getirilmemesi	4	12,11	364.592	2,27
Toplam	33	100	16.041.280	100

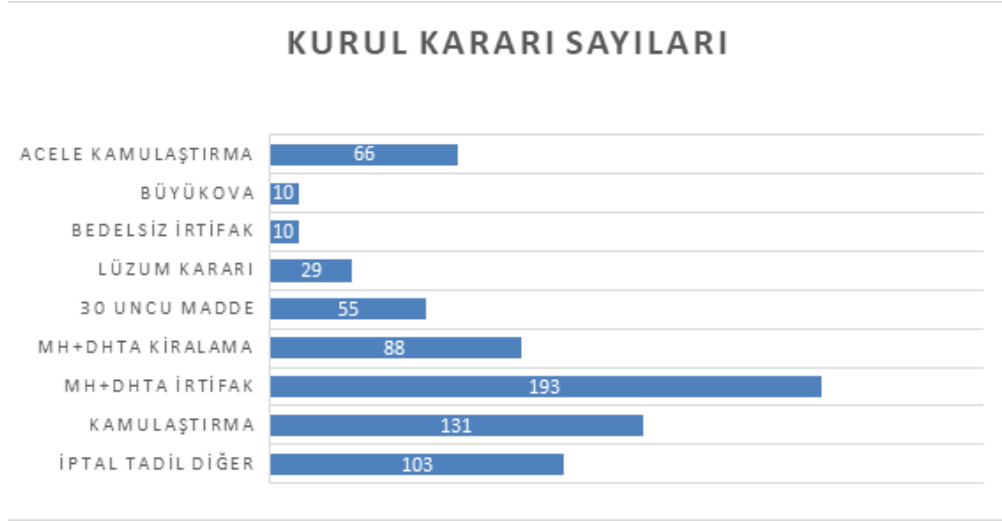
7. TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLERİ

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 2024 yılında yürütülen faaliyetlerin sektörel ve işlem bazında dağılımları aşağıda belirtilmektedir.

2024 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 7943 adet taşınmazın teminine ilişkin olarak toplam 685 adet Kurul Kararı alınmıştır. Alınan Kurul Kararlarının yapılan işlemler bazında dağılımı aşağıdaki gibidir:

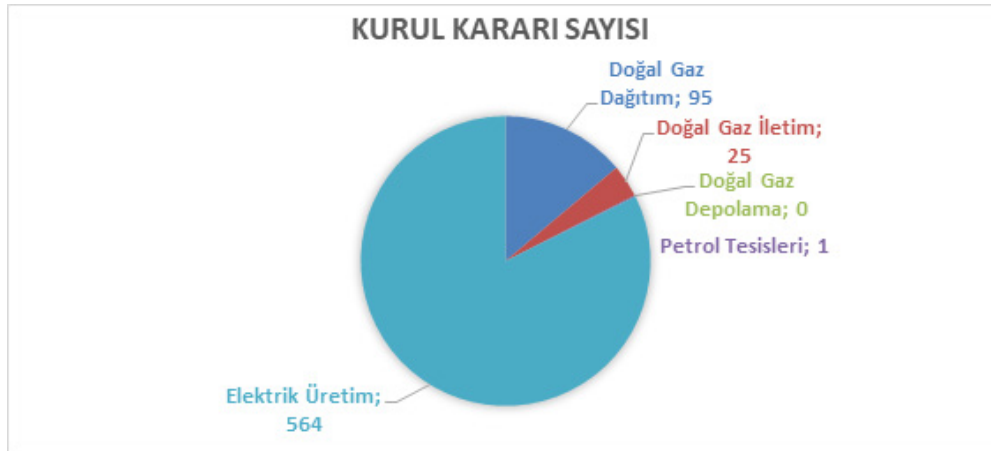
- Özel mülkiyete ait taşınmazların kamulaştırılması amacıyla, toplam 2757 adet taşınmaz için 131 adet kamulaştırma kararı alınmıştır. Acele kamulaştırma uygulamasına ilişkin ise toplam 1970 adet taşınmaz için 66 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 756 adet taşınmazda irtifak hakkı tesis edilmesine ilişkin olarak 193 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 523 adet taşınmazda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 88 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 343 adet taşınmazda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'nun 30'uncu maddesinin uygulanmasına yönelik 55 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12'nci maddesi kapsamında, kamu yararı kararı yerine geçmek üzere toplam 29 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11'inci maddesi kapsamında, kamu yararı kararı yerine geçmek üzere toplam 1 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 37 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 38 adet taşınmaza ilişkin 10 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Ayrıca; mahkeme kararının uygulanması, vazgeçme, iptal veya tadil vb. konulara ilişkin olarak toplam 1517 adet taşınmaz için 102 adet Kurul Kararı alınmıştır.



Şekil 7.1: 2024 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 564 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12'nci maddesi gereğince, doğal gaz dağıtım, iletim ve depolama tesislerine ilişkin toplam 120 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11'inci maddesi gereğince, petrol tesislerine ilişkin toplam 1 adet Kurul Kararı alınmıştır.



Şekil 7.2: 2024 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: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	36.640	52,02
İdari Davalar	26.124	37,09
Hukuk Davaları	7.671	10,89
TOPLAM	70.435	100

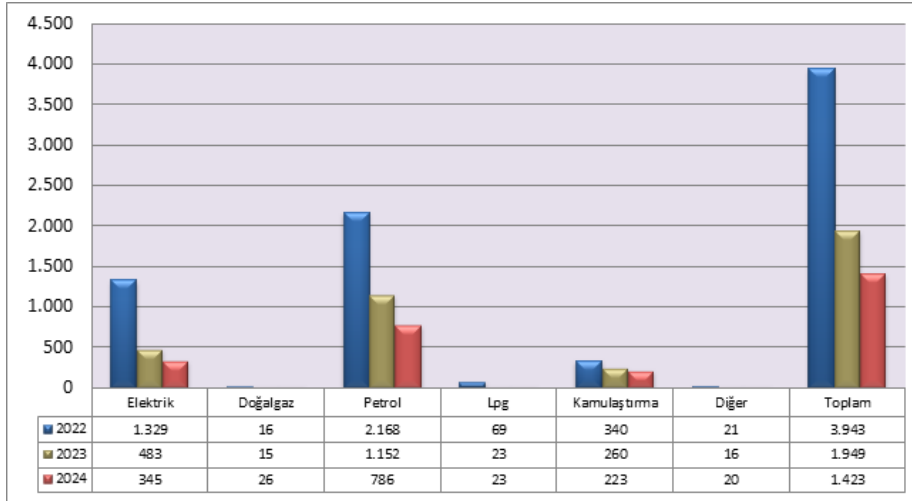
Tablo 8.2: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

Piyasa	Dava Sayısı	Oran (%)
Elektrik	10.581	15,02
Doğal Gaz	588	0,83
Petrol	53.643	76,16
LPG	2.429	3,45
Kamulaştırma	2.410	3,42
Diğer	784	1,11
TOPLAM	70.435	100

Tablo 8.3: 2024 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	448	32,37
İdari Davalar	711	51,37
Hukuk Davaları	225	16,26
TOPLAM	1.384	100

Tablolardan anlaşılabacağı 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

2024 yılında;

- Kurumumuz tarafından 1.384 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumumuzun taraf olduğu 1.384 adet davadan; 448 adedi ceza davası, 711 adedi idari dava, 225 adedi hukuk davasıdır.
- 2.704 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.4: 2024 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı

Dosya Türü	Sayısı
Eğitim Dosyaları	14
Görüş Dosyaları	130
Değişik İş Dosyaları	447
Haciz İhbarnamesi / Müzekkeresi Dosyaları	188
İcra Emri Dosyaları	49
İcra Takibi Dosyaları	291
İhale Dosyaları	6
Müzekkere Dosyaları	1.129
Suç Duyurusu Dosyaları	2
Takipsizlik Kararı Dosyaları	17
Vekalet Ücreti ve Yargılama Gideri Ödeme Dosyaları	431
Toplam	2.704

Tablo 8.5: 2024 Yılı Sonu İtibarıyla Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu

Dava Sayısı	Kesinleşenler	Derdestler
26.124	8.832	17.292

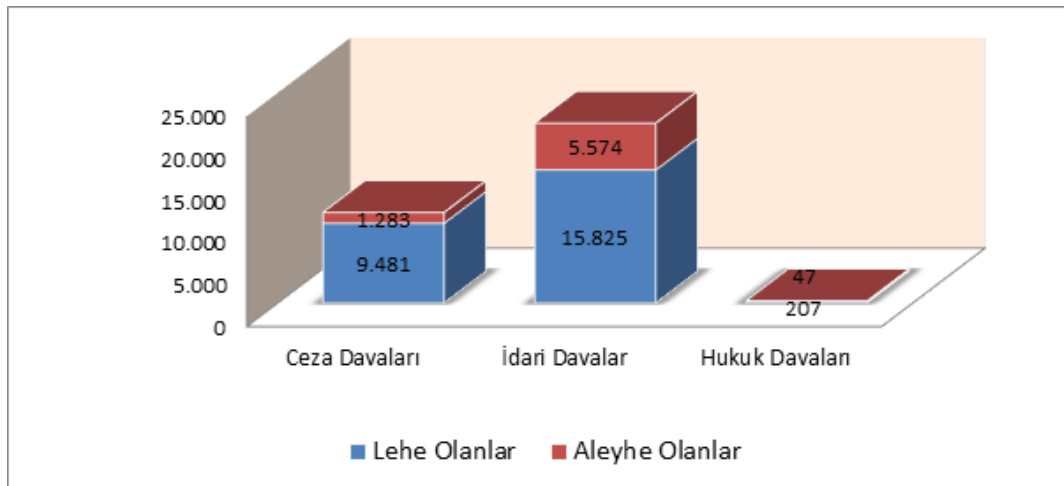
- 31.12.2024 tarihi itibarıyla; Kurumumuz tarafından 70.435 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 61.603 adedi halen derdesttir.
- Kurumumuzun taraf olduğu 70.435 adet davadan; 36.640 adedi ceza davası, 26.124 adedi idari dava, 7.671 adedi hukuk davasıdır.
- 28.206 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.6: 2024 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	6.535	73,99	2.297	26,01
Hukuk Davaları	20	66,67	10	33,33
Toplam	6.555	74,97	2.307	26,03

Tablo 8.7: 2024 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	9.481	88,08	1.283	11,92
İdari Davalar	15.825	73,95	5.574	26,05
Hukuk Davaları	207	81,50	47	18,50
Toplam	25.513	78,70	6.904	21,30



Şekil 8.2: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı

- Kurumumuzun taraf olduğu davalar ile ilgili olarak, 2024 yılında 661 duruşmaya katılım sağlanmıştır.

8.2. Arabuluculuk Faaliyetleri

Kurumumuzun taraf olduğu arabuluculuk müzakereleri kapsamında belirlenen komisyon üyeleri tarafından 4 adedi 2024 yılında olmak üzere toplam 33 adet dosyadan arabuluculuk müzakeresine katılım sağlanmış olup, bu müzakerelerin tamamında anlaşamama tutanağı düzenlenmiştir.

Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arabuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı

2022 Yılı	2023 Yılı	2024 Yılı
6	5	4

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;

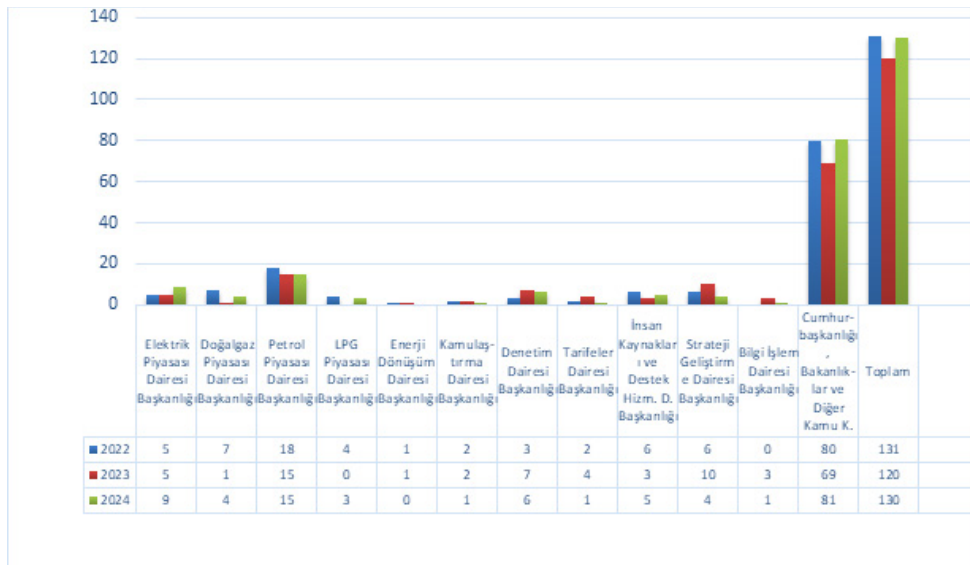
- 2024 yılında 130 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31.12.2024 tarihi itibariyle toplam 3.465 adet hukuki görüş verilmiştir.

Tablo 8.9: 2024 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	875	25,78
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	468	13,79
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	673	19,83
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	218	6,42
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı	2	0,06
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	42	1,24
Denetim Dairesi Başkanlığı	250	7,37
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	107	3,15
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	121	3,57
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	140	4,12
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	10	0,29
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü	4	0,12
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	484	14,26
TOPLAM	3.394	100,00

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

Görüş Verilen Yerler	2022 Yılı		2023 Yılı		2024 Yılı	
	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	5	3,82	5	4,17	9	6,92
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	7	5,34	1	0,83	4	3,08
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	18	13,74	15	12,5	15	11,54
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	4	3,05	0	0	3	2,31
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı	1	0,76	1	0,83	0	0,00
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	2	1,53	2	1,67	1	0,77
Denetim Dairesi Başkanlığı	3	2,29	7	5,83	6	4,62
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	2	1,53	4	3,33	1	0,77
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	3	2,29	3	2,5	5	3,85
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	6	4,58	10	8,3	4	3,08
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	-	-	3	2,5	1	0,77
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	80	61,07	69	57,5	81	62,31
TOPLAM	131	100	120	100	130	100,00



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

8.4. İhale İşlemleri

4734 sayılı Kamu İhale Kanunu kapsamında 2024 yılında Kurumumuzca gerçekleştirilen 6 adet ihaleye, ihale komisyon üyesi olarak katılım sağlanmıştır.

8.5. Ödeme Emirleri

Kurumumuzun takip ettiği davalar ile ilgili olarak 2024 yılında dava/icra yargılama giderlerine ilişkin 16 adet avans ödeme işlemleri ile Mahkeme Kararları kapsamında talep edilen 431 adet yargılama gideri ve/veya vekalet ücreti ödeme işlemleri gerçekleştirilmiştir.

8.6. Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları

2024 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 12 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 2024 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.

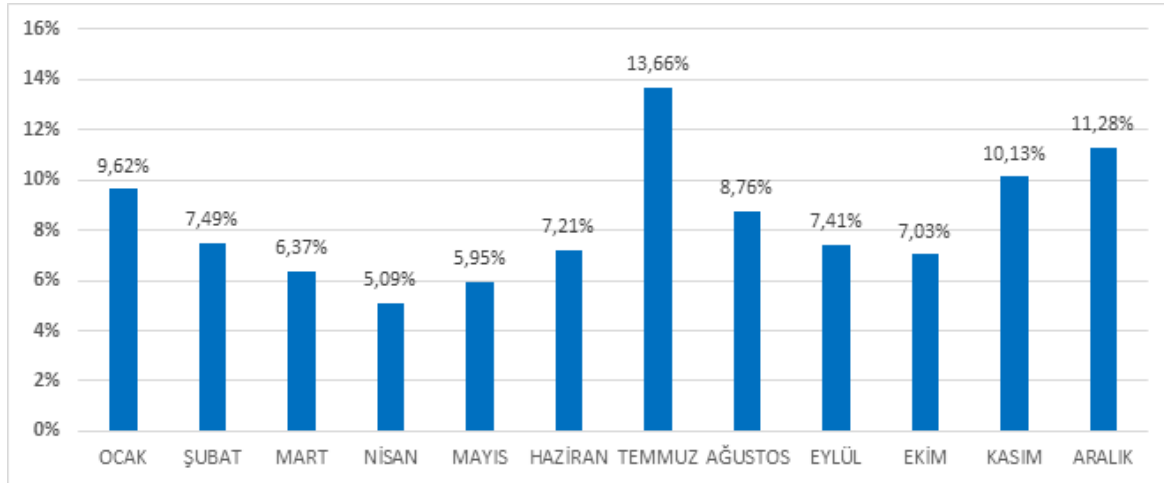
İlgili mevzuat çerçevesinde piyasalarda faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin yükümlülüklerinin izlenmesinde, gerekli düzenlemelerin hızlı yapılmasının sağlanmasında tüketici ve kullanıcıların istem ve şikâyetinde bulunması yollarının yeterli, açık ve kolay olması oldukça önemlidir.

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 2024 yılında Şikâyet başlığı altında 119.842 adet ve Bilgi Edinme başlığı altında 1.493 adet olmak üzere toplam 121.335 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 2024 Yılı Aylar İtibarıyla Yüzdesel Dağılımı

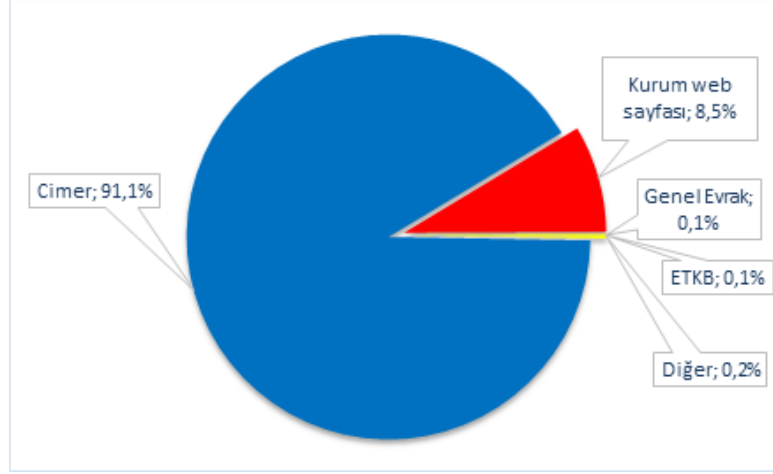
Şikâyet başlığı altındaki bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %14 ile Temmuz ayına ait olduğu, bu ayı Aralık, Kasım ve Ocak aylarının izlediği görülmektedir.

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

2024 yılında toplam tüm kanallar kullanılmak suretiyle Şikâyet başlığı altında 119.842 adet müracaat Kuruma intikal etmiştir. CİMER müracaatı 109.190 adet (%91,1), Kurum web(form) sayfasından müracaat 10.230 adet (%8,5), ETKB kanalı ile müracaat 123 adet (%0,1), Genel Evrak kanalı ile müracaat 115 adet (%0,1) ve diğer kanallar ile müracaat 184 (%0,2) adettir.

2024 yılında Kuruma 1493 adet Bilgi Edinme müracaatı yapılmıştır. Şikâyet ve Bilgi Edinme müracaatı toplamı 2024 yılı sonu itibarıyla 121.335 adettir.

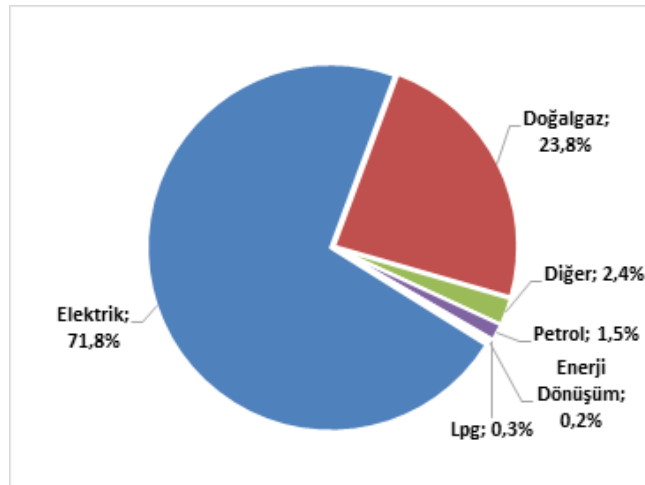
2024 yılında 105.024 adet müracaat ilgili şirketlere değerlendirilmek ve gereği için gönderilmiştir. Şikâyet kanallarına göre gerçekleştirmelerin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.



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, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) ve Enerji Dönüşüm olarak ayrıştırılmıştır. Bu sektörlere ait şikâyet bildirimlerinin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

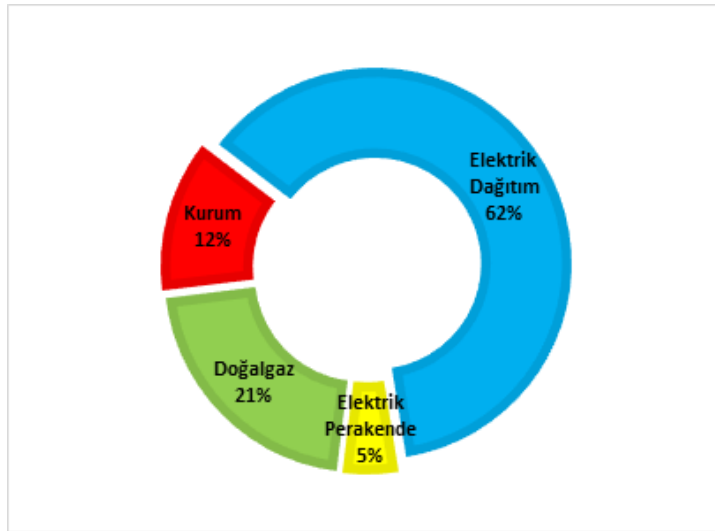


Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

Şikâyetlerin sektörel dağılımında 86.017 adet (%71,8) ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü 28.529 adet (%23,8) ile doğal gaz sektörü, 1.754 adet (%1,5) ile petrol sektörü, 360 adet (%0,3) ile sıvılaştırılmış petrol gazları ve 299 adet (%0,2) ile enerji dönüşüm sektörü izlemiştir.

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 iletilmektedir.

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

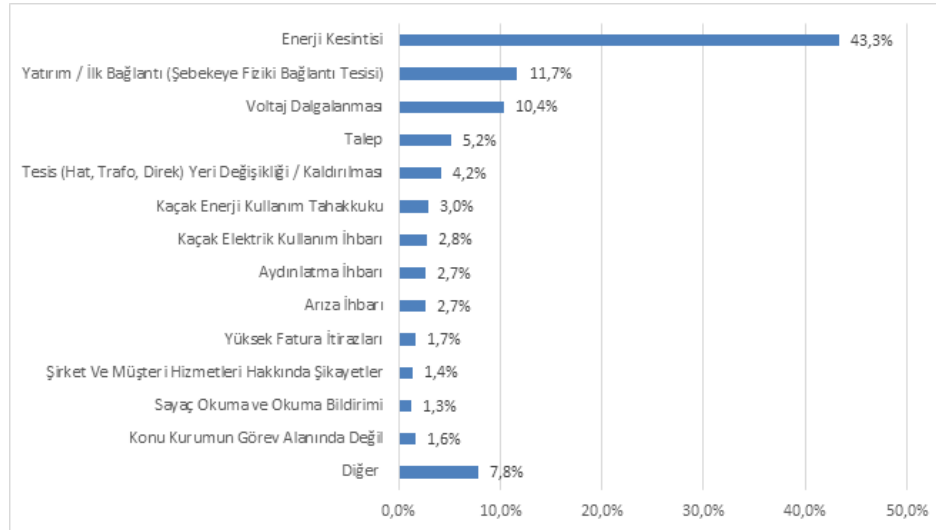


Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı

Kurum yazışma sistemi içine alınan şikâyetlerin en büyük kısmı %62'lik oranla elektrik dağıtım şirketlerine, %21'lik kısmı doğal gaz dağıtım şirketlerine, %5'lik kısmı elektrik görevli tedarik şirketlerine ve %12'lik 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 86.017 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında dağıtım, tedarik ve özel tedarik şirketleri şikâyet kategorilerinin dağılımı aşağıda verilmektedir.

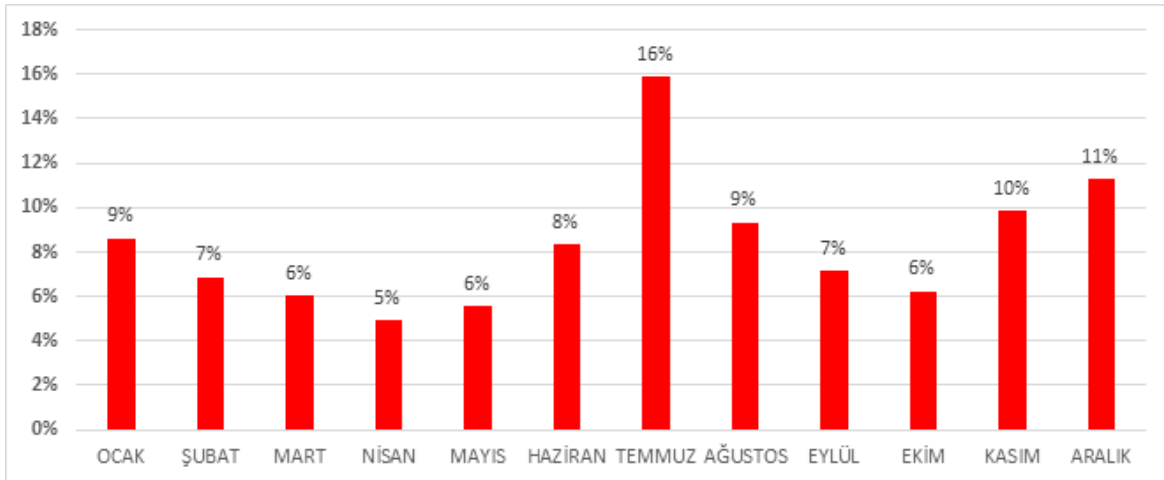


Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

*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 %43,3 ile Enerji Kesintisi, %11,7 ile Yatırım/İlk Bağlantı (Şebekeye Fiziki Bağlantı Tesisi) ve %10,4 ile Voltaj Dalgalanması olduğu görülmektedir.

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



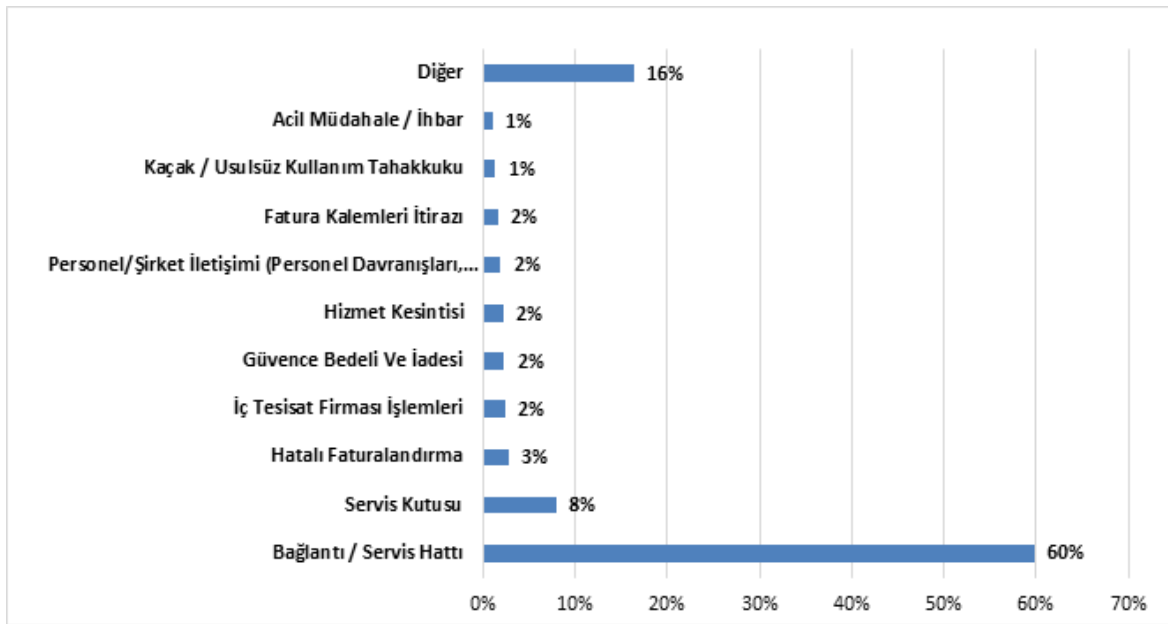
Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı

Bildirimlerin aylık gerçekleşmelerine bakıldığında en büyük payın %16 ile Temmuz ayına ait olduğu, bu ayı Aralık ve Kasım 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 28.529 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında ilk 13 şikâyet kategorisinin dağılımı aşağıda verilmiştir.

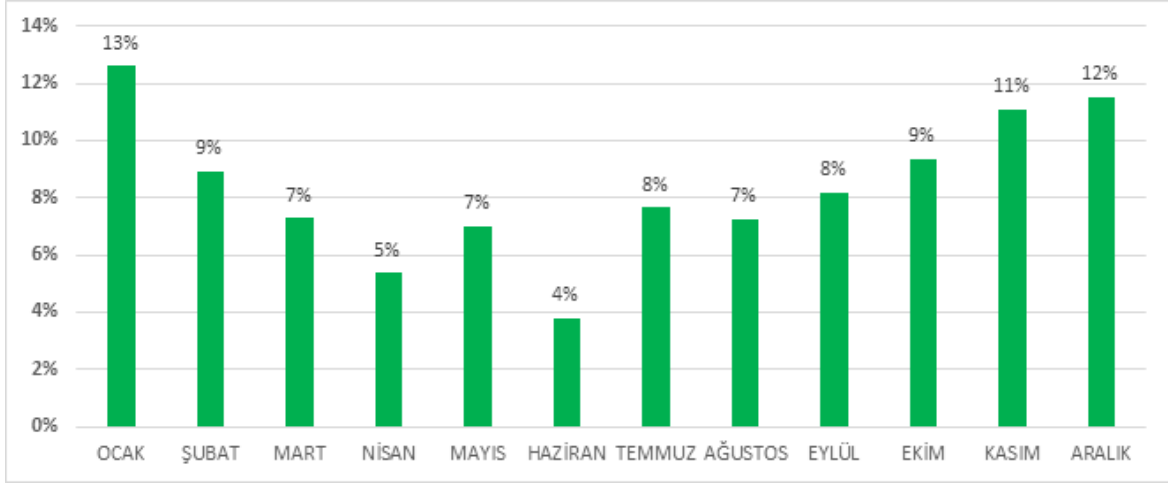


Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

*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 %60'lık oranıyla Bağlantı/Servis Hattı konusudur. Bunu diğer kategoriler takip etmektedir.

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

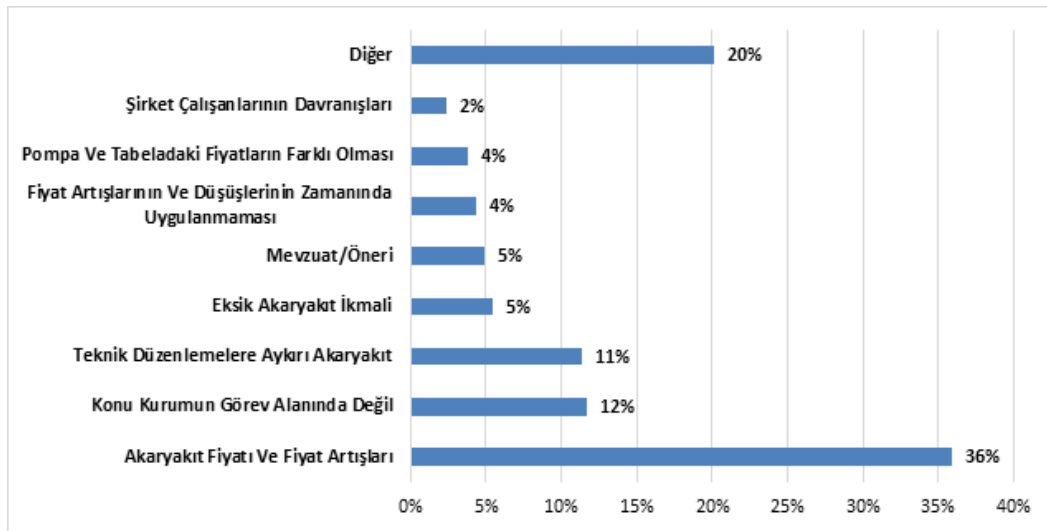


Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı

Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %13 ile Ocak ayına ait olduğu, bu ayı Aralık ve Kasım 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 1754 adet şikâyet bildirimi işlem görmüştür. Petrol sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %1,5'luk paya sahiptir. Petrol sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin şikâyet kategorisine göre dağılımı aşağıda verilmektedir.



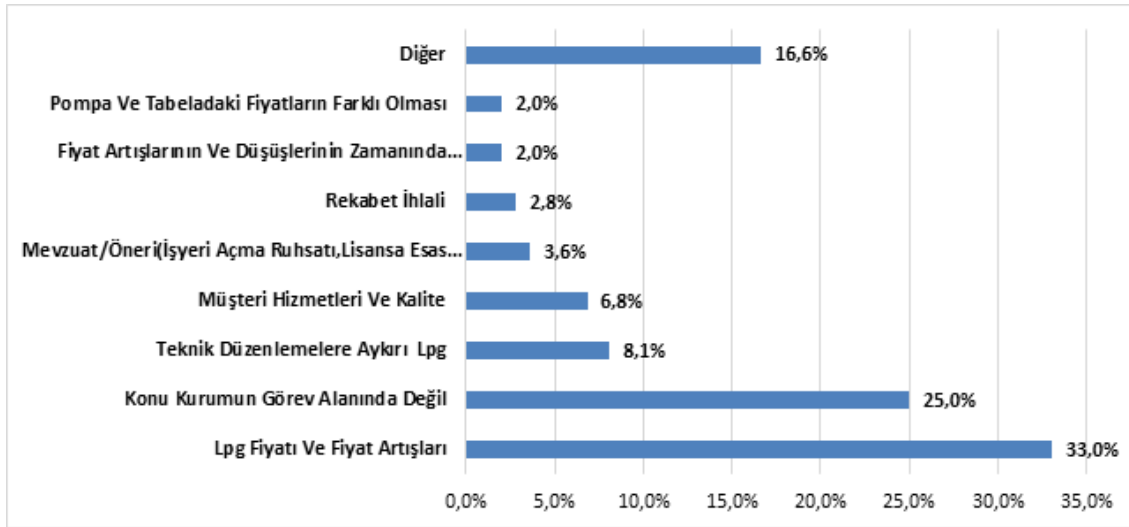
Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

*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 360 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. LPG sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %0,3'luk paya sahiptir.

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



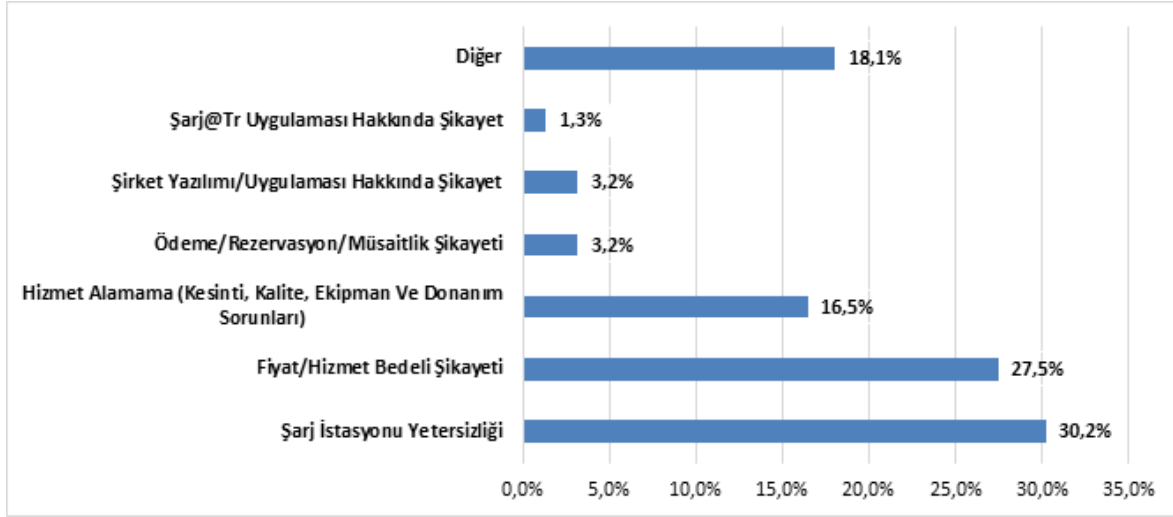
Şekil 9.10: LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

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

9.2.7. Enerji Dönüşüm Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

İlgili mevzuat esas alınarak tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına hususları kapsamında Şikâyet kategorisi altında Şarj İstasyonu Yetersizliği, Fiyat/Hizmet Bedeli Şikayeti, Hizmet Alamama (Kesinti, Kalite, Ekipman Ve Donanım Sorunları), Ödeme/Rezervasyon/Müsaitlik Şikayeti, Şirket Yazılımı/Uygulaması Hakkında Şikayeti, Şarj@Tr Uygulaması Hakkında Şikayeti ve diğer gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 299 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. Enerji Dönüşüm sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %0,2'lik paya sahiptir.

Enerji Dönüşüm sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin şikâyet kategorisine göre dağılımı aşağıda verilmektedir.



Şekil 9.11: Enerji Dönüşüm 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

2024 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 2024 yılında EPDK'ya yönelik yaklaşık 7.174 yazılı basın haberi, 3.154 TV haberi ve 120.216 internet haberi çıkmıştır. Kurum adına 3 basın açıklaması yayınlanmıştır. Kurum Başkanı, 10 basına açık programa (konferans, telekonferans toplantı, canlı TV yayını) konuşmacı olarak katılmıştır.



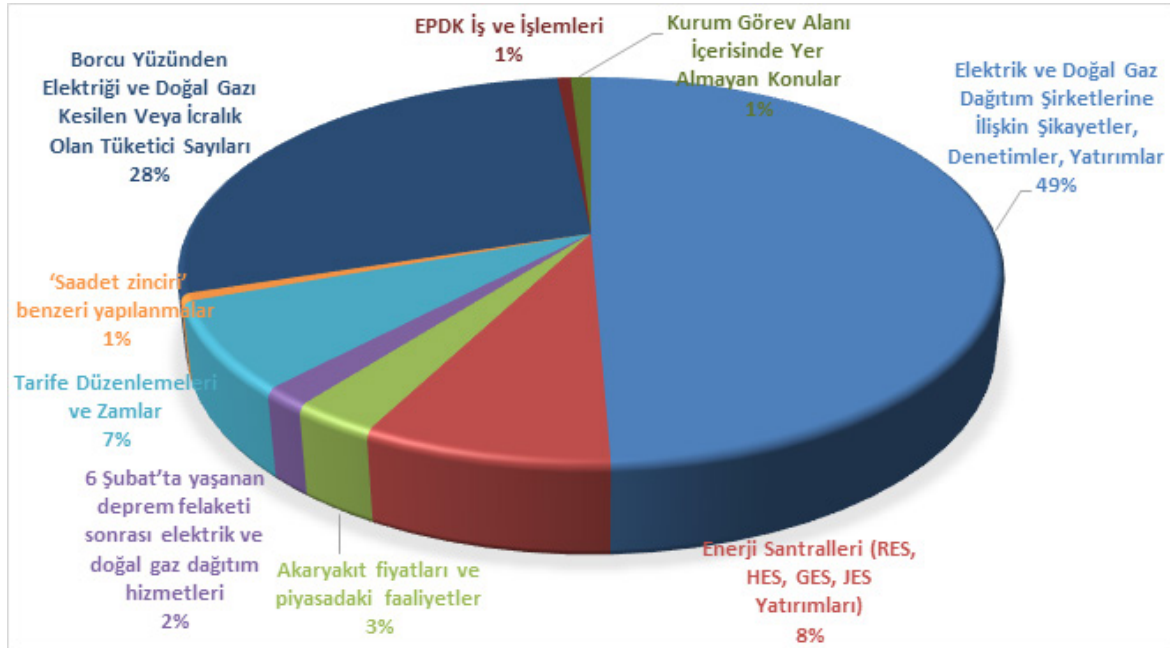
11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER

11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

Bakanlık kanalıyla 2024 yılında TBMM'den gelen 314 adet soru önergesi talebi için cevap oluşturulmuştur. Söz konusu soru önergelerin dağılımı Tablo 11.1'de gösterilmektedir.

Tablo 11.1: 2024 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı

Soru Önergesi İçeriği	Adet
Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerine İlişkin Şikayetler, Denetimler, Yatırımlar	155
Borcu Yüzünden Elektrik ve Doğal Gaz Kesilen veya İcralık Olan Tüketici Sayıları	89
Enerji Santralleri (RES, HES, GES, JES Yatırımları)	26
Tarife Düzenlemeleri ve Zamlar	23
6 Şubat'ta yaşanan deprem felaketi sonrası elektrik ve doğal gaz dağıtım hizmetleri	5
Akaryakıt fiyatları ve piyasadaki faaliyetler	9
'Saadet zinciri' benzeri yapılanmalar	2
EPDK İş ve İşlemleri	2
Kurum Görev Alanı İçerisinde Yer Almayan Konular	3
Toplam	314



Şekil 11.1: 2024 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. 2024 yılında üyesi olunan uluslararası birlikler tarafından çevrimiçi ve fiziki olarak gerçekleştirilen etkinliklere katılım sağlanmış, enerji düzenlemesine ilişkin bilgi, uzmanlık ve deneyimlerimizin paylaşılmasının yanı sıra ülkemiz enerji piyasasının uluslararası alanda tanıtılmasına da önem verilmiştir.

Kurum, dış ilişkiler bağlamındaki faaliyetlerini 2024 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.

Kurumun dış ilişkilerine yönelik faaliyetlerinin güçlendirilmesi adına Kurumun yetki ve sorumluluğundaki piyasalara ilişkin mevzuatların İngilizce tercümeleri yapılmaya başlanmış ve tercüme dilen mevzuatlar Kurumun İngilizce internet sitesinde yayımlanmaya başlanmıştır.

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.

Kurul üyesi Ahmet Çağrı ÇİÇEK, ERRA’nın 17 Mayıs 2024’de yapılan Genel Kurulu’nda Yönetim Kurulu üyeliğine üçüncü kez seçilmiştir.

Komite faaliyetlerinin yanı sıra ERRA tarafından,

- 29 Ocak- 01 Şubat 2024 tarihleri arasında Macaristan’ın Budapeşte şehrinde gerçekleştirilen “Power-Natural Gas System Basics for Non-Engineers” konulu programa Kurum personelinin katılım sağlanmıştır.
- 26-29 Şubat 2024 tarihlerinde Birleşik Arap Emirlikleri’nin Abu Dabi şehrinde gerçekleştirilen “Principles of Economic Regulation and Electricity Tariffs” eğitimine Kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.
- Romanya’nın Bükreş şehrinde 05-06 Mart 2024 tarihinde gerçekleştirilen Tüketici Koruma Komitesi toplantısına Kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.
- Slovakya’nın Bratislava şehrinde 07-08 Mart 2024 tarihinde gerçekleştirilen Yenilenebilir Enerji ve Doğal Gaz ile Elektrik Piyasaları ve Ekonomik Düzenleme Komite toplantılarına Kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.
- Macaristan’ın Budapeşte şehrinde 15-17 Nisan 2024 tarihlerinde gerçekleştirilen “Natural Gas Market Regulation” konulu eğitim programına Kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.
- Tayland’ın Bangkok şehrinde 15-21 Mayıs 2024 tarihlerinde gerçekleştirilen ERRA 21. Genel Kurul’una ve “Elektrik Sektör Reformu” konulu eğitim programına Kurum personeli tarafından konuşmacı olarak katılım sağlanmıştır.

- Avusturya'nın Viyana şehrinde 20 Haziran 2024 tarihinde gerçekleştirilen Uluslararası İrtibat Kişileri toplantısına Kurum personeline katılım sağlanmıştır.
- Yunanistan'ın Atina şehrinde 16-17 Ekim 2024 tarihlerinde gerçekleştirilen Tüketici Koruma Komitesi toplantısına Kurum personeline katılım sağlanmıştır.
- Arnavutluk'un Tiran şehrinde 28 Ekim 2024 tarihlerinde gerçekleştirilen Başkanlar Komitesi toplantısına Kurum Başkanı, Kurul Üyeleri ve Kurum personeline katılım sağlanmıştır.
- Arnavutluk'un Tiran şehrinde 28-29 Ekim 2024 tarihlerinde gerçekleştirilen Gaz Yakıtları Piyasaları ve Ekonomik Düzenleme Komitesi toplantısına Kurum personeline katılım sağlanmıştır.

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 37. Toplantısı 15 Ekim 2024 tarihinde İtalya'nın Milano şehrinde gerçekleştirilmiş ve Kurum personeline katılım sağlanmıştır.

12-14 Haziran 2024 tarihlerinde İtalya'nın Selinunte şehrinde düzenlenen 37. Genel Kurul'a Kurum Başkanı ve personeline katılım sağlanmıştır. Söz konusu Genel Kurul'da 2025 yılı ilk yarısında gerçekleştirilecek olan Genel Kurul'un Türkiye'de yapılmasına karar verilmiştir.

03-04 Aralık 2024 tarihlerinde Belçika'nın Brüksel şehrinde düzenlenen 38. Genel Kurul'a Kurum Başkan Yardımcısı ve personeline katılım sağlanmıştır. 38. Genel Kurul'da 2025-2026 çalışma dönemi için MEDREG Kurumsal Çalışma Grubu Başkan Yardımcılığına ve Doğal Gaz Çalışma Grubu Başkan Yardımcılığına Kurum personeli seçilmiştir.

Diğer yandan, Kurumun Dünya Enerji Konseyi Türk Milli Komitesi Derneğine kurumsal üye olmasına 18.04.2024 ve 12576 sayılı Kurul Kararıyla karar verilmiş ve 2024 yılında yapılan Dernek Genel Kurulunda Kurumun kurumsal üyeliği kabul edilmiş olup buna ilişkin çalışmalar yürütülmüştür. Bu çalışmalar kapsamında, 30.10.2024 tarih ve 992504 sayılı Başkanlık Makamı Olur'uyla World Energy Trilemma Raporu Çalışma Grubu kurulmuş ve Kurum personeli bu kapsamdaki çalışmalarına başlamıştır.

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

Özbekistan Enerji Bakanlığı, Enerji Kalkınma ve Düzenleme Kurumu ile Özbekistan Ekonomi ve Finans Bakanlığı çalışanlarından oluşan bir heyet 11 Mart 2024 tarihinde Kurumu ziyaret etmiştir. Heyete, Kurum Yapısı ve Görevleri, Türkiye Elektrik Piyasası Yapısı ve Düzenlemeleri, Elektrik Tarife Düzenlemeleri, Türkiye'de Enerji Dönüşümü ve Strateji Geliştirme Dairesinin Rol ve Faaliyetleri hakkında bilgi verilmiştir. Sonrasında 06 Haziran 2024 tarihinde Özbekistan Enerji Piyasası Geliştirme ve Düzenleme Ajansı ile Kurum arasında Enerji Piyasasının Geliştirilmesi ve Düzenlenmesi İşbirliğine İlişkin Anlaşma imzalanmıştır.

Filistin Maliye Bakanlığı, Filistin Su Kurumu ve çeşitli üniversite ile kamu kurumları temsilcilerinden oluşan bir heyet 02 Temmuz 2024 tarihinde Kurumu ziyaret etmiştir. Heyete, Kurum Yapısı ve Görevleri, Türkiye Elektrik Piyasası için Düzenleyici Çerçeve ve Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Yaygınlaştırılmasına İlişkin Tecrübe Paylaşımı ve Türkiye Elektrik Piyasasında Talep Tarafı Yedekleme (Rezerv) Hizmeti konularında bilgi verilmiştir.

Özbekistan Cumhuriyeti Enerji Piyasası Geliştirme ve Düzenleme Kurumundan bir başka heyet 10-11 Aralık 2024 tarihlerinde Kurumu ziyaret etmiş ve heyete Kurum Yapısı ve Sorumlulukları, Türkiye'de Elektrik Piyasası Yapısı ve Düzenlemeleri, Elektrik Piyasası Lisanslama Süreçleri ve Yatırım Modelleri, Enerji Piyasası Bildirim Sistemi, Elektrik Tarife Düzenlemeleri ve Elektrik Dağıtım Tarifeleri konularında bilgi verilmiş ve heyetin konuyla ilgili soruları

cevaplanmıştır.

Azerbaycan-Türkiye Enerji İş birliği bağlamında oluşturulan Regülasyon Çalışma Grubu kapsamında Azerbaycan Enerji Düzenleme Kurumu personeliyle 2024 yılında dokuz adet çevrimiçi toplantı gerçekleştirilmiş ve elektrik piyasasında ayırıştırma süreçleri, enerji depolama, elektrikli araçlar ve altyapısı, ENTSO-E şebekesine bağlantı, enerji depolama, serbest tüketiciler, doğal gaz piyasası ve Kurum bildirim ve raporlama sistemi hakkında bilgilendirici sunumlar yapılmış ve katılımcıların konulara ilişkin soruları cevaplanmıştır.

12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

Ülkemizin AB'ye katılım yolunda kaydettiği gelişmelerin değerlendirildiği, Avrupa Komisyonu tarafından hazırlanan 2024 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) 2025-2027 yılları hazırlık çalışmaları kapsamında, enerji piyasalarındaki tedbirlere ilişkin bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.

AB'ye Katılım için Ulusal Eylem Planı'nın (2025-2028) yayımlanması çalışmaları kapsamında Kurum görev alanına giren tedbirlere ilişkin değişiklik yapılmış ve ilave tedbir önerileri geliştirilmiştir.

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 2024 yılında da devam edilmiştir. 2024 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 2024 yılı içerisinde;

- Libya Enerji ve Ekonomi Zirvesi çalışmalarına,
- Türkiye-Kırgızistan Karma Ekonomik Komisyonu (KEK) 11. Dönem Toplantısı çalışmalarına,
- BM Asya ve Pasifik Ekonomik ve Sosyal Komisyonu'nun "Orta Asya ve Kafkasya'da Enerji Bağlantısı" konulu çalışmalarına,
- Uluslararası Denizcilik Örgütü (IMO) Üye Devlet Denetim Programı (IMSAS) çalışmalarına,
- Türkiye'nin Döngüsel Ekonomiye Geçiş Potansiyelinin Değerlendirilmesi için Teknik Destek Projesi (DEEP) çalışmalarına,
- Yeşil Mutabakat Eylem Planı Finansman İmkanlarının Derlenmesi çalışmalarına,
- Türkiye Uluslararası Doğrudan Yatırım Stratejisi (2024-2028) çalışmalarına,

- Türkiye-Azerbaycan 11. Dönem KEK Toplantısı çalışmalarına,
- Avrupa Komisyonu ile yürütülen SKDM hakkındaki teknik istişarelere,
- Karadeniz Ekonomik İşbirliği Parlamenter Asamblesi (KEİPA) Ekonomi, Ticaret ve Finansal İşler Komisyonu çalışmalarına,
- 6 No'lu Ulaştırma, Çevre, Enerji ve Trans-Avrupa Ağları Alt Komite Toplantısı çalışmalarına,
- Ulusal Yeşil Taksonomi "Teknik Tarama Kriterleri"ne Yönelik Hazırlanan Taslak Metinlere İlişkin Alt Sektör Toplantıları çalışmalarına,
- Türkiye-Azerbaycan III. Enerji Forumu çalışmalarına,
- AB'ye Katılım için Ulusal Eylem Planı Güncelleme çalışmalarına,
- AB Katılım Öncesi Ekonomik Reform Programı Değerlendirme Toplantısına,
- Dünya Bankası Heyeti ile Karbon Piyasasının Geliştirilmesine Yönelik Teknik Görüşmeye,
- ETKB'de düzenlenen "Biyometan" konulu toplantıya,
- İklim Değişikliği Başkanlığı'nca düzenlenen "Emisyon Ticaret Sistemi" konulu eğitim programına,
- Türkiye Entegre Nükleer Emniyet Sürdürülebilirlik Planı (INSSP) Hazırlanması çalışmalarına,
- Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu 2023 Yılı Faaliyet Raporuna,
- Resmi Destekli İhracat Kredileri Düzenlemesi Modernizasyonu çalışmalarına,
- ABD'nin Telafi Edici Vergi Soruşturması çalışmalarına,
- Avrupa Komisyonu - Türkiye 2024 Dijital Kamu Yönetimi Raporu çalışmalarına,
- Ulusal Karbon Fiyatlandırma İhtisas Çalışma Grubu 5. Toplantısına,
- Ufuk Avrupa Mütakabiliyet Çalışma Grubu çalışmalarına,
- 10. Türkiye - Hollanda (Wittenburg) Konferansı çalışmalarına,
- Türkiye-Kazakistan 13. Dönem Karma Ekonomik Komisyon (KEK) Toplantısı çalışmalarına,
- AB'nin "Yeşil Hidrojen" konulu anket çalışmasına,
- Türkiye Karbon Piyasası Geliştirme Projesi Açılış Toplantısına,
- Türkiye-Tacikistan 12. Dönem Karma Ekonomik Komisyon (KEK) Toplantısı çalışmalarına,
- Türk Resmi Ekonomi Politikaları Araştırma Merkezleri Ağı (ERCNET) Raporu çalışmasına,
- Türkiye-Cezayir Karma Ekonomik Komisyonu (KEK) 12. Dönem Toplantısı çalışmalarına,
- AB Komisyonu 2024 Türkiye Raporuna ülkemiz katkısının hazırlanması çalışmalarına,
- Türkiye-Venezuela Ortak İşbirliği Komisyonunun IV. Toplantısı ile akabinde imzalanan mutabakat zaptı çerçevesindeki çalışmalara,
- EBRD 2025-2029 Türkiye Stratejisi hazırlanması çalışmalarına,
- TAİEX destekli Yeşil Hidrojen Politikaları Seminerine,
- EİT Dışişleri Bakan Yardımcıları Yüksek Düzeyli Komite Toplantısı çalışmalarına,
- IPA Kapsamında Sektör İzleme Komitesi Öncesi Sektör Gözden Geçirme Belgesinin Güncellenmesi çalışmalarına,
- BM Asya ve Pasifik Ekonomik ve Sosyal Komisyonu (UNESCAP) tarafından EİT üyeleri arasında düzenlenen toplantılara,
- ETKB ile Hazine ve Maliye Bakanlığınca Gerçekleştirilen IMF Heyeti Görüşmesine,
- Sıfır Emisyonlu Araçlara Geçiş Konseyi Bilgilendirme Toplantısına,

- OECD Kalkınma Merkezi Karşılıklı Öğrenme Grubu Toplantısına,
- Türk Devletleri Teşkilatı Şuşa Zirvesi çalışmalarına,
- EİT Bölgesel Elektrik Piyasası çalışmalarına,
- Dünya Bankası tarafından düzenlenen Türkiye Enerji Dönüşümü Çalıştayına,
- Dışişleri Bakanlığı'nca talep edilen "Ülkemiz İklim Eylemleri" çalışmalarına,
- OECD-EDRC Türkiye İncelemesi Raporu hazırlık çalışmalarına,
- G20 Brezilya Dönem Başkanlığı "Enerji Dönüşümleri Çalışma Grubu" çalışmalarına,
- Türkiye'nin ABD Menkul Kıymetler ve Borsa Komisyonu (SEC) nezdindeki kaydının yenilenmesi çalışmalarına,
- Avrupa Birliği Müktesebatına Uyum Sürecinde Türkiye'nin Ulaştırma Mevzuatının Analizi (ATLAS) Projesi çalışmalarına,
- Ülkemizin "Uzun Dönemli İklim Stratejisi" çalışmalarına,
- Ülkemizin IMO Üye Devlet Denetim Programı (IMSAS) kapsamındaki çalışmalara,
- MENALINKS Projesi çalışmalarına,
- Türkiye-Japonya Enerji Forumu Çalışma Grubu toplantılarına,
- Ülkemizin Birinci İki Yıllık Şeffaflık Raporu Hazırlanması çalışmalarına,
- Dünya Bankası "Business Ready Endeksi Eylem Planı" çalışmalarına,
- Akdeniz için Birlik "Avrupa-Akdeniz Bölgesi Gaz Arz Güvenliğinde LNG'nin Rolü" raporu çalışmalarına,
- ATLAS Projesi Denizcilik ve Havayolu Strateji ve Eylem Planı Raporu çalışmalarına,
- AB MED-GEM Projesi çalışmalarına,
- Sırbistan Elektrik Piyasasında Yatırım Olanakları konulu toplantıya,
- Türkmenistan ile imzalanması planlanan Mutabakat Zaptı çalışmalarına,
- Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) Türkiye İncelemesi çalışmalarına,
- Dünya Bankası tarafından düzenlenen Türkiye Deniz Üstü Rüzgar Enerjisi Konferansına,
- Uluslararası Enerji Ajansı Acil Durum ve Güvenlik İncelemesi çalışmalarına,
- Orta Amerika Entegrasyon Sistemi (SICA) proje çalışmasına,
- COP29 kapsamında taraf olunması öngörülen enerji girişimleri çalışmalarına,
- 6. Türk-Alman Enerji Forumu çalışmalarına,
- BM Sürdürülebilir Kalkınma İşbirliği Çerçevesi (UNSDCF-2026-2030) hazırlık çalışmalarına,
- EİT Bölgesel Elektrik Piyasaları Toplantısına,
- Türkiye Isı Pompası Piyasası Değerlendirme Projesi Kapanış Çalıştayına,
- IRENA Çevrimiçi Hidrojen Çalıştayına,
- Türkiye-Filistin 2. Dönem Ekonomik İşbirliği Konseyi Toplantısı çalışmalarına,
- Türkiye'nin Net Sıfır Emisyon Hedefi: Ulaştırma Yol Haritası Projesi çalışmalarına,
- Türk Devletler Teşkilatı "Yeşil Enerjiye Yönelik Hareket Konsepti" çalışmalarına,

görüş verilmiş veya katılım 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: 2024 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
Başkan Danışmanı	1			1				1		1
Enerji Uzman Yardımcısı	23			21	2		11	12	20	3
Avukat	2			2			1	1		2
Mühendis	2			2				2		2
Yönetim Görevlisi	8			7	1		4	4	1	7
TOPLAM	36			33	3		16	20	21	15

(Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.)

Tablo 13.2: 2024 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 Danışmanı	2			1	1			2		2				
Grup Başkanı	4		1	2	1			4	2	2				
Enerji Uzmanı	5			5			2	3	4	1				
Enerji Uzman Yardımcısı	2			2			1	1	1		1			
Avukat	1			1			1				1			
Mühendis	1				1		1			1				
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	4			3	1		2	2		4				
Yönetim Görevlisi	1				1		1			1				
TOPLAM	20		1	14	5		8	12	7	11	2			

Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2024 yılı sonu itibarıyla istihdam edilen 590 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
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

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
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	10				6	2	2		10
Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri	1	-								
Grup Başkanı	74	71				47	19	5	17	54
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	169				129	34	6	60	109
Enerji Uzman Yardımcısı	126	72				66	6		26	46
Avukat	30	27				22	5		24	3
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	94	66				47	17	2	39	27
Tabip	1	-								
Mimar	1	1				1				1
Mühendis	40	31				24	6	1	12	19
Mütercim-Tercüman	2	1				1			1	
Araştırmacı	1	-								
Çözümleyici	6	4				4			1	3
Programcı	2	-								
Hemşire	1	1			1				1	
Yönetim Görevlisi	87	87		6	15	58	8		53	34
İletişim Görevlisi	20	20		1	3	16			19	1
Dağıtıcı	2	1				1				1
Kütüphaneci	1	1				1			1	
Tekniker	4	1				1				1
Teknisyen	10	5		3	1	1				5
Şoför	5	5		1	1	3				5
TOPLAM	828	590	0	11	21	440	101	17	256	334

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	2015	494
2005	296	2016	482
2006	303	2017	474
2007	313	2018	501
2008	370	2019	509
2009	404	2020	506
2010	430	2021	521
2011	467	2022	545
2012	453	2023	572
2013	436	2024	590
2014	461		

(Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.)

Tablo 13.5: 2024 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	1	1						1				1		
Hizmet Personeli	6	6					1	5	3	3				
TOPLAM	7	7	-	-	-	-	1	6	3	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	47		38	6	3			7	40
Hizmet Personeli	143	140	25	91	14	9	1		59	81
Şoför	1	1	1							1
TOPLAM	249	244	26	144	28	45	1	-	101	143

13.2. Eğitim Faaliyetleri

Kurumda hizmet içi eğitim alanında kalitenin artırılması amacıyla 2024 yılı içinde çok sayıda yenilik, değişiklik ve düzenleme gerçekleştirilmiştir. Diğer taraftan, Kurumun hedeflerine ulaşabilmesi için çalışanların bilgi ve becerilerini artırmak amacıyla eğitim programlarının düzenlenmesine devam edilmiştir.

Bu bölümde Kurum çalışanlarına yönelik hizmet içi eğitim faaliyetleri, enerji uzman yardımcılarının yetiştirilmesine yönelik çalışmalar, çalışanlara sağlanan yabancı dil kursu destekleri, Kurum kütüphanesi ve staj imkânlarına ilişkin bilgiler yer almaktadır.

13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri

2024 yılında 14 farklı eğitim programına çalışanlarımızın katılımı sağlanmıştır. Bu kapsamda 259 çalışanımız en az bir eğitim programına katılmıştır. Uzaktan Eğitim Kapısı üzerinden eğitim alan çalışan sayımız ise 521 kişidir.

Aday memur hazırlayıcı eğitim programına ilk defa 2024 yılı içerisinde 22 adet çevrim içi ve 30 adedi yüz yüze olmak üzere 52 yeni ders eklenmiştir.

2024 yılında 65 çalışanımız en az bir kez Kurum dışına eğitim görevlisi olarak gönderilmiştir.

2024 yılsonu itibarıyla yüksek lisans için yurt dışına gönderdiğimiz 6 çalışanımız bulunmaktadır.

31/07/2024 tarihinde kabul edilen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Personelinin Yetiştirilmek Üzere Yurt Dışına Gönderilmesine İlişkin Yönerge ile 41 konuda mevzuat değişikliği yapılmış olup bunların başlıcaları; uzun süreli yurt dışı eğitime gönderilmek için gereken çalışma süresinin beş yıldan üç yıla indirilmesi, genç çalışanların yurt dışı eğitime gönderilme olanaklarının genişletilmesi, dünyada ilk 300 üniversiteden kabul alınması şartı getirilmesi, aday tespitinde mülakat şeklindeki yarışma sınavının esas alınması, sınavda puan eşitliği olursa önceliğin üniversite sıralaması önde olan adaya, bu da eşit olursa yaşı genç adaya verilmesidir.

13.2.2. Enerji Uzman Yardımcısı Yetiştirme

15. dönem enerji uzman yardımcısı olan 24 kişinin uzmanlık tezleri 2024 yılında değerlendirilmiş ve kabul edilmiştir. Sözlü savunma sınavında başarılı olan bu enerji uzman yardımcılarını için Kurumumuzda ilk defa yazılı yeterlik sınavı yapılmıştır.

Diğer taraftan 2024 yılında, enerji uzman yardımcılarını hakkında ilk kez refakat çalışması notu verilmesi uygulaması başlatılmış ve bu amaçla kullanılacak 20 adet refakat değerlendirme ölçütü tespit edilmiştir.

17/10/2024 tarihinde kabul edilen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Enerji Uzmanlık Tezi Yazım Yönergesi ile 39 konuda mevzuat değişikliği yapılmış olup bunların başlıcaları; tezde Yükseköğretim Kurulunun belirlediği etik ilkeler çerçevesinde yapay zekâdan yararlanılmasına olanak tanınması, tez metni için uygulanan 80 sayfalık alt sınırın kaldırılması, uzman yardımcısına tez sürecinin altıncı ayı bitiminde tez izleme raporu sunma yükümlülüğü getirilmesi, tez yazımında APA stiline geçilmesi, tezin 50 farklı ölçüte göre kontrolünü sağlayacak yeni bir tez danışmanı inceleme raporu örneği oluşturulması, intihal tespit yazılımını kullanımına olanak sağlanmasıdır.

13.2.3. Yabancı Dil Kursu Desteği

2024 yılında gereken şartları sağlayan ve ödeme öncesinde onay verilen 12 çalışanımıza, aylık 2.100 TL'yi geçmemek kaydıyla ödedikleri yabancı dil ders ücretlerinin yüzde 50'si destek olarak ödenmiştir.

13.2.4. Kütüphane

Yapılan tasnif ve analiz çalışmalarımıza göre Kurum kütüphanemizde toplam 5685 adet basılı materyal mevcut-

tur. 2024 yılı itibariyle kütüphanemizde bulunan uzmanlık tezlerine Kurum içi bilgisayarlardan salt okunur şekilde erişim sağlanmıştır.

Diğer taraftan 11/11/2024 tarihinde çıkarılan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kütüphane Yönergesi ile 20 konuda düzenleme yapılmış olup bunların başlıcaları; kütüphaneye kabul edilmeyecek materyal çeşitlerinin gösterilmesi, materyal temini kütüphane kullanımı ve ödünç verme kurallarının tespiti ile kütüphane hizmetlerinin otomasyon sistemi üzerinden verilmesine imkân tanınmasıdır.

13.2.5. Staj

Kurumumuzun iş yoğunluğu ve her bir stajyere daha fazla zaman ayrılabilmesi amacıyla, 2024 yılında stajyer sayımız azaltılarak 25 öğrencinin Kurumumuzda staj yapması sağlanmıştır.

Diğer taraftan 17/07/2024 tarihinde kabul edilen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Staj Yönergesi ile 27 konuda düzenleme yapılmış olup bunların başlıcaları; staja ilişkin bürokratik işlemlerin azaltılması, uygulamaya dair belirsizliklerin giderilmesi, stajyerlerin yükümlülükleri ve bunlara ilişkin yaptırımların belirlenmesi, yaz stajı döneminin uzatılması ve stajın haftanın belirli günlerinde devam edilerek tamamlanabilmesine imkân tanınmasıdır.

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
2024	633.775.332,57	300.000.000,00	933.775.332,57
Toplam	1.678.632.288,43	2.047.419.436,13	3.726.051.724,56

14.1. 2024 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2024 yılı bütçesi, TBMM’de kabul edilerek 31.12.2023 tarihli ve 32416 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2024 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

14.1.1. Gelir Bütçesi

2024 yılı net bütçe gelirleri 1.783.367.000,00 TL olarak tahmin edilmiş ve 2.761.103.615,30 TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece net bütçe gelir gerçekleşme oranı %154,83 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 2024 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

14.1.2. Gider Bütçesi

Kurumun 2024 yılı gider bütçesi 1.783.367.000,00 TL olarak öngörülmüş, yıl içerisinde yapılan revizyonlar ile bütçe 2.997.458.543,99 TL’ye yükselmiştir. Toplam bütçe ödeneğinin 2.761.103.615,30 TL’si kullanılmış ve 236.354.928,69 TL’lik bütçe ödeneği yıl sonunda iptal edilmiştir. Böylece yıl sonu itibarıyla gider bütçesi gerçekleşme oranı %92,11 olmuştur.

Ek’te Kurumun 2022-2023-2024 yılları faaliyet sonuçları tablosu ve bilançosu, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.

EKLER

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU (TL)

Hesap Kodu			GİDERİN TÜRÜ	2022 YILI	2023 YILI	2024 YILI
630			GİDERLER HESABI	886.756.067,29	1.668.642.516,76	2.797.894.090,71
630	1		Personel Giderleri	186.565.478,87	385.712.047,91	737.888.704,38
630	1	1	Memurlar	28.873,70	2.913,49	0,00
630	1	2	Sözleşmeli Personel	137.941.382,23	251.725.336,99	502.831.330,35
630	1	3	İşçiler	48.595.222,94	132.431.550,76	228.810.070,12
630	1	5	Diğer Personel	0,00	1.552.246,67	6.247.303,91
630	2		Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri	22.170.753,69	50.178.753,41	84.714.313,64
630	2	2	Sözleşmeli Personel	15.660.095,68	26.987.656,83	47.700.104,40
630	2	3	İşçiler	6.510.658,01	23.191.096,58	37.014.209,24
630	3		Mal ve Hizmet Alım Giderleri	197.716.443,82	351.549.635,78	958.648.495,73
630	3	2	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	14.614.136,92	22.152.167,48	28.837.427,73
630	3	3	Yolluklar	3.949.541,55	5.856.844,19	10.914.608,97
630	3	4	Görev Giderleri	12.030.935,35	51.377.326,85	41.906.835,87
630	3	5	Hizmet Alımları	165.534.459,82	264.927.464,64	856.883.210,61
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	287.849,31	543.175,88	766.672,00
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım Gideri	1.299.520,87	6.452.812,74	18.218.761,21
630	3	8	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Giderleri	0,00	239.844,00	1.120.979,34
630	5		Cari Transferler	468.691.708,18	823.642.076,58	975.982.978,26
630	5	1	Görevlendirme Giderleri	8.954.231,39	21.739.457,78	33.794.475,37
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	1.963.414,86	3.449.048,56	7.885.970,12
630	5	6	Yurtdışına Yapılan Transferler	148.241,44	194.341,33	527.200,20
630	5	8	Gelirden Ayrılan Paylar	457.625.820,49	798.259.228,91	933.775.332,57
630	13		Amortisman Giderleri	11.611.682,73	56.928.803,08	40.011.598,70
630	13	1	Maddi Duran Varlıklar Amortisman Giderleri	5.276.330,50	30.492.758,06	19.484.781,33
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıklar Amortisman Giderleri	6.335.352,23	26.436.045,02	20.526.817,37
630	30		Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	0,00	631.200,00	648.000,00
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	0,00	631.200,00	648.000,00
GİDERLER TOPLAMI (A)				886.756.067,29	1.668.642.516,76	2.797.894.090,71

Hesap Kodu					GELİRİN TÜRÜ	2022 YILI	2023 YILI	2024 YILI
600					GELİRLER HESABI	908.045.801,55	1.633.012.210,54	2.791.328.473,39
600	3				Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	771.423.831,66	1.327.263.960,04	2.077.286.009,61
600	3	1			Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	0,00	0,00	12.550.000,00
600	3	2			Malların Kullanma veya Faaliyette Bulunma İzni Gelirleri	771.297.<284,20	1.326.932.268,97	2.064.337.523,32
600	3	2	1	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	209.913.246,46	256.258.865,11	527.362.925,09
600	3	2	1	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Sertifika Gelirleri	145.747.404,82	270.163.323,57	361.040.263,64
600	3	2	1	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	359.501.988,25	684.069.832,08	1.018.152.387,11
600	3	2	1	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	56.134.644,67	116.440.248,21	157.781.947,48
600	3	6			Kira Gelirleri	126.547,46	331.691,07	398.486,29
600	5				Diğer Gelirler	136.621.969,89	305.748.250,50	714.042.463,78
600	5	1			Faiz Gelirleri	0,00	56,58	12.252,77
600	5	2			Kişî ve Kurumlardan Alınan Paylar	108.800.728,13	289.268.170,87	604.898.401,86
600	5	9			Diğer Çeşitli Gelirler	27.821.241,76	16.480.023,05	109.131.809,15
GELİRLER TOPLAMI (B)						908.045.801,55	1.633.012.210,54	2.791.328.473,39

Hesap Kodu					İNDİRİM, İADE VE İSKONTONUN TÜRÜ	2022 YILI	2023 YILI	2024 YILI
610					İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI	11.945.566,81	12.088.844,54	27.815.060,67
610	3				Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	8.578.377,62	9.651.261,29	17.787.741,01
610	3	2			Malların Kullanma veya Faaliyette Bulunma İzni Gelirleri	8.578.377,62	9.651.261,29	17.787.741,01
610	5				Diğer Gelirler	3.367.189,19	2.437.583,25	10.027.319,66
610	5	9			Diğer Çeşitli Gelirler	3.367.189,19	2.437.583,25	10.027.319,66
İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C)						11.945.566,81	12.088.844,54	27.815.060,67

						2022 YILI	2023 YILI	2024 YILI
NET GELİR (D) = (B - C)						896.100.234,74	1.620.923.366,00	2.763.513.412,72
FAALİYET SONUCU (D-A) (+/-)						9.344.167,45	-47.719.150,76	-34.380.677,99

2022-2024 YILI ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BİLANÇOSU

AKTİF HESAPLAR	2022	2023	2024	PASİF HESAPLAR	2022	2023	2024
1-DÖNEN VARLIKLAR	443.823.332,35	754.324.189,53	1.059.461.578,98	3-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	318.205.899,78	620.670.711,40	894.018.319,43
10-HAZİR DEĞERLER	2.726.978,44	1.099.005,10	9.796.536,46	33-EMANET YABANCI KAYNAKLAR	14.392.225,13	43.282.430,32	49.459.254,40
102-Banka Hesabı	2.726.978,44	1.099.005,10	9.796.536,46	330-Alınan Depozito ve Teminatlar	14.045.114,80	31.021.540,84	8.260.897,90
				333-Emanetler Hesabı	347.110,33	12.260.889,48	41.198.356,50
12-FAALİYET ALACAKLARI	55.650.520,84	65.689.883,02	67.640.492,91				
120-Gelirlerden Alacaklar Hes.	4.940.411,56	11.213.152,58	9.575.597,75	36-ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER	303.070.885,28	577.388.281,08	844.559.065,03
121-Gelirlerden Takipli Alacaklar	50.710.109,28	54.476.730,44	58.064.895,16	360-Ödenecek Vergi ve Fonlar Hesabı	4.976.320,86	7.649.026,84	10.783.732,46
				361-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	285.401,96	928.714,28	0,00
13-KURUM ALACAKLARI	376.906.315,29	672.832.013,94	955.086.865,62	362-Fonlar veya Diğer Kamu İdareleri Adına Yapılan Tahsilat Hesabı	24.786,90	80.757,76	0,00
135-Tek Hazine Kurumlar Hes. Alacaklar	376.906.315,29	672.832.013,94	955.086.865,62	363-Kamu İdareleri Payları	297.784.375,56	568.729.782,20	833.775.332,57
14-DİĞER ALACAKLAR	581.867,03	570.286,16	1.029.473,69	37-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	742.789,37	0,00	0,00
140-Kişilerden Alacaklar Hesabı	581.867,03	570.286,16	1.029.473,69	372-Kıdem Tazminatı Karşılığı Hesabı	742.789,37	0,00	0,00
16-ÖN ÖDEMELER	7.957.650,75	14.133.001,31	25.908.210,30	4-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	40.102.364,23	73.566.760,48	153.385.431,51
162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı	7.957.650,75	14.133.001,31	25.908.210,30	43-DİĞER BORÇLAR	5.586.447,40	15.381.368,99	40.889.393,51
				430-Alınan Depozito ve Teminatlar	5.586.447,40	15.381.368,99	40.889.393,51
2-DURAN VARLIKLAR	343.082.154,46	1.245.510.991,38	1.696.377.619,56				
22-FAALİYET ALACAKLARI	300.000,00	300.000,00	300.000,00	47-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	34.515.916,83	58.185.391,49	112.496.038,00
226-Verilen Depozito ve Teminatlar	300.000,00	300.000,00	300.000,00	472-Kıdem Tazminatı karşılığı	34.515.916,83	58.185.391,49	112.496.038,00
25-MADDİ DURAN VARLIKLAR	342.782.154,46	1.245.210.991,38	1.696.077.619,56	5-ÖZ KAYNAKLAR	428.597.222,80	1.305.597.709,03	1.708.435.447,60
250-Arazi ve Arsalar Hes.	96.310.000,00	887.015.100,00	1.135.379.328,00	50-NET DEĞER	236.851.949,08	282.344.332,87	397.601.025,64
252-Binalar Hesabı	14.915.698,86	14.915.698,86	469.747.312,80	500-Net Değer Hesabı	236.851.949,08	282.628.091,72	397.601.025,64
253-Tesis, Makine ve Cihazlar	5.873.704,52	22.431.282,48	22.561.704,48	519-Değer Hareketleri Sonuç Hesabı	0,00	-283.758,85	-283.758,85
254-Taşıtlar Hesabı	0,00	1.697.983,03	17.356.417,03	57-GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUCU	1.050.229.552,10	2.760.954.402,34	4.153.038.460,01
255-Demirbaşlar Hesabı	46.865.700,54	152.079.518,58	155.464.245,05	570-Geçmiş Yıllar Olumlu Faaliyet Sonuçları Hesabı	1.050.229.552,10	2.760.954.402,34	4.153.038.460,01
257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-59.322.173,40	-174.610.482,91	-193.791.160,81	58-GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUCU (-)	-867.828.445,83	-1.689.981.875,42	-3.244.758.017,77
258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı	234.267.264,46	337.809.931,86	89.359.773,01	580-Geçmiş Yıllar Olumsuz Faaliyet Sonuçları Hesabı (-)	-867.828.445,83	-1.689.981.875,42	-3.244.758.017,77
259-Yatırım Avansları Hesabı	3.871.959,48	3.871.959,48	0,00	59-DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI	9.344.167,45	-47.719.150,76	402.837.738,57
26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	0,00	0,00	0,00	590-Dönem Olumlu Faaliyet Sonucu Hesabı	9.344.167,45	0,00	402.837.738,57
260-Haklar Hesabı	28.582.461,66	55.018.506,68	75.545.324,05	591-Dönem Olumsuz Faaliyet Sonucu (-)	0,00	-47.719.150,76	0,00
268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-28.582.461,66	-55.018.506,68	-75.545.324,05				
AKTİF TOPLAMI	786.905.486,81	1.999.835.180,91	2.755.839.198,54	PASİF TOPLAMI	786.905.486,81	1.999.835.180,91	2.755.839.198,54

*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	2024
910-Alınan Teminat Mektupları Hesabı	2.486.380.797,49	3.815.662.154,91	5.283.575.336,41
911-Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	2.486.380.797,49	3.815.662.154,91	5.283.575.336,41
920-Gider Taahhütleri Hesabı	0,00	11.896.270,94	4.504.992,34
921- Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	0,00	11.896.270,94	4.504.992,34
948-Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	457.633,28	489.147,33	1.308.008,30
949-Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	457.633,28	489.147,33	1.308.008,30
993-Maddi Duran Varlıkların Kira ve İrtifak Hakkı Gelirleri Hesabı	0,00	110.597,20	14.021,22
998-Diğer Nazım Hesaplar	5.250.977.158,03	5.810.976.464,22	5.957.150.070,43
999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı Hesabı	5.250.977.158,03	5.811.087.061,42	5.957.164.091,65

