

## DUYURU

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu (*Kanun*)’nun 14 üncü maddesi kapsamında Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik ve Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğ hazırlanmış ve söz konusu ikincil mevzuat 2/10/2013 tarihli ve 28783 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu ikincil mevzuatın yürürlüğe girmesini müteakiben, lisanssız üretim sektöründe yaşanan gelişmeler izlenmiş ve bu gelişmeler ışığında piyasanın daha sağlıklı ilerlemesi ve yatırımların hayata geçmesini teminen hazırlanan mevzuat değişiklikleri muhtelif tarihlerde yayınlanarak yürürlüğe girmiştir.

Lisanssız elektrik üretimine ilişkin mevzuat kapsamında beş binden fazla üretim tesisinin geçici kabulü tamamlanarak yaklaşık 5800 MW kurulu güç işletmeye alınmış ve bu üretim tesisleri yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücümüzün artışına ve ülkemizin yerli ve milli enerji politikasına büyük katkı sağlamıştır.

Arazi kurulumlarındaki anılan başarıyı müteakip gelinen süreçte Kurumca hazırlanan mevzuat taslağı kamuoyu görüşüne sunulmuştur. Kuruma iletilen her görüş titizlikle incelenmiş, yapılan çalışmalar nihayetinde hazırlanan yeni ‘**Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği**’ (*Yönetmelik*) 12/05/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe girmiştir.

Yönetmeliğin nihai amacı tüketilen enerjinin yerinde üretilmesi ve şebekeye olan ihtiyaçların en aza indirilmesi olup, lisanssız üretimin esasen tüketime özgüleşmiş üretim haline gelmesi amaçlanmıştır.

Yönetmeliğin yanı sıra lisanssız üretim başvuruları ile birleşme, bölünme, pay devri gibi iş ve işlemlerde sunulacak bilgi ve belgeler 16/05/2019 tarihli ve 8587 sayılı Kurul Kararı ile belirlenmiş, 21/05/2019 tarihli ve 30780 sayılı Resmî Gazete’de yayınlanarak kamuoyuna ilan edilmiştir. Lisanssız üretim kapsamında yapılacak iş ve işlemlerde bahse konu Kurul Kararı ile belirlenen bilgi ve belgelerle başvuru yapılması olası mağduriyetleri önleyecektir.

Yönetmelik kapsamında kurulacak üretim tesislerinde uygulanacak sistem kullanım bedelleri ile birleşme, bölünme, tüketim tesisi değişikliği, pay devri gibi iş ve işlemlerde alınacak ‘*İşlem Ücretleri*’ ile 10 kW ve altı çatı/cephce uygulamalı GES’ler için Proje Kabul ve Proje Onay bedelleri 20/06/2019 tarihli Kurul Kararları ile belirlenmiş, 26/06/2019 tarihli ve 30813 sayılı Resmî Gazete’de yayınlanarak kamuoyuna ilan edilmiştir.

Lisanssız elektrik üretimi uygulamalarının yeknesaklığına katkı sağlamak, piyasa katılımcılarının görev ve sorumluluklarının anlaşılmasında tereddütleri ortadan kaldırmak, lisanssız elektrik üretimine ilişkin ilgili mevzuatta yapılan değişiklikler kapsamında uygulama birliğinin sağlanmasına katkı sunmak ve muhtemel mağduriyetlerin önlenmesi amacıyla aşağıda yer alan hususların hatırlatılmasında fayda görülmüştür.

**Ayrıca belirtmek gerekir ki aşağıda yer alan ifade ve açıklamalar sürece ilişkin bilgi verme amaçlı olup, mevzuatın uygulanması noktasında Yönetmelik’in amir hükümleri, Kurul Kararları ve Kurum görüş yazılarının esas alınması gerekmektedir.**

Yapılan mevzuat değişikliklerine ilişkin olarak:

1. Yönetmelik ve Tebliğ tek bir mevzuat haline getirilerek Tebliğ yürürlükten kaldırılmıştır. Tebliğ'de yer alan teknik hususlara ilişkin düzenlemelerden gerekli görülenler Yeni Yönetmeliğe aktarılmış, *'İlgili teknik mevzuat kapsamındaki işlemler'* başlıklı 6 ncı madde ile de teknik hususlar kapsamında faaliyet gösterilmesi gerektiğine, aykırılık olması halinde üretim tesisinin sistemden hangi koşullarda ayrılacağına ilişkin hükümler getirilmiştir.
2. Yayınlanan Yönetmelik Taslağı'nda elektrik depolama faaliyetlerine ilişkin düzenlemeler yer almakla birlikte bahse konu hususun Kurumumuzca farklı bir düzenleme kapsamında ele alınması hasebiyle ilgili maddeler Yönetmelik'te yer almamıştır.
3. Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı başvurular ile münhasıran tahsisi gerçekleştirilen başvurulara ilişkin TEİAŞ'ın kapasite belirleyeceğine ilişkin hükümler Yönetmelik'te yer almamıştır. Dolayısıyla tüm başvurular -TEİAŞ tarafından trafo merkezi özelinde arıza akım limiti konusunda görüşün olumlu olması halinde- komisyonca gerçekleştirilecek teknik değerlendirme kapsamında başvurunun Yönetmelik, ilgili teknik mevzuat ile ilgili mevzuata uygunluğu esas alınarak, kurulması planlanan tesisin ölçme ve koruma sistemi açısından değerlendirilmesi yapılarak değerlendirilecek ve sonuçlandırılacaktır.
4. Bilindiği üzere 23 Mart 2016 tarihinde yapılan mevzuat değişikliği ile lisanssız üretim tesislerinin dağıtım sistemine bağlanabilmesi için tesis edilecek dağıtım varlıklarının Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nin 21 inci maddesi kapsamında tesis edilebilmesi mümkün kılınmış, ilgili düzenleme ile Yönetmelik hükümleri çerçevesinde yalnızca söz konusu üretim tesisinin mevcut dağıtım sistemine bağlanabilmesi için gerekli olan ve esasen dağıtım şirketi tarafından yapılması gereken yatırımların, istenmesi halinde kullanıcı tarafından yapılabilmesi hedeflenmiştir.

23 Mart 2016 sonrasında dağıtım varlıkları Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nin 21 inci maddesi kapsamında da tesis edilebilecek iken, bu tarih öncesinde bağlantı görüşünün, dağıtım sisteminin mevcut kapasitesine göre ilgili şebeke işletmecilerince oluşturulması gerekmekte idi.

Tüm bu hususlar dikkate alındığında Yönetmelik uyarınca 23 Mart 2016 tarihinden önce toplulaştırılarak veya tekli de olsa münhasıran lisanssız üretim tesisleri için verilmiş olan bağlantı görüşleri çerçevesinde yapılmış olan ve 17 Ocak 2018 tarihi itibarıyla ilgili şebeke işletmecisince henüz devralınmayan, dağıtım tesisi niteliğini haiz tesisler üzerinden bağlantı görüşü verilmesi ve dağıtım varlığının ortak kullanım haline gelmesi durumunda ortak kullanım haline gelen kısmın iz bedelle ilgili şebeke işletmecilerine devredilmesi gerekmektedir.

5. İmdat grupları ile şebekeden izole kurulacak üretim tesisleri (off-grid) için ilgili şebeke işletmecilerinden Yönetmelik kapsamında herhangi bir izin alınmaksızın şebeke işletmecilerine bildirim yapılmasına yönelik düzenleme yapılmıştır.
6. Hidrolik kaynaklara dayalı üretim tesisleri açısından başvuru süreci yeniden tanımlanmış, diğer kaynaklara dayalı üretim tesisleri ile uyumlu hale getirilmiştir. Bu kapsamda su kullanım hakkının edinimine yönelik belge ile beraber lisanssız üretim başvuruları ilgili şebeke işletmecilerince değerlendirmeye alınacaktır.
7. 5 inci maddenin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında yeni kurulacak üretim tesislerinin kurulu gücünün tüketim tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücüne eşit ya da bu güçten düşük olması gerekmektedir. Yine kamu kurumlarına tanınan istisna hariç olmak üzere (30. Madde kapsamındaki düzenleme) bütün üretim tesislerinin tüketim tesisi ile aynı ölçüm noktasında yer alması gerekmektedir. Ayrıca,

gerçek ve tüzel kişilerce 5 nci maddenin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında kurulacak güneş enerjisine dayalı üretim tesislerinin çatı ve cephe uygulamalı olarak gerçekleştirilmesi gerekmektedir. Bu üretim tesislerinde üretilen ihtiyaç fazlası enerji 10/05/2019 tarihli ve 30770 sayılı Resmî Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe giren Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca tüketim tesisinin abone grubuna ait perakende tek zamanlı aktif enerji bedeli üzerinden on yıl süre ile satın alınacaktır. Bu tarihten önce bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu alan tesisler açısından ihtiyaç fazlası enerjiye istinaden ilgisine göre 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun veya 21/06/2018 tarih ve 30455 sayılı Resmî Gazete’de yayınlanan 30/04/2018 tarihli ve 2018/11837 sayılı Kararname hükümleri uygulanacaktır.

**8. Başvuruların değerlendirilmesine ilişkin izlenecek süreç aşağıdaki gibidir.**

Örnek olarak Mayıs ayında yapılan başvurular için;

- 1 - 31 Mayıs → Başvuruların alınması ve derlenmesi,
- 1-15 Haziran → Mayıs ayı başvurularının evrak değerlendirilmesi,
- 16 Haziran → Evrak değerlendirme sonuçlarının internet sayfasında ilanı,
- 16-18 Haziran → Eksikliklere ilişkin tebliğ-Kısa devre akım limitine ilişkin TEİAŞ görüşü sorulması,
- 31 Haziran → Eksiklik bildirilen başvurular için eksikliklerin tamamlanması-TEİAŞ’ın kısa devre akım limitine ilişkin görüş bildirmesi,
- 1-15 Temmuz → Mayıs ayı başvurularının teknik değerlendirilmesi,
- 16 Temmuz → Teknik değerlendirme sonuçlarının internet sayfasında ilanı,
- 16-18 Temmuz → Teknik değerlendirme sonuçlarına ilişkin tebliğ,
- 16 Temmuz izleyen on iş günü → Teknik değerlendirme raporu için EİGM’ye bildirim → EİGM’nin otuz gün içinde teknik değerlendirmeyi sonuçlandırması → Rüzgar enerjisine dayalı başvurular için teknik etkileşim izni sürecinin başlaması,
- Rüzgar ve güneş enerjisi dışındaki başvurular için teknik yönden değerlendirmeyi izleyen bir ay içerisinde,  
Güneş enerjisine dayalı başvurular için teknik değerlendirme raporunun olumlu olmasını izleyen bir ay içerisinde,  
Rüzgar enerjisine dayalı başvurular için teknik etkileşim izninin olumlu olmasını izleyen bir ay içerisinde,

bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu tebliğ edilir.

**10. Yönetmelik’te getirilen düzenleme ile Yönetmelik’in yürürlüğe girdiği tarihten sonra yapılacak başvurular neticesinde geçici kabulü tamamlanan üretim tesisleri için**

mevzuatta tanımlanan diğer şartları sağlamak koşuluyla güç artışı yapılabileceğine dair düzenleme yapılmıştır.

11. Yönetmelik'in yürürlüğe girdiği tarih öncesinde bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan ve üretim ile tüketim tesisinin aynı ölçüm noktasında yer almadığı üretim tesislerinin iç tüketim miktarı (üretim tesisi ve üretim tesis sahasında yer alan her türlü yapı, ekipman), tüketim tesisinin saatlik mahsuplaşmasına dahil edilerek hesaplamalarda dikkate alınacaktır. Bahse konu tüketim için perakende satış sözleşmesi imzalanan (abonelik tesis edilen) durumlar için Geçici 3 üncü madde kapsamında işlem tesis edilmesi gerekmektedir.
12. Üretim tesislerine ilişkin sayaçların ilgili şebeke işletmecisi, uzaktan izleme ve kontrol için gerekli ekipman ve altyapının üretim tesisi sahibi kişi tarafından temin ve tesis edilmesi gerekmektedir.
13. Yönetmelik'in yürürlüğe girdiği tarihten önce bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu alan tesisler ve Yönetmelik'in yürürlüğe girdiği tarihten sonra bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu alan yenilenebilir enerji kaynağına dayalı olmayan tesisler için saatlik mahsuplaşma (Geçici 1 inci madde kapsamındaki düzenleme hariç olmak üzere), Yönetmelik'in yürürlüğe girdiği tarihten sonra bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu alan yenilenebilir enerji kaynağına dayalı tesisler için aylık mahsuplaşma hükümleri uygulanacaktır.

Üretim faaliyeti göstermek isteyen kişilerce, çatı ve cephe uygulamalı olma şartı aranmaksızın, tüketim tesisleriyle aynı ölçüm noktasında 5 inci maddenin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında kurulacak üretim tesislerine de aylık mahsuplaşma hükümleri uygulanacaktır.

**Aylık mahsuplaşma sisteminde bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücüne kadar üretim tesisi kurulmasına imkan tanınıyor olmakla birlikte mevcut yatırım maliyetleri ve elektrik fiyatları dikkate alındığında özellikle güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri için kişilerin aylık tüketimlerini karşılayacak büyüklükte üretim tesisi kurmasının yatırımın geri dönüş süresi açısından avantaj sağlayacağını hatırlatılmasında fayda görülmektedir.**

Aylık ve saatlik mahsuplaşma lisanssız üretim mevzuatı kapsamında çokça ifade edilen bir husus olmakla birlikte bazı kişilerce yanlış yorumlanabilmektedir. Bu sebeple, örnek teşkil etmesi açısından ayın ilk iki gününün 12 ile 24 saatleri arasındaki dilimi bir üretim ve bununla ilişkilendirilen tüketim tesisi için saatlik ve aylık mahsuplaşmaya tabi tutularak aşağıdaki tabloda sunulmuştur.

|        |       | 1      | 2      |  | 1  | 2       |                 | 1      | 2      |       |        |
|--------|-------|--------|--------|--|--|---------|-----------------|--------|--------|-------|--------|
| 12-13  | Veriş | 36,47  | 41,28  | <b>M<br/>a<br/>h<br/>a<br/>s<br/>a<br/>t<br/>p<br/>l<br/>i<br/>a<br/>ş<br/>m<br/>a</b> | <b>M<br/>a<br/>h<br/>A<br/>s<br/>y<br/>l<br/>p<br/>l<br/>ı<br/>k<br/>a<br/>ş<br/>m<br/>a</b> | Veriş   | 36,47           | 41,28  | Veriş  | 36,47 | 41,28  |
|        | Çekiş | 0,99   | 0,88   |  |  | Çekiş   | 0,99            | 0,88   | Çekiş  | 0,99  | 0,88   |
| 13-14  | Veriş | 86,78  | 92,27  |  |  | Veriş   | 86,78           | 92,27  | Veriş  | 86,78 | 92,27  |
|        | Çekiş | 0,94   | 0,99   |  |  | Çekiş   | 0,94            | 0,99   | Çekiş  | 0,94  | 0,99   |
| 14-15  | Veriş | 59,33  | 48,76  |  |  | Veriş   | 59,33           | 48,76  | Veriş  | 59,33 | 48,76  |
|        | Çekiş | 0,16   | 0,43   |  |  | Çekiş   | 0,16            | 0,43   | Çekiş  | 0,16  | 0,43   |
| 15-16  | Veriş | 25,38  | 29,87  |  |  | Veriş   | 25,38           | 29,87  | Veriş  | 25,38 | 29,87  |
|        | Çekiş | 0,17   | 1,12   |  |  | Çekiş   | 0,17            | 1,12   | Çekiş  | 0,17  | 1,12   |
| 16-17  | Veriş | 59,67  | 49,99  |  |  | Veriş   | 59,67           | 49,99  | Veriş  | 59,67 | 49,99  |
|        | Çekiş | 0,54   | 0,18   |  |  | Çekiş   | 0,54            | 0,18   | Çekiş  | 0,54  | 0,18   |
| 17-18  | Veriş | 97,34  | 51,03  |  |  | Veriş   | 97,34           | 51,03  | Veriş  | 97,34 | 51,03  |
|        | Çekiş | 0,13   | 0,13   |  |  | Çekiş   | 0,13            | 0,13   | Çekiş  | 0,13  | 0,13   |
| 18-19  | Veriş | 4,73   | 2,84   |  |  | Veriş   | 4,73            | 2,84   | Veriş  | 4,73  | 2,84   |
|        | Çekiş | 1,07   | 2,09   |  |  | Çekiş   | 1,07            | 2,09   | Çekiş  | 1,07  | 2,09   |
| 19-20  | Veriş | 0,00   | 0,00   |  |  | Veriş   | 0,00            | 0,00   | Veriş  | 0,00  | 0,00   |
|        | Çekiş | 1,93   | -2,87  |  |  | Çekiş   | 1,93            | -2,87  | Çekiş  | 1,93  | -2,87  |
| 20-21  | Veriş | 0,00   | 0,00   |  |  | Veriş   | 0,00            | 0,00   | Veriş  | 0,00  | 0,00   |
|        | Çekiş | 43,76  | -56,97 |  |  | Çekiş   | 43,76           | -56,97 | Çekiş  | 43,76 | -56,97 |
| 21-22  | Veriş | 0,00   | 0,00   |  |  | Veriş   | 0,00            | 0,00   | Veriş  | 0,00  | 0,00   |
|        | Çekiş | 48,00  | -53,75 |  |  | Çekiş   | 48,00           | -53,75 | Çekiş  | 48,00 | -53,75 |
| 22-23  | Veriş | 0,00   | 0,00   | Veriş  | 0,00   | 0,00    | Veriş           | 0,00   | 0,00   |       |        |
|        | Çekiş | 75,62  | -49,32 | Çekiş  | 75,62  | -49,32  | Çekiş           | 75,62  | -49,32 |       |        |
| 23-24  | Veriş | 0,00   | 0,00   | Veriş  | 0,00   | 0,00    | Veriş           | 0,00   | 0,00   |       |        |
|        | Çekiş | 86,92  | -78,39 | Çekiş  | 86,92  | -78,39  | Çekiş           | 86,92  | -78,39 |       |        |
| Toplam | Veriş | 369,69 | 316,04 | Net Veriş  | 365,69   | 310,22  | Net Veriş/Çekiş | 178,37 |        |       |        |
|        | Çekiş | 260,23 | 247,12 | Net Çekiş  | -256,23  | -241,30 |                 |        |        |       |        |

14. Yönetmelik’le birlikte ihtiyaç fazlası enerji için görevli tedarik şirketlerinin üreticilere ödeme yapması gereken tarihler açıkça belirlenmiş olup, görevli tedarik şirketlerince ödemede temerrüde düşmesi halinde uygulanacak gecikme zammı arttırılmıştır.
15. Tüketim birleştirme ve tüketimleri birleştirme durumları Yönetmelik’te yeniden tanımlanmıştır. Örnek teşkil etmesi açısından Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihten önce bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu alan kişiler açısından üretim tesisi yine aynı kişiye ait tüketim tesisleri ile ilişkilendirilebilmektedir. Bu durum kişinin tüketimlerini birleştirmesine örnek teşkil etmektedir. Öte yandan aynı ölçüm noktasında yer alan kişiler açısından farklı kişiler tek bir noktadan elektrik ihtiyacını sağlayarak üretim tesisi ile tüketim tesis(ler)ini ilişkilendirebilmektedir. Bu durumda kişilerin tüketim birleştirmesine örnek teşkil etmektedir.

Mülga Yönetmelik kapsamında tüketim birleştiren kişilerin (tanımlanan istisna kapsamında aynı ölçüm noktasında yer almayan kişilerde dahil) iş ve işlemleri herhangi bir değişiklik yapılmaksızın Yönetmelik hükümleri kapsamında sürdürülecektir.

16. Kamu kurum ve kuruluşları aynı ölçüm noktasında yer alma şartı aranmaksızın kendilerine ait tüketimlerini birleştirerek üretim tesisi kurabileceklerdir. Ancak tüketimleri birleştirilen üretim tesislerinin aynı tarife grubunda yer alması zorunludur.
17. Aylık mahsuplaşma uygulanacak üretim ve tüketim tesislerine ilişkin sistem kullanım bedelleri 20/06/2019 tarihli ve 8666 sayılı Kurul Kararı ile belirlenmiştir. Buna göre, 11 inci maddenin birinci, ikinci ve üçüncü fıkrası kapsamındaki üretim tesisleri için veriş yönlü sistem kullanım bedeli uygulanmayacaktır. **Çekiş yönlü** sistem kullanım bedellerinde ise tüketimin üretime eşit veya tüketimin üretimden düşük olduğu durumlar için % 50 indirim uygulanacak iken, tüketimin üretimi aşan kısmı için ise ilgili tüketici grubu için belirlenmiş çekiş yönlü tüketici dağıtım bedelinde herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

Ayrıca 5 inci maddenin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamındaki tesisler ile 30 uncu madde kapsamında tüketim tesisi ile farklı ölçüm noktasında kurulacak üretim tesisleri için ise yine indirim olmaksızın veriş ve çekiş yönlü dağıtım bedelleri aynen

uygulanacaktır. Dağıtım bedellerinin ne şekilde uygulanacağına ilişkin metodoloji aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

| Tesis Tipi (Madde/Fıkra /Bent No) | Veriş (kWh) | Çekiş (kWh) | Dağıtım Bedeli Veriş (DBV) (TL/kWh) <sup>1</sup> | Dağıtım Bedeli Çekiş (DBC) (TL/kWh) <sup>2</sup> |
|-----------------------------------|-------------|-------------|--|--|
| 11/1-2-3                          | 100         | 100         | -  | 100*DBC*0,5                                      |
|                                   | 150         | 100         | -  | 100* DBC *0,5                                    |
|                                   | 100         | 150         | -  | (100*DBC*0,5)<br>+(50* DBC)                      |
| 5/1/ç ve 30                       | 100         | 100         | 100*DBV  | 100* DBC   |
|                                   | 150         | 100         | 150* DBV   | 100* DBC   |
|                                   | 100         | 150         | 100* DBV   | 150* DBC   |

Tüm bu hususlara ilaveten 10 kW altı çatı ve cephe uygulamalı güneş enerjisine dayalı lisanssız üretim tesislerinin proje onay ve kabul işlemleri Bakanlık tarafından verilen yetkiye istinaden dağıtım şirketleri tarafından da yapılabilmekte olup, bu işlemlerde tahsil edilecek bedeller 2019 yılı için proje onayında 120 TL, kabul işlemlerinde 159 TL olacak şekilde 20/06/2019 tarihli ve 8667-1 sayılı Kurul Kararı ile belirlenmiştir.

Yukarıdaki belirtilen hususlar dışında uygulamada duraksama veya tereddüte yol açan konular olması halinde konunun ivedilikle Kurumumuza iletilmesi gerekmektedir. Bu noktada kısa bir süre önce aktif hale getirilen [epdlisanssiz@epdk.org.tr](mailto:epdlisanssiz@epdk.org.tr) elektronik posta adresi de kullanılabilir. Bunun neticesinde, uygulamaya ilişkin değerlendirme ilgili taraflara iletilecek ve uygulamada yeknesaklık sağlanmış olacaktır.

Sonuç olarak, yapılan düzenlemenin sektöre daha faydalı sonuçlar sağlamasını teminen; mer'î mevzuat kapsamında belirtilen sürelerle ve ilgili diğer hükümlere uygun hareket edilmesi gerekmektedir. Aksi takdirde; başvuru sahipleri adına hak kaybına sebep olabilecek durumlarla karşılaşılabilir. Bu nedenle konuya ilişkin olarak gerekli hassasiyetin gösterilmesi gerekmektedir.

Kamuoyuna duyurulur.

<sup>1</sup> Veriş yönlü dağıtım sistem kullanım bedellerine <https://www.epdk.org.tr/Detay/Icerik/3-1327/elektrik-faturalarina-esas-tarife-tablolari> adresindeki bağlantılardan ulaşılabilir.

<sup>2</sup> Çekiş yönlü dağıtım sistem kullanım bedellerine <https://www.epdk.org.tr/Detay/Icerik/3-1327/elektrik-faturalarina-esas-tarife-tablolari> adresindeki bağlantılardan ulaşılabilir.