

## YÖNETMELİK

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**ELEKTRİK PİYASASI DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİNDE  
DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK**

**MADDE 1-** 14/4/2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 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,”

**MADDE 2-** Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“e) Toplayıcı lisansı sahibi,”

**MADDE 3-** Aynı Yönetmeliğin 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.”

**MADDE 4-** Aynı Yönetmeliğin 15 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

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

**MADDE 5-** Aynı Yönetmeliğin 18/B maddesinin birinci fıkrasında yer alan “ve tedarik” ibaresi “, tedarik ve toplayıcı” şeklinde değiştirilmiştir.

**MADDE 6-** Aynı Yönetmeliğin 20 nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

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

**MADDE 7-** Aynı Yönetmeliğin 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.

ı) 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.”

**MADDE 8-** Aynı Yönetmeliğin 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 katılımıcısı tarafından talep edilen ve katılımı Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunan tüketim tesisleri.

c) Adına kayıtlı bulunduğu piyasa katılımıcısı 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 katılımıcısı 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 kaynağı, 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 veri-çekiş birimi olarak kaydedilebilir.”

**MADDE 9-** Aynı Yönetmeliğin 24 üncü maddesinin birinci fıkrasının (e) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir 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;”

**MADDE 10-** Aynı Yönetmeliğin 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.”

**MADDE 11-** Aynı Yönetmeliğin 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 veri-çekiş birimlerine ilişkin kayıtları tamamlamış olmaları esastır.”

**MADDE 12-** Aynı Yönetmeliğin 28 inci maddesinin birinci ve beşinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

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

a) Kayıt edilecek uzlaştırmaya esas veri-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 veri-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 veri-çekiş biriminin kaydının tamamlanabilmesi için;

a) Uzlaştırmaya esas veri-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 veri-çekiş birimi ile ilişkilendirilecek sayacın kaydının tamamlanmış olması, gereklidir.”

**MADDE 13-** Aynı Yönetmeliğin 30/A maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendi ve üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir, aynı maddeye 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 bildirimini 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 bildirimini yapılmamış olması kaydıyla Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir. Talep tarafı katılım 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 katılım 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 katılım 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 katılım hizmetini tedarik hizmetiyle birlikte sunmak istemediğini 32/C maddesinin üçüncü fıkrası kapsamında bildirmiş olan piyasa katılımcılarının portföyüne talep tarafı katılım hizmetine katılım sağlamak üzere eklenecek olan tüketiciler 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 katılım 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 katılım 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.”

**MADDE 14-** Aynı Yönetmeliğe 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 kaydetmek 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 bulunulan 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 gerçekleştirilmesi 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.”

**MADDE 15-** Aynı Yönetmeliğin 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 işlemine ilişkin kayıtların Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirildiği tarih itibarıyla; dengeden sorumlu grubun üyesi ise dengeden sorumlu gruptan çıkarılır, dengeden sorumlu grubun tarafı ise dengeden sorumlu grup dağıtılır.”

**MADDE 16-** Aynı Yönetmeliğin 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.”

**MADDE 17-** Aynı Yönetmeliğin 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 veri-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.”

**MADDE 18-** Aynı Yönetmeliğin 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 uygulanmak 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 veri-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 veri-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 veriş-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.”

**MADDE 19-** Aynı Yönetmeliğin 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.”

**MADDE 20-** Aynı Yönetmeliğin 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.”

**MADDE 21-** Aynı Yönetmeliğin 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 birimine ilişkin oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş-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.”

**MADDE 22-** Aynı Yönetmeliğin 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,”

**MADDE 23-** Aynı Yönetmeliğin 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:

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

“(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;

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

**MADDE 24-** Aynı Yönetmeliğin 111 inci maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

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

$$TAM_{p,t,u} = VEPAM_{p,t,u} + KEYATM_{p,t,u} + İAAM_{p,t,u} + SAM_{p,t,u} + GİPAM_{p,t,u}$$

$$TSM_{p,t,u} = VEPSM_{p,t,u} + KEYALM_{p,t,u} + İASM_{p,t,u} + SSM_{p,t,u} + GİPSM_{p,t,u}$$

$$NAM_{p,t,u} = UEVM_{p,t,u} + Maks(TAM_{p,t,u} - TSM_{p,t,u}, 0)$$

$$NSM_{p,t,u} = UEÇM_{p,t,u} + Maks(TSM_{p,t,u} - TAM_{p,t,u}, 0)$$

$$PH_{p,t,u} = Maks(NAM_{p,t,u}, NSM_{p,t,u})$$

$$DO_{p,t,u} = \left| \frac{BEDM_{p,t,u}}{PH_{p,t,u}} \right|$$

(4) Üçüncü fıkradaki formülde geçen;

TAM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası, gün içi piyasası alımları ile uzlaştırmaya esas ikili anlaşma alış miktarları ve dengeleme güç piyasası kapsamındaki kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarları toplamını (MWh),

NAM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas verişi miktarı ile toplam alış ve satış miktarlarının kullanılması ile tespit edilen net alış miktarını (MWh),

VEPAM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),

KEYATM<sub>p,t,u</sub> “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<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas ikili anlaşma alış miktarını (MWh),

SAM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün öncesi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),

GİPAM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün içi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),

TSM<sub>p,t,u</sub> “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),

NSM<sub>p,t,u</sub> “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),

VEPSM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),

KEYALM<sub>p,t,u</sub> “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),

İASM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas ikili anlaşma satış miktarını (MWh),

SSM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün öncesi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),

GİPSM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün içi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),

BEDM<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için dengesizlik oranı tespitinde kullanılan birinci fıkraya uyarınca hesaplanan bireysel enerji dengesizlik miktarını (MWh),

DO<sub>p,t,u</sub> “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için belirlenen enerji dengesizlik oranını,

PH<sub>p,t,u</sub> “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 fıkrada 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 fıkrada kapsamında uygulanan dengesizlik oranının ne kadar düşürüleceği, her yılın 1 Aralık tarihine kadar Kurul kararı ile belirlenir.”

**MADDE 25-** Aynı Yönetmeliğin 132/E maddesinin beşinci fıkrasına aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“1) Toplayıcının toplam teminat seviyesinin karşılanmadığı 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 verişi - 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 bildirim

yapılır. Bu piyasa katılımcısının piyasa işletmecisine karşı tüm mali yükümlülüklerini 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.”

**MADDE 26-** Aynı Yönetmeliğin 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 sorumlu 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.”

**MADDE 27-** Aynı Yönetmeliğin 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.”

**MADDE 28-** Aynı Yönetmeliğin 138 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 138- (1) Bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlülüklerle 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.”

**MADDE 29-** 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.”

**MADDE 30-** Bu Yönetmelik 1/1/2025 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 31-** Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

