29 Mart 2025 CUMARTESİ **Resmî Gazete** Sayı : 32856

**KURUL KARARLARI**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No:** 13404 **Karar Tarihi:** 27/03/2025 Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında;

1. Ek'te yer alan;
   * Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasının,
   * Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasınm,
   * Üretim Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşmasının,
   * Müstakil Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşmasmm,
   * Primer Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşmasının,
   * Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşmasının,
   * Talep Tarafı Katılımı Hizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşmasının,

onaylanarak Resmı Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

1. 1 inci madde kapsamında onaylanan anlaşmaların 1/6/2025 tarihine kadar ilgili kişilerce imzalanmaması halinde;
2. Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması, Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması, Üretim Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması ve Müstakil Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşmasını imzalamayan ilgili kişilerin TEİJ\Ş tarafından Kuruma raporlanmasına,
3. Onaylanan diğer anlaşmalar imzalayıncaya kadar, ilgili kişilerin mevcut anlaşmalarının askıya alınmasına,
4. Bu kapsamda, yürürlükle olan;
5. 11.11.2021 tarihli ve l0544 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan Talep Tarafı Ycdcği Hizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşmasının,
6. 06.05.2021 tarihli, 10196-1 ve 10196-2 sayılı Kurul Kararlan ile onaylanan Konvansiyonel Üretim Tesisleri için Reaktif Güç Desteği Sağlanmasına Dair Yan Hizmet Anlaşması, Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Desteği Sağlanmasına Dair Ilizmet Anlaşması, Rüzgar Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri İçin Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasının ve Güneş Enerjisine Dayalı Fotovoltaik Üretim Tesisleri İçin Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşmasının,
7. 21.12.2017 tarihli ve 7527 sayılı Kurul Karan ile onaylanan Primer Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması ile Sekonder Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşmasının,

yürürlükten kaldırılmasına, karar verilmiştir.

**EKLER:**

**EK-1** Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması.

**EK-2** Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması.

**EK-3** Üretim Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması.

**EK-4** Müstakil Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması.

**EK-5** Primer Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması. **EK-6** Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması. **EK-7** Talep Tarafı Katılımı Hizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşması.

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş. (TEİAŞ)

VE

ARASINDAKİ

*.. .!...!* TARİHLİ

REAKTİF GÜÇ KONTROLÜ YAN HİZMET

ANLAŞMASI

ANKARA

İÇİNDEKİLER

Koııu 4

Kapsam 4

Anlaşmaya tabi taraflar **5**

Yan Hizmet Sağlayıcının yükümlülükleri **5**

TEİAŞ'ın yetki ve yükümlülükleri 7

Çalışma gerilimi aralıkları ve ünite trafo kademelerinin değiştirilme gereği 10

Kayıt, izleme ve kontrol 12

Cezai yaptırımlar 12

Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi 13

Anlaşrna'nm tadili 14

Anlaşma'nın bütünlüğü 14

Anlaşma masrafları 14

Anlaşrna'nın süresi 14

Aıılaşma'ıım sona ennesi 14

Kısmi hükümsüzlük.le Anlaşmanın geçerliliği 14

Anlaşmazlıkların çözümü 14

l'vfücbir Sebepler 14

Devir, temlik ve rehin 15

Gizlilik 15

Fikri haklar 15

l'vfevzuata uyum 15

Geçerli hukuk 15

Fcragat 15

Bildirimler 15

Yürürlüğe girme koşulları 16

Ekler 16

Ek 1 Üretim tesisleri 17

Ek 2Üretim tesisi ve ünite verileri 18

Ek 3 Sunulacak verilerin özellikleri 26

Ek 4 Reaktif güç destek hizmeti sertifikası ve reaktif güç destek hizmeti test raporu 28

Ek 5 Taahhütııame 29

İşbu Reaktif Güç Kontrol Yan Hizmet Anlaşması ("Anlaşma"), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma'da "TEİAŞ" olarak anılacaktır) ile [ ]

(Anlaşma'da "Yan Hizmet Sağlayıcı" olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmı Gazete'de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmı Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında akdedilmiştir.

# BİRİNCİ BÖLÜM

#### Konu, Kapsam ve Tanımlar

#### Konu

**MADDE 1-** (\) İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyarınca, Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma kapsamında yer alan her bir ünite/tesisi tarafmdan sağlanması gereken reaktif güç kontrolü hizmetine dair hususlarda tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

#### Kapsam

**MADDE** 2-(1) İşbu Anlaşma;

Elektrik piyasasında yan hizmetler kapsamında sunulan reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmasına dair tarafların görev, yetki ve sorumluluklarma, Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin sağlanmaması, veri göndemıe yükümlülüğünün yerine getirilmemesi ve reaktif güç desteği sağlanmasına dair sertifikanın sunulmaması durumlarında Yan Hizmet Sağlayıcıya uygulanacak yaplınrnlara ilişkin usul ve esasları kapsar.

**Tanımlar ve kısaltmalar MADDE** 3-(1) Bu Anlaşma'da;

a) Bara: İlgili tesisin bağlı olduğu yüksek gerilim harasını,

h) Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarınm koordinasyonunu ve kumandasmı yürüten kontrol merkezini,

1. Devre dışı olma: Tesis ve/veya teçhizatm bir parçasının bakım, onanın veya bir anza nedeniyle otomatik veya elle şebekeden ayrılmasını,
2. Gerilim regülatörü: Jeneratörlerin çıkış gerilimini regüle eden sistemi,
3. İlgili mevzuat: Elektrik piyasasma ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisansları,

t) İlgili prosedürler: İlgili mevzuat kapsammda işbu Anlaşmaya konu TEİAŞ taratindan yayımlanan teknik kriter ve/veya prosedürleri,

1. Jeneratör Nominal Güç Faktöıii: İlgili ünitenin jeneratörünün nominal MVA değerini sağlayabildiği en düşük güç faktörü, jeneratör dizayn değerini,

ğ) Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nu,

1. Kurulu Güç: Ünite/Tesisin lisansmda belirtilen toplam elektriksel nominal gücünü,

ı) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enterkonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,

1. MVAr: Mega Volt Amper Reaktif Güç'ü,
2. Nominal Güç: Üretim lisansmda ya da santral kabul tutanaklannda belirtilen, her bir ünitenin ISOve dizayn şartlarında (1 atm basmç, 15 derece Celcius sıcaklık, %60 bağıl nem, dizayn giriş buhar basınç ve sıcaklığı ile kondenser vakum değeri, dizayn net düşü miktan) ulaşabildiği aktif güç değerini,
3. Sistem İşletmecisi: TEİAŞ'ı,
   1. Taraflar: TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcının her ikisini,
4. TÜRK.AK: Türk Alcreditasyon Kunımunu,

ö) Yan Hizmet Sağlayıcı: Reaktif güç kontrol hizmeti sağlamakla yükümlü gerçek/tüzel kişi,

1. Yüklenme eğrisi: Bir ünitenin aktif ve reaktif güç olarak yüklenebilme kapasitesini gösteren grafiği,
2. Yüksüz Kademe Değiştirici: Trafoda yükseltme/düşürme kademesini ayarlayan ve ancak trafo yüksüzken kullanılabilen kademe değiştiriciyi,
3. Yükte Kademe Değiştirici: Trafoda yiikseltme/düşürme kademesini ayarlayan ve trafo yüklü iken de kullanılabilen kademe değiştiriciyi,

ş) YHPYS:Yan hizmet piyasa yönetim sistemini,

1. TEK.İS: TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemini ifade eder.

(2) Anlaşma'nııı bu maddesinde tanımlananlar dışmda kalan tüm terimler, ilgili Mcv:ı.uat ve ilgili prosedürler kapsammda tanımlanan anlamlara sahiptir.

### İKİNCİ BÖLÜM

#### Tarafların Yükümlülükleri

**Anlaşmaya tabi taraflar**

**MADDE 4-** (1) İlgili mevzuat ve ilgili prosedlirlcr kapsammda rcaklif gliç kontrol hiı'.mcti sunma yiikümlülüğü bulunan aşağıda yer alan tesislerden bir veya birkaçına sahip gerçek/tüzel kişiler ile TEİAŞ arasında iş bu Anlaşma imzalanır:

1. Konvansiyonel tip senkron jeneratörler,
2. Rüzgür enerjisine dayalı üretim tesisleri,
3. Güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri,

ç) Kanunun 7'nci maddesinin onuncu fıkrası kapsamındaki depolamalı elektrik üretim tesisleri,

1. Kanunun 7'nci maddesinin onbirinci fıkrası kapsaımndaki depolamalı elektrik üretim tesisleri,
2. Üretime bütünleşik elektrik depolama ünitesi olan rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri,

t) Üretime bütünleşik elektrik depolama ünitesi olan güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri,

g) Üretime bütünleşik elektrik depolama ünitesi olan konvansiyonel üretim tesisleri, ğ) Müstakil elektrik depolama tesisleri.

#### Yan Hizmet SağlaJ1cmın yükümlülükleri

**MADDE 5-** (1) İlgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde,

1. Yan Hizmet Sağlayıcı; EK-l kapsammda yer alan;
   1. Ünite/tesislerinin devre dışı olduktan,
   2. Rüzgar Enerjisine dayalı üretim tesislerinin ve güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesislerinin kurulu güç değerinin%10'unun altında üretim yaptıkları,
   3. Üretim tesislerinin Dengeleme Güç Piyasası kapsamında bildirilen MKÜD seviyeleri altında üretim yaptıkları

dummlar hariç olmak üzere, her çalışma seviyesinde; TEİAŞ tarafından gönderilen set değeri doğrultusunda ReaktifGüç Kontrolü Hizmeti sağlamakla yükümlüdür.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı,
   1. Bu Anlaşma'nın 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının ( a) bendinde belirtilen üretim tesisleri için, her bir ünitesinin jeneratör terminalinde,
   2. Bu Anlaşma'nın 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının diğer bentlerindeki tesisler için ise, sisteme bağlantı noktasında

aşm ikazlı ya da düşük ikazlı olarak ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler dogrultusunda hesaplanan ve bu Anlaşmanın EK-2'sinde kayıt altına alman zorunlu **MV**Ar değerlerine ulaşmakla yükümlüdür.

1. Yan Hizmet Sağla) cı,
   1. Konvansiyonel üretim tesisleri için nominal aktif çıkış gücü ve minimum kararlı üretim düzeyleri arasındaki her noktada,
   2. Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri ile güneş enerjisine dayalı fotovoltaik üretim tesisleri için kurulu güçlerinin %10'u ve üzerinde üretim yaptıkları her noktada,
   3. Elektrik depolama ünite/tcsisleıi için ise devre dışı olmadığı her aktif güç seviyesinde zorunlu MVAr değerlerine gerektiğinde ulaşmakla yükümlüdür.

ç) Yan Hizmet Sağlayıcının, işletme koşullarındaki aktif güç çıkışına göre jeneratör yüklenme eğrisinin sınırları doğrultusunda zorunlu MVAr miktarmdan daha fazla MVAr sağlayabilecek kapasiteye sahip olması duıumunda, BYTM ve/veya MYTM tarafmdan gerek görülmesi ve Yan Hizmet Sağla cının da kabul etmesi halinde söz konusu ek kapasite kullanılabilir.

1. Elektrik Şebeke Yönetmeliği kapsamında,
   1. Jeneratör terminalinde 0,85 güç faktöründe çalışabilme yeteneği bulunmayan ünitelere

sahip,

* 1. İşletmedeki mevcut üretim tesisleri için TEİAŞ'ın uygun görüşü doğrultusunda jeneratör

tenninallerinde güç faktörlerini aşın ikazlı olarak en fazla 0,9 degerine çekebilecek şekilde lisans gücünü arttıran,

* 1. Bağlantı anlaşması veya proje onayı Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin yürürlüğe girdiği tarihten önce yapılmış olan ve P-Q jeneratör yüklenıne eğrisine göre nominal aktif gücündeki aşırı ikazlı çalışma durumunda jeneratör terminalinde 0,85 güç faktöründe çalışabilme yeteneği bulunmayan jeneratörler ve/veya bu durumda olup aynı zamanda üretim lisansına konu kurulu güçlerini mevcut üretim tesisleri için sistem işletmecisinin uygun görüşü doğrultusunda lisans tadili yapılmak suretiyle mevcut jeneratörlerin nominal aktif güçlerini arttıran Yan Hizmet Sağlayıcı, sistem işletmecisinin talep etmesi halinde jeneratörün aşırı ikazlı olarak 0,85 güç faktöründeki nominal aktif güç seviyesine inmeyi, bu talebin yerine getirilmesi sonucunda ortaya çıkabilecek herhangi bir dengesizlikten dolayı veya Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsammda herhangi bir bedel talep etmemeyi ve sistem i letnıecisi tarafından belirlenecek tüm özel yükümlülükleri yerine getirmeyi kabul ve taahhüt eder.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsaınmda zonınlu

reaktif güç değerinin üzerinde katkı sağlanması amacıyla aktif güç değişimi için verilecek talimatlara uymak ve lalcp edilen ilave **MV**Ar miktaıını sağlamakla yükürnllidür.

0 EK-1'de yer alan üretim tesislerine yardımcı kaynak ünitesinin eklenmesi halinde; sisteme

bağlı oldukları noktada reaktif güç kontrolüne katılması, Reaktif Güç Destek Hizmeti Performans

Tesl Sertifikasının 120 gün içerisinde yenilenmesi ve işbu Anlaşma'nın eklerinin güncellenmesi Yan Hizmet Sağlayıcmm sorumluluğundadır.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan uzlaştırma saatinde hizmeti sağlamadığı duruma ilişkin işbu Anlaşma kapsamında TEL4..Ş'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.

ğ) Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma Eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Sağlayıcı sorumludur.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

#### TEİAŞ'm yetki ve yükümlülükleri

**MADDE 6-** (1) TEİAŞ, Anlaşma kapsamındaki ünite/tesislerin ilgili mevzuata ve ilgili prosedürlere uygun olarak sağlaması gereken reaktif güç kontrolü hizmeti ve hizmeti sunma kapasitesini gerektiği şekilde sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye veya ettinneye yetkilidir.

1. TEİAŞ, Yan Hizmet Sağlayıcıya Reaktif Güç Kontrol Hizmet kapsamında bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapacaktır.
2. YHPYS'de yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı TEİAŞ tarafmdan bu şekilde yapılacak bildirimleri kabul ederek gereğini yerine gelirıneyi kabul ve taahhüt eder.
3. TEİAŞ, Elcklrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

### ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

#### Hizmetin Özellikleri Ve Sağlanması Süreci Reaktif güç kontrolü hizmetinin özellikleri

**ıVUDDE** 7- (1) lEİAŞ tarafından Yan Hizmet Sağlayıcıya Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin set değerleri, hizmetin sağlanacağı ilgili günden önceki gün saat 17.00'a kadar YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazmda saatlik olarak bildirilir.

1. Yan Hizmet Sağlayıcıya gönderilen set değerleri, tesisin yükümlülüğüne göre bara gerilim set değeri, güç faktörü set değeri veya reaktif güç set değeri olarak bildirilir.
2. TEİAŞ tarafından Yan Hizmet Sağlayıcılara ReaklirGliç Kontrolü Hizmetine ilişkin gün öncesinden gönderi len set değerleri, TF.İAŞ tarafından gerek görülmesi durumunda hizmetin sağlanacağı ilgili saatten en az 15 dakika öncesine kadar YHPYS aracılığıyla güncellenebilir.
3. TEİAŞ tarafından Yan Hizmet Sağla11cıya Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin gün öncesinden gönderilen set değerleri, sistemde öngörülemeyen işletme koşullarınm oluşması durumunda hizmetin sağlandığı ilgili saat içerisinde de YIIPYS aracılığıyla güncellenebilir. Ancak bu

durumda YHPYS aracılığıyla gönderilen set değerlerin MYTM/BYTM yetkilileri tarafından ayrıca ses kayıt sistemine bağlı iletişim kanalları aracılığıyla da bildirilmesi zonınludur.

**Bara gerilimi set değeri doğrultusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanması MADDE 8-** (1) Ilu anlaşmanın 4'üncü maddesinin birinci fıkrasının a) ve g) bentlerinde heliıtilen üretim tesislerinin; iletim sistemine bağlı oldukları yüksek gerilim harası için, TEİAŞ

tarafından YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazında saatlik olarak gönderilen bara gerilim set değeri doğrultusunda ilgili baranııı gerilimini regüle etmeleri zorunludur.

1. Yan Hizmet Sağlayıcının, ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü olduğu bara gerilimini; ilgili saat için TEiAŞ taratindan bildirilen bara gerilimi set değerine, bara nominal gerilinıinin ±%!Sunun eklenmesiyle elde edilen alan içerisinde tuttuğu müddetçe ilgili uzlaştırma saati için Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı kabul edilir.
2. Yan Hizmet Sağlayıcının, ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü olduğu hara gerilimini; ilgili saat için TEiAŞ tarafından bildirilen bara gerilimi set değerine, bara nominal geriliminin ±%1.S'unun eklenmesiyle elde edilen alan içerisinde tutamadığı durumlarda, ilgili ünite/tesisin belirtilen işletme esasları dahilinde, belirlenen zorunlu MVAr değerlerine ulaştığının tespit edilmesi halinde ilgili uzlaştırma saatine ilişkin Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı kabul edilir.
3. Yan Hizmet Sağlayıcının, ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü olduğu bara gerilimini; ilgili saat için TEİAŞ tarafından bildirilen bara gerilimi set değerine, bara nominal geriliminin ±¾!Sunun eklenmesiyle elde edilen alan içerisinde tutamadığı ve
   1. Konvansiyonel tek kaynaklı üretim tesisleri için, ilgili üretim tesisinin her bir ünitesinin jeneratör çıkış noktasında zorunlu MVAr değerlerine,
   2. Birden çok kaynaklı üretim tesisleri için, ilgili üretim tesisinin iletim sistemine bağlı olduğu noktada, Elektrik Şebeke Yönetmeliği kapsamında zorunlu MVAr değerlerine,
   3. Elektrik Şebeke Yönetmeliği kapsamındajeneratör terminalinde 0,85 güç faktöründe çalışabilme yeteneği bulunmayan ünitelere sahip olan üretim tesisleri için, ilgili ünitelerin kabul tutanaklarında ya da üretim lisansında belirlenmiş nominal güç değeri ve ünitelere bağlı jeneratörlerinin nominal güç faktörü doğrultusunda hesaplanacak ve EK-2'de kayıt altına alınacak azami reaktif çıkış gücü değerlerine ve/veya TEiAŞ tarafından zorunlu MVAr değerine ulaşması talep edildiği durumlarda ise 0,85 güç faktörüne göre ulaşması gereken zorunlu MVAr değerlerine, her uzlaştırma saati için bu değerlerin %1O toleransı dahilinde ulaşamadığı toplam sürenin

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ReaktifGüç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda reaktif güç kontrol hizmetini sağladığı, fazla olması durumunda ise reaktif güç kontrol hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

1. Belirtilen azami reaktif çıkış gücü değerlerine ve/veya zomnlu MVAr değerlerine ulaşılmasına rağmen, bara geriliminin istenen kontrol bandında regüle edilemediği durumlarda, sistem durumu ve kısıtları göz önünde bulundurularak, TEiAŞ:
   1. Bara geriliminin mevcut seviyesinin sistem güvenliğini tehdit etmediğini öngörürse, sistemi mevcut gerilim seviyesinde işletmeye devam edebilir.
   2. Bara geriliminin mevcut seviyesinin sistem güvenliğini tehdit ettiğini öngörürse, bara gerilimini istenilen değer aralığına getirmek için Yan Hizmet Sağlayıcıdan o anki işletme koşullarındaki aktif enerji üretimini etkilemeksizin jeneratör yüklenme eğrisi sınırlarında, reaktif güç kontrol hizmeti için herhangi bir bedel ödemeksizin ilave reaktif güç miktarı talep edebilir.
   3. Bara gc:riliminin, b) bt:ndinde talep c:dilen ilave reaktif güç desteğine rağmen, sistem güvenliği açısından hala kritik seviyede olması durumunda, MYTM/BYTM bara gerilimini işletme koşullarına göre istenilen değer aralığına getirmek için Yan Hizmet Sağlayıcıdan aktif enerji üretimini azaltarak işletme koşullarındaki jeneratör yüklenme eğrisi sınırlarında ilave reaktif güç miktarı talep edebilir. Du durumda Elektrik Piyasası Yan Ilizmetler Yönetmeliği kapsamında ücretlendirme gerçekleştirilir.

#### Bara gerilimi set değeri ve gerilim düşümü (droop) değeri doğrultusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanması

**MADDE** 9-(1)

1. Bu anla manın 4'üncü maddesinin birinci fıkrası (b) ve (e) bendi kapsamında bulunan üretim tesislerinden bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 03.O1.2013 ve sonrası olan üretim tesislerinin,
2. Bu anlaşmanın 4'üncü maddesinin birinci fıkrası (c), (ç), (d), (t) ve (ğ) bentleri kapsamında bulunan ünite/tesislerinin

iletim sistemine bağlı oldukları yüksek gerilim harası için, TEİAŞ tarafından YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazında gönderilen bara gerilimi set değeri ve gerilim düşümü ("droop") parametresi doğrultusunda oransal tepki vererek ilgili baranın gerilimini regüle etmeleri zonınludur.

1. İlgili ünite/tesisin, TEL-\Ş tarafından belirlenen bara gerilim set değeri ve gerilim düşümü ("droop") parametresi uyarınca iletim sistemine bağlı olduğu yüksek gerilim harasının gerilimini regüle ederken kullanacağı kontrol yapısının seçimi, yükseltici trafoların kademelerinin belirlenınesi ve değiştirilmesi Yan Hizmet Sağlayıcının sonımluluğundadır.
2. Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğu yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorlltllu reaktif çıkış gücünü her uzlaştınna saati için %10 toleransı dahilinde sağlayamadığı toplam sürenin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı, fazla olması durumunda ise reaktif güç kontrol hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

**Güç faktörü set değeri doğrultusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanması MADDE 10-** (l)Bu anlaşmanın 4'üncü maddesinin birinci fıkrası (b) ve (e) bendi kapsamında

bulunan üretim tesislerinden bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 25.09.2008 ile 02.01.2013 arasında olan üretim tesislerinin iletim sistemine bağlı oldukları yüksek gerilim harası için, TEİAŞ tarafından YHPYS aracılığıyla uzlaştırma dönemi bazında gönderilen güç faktörü set değeri ve reaktif güç ihtiyacının yönü (indüktif/kapasitiD kapsamında, rcaktif güç kontrolü sağlaması zorunludur.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç desteğini, n-:iAŞ tarafından belirlenen güç faktörü değerinde sabit güç faktörü modunda çalışarak sağlamak zorundadır.
2. İlgili üretim tesisinin sağlaması gereken zorunlu reaktif çıkış gücü değerlerinin, sistem gerilimine göre değişmemesi gerekmektedir.
3. Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu yüksek gerilim barası için TEiAŞ tarafından belirlenen ve ilgili uzlaştırma saati için yükümlü bulunduğu güç faktörü set değerine karşılık gelen reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için zorunlu reaktif gücün %1O'u olarak belirlenmiş tolerans bandı dahilinde sağlayamadığı toplam sürenin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda reaktif güç kontrol hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise reaktif güç kontı·ol hizmetini sağlamadığı kabul edilir.
4. Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşmayı imzalama aşamasında talep etmesi ve BYTM/MYTM'nin onay vermesi durumunda, ilgili tesisin Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin TEİAŞ tarafından güç faktörü set değeri yerine, bara gerilim set değeri gönderilir. Söz konusu talep tekrardan değiştirilemez. Bu durumda Yan Hizmet Sağlayıcınm, iletim sistemine bağlı olduğu ve ilgili uzlaştınna saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğu yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü her uzlaştmna saati için %1O toleransı dahilinde sağlayamadığı toplam sürenin; Elektı·ik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin İzlenınesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise ReaktifGüç Kontrol Hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

**Reaktif güç set değeri doğrultusunda reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanması**

**MADDE 11-** (1) I3u anlaşmanın 4'üncü maddesinin birinci fıkrası (b) ve (e) bendinde belirtilen üretim tesislerinden bağlantı anlaşması imzalanına tarihi 24.09.2008 ve öncesinde olan üretim tesisleri, iletim sistemine bağlı oldukları yüksek gerilim barası için TEİAŞ tarafından ilgili uzlaştırma saatine ilişkin belirlenen reaktif güç set değeri doğrultusunda reaktif güç kontrolünü sağlamak zonındadır.

1. Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu yüksek gerilim harası için TEİAŞ tarafından belirlenen ve ilgili uzlaştırma saati için 1ükümlü bulunduğu reaktif güç set değerini, her uzlaştırma saati için Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen zorunlu reaktif gücün %lO'u olarak

belirlenmiş tolerans bandı dahilinde sağlayamadığı toplam sürenin Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ReaktifGüç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda rcaktif güç kontrol hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise Rcaktif Güç Kontrol Hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

1. Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşmayı imzalama aşamasında talep etmesi ve BYTM/MYTM'nin onay vermesi durumunda ilgili tesisin Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin TEİAŞ tarafından rcaktif güç set değeri yerine, bara gerilim set değeri gönderilir. Söz konusu talep tekrardan değiştirilemez. Bu dununda Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğu yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştıııııa saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü heruzlaştırma saati için%1O toleransı dahilinde sağlayamadığı toplam sürenin Elektrik Piyasası Yan Ilizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolü hizmetinin İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans süresinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise ReaklifGüç Kontrol Hizmetini sağlamadığı kabul edilir.

**Çalışma gerilimi aralıkları ve ünite trafo kademelerinin değiştirilme gereği**

**MADDE 12-** (1) Ünitelerin zorunlu reaktif güç çıkışı, ilgili tesisin bağlı olduğu baranın nominal gerilim seviyesinin Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin 8 inci maddesinde belirtilen aralıklar içinde tümüyle emre amade olmalıdır. Jeneratör terminal gerilimi sürekli çalışına aralığı, hiçbir zaman nominal terminal geriliminin %95 ve %105 bandından daha dar olmamalıdır.

1. İşletme sırasında, V/f liınitlemesi jeneratör yüksek gerilim koruma değeri, jeneratör terminal gerilimi çalışına aralığının sınırlarına ulaşılması gibi nedenlerden kaynaklı belirlenen zorunlu MVAr değerlerine ulaşılamadığı için bara geriliminin belirlenen set değerinde regüle edilememesi ve bu durumun süreklilik arz etmesi halinde TEİAŞ ile Yan Hizmet Sağlayıcı arasında sağlanacak koordinasyon ile ünite yüksüz trafo kademe değiştiricileri, gerekli koşullar sağlanarak değiştirilir. Belirtilen prensipler doğrultusunda, yükte kademe değiştiricilerinin gerektiğinde kullammı Yan Ilizmet Sağlayıcının kontrolünde ve sorumluluğundadır.
2. TEİAŞ tarafından belirlenen bara gerilim set değerinin regüle edilmesi doğrultusunda, ünite iç ihtiyaç geriliminin kabul edilebilir sınırların dışma çıkması halinde, TEİAŞ ile Yan Hizmet Sağlayıcı arasında sağlanacak koordinasyon ile iç ihtiyaç/servis trafosu yüksüz trafo kademe değiştiricileri, gerekli koşullar sağlanarak değiştirilebilir. Belirtilen prensipler doğrultusunda, yükte kademe dcğiştiricilcrinin gerektiğinde kullammı Yan Hizmet Sağlayıcının kontrolünde ve sorumluluğundadır.

### DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

**Reaktif Güç Kontrol Desteği Test Sertilikaları Reaktif güç kontrol desteği test sertifikaları**

**MADDE 13-** (l) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Yan Hizmet Sağlayıcısı:

* 1. Tek kaynaklı üretim tesisleri kapsammda Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama

)ükürnlülüğü bulunan her bir ünite için bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu, birden çok kaynaklı üretim tesisleri kapsammda ReaktifGüç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan her bir ünite/tesisin sisteme bağlı olduğu noktada bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu geçerli bir reaktif güç destek hizmeti sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi ve işbu Anlaşma ekine derç edilmesi zorunludur.

* 1. Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin 109 uncu maddesinin birinci fikrasmrn (ç) ve (d) bentleri

kapsamındaki üretim tesislerinin, reaktif güç destek hizmeti sertifikası sunma zorunluluğu bulunmamaktadır.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı işbu Anlaşmaya konu, ünite/tesisin kabul veya nükleer güç santralleri için ön kabul tarihi itibarıyla 120 gün içerisinde, Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikasını TEL\Ş'a sunmakla yükümlüdür.
2. Reaktif Güç Destek Hizmeti Seıtifikası ve raporunda;
   1. Tek kaynaklı üretim tesislerinin Reaktif Güç Kontrol Ilizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan her bir ünitesi için; nominal güç değeri, o üniteye bağlı jeneratörün nominal güç faktörü ve MVA değeri sertifikasında, soğutma tipi jeneratör yüklenme eğrisi ve bara gerilimini regüle etmek için kullanılan kontrol yapısı blok şeması test raporunda,
   2. Birden çok kaynaklı üretim tesislerinin Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan her bir ünite/tesisi için; bara gerilimini regüle etmek için kullanılan kontrol yapısı blok şemasınm yanı sıra,
      1. Ana kaynak üniteleri için, ilgili ünitenin kabul tutanaklarında ya da üretim lisansmda belirlenmiş nominal güç değeri, o üniteye bağlı jeneratörün nominal güç faktörü ve **TvfVA** değeri sertifikasında, soğutma tipi, jeneratör yüklenme eb•risi test raponmda,
      2. Yardımcı kaynak üniteleri için, ilgili ünitenin kabul tutanaklarında ya da üretim lisansında belirlenmiş nominal aktif güç değeri, nominal MVA değeri ile kaynak türü rüzgar enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için ünite tipi, güneş enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için toplam panel DC gücü sertifıkasmda ve yardımcı kaynak ünitesi reaktifkapasite eğrisi raporunda

bilgileıinin yer alması gerekmektedir.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, ünite/tesisin vereceği rcaktirgüç kontrol hizmetinin ilgili mevzuat

hükümleri uyarmca test edildiğini ve ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler kapsammda sağlamakla yükümlü olduğu Reaktif Güç Kapasitesinin tespit edilmesini temin edecektir.

1. Yapılan izleme ya da kontroller neticesinde reaktif güç kontrol hizmeti sunan bir ünite/tesisin hizmeti gerektiği şekilde sağlamadığmın, işbu Anlaşma'da belirtilen esaslar çerçevesinde tespit edilmesi durumunda TETAŞ, Yan Hizmet Sağlayıcıdan Anlaşma'nın ekinde yer alan ilgili ünite/tesise ilişkin Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikasmın yenilenmesini talep edebilir.
2. Bu dunımda reaktif güç desteği hizmet sertifikasının 2 ay içerisinde yenilenmesi gerekmekte olup, söz konusu süre zarfında ilgili sertifikaların yenilenmemesi halinde, mevcut sertifikası geçersiz sayılır. Seıiitikaııın yenilenmesi sürecinde veya geçersiz sayılması durumlarında da Yan Hizmet Sağlayıcının Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine katılma yükümlülüğü devam eder.
3. Reaktif Güç Destek Hizmeti Seıtifikasmın yenilenmesi kapsamında yapılacak perfonnans testlerine ilişkin tüm giderler Yan Hizmet Sağlayıcı tarafmdan karşılanır.
4. Yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcmın TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, Yan Hizmet Sağlayıcmm ilgili tesise ilişkin Rcaktir Güç Desteği Hizmet Sertifikası iptal edilebilir. Bu dunım Yan Hizmet Sağlayıcmm Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine katılına yükümlülüğünü ortadan kaldnmaz.
5. Realctif Güç Kontrolü Hizmetinin izlenmesine ilişkin Yan Hizmet Sağlayıcının ilgili fatura döneminde hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu uzlaştınna saati için hizmetin izlenmesine ve değerlendirilmesine dair 14'üncü maddede belirtilen sistem, cihaz ve kayıtlardan hiçbirinden güvenilir bilgi sağlanamadığı durumlarda ilgili uzlaşlııına saati için Yan Hi:ı.mct Sağlayıcının hizmeti yerine getinnediği kabul edilir.

(1O) Yan Hizmet Sağlayıcının adına kayıtlı üretim tesisleri için geçerli olan hizmet sertifikaları ve test raporları, bu Anlaşma'da EK-4 kapsammda yer almaktadır.

### BEŞİNCİ BÖLÜM

#### Kayıt, İzleme ve Kontrol

**Kayıt, izleme ve kontrol**

**MADDE 14-** (1) Reaktif Güç Kontrol Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/tesisin ilgili mevzuat ve ilgili prosedürlerde tanımlanmış özellikleri sağlayacak şekilde, TEİAŞ tarafından izlenebilir olmaları esastır.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ'ın izleme sistemi ile veri alışverişi gerçekleştirınek üzere bağlantı kurulması için gerekli yazılım ve donanımı sağlamakla yükümlüdür.
2. Yan Hizmet Sağlayıcı, söz konusu hizmetin TEİAŞ'ın SCADA Sistemi üzerinden kontrol edilebilmesi ve izlenebilmesi için, TEİAŞ Yük Tevzi Merkezi ile ünite/tesis arasında gerekli veri alışverişini sağlamak amacıyla üretim tesislerine kurulacak olan Uzak Terıninal Birimi'ne (RTU) bağlantısını gcrçcklcştirmeklc yükümlüdür.
3. TEİAŞ, Reaktif Güç Kontrolü Hizmetine ilişkin sağlanan hizmetlerin izlenmesinde öncelikle TEİAŞ SCADA sistemi ve/veya TEKİS vasıtasıyla elde edilen veri ve bilgileri kullanır. Ancak gerekmesi halinde ilgili tesislerde bulunan kayıt cihazlarından elde edilen veri ve bilgiler ile YHPYS aracılığıyla yapılan bildirimler de dikkate alınır.
4. Yan Hizmet Sağlayıcı, Reaktif Güç Kontrol Hizmetine katılım durumuna ilişkin ilgili tesislerinde bulunan kayıtları 'lEİAŞ tarafından belirlenen elektronik fonnatlarda ve sıklıkta TEİAŞ'a göndennekle yükümlüdür.
5. Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ'ın talep etmesi halinde ilgili her türlü bilgi ve belgeyi TEİAŞ tarafından belirlenen formatta ve zaman diliminde grafik ortamına aktararak göndermekle yükümlüdür.
6. Rcakti f Güç Kontrolü Hizmetinin iıknmcsinc ilişkin Yan Hizmet Sağlayıcının herhangi bir fatura döneminde hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu uzlaştırma dönemi için hizmetin izlenmesine ve değerlendirilmesine dair bu maddenin dördüncü fıkrasında belirtilen sistem, cihaz ve kayıtlardan hiçbir verinin sağlanamadığı durumlarda ilgili uzlaştırına saati için Yan Hizmet Sağlayıcının hizmeti yerine getirmediği kabul edilir.

### ALTINCIBÖLÜM

#### Cezai Yaptırımlar

**Cezai yaptırımlar**

**MADDE 15-** (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin Reaktif Güç Kontrolü Hizmetiyle ilgili cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca, Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sunmakla yükümlü olan Yan Hizmet Sağlayıcıya,

* 1. ReaktifGüç Kontrolü Hizmetinin sağlanmaması,
  2. Reaktif Güç Destek Hizmeti Sertifikasının;
     1. İlgili ünite/tesisin kabul veya nükleer güç santralleri için ön kabul tarihi itibarıyla 120 gün içerisinde,
     2. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin geçici 10'uncu maddesi kapsamındaki lisanssız üretim tesisleri için ilgili mevzuatın yayımlandığı tarihten itibaren 180 gün içerisinde TEİAŞ'a sunulmaması,
  3. Hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünün yerine getirilmemesi, durumlarında yerine getirmeme bedelleri yansıtılır,

3) Yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ tarafından tespite ilişkin bilgi ve belgeleri içeren ayrıntılı bir rapor düzenlenerek gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ye raporlanır. Bu

durum Yan Hizmet Sağlayıcının Reaktif Güç Kontrolü Hizmetini sağlama yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

**Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi**

**MADDE 16-** (1) İşbu Anlaşmanın "Kayıt Konlrol ve İzleme" başlıklı 14 rıııcü maddesinin beşinci ve altıncı fıkralan kapsamında Yan Hizmet Sağlayıcıya; herhangi bir fatura döneminde TEİAŞ'a göndermekle yükümlü olduğu verileri TEİAŞ'ın belirlediği formatta ve sıklıkta göndermediği her gün için, verileri gönderilmeyen ünite/tesis kapsamında oluşan ilgili fatura dönemi sistem işletim bedelinin %1'i oranında yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

## Reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasının sunulmaması

**MADDE 17-** (1) İşbu Aıılaşmanın "ReaktifGüç Destek Hizmeti Yan Ilizmet Test Sertifikaları" başlıklı 13 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında Yan Hizmet Sağlayıcıya, TEİAŞ'a sunmakla yükümlü olduğu Reaktif Güç Destek Hizmeti Yan Hizmet Sertifikasım ilgili fatura döneminde sunmadığı her gün için Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/tesisine dair sistem işletim bedelinin %1'i oranında yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

Reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmaması

**MADDE 18-** (1) ilgili mevzuat, ilgili prosedür ve işbu Anlaşmada belirtildiği şekilde Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yiikümlülüğü bulunan Yan Ilizmet Sağlayıcıya, yükümlülüğünün bulunduğu uzlaştırma saatleri için yapılan izleme sonucunda hizmeti sağlamadığının tespit edilmesi durumunda, ilgili fatura dönemi için aşağıda belirtilen formül uyarınca hesaplanan yerine getiımeme bedeli yansıtılır.

*RYGB* = **f*L,*** *UEVMt,iX* (*S*·*lox* 0,5)*x (mf,i) xk*

i=l *f,ı*

(2) Birinci fıkradaki formülde geçen;

1. RYGB: ReaktifGüç Destek Hizmeti Yerine Getirmeme Bedelini (TL),
2. Sİr,i'. Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-!'inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan ünite ve/veya tesisine ilişkin f fatma dönemindeki geçerli veriş yönlü sistem işletim tarifesini (TL/MWh),
3. UEVMr,i'. Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1 'inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki sisteme veriş yönlü toplam elektrik ene iisi miktarını (MWh),

ç) y: Yan Hizmet Sağlayıcının İşbu Anlaşma Ek-1 'inde kayıt]ı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan ünite ve/veya tesislerin İletim sistemine bağlı olduğu haradaki UEVÇB sayısını,

1. mr,i: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-! 'inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamadığı toplam uzlaştırma saati sayısını,

c) nıf Yan Hiı.mct Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-l'indc kayıtlı Rcaklif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısını,

t) k: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı Reaktif Güç Kontrolü Sağlama Yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatma dönemindeki hizmeti sağlamadığı uzlaştırma saati sayısının hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısma oranının yüzde ondan küçük yada eşit olması durumunda "O", büyük olması durnmunda "l" olarak kullamlacak değeri,

ifade eder.

# YEDİNCİ BÖLÜM

## Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

**Anlaşma'nın tadili**

**MADDE 19-** (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir.Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın aynlmaz bir parça ı olarak kabul edilir.

## Anlaşma'nın bütünlüğü

**MADDE 20-** (l) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcıyı bağlar. Ancak, Anlaşma hükümleri ile Anlaşma dokümanını oluşturan ekteki belge hükümleri arasında çelişki veya farklılık olması halinde Anlaşma hükümleri esas alınır.

## Anlaşma masrafları

**MADDE 21-** (1) Anlaşma'mn imzalanmasındandoğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından ödenecektir.

## Anlaşma'nın süresi

**MADDE 22-** (l) Anlaşma'nın Sona Ennesi başlığında belirtilen haller dolayısıyla Anlaşma sona ermediği müddetçe, Anlaşma geçerli olacaktır.

## Anlaşma'nın sona ermesi

**MADDE 23-** (1) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

1. Yan Hizmet Sağlayıcının, EK-1'dc yer alan tüm ünite/tesislerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ennesi durumunda,
2. Yan Hizmet Sağlayıcıya Kanun uyarınca verilen ve EK-l'de yer alan tüm ünite/tesislerinin lisanslarının sona ennesi veya iptal edilmesi durumunda,
3. Bu Anlaşma'da belirtilen, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında rcaktif güç kontrol hizmetine katılma zonmluluğu bulunan ünite/tesisinin kalmaması durumunda,

(2) Du Anlaşma'nın sona ermesi, Taratlar'ın sona erme tarihi itibariyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

## Kısmi hükümsüzlükte Anlaşmanın geçerliliği

**MADDE 24-** (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz. Ancak, geçersiz olan hüküm nedeniyle Anlaşma'nın uygulanınası imkansız olacak veya Anlaşma'nm varlığı bir hüküm ifade etmeyecek ise Anlaşma geçersiz kabul edilecektir.

## Anlaşmazlıkların çözümü

**MADDE 25-** (1) Bu anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

# SEKİZİNCİ BÖLÜM

## Mücbir Sebepler

**Mücbir sebepler**

**MADDE 26-** (1) Yan hizmet sağlayıcı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvuıur. TEİAŞ taratindan başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği

süre boyunca etkilenen yükümlüllikler ertelenir veya askıya alınır.

### DOKUZUNCU BÖLÜM

#### Çeşitli ve Son Hükümler

**Devir, temlik ve rehin**

**MADDE 27-** (1) Yan Hizmet Sağlayıcı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarma devir, temlik ve relıne konu edemez.

#### Gizlilik

**MADDE 28-** (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliycilcri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar bu maddenin birinci fıkrasındaki hükmün istisnasını oluşturur:

1. Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
2. Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

#### Fikri haklar

**MADDE 29-** (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nm konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafmdan geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri haklarm sahibi TEİAŞ olacaktır.

#### Mevzuata uyum

**MADDE 30-** (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

#### Geçerli hukuk

**MADDE 31-** (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

#### Feragat

**MADDE 32-** (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içeıisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkm kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

#### Bildirimler

**MADDE 33-** (1) Tarafların tebligat adresleıi ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda beliıiilmiştir:

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Adres:

Faks: Telefon: İnternet Sitesi Adresi: [www.tcias.gov.tr](http://www.tcias.gov.tr/)

. AŞ.

Adres:

Faks: Telefon: Elektronik Posta:

1. Bu Anlaşma uyarmca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat

Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

1. TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi İnternet sayfasında yayımlanarak bildirilir.
2. Yan Hizmet Sağlayıcının İnternet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mekuıpların, eposta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sonımlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilecektir.

**Yürürlüğe girme koşulları**

**MADDE 34-** (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 34 Madde ve **5** Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı Yetkilileri tarafindan tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra ..../..../.... tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve 'J'EİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Ilizmet Sağlayıcıya istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET PİYASA KATIUMCTST

## Ekler

EK-1 Üretim tesisleri

EK-2 Üretim tesisi ve ünite verileri Ek-3 Sunulacak verilerin özellikleri

Ek-4 Rcakti f güç destek hizmeti serti fıkası ve rcakti f güç destek hizmeti test raporu Ek-5 Taahhütname

**Ek 1 Üretim tesisleri**

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği, Yan Hizmet Sağlayıcının Reaktif Güç Kontrol Hizmeti verecek olan üretim tesisleri aşağıda belirtilmiştir.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Tesis Adı** | **Toplam DCPanel Gücü (MW)\*** | **Kurulu Güç (MW)** | **Bağlantı Anlaşması Tarihi\*\*** | **Anlaşmaya Eklendiği Tarih** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

\* Güneş enerjisine dayalı ünite içeren tesisler için doldurulacaktır

\*\* Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri için doldurulacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcının Adına Kayıtlı Tesislerin Toplam Kurulu Gücü: MW

Ekin Düzenlendiği Tarih: ..../..*..1.*.......

#### Ek 2 Üretim tesisi ve ünite verileri

**Ek.2.A. Konvansiyonel Ana Kaynak Üniteleri İçin**

Üretim Tesisinin Adı Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş Birimi Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu Tüzel Kişilik Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu Bölgesel Yük Tevzi Merkezi Ünite Kodu

Testin Gerçekleştirildiği Tarih

Ekin Düzenlendiği Tarih Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanaklan ya da Üretim Lisansında

: .../.../......

: .../.../......

belirtilen değer) (Pnonı) MW

Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi MW

Jeneratörün nominal MVA değeri MVA

Jeneratörün nominal terminal gerilimi kV

Jeneratörün bağlı olduğu baranın

nominal gerilimi kV

Jeneratörün nominal güç faktörü değeri

Jeneratörün soğutma tipi ....................

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max +) MVAr

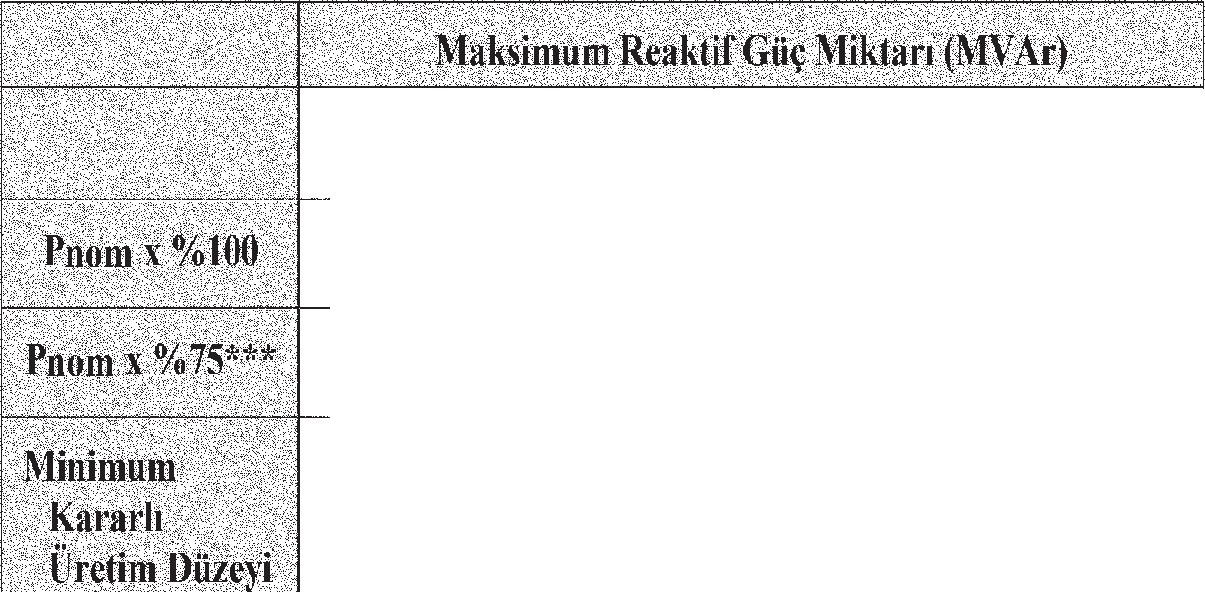
Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesini Sağlayabileceği

Aktif Çıkı Gücü\*\* J\ılW

Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu ReaktifGüç Kapasitesi (Q max -) MVAr

Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu ReaktifGüç Kapasitesini Sağlayabileceği

Aktif Çıkış Gücü\*\* J\IIW

**Ünitenin Reaktif Güç Kapasitesi Değişimleri (MVAr) (Jeneratör Yüklenme Eğrisi Baz Alınarak)**

|  |  |
| --- | --- |
| Düşük İkaz Bölgesi | Aşın İkaz Bölgesi |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

\*Her bir ünite için hazırlanacaktır.

\*\* EŞY madde 20 ve geçici madde 6 kapsamındaki üretim tesisleri tarafından düzenlenecektir.

\*\*\*Minimum Kararlı Üretim Düzeyi ve nominal güç arasında ortalama değer.

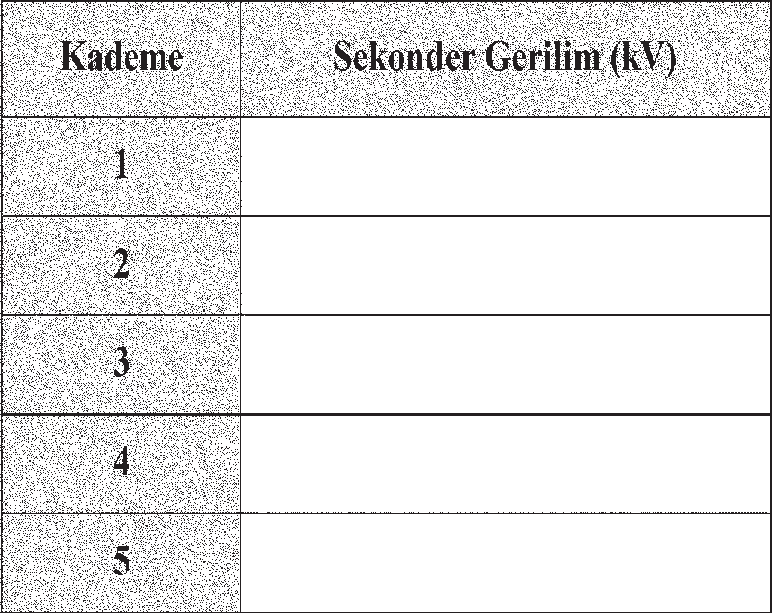
Yükseltici (Step-lJp) Trafo Nominal Primer Gerilimi kV

Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal Sekonder Gerilimi kV

Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal MVA MVA

Yükseltici (Step-Up) Trafo Empedansı (%) Yükseltici (S!cp-Up) Trafo X/R oranı

**Step-Up Trafo Kademe Bilgileri**



**Yan Hizmet Sağlayıcı Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;**

* Ünitenin Jeneratör Yüklenme Eğrisi,
* Lisansındaki/anlaşmasındaki mücbir sebepler,
* Bara gerilimini regüle etmek için ünite/santral bazında kullanılan kontrol yapısı blok şeması

#### Ek.2.B. Yardımcı kaynak üniteleri için

Üretim Tesisinin Adı Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş Birimi Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu Bölgesel Yük Tevzi Merkezi Ünite Kodu

Testin Gerçekleştirildiği Tarih

Ekin Düzenlendiği Tarih

: .../.../.... ..

: .../.../......

Ünite Kaynak Türü ................. Ünitenin Nominal Gücü **MW**

(Kabul tutanakları ya da Üretim Lisansında belirtilen değer) (Pnom) Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi **MW**

Jeneratör/İnverter nominal MVA değeri MVA

Ünitenin bağlı olduğu haranın

nominal geıilimi kV

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zonmlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max +) MVAr

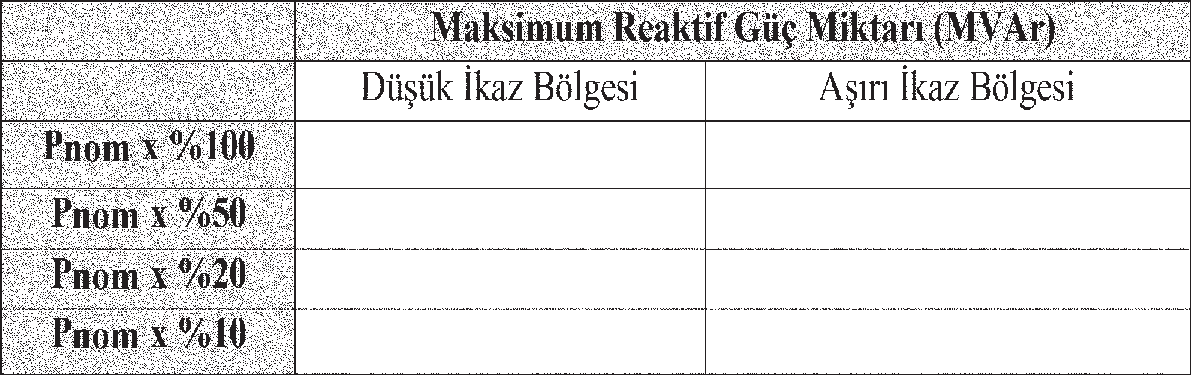
Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max -) MVAr

Rüzgar enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için Ünite Tipi: .................

Güneş Enerjisine dayalı yardımcı kaynak üniteleri için

Toplaın DC Gücü MW

**Ünitenin Reaktif Güç Kapasitesi Değişimleri (MVAr)**



\* İnvertör tabanlı yardımcı kaynak ünitesi/üniteleri için **P-Q** yüklenme eğrisine göre hazırlanacaktır.

#### EK.2.C. Rüzgar enerjisine dayalı ünite/tesisler için

Üretim Tesisinin Adı Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş Birimi Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu Tüzel Kişilik Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Bölgesel Yük Tevzi Merkezi: ...................................................................

Üretim Tesisinin Kurulu Gücü (Kabul Tutanakları ya da Üretim Lisansında Belirtilen Değer) **MW**

Üretim Tesisinin Bağlı Olduğu Baranın

Nominal Gerilimi kV

Testin Gerçekleştirildiği Tarih Ekin Düzenlendiği Tarih

: ..,./...11, .....

: .../.../......

Aşın İkaz Bölgesindeki Zorunlu RcaktifGüç Kapasitesi (Q max +) MVAR

(%100-%50yük)

Düşük ikaz Bölgesindeki Zonınlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max -) MVAR

(%100-%50 yük)

Üretim Tesisinde Kullanılan Ünite Teknolojileri (Teknoloji\*\*\*/Adet):

\*\*\*

Tip1: Asenkron jeneratör

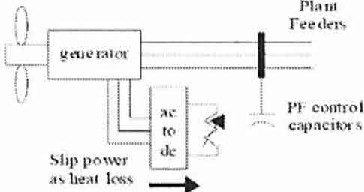
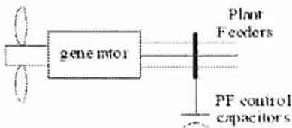
Tip2: Değişken harici rotor dirençli asenkron jeneratör (Wound Rotor lnduction Generator with Adjustable Extemal Rotor Resistance)

Tip3: Çift beslemeli, değişken hızlı asenkron jeneratör (Variable Speed Wind Turbine Generator with Doubly Fed lnduction Generator)

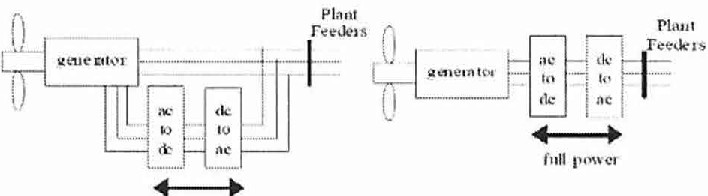
Tip4: Tam konverterli, değişken hızlı senkron/asenkron jeneratör (Variable Speed Wind Turbine Generator with Full Conversion Power Converter)

Tip5: Farklı bir üretim teknolojisi kullanılıyor ise, imalatçı adı ile birlikte tanımlanmalıdır.

Type 1 Typc 2



Type 3 Typ 4



**ı.>"lıRIJJU""''**

Üretim tesisinin aktif güç çalışma noktasına göre, bağlantı noktası geriliminden bağımsız, Zorunlu Reaktif Güç Miktarı Değişimleri (MVAR)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Bağlantı noktası geriliminden bağımsız Zorunlu Reaktif Güç Miktarı (MVAR) | |
|  | Düşük İkaz Bölgesi | Aşırı İkaz Bölgesi |
| KuruluGüçx  %100 |  |  |
| Kurulu Güçx  %50 |  |  |
| Kurulu Güçx  %20 |  |  |
| KuruluGüçx  %10 |  |  |

P-Q yüklenme eğrisine göre hazırlanacaktır.

**Üretici Tarafından Anlasma'ya Eklenecek Belgeler;**

* Bağlantı anlaşması tarihini belirten belge (Bağlantı anlaşmasında revizyon yapıldığı durumda, TEİAŞ'tan alınan ve ilgili üretim tesisinin hangi tarihli Şebeke Yönetmeliğine tabi olduğuna dair resmi yazı da eklenecektir),
* Lisansındaki/anlaşmasındaki mücbir sebepler,
* Kabul testlerinde elde edilen reaktif güç kontrolü yetkinliğini belirten test raporları,
* Bara gerilimini regüle etmek ıçın tesis bazında kullanılan

donanım (generator/konverter/kapasitor/reaktor, OG kablo vb...) tek hat şeması ve kontrol yapısı blok şeması

#### EK.2.D. Güneş enerjisine dayaı üretim tesisleri için

Üretim Tesisinin Adı

Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş Birimi Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı ....................................................................

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

I3ölgesel Yük Tevzi Merkezi: ...................................................................

Üretim Tesisinin AC Kurulu Gücü

(Kabul Tutanakları ya da Üretim Lisansmda

I3elirtilen Değer) \1\V

Üretim Tesisinin DC Kurulu Gücü

(Toplam DC Panel Gücü) MW

Üretim Tesisinin I3ağlı Olduğu Daranın

Nominal Gerilimi kV

Testin Gerçekleştirildiği Tarih Ekin Düzenlendiği Tarih

: .. ./... /......

: .../.../......

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu RcaktifGüç Kapasitesi (Q max +) **MV**AR

(%100-%50 yük)

Düşük İkaz Bölgesindeki Zonmlu ReaktifGüç Kapasitesi **(Q** max -) **MV**AR

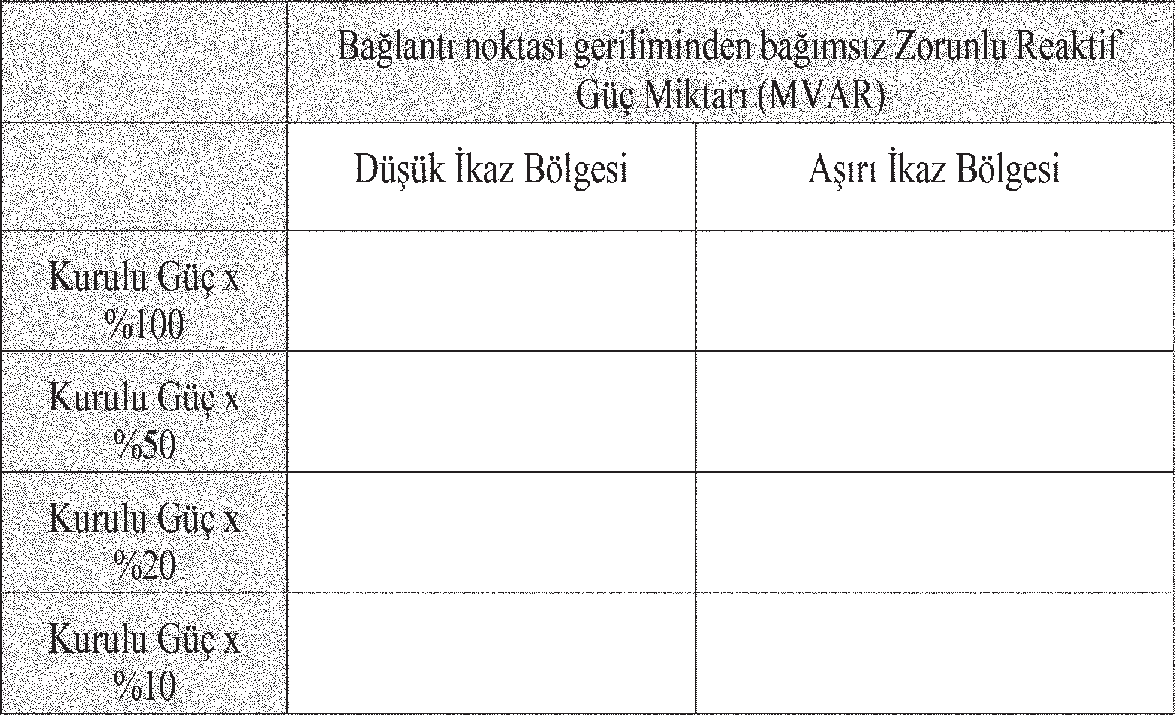
(%100-%50 yük)

Üretim Tesisinde Kullanılan Panel Telmolojileri (Teknoloji\*\*\*/Adet):

\*\*\*

* c-Si - Monokristal
* CIS - Bakır İndiyum Galyum Selenyum
* CdTe - Kadmiyum Tellürid
* Diğer (Teknoloji türünü belirterek)

#### Üretim tesisinin aktif güç çalışma noktasına göre, bağlantı noktası geriliminden bağımsız, Zorunlu Reaktif Güç Miktarı Değişimleri (MVAR)



: P-Q yüklenme eğrisine göre hazırlanacaktır.

**Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;**

* Lisansındaki/anlaşmasındaki mücbir sebepler,
* Kabul testlerinde elde edilen rcakti f güç kontrolü yetkinliğini belirten lesl raporlaıı,
* Bara gerilimini regüle etmek ıçın tesis bazında kullanılan donanım (generator/konverter/kapasitor/reaktor, OG kablo vb...) tek hat şeması ve kontrol yapısı blok şeması

## Ek 3 Sunulacak verilerin özellikleri

TEİAŞ, reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanıp sağlanmadığının tespit edilmesi amacıyla hu hizmeti sunan üretim tesislerinden aşağıda belirtilen verileri istemeye yetkilidir.

Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetinin izlenmesi için TEİAŞ tarafından belirlenen verileri, ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte, kayıt altına alınma ve raporlanrna amacına yönelik hizmetler için, TEİAŞ'ın bclirlcycccği biçimde sağlayacaktır. Bu amaç doğrultusunda, TEİAŞ tarafmdan belirlenen veriler, anlaşma konusu yan hizmetlerin sağlandığı süre boyunca kesintisiz olarak, ölçülüp kayıt altına alınacaktır. Bu verilerin ve raporların sağlanması için ihtiyaç duyulacak her türlü gerekli cihaz, teçhizat, donanım ve yazılırn Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından seçilecek ve kurulacaktır. Kurulum için gerekli her türlü araç-gereç, kablaj ve montaj işleri yine Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından sağlanacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ tarafından kurulacak izleme ve kontrol sistemi ile veri alışverişi gerçekleştinnek amacıyla bağlantı lrnrulmasma ve uzaktan erişime imkan verecek şekilde gerekli yazılım ve donanımı sağlayacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, Primer frekans kontrolü ve Sekonder frekans kontrolüne ek olarak, reaktif güç kontrol hizmetine ilişkin olarak kaydedilecek verileri (bara gerilimi bara gerilim set değeri, devrede olan ünite sayısı, aktif güç\*, reaktif güç\*, ünite jeneratör gerilimi\*\*), TEİAŞ tarafından aksi belirtilmedikçe; dakikada en az I veri olacak şekilde ölçecek ve ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte kayıt altına alacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetine ilişkin olarak en az aşağıdaki tabloda yer alan verileri, belirtildiği şekilde kayıt altına alacaktır.

\* Bu Anlaşmanın 4'üncü maddesinin !'inci fıkrasının a) bendindeki tesisler için jeneratör terminalinde, diğer tesisler için sisteme bağlantı noktasında ölçülen değerler

\*\* Bu Anlaşmanm 4'üncü maddesinin 1'inci fıkrasının a) bendindeki tesisler için

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **SIN Sinyal Adı 1**  **2** Bara Gerilim Referans Değeri (kV) / Güç Faktörü Referans | | **Örnekleme Süresi**  ... saniye |
| 3 |  | sanıye sanıye |
|  | nıtenın genaratör termına gen ımı | sanıye |
|  | nıtenın yü(Se tıcı tra o sonrası, ağ antı no ctasın acı rea(tıt  gücü | sanıye |
|  | ara gen ım set eğen | sanıye |

TEİAŞ tarafından hazırlanan ödeme bildirimlerine esas verilerin oluşturulması ve kontrol faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi için Yan Hizmel Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetine katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik fomıatlarda ve sıklıkta BYTM'ye TEİAŞ tarafından belirlenen esaslar çerçevesinde gönderecektir. TEİAŞ tarafından tesis edilen İzleme ve Kontrol Sistemi çerçevesinde belirlenen foımat, [www.teias.gov.tr](http://www.teias.gov.tr/) adresinde yan hizmetler bağlantısında yer almaktadır.

1 Bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 03.01.2013 ve sonrasında olan santraller Bara Gerilim Referans Değerini, bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 01.01.2009 ile 02.01.2013 arasında olan santraller Güç Faktörü Referans Değerini, bağlantı anlaşması imzalanma tarihi 31.12.2008 ve öncesinde olan santraller ise ReaktifGüç Referans Değerini kayıt altına alacaktır.

#### Ek 4 Reaktif güç destek hizmeti sertifikası ve reaktif güç destek hizmeti test raporu

(İlgili Rapor formatı TEİAŞ İnternet sitesinde duyurulacaktır)

## Ek 5 Taahhütname

* Elektrik Şebeke Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda reaktif güç destek hizmeti performans testlerini gerçekleştirerek reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasını TEİAŞ'a sunacağımı,
* Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan reaktif güç kapasitesini, BYTM ve/veya MYTM'nin talimatları doğrultusunda sağlayarak Anlaşma süresince Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sunacağımı,
* Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünü sağlayacağımı

taahhüt ederim.

YAN HİZMET SAĞLAYICI

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş. VE

ARASINDAKİ

*....!....!* TARİHLİ

SENKRON KOMPANSATÖR OLARAK REAKTİF GÜÇ KONTROLÜ YAN HİZMET ANLAŞMASI

ANKARA

İÇİNDEKİLER

[Konu 4](#_TOC_250023)

[Kapsam 4](#_TOC_250022)

[Tanımlar 4](#_TOC_250021)

Anlaşmaya tabi taraflar 5

Yan Hizmet Sağlayıcının yükümlülükleri 5

TEiAŞ'ın yetki ve yükümlülükleri 6

Hizmetinin tanımı ve özellikleri 6

Senkron kornpansatör olarak çalışma esaslan 7

[Hizmetin sağlanması süreci 7](#_TOC_250020)

Senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikaları 8

[Kayıt, izleme ve kontrol 9](#_TOC_250019)

[Senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetinin ücretlendirilmesi 9](#_TOC_250018)

Faturalama ve ödeme 1O

Cezai yaptırnnlar 1O

[Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi 10](#_TOC_250017)

Senkron kornpansatör olarak rcaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasının sunulmaması 1O Senkron kompansatör olarak rcaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmaması 11

[Anlaşma'nın tadili 11](#_TOC_250016)

[Anlaşma'nın bütünlüğü 11](#_TOC_250015)

[Anlaşma masrafları 12](#_TOC_250014)

[Anlaşma'nın süresi 12](#_TOC_250013)

[Anlaşma'nın sona ermesi 12](#_TOC_250012)

[Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği 12](#_TOC_250011)

[Anlaşmazlıkların çözümü 12](#_TOC_250010)

[Mücbir sebepler 12](#_TOC_250009)

[Devir, temlik ve rehin 13](#_TOC_250008)

[Gizlilik 13](#_TOC_250007)

Pikri haklar 13

[Feragat 13](#_TOC_250006)

[Bildirimler 13](#_TOC_250005)

1ılevzuata uyum 13

[Tazminat 13](#_TOC_250004)

[Geçerli hukuk 14](#_TOC_250003)

[Yürürlüğe girme koşulları 14](#_TOC_250002)

[Ekler 14](#_TOC_250001)

Ek l Üretim tesisleri 15

Ek 2 Ürclinı lesisi ve ünite verileri 16

Ek 3 Sayaç özellikleri ve tek hat şeması 18

Ek 4 Senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası ve performans test raporu 19

Ek 5 Sunulacak verilerin özellikleri 20

[Ek 6 Taahhütname 21](#_TOC_250000)

İşbu Senkron Kompansatör olarak Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması ("Anlaşma"), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma'da "TEİAŞ" olarak anılacaktır) ile [ ] Tüzel Kişi (Anlaşma'da "Yan Hizmet Sağlayıcı"

olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükCITer sayılı Resmi Gazcte'dc yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

### BİRİNCİ BÖLÜM

#### Konu, Kapsam ve Tanımlar

**Konu**

**MADDE 1-** (1) İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyannca, Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerinin, senkron kompansatör olarak çalışması suretiyle reaktif güç kontrolü hizmeti sağlamasına dair taralların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

#### Kapsam

**MADDE 2-** (1) İşbu Anlaşma; Elektrik piyasasında yan hizmetler kapsamında sunulan senkron kompansalör olarak çalışması suretiyle reaktif güç kontrolü hizmeti sağlamasına dair tarafların görev, yetki ve sorumluluklarına ve Senkron kompansatör hizmetinin sağlanmaması, veri göndenne yükümlülüğünün yerine getirilmemesi ve senkron kompansatör olarak çalışması suretiyle reaktif güç kontrolü hizmeti sağlamasına dair Sertifikanın sunulmaması durumunda Yan Hizmet Sağlayıcıya uygulanacak yaptınmlara, ilişkin usul ve esaslan kapsar.

#### Tanımlar

**MADDE 3-** (1) Bu Anlaşma'da;

1. Bara: İlgili üretim tesisin bağlı olduğu yüksek gerilim harasını,
2. Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (IWTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,
3. Devre Dışı Olma: Tesis ve/veya teçhizatın bir parçasının bakım, onarım veya bir arıza nedeniyle otomatik veya elle devre dışı olmasını,

ç) ENTSO-E: Avrupa Şebekeleri Elektrik iletim Sistemi işletmecilerini,

1. İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kum] kararlarını,
2. Kanun: Elektrik Piyasası Kanunu'nu,
3. Kesinleşmiş Gün Öncesi Üretim/Tüketim Programı (KGÜP): Bir uzlaştırmaya esas veriş­ çekiş biriminin bağlı olduğu dengeden sorumlu laralın yilkümlrılüklerine ve gün öncesi dengeleme sonucuna bağlı olarak bir sonraki güne ilişkin gerçekleştirmeyi öngördüğü ve Sistem İşletmecisine dengeleme güç piyasasının başlangıcında bildirdiği üretim ya da tüketim değerlerini,
4. Kurulu Güç: Birden fazla ünite olduğu duıumda, o santralin tüm ünitelerinin toplam nominal gücünü,

ğ) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enterkonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,

1. MVAr: Mega Volt Amper ReaktifGüç'ü

ı) Nominal Görünür Güç: Sistemdeki bir elemanın nominal gerilimde, sürekli olarak sağlayabileceği ve/veya dayanabileceği azami akım değeri ile nominal gerilimin çarpılmasıyla elde edilen değeri (Volt Amper),

1. Planlı Devre Dışı Olma: Yan Hizmet Sağlayıcının, gün öncesinden Sistem İşletmecisine bildirmiş olduğu üretim planında belirttiği çalışma zaman aralıklannın dışında devre dışı olmasını,
2. Reaktif Güç Kontrolü: Ünitelerin jeneratör veya senkron kompansatör olarak çalışması sırasında sisteme reaktif güç vermesi veya sistemden reaktif güç çekmesi,
3. Senkron Kompanzasyon: Hara gerilimleıini istenilen seviyede tutmak için, sisteme bağlı olan senkron makinelerin, generator olarak değil de motor olarak çalışmak suretiyle, ikaz akımlarını ayarlayarak sisteme reaktif güç vermesi veya sistemden reaktif güç çekmesini,

1) Senkron kompansatör: Senkron kompanzasyon hizmetini sağlayacak üniteyi,

1. Sistem İşletmecisi: TEİAŞ'ı,
2. Taraflar: TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcıııııı her ikisini,
3. TÜRKAK: Türk Akreditasyon Kurnmunu,

ö) Yan Hizmet Sağlayıcı: Reaktif güç kontrol hizmeti sağlamakla yükümlü tüzel kişiyi,

1. YHPYS:Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemini,

r) TEKİS: TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemi, ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili Mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

### İKİNCİ BÖLÜM

**Tarafların Yükümlülükleri**

**Anlaşmaya tabi taraflar**

**MADDE 4-** (1) İlgili mevzuat kapsamında senkron kompansatör olarak rcaktif güç kontrol hizmeti sunmakla yükümlü

1. Üretim tesisi sahibi tüzel kişiler,
2. Portföyünde reaktif güç kontrol hizmeti sunmakla yükümlü üretim tesisi bulunduran toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler

ile işbu Anlaşma imzalanır.

**Yan Hizmet Sağlayıcının yükümlülükleri**

**MADDE 5-** (1) Yan Hizmet Sağlayıcı işbu Anlaşma kapsamında yer alan ünite/ünitelerinin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği, Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde, senkron kompansatör olarak çalışmak suretiyle reaktif güç kontrol hizmetini sunma yeterliliğine sahip olduğunu kabul ve taahhüt eder.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, otomatik gerilim regülatörü vasıtasıyla ve/veya TEİAŞ'm talimatları doğrultusunda işbu Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesisleri tarafından ilgili hizmetin sağlanmasından yükümlüdür.
2. Senkron kompansatör olarak çalışmak suretiyle reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan ünite/üniteler;
   1. Sıfır güç faktörü ile çalışabilecek,
   2. Tennik üniteler, aşırı ikaz ile çalıştırıldığında nominal görünür güçlerinin% 75'ine kadar reaktif güç verebilecek, düşük ikaz ile çalıştırıldığında ise% 30'una kadar reaktif güç çekebilecek,
   3. Hidroelektrik üniteler, aşırı ikaz ile çalıştırıldığında nominal göıünür güçlerinin% 75'ine kadar rcaktif güç vcrcbilccck, düşük ikaz ile çalıştınldığında ise % 60'ına kadar rcaktif güç çekebilecek,

kapasitede olmalıdır.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmetini sağlamak üzere, ihtiyaç duyulması halinde kontrol sisteminde gerekli ayarlamaları yapmakla yüküm Iüdür.
2. Yan Hizmet Sağlayıcı, 22/3/2003 tarihli ve 25056 sayılı Resmı Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tcbliğc uygun olarak çok zamanlı ölçü düzeneklerini kuracak olup, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği sadece senkron kompansatör olarak çalışma durumlarında sistemden çekilen aktif enerji bedelini ödemeye esas ölçüm verilerinin ölçüm kriterlerine uygun olmasını sağlamakla yükümlüdür.
3. Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompansatör olarak çalışmak suretiyle reaktif güç kontrol hizmetini sağlamadığı, veri bildirim yükümlülüğüne uymadığı ve hizmete ilişkin sertifikasını zamanında TEİAŞ'a sunmadığı durumlara ilişkin işbu Anlaşma kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.
4. Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma Eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğıından Yan Hizmet Sağlayıcı sorumludur.
5. Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

**TEİAŞ'ın yetki ve yükümlülükleri**

**MADDE 6-** (!) TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliğine uygun olarak hizmet verip vermediğini ve Anlaşma kapsamındaki senkron kompanzasyon hizmetini sunma kapasitesini;

* 1. İlgili mevzuat ve hükümleri doğnıltıısunda,
  2. TEİAŞ'ın yaptığı izleme ya da kontroller neticesinde senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sunan bir tesisin hizmeti gerektiği şekilde sağlamadığının tespit edilmesi durumunda,

test etmeye ve ettimıeye yetkilidir.

1. TEİAŞ, Yan Hizmet Sağlayıcıya senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti kapsamında bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapacaktır.
2. YHPYS'de yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimleri kabul ederek gereğini yerine getir meyi kabul ve taahhüt eder.
3. TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

**ÜÇÜNCÜ BÖLÜM**

**Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci Hizmetinin tanımı ve özellikleri**

**MADDE** 7- (1) TEİAŞ tarafından iletilen talimatlar doğrultusunda sunulacak olan senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmetinin tanımı ve özellikleri Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtildiği şekildedir.

1. İşbu Anlaşmaya ilişkin tüm parametreler ilgili mevzuata uygun olarak belirlenir ve uygulanır. TEİAŞ, ENTSO-E kriterlerinin sağlanmasını ve Türkiye Elektrik Şebekesinin güvenli ve kaliteli işletilmesini tcmincn, ilgili mevzuatta yapılacak değişikliklere paralel olarak, işbu Anlaşma kapsamında belirtilen parametrelerde değişiklik yapma hakkını saklı tutar.
2. Yan Hizmet Sağlayıcı, Anlaşma'nm imzalandığı tarihte işletmede olan üretim tesisleri için, senkron kompansalör olarak reaklif güç kontrolü hizmetini, Elektrik Şebeke Yönetmeliği çerçevesinde, ünite/ünitelerin performans testleri neticesinde belirlenen reaklif güç kapasitesi değerleri içinde sağlayacaktır. Ünite/ünitelerin reaktif güç kapasite değerleri bu Anlaşma kapsamında FK-2'de yer alır.
3. Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmetini sağlayan ünite/ünitelere ilişkin tüm ayarlar taraflarca bu Anlaşma'da yer alan EK-2 kapsamında kayıt altına alınacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompansatör olarak sağlanacak reaktif güç kontrol hizmeti yükümlülüğü kapsamında, taraflarca kayıt altma almmış değerleri, TEİAŞ tarafından aksi beliıiilmedikçe hizmet verdiği süre boyunca değiştirmeyecektir.
4. Yan Hizmet Sağlayıcı, Anlaşma kapsammda yer alan ve EK-1'de listelenen her bir üretim tesisi için EK-2'de yer alan bilgileri senkron kompansatör olarak çalışacak ünite/üniteler bazında sağlayacaktır.

**Senkron kompansatör olarak çalışma esasları**

**MADDE 8-** (1) Senkron kompansatör olarak çalışarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan ünite/üniteler Elektrik Şebeke Yönctmcliği'nin 20 nci maddesidoğnıltusunda;

* 1. Sıfır güç faktörü ile çalışabilecek,
  2. Termik üniteler, aşırı ikaz ile çalıştırıldığında nominal görünür güçlerinin% 75'ine kadar reaktif güç verebilecek, düşük ikaz ile çalıştırıldığında ise% 30'una kadar reaktif güç çekebilecek,
  3. Hidroelektrik üniteler, aşın ikaz ile çalıştırıldığında nominal görünür güçlerinin % 75'ine kadar reaktif güç verebilecek, düşük ikaz ile çalıştırıldığında ise % 60'ına kadar reaktif güç çekebilecek,

kapasitede olmalıdır.

1. Ünitelerin senkron kompansatör olarak EK-2'de belirtilen sımrlar dahilinde sağlayacakları reaktif güç çıkışı, ilgili tesisin bağlı olduğu baranın nominal gerilim seviyesinin ±

% 1O bant aralığı içinde tümüyle emreamade olmalıdır.

1. n:iAŞ Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacak ünitelerin, ,
   1. Sabit güç faktörü,
   2. Sabit reaktif güç,
   3. Gerilim kontrolü,

modlarında çalıştırılmasını isteyebilir.

#### Hizmetin sağlanması süreci

**MADDE 9-** (1) İlgili ünite devrede değilse ve senkron kompansatör olarak çalışmak suretiyle sağlayacağı reaktif güç desteğinin sistem gerilim profilini düzenlemek için etkin olacağına karar verilirse, TEİAŞ tarafından seçilen ve talimat verilen üretim tesisi en geç EK-2'de belirtilen devreye girme süresi içinde senkron kompansatör olarak devreye girer.

1. İlgili ünitenin jeneratör olarak çalışma suretiyle sağladığı zorunlu ve zorunlu miktarın ötesindeki reaktif güç kontrolünün bara gerilimini regüle etmek için yeterli olmadığına karar verilirse, TEİAŞ, ünitenin senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlamasının gerekliliğine karar verir. Bu durumda, gereken çıkış gücü değişimleri, ilgili üretim tesislerinin dengeleme güç piyasası kapsamında sunmuş oldukları yük atma teklifleri aracılığıyla sağlanır. Bu durumda da hidrolik ünitelerin kompansatör olarak çalışmaya başlama süresi EK-2'de yer alır.
2. Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlamak üzere devrede olan üretim tesislerinin, TEİAŞ'ın talimatları doğrultusunda sağlamakla oldukları reaklif güç miklarına ilişkin deği im talimatlarını talimat kapsamında belirtilen süre içerisinde yerine getimıesi zorunludur.
3. Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlamak üzere devrede olan tesislerin, belirlenen işletme modu dahilinde, EK-2'de kayıt altına alınmış zorunlu MVAR değerlerine, talimatlar doğrultusunda, ya da otomatik olarak gerektiğinde ulaşabilmesi zorunludur.
4. Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlamak üzere seçilen tesislere ilişkin talimatlar öncelikle YHPYS aracılığıyla bildirilir. YHPYS aracılığıyla bildirilen talimatların gerekli görülmesi duruımında ayrıca kayıtlı iletişim araçları aracılığıyla da bildirilmesi zonınludur. Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlanmasına dair verilen talimatların sona crıncsine ilişkin bildirimler TETAŞ tarafından ilgili tesislere yapılır.
5. Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ tarafından gönderilen talimatlar doğrultusunda belirlenen reaktif çıkış gücünü, hizmetin sağlanması gereken her bir saat dilimi için Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen tolerans dahilinde olduğu sürece hizmeti sağlamış kabul edilecektir.
6. Yan Hizmet Sağlayıcı verilen talimat doğrultusunda, Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan llizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri çerçevesinde senkron konıpansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlar.

#### DÖRDÜNCÜ BÖLÜ1Vl

**Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrol Desteği Test Sertifikaları**

**Senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikaları MADDE 10-** (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği'nin yan hizmetler

belgelendirıne esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Yan Hizmet Sağlayıcının, senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacağı her bir ünitenin bu hizmeti suruna yeterliliğine sahip olduğunu geçerli bir senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi zorunludur.

1. Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin 22/4/2017 tarihli ve 30046 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilen Geçici 5'inci maddesi kapsamındaki üretim tesislerine ilgili madde hükümleri uygulanır.
2. Sunulan sertifikalar, ünite/ünitelerin vereceği hizmetin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun sağlanması ve sağlayabilecekleri maksimum reaktif güç kapasitesinin tespit edilınesini temin edecektir.
3. İşbu Anlaşma'nın imzalanmasından önce TEİAŞ'a sunulan ve Anlaşma'nın ekinde yer alan senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanmasına ilişkin hizmet sertifikası, bu Anlaşma'nın 8 inci maddesinde belirtilen izleme ve kontroller neticesinde ilgili üretim tesisinin hizmeti sürekli olarak gerektiği şekilde sağlamadığının tespit edilmesi durumunda, Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından yaptırılacak performans testleri ile yenilenecektir. Performans testlerine ilişkin tünı giderler Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından karşılanacaktır. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, tüzel kişinin senkron kompansalör olarak rcaklif güç desteği sağlanması hizmet sertifikalarını 2 ay içerisinde yenilememesi durumunda, mevcut belgeleri geçersiz sayılır. Yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiı::,rinin tespit edilmesi durumunda ilgili tesisin yan hizmet seıiifıkası iptal edilir ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ye raporlanır. Bu durum Yan Hizmet Sağlayıcının Senlaon Kompansatör Olarak ReaktifGüç Kontrolü Hizmetine katılına yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.
4. Senkron konıpansatör olarak reaktif güç kontrolü hizmetinin izlenmesine ilişkin Yan Ilizmet Sağlayıcının ilgili fatura döneminde hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu uzlaştırma saati için hizmetin izlenmesine ve değerlendirilmesine dair 11 inci maddede belirtilen sistem, cihaz ve

kayıtlardan hiçbirinden güvenilir bilgi sağlanamadığı durumlarda ilgili uzlaştırma saati için Yan Hizmet Sağlay1C1nın hizmeti yerine getirmediği kabul edilir.

1. Yan Hizmet Sağlayıcının adına kayıtlı üretim tesisleri için geçerli olan hizmet sertifıkalan ve test raporlan, bu i\nlaşma'da EK-4 kapsamında yer almaktadır.

### BEŞİNCİ BÖLÜM

#### Kayıt, İzleme ve Kontrol

**Kayıt, izleme ve kontrol**

**MADDE 11-** (1) Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacak üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış özellikleri sağlayacak şekilde, TEİAŞ tarafmdan izlenebilir olmaları zorunludur.

1. Yan Hizmet Sağlayıcı, lHİAŞ'ın izleme sistemi ile veri alışverişi gerçekleştirmek üzere bağlantı kurulması için gerekli yazılım ve donanımı sağlamakla yükümlüdür.
2. Yan Hizmet Sağlayıcı, söz konusu hizmetin lFİAŞ'ın SCADA/HMS Sistemi üzerinden kontrol edilebilmesi ve izlenebilmesi için, TEİAŞ Yük Tevzi Merkezi ile üretim tesisi arasında gerekli veri alışverişini sağlamak amacıyla üretim tesislerine kurulacak Uzak Terminal Hirimi (RTU) veya üretim tesislerinde bulunan Dağıtık Kontrol Sistemi (DCS) Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından THİAŞ'ın SCA DA Sistemine bağlantısını yapacaktır.
3. Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayacak ünite/ünitelerin geriye dönük en az üç aylık hizmet sunma durumunu belgelemekle yükümlüdür. Sunulacak veriler en az EK-5'teki şartları sağlamalıdır.
4. TFİAŞ tarafından kurulacak gerekli izleme ve kontrol sistemi tesis edilinceye kadar, hizmeti sağlayan üretim tesislerinin izlenmesi ve kontrolü, ilgili tesislerin EK-5'teki şartları sağlayacak şekilde sunduğu kayıtlarından, Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından TFİAŞ'ın YHPYS aracılığı ile yapılan bildirimlerden, TEİAŞ'ın mevcut SCADA sisteminden ve diğer imkanlardan yararlanılarak azami olarak aylık periyotlar halinde TEİAŞ tarafından yapılır.
5. Yan Hizmet Sağlayıcı, hizmete katılım dunımuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta TEİAŞ'a gönderecektir. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, istenen zaman dilimi için ünitenin reaktif gücü ve bara gerilimi gibi santralde bu amaçla kaydedilmesi öngörülen tüm bilgiler ve ilgili eğrileri aynı sayfa üzerinde olınak üzere TEİAŞ tarafından belirlenen formatta grafik ortamına aktarılarak gönderilecektir.

**ALTiNCi BÖLÜM**

**Hizmetin Ücretlendirilmesi, Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar**

#### Senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetinin ücretlendirilmesi

**MADDE 12-** (1) Anlaşma kapsamında bulunan üretim tesislerinin senkron kompansatör olarak çalışarak rcaktif güç kontrol hizmeti sağlayan Yan Hizmet Sağlayıcıya bir fatura dönemi için ödenecek senkron kompanzasyon tutan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin senkron kompansatör olarak çalışma hizmetinin ücretlendiıilmesine ilişkin hükümleri uyarınca hesap!anacaktır.

1. Anlaşma kapsamında bulunan üretim tesisleriniıı ilgili fatura dönemi içerisinde senkron kompansatör olarak hiç çalışmadığının tespit edilmesi durumunda Yan Hizmet Sağlayıcıya herhangi bir ödeme yapılmaz.
2. Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan üretim tesislerinin senkron kompansatör olarak çalışabilınesi ihtiyacı olduğunda gereken çıkış gücü değişimleri, ilgili

üretim tesislerinin dengeleme güç piyasası kapsamında sunmuş oldukları yük atma teklifleri aracılığıyla sağlanır. Hu kapsamda, senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanmasına dair hizmet anlaşmasına uygun olarak, aktif çıkış gücü değişimlerine karşılık olarak her bir fatura dönemi için Yan Hizmet Sağlayıcıya ödenecek tutar, dengeleme güç piyasası kapsamında değerlendirilir.

#### Faturalama ve ödeme

**MADDE 13-** (1) Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmeti sağlayan Yan Hizmet Sağlayıcıya sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

1. Yan Hizmet Sağlayıcılar tarafından Tf.TAŞ'a düzenlenen faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.
2. Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine gecikme faizi uygulanacaktır. Bu oran 6183 sayılı Amme Alacaklarınm Tahsil Usulü Hakkında Kanunun ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranıdır.

#### Cezai yaptırımlar

**MADDE 14-** (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği reaktif güç kontrol hizmetiyle ilgili cezai yaptırımlara ilişkin lıükümleruyarınca, işbu Anlaşma kapsamında senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrolü hizmeti sunmakla yükümlü olan Yan Hizmet Sağlayıcıya,

* 1. Senkron kompansatör olarak rcakti r giiç kontrolü hizmetinin sağlanmaması,
  2. Senkron kompansalör olarak rcaktir güç destek hizmeti scrtifikası'nın, ilgili ünite/ünitelerinin kabul tarihi itibariyle 120 gün içerisinde teiaf a sunulmaması,
  3. Hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünün yerine getirilmemesi, durumlarında yerine getirmeme bedelleri yansıtılır.

(2) Yapılan izleme ve kontrollerneticesinde Yan Hizmet Sağlayıcınm TEİAŞ 'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise senkron konıpansatör olarak çalışma hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve TEİAŞ tararından tespite ilişkin bilgi ve belgeleri içeren ayrıntılı bir rapor düzenlenerek gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için FPDK'ye raporlanır. Sö:ı konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez.

#### Veri gönderim yükümlülüğünün yerine getirilmemesi

**MADDE 15-** (1) İşbu Anlaşmanın "Kayıt Kontrol ve İzleme" başlıklı 11 inci maddesinin beşinci fikrası kapsammda Yan Hizmet Sağlayıcıya, TEİAŞ'a gönderıne yükümlülüğü bulunan verileri TEİAŞ' ııı belirlediği formatta ve sıklıkta ilgili fatura döneminde göndermediği her gün için verileri gönderilmeyen senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrolü hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/ünitelerin bağlı olduğu UEVÇB'ye dair sistem işletim bedelinin %1'i oranında yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

#### Senkron kompansatör olarak reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasının sunulmaması

**MADDE 16-** (1) işbu Anlaşma'nın "Reaktif Güç Destek Hizmeti Yan Hizmet Test Seıiifıkaları" başlıklı 13 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında Yan Hizmet Sağlayıcıya, TEİAŞ'a sunmakla yükümlü olduğu Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Destek Hizmeti Yan Hizmet Sertifikasmı ilgili fatura döneminde sunmadığı her gün için Senkron Kompansatör

Olarak ReaktifGüç Kontrolü llizmeti sağlama yiikümlülüğü bulunan ünite/ünitelerin bağlı olduğu UEVÇB'ye dair sistem işletim bedelinin %1'i oranmda yerine getirmeme bedeli yansıtılır.

#### Senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrolü hizmetinin sağlanmaması

**MADDE 17-** (1) İlgili mevzuat, ilgili prosedür ve işbu Anlaşmada belirtildiği şekilde Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrolü Hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan Yan Hizmet Sağlayıcıya, yükümlülüğünün bulunduğu uzlaştınııa saatleıi için yapılan izleme sonucunda hizmeti sağlamadığının tespit edilmesi durumunda, ilgili fatura dönemi için a5ağıda belirtilen formül uyarınca hesaplanan yerine getirmeme bedeli yansıtılır:

*y*

***L***

*SKYGB* = *UEVMf,i* x *(Sif,i* x 0,2) x *(m1,dnf,i)* \* *k*

*i=l*

(2) Birinci fıkradaki formülde geçen;

1. SKYGB: Senkron Kompansatör Olarak Rcaktif Güç Destek Hizmeti Ycıinc Getirmeme Bedelini (TL),
2. Sİf/ Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1 'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite ve/veya tesisine ilişkin ffatura dönemindeki geçerli veriş yönlü sistem işletim larifcsini (TTJMWh),
3. UEVMf,i: Yan Ilizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-l'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki sisteme veriş yönlü toplam elektrik enerjisi miktarmı (MWh),

ç) y: Yan Hizmet Sağlayıcının İşbu Anlaşma Ek-l'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan ünite/ünitelerinin bağlı olduğu UEVÇH sayısını,

1. mr/ Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1 'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamadığı toplam uzlaştırma saati sayısını,
2. nr/ Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısım,

*t)* k: Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşma Ek-1'inde kayıtlı olan ve hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan i ünite/tesisin f fatura dönemindeki hizmeti sağlamadığı uzlaştırma saati sayısının hizmeti sağlamakla yükümlü olduğu toplam uzlaştırma saati sayısına oranının yüzde ondan küçük yada eşit olması durumunda "O", büyük olması durumunda "1" olarak kullanılacak değeri,

ifade eder.

### YEDİNCİ BÖLÜM

#### Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

#### Anlaşma'nın tadili

**MADDE 18-** (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Aıllaşma'mn yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

#### Anlaşma'nın bütünlüğü

**MADDE 19-** (1) işbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup TEiAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcıyı bağlar. Ancak, Anlaşma hükümleri ile Anlaşma dokümanını oluşturan ekteki belge hükümleri arasında çelişki veya farklılık olması halinde Anlaşma hükümleri esas alınır.

#### Anlaşma masrafları

**MADDE 20-** (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından ödenecektir.

#### Anlaşma'nın süresi

**MADDE 21-** (1) Anlaşma'nın Sona Ermesi başlığında belirtilen haller dolayısıyla Anlaşma sona ermediği müddetçe, Anlaşma geçerli olacaktır.

#### Anlaşma'nın sona ermesi

**MADDE 22-** (1) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

a) Yan Hizmet Sağlayıcının, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine tabi olmaktan çıkması durumunda,

h) Yan Hizmet Sağla) cınm, ilgili mevzuat uyannca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,

c) Yan Hizmet Sağlayıcıya Kanun uyannca verilen ve EK-1 'de yer alan tüm üretim lisanslarınm sona ermesi, iptal edilmesi veya toplayıcılık lisansınm sona ermesi, iptal edilmesi durumunda,

ç) Bu Anlaşma kapsammda, Elektıik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamrnda senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrolüne katılma zorunluluğu bulunan üretim tesisinin kalmaması.

(2) Bu Anlaşma 'nrn sona ermesi, Tarafların sona erme tarihi itibariyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

#### Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği

**MADDE 23-** (!) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz. Ancak, geçersiz olan hüküm nedeniyle Anlaşma'nın uygulanması imkansız olacak veya Anlaşma'nm varlığı bir hüküm ifade etmeyecek ise Anlaşma geçersiz kabul edilecektir.

#### Anlaşmazlıkların çözümü

**MADDE 24-** (1) Bu anlaşma yasal düzcnlcmclc göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

# SEKİZİNCİ BÖLÜM

#### Mücbir Sebepler

**Mücbir sebepler**

**MADDE 25-** (1) Yan hizmet sağlayıcı bu Anlaşma kapsamrndaki yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEiAŞ'a başvunır. TEiAŞ tarafmdan başvunınun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirihnesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

# DOKUZUNCU BÖLÜM

#### Çeşitli ve Son Hükümler

#### Devir, temlik ve rehin

**MADDE 26-** (1) Yan Hizmet Sağlayıcı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehne konu edemez.

#### Gizlilik

**MADDE 27-** (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar bu hükmün istisnasını oluşturur:

1. Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
2. Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

#### Fikri haklar

**MADDR 28-** (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşnıa'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'mn konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya damşınanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu Taraf olacaktır.

#### Feragat

**MADDE 29-** (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

#### Bildirimler

**MADDE 30-** (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Adres:

Faks: [www.teias.gov.tr](http://www.teias.gov.tr/)

Telefon: İnternet Sitesi Adresi:

. A.Ş.

Adres:

Faks: Tclcıon: Elektronik Posta:

1. Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11/2/1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.
2. TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi İnternet sayfasında yayımlanarak bildirilir.
3. Yan Hizmet Sağlayıcının İnternet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, e-posta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğıuluğu kabul edilecektir.

#### Mevzuata uyum

**MADDE 31-** (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

#### Tazminat

**MADDE 32-** (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Sağlayıcı sonımlu olup, lEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

#### Geçerli hukuk

**MADDE 33-** (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

#### Yürürlüğe girme koşullan

**MADDE 34-** (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 34 Madde ve 6 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı Şirket Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra ..../..../.... tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Sağlayıcıya istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI

#### Ekler

Ek-1 Üretim tesisleri

Ek-2 Üretim tesisi ve ünite verileri

Ek-3 Sayaç özellikleri ve tek hat şeması

Ek-4 Senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası ve senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmeti test raporu

Ek-5 Sunulacak verilerin özellikleri Ek-6 Taahhütname

#### Ek 1 Üretim tesisleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği, Yan Hizmet Sağlayıcının senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetini verecek olan üretim tesisleri aşağıda belirtilmiştir.

|  |  |
| --- | --- |
| **Üretim Tesisinin Adı** | **Kurulu Güç (MW)** |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

Ekin Düzenlendiği Tarih: ..../..../........

#### Ek 2 Üretim tesisi ve ünite verileri

Üretim Tesisinin Adı

Uzlaştırmaya Esas Veriş Çekiş Birimi Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu Tüzel Kişilik Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu Bölgesel Yük Tevzi Merkezi

Ünite Kodu

Ünite Tipi: (Gaz/Buhar/Hidrolik) Ekin Düzenlendiği Tarih

Testin Gerçekleştirildiği Tarih:

Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanaklan ya da Üretim Lisansında belirtilen değer) (Pııom)

: . ../.../......

••..,. *1*....ı*1*,, ....

: MW

Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi MW

Jeneratörün nominal görünür güç değeri Jeneratörün nominal terminal gerilimi Jeneratörün bağlı olduğu baranın nominal gerilimi

Jeneratöıün nominal güç faktöıü değeri Jeneratörün soğutma tipi

: MVA

: kV

: kV

Durağan halden, Senkron Kompansatör olarak devreye gim1e süresi

**Ünitenin Jenerator Yüklenme Eğrisi Baz Alınarak Belirlenen "Senkron Kompansatör olarak" Rcaktif Güç Kapasitesi *(MV*Ar)**

Aşın İkaz Bölgesindeki ReaklirGüç Kapasitesi (Qnıax +) Düşük İkaz Bölgesindeki Reaktif Güç Kapasitesi (Q nıax -)

: MVAr

: MVAr

**Ünitenin Madde 10 İkinci Fıkrası Kapsamında Belirlenen "Senkron Kompansatör olarak" Zorunlu Reaktif Güc Kapasitesi (MVAr)**

Aşırı İkaz Bölgesindeki Zorunlu ReaktifGüç Kapasitesi (Qmax +) MVAr

Düşük İkaz Bölgesindeki Zorunlu Reaktif Güç Kapasitesi (Q max -) MVAr

Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal Primer Gerilimi Yükseltici (Step-Up) Trafo Nominal Sekonder Gerilimi Yükseltici (Stcp-Up) Trafo Nominal MVA

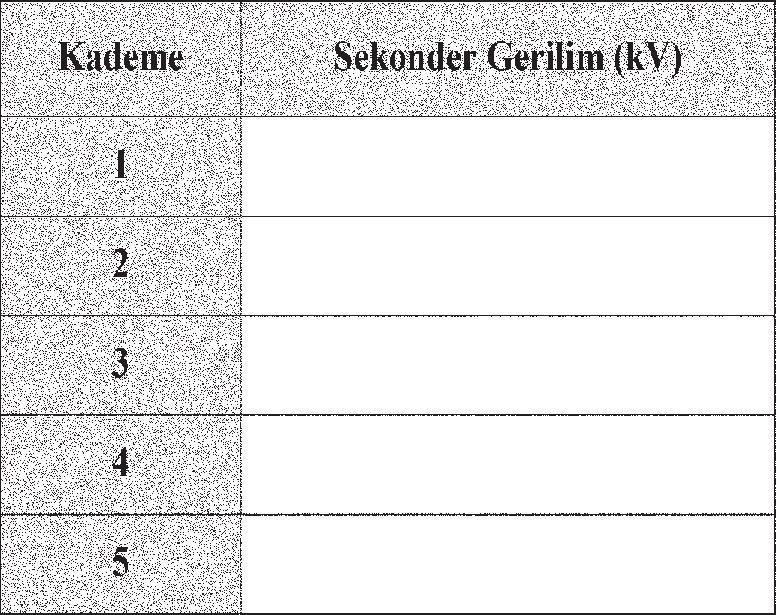
Yükseltici (Step-Up) Trafo Eınpedansı (%) Yükseltici (Step-Up) Trafo *X!R* oranı

: kV

: kV

: MVA

**Stcp-up Trafo Kademe Bilgileri**



Yan Hizmet Sağlayıcı Tarafından Anlaşına'ya Eklenecek Rclgclcr;

* Lisansındaki mücbir sebepler,
* Yüklenme **(MW-MVAr)** Eğrisi,

Ek 3 Sayaç özellikleri ve tek hat şeması

Ünite Sayaç Seri Sayaç Sayacın Sayacın Sayacın Kodu No YBPYS Markası Tipi Akımı

KayıtNo (Amper)

Sayacın

Gerilimi

(Volt)

Sayacın Sabitesi

(imp- Devir/kWb. kVarh

Sayacı Besleyen

(A.T.O.)

Sayacı Sayacın Besleyen

(G.T.O.) Çarpanı

"'

Yan Hizmet Sağlayıcı Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Tek Hat Şeması

#### Ek 4 Senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmet sertifikası ve performans test raporu

(İlgili Rapor formatı TTIİAŞ İnternet sitesinde duyurulacaktır.)

#### Rk 5 Sunulacak verilerin özellikleri

TEİAŞ, senkron kompansatör olarak reaktif güç kontrol hizmetinin sağlanıp sağlanmadığmm tespit edilmesi amacıyla Anlaşma kapsamındaki üretim tesislerinden bu EK'tc yer alan verileri istemeye yetkilidir.

Yan Hizmet Sağlayıcı, senlaon kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetinin izlenmesi için TEİAŞ tarafmdan belirlenen verilerin yerinde ölçülerek değer eğrisi grafiğinin ekranda gösterilmesi ve alman verilerin ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte kayıt altma alınabilmesi ve raporlanabilmcsi amacına yönelik hizmetleri, TEİAŞ'ın belirleyeceği biçimde sağlayacaktır. Bu amaç doğrultusunda, TEİAŞ tarafmdan belirlenen veriler, anlaşma konusu yan hizmetlerin sağlandığı süre boyunca kesintisiz olarak (arıza halleri, planlı veya belirli müdahaleler dışmda) ölçülüp kayıt allma almacaktır. Bu verilerin ve raporların sağlanması için ihtiyaç duyulacak her türlü gerekli cihaz, teçhizat, donanım ve yazılım Yan Hizmet Sağlayıcı tarafmdan seçilecek ve kurulacaktır. Kurulum için gerekli her türlü araç-gereç, kablaj ve montaj işleri yine Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından sağlanacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, TEİAŞ tarafmdan kurulacak izleme ve kontrol sistemi ile veri alışverişi gerçekleştirmek amacıyla bağlantı kurulmasına ve uzaktan erişime imkan verecek şekilde gerekli yazılım ve donanımı sağlayacaktır.

Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kornpansatör hizmetine ilişkin olarak kaydedilecek verileri TEİAŞ larafmdan aksi belirtilmedikçe; rcaktif çıkış gücü ve bara gcrilin1i verilerini dakikada en az 1 veri olacak şekilde ölçecek ve ölçüldüğü zaman bilgisiyle birlikte kayıt altma alacaktır. Yan Hizmet Sağlayıcı, reaktif güç kontrol hizmetine ilişkin olarak en az aşağıdaki tabloda yer alan verileri belirtildiği şekilde kayıt altma alacaktır:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **S/N** | **Sinyal Adı** | **Örnekleme Süresi** |
| **1** 1 Bara gerilim değeri (kV)  1 | | O ... 60 saniye |
| **2** | Ünitenin reaktif çıkış gücü değeri (step up trafo öncesi) (MVAr) | O ... 60 saniye |
| **3** | Ünitenin (generator) terminal gerilimi | O ... 60saniye |
| **4** | Ünitenin yükseltici trafo sonrası reaktif gücü (fıder) | O ... 60 saniye |

TEİAŞ tarafmdan hazırlanan ödeme bildirimlerine esas verilerin oluşturulması ve kontrol faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi için Yan Hizmet Sağlayıcı, senkron kompansatör olarak reaktif güç desteği sağlanması hizmetine katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik fomıatlarda ve sıklıkta RYTM'yc TEİAŞ tarafından belirlenen esaslar çerçevesinde gönderecektir. TEİAŞ tarafından tesis edilen İzleme ve Kontrol Sistemi çerçevesinde belirlenen fonnat, [www.teias.gov.tr](http://www.teias.gov.tr/) adresinde yan hizmetler bağlantısında yer almaktadır.

#### Ek 6 Taahhütname

* Elektrik Şebeke Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda senkron kompansatör olarak reaktif güç destek hizmeti perfomıans testlerini gerçekleştirerek senkron kompansatör olarak reaktif güç destek hizmeti yan hizmet sertifikasını TEİAŞ'a sunacağımı,
* Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan reaktif güç kapasitesini, BYTM ve/veya MYTM'nin talimatları doğrultusunda sağlayarak Anlaşma süresince Senkron Kompansatör Olarak Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sunacağımı,
* Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümleri doğrultusunda belirlenmiş olan hizmete ilişkin veri gönderim yükümlüğünü sağlayacağımı

taahhüt ederim.

YAN HİZMET SAĞLAYICI

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

VE

ARASINDAKİ

*... .!....!* TARİHLİ

ÜRETİM TESİSLERİ İÇİN OTURAN SİSTEMİN TOPARLANMASI YAN

HİZMET ANLAŞMASI

ANKARA

#### İÇİNnEKİT,ER

Konu ..................................................................................................................................................

4

Kapsam 4

Üretici'nin yükümlülükleri 5

Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci 6

Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları 8

Kayıt ve kontrol 8

Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi *9*

Faturalama ve ödeme *9*

Cezai yaptırımlar ........................................................................:....0. *9*

Anlaşmanın tadili 1O

Anlaşmanın bütünlüğü 1O

Anlaşma masrafları 1O

Anlaşmanın süresi ve sona ermesi 1O

Kısmi hükümsüzlükte anlaşma'nın geçerliliği 1O

Anla5mazlıkların çözümü 1O

1ı1ücbir sebepler 1O

Devir, temlik ve rehin, 11

Fikri haklar 11

Mevzuata uyum 11

Geçerli hukuk 11

Feragat 11

Tazminat. 11

Yürürlüğe girme koşulları 12

EKLER 12

EK-1 Üretim Tesisleri 13

EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri 14

EK-3 Acil Durum Jeneratörünün Teknik Özellikleri 16

EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri. 17

EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Seıiifikası 18

EK-6 Taahhütname 19

İşbu Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmel Anlaşması ("Anlaşma"), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşnıa'da "TEİAŞ" olarak anılacaktır) ile [ ]Şirketi (Anlaşma'da "Üretici" olarak anılacaktır)

arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Kanun, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmı Gazete'de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmı Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

# BİRİNCİ BÖLÜM

## Konu, Kapsam ve Tanımlar

**Konu**

**MADDE 1-(1)** Anlaşma'nın konusu, Elektrik Piyasası Yan Hizme!ler Yönelmeliği kapsamında, Ürelici'nin, toparlanma yeteneğine sahip ve TEİAŞ'ın Sistem Toparlanma Planında yer alan üretim birimlerinde, 4.üncü Rölüm'de belirtilen süreç doğrultusunda, gerekli emreamadeliği sağlaması ve gerektiğinde bu birimlerin TEİAŞ'ın direktifleri doğrultusunda, oturan sistemin toparlanması hizmetine katılımına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

## Kapsam

**MADDE 2-** (1) Üreticiye ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasına dair usul ve esasları kapsar.

## Tanımlar

**MADDE** 3-(l)Bu Anlaşma'da;

1. Ada: İletim sisteminin geri kalan kısmı ile elektriksel bağlantısı olmayan, bağımsız çalışan alt sistemlerini,
2. Ada modu kararlılığı: Sistem toparlanması sırasında, adaların gerilim ve frekansının kararlı bir şekilde, artan genlikte bir salınıma sebep olmadan, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen sınırlar içerisinde tutulabilmesi koşulunu,
3. Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,

ç) Hız Eğim Kontrol Modu: Ünitelerin hız eğiminin %4 ile %8 aralığında çalıştırıldığı ve frekanstaki değişime bu ayarlanan değerler oranında tepki verdiği jeneratör hız regülatör madunu,

1. İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,
2. Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nu,
3. Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelemnesinden ve elektrik enterkom1ekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,
4. Narına! İşletme Modu : Ünitelerin ilgili parametrelerinin frekanstaki değişime tepki vermeyecek şekilde ayarlandığı modu veya Hız Eğim Kontrol Madunu,

ğ)Oturan sistemin toparlanması: İletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda harici bir ene ji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye alınabilen üretim tesisleri

vasıtasıyla iletim sisteminin enerjilendirilmesi, müşterilere elektrik enerjisi verilmesi ve diğer üretim tesislerinin yeniden devreye alınması,

1. Senkron Hız Kontrol Modu: Sistem toparlanması sırasında ünitelerin, frekansı tek başına regüle edebilecek ve bağlı bulunduğu adanın kararlılığını sağlayacak (Hız eğiminin "O" olduğu ve diğer parametrelerin ada modu kararlılığını sağlayacak şekilde belirlendiği) parametreler kullanılarak çalıştırıldığı jeneratör hız regülatörü modunu,

**ı)** Sistem İşletmecisi: TEİAŞ'ı,

1. Sistemin oturması: Elektrik sisteminin tamamen veya kısmen istem dışı enerjisiz kalmasını,
2. Taraflar: TEİAŞ ve Üretici'nin her ikisini,
3. Toparlanma yeteneği: Sistem oturması durumunda bir üretim tesisinin TEİAŞ'ın talimatı doğrultusunda, harici besleme olmaksızın kendi imkanları ile devreye girmesini ve sistemin bir bölümünü enerjilendirebilmesini,
   1. TÜRKAK: Türk Akreditasyon Kurumunu,

m) Üretici: Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti sağlayan tüzel kişileri, ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tün1terimler, ilgili Mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

### İKİNCİ BÖLÜM

#### Tarafların Hak ve Yükümlülükleri Üretici'nin yükümlülükleri

**MADDE 4-** (!) İlgili mevzuat ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde Üretici'nin **EK-1** kapsamında yer alan üretim tesisleri, ilgili mevrnatta belirtildiği şekilde oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine, aşağıda belirtilen nitelikler doğıultusunda, sahip olacaktır. Bu kapsamda:

1. İlgili üretim tesisinin en az bir ünitesi, harici bir enerji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye girmesini sağlayabilecek kapasitede acil dunun jeneratörüne ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesine sahip olmalıdır. Acil durum jeneratörüne ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesine sahip olmayan üretim tesisleri için, Üretici, ilgili üretim tesisinde harici bir eneıji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye alınabilme yeteneğini sağlayan acil durum jeneratörü ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesi tesis edilmesi ile ana türbin ve jeneratörde gerekiyorsa kontrol sistemi ayar/modifikasyon işlemlerini gerçekleştirmekle yükümlüdür.
2. Oturan sistemin toparlanması hizmetini sunacak, toparlanma yeteneğine sahip üretim tesisleri, MYTM ve/veya BYTM'den talimat gelmesinin ardından hidrolik üniteler en fazla 15 dakika içerisinde, diğer üniteler en fazla 30 dakika içerisinde ünite harasını enerjilendinniş olınalıdır.
3. Oturan sistemin toparlanması sırasında meydana gelebilecek olası problemler ve tekrardan oturma dunımlarına karşı, ilgili üretim tesisinin üniteleri arka arkaya toparlanabilecek yeteneğe sahip olmalıdır.

ç) İlgili üretim tesisinin en az beş defa arka arkaya toparlanabilecek acil durum jeneratörü ene ji kaynağına ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinde depolanmış enerjiye sahip olmalıdır. Acil dunımjeneratörü veya bütünleşik elektrik depolama ünitesi eneıji kaynağını en kısa süre içerisinde tekrar temin etmekle yükümlüdür.

1. İletim sistemi tekrar entcrkonncktc yapıya kavuşana kadar, bölgesel bir adayı ve bu adadaki yükleri beslemesi gereken üretim tesisleri ada modu kararlılığını sağlamalıdır. Bu doğnıltuda, ilgili ünitenin jeneratör hız regülatörü için ada modu kararlılığını sağlayacak

parametrelerin belirlenmiş olması ve ilgili ünitenin sistem toparlanması sırasmda bu parametrelerin geçerli olduğu ada modunda çalıştırılması gerekmektedir. Ayrıca, ilgili mevzuatta belirtilen oturan sistemin toparlanması hizmeti performans testlerinin uygulanması sırasında ilgili ünitenin jeneratör hız regülatörü modunun nonnal işletme modundan ada moduna geçiş yapabildiğinin gösterilmesi gerekmektedir.

1. Bir adanın beslenmesi sırasında fıder kapama suretiyle ani yüklerin bağlanması esnasmda, üretim tesisinin frekans ve gerilim değerlerini ilgili mevzuatta belirtilen değerler arasmda tutması esastır.

İ) İlgili üretim tesisinin üniteleri ilk enerjilendirilme esnasında enerjisiz haraya kesici kapatabilmeli ve söz konusu bölgedeki boş hatların rcakti f güç ihtiyacını kademeli olarak karşılayabilmelidir.

g) Gerek acil durum jeneratöründe ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinde, gerekse de hizmeti sağlayacak üretim tesislerinin ünitelerinde acilen devreye girmelerini engelleyecek ve emre amade olma durumlarını etkileyecek planlı bakımlar için ilgili BYTM'den izin alınmalı, emreamadeliği oıiadan kaldıran anzalar ise derhal bildirilmelidfr.

ğ) Hizmet sağlayacak yan hizmet birimlerinin TEİAŞ'a sağlamakla yükümlü olduğu Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nin "Veri İletişim Sistemi" başlıklı 29 uncu maddesinde belirtilen verileri ve bu verilerin iletiminin sağlandığı veri iletişim sistemini birincil güç kaynağının kaybı durumunda en az 24 saat süreyle çalışır halde tutabilecek yedek güç kaynağına sahip olmalıdır.

(2) Üretici, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

#### TEİAŞ'ın Yükümlülükleri

**MADDE 5-** (l)TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği uyarınca Anlaşma kapsamındaki hizmetleri sunma yeterliliğini ispatlayacak sertifikaları;

1. Bu anlaşmanın imzalanmasından ve/veya anlaşma kapsanıma yeni bir üretim tesisi eklenmesinden önce,
2. Bu Anlaşma'nın Sinci Maddesinde belirtilen periyotlarda,
3. TEİAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Anlaşma kapsamındaki üretim tesisleıinin oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine sahip olmadığmm tespit edilınesi veya bu yönde şüphe oluşması durumunda,

İslemeye veya mevcut sertifikaların yenilenmesini istemeye Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde yetkilidir.

### ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

#### Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci

1. **Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Tanımı**

**MADDE 6-(** 1) Kısmi ya da genel sistem ohırması sonucunda, sistemin tekrar toparlanması ve iletim sisteminin tekrardan enterkonnekte yapıya kavuşması, bölgesel toparlanma planları içerisinde rolleri olan üretim tesislerinin devreye alınması ve oluşturulan bölgesel adaların birleştirilmesi ile sağlanmaktadır.

1. Toparlanma yeteneği olan üretim birimlerinin, devreye gim1e sırasında, normal koşullarda santralin bağlı olduğu iletim ya da dağıtım sisteminden karşıladıkları eneı:jiyi, sistem oturınası durumunda, bu andaki iç ihtiyaçlarmı karşılayabilecek kapasitedeki acil durum jeneratörlerinden ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinden sağlamaları gerekmektedir. Böylece bölgesel adaları enerjilendirip, kararlı bir şekilde besleyerek, bu adaların diğer adalarla senkronize olmasını sağlayacaklar, bu özelliğe sahip olmayan ancak sistem toparlanma planları

içerisinde rolleri olan üretim birimlerinin de iç ihtiyaçlarını karşılayarak devreye girmeleri için olanak tanıyacaklardır.

1. Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesisleri, ilgili mevzuatta yer alan hükümler doğrultusunda, iletim sisteminin kısmen veya tamamen otunnası durumunda, arzın tekrar sağlanması amacıyla, bu Anlaşma hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacaktır.
2. Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesislerinin bu hizmeti sağlayacak şekilde hazır bulundurulacağının ve ihtiyaç duyulması halinde oturan sistemin toparlanması hizmetinin sunulacağının anlaşma süresince garanti edildiğini gösterir taahhütname EK-6'dc yer almaktadır.
3. Üretici, Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesislerini, hizmeti sağlayacak şekilde emre amade bulundurmakla ve Milli Yük Tevzi Merkezi ve/veya Bölgesel Yük Tevzi Merkezi 'nden talimat aldığı anda oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlamakla yükümlüdür.
4. **Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Sağlanması Süreci MADDE** 7- (1) Bu anlaşma kapsamındaki üniteler sistem oturması durumunda:
   1. İç ihtiyacını karşılayabilecek şekilde senkron hızda üretime devam edebiliyor ise MYTM ve/veya BYTM'den bir talimat gelmedikçe, mevcut duıurnlarını sürdüreceklerdir.
   2. Sistem olunnası sırasında devrede olmayan ya da ani yük değişimi sonrası senkron hızda iç ihtiyacını karşılayabilir konumda kalamamış üniteler MYTM ve/veya BYTM talimatları doğrultusunda hareket etmek üzere emreamade olarak bekleyeceklerdir.
5. MYTM ve/veya BYTM tarafından verilen talimatın iletilmesinin ardından ilgili üretim tesisi (acil durum jeneratörü ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesi vasıtasıyla) toparlanma hizmetini sunacak olan ünitesini senkron hız kontrol modunda devreye alarak hidrolik üniteler en fazla 15 dakika içerisinde, diğer üniteler en fazla 30 dakika içerisinde ünite harasını cnc jilcndireccktir. Üretim tesisi kendi trafo merkezinin boş olan yüksek gerilim harasını enerjilendirerek BYlM'den gelen talimatlar doğrultusunda iletim hatlarını veya güç trafolarını devreye almak için gerekli manevraları yapacaktır.
6. Üretim tesisinin kontrol sistemlerinin ada modu kararlılığını sağlayabilecek şekilde gerektiğinde değiştirilmesi Ürctici'nin sorumluluğundadır. İlgili üretim tesisi öncelikle enerjisiz baranın kesicisini kapatarak talimat verilen enerjisiz hatları, TEİAŞ'ın ilgili birimince bildirilecek sıraya göre, kontrollü bir şekilde eneı:jilendirecektir.
7. Sistemin toparlanması sırasında BYTM tarafindan oluşturulan ada sisteminin kararlılığını sağlamak ilgili üretim tesisinin sorumluluğunda olup ünitelerinin frekans ve gerilim kontrolüne katılımının sağlanması için aktif ve reaktif güç rezervlerinin azami seviyede olması sağlanacaktır. Bu kapsamda oluşturulan adaların çeşitli sebeplerle enerjisinin sıfırlanması duruımında toparlanma yeteneğine sahip yan hizmet birimleri BYTM talebi doğnıltusunda aynı işlemleri tekrarlayabilnıelidirler.
8. BYTM tarafından oluşturulan ada sisteminde birden fazla ünite olması durumunda hangi ünitenin hız eğim kontrol modunda hangi ünitenin senkron hız kontrol modunda çalışacağına BYTM karar verecektir.
9. İzole adaların enerjilendirilmesi sırasında, ada tek ünite tarafından ene jilendirilebileceği gibi, aynı üretim biriminden ya da farklı üretim birimlerinden birden fazla ünite tarafından da eneı:jilendirilebilir. Adanın tek bir ünite tarafından eneı:jilendirilmesi dunınıunda, ilgili ünite adanın frekansının regüle edilmesinden soıumlu ünite olarak, sistem toparlanması için belirlenmiş olan parametrelerin geçerli olduğu senkron hız kontrol modunda çalıştırılacaktır. Adanın birden !azla ünite tararından encrjilcndirilnıcsi durumunda ise, **MYTM** ve/veya BYTM tarafından görev verilen adanın frekansının regüle edilmesinden sorumlu ünite, sistem toparlanması için belirlenmiş olan parametrelerin geçerli olduğu senkron hız kontrol

modunda çalıştmlacak; adadaki diğer üniteler ise noıınal işletme koşullarında çahştınldığı parametrelerin geçerli olduğu çalışma modunda çalıştırılacaktır. İzole adada ani blok yük değişimleri sonrasında frekansın belirli değerler dahilinde tutulması esas olarak, o izole adada tek bir ünite varsa o ünitenin, dolayısıyla o üretim tesisinin sorumluluğunda, izole adada birden fazla ünite var ise MYTM ve/veya BYTM tarafından bu görevin verildiği üretim tesisinin sorumluluğunda olacaktır.

1. İzole adaların birbirine senkronize edilmesi sırasında, ilgili üretim birimleri MYTM ve/veya BYTM direktifleri doğrultusunda, ada senkronizasyon koşullarını sağlayacak şekilde hareket edecektir.
2. İşbu Anlaşmaya ilişkin tüm parametreler ilgili mevzuata uygun olarak belirlenir ve uygulanır. TEİAŞ, ENTSO-E'nin ilgili kriterlerinin sağlanmasını ve Türkiye Elektrik Şebekesinin güvenli ve kaliteli işletilmesini teminen, ilgili mevzuatta yapılacak değişikliklere paralel olarak, işbu Anlaşma kapsamında belirtilen parametrelerde değişiklik yapma hakkını saklı lular.

### DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

#### Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti Test Sertifikaları Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları

**MADDE 8-** (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler

belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Üretici 'nin, oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacağı her bir üretim tesisinin bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu, ohıran sistemin toparlanması yan hizmet sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi esastır.

1. Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan performans test prosedürüne uygun olarak gerçekleştirilecek testler sonucunda hazırlanan oturan sistemin toparlanması yan hizmet test sertifikaları, üretim tesislerinin süreçle ilgili mcvzuathüküınlcrine uyumunun ve üretim tesislerinin sağlaması gereken teknik özelliklerinin tespit edilmesini temin edecektir. Elektrik Şebeke Yönetnıeliği'nde yer alan perfomıans test prosedürü aşamalarından ünite toparlanma testi her üç yılda bir kere, Üretim Tesisi Toparlanma Testi ise her altı yılda bir kere yapılacaktır. Üretim tesisi toparlanma testinin yapılması durumunda ünite toparlanma lcslinin aynca yapılmasına gerek yoktur.
2. Bu Anlaşma 'nın 9 uncu maddesinde belirtilen kontroller neticesinde ve/veya Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedeli uygulanması gerektiren hususların ortaya çıkar ise, TEİAŞ, oturan sistemin toparlanması yan hizmet seıiifikalarının daha önce yenilenmesini talep edebilir. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, tüzel kişinin ilgili hizmet sertifikasını 2 ay içerisinde yenilememesi dunınıuııda, mevcut sertifikası geçersiz sayılır.
3. Üretici'nin adına kayıtlı üretim tesisleri için geçerli olan tüm yan hizmet sertifikaları, bu Anlaşma'da EK-7 kapsamında yer almaktadır.

### BEŞİNCİ BÖLÜM

#### Kayıt, izleme ve Kontrol

**Kayıt ve kontrol**

**MADDE 9-** (l)Ar.:il durum jeneratöründe ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinde gerçekleştirilen kapsamlı bir bal(ım çalışmasının, üretim biriminin bir sistem otunnası duıumunda belirlenen süreler içerisinde devreye ginnesini engelleyebilecek olması durumunda balom zamanları için ilgili BYTM'den onay alınacaktır.

(2) TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümlerine uygun olarak oturan sistemin toparlanması yeterliliğine sahip

olup olmadığını tespit etmeye yetkilidir. Bu kapsamda, en geç 5 gün önce bildirilmesi kaydıyla TEİAŞ'ın vereceği talimat doğrultusunda söz konusu üretim tesisinin toparlanma yeterliliğine sahip olup olmadığını tespit edilmesi amacıyla gerekli testler gerçekleştirilir. TEiAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Üretici'nin oturan sistemin toparlanması yeterliliğine gerektiği şekilde sahip olmadığının tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ ilgili üreticiye ait tesisin oturan sistemin toparlanması hizmeti sertifikasının yenilenmesini talep edebilir.

# ALTINCI BÖLÜM

## Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi

MADDE 10-(1) İlgili üretim biriminin, sistem toparlanması sürecine dahil olabilmesi için emreamade tutulması ve/veya gerekli olması durumunda oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasıııdan dolayı Üretici'ye bir fatura dönemi için ödenecek tutar Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesine ilişkin hükümleri uyarınca hesaplanacaktır.

(2) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayan üreticilere TEİAŞ tarafıııdan aylık ödeme yapılması esastır. Üretici'ye ödenecek aylık tutar, oturan sistemin.toparlanması hizmetinin sağlanması durumunda, hizmetin sağlandığı süre boyunca acil durum jeneratörü için kullanılan yakıt maliyetini ve/veya bütünleşik elektrik depolama ünitesinden karşılanan enerji maliyetini kapsayacaktır. Acil durum jeneratörü için kullanılan yakıt tipi, miktarı ve yakıt fiyatı bilgileri Üretici tarafından sağlanır.

## Faturalama ve ödeme

**MADDE 11-** (1) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayan üreticilere sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan cezalara ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde, hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

1. Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine ilişkin üreticiler tarafından TEİAŞ'a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.
2. Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanacaktır.

## Cezai yaptırımlar

**MADDE 12** - (l) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır. TEİAŞ tarafından yapılan izleme ve kontroller neticesinde Üreticinin TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre smırlaması olmaksızın, ilgili tesise oturan sistemin toparlanması hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez.

### YEDİNCİ BÖLÜM

#### Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

**Anlaşmanın tadili**

**MADDE 13-(**1)\_Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taranarea imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın aynlma:ı bir parçası olarak kabul edilir.

#### Anlaşmanın bütünlüğü

**MADDE 14** -(1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup TEİAŞ ve Üretici'yi bağlar. Ancak, Anlaşma hükümleri ile anlaşma dokümanını oluşturan ekteki belge hükümleri arasında çelişki veya farklılık olınası halinde Anlaşma hükümleri esas alınır.

#### Anlaşma masrafları

**MADDE 15-** (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Üretici tarafından ödenecektir.

#### Anlaşmanın süresi ve sona ermesi

**MADDE 16** - (1) Anlaşma sonlanınca ya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

1. Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:
   1. Üretici'nin, ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi dunımunda,
   2. Üretici'ye Kanun uyarmca verilen ve EK-!'de yer alan tüm üretim lisanslarının sona cmıesi veya iptal edilmesi durumunda,

(e) Bu Anlaşma kapsamında, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında oturan sistemin toparlanması hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan üretim tesisinin kalmaması durumunda.

1. Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Taraflar'ın sona erme tarihi itibariyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

#### Kısmi hükümsüzlükte anlaşma'nın geçerliliği

**MADDE 17-** (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu dunım Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldınnaz.(2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'mn yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilecektir.

#### Anlaşmazlıkların çözümü

**MADDE 18** -(!) Bu anlaşma yasal düzenlemeler göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve icra Daireleri yetkilidir.

### SEKİZİNCİ BÖLÜM

#### Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller

**Mücbir sebepler**

**MADDE 19-** (1) Üretici, bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmelif,rinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulumnası halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilınesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

### DOKUZUNCU BÖLÜM

#### Çeşitli ve Son Hükümler

**Devir, temlik ve rehin**

**MADDE 20-** (1) Üretici, **bu** anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehne konu edemez.

#### Gizlilik

**MADDE 21-** (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiı bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar birinci fıkradaki hükmün istisnasını oluşturur:

1. Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
2. Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

#### Fikri haklar

**MADDE 22- ( 1)** Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya oıtaya konulan tüm fikri hakların sahibi ilgili Taraflar olacaktır.

#### Mevzuata uyum

**MADDE 23-** (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

#### Geçerli hukuk

**MADDE 24-** (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

#### Feragat

**MADDE 25-** (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldınnaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkrn veya başka bir hakkm ileride kullanımını engellemez.

#### Tazminat

**MADDE 26-(l)Bu** Aplaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Üretici tarafından yerine getirilınemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Üretici sorumlu olup, TEİAŞ'rn ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

#### Bildirimler

**MADDE 27-** (1) Tarafüınn tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir:

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Adres:

Faks: Telefon:

İnternet Sitesi Adresi: [www.ıeias.gov.tr](http://www.ıeias.gov.tr/)

. A.Ş.

Adres:

Faks: Telefon: Elektronik Posta:

1. Ilu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.
2. TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi İnternet sayfasında ya) mlanarak bildirilir.
3. Yan Hizmet Sağlayıcının İnternet e-posta adreslerine gönderilen elekh"011İk mektupların, eposta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğıuluğu kabul edilecektir.

**Yürürlüğe girme koşulları**

**MADDE 28-** (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 28 Madde ve 5 EK'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Üretici Şirket Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra ..../..../ tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta

alıkonulmuştur. Üreticiye istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş

GENEL MÜDÜRLÜĞÜ ÜRETİCİ

**EKLER**

EK-1 Üretim Tesisleri

EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri EK-3 Acil Durum Jeneratöıiinün Teknik Özellikleri

Ek-4 Bütünleşik elektrik depolama ünitesi verileri EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.) Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı:...................................................................

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu Tüzel Kişilik Adı

Ünite Kodu

Ekin Düzenlendiği Tarih Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Lisansında belirtilen değer) (Pnom)

: ..*./..*./......

: MW

Tesisin aşırı ikazlı azami rcaktif çıkış gücü MVAr

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü **MV**Ar

Ünitenin nominal MVA değeri **MV**A

Ünitenin nominal tenninal gerilimi kV

Ünitenin bağlı olduğu yüksek gerilim

barasının nominal gerilimi kV

Ünite Elektrik Depolama Tipi : (Batarya vb.)

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

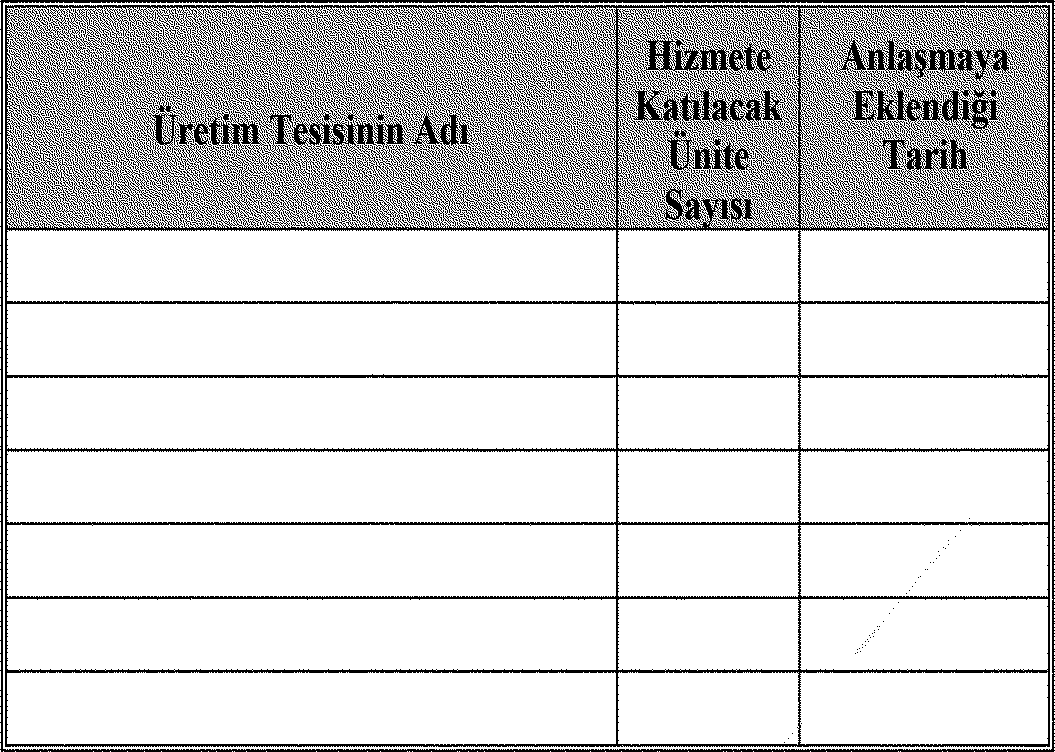
- Lisansındaki mücbir sebepler,

**EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası**

EK-6 Taahhütname

**EK-1 Üretim Tesisleri**

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği Üretici'nin Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine katılımları zorunlu olan üretim tesisleri aşağıda belirtilmiştir.



Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../......

#### EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayn ayrı doldurulacaktır.) Üretim Tesisinin Adı

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu Tüzel Kişilik Adı

Ünite Kodu

Ekin Düzenlendiği Tarih: .. ./.../......

Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Üretim Lisansında

belirtilen değer) (Pnom) MW

Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi MW

Ünitenin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü Ünitenin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü

: MVAf

: MVAr

Jeneratörün nominal MVA değeri MVA

Jeneratörün nominal terminal gerilimi kV

Jeneratörün bağlı olduğu yüksek gerilimi

harasının nominal gerilimi :.......... kV

Türbin Tipi : (Gaz/Buhar/Hidrolik)

Yakıt Tipi : (Doğalgaz, Motorin, Kömür, Hidrolik vb.)

Acil Durum Jeneratörü Vasıtasıvla Hizmetin Sağlanması Durumunda Durağan halden, soğuk durumda

(Bekleme süresi >48 saat) devreye girerek

yüklenınek üzere kesiciyi kapatma süresi saat

Durağan halden, sıcak dununda (Bekleme süresi <8 saat) devreye girerek

yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi saat

Eımeamadelik Oranı (Availability Factor)

Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Aracılığıyla Hizmetin Sağlanması Durumunda Durağan halden, devreye girerek

yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi dakika

Oturan Sistemin Toplanması

Hizmeti Kapsamında Sağlanacak Enerji MWh

Üretici Tara±indan Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,

## EK-3 Acil Durum Jeneratörünün I eknik Özellikleri

(Birden fazla acil durum jeneratörü varsa, her biri için ayrı ayrı doldurulacaktır.) Üretim Tesisi

Acil Durum Jeneratörü Nominal Gücü Acil Durum Jeneratörü Yakıt Tipi

Acil Dumm Jeneratörünün Devreye Girerek iç ihtiyacı Beslemeye Başlama Süresi

Ekin Düzenlendiği Tarih: ... /... /......

: (MW)

: (Dakika)

#### EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayn ayrı doldurulacaktır.) Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı:...................................................................

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu Tüzel Kişilik Adı

Ünite Kodu

Ekin Düzenlendiği Tarih Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Lisansında belirtilen değer) (Pnom)

., ...ı*l*...

*l*

ı ••••••

: MW

Tesisin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü MVAr

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü MVAr

Ünitenin nominal MVA değeri

Ünitenin nominal terminal gerilimi

Ünitenin bağlı olduğu yüksek gerilim barasının nominal gerilimi

Ünite Elektrik Depolama Tipi

: MVA

: kV

: kV

: (Batarya vb.)

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası

## EK-6 Taahhütname

Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerimi, Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma hükümlerine uygun olarak, Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti'ni sağlayacak şekilde hazır bulunduracağımı ve ihtiyaç halinde bu hizmeti sağlayacağımı anlaşma süresince taahhüt ederim.

ÜRETİCİ

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

VE

ARASINDAKİ

*....!....!* TARİHLİ

MÜSTAKİL ELEKTRİK DEPOLAMA TESİSLERİ İÇİN

OTURAN SİSTEMİN TOPARLANMASI YAN HİZMET ANLAŞMASI

ANKARA

**İÇİNDEKİLER**

Konu 4

Kapsam 4

Tanımlar 4

Yan Hizmet Sağlayıcı'nın Yükümlülükleri 5

TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri 5

Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci 6

Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Tanımı 6

Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları ..............................,., 6

Kayıt ve kontrol. 7

Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi....., 7

Faturalama ve Ödeme 7

Cezai yaptırımlar .......................................................:'. 8

Anlaşmanın tadili ............................................., 8

Anlaşmanın bütünlüğü 8

Anlaşmanın ıııasranarı 8

Anlaşmanın süresi ve sona ermesi 8

Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği 8

Anlaşmazlıklarııı çözümü 9

Mücbir sebepler 9

Devir, temlik ve rehin......................,............................, 9

Gizlilik. 9

Fikri haklar ..................................................................., 9

Mevzuata uyum 9

Geçerli hukuk 9

Feragat 9

Tazminat 10

Bildirimler 1O

Yürürlüğe girme koşulları 1O

İşbu Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması ("Anlaşma"), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma'da "TEİAŞ" olarak anılacaktır) ile [...........................................................................]Şirketi (Anlaşma'da "Yan Hizmet Sağlayıcı"

olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Kanun, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

# BİRİNCİ BÖLÜM

## Konu, Kapsam ve Tanımlar

**Konu**

**MADDE 1** -(l)Anlaşına'nın konusu, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında, Yan Hizmet Sağlayıcı'nın, toparlanma yeteneğine sahip yan hizmet birimlerinde, 4 üncü Bölüm'de belirtilen süreç doğrultusunda, gerekli emre amadeliği sağlanması ve gerektiğinde bu birimlerin TEİAŞ'ın talimatları doğrultusunda, oturan sistemin toparlanması hizmetine katılımına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

## Kapsam

**MADDE 2-** (1) Yan Hizmet Sağalyıcısına ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasına dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

1. **MADDE 3** -(1) Bu Anlaşmada:Ada: İletim sisteminin geri kalan kısmı ile elektriksel bağlantısı olmayan, bağımsız çalışan alt sistemlerini,
2. Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,
3. İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,

ç)Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nu,

1. Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik ene jisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enterkonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,
2. Oturan sistemin toparlanması: İletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda harici bir enerji kaynağrna ihtiyaç duymadan devreye alrnabilen üretim tesisleri vasıtasıyla iletim sisteminin eneıjilendirilmesi, müşterilere elektrik eneıjisi verilmesi ve diğer üretim tesislerinin yeniden devreye almması,
3. Sistem İşletmecisi: TEİAŞ'ı,
4. Sistemin oturınası: Elektrik sisteminin tamamen veya kısmen istem dışı ene ıısız kalmasmı,

ğ) Taraflar: TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı'nın her ikisini,

1. Toparlanma yeteneği: Sistem oturınası durumunda bir üretim tesisinin TEİAŞ'ın talimatı doğrultusunda, harici besleme olıııaksızın kendi imkanları ile devreye girmesini ve sistemin bir bölümünü cnc jilcndircbilıııcsini,

ı) Y,m Hizmet Birimi: Bu anlaşma kapsamında Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti sağlayan müstakil elektrik depolama tesislerini,

ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili Mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

# İKİNCİ BÖLÜM

#### Tarafların Hak ve Yükümlülükleri Yan Hizmet Sağlayıcı'nın Yükümlülükleri

**MADDE 4-** (1) İlgili mevzuat ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde Yan Hizmet Sağlayıcı'nın EK-1 kapsamında yer alan yan hizmet birimleri, ilgili mevzuatta belirtildiği şekilde oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine sahip olacaktır. Bu kapsamda Yan Hizmet Sağlayıcı bu anlaşma kapsamındaki yan hizmet birimlerinde:

1. MYTM ve/veya BYTM tarafından verilecek talimatlar doğrultusunda , yan hizmet biriminde depolanmış cnc jisinin lamamını sisleme verebilecek şekilde gerekli kontrol sisteminin kurulması,
2. MYTM ve/veya BYT\ı[ talimat gelmesinin ardından en.fazla 3 dakika içerisinde iletim sistemi seviyesinde bağlı olduğu barayı enerjilendirebilmesi,
3. Oturan sistemin toparlanması sırasında meydana gelebilecek olası problemler ve tekrardan oturma durumlarına karşı, ilgili yan hizmet biriminin ünitelerinin arka arkaya toparlanabilecek yeteneğe ve bunu sağlayabilecek gerekli altyapıya sahip olmasının sağlanması,

ç) İlk enerjilendirme esnasında enerjisiz baranın kesicisinin kapatılması ve söz konusu bölgedeki boş hatlarm reaktif güç ihtiyacını kademeli olarak karşılanabilmesi

1. Acilen devreye gim1elerini engelleyecek ve emre amade olma durumlarını etkileyecek planlı bakımlar için ilgili BYTM'den izin almması, enıre amadeliği ortadan kaldıran arızaların ise derhal bildirilmesi,
2. TEİAŞ'a sağlamakla yükümlü olduğu Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nin "Veri İletişim Sistemi" başlıklı 29 uncu maddesinde belirtilen verileri ve bu verilerin iletiminin sağlandığı veri iletişim sistemini birincil güç kaynağının kaybı durumunda en az 24 saat süreyle çalışır halde tutabilecek yedek güç kaynağına sahip olmasının sağlanması

ile yükümlüdür.

* 1. Yan Hizmet Sağlayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

#### TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

**MADDE 5-** {l) TEİAŞ, yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat uyarınca Anlaşma kapsamındaki hizmetleri sunma yeterliliğini ispatlayacak sertifikaları:

* + 1. Du Anlaşmanın imzalanmasından ve/veya Anlaşma kapsamına yeni bir yan hizmet birimi eklenmesinden önce,
    2. Bu Anlaşma'nın 5 inci Maddesinde belirtilen periyotlarda,
    3. TEİAŞ'111 yaptığı kontroller neticesinde Anlaşma kapsamındaki yan hizmet birimlerinin Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetini sunma yeterliliğine sahip olmadığının tespit edilmesi veya bu yönde şüphe oluşması dunıınunda,

istemeye veya mevcut sertifikaların yenilenmesini istemeye Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde yetkilidir.

1. TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kunıl kararları ile hunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere U)1nakla yükümlüdür.

### ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

#### Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Tanımı

**MADDE 6** -(1) Kısmi ya da genel bir sistem oturması sonucunda, sistemin tekrar toparlanması ve iletim sisteminin tekrardan enterkonnekte yapıya kavuşması, bölgesel toparlanma planları içerisinde rolleri olan yan hizmet birimlerinin devreye alınması ve oluştunılan bölgesel adaların birleştirilmesi ile sağlanacaktır.

1. Yan hizmet birimleri, depolamış oldukları ene jiyi kullanarak bölgesel adaları ene jilendirip, bulunduğu bölgesel adadaki konvansiyonel üretim tesislerinin iç ihtiyaçlarını karşılayarak sistemin toparlanmasında katkıda bulunmakla yükümlüdür.
2. Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimleri, ilgili mevzuatta yer alan hükümler doğnıltusunda, iletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması dunımunda, arzın tekrar sağlanması amacıyla, bu Anlaşma hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetinde bulunmakla yükümlüdür.
3. Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerinin bu hizmeti sağlayacak şekilde hazır bulundurulacağının ve ihtiyaç duyulması halinde oturan sistemin toparlanması hizmetinin sunulacağmm anlaşma süresince garanti edildiğini gösterir taalılıütname µK-4'de yer almaktadır.
4. Yan Hizmet Sağlayıcı, Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerini, hizmeti sağlayacak şekilde emre amade bulundumıakla ve MYTM ve/veya RYTe'den talimat aldığı anda oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlamakla yükümlüdür.

#### Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Sağlanması Süreci

**MADDE 7** - (1) Sistem oturması sırasında bu anlaşma kapsamındaki yan hizmet birimleri, TEİAŞ'ın talimatları doğrultusunda hareket etmek üzere emre amade olarak beklemekle yükümlüdür.(2) TEİAŞ'ın ilgili birimince verilen LaUmatın iletilmesinin ardından en geç 3 dakika içerisinde, ilgili yan hizmet birimi toparlanacak ve iletim sistem seviyesinde bağlı olduğu harayı eneı:jilendirecektir. İlgili yan hizmet birimi örn;elikle enerjisiz baranın kesicisini kapatarak talimat verilen boş hatları, TEİAŞ'm ilgili birimince bildirilecek sıraya göre, kontrollü bir şekilde enerjilendirecektir.

1. İzole adaların elektrik depolama tesisleri vasıtasıyla enerjilendirilmesi sırasında, elektrik depolama tesisleri tarafından depolanmış enerji öncelikle diğer üretim tesislerinin iç ihtiyaçlarını karşılamak üzere kullanılarak üretim tesislerinin devreye girmesi sağlanacak, daha sonrasında izole adanın ihtiyaç duyacağı enerji bu üniteler tarafmdan sağlanacaktır. İzole adanın frekansımn regüle edilmesi sorumluluğunu üstlenecek ünile TEİAŞ larafmdan bclirlcnccclüir. Müstakil elektrik depolama tesisleri TEiAŞ'm talimatı doğrultusunda sisteme eneı:ii verıne ve/veya sistemden enerji çekme yönünde hizmet verecektir.
2. İşbu Anlaşmaya ilişkin tüm parametreler ilgili mevzuata uygun olarak belirlenir ve uygulamr. TEİAŞ, ENTSO-E'nin ilgili kriterlerinin sağlanmasım ve Türkiye Elektril, Şebekesinin güvenli ve kaliteli işletilmesini teminen, ilgili mevzuatta yapılacak değişikliklere paralel olarak, işbu Anlaşma kapsammda belirtilen parametrelerde değişiklik yapma hakkını saklı tutar.

### DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

#### Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti Test Sertifikaları Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları

**MADDE 8** - (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Yan Hizmet Sağlayıcı '11111, oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacağı her bir yan hizmet biriminin bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu, oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi esastır.

1. İlgili mevzuatla yer alan perfonnans test prosedürüne uygun olarak gerçekleştirilecek testler sonucunda hazırlanan oturan sistemin toparlanması yan hizmet test sertifikaları, yan hizmet birimlerinin süreçle ilgili mevmat hükümlerine uyumunun ve yan hizmet birimlerinin sağlaması gereken teknik özelliklerinin tespit edilmesini temin edecektir. TEİAŞ taratindan yayımlanan Elektrik Depolama Tesislerinin Yan Hizmetlere Katılımı İçin Test Prosedürlerinde yer alan EK.5.Elektrik Depolama Tesisleri İçin Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti Peıfonnans Testleri, her üç yılda bir kere yapılacaktır.
2. Bu Anlaşma'mn 9 uncu maddesinde belirtilen kontroller neticesinde ve/veya Elektrik Piyasası Yan Ilizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esasları ile ilgili hükümleri uyarınca TEİAŞ, oturan sistemin toparlamnası yan hizmet sertifikalarının daha önce yenilenmesini talep edebilir. TEİAŞ'111 talep etmesi halinde, tüzel kişinin ilgili hizmet sertifikasını 2 ay içerisinde yenilememesi durumunda, mevcut sertifikası geçersiz sayılır.
3. Yan Hizmet Sağlayıcı'nm adma kayıtlı yan hizmet birimleri için geçerli olan tüm yan hizmet sertifikaları, bu Anlaşma'da EK-3 kapsamında yer almaktadır.

### BEŞİNCİ BÖLÜM

#### Kayıt, İzleme Ve Kontrol

**Kayıt ve kontrol**

**MADDE 9-** (1)TEİAŞ, yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak Oturan sistemin toparlanması yeterliliğine sahip olup olmadığını tespit etmeye yetkilidir. Ru kapsamda, TEİAŞ'm vereceği talimat doğrultusunda söz konusu yan hizmet biriminin toparlanma yeterliliğine sahip olup olmadığmı tespit edilmesi amacıyla gerekli testler gerçekleştirilir. Bununla birlikte, Yan Hizmet Sağlayıcı bu Anlaşma kapsamm<laki yan hizmet birimlerinin TEİAŞ taratindan gerekli görülen durumlarda uzaktan lcsl edilebilmesi için gerekli altyapıyı kumıakla yükümlüdür. TEİAŞ'm yaptığı kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcı'nm oturan sistemin toparlanması yeterliliğine gerektiği şekilde sahip olmadığının tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ ilgili yan hizmet sağlayıcısına ait tesisin oturan sistemin toparlanması hizmeti seıtifıkasımn yenilenmesini talep edebilir.

### ALTINCI BÖLÜM

#### Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi

**MADDE 10** - (1) İlgili yan hizmet biriminin, sistem toparlanması sürecine dahil olabilmesi için emre amade tutulması ve/veya gerekli olması durumunda oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasmdan dolayı Yan Hizmet Sağlayıcı'ya bir fatura dönemi için ödenecek tutar Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetıneliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesine ilişkin hükümleri uyarınca hesaplanacaktır.

#### Faturalama ve Ödeme

**MADDE 11** -(l)Oturan Sistemin Toparlanması Ilizmeti'ni sağlayan yan hizmet sağlayıcılarına sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan cezalara ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan fatııralama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde, hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

1. Oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin yan hizmet sağlayıcıları tarafindan TEİAŞ'a düzenlenecek faturalar, Trırk Lirası (TL) olarak düzenlenecek olup, TEİAŞ tarafından sağlanacak fatura forınatında olacaktır.
2. Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine ilgili mevzuat kapsamında belirlenen gecikme zammı oranı günlrık olarak uygulanacaktır.

#### Cezai yaptırımlar

**MADDE 12** - (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır. TEİAŞ tarafından yapılan izleme ve kontroller neticesinde Yan Hizmet Sağlayıcının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise oturan sistemin toparlanması hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez

### YEDİNCİ BÖLÜM

#### Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

**Anlaşmanın tadili**

**MADDE 13-** (1)Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taratlar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın aynlmaz bir parçası olarak kabul edilir.

#### Anlaşmanın bütünlüğü

**MADDE 14-(1)** İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

#### Anlaşmanın masrafları

**MADDE 15-** (1) İşbu Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından ödenecektir.

#### Anlaşmanın süresi ve sona ermesi

**MADDE 16-** (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

1. Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:
   1. Yan Hirıııet Sağlayıeı'ııııı, EK-1 'dc yer alan tüm depolama tesislerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,
   2. Yan Hizmet Sağlayıcı'ya Kanun uyarınca verilen ve EK-l'de yer alan tüm lisanslarının sona erıııesi veya iptal edilmesi durumunda,
   3. Bu An]aşma kapsamında, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında oturan sistemin toparlanması hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan yan hizmet biriminin kalmaması durumunda.
2. Bu Aıılaşma'nın sona ermesi, Taraflar'ın sona em1e tarihi itibariyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

#### Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği

**MADDE 17-** (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz.

1. Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması dummunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilir.

#### Anlaşmazlıkların çözümü

**MADDE 18** -(1) Bu anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

### SEKİZİNCİ BÖLÜM

#### Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller

**Mücbir sebepler**

**MADDE 19-** (1) Yan hizmet sağlayıcı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvunınun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün• yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya plektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde yer alan usulle askıya alınır.

#### DOKllZllNCll BÖLÜM Çeşitli ve Son Hükümler

**Devir, temlik ve rehin**

**MADDE 20-** (1) Yan Ilizınet Sağlayıcı, TEİAŞ'ın yazılı izni olmaksızın bu Aıılaşma'dan doğan hak ve yükümlülüklerini hiçbir şekilde başkasına devredemez veya devretme niyetiyle hareket edemez.

#### Gizlilik

**MADDE 21-** (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

* 1. Aşağıda sayılan durumlar birinci fıkradaki hükmün istisnasını oluşturur:
     1. Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi.
     2. Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

#### Fikri haklar

**MA.DDE 22** -el) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Aıılaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşına'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi ilgili taraf olacaktır.

#### Mevzuata uyum

**MADDE 23-** (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

#### Geçerli hukuk

**MADDE 24-(1)** İşbu Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

#### Feragat

**MADDE 25-** (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldımıaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımım engellemez.

#### Tazminat

**MADDE 26-** (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Yan Hizmet Sağlayıcı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Sağlayıcı sonımlu olup, TEİAŞ'm ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

#### Bildirimler

**MADDE 27-** (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Adres:

Faks: Telefon: İnternet Sitesi Adresi: [www.teias.gov.lr](http://www.teias.gov.lr/)

**. A.Ş.**

Adres:

Faks: Telefon: Elektronik Posta:

Bildirimler, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma hükümlerinde öngörülen usullere göre yapılır. Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda Taranar, adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde diğer Tarafa yazılı olarak bildireceklerdir. Bu bildirimin belirtilen süre içerisinde yapılmaması durumunda mevcut en son adrese yapılmış tebligatlar geçerli olacaktır.

TEİAŞ'ın adres değişikliği resmi gazetede ve/veya Ulusal bir gazete ve TEİAŞ'ın İnternet sayfasında yayınlanarak bildirilecektir.

#### Yürürlüğe girme koşulları

**MADDE 28-** (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 28 Madde ve 4 EK'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Sağlayıcı Şirket Yetkilileri tarafmdan tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra ..../..../....... tarihinde 1 nüsha olarak imza altma almmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Sağlayıcıya istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET SAĞLAYICI

### EKLER

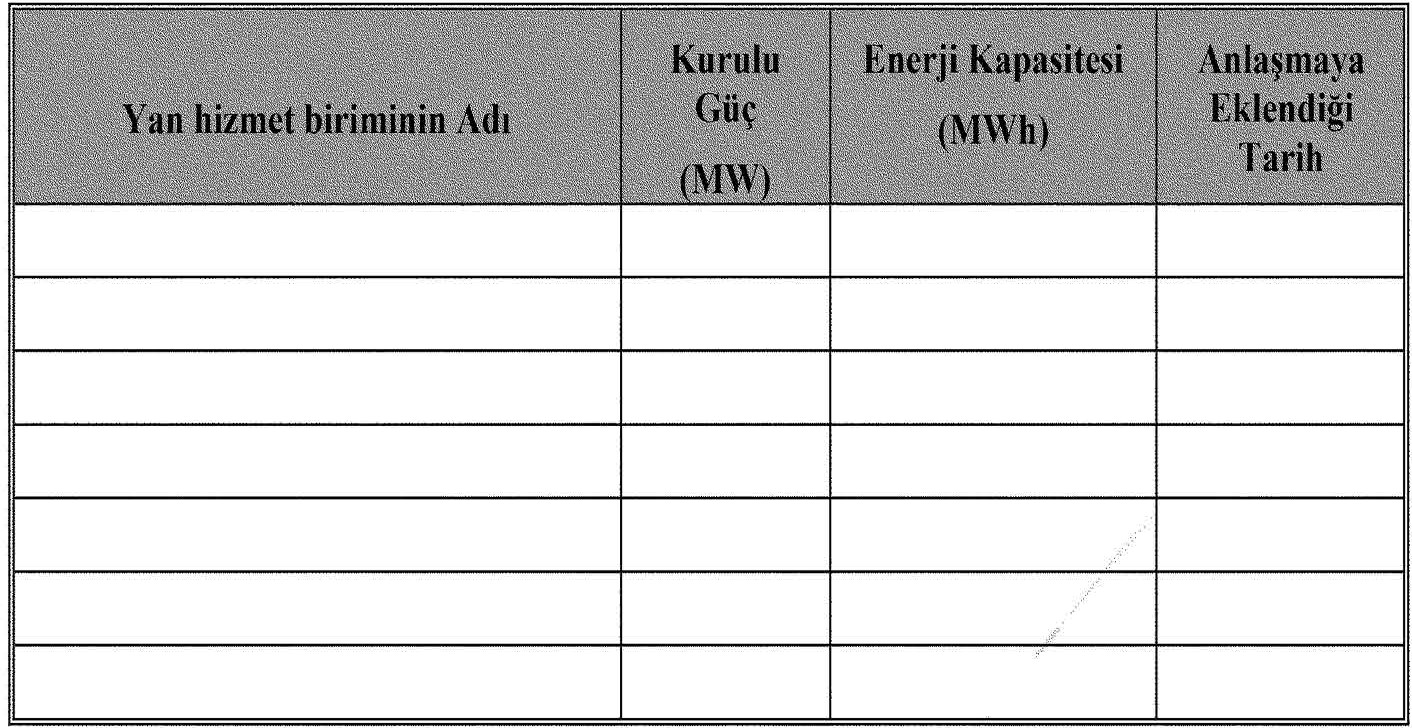
EK-1 Yan Hizmet Birimleri

EK-2 Elektrik Depolama Tesisi Verileri

EK-3 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası EK-4 Taahhütname

**EK-1 Yan Hizmet Birimleri**

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği Yan Hizmet Sağlayıcı'nın Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine katılımları zorunlu olan yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir.



Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../......

## EK-2 Enerji Depolama Tesisi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir tesis için (tesisler özdeş olsa bile) ayn ayn doldurulacaktır.)

Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı:...................................................................

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu Tüzel Kişilik Adı

Tesis Kodu

Ekin Düzenlendiği Tarih Tesisin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Lisansında belirtilen değer) (Pııom)

: .../.../......

: MW

Tesisin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü MVı\r

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü MVAr

Tesisin nominal MVA değeri MVA

Tesisin nominal tenninal gerilimi kV

Tesisin bağlı olduğu yüksek gerilim

harasının nominal gerilimi kV

Tesis Elektrik depolama Tipi : (Batarya vb.)

Durağan halden, devreye girerek

yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi dakika

Yan Hizmet SağlayıcıTarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-3 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası

#### EK-4 Taahhütname

Anlaşma kapsammda yer alan yan hizmet birimlerimi, ilgili mevzuat ve işbu Anlaşma hükümlerine uygun olarak, Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti'ni sağlayacak şekilde hazır bulunduracağımı ve ihtiyaç halinde bu hizmeti sağlayacağımı anlaşma süresince taahhüt ederim.

Yan Hizmet Sağlayıcı

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş. (TEİAŞ)

VE

(YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI) ARASINDAKİ

*...!...!* TARİHLİ

PRİMER FREKANS KONTROL REZERV TEDARİK SÜRECİ KATILIM ANLAŞMASI

ANKARA

İÇİNDEKİLER

Konu 4

Kapsam 4

Tanımlar 4

Yan hizmet piyasa katılımcısının hak ve yükümlülükleri 4

TELı\Ş'ın hak ve yükümlülükleri 5

Hizmetin özellikleri 5

Hizmetin sağlanması süreci 6

Primer frekans kontrol hizmeti sertifikaları 6

Kayıt, izleme ve kontrol 7

Faturalama ve ödeme 7

Cezai yaptırımlar 7

Anlaşmanın tadili 7

Anlaşmanın bütünlüğü 7

Anlaşmanın masraiları 8

Anlaşmanın süresi ve sona cnnc 8

Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği 8

Anlaşmazlıldarın çözümü 8

Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller 8

Devir, temlik ve rehin 8

Gizlilik 8

Fikri haklar 9

Mevzuata uyum 9

Geçerli hukuk 9

Peragat 9

Bildirimler 9

Tazminal 9

Yürürlüğe girme koşullan 9

Ekler 10

Ek-1 Yan hizmet birimleri 11

Ek-2 Primer frekans kontrol kapasitesi özet verileri: 12

Ek-3 Primer frekans kontrol perfonnans test sertifikası ve perfonnans test raporu 15

Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar 16

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları 17

Ek-6 ·raahhütname 18

İşbu Primer Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması ("Anlaşma"), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma'da "TEİAŞ" olarak anılacaktır) ile [........................................................................] Lisans Sahibi Tüzel Kişi (Anlaşma'da "Yan

IIizmet Piyasa Katılımcısı" olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmı Gazete'de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmı Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

**BİRİNCİ BÖLÜM**

**Konu, Kapsam ve Tanımlar**

**Konu**

**MADDE 1-(1)** İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyannca, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının işbu Anlaşma kapsamında yer alan her bir ünite/tesislerinin primer frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılımlarına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

**Kapsam**

**MADDE 2-** (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak primer frekans kontrol hizmetinin rezerv tedarik süreçlerine katılımına dair usul ve esasları kapsar.

**Tanımlar**

**MADDE 3-(1)** İşbu Anlaşma'da yer alan tüm terimler Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile Elektrik piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kum! kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisanslar kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

**İKİNCİ BÖLÜM**

**Tarafların Hak ve Yükümlüliikleri Yan hizmet piyasa katılımcısının hak ve yükiim1ülükleri**

**MADDE 4-** (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve elektrik depolama üniteleri/tesisleri için TEİAŞ tarafından yayımlanan Elektrik Depolama Ünite ve Tesislerinin Yan Hizmetlerde Kullanılmasına Dair Teknik Kriterler ve Test Prosedürleri'nde yer alan şartları sağlayarak Anlaşma'yı imzalayan ve Primer Frekans Kontrol Tedarik Süreci Teknik Şartnamesinde belirtilen kriterleri sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, primer frekans kontrol rezerv tedarik sürecim: katılım hakkını elde eder.

1. Anlaşma'yı imzalayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve buna bağlı olarak çıkarılan ilgili mevzuatta yer alan tüm usul ve esasları kabul etmiş sayılır ve bu usul ve esaslara uyacağını taahhüt eder.
2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve primer frekans kontrolü rezervi tedarik sürecine ilişkin tüm yükümlülüklerini yı.--rine getirecektir. Aksi takdirde anılan Yönetmelik ve rezerv tedarik süreci uygulamalarından doğan sorumluluk Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ait olacaktır.
3. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı kendisine verilecek ve yapılacak işlemler için geçerli olacak kullanıcı adı ve şifrelerin gizliliğinden sorumludur.
4. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumludur.
5. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı başvuru işlemlerini Yan Hizmet Piyasa Yönelim Sistemi üzerinden gerçekleştirecektir.
6. Yan hizmet piyasa katılımcısı, uzlaştırına hesaplarına kayıtlı olan yan hizmet birimlerinin primer frekans kontrol yan hizmeti sertifikalarmm içeriğinde bulunan ve primer

frekans kontrol performans testleri sonucunda belirlenen MW cinsinden sağlayabilecekleri primer frekans kontrol rezerv kapasiteleri ve bu birimlere ait teknik karakteristikleri; işbu Anlaşmaya derç ettinnekle yükümlüdür.

1. EK-!'de yer alan yan hizmet birimlerine yardımcı kaynak ünitesinin eklenmesi halinde primer frekans kontrol perfonnans test sertifikasının 120 gün içerisinde yenilenmesi ve işbu Anlaşma'nın eklerinin güncellenmesi yan hizmet piyasa katılımcısının sorumluluğundadır.
2. Rezerv tedarik sürecine katılım sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, TEİAŞ tarafından açıklanan rezerv tedarik süreci teknik şartnamesi hükümlerine uymakla yükümlüdür.
3. Yan hizmet piyasa yönetim sisteminde yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimler kabul edilecek ve yan hizmet piyasa katılımcısı tarafından gereği yerine getirilecektir.

( l l) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında primer frekans kontrol hizmetinin izlenmesi için kullanılmak üzere, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı gerek duyulan verileri TEİAŞ'ın belirlediği fomıatta sağlayacaktır.

1. Yan Ilizmet Piyasa Katılımcısı, Primer frekans Kontrol Rezerv sağlama yükümlülüğü bulunan uzlaştırma saatinde hizmeti yerine getirmediği dunımlara ilişkin ilgili mevzuat kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uy1nayı kabul ve taahhüt eder.
2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzual ve Kıınıl kararlan ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uyıı1akla yükümlüdür.

**TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri**

**MADDE 5-** (1) TEİAŞ, Anlaşma kapsamındaki ünite/tesislerin ilgili mevzuata ve ilgili prosedürlere uygun olarak sağlaması gereken primer frekans kontrolü hizmeti ve hizmeti sunma kapasitesini gerektiği şekilde sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye veya ettirmeye yetkilidir.

1. TEİAŞ, primer frekans kontrol rezerv tedarik süreci takvimi ve şartnamesini hazırlamak ve yayımlamakla yükümlüdür.
2. TEİAŞ, primer frekans kontrol rezerv tedarik sürecini, ilgili şartname doğrultnsunda eşit taraflar arasında ayrım gözetmeksizin, şeffaflık ve sonımluluk ilkeleri çerçevesinde yürütür.
3. TEİAŞ, primer frekans konlrol hizmeline ilişkin sunulan yan hizmeli; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma kapsamında izlemekle yükümlüdür.
4. TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

**ÜÇÜNCÜ BÖLÜM**

**Hizmetin Özellikleri ve Sağlanması Süreci**

**Hizmetin özellikleri**

**MADDE** *(ı-* (1) Primer frekans kontrol hizmeti lisanslı üretim tesisleri ve müstakil elektrik depolama tesislerinden ilgili yan hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğunu TRİı\Ş'a sunulacak bir sertifika aracılığıyla belgelendirilmiş olan yan hizmet birimleri tarafından; TEİAŞ tarafından yiirütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca düzenlenen tedarik süreci sonunda doğrudan veya yükümlülüklerin transfer yoluyla devralınması neticesinde sağlamr.

1. Tedarik süreci sonucunda seçilen tüzel kişiler, ilgili tedarik döneminde yükümlenmiş oldukları priıner frekans kontrol rezerv miktarını emre amade bulundurarak, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan koşullar çerçevesinde primer frekans kontrol hizmeti sağlarlar.
2. Seçilen tüzel kişilerin, ilgili uzlaştırma dönemi için yükümlenmiş oldukları primer frekans kontrol rezerv miktarırn sağlamak üzere bildirimde bulunduğu yan hizmet birimlerinin gerekli çalışma düzeyinde olmaları ve dengeleme güç piyasası kapsallllnda alınış oldukları yük

alma (YAL) ve yük atma (YAT) talimatları veya kesinleşmiş günlük üretim programı (KGÜP) değişiklikleri hariç olmak üzere çalışma düzeyini korumaları, söz konusu tüzel kişilerin sonım luluğundadır.

1. Tedarik süreci sonucunda seçilen ve bu yönde bildirimde bulunulan teklif sahibi tüzel kişiler imzalamış oldukları primer frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmalarına uygun olarak primer frekans kontrol hizmetini yerine getirmeyi yükümlenmiş kabul edilir.
2. ilgili hizmete ilişkin rezerv yükümlülüğü, işbu Anlaşma ekinde kayıtlı yan hizmet birimleri vasıtasıyla hız eğim değeri oranında frekans sapması süresince merkezi müdahale olmaksızın, otomatik olarak sağlanmalıdır.

**Hizmetin sağlanması süreci**

**MADDE** 7- (1) TEİAŞ tedarik sürecinin kapsayacağı tedarik dönemi ıçın sistemin ihtiyaç duyacağı öngörülen primer frekans kontrol yedeğinin minimum ve maksimum değerlerini içeren aralığı Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen esaslar çerçevesinde tespit eder ve açıklanan takvime uygun olarak YHPYS aracılığıyla duyurur.

1. YHPYS üzerinde yapılacak işlemlerde, TEİAŞ Genci Müdürlüğünde kurulu olan uygulama sunucusu bilgisayarının tarih ve saati geçerli olacaktır.
2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile TEİAŞ tarafından açıklanan Primer Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Takvimi ve Şartnamesi doğrultusunda teklif ve bildirimlerini YIIPYS aracılığıyla yapacaktır.
3. Yan hizmet piyasa katılımcısı tüzel kişi, primer frekans kontrol rezervi olarak tedarik etmek istediği miktarlara ilişkin tekliflerini YHPYS üzerinden saatlik kapasite bedeli olarak TLIMW cinsinden bildirecektir.
4. Hizmete ilişkin teklif ve bildirimlerde YHPYS esas alınacaktır.
5. YHPYS'dcn kayııaklanan sebeplerle, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının teklif girişlerini yapamaması durumunda, ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda gerekli işlemler yürütülecektir.
6. TEİAŞ tarafından yan hizmet piyasa katılımcılarına rezerv yükümlülüklerinin bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapılacaktır.

**DÖRDÜNCÜ BÖLÜM**

**Primer frekans kontrol hizmeti sertifikaları**

**MADDE 8-** (1) Primer frekans kontrol hizmeti tedarik sürecine katılmak isteyen yan hizmet piyasa katılımcılarmın, primer frekans konlrol hizmeti sağlayacağı her bir yan hizmet biriminin primer frekans kontrol hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu belgelendimıeleri hususunda, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uygulanır. Primcr frekans kontrol yan hizmet testlerinin;

1. Üretim tesisleri için son 5 yılda
2. Elektrik depolama üniteleri/tesisleri için son 2 yılda

gerçeldeştirilerek düzenlenmiş olan priıner frekans kontrol hizmeti sertifikaları geçerli kabul edilecektir.

1. Sunulan primer frekans kontrol sertifikaları, yan hizmet birimlerinin vereceği primer frekans kontrol hizmetinin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun, ünitelerin sağlaması gereken parametre değerlerinin ve sağlayabilecekleri primcr frekans kontrol rezerv kapasitesinin tespit edilınesini temin edecektir. Primer frekans kontrol hizmeti sertifikaları Ek-2'de belirtilen verileri içermelidir.
2. Primer frekans kontrolü hizmeti rezerv tedarik sürecine katılmak isteyen yan hizmet piyasa katılımcısınm adma kayıtlı yan hizmet birimleri için geçerli olan tüm primer frekans kontrol hizmet sertifikaları ve test raporları bu Anlaşmaya EK-3 olarak derç edilir.

**BEŞİNCİ BÖLÜM**

**Kayıt, izleme ve kontrol**

**MADDE 9-** (l) Yan hizmet piyasa katılımcısı, sunulan hizmetin izlenmesi, kontrolü ve kurulması gereken teçhizatlar ile ilgili olarak Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümlerine uymakla yükümlüdür.

1. Yan hizmet piyasa katılımcısının, primer frekans kontrol rezerv miktarına ilişkin kaydedilen değerler, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin Frekans Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen esaslar doğrultusunda incelenecektir.
2. Yan hizmet piyasa katılımcısı, primer frekans kontrolüne katılım durumuna ilişkin kayıtlan TEİAŞ tarafindan belirlenen elektronik fonnatlarda ve sıklıkta ilgili BYTM'ye gönderecektir. TF:İAŞ'ın talep etmesi halinde, ilave bilgi ve belgeler istenen fonnatta gönderilecektir.

**ALTINCI BÖLÜM**

**Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar Faturalama ve ödeme**

**MADDE 10-** {l) Primer frekans kontrol hizmeti sağlayan yan hizmet piyasa katılımcılarına sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getim1edikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan yerine getim1e111e bedellerine ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde ba5lamak üzere yürütülür.

1. Yan hizmet piyasa katılımcıları tarafından TEİAŞ'a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.
2. Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanacaktır.

**Cezai yaptırımlar**

**MADDE 11-** (1) Priıııcr frekans kontrol hizmetinin yerine getirilmediği dunımlarda Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin primer frekans kontrol hizmetine ilişkin yerine getirıneme bedeli hükümleri uygulanır.

(2) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin primer frekans kontrol hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedellerinin hesaplanmasına ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır. TEİAŞ tarafmdan yapılan izleme ve kontroller neticesinde, yan hizmet piyasa katılımcısının TEİAŞ'a yanıltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi dummunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise oturan sistemin toparlamnası hizmeti kapsammda yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsammda değerlendirilmez

**YEDİNCİ BÖLÜM**

**Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü**

**Anlaşmanın tadili**

**MADDE 12-** (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca iııızalandığı tarihte yürürlüğe girerve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

**Anlaşmanın bütünlüğü**

**MADDE 13-** (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

**Anlaşmanın masratları**

**MADDE 14--** (1) işbu Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından ödenecektir.

**Anlaşmanın süresi ve sona erme**

**MADDE 15-** ( l) Anlaşma sonlamncaya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

(2) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona cn:ccktir:

(a)Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-l'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine tabi olmaktan çıkması dunımunda, (b)Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona

ermesi durumunda,

1. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca verilen;
   1. Toplayıcılık Lisansının,
   2. EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin lisanslarının sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,
   3. Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Tarailann sona erme larihi itibariyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

**Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği**

**MADDE 16-** (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz.

(2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma 'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilir.

**Anlaşmazlıkların çözümii**

**MADDE 17-** (1) Bu Anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanır ve yürütülür. Bu Anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve icra Daireleri yetkilidir.

**SEKİZİNCİ BÖLÜM**

**Miicbir Sebepler ve Öngöriilmeyeıı Haller Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller**

**MADDE 18-** (1) Yan hizmet piyasa katılımcısıbu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

**DOKUZUNCU BÖLÜM**

**Çeşitli ve Son Hükümler**

**Devir, temlik ve rehin**

**MADDE 19-** (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarım veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehine konu edemez.

**Gizlilik**

**MADDE 20-** (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştiralderi ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler. Aşağıda sayılan durumlar bu hükmün istisnasını oluşturur:

1. Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
2. Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

**Fikri haklar**

**MADDE 21-** (1) Aksi yönde Anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ennesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu taraftır.

**Mevzuata uyum**

**MADDE 22-** (l) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

**Geçerli hukuk**

**MADDE 23-** (1) İşbu Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

**Feragat**

**lVlADDE 24--** (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve hu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

**Bildirimler**

**MADDE 25-** (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilıııiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Adres:

Faks:

Elektronik Posta:

Adres:

Telefon: İnternet Sitesi [Adresi:www.teias.gov.lr](http://www.teias.gov.lr/)

. A.Ş.

Faks: Telefon: Elektronik Posta:

1. Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.
2. TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi İnternet sayfasında yayımlanarak bildirilir.
3. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının İnternet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, e-posta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilir.

**Tazminat**

**MADDE 26-** (1) Bu Anlaşrna'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından yerine getirilıııemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

**Yürürlüğe girme koşulları**

**lVlADDE 27-** (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma

27 Madde ve 6 Ek'den ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Yetkilisi/Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan soma ..../..../. tarihinde bir

nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Yı\N HİZMET

PİYASA KATILIMCISI

#### Ekler

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Ek-2 Primer frekans kontrol kapasitesi özet verileri,

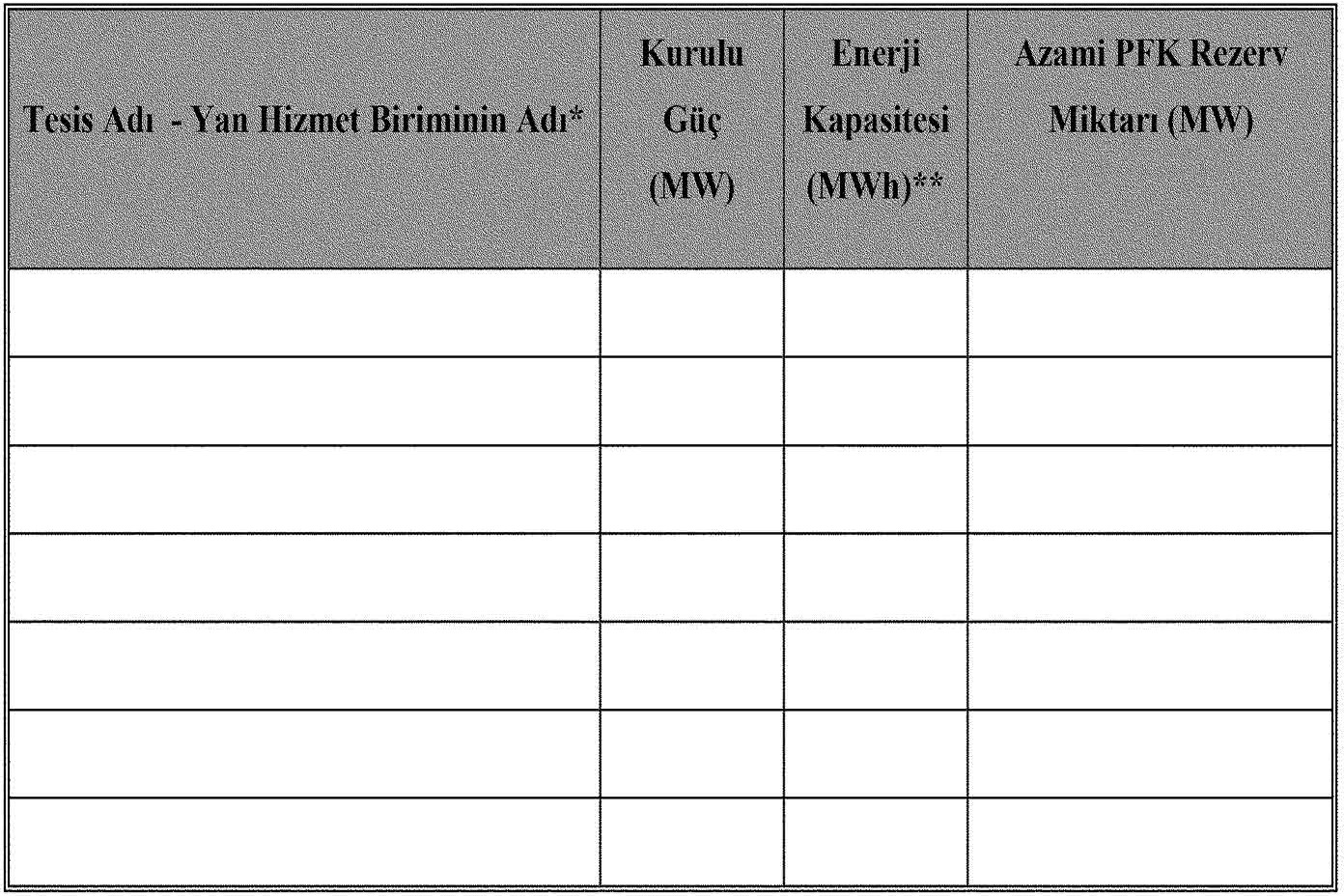
Ek-3 Priıner frekans kontrol performans test sertifikası ve priıner frekans kontrol performans test raporu

Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

ı-:k-6 Taahhütname

**Ek-1 Yan hizmet birimleri**

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda Yan hizmet piyasa katılımcısının Primer Frekans Kontrolü hizmeti suruna yeterliliği bulunan yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir.



\*Bu sütuna hem tesis adı hem de yan hizmet birimi adı (Yan hizmet birimleri olarak UEVÇB'ler) kaydedilecektir.

\*\*Bu sütun Elektrik depolama üniteleri/tesisleri için doldurulacaktır.

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Adına Kayıtlı PFK Hizmetine Katılabilecek Tesislerin Toplam Kurulu Gücü: MW

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sağlayabileceği Toplam Primer Frekans Kontrol Rezerv Miktarı: MW

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

**Ek-2 Primer frekans kontrol kapasitesi özet verileri:**

1. Üretim Tesisleri için Santral Adı

Yan Hizmet Birimi - Ünite

Azami Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (LlP) = Max(Qp) = ± MW

Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi = %5,0 x Kurulu Güç (Pnom)

**± MW**

(Her bir ünite için Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi 3 MW'tan az olamaz.)

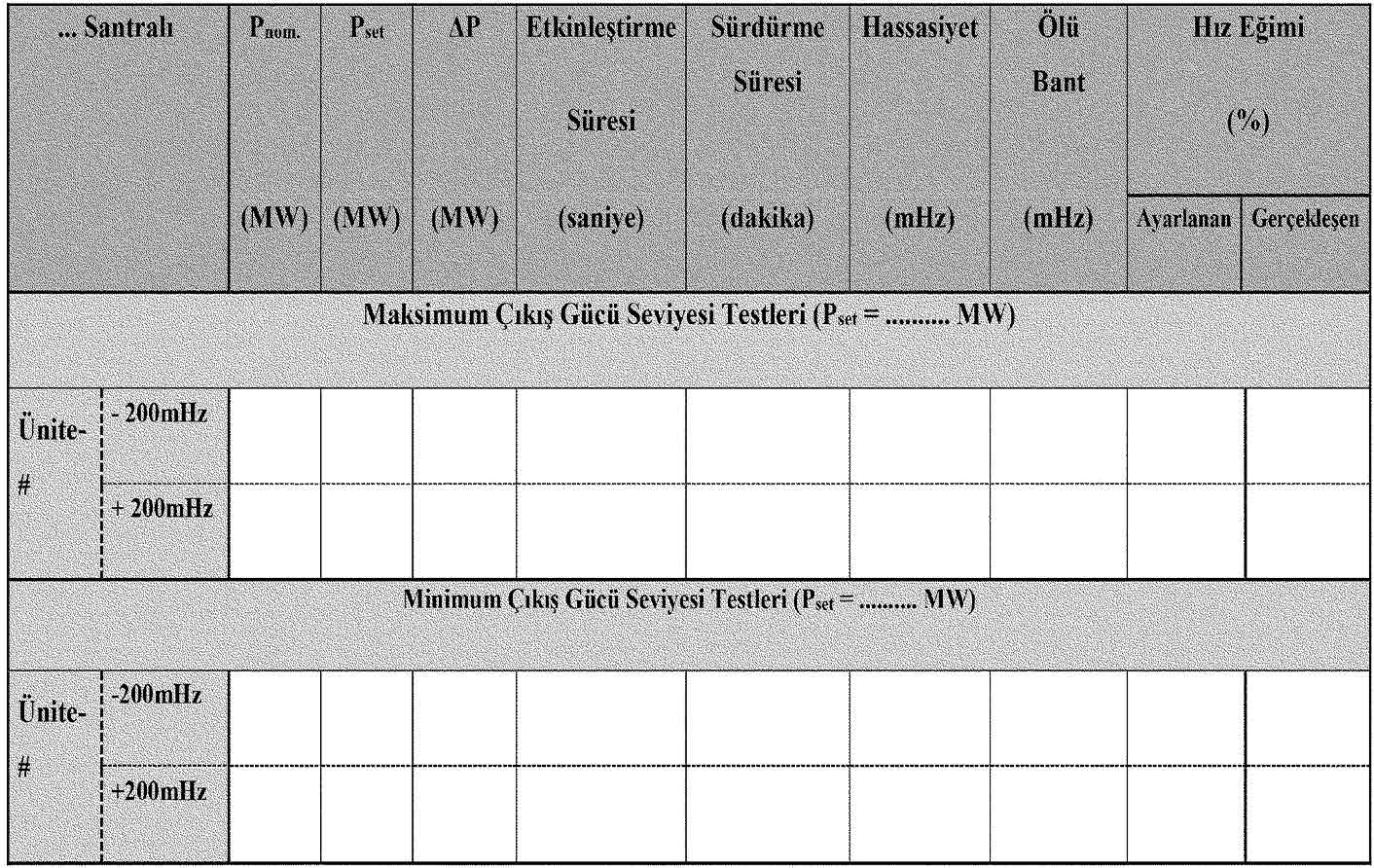
Sertifikanın Geçerliliğinin Dolduğu Tarih Testin Gerçekleştirildiği Tarih

Ekin Düzenlendiği Tarih

.. ./.../.....

.../.../.... .

.. ./.../.....

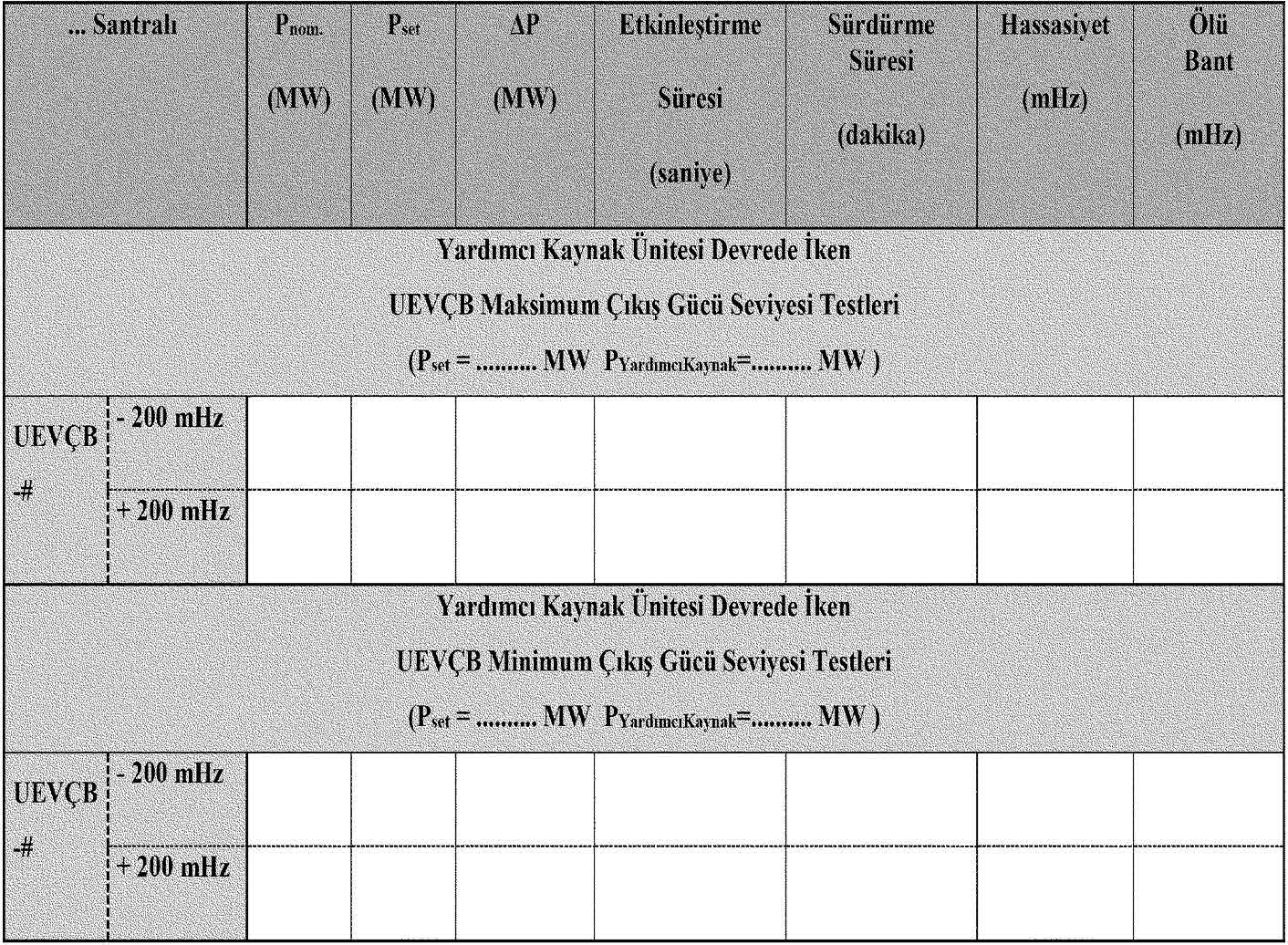


Pnom : Ünite Kurulu Gücünün Nominal Değeri (MW),

P,eı : Ünite Çıkış Gücünün Ayarlanmış Değeri (MW),

**AP= Qr** : Ünite Çıkış Gücündeki Değişim Miktarı (90 mcı saniye ile 900 üncü saniye arasındaki kararlı durum değerleri ortalaması), Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (MW),

Minimum çıkış gücü seviyesi testleri, santral tipine bağlı olarak santrallardaki kömür kalitesi, su seviyesi ve ortam sıcaklığı gibi işletme şartlarının uygun olması durumunda gerçekleştirilir



Pnom : UEVÇB Kurulu Gücünün Nominal Değeri (MW), Pseı : UEVÇB Çıkış Gücünün Ayarlanmış Değeri (MW),

**AP=** Qp : Ünite Çıkış Gücündeki Değişim Miktarı (90 ıncı saniye ile 900 üncü saniye arasındaki kararlı durum değerleri ortalaması),Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (MW),

Minimum çıkış gücü seviyesi testleri, santral tipine bağlı olarak santrallardaki kömür kalitesi, su seviyesi ve ortam sıcaklığı gibi işletme şartlarının uygun olması durumunda gerçekleştirilir

1. Elektrik Depolama Üniteleri/Tesisleri için Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı

Elektrik Depolama Ünite/Tesisi

Azami Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (Af>)= Max(Qr) = ± MW

Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi = ±3 MW

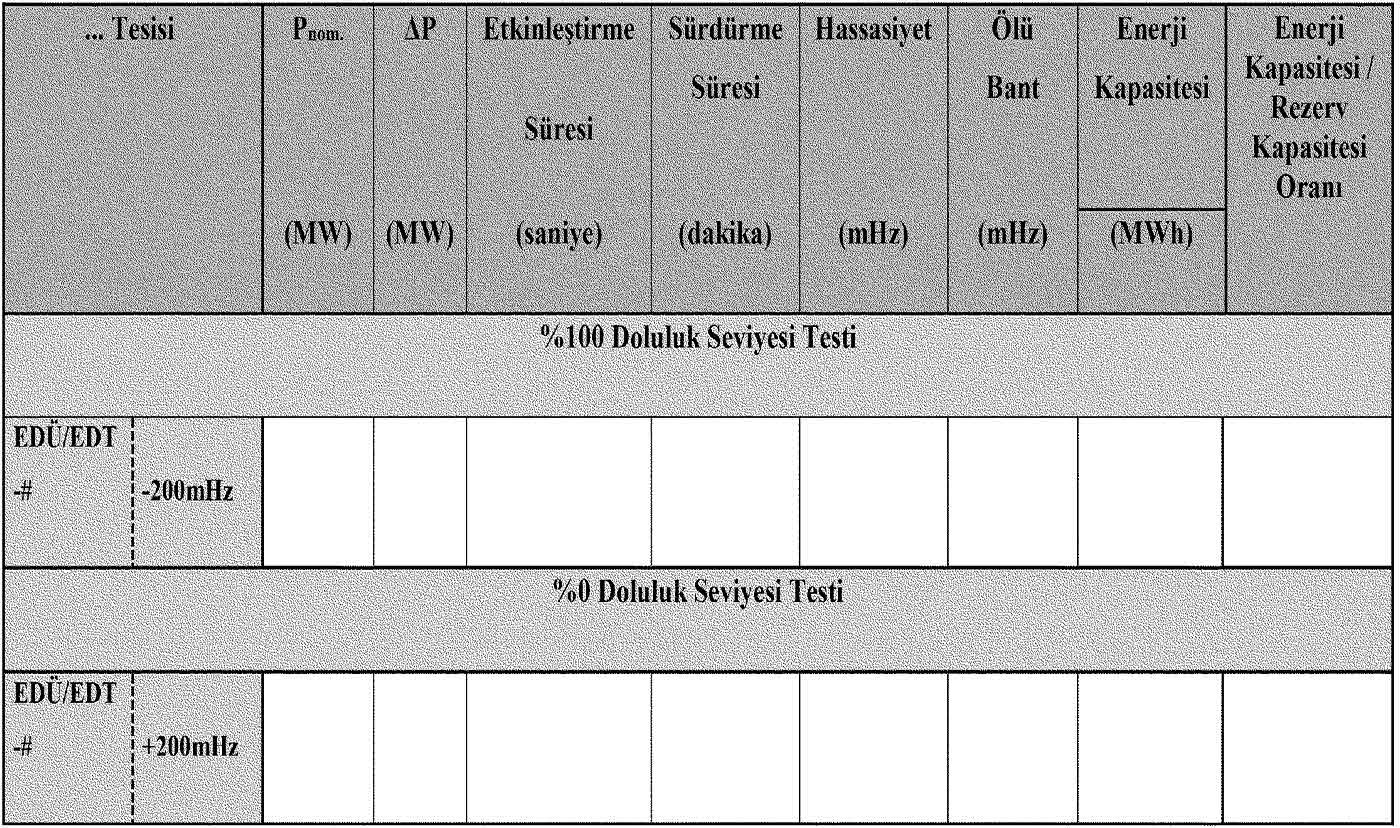
(Her Bir Elektrik Depolama Ünitesi İçin Asgari Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi ±3 MW'tır.)

Sertifikanın Geçerliliğinin Dolduğu Tarih : .../.../.....

Testin Gerçekleştirildiği Tarih Ekin Düzenlendiği Tarih

: .../.../.....

: .../.../.....



Pnom : Ünite Kurulu Gücünün Nominal Değeri (MW),

**AP** = **Qp** : Ünite Aktif Güç Değişim Miktarı (90 ıncı saniye ile 900 üncü saniye arasındaki kararlı durum değerleri ortalaması), Primer Frekans Kontrol Rezerv Kapasitesi (MW),

#### Ek-3 Primer frekans kontrol performans test sertifikası ve performans test raporu

( İlgili Rapor Formatı TEİAŞ İnternet sitesinde yayımlanacaktır)

#### Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar

Üretim tesislerine ve/veya elektrik depolama tesislerine ait lisanslar ile Toplayıcılık lisansının noter onaylı suretleri

#### Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının (toplayıcının), EK-1 'de yer alan tüm yan hizmet birimlerini portföyüne dahil ettiğine ilişkin anlaşmanın sureti

**Ek-6 Taahhütname**

PFK Rezerv tedarik süreci kapsamında seçilen primer frekans kontrol rezerv miktarını Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümlerine uygun olarak anlaşma süresince sağlayacağımı taahhüt ederim.

YAN HİZMET PİYASA KATILIMCTSI

.. . . . .

TURKIYE ELEKTRiK iLETiM A.Ş.

(TEIAŞ) VE

. .

(YAN HiZMET PiYASA KATILIMCISI)

ARASINDAKİ

*....!....!* TARiHLi

SEKONDERFREKANSKONTROLREZERV TEDARİK SÜRECİ KATILIM ANLAŞMASI

ANKARA

İÇİNDEKİLER

Konu 4

Kapsaın 4

Tanım 4

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının hak ve yükümlülükleri 4

TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleıi 5

Hizmetin özellikleri 5

IIizmetin sağlanması süreci 6

Sekonder frekans kontrol performans test raporları 6

Kayıt, izleme ve kontrol 7

Faturalama ve ödeme 7

Cezai yaptırımlar 7

Anlaşma'mn tadili 7

Anlaşmanın bütünlüğü 8

Anlaşma masrafları 8

Anlaşma'mn süresi ve sona emıesi 8

Kısmi lıüküınsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği 8

Anlaşmazlıkların çözümü 8

Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller 8

Devir, temlik ve rehin 8

Gizlilik 8

Fikri haklar 9

Mevzuata uyum 9

Geçerli hukuk 9

feragat 9

Bildirimler 9

Tazminat. 9

Yürürlüğe ginne koşulları 9

Ekler 10

Ek-1 Yan hizmet birimleri 11

Ek-2 sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri 12

Ek-3 Sekonder frekans kontrol perfonnans test raporu 14

Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar 15

Fk-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları 16

Ek-6 Taahhütname 17

işbu Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması ("Anlaşma"), Türkiye Elektrik iletim A.Ş. (Anlaşma'da 'TEiAŞ" olarak anılacaktır) ile [........................................................................] Lisans Sahibi Tüzel **Kişi** (Anlaşma'da "Yan

Hizmet Piyasa Katılımcısı" olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmi Gazctc'dc yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resm'l Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

**BİRİNCİ BÖLÜM**

**Konu, Kapsam ve Tanımlar**

**Konu**

**MADDE** 1-(1) işbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyarınca, Yan Hizmet Piyasa Katılnncısının işbu Anlaşma kapsamında yer alan her bir ünite/tesislerinin sekonder frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılımlarına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

**Kapsam**

**MADDE 2-** (1) Yan Hizmet Piyasa Kahlımcısına ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak sekonder frekans kontrol hizmetinin rezerv tedarik süreçlerine katılımına dair usul ve esasları kapsar.

**Tanımlar**

**MADDE 3-** (1) Anlaşma'da yer alan tüm terimler Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile Elektrik piyasasına ilişkin Kamın, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisanslar kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

**İKİNCİ BÖLÜM**

**Tarafların Hak ve Yükümlülükleri Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının hak ve yükümlülükleri**

**MADDE** 4-(1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve elektrik depolan1a üniteleri/tesisleri için TEİAŞ tarafından yayımlanan Elektrik Depolama Ünite ve Tesislerinin Yan Hizmetlerde Kullanılmasına Dair Teknik Kriterler ve Test Prosedürleri'nde yer alan şartları sağlayarak Anlaşma'yı imzalayan ve Sekonder Frekans Kontrol Tedarik Süreci Teknik Şartnamesinde belirtilen kriterleri sağlayan Yan Ilizmet Piyasa Katılımcısı, sekonder frekans kontrol rezerv tedarik sürecine kahlnn hakkını elde eder.

* 1. Anlaşma'yı imzalayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve buna bağlı olarak çıkarılan ilgili mevzuatta yer alan tüm usul ve esasları kabul etmiş sayılır ve bu usul ve esaslara uyacağını taahhüt eder.
  2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve sckondcr frekans kontrolü rezerv tedarik sürecine ilişkin tüm yükümlülüklerini yerine getirecektir. Aksi takdirde anılan Yönetmelik ve rezerv tedarik süreci uygulamalarından doğan sorumluluk Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ait olacaktır.
  3. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı kendisine verilecek ve yapılacak işlemler için geçerli olacak kullanıcı adı ve şifrelerin gizliliğinden sorumludur.
  4. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma Eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Piyasa Katılnncısı sorumludur.
  5. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı başvuru işlemlerini Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi üzerinden gerçekleştirecektir.
  6. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, uzlaştırnıa hesaplarına kayıtlı olan yan hizmet birimlerinin sekonder frekans kontrol performans test raporunun içeriğinde bulunan ve sckondcr frekans kontrol pcrfonııans testleri sonucunda belirlenen MW cinsinden sağlayabilecekleri sekonder frekans kontrol rezerv kapasiteleri ve bu birimlere ait teknik karakteristikleri; işbu sekonder frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmasına derç ettirmekle yükümlüdür.
  7. EK-1'de yer alan yan hizmet birimlerine yardımcı kaynak ünitesinin eklenmesi halinde sekonder frekans kontrol perfonııans test raporunun 120 gün içerisinde yenilenmesi ve işbu Anlaşma'nın Eklerinin güncellenmesi Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının sorumluluğundadır.
  8. Rezerv tedarik sürecine katılım sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, TEİAŞ tarafından açıldanan rezerv tedarik süreci teknik şartnamesi hükümlerine uymakla yükümlüdür.
  9. Yan hizmet piyasa yönetim sisteminde yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan IIizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimler kabul edilecek ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından gereği yerine getirilecektir.
  10. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında sekonder frekans kontrol hizmetinin izlenmesi için kullanılmak üzere, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı gerek duynlan verileri TEİAŞ'ın belirlediği formatta sağlayacaktır.
  11. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Sekonder Frekans Kontrol Rezerv sağlama yükümlülüğü bulunan uzlaştırma saatinde hizmeti yerine getirmediği durumlara ilişkin ilgili mevzuat kapsammda lEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.
  12. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Kanunu,, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

**TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri**

**MADDE 5-** (1) TEİAŞ, Anlaşma kapsamındaki ünite/tesislerin ilgili mevzuata ve ilgili prosedürlere uygun olarak sağlaması gereken sekonder frekans kontrolü hizmeti ve hizmeti sunma kapasitesini gerektiği şekilde sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye veya ettirmeye yetkilidir.

1. TEİAŞ, sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik süreci takvimi ve şartnamesini hazırlamak ve yayımlamakla yükümlüdür.
2. TEİAŞ, Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Sürecini, TEİAŞ tarafından açıklanan sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik süreci tal(Vimi ve şartnamesi doğrultusunda eşit taraflar arasında ayrım gözetmeksizin, şeffaflık ve sorumluluk ilkeleri çerçevesinde yürütür.
3. TEİAŞ, sekonder frekans kontrolü hizmetine ilişkin sunulan yan hizmeti; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma kapsamında izlemekle yükümlüdür.
4. TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişiklildere uymakla yükümlüdür.

**ÜÇÜNCÜ BÖLÜM**

**Hizmetin Özellikleri ve Sağlanması Süreci**

**Hizmetin özellikleri**

**MADDE** 6- (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti lisanslı üretim tesisleri ve müstakil elektrik depolama tesislerinden ilgili yan hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğunu TEİAŞ'a sunulacak bir Sekonder Frekans Kontrol Performans Test Raporu aracılığıyla belgelendirilmiş olan yan hizmet birimleri tarafından; TEİAŞ tarafından yürütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca düzenlenen tedarik süreci sonunda doğrudan veya yükümlülüklerin transfer yoluyla devralınması neticesinde sağlanır.

(2) Tedarik süreci sonucunda seçilen tüzel kişiler, ilgili tedarik döneminde yükümlenmiş oldukları sekonder frekans kontrol rezerv miktarını emre amade bulundurarak, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan koşullar çerçevesinde sekonder frekans kontrol hizmeti sağlarlar.

* 1. Seçilen tüzel kişilerin, ilgili uzlaştınna dönemi için yükümlenmiş oldukları sekonder frekans kontrol rezerv miktarını sağlamak üzere bildirimde bulunduğu yan hizmet birimlerinin gerekli çalışma düzeyinde olmaları ve dengeleme güç piyasası kapsamında almış oldukları yük alma (YAL) ve yük atma (YAT) talimatları veya kesinleşmiş günlük üretim programı (KGÜP) değişiklikleri hariç olmak üzere çalışma düzeyini korumaları, söz konusu tüzel kişilerin sorumluluğundadır.

1. Tedarik süreci sonucunda seçilen ve bu yönde bildirimde bulunulan teklif sahibi tüzel kişiler imzalamış oldukları sekonder frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmalarına uygun olarak sekonder frekans kontrol rezervi tedarik hizmetini yerine getirmeyi yükümlenmiş kabul edilir.
2. llgili hizmete ilişkin rezerv yükümlülüğü, MYTM'de bulunan otomatik üretim kontrol programı (AGC) tarafmdan gönderilecek sinyaller kapsammda, işbu Anlaşma, ekinde kayıtlı yan hizmet birimleri vasıtasıyla aktif güç çıkışlarının arttırılıp veya azaltılmasıyla otomatik olarak sağlanmalıdır.

**Hizmetin sağlanması süreci**

**MADDE 7-** (!) TEİAŞ tedarik sürecinin kapsayacağı tedarik dönemi için sistemin ihtiyaç duyacağı öngörülen sekonder frekans kontrol yedeğinin minimum ve maksimum değerlerini içeren aralığı Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen esaslar çerçevesinde tespit eder ve açıklanan takvime uygun olarak Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi aracılığıyla duyurur.

1. Yan llizmetler Piyasası Yönetim Sistemi (YllPYS) üzerinde yapılacak işlemlerde, TEİAŞ Genel Müdürlüğünde kurulu olan uygulama sunucusu bilgisayarının tarih ve saati geçerli olacaktır.
2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile TEİAŞ tarafından açıklanan Sekonder Frekans Kontrolli Rezerv Tedarik Süreci Takvimi ve Şartnamesi doğnıltusunda teklif ve bildirimlerini YHPYS aracılığıyla yapacaktır. Bu teklif ve bildirimlerde YllPYS kayıtlan esas alınacaktır.
3. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tüzel kişi, sckondcr frekans kontrol rezervi olarak tedarik etınek istediği miktarlara ilişkin teklitlerini YHPYS üzerinden saatlik kapasite bedeli olarak TL/MW cinsinden bildirecektir.
4. Yan Hizmetler Piyasa Yönetim Sisteminden kaynaklanan sebeplerle Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının teklif girişlerini yapamaması durumunda, ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda gerelJi işlemler yürlilülecektir.
5. TEİAŞ tarafından yan hizmet piyasa katılımcılarına rezerv yükümlülüklerinin bildirimleri Yl IPYS aracılığıyla yapılacaktır.

**DÖRDÜNCÜ BÖLÜM**

**Sekonder Frekans Kontrol Hizmeti Raporları Sekonder frekans kontrol performans test raporları**

**:MADDE 8-** (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti tedarik sürecine katılınak isteyen yan

hizmet piyasa katılımcı!arının, sckondcr frekans kontrol hizmeti sağlayacağı her bir yan hizmet biriminin sekonder frekans kontrol hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu belgelendirmeleri hususunda, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uygulanır.

1. Sekonder frekans kontrol yan hizmet testlerinin;
   1. Üretim Lesisleri için son 5 yılda,
   2. Elektrik depolama ünite/tesisleri için son 2 yılda

gerçekleştirilerek düzenlenmiş olan sekonder frekans kontrol hizmeti performans test raporları geçerli kabul edilecektir.

1. Sunulan sekonder frekans kontrol performans test raporları, yan hizmet birimlerinin vereceği sekonder frekans kontrol hizmetinin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun, ünitelerin sağlaması gereken parametre değerlerinin ve sağlayabilecekleri sekonder frekans kontrol rezerv kapasitesinin tespit edilmesini temin edecektir. Sekonder frekans kontrol performans test raporları Ek-2'de belirtilen verileri içermelidir.
2. Sekonder frekans kontrolü hizmeti rezerv tedarik sürecine katılmak isteyen Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının adına kayıtlı yan hizmet birimleri için geçerli olan tüm sekonder frekans kontrol performans test raporları, bu Anlaşma'nııı EK-3 'ünde yer almalıdır.

**BEŞİNCİ BÖLÜM**

**Kayıt, izleme ve kontrol**

**Kayıt, izleme ve kontrol**

**MADDE 9-** (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sunulan hizmetin izlenmesi, kontrolü ve kurulması gereken teçhizatlar ile ilgili olarak Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetıneliğinin ilgili hükümlerine uymakla yükümlüdür.

1. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısıııııı, sekonder frekans kontrol rezerv miktarma ilişkin kaydedilen değerleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin Frekans Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen esaslar doğrultusunda incelenecektir.
2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sekonder frekans kontrolüne katılım durumuna ilişkin kayıtlan TEiAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta 13YTM'ye gönderecektir. TEiAŞ'ın talep etmesi halinde, ilave bilgi ve belgeler istenen formatta gönderilecektir.

**ALTINCI BÖLÜM.**

**.Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar Faturalama ve ödeme**

**MADDE 10-** (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti sağlayan yan hizmet piyasa

katılımcılarına sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan yerine getirmeme bedellerine ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri gereği YHPYS aracılığıyla yayımlanan ödeme bildirimleri, tebligat olarak kabul edilecektir.

1. Yan hizmet piyasa kalılımcıları tarafından TEiAŞ'a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.
2. Süresinde ödenmeyen falura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanacaktır.

**Cezai yaptırımlar**

**l\ılADDE 11-** (1) Sekonder frekans kontrol hizmetinin yerine getirilmediği durumlarda Elektrik Piyasası Yan Ilizmetler Yönetmeliğinin sekonder frekans kontrol hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedeli hükümleri uyarınca yerine getirmeme bedeli hükümleri uygulanır.

**YEDİNCİ BÖLÜM**

**Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona E1'mesi, Kısmi Ilükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü**

**Aıılaşma'nın tadili**

**MADDE 12-** (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nııı

yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

**Anlaşmanın bütünlüğü**

**MADDE 13-** (l) İşbu Anlaşma, Ek'leri ile birlikle bir bülün olup Taranan bağlar.

**Anlaşma masrafları**

**:MADDE 14-** (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından ödenecektir.

**Anlaşma'nın süresi ve sona ermesi**

**:MADDE 15-** (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürecektir.

1. Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:
   1. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan mm yan hizmet birimlerinin

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine tabi olmaktan çıkması dunımunda,

* 1. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1 'dc yer alan tüm yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat uyannca iletim sistemine bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,
  2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına Kanun uyarınca verilen
     1. Toplayıcılık Lisansının,
     2. EK-1 'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin lisanslarının sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,

1. Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Tarafların sona erme tarihi itibariyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

**Kısmi hükümsüzlüktc Anlaşma'mn geçerliliği**

**MADDE 16-** (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durnm Anlaşma'nm geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldmnaz.

(2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilecektir.

**Anlaşmazlıkların çözümü**

**.MADDE 17-(1)** Bu anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

**SEKİZİNCİ BÖLÜM**

**Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller**

**:MADDE 18-(1)** Yan hizmet piyasa katılımcısı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getirilmediği takdirde TEİı\Ş'a başvumr. TEİı\Ş tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayımn veya etkilerinin devam elliği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya Elektrik askıya alınır.

**DOKUZUNCU BÖLÜM**

**Çeşitli ve Son Hükümler**

**Devir, temlik ve rehin**

**.MADDE 19- (1)** Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehine konu edemez.

**Gizlilik**

**MADDE 20- ( 1)** Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli

tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler. Aşağıda sayılan durumlar bu hükmün istisnasını oluşturur:

1. Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
2. Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

**Fikri haklar**

**MADDE 21-** (!) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa hu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'mn konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu Taraf olacaktır.

**Mevzuata uyum**

**MADDE 22-(1)** Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri Taraflar için bağlayıcıdır.

**Geçerli hukuk**

**MADDE 23-** (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti hukukuna tabidir.

**Feragat**

**MADDE 24-** (!) Tara11ar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasmda makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

**Bildirimler**

**MADDE 25- (1)** Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Adres:

Faks: Telefon: İnternet Sitesi Adresi: [www.tcias.gov.tr](http://www.tcias.gov.tr/)

. A.Ş.

Adres:

Faks: Telefon: Elektronik Posla:

1. Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.
2. TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi İnternet sayfasında yayımlanarak bildirilir
3. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının İnternet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, eposta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sonımlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilecektir.

**Tazminat**

**MADDE 26-** (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumlu olup, TEİAŞ' ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

**Yürürlüğe girme koşulları**

**MADDR 27-(1)** Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma

27 Madde ve 6 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Yetkilisi/Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra ..../..../. tarihinde bir

nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ

GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET PİYASA KATILTMCISI

**Ekler**

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Ek-2 Sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları Ek-6 Taahhülname

**Ek-1 Yan hizmet birimleri**

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sekonder Frekans Kontrolü hizmeti sunma yeterliliği bulunan yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Tesis Adı - Yan Hizmet Biriminin Adı\*** | **Kurulu Güç (MW)** | **Enerji Kapasitesi (MWh)\*\*** | **Azami Sekonder Frekans Kontrol Re1..erv Miktarı (MW)** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

\*Bu sütuna hem tesis adı hem de yan hizmet birimi adı (yan hizmet birimleri olarak UEVÇB'ler) kaydedilecektir.

\*\*Bu sütun Elektrik depolama üniteleri/tesisleri için doldurulacaktır.

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Adına Kayıtlı SEKONDER FREKANS KONTROLÜHizrnetine Katılabilecek Tesislerin Toplam Kurulu Gücü MW

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sağlayabileceği Toplam Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı

: MW

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../......

**Ek-2 sekondcr frekans kontrol kapasitesi özet verileri**

1. **Santral, Blok ve Ünite Verileri**

Santral Adı

Yan llizmet Birimi - Ünite

Ekin Düzenlendiği Tarih: Peıformans Test Raporu Tarihi: Santral/Blok/Ünite Tipi:

... ./... ./........

....!..../........

Yan Hizmel Birimi (Sanlral!Blok/Ünite )Kurulu Gücü: Her Ünitenin Kurulu Gücü (Ünite-! Ünite-n)

Asgari Sekonder frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS,,,,,,):

RSnun KRs x En Küçük Ünite Kurulu Gücü

(KRs : Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirlenen limitler dahilinde) (RSnun 5 MW'tan küçük olmrnz.)

Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS,,,,,,):

.MW

. MW

± lv!W

± MW

(Sekonder Frekans Kontrolü Perfonnans Testlerinde belirlenen azami kapasitenin yansı olup Sekonder Frekans Kontrolü Perfonnans Test Raporunun Somıç bölümünde belirtilen değerdir.)

Yan Hizmet Biriminin İşletme Ayar Değerleri:

|  |  |
| --- | --- |
|  | Ayar Değeri |
| Yük Alma Hızı (MW/dak.) |  |
| 1 Yük Atma Hızı (MW/dak.) |  |
| ! . .  Gecıkme Zaınam (saıuye) |  |
| Zaman Sabili |  |
| Diğer |  |

ı

1. **Elektrik Depolama Ünite/Tesisleri**

Tesis Adı

Yan Hizmet Birimi - Ünite

Ekin Düzenlendiği Tarih: Performans Test Raporu Tarihi:

....!..../........

*....!....!........*

Tesis Tipi (Müstakil/Bülünleşik!Depolamalı)

Yan Hizmet Birimi Kurulu Gücü

Yan Hizmet Birimi Enerji Depolama Kapasitesi:

. MW

... MWh

Asgari Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RSmil1) (RSrn,n Her Bir Elektrik Depolama Ünitesi İçin \_ı\_5 MW'hr.)

Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RSmax)

±5MW

± MW

(Sekonder Frekans Kontrolü Performans Testlerinde belirlenen azami kapasitenin yarısı olup Sekonder Frekans Kontrolü Pcrforınans Test Raporunun Sonuç bölümünde belirtilen değerdir. )

Yan Hizmet Biriminin İşlehııe Ayar Değerleri :

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Ayar Değeri | |
| Yük Alma Hızı (MW/dak.)  Yük Atma Hızı (MW/dak.) |  |  |
|  |
| Gecikme Zamanı (saniye) |  | |
| Zaman Sabili  Diğer |  | |

**Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu**

(İlgili Rapor formatı TEİAŞ İnternet sitesinde duyurulacaktır.)

**Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar**

Üretim tesislerine ve/veya elektrik depolama tesislerine ait lisanslar ile Toplayıcılık lisansının noter onaylı suretleri

#### Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının (toplayıcının), EK-1 'de yer alan tüm yan hizmet birimlerini portföyüne dahil ettiğine ilişkin anlaşmanın sureti

**Ek-6 Taahhütname**

SEKONDER FREKANS KONTROLÜRezerv tedarik süreci kapsamında seçilen sekonder frekans kontrol rezerv miktarını Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümlerine uygun olarak anlaşma süresince sağlayacağımı taahhüt ederim.

YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI

TEİAŞ TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş. (TEİAŞ)

VE

ARASINDAKİ

*! !* TARİHLİ

TALEP TARAFI KATILIMI HİZMETİNE İLİŞKİN YAN HİZMET ANLAŞMASI

ANKARA

/ /

İÇİNDEKİLER

Konu 4

Kapsam 4

Tanımlar 4

Toplayıcının yükümlülükleri 5

TETAŞ'ın hak ve yükümlülükleri 6

Talep tarafı katılımı hizmeti özellikleri 6

Yük düşüm talimatları özellikleri 7

Talep tarafı katılımı hizmetinin sağlanması süreci 7

Talep tarafı katılımı test rapom 8

izleme ve kontrol. 8

Talep tarafı katılımı hizmetinin ücretlendirilmesi 9

Faturalama ve ödeme şekli 9

Cezai yaptırımlar 1O

Anlaşmanın tadili 1O

Anlaşmanın bütünlüğü 1O

Anlaşmanm masrafları 1O

Anlaşmanın süresi ve sona emıe 1O

Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği 1O

Anlaşmazlıkların çözümü 11

Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller 11

Devir, temlik ve rehin 11

Gizlilik 11

Fikri haklar 11

Mevzuata uyum l l

Geçerli Hukuk 11

Feragat 11

Bildirimler ..............................................................,.................,...................................., 11

Yürürlüğe girme koşulları 12

Ekler 12

Ek 1 Yan hizmet birimleri 13

Ek 2 Tüketim tesisi sayaç kayıt formu 14

Ek 3 Talep tarafı katılımı test raporu 15

Ek 4 Toplayıcı geçmiş elektrik tüketim profilleri 16

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları 17

Ek 6 Taahlıütname 18

işbu Talep Tarafı Katılımı llizmetine İlişkin Yan Hizmet Anlaşması ("Anlaşma"), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma'da "TEİAŞ" olarak anılacaktır) ile

Toplayıcılık Lisans Sahibi Tüzel Kişi (Anlaşma'da "Toplayıcı" olarak anılacaktır) arasında, 6446 sayılı 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Kanun, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiş olup ......./......./ tarihine

kadar geçerlidir.

### BİRİNCİ BÖLÜM

#### Konu, Kapsam ve Tanımlar

**Konu**

**MADDE 1-** (1) İşbu Anlaşma; Toplayıcı tarafından ilgili mevzuat uyarınca işbu anlaşma ekinde yer alan tüketim tesisleri vasıtasıyla sağlayacağı talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

#### Kapsam

**MADDE 2-** (1) İşbu Anlaşma; Yan Hizmetler Piyasası kapsamında sağlanacak talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tarafların görev, yetki ve sorumlulukları ile hizmete ilişkin ödeme ve cezai yükümlülüklerine dair usul ve esasları kapsar.

#### Tanımlar

**MADDE 3-** (1) Bu Anlaşmada geçen;

* 1. Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nu,
  2. İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,
  3. Talep: Tüketilecek aktif güç miktarını,

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

* 1. Talep tarafı katılımı hizmeti test raporn: 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,
  2. 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,
  3. Kritik gün: TEiAŞ tarafından talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında, kritik aylar içerisinde bir gün önceden toplayıcılara tüketimi düşürme talimatı verilecek gün olarak ilan edilen günleri,
  4. Kritik saat: TEİAŞ tarafından, talep tarafı katılımı hizmeti tedarik şartnamesinde belirlenen ve söz konusu hizmete katılan toplayıcılara talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında gün içerisinde tüketim düşürme talimatı verilebilecek saatleri,

ğ) 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 tesislerinin tüketim değerlerinin toplanması sonucu elde edilen tüketim değerini,

* 1. Uzlaştırma dönemi: Anlaşma kapsamında yer alan her bir saatlik zaman dilimini, ı) Taraflar: TEİAŞ ve Toplayıcının her ikisini,
  2. Toplayıcı: Talep tarafı katılımı yan hizmet anlaşması kapsamında hizmeti sağlayacak toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiyi,
  3. YTBS: TEİAŞ'ın Yük Tevzi Bilgi Sistemini,
  4. YHPYS: Yan Hizmetler Piyasa Yönetim Sistemini,

1) TEKİS: TEİAŞ Elektrik Güç Kalitesi ve Şebeke İzleme Sistemini, ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

### İKİNCİ BÖLÜM

#### Tarafların Yükümlülükleri

**Toplayıcının yükümlülükleri**

**MADDR 4-** (1) Toplayıcı, işbu Anlaşma süresince geçerli olacak Toplayıcı Lisansına sahip olmakla yükümlüdür.

1. Toplayıcı, geçerli lisansının her hangi bir sebeple iptal edilmesi veya sonlanması halinde ilgili durumu derhal TEİAŞ'a bildinnekle yükümlüdür.
2. Lisansı iptal edilen Toplayıcı, her halükarda lEİAŞ'a karşı işbu anlaşmadan doğan mali yükümlülüklerini Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu anlaşma uyarınca yerine getinneyi kabul ve taahhüt eder.
3. Toplayıcı,
   1. Hizmetin izlenmesi kapsamında işbu Anlaşma ekinde yer alan tüm tüketim tesislerine ait sayaç verilerini TEİAŞ'a göndermekle yükümlüdür.
   2. Talep tarafı katılımı hiı.mcti faaliyetine ilişkin olarak her !Urlü bilgi ve belgeyi TETAŞ'a sunmakla yükümlüdür.
   3. İşbu Anlaşmada kayıtlı olan tüketim tesislerinde veya tüketim tesisi ile ilişkili sayaç bilgilerinde veya sayılarmda değişiklik olması ve/veya bir tüketim tesisinin sahibi gerçek veya tüzel kişi ile toplayıcı arasındaki anlaşmanın sona ennesi veya feshedilmesi dunımlarında, Elektrik Piyasası Yan Ilizmetler Yönetmeliği hükümleri doğnıltusunda dunımu TEİAŞ'a bildirmekle yükümlüdür.

ç) Talep Tarafı Katılımı Hizmetine ilişkin poıiföyünde yer alan bir tüketim tesisine ait sayaçların tamammı işbu Anlaşma ekine kaydettirmekle yükümlüdür.

* 1. Toplayıcı, tedarik süreci duyumsunda TETAŞ tarafmdan belirlenecek teknik kriterler kapsamında gerekli olan sayaç, uzaktan okuma, uzaktan kumanda, izleme, doğrulama ile diğer donanım ve yazılıma ilişkin yatırımları Elektrik Piyasasında Toplayıcılık faaliyeti Yönetmeliği uyarınca yapmakla yükümlüdür.
  2. Talep tarafı katılımı tedarik süreçlerine teklif verecek olan Toplayıcı, tedarik dönemi boyunca kendisinin ve işbu Anlaşmada 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 belgelendirıııekle ve buna dair TEİAŞ tarafından verilen test raporuna sahip olmakla yükümlüdür. (5)Toplayıcı, işbu Anlaşmada kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin bilgileri, hizmeti sağlamaya

hak kazandığı tedarik dönemi içerisinde yer alan kritik aylarda değiştiremez, kaydedilen tüketim tesislerine ekleme veya çıkarına yapamaz. Ancak; İşbu Anlaşmaya kaydedilen bir tüketim tesisine ilişkin sayaç bilgilerinin sehven yanlış veya eksik kaydedilmiş olması ve kayıtlı tüketim tesislerine sayaç ilave edilmesi durumlarında, kritik aylarda Anlaşmada kayıtlı tüketim tesislerine ilişkin sayaç bilgileri değiştirilebilir.

1. Toplayıcı, talep tarafı katılımı hizmeti yükümlülüğü bulunan tedarik dönemlerinde hizmeti sağlamadığı veya hizmete katılmadığı durumlara ilişkin Yönetmelik kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.
2. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve anlaşma eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumludur.
3. Toplayıcı, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

#### TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

**MADDE 5-** (1) TEİAŞ, Toplayıcı portföyünde yer alan ve işbu Anlaşma ekine kayıtlı olup hizmeti sağlamakla yükümlü olan tüketim tesislerinin ilgili mevzuata uygun olarak hizmeti sağlamadığını tespit etmesi dunumında ilgili hizmeti test etmeye yetkilidir.

(2)TEİAŞ, kritik aylar içerisinde kapasite tedarik süreci sonucunda hizmeti sağlamaya hak kazanan Toplayıcıya, aktivasyon süreci işletilmeksizin, Toplayıcının emre amadeliğini kontrol etmek amacıyla en fazla iki defa ve en fazla birer saat olacak şekilde yük düşme talimatı verebilir. (3)TEİAŞ, Toplayıcı tarafindan talep tarafi katılımına ilişkin sunulan yan hizmeti Elektrik

Piyasası Yan Hizmetler Yönetıneliği ve işbu Anlaşma kapsamında izler.

(4)TEİAŞ tarafından Toplayıcıya yapılacak talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin ödemeler Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında kritik ayları takip eden fatura dönemlerinde yapılır.

(5)TEİAŞ, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

### ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

#### Hizmetin Özellikleri Ve Sağlanması Süreci Talep tarafı katılımı hizmeti özellikleri

**MADDE 6-** (1) Toplayıcılar, talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında, işbu Anlaşmada kayıtlı Toplayıcılık Hizmet Anlaşması imzaladıkları tüketim tesislerinin yüklerinin düşürülmesi suretiyle katılırlar.

1. Toplayıcılar, işbu Anlaşmada kayıtlı tüketicilerin, tedarik sürecine ilişkin TEİAŞ tarafından yapılan duyuruda belirtilen şaıiları sağladığını kabul ve taahhüt eder.
2. Talep tarafı katılımı hizmeti tedarik süreci, kapasite tedariki ve aktivasyon tedariki olmak üzere iki aşamadan oluşur ve iki süreç sonucunda seçilen Toplayıcıdan hizmet tedarik edilir.
3. Toplayıcı, Kapasite tedariki sonucunda talep tarafı katılımı hizmeti sağlamaya hak kazanması halinde, kazamnış olduğu kapasite miktarını ve bu miktarların hangi tüketim tesislerinden sağlanacağını işbu Anlaşma ekine kaydettirmekle yükümlüdür.
4. Toplayıcı, Kapasite tedariki sonucunda teklifin seçilmesi durumunda, aktivasyon tedarik sürecine kapasite tedarik sürecinde hizmet kapsamında sunmayı taahhüt elliği kapasitenin tamamını teklif etmekle yükümlüdür.
5. TEİAŞ, talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin tekliflerin değerlendirilmesi hususunda, teknik ve bölgesel gereklilikler ile sistem şartlarını dikkate alarak eşit taraflar arasında ayrım gözetmeksizin hareket eder.
6. Toplayıcının portföyünde yer alan tüketim tesis/tesislerinden, bölgesel gereklilikler ile sistem şartları değerlendirildiğinde aktivasyon tedarik süreci sonucunda hizmeti sağlamaları durumunda sistemde kısıt oluşturması düşünülen tesis/tesisleri, kısıt oluşturması muhtemel saatler için aktivasyon tedariki sürecinde kısıtlı tesis listesine alınabilir.
7. Talep tarafı katılımı hizmeti için kapasite tedariki sonucunda seçilen Toplayıcı, işbu Anlaşma ekine kaydettirttiği tüketim tesislerinden aktivasyon tedariki sonucunda yükümlendiği miktarı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma uyarınca yerine getirmeyi kabul ve taahhüt eder.
8. Toplayıcı, talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin talep tarafı katılımı portföyüne dahil edeceği tüketim tesislerinin, TEİAŞ'a başvurduğu aydan geriye dönük olarak nihai uzlaştırmaya esas son on iki aya ilişkin toplam asgari elektrik enerjisi tüketim miktarının, TEİAŞ tarafından tedarik süreci duyurusunda yer alan asgari koşulları sağladığını belgelendirmekle yükümlüdür.

#### Yük düşüm talimatları özellikleri

**MADDE 7-** (1) TEİAŞ tarafından Toplayıcıya, Anlaşma süresi boyunca tedarik süreci duyıımsunda belirtilen azami kritik gün ve azami kritik saati aşacak şekilde yük düşüm talimatı verilemez.

1. TEİAŞ tarafından kritik gün için Toplayıcıya verilecek talimat süresi tedarik süreci duyıımsunda belirtilen azami aktivasyon süresini aşamaz.
2. TEİAŞ tarafından Toplayıcıya bildirilecek hizmete ilişkin aktivasyon talimatı, 1 saatten az olmamak ve tedarik sürecine ilişkin duyuruda belirtilen laitik günde verilebilecek toplam azami aktivasyon saat sayısından fazla olmayacak şekilde ardışık ve/veya ardışık olmayan saatler için saatlik olarak verilir.
3. Aktivasyon tedarik sürecindeki son teklif için toplayıcıya asgari aktivasyon talimat miktarından az olmamak üzere kısmi talimat verilebilir. Ancak teknik ve bölgesel gereklilikler ile sistem şartları dikkate alındığında oluşan kısıtlar nedeniyle aktivasyon teklifini TEİAŞ değerlendinne dışı bırakabilir.
4. Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında TEİAŞ tarafından verilecek yük düşüm talimatları, ilgili toplayıcı için en fazla kapasite tedarik sürecinde teklif edilmiş olan miktar kadar olabilir.
5. Eınre amade testleri kapsamında verilen talimatlar hariç olmak üzere, aktivasyon talimatları sistem ihtiyaçları doğrultusunda iptal edilebilir. Bu durumda,
   1. Aktivasyon talimatının geçerli olduğu saatten iki saat öncesine kadar iptal edilmesi halinde sadece kapasite,
   2. Aktivasyon talimatının geçerli olduğu saatten **iki** saatten daha az bir süre içerisinde iptal edilmesi halinde ilgili saate ilişkin hem aktivasyon hem de kapasite bedeli ödenir.
6. Aktivasyon tedarik süreci sonucunda seçilen Toplayıcıya hizmete ilişkin verilen aktivasyon talimatı, talimat süresi tamamlanmadan önce sistemin ihtiyaçları doğrultusunda tedarik sürecine ilişkin duyuruda belirtilen kıitik günde vcrilcbilccck toplam azami aklivasyon saat sayısını aşmayacak şekilde uzatılabilir.
7. Aktivasyon talimatmın geçerli olduğu ve hizmetin sağlandığı veya sağlanacağı süre zarfında hizmeti sağlayan veya sağlayacak tüketim tesislerinin şebekeden kaynaklı elektrik kesintisi yaşaması sebebiyle Toplayıcının, hizmet sonucunun "Sağlamadı" veya "Katılmadı" olarak değerlendirildiği durumlarda Toplayıcının, yaşanan kesintinin şebeke kaynaklı olduğunu ilgili şebeke işletmecisinden aldığı resmi yazıyla belgelendirmesi halinde toplayıcının hizmeti "Sağladı" olarak yerine getirdiği kabul edilir.

#### Talep tarafı katılımı hizmetinin sağlanması süreci

**MADDE 8-** (1) TEİAŞ, kapasite tedarik sürecinde belirtilen kritik aylar içerisinde gerekli gördüğü durumlarda ertesi gün için kritik gün ilanmda bulunur ve aktivasyon tedarik süreci başlatılır.

1. Kapasite Tedarik Süreci sonucunda yükümlülük alan Toplayıcının, kritik günde yük düşüm talimatı alabilınek için aktivasyon tedarik sürecine teklif vermesi zorunludur.
2. Şebekedeki arz-talep dengesinin sağlanması amacıyla, TEİAŞ tarafından yürütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmelif,ri hükümleıi kapsamında, kapasite ve aktivasyon süreçleri sonucunda tedarik edilen yükümlülüğü; Toplayıcının işbu Anlaşmada yer alan tüketim tesislerinin yüklerinin düşürülmesi suretiyle sağlaması esastır.
3. Aktivasyon tedariki sonucunda hizmeti sağlama yükümlülüğü üstlenmiş olan Toplayıcıya, TEİAŞ tararından hizmetin sağlanmasma gerek duyulan saallen en geç 2 saat öncesine kadar aktivasyon talimatı verilir.
4. Hizmete ilişkin talimatlar saatlik bazda verilir ve talimat başlangıç zamanı ilgili saatin başı, talimat bitiş zamanı ilgili saatin sonudur.
5. Toplayıeı aktivasyon tedarik süreci sonunda yükümlü olduğu miktarm aktivasyonunu, talimatın başlangıç saatinde sağlamış olması koşuluyla ilgili saatten en geç 15 dakika öncesinde başlayarak dakikada en fazla tedarik süreci duyunısunda belirtilen azami miktar kadar azaltacak şekilde gerçekleştirmesi, talimatın bitişi ile de ilgili saatten sonraki çalışacağı KGÜP seviyesine göre talimatın bittiği saat sonundan itibaren 15 dakika içerisinde azaltılan aktivasyon miktarını, en fazla tedarik süreci duyunısunda belirtilen miktar kadar değiştirmesi gerekmektedir.
6. Toplayıcı aktivasyon tedarik süreci sonunda hizmete ilişkin yükümlendiği miktarın aktive edilmesi ile düşülen tüketim seviyesini, talimat süresi boyunca korumakla yükümlüdür.
7. TEİAŞ yük düşüm talimatlarını, Talep Tarafı Katılımı Modülü üzerinden Toplayıcı 'ya gönderir. Talep Tarafı Katılımı Modülü üzerinden gönderilecek her bir talimat en az aşağıdaki bilgileri içerir:
   1. Talimat verilen Toplayıcının ismi
   2. Talimatın verildiği tarih ve saat
   3. Talimatın başlangıç-bitiş tarih ve saati ç) Talimatın Miktarı (MW)

### DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

#### Talep Tarafı Katılımı Test Raporu Talep tarafı katılımı test raporu

**MADDE 9-** (1) Talep Tarafı Katılımı Hizmetine ilişkin kapasite tedarik sürecine katılmak isteyen toplayıcıların, talep tarafı katılımı hizmeti sunına yeterliliğine sahip olduğunu belgelendirmeleri hususunda, ilgili mevzuat hükümleri uygulanır.

1. Talep tarafı katılımı hizmeti portföyüne tüketim tesisi ilave edilmesi durumunda, Toplayıcının işbu Anlaşma ekinde yer alan Talep Tarafi Katılımı Test Raporunu geçerli portföyüne göre yenilemesi gerekmektedir.
2. Sunulan talep tarati katılımı test raponı; Toplayıcının vereceği talep tarafı katılımı hizmetinin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun, tüketim tesislerinin sağlaması gereken parametre değerlerinin ve gerekli yazılım, teçhizat ve donanımlara sahip olduğunun tespit edilmesini temin edecektir. Talep tarafı katılımı test raporu Ek-2'de belirtilen verileri içerınelidir.
3. Talep Tarafı Katılımı test raporu almış bir toplayıcının talep tarafı katılımı hizmetini, bu Anlaşmada belirtilen esaslar doğnıltusunda sağlayamayacağının ortaya çıkması durumunda, Toplayıcı verilmiş olan talep tarafı katılımı hizmeti test raporu sebebiyle herhangi bir hak iddia edemez.

### BEŞİNCİ BÖLÜM

#### İzleme Vc Kontrol

**İzleme ve kontrol**

**MADDE 10-** (1) Toplayıcı, hizmetin izlenmesine ilişkin, portföyünde yer alan her bir tüketim tesisinin tüketim değerlerini sayaç bazlı olarak ve porllL1yünde yer alan tüm tüketim

tesislerinin toplam tüketim değerini anlık olarak izlemek ve elde ettiği verileri eş zamanlı olarak Talep Tarafı Katılımı Modülü üzerinden TEİAŞ'a iletmekle yükümlüdür.

1. loplayıcı hizmetin kontrolüne ilişkin, poıiföyünde yer alan her bir tüketim tesisinin tüketim değerlerine ilişkin sayaç verilerini takip eden ayın en geç 5'inci günü bitimine kadar talep tarafı platformu aracılığıyla TEİAŞ'a göndenneklc yükümlüdür.
2. Hizmetin izlenmesi ve kontrolü kapsammda EPİAŞ tarafmdan gönderilen sayaç verilerinin kullanılması esastır.
3. Toplayıeı tarafından gönderilen sayaç verileri ön bildirim kapsamında, nihai bildirim için ise EPİAŞ tarafından gönderilen sayaç verileri kullanılacaktır. Ön bildirim bilgilendirme amaçlı olup ödeme ve faturalama işlemleri için nihai bildirim esas alınacaktır.
4. Ön bildirim kapsamında Toplayıcı tarafından gönderilen sayaç verilerinin hizmetin değerlendirilmesine yeterli olmaması durumunda Toplayıcı tarafından sağlanması gereken hizmet sayaç verilerinin eksik olduğu saatler için "sağlamadı" olarak değerlendirilir.
5. Nilıai bildirim kapsamıııda EPİAŞ tarafından gönderilen sayaç verilerinin hizmetin değerlendirilmesine yeterli olmaması durumunda Toplayıcı tarafından gönderilen veriler değerlendinnede kullamlır. Toplayıcı tarafından gönderilen verilerin de hizmetin değerlendirilmesine yeterli olmaması durumunda Toplayıcı tarafından sağlanması gereken hizmet sayaç verilerinin eksik olduğu saatler için "katılmadı" olarak değerlendirilir.
6. Toplayıcının, Talep tarafı katılımı hizmetine ilişkin kaydedilen sayaç değerleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde belirtilen esaslar doğrultusunda incelenecektir.
7. TEİAŞ hizmetin izlenmesi kapsamında ihtiyaç olması durumunda; TEİAŞ SCADA, TEKİS veya YTBS verilerini kullanabilir.

**ALTiNCi BÖLÜM**

## Ücretlendirme, Faturalama ve Ödeme Şekli ile Cezai Yaptırımlar Talep tarafı katılımı hizmetinin ücretlendirilmesi

**MADDE 11-** (1) Kapasite tedariki sonucunda hizmeti sağlamaya hak kazanan her bir Toplayıcı için, ilgili tedarik dönemine ilişkin tedarik süreci duyurusunda belirtilen azami teklif fiyatım aşmamak koşuluyla, kapasite tedariki için vermiş olduğu teklif, ödenecek saatlik kapasite bedeli (TL/MW) olarak belirlenir.

1. Hizmeti sağlamaya hak kazanan Toplayıcılar için, ilgili mevzuatta belirtilen azami teklif fiyatım aşmamak koşuluyla, aktivasyon tedariki sonucunda oluşan en yüksek teklif fiyatı aktivasyon bedeli (TL/MWh) olarak belirlenir.
2. Toplayıcılara kritik ayları takip eden fatura dönemlerinde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında yapılacak ödemelere esas tutar Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca hesaplanır.

## Faturalama ve ödeme şekli

**MADDE 12-** (1) TF.iAŞ işbu Anlaşma kapsamındaki ödemelerini, Toplayıcıya kritik aylan takip eden fatura dönemlerinde aylık olarak yapar.

1. Talep tarafı katılımı hizmeti sağlayan Toplayıcıya sağladığı hizmet sonucu yapılması gereken ödeme ve hizmeti yerine getirmemesi sebebiyle uygulanan cezalara ilişkin faturalama, ödeme ve itiraz süreçleri; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.
2. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri gereği yayımlanan ödeme bildirimleri, tebligat olarak kabul edilir.
3. Talcp Tarafı Katılımı Hi:ı.mclinc ilişkin, Toplayıcı taraıından TEİAŞ'a dü:ıcnlcncn faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenir.
4. Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun 'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme ı:ammı oram günlük olarak uygulanır.

#### Cezai yaptırımlar

**MADDE 13-** (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönehneliğinin talep tarafı katılımı hizmetine dair cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca cezai yaptırım gerektiren hususların ortaya çıkması dunımunda bahsi geçen madde hükümleri uygulamr.

(2)TF.İAŞ tarafından yapılan izleme ve kontrollerneticesinde Toplayıcımn TF.İAŞ'a yamltıcı bilgi gönderdiğinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, Toplayıcıya talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında ilgili anlaşma dönemi süresince yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmez.

### YEDİNCİ BÖLÜM

#### Anlaşmanın Tadili, Bütünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

**Anlaşmanın tadili**

**MADDE 14-** (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gcrçcklcştirilcbilir. Fk protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

#### Anlaşmanın bütünlüğü

**MADDE 15-** (1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

#### Anlaşmanın masrafları

**MADDE 16-** (1) İşbu Anlaşma'nm imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Toplayu:ı tarafından ödenecektir.

#### Anlaşmanın süresi ve sona erme

**MADDE 17-** ( l) Anlaşmamn Geçerlilik Süresi ......./....../. tarihine kadardır.

1. Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona

erer:

* 1. Toplayıcının, toplayıcı lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi durumunda,
  2. Anlaşma kapsamındaki tüketim tesislerinin tamamının Toplayıcının portföyünden çıkması

veya geçerli bir Talep Tarafı Katılımı Test Raporunun kalmaması

1. Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Tarafların sona erme tarihi itibariyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

#### Kısmi hükümsüzlükte anlaşmanın geçerliliği

**MADDE 18-** (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mev:ı.uata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşrna'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen oıtadan kaldırınaz. Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilir.

#### Anlaşmazlıkların çözümü

**MADDE 19-** (1) 13u Anlaşma yasal düzenlemelere göre yonınılanır ve yürütülür. 13u Anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

### SEKİZİNCİ BÖLÜM

#### Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller

**MADDt 20-** (1) Yan hizmet piyasa katılımcısı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülüklerinin, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiımediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devanı ettiği ve yiikünılülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya almır.

### DOKUZUNCU BÖLÜM

#### Çeşitli ve Son Hükümler

**Devir, temlik ve rehin**

**MADDE 21-** (1) Toplayıcı, bu anlaşma kapsamındaki haklarını veya yiikünılülüklerini başkalanna devir, temlik ve rehine konu edemez.

#### Gizlilik

**MADDE 22- ( 1)** Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yilkümlüdürlcr. Aşağıda sayılan durumlar bu hilkıııün istisnasını oluşturur:

1. Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,
2. Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

#### Fikri haklar

**MADDE 23-** (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nm sona ermesine kadar, Anlaşma'nm konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi söz konusu taraflır.

#### Mevzuata uyum

**MADDE 24-** (1) Bu Anlaşma'nın yiirürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

#### Geçerli Hukuk

**MADDE 25-** (1) İşbu Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

#### Feragat

**MADDE 26-** (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsammdaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamma gelmez. Bir hakkın kısmen kullamlması, bu haldcın veya başka bir haklmı ileride kullanımım engellemez.

#### Bildirimler

**MADDE 27-(1)** Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks:

Elektronik Posta:

Telefon: internet Sitesi Adresi: [www.teias.gov.tr](http://www.teias.gov.tr/)

. A.Ş.

Adres:

Faks: Telefon: Elektronik Posta:

1. *Bu* Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.
2. TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi İnleme! sayfasında yayımlanarak bildirilir.
3. Toplayıcı yasal adres değişikliğini yedi iş günü içerisinde TF:İAŞ'a bildirir. Aksi takdirde Toplayıcmm eski adresine yapılan bildirim geçerli olacaktır.
4. Toplayıemm İnternet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektuplarm, e-posta adresine ulaşmamasından TEİAŞ son1111lu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğıuluğu kabul edilir.

#### Yürürlüğe girme koşulları

**MADDE 28-** (1) İşbu Anlaşma Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 28 Madde ve 6 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Toplayıcı taratindan tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra ....1..../20.. tarihinde l orijinal nüsha olarak imza altına alınmış ve orijinal kopya TEİAŞ'ta alıkonulmuştur. Toplayıcı 'ya istenirse bir sureti verilir.

TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM AŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI

#### Ekler

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Ek-2 Toplayıcı sayaç kayıt formu

Ek-3 Talep tarafı katılımı hizmeti test raporu

Ek-4 Toplayıcı geçmiş elektrik tüketim profilleri Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Ek-6 Taahhütname

**Ek 1 Yan hizmet birimleri**

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda, Toplayıcı portföyündeki Talep tarafı katılımı hizmeti sunacak yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir.

|  |  |
| --- | --- |
| **Yan Hizmet Biriminin Adı (Tüketim Tesisi)** | **Talep Tarafı Katılımı Miktarı (MW)** |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

Portföydeki tüketim tesislerinin Toplam Talep Tarafı Katılımı Kapasitesi: MW

Anlaşma kapsamında teklif edebileceği Talep Tarafı Katılımı Kapasitesi: MW

Ekin Düzenlendiği Tarih: *...!.../.....*

#### Ek 2 Tiiketim tesisi sayaç kayıt formu

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında TEİAŞ ile Talep Tarafı Katılımı Yan Hizmetler Anlaşması imzalamış olan Toplayıcınin aşağıdaki bilgileri sağlaması gerekmektedir.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Tüketim tesisi adı: |  | | | | | | |
| Toplayıcı ile Anlaşma imza tarihi: |  | | | | | | |
| ETSOkodu:  Bağlı Olduğu Trafo Merkezi: |  |  | -------------------------------,----·-··----------------- | -- - |  |  | ----------,·------- |
| ,-···---- ······-·· | | - --------------------------------···------------------ |  | ""'·------ -------------------------------------- ·- |  |  |  |
| Bağlı Olduğu Gerilim Seviyesi: |  | | | | | | |
| Bağlı Olduğu Bölge Yük Tevzi Müdürlüğü: |  | | | | | | |
| Bağlı Olduğu Dengeleme Bölgesi: |  | | | | | | |
| Ekin Düzenlendiği Tarih: |  | | | | | | |

\*Toplayıcıya bağlı uzlaştırmaya esas talep tarati katılımı hizmeti sunacak her bir sayaç için düzenlenecektir.

***Ek* 3 Talep tarafı katılımı test raporu**

(İlgili Rapor formatı TEİAŞ İnternet sitesinde duyurulacaktır.)

#### Ek 4 Toplayıcı geçmiş elektrik tüketim profilleri

Toplayıcı, talep tarafı katılımı hizmeti temel tüketim değerlerinin hesaplanmasında kullanılmak üzere geçmiş dönem (son l yıl) kayıtlarını TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik fonnatlarda oluşturacaktır. TEİAŞ tarafından belirlenen fonnat, wvılw.teias.gov.tr adresinde yan hizmetler bağlantısında yer almaktadır.

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

## Ek 6 Taahhütname

Elektrik Şebeke Yönctnıcliği hükünılcri doğrultusunda talep taralı katılını lıi:ınıcti performans testlerini gerçekleştirerek talep tarafı katılım hizmeti test raporunu TEİAŞ'a sunacağımı taahhüt ederim.

Y HİZMET SAĞLAYICI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 13409 **Karar Tarihi:** 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; aşağıda yer alan 14/3/2018 tarihli ve 7742 sayılı Dağıtıcılar Arası Akaryakıt Ticareti Hakkında Karar'da Değişiklik Yapılmasına Dair Karar'ın kabul edilerek Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**7742 SAYILI DAĞITICILAR ARASI AKARYAKIT TİCARETİ HAKKINDA KARAR'DA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KARAR**

**MADDE 1** - 17/3/2018 tarihli ve 30363 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 14/3/2018 tarihli ve 7742 sayılı Dağıtıcılar Arası Akaryakıt Ticareti Hakkında Karar'ın 4 üncü maddesinin altıncı likrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(6) İzin sahibi "Dağıtıcılar Arası Ticarete İlişkin Kılavuz"da yer alan Dağıtıcılar Arası Ticaret Satış Beyanı ile Tesis Bazlı Dağıtıcılar Arası Ticaret Temin Teslim Beyanı tablosunu yükümlülük tablosunda belirtilen süre içerisinde ağ hizmeti aracılığı ile Kunıma gönderir. Dağıtıcılar Arası Ticarete İlişkin Kılavuzda ihdas, iptal ve değişiklik işlemleri Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından yapılır ve Kunım İnternet sitesinde duyurulur."

**MADDE 2** - Bu Karar yayımlandığı tarihte yürürlüğe girer.

**MADDE 3** - Bu Karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kunımu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 13410 **Karar Tarihi:** 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; **OPET Petrolcülük Anonim Şirketi'nin;** DEP/476-161/10881 sayılı Depolama Lisansı kapsamında Karaduvar Malı. Ataş Rafinerisi Girişi 1031 Sk. No: 113, MERSİN adresinde faaliyette bulunan **Mersin Tesisine** ilişkin depolama taıifesinin ekteki şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

**EK-** OPET Petrolcülük Anonim Şirketi - Mersin Tesisi Depolama Tarifesi.

**EPDK Onaylı Depolama Tarifesi**

**OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MERSİN TESİSİ**

**Lisansın Tarih ve Sayısı** : 21.04.2005 DEP/476-161/10881

**Tesisin Adresi** : Karaduvar Malı. Ataş Rafinerisi Girişi 1031 Sk. No: 113 MERSİN

**KAPSAM**

**MADDE 1-** Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrollere depolama hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşağıdaki petroller depolanacaktır.

|  |  |
| --- | --- |
| **HAM PETROL** | |
| **GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR** |  |
| Yakıt Nafta  ·••a. .---··- |  |
| Benzin Türleri | X |
| Gazvaih |  |
| Motorio Türleri | X |
| Fucl Oil Türleri |  |
| Biodizel Türleri |  |
| **ÖZEL KULLANIM AMACLI AKARYAKITLAR** | |
| Havacılık Yakıtı Türleri  ·~ | X |
| Deniz Motorini Türleri |  |
| Denizcilik Yakıtı Türleri |  |

Tarifeye konu hizmet, depolama hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, tesiste depolanması ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere ait deniz ve kara araçlarına teslim edilmesini kapsar.

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

**TARİFE METODOLOJİSİ**

**MADDE** 2-Tarifedeki hizmet bedelleri Arz-Talep esası baz alınarak oluşturulmuştur.

**HİZMET BEDELLERİ**

**MADDE 3-** Hizmetlerin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılamaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenecektir.

**İNDİRİMLER**

**MADDE 4-** Hizmetlerin ifasında herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

**HADLER**

**MADDE** 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı en az 5.000 Ton/yıldan düşük ise talebi ret eder.

**TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER**

**MADDE 6-** Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve depocu tarafından kabul edilmesi halinde mesai saatleri dışında da hizmet verilebilir

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

**FİRE**

**MADDE 7-** Depolamadan kaynaklanacak fireler depocu tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

**ÖDEME KOŞULLARI**

**MADDE 8-** Depocu, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son iş günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) iş gününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont oranmda gecikme faizi almacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 5 (beş) iş günü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

**MÜCBİR SEBEPLER**

**MADDE 9-** Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümctçc, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmali yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulmayacaklardır.

**DİĞER HÜKÜMLER**

**MADDE 10-** Talepler kapasite kısıtları dahilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacma yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütün olup, yapılabilecek zeyilnamclcr de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacaktır.

**EK** - **FİYAT LİSTESİ**

EK

FİYAT LİSTESİ

1. HİZMET BEDELLERİ

**A- Günlük "depolama" hizmet bedeli**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Depolanacak Petrol** | **Ölçü Birimi** | **Depolama Hizmeti Fiyatı** |
| Benzin Türleri | M3/GÜN | **1,63 TL** |
| Motorin Türleri | M3/GÜN | **163TL** |
| Havacılık Yakıtı Türleri | M3/GÜN | **1,37 TL** |

**8- Hizmet başına alınacak "Teslim Alma" hizmet bedeli**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Hizmet Verilecek Petrol** | **Ölçü Birimi** | **Teslim Alma Hizmet Fiyah** |
| Benzin Türleri | M3 | **81,35 TL** |
| Motorin Türleri | M3 | **127,10 TL** |
| Havacılık Yakıtı Türleri | M3 | 40,66 TL |

C - Uzun süreli kiralama yapılması halinde depolama hizmet bedeli

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Hizmet Verilecek Petrol** | **Ölçü Birimi** | Teslim **Alma Hizmet Fiyatı** |
| Havacılık Yakıtı Türleri | Kapasite M3/GÜN | **5,43 TL** |
| ---  Havacılık Yakıtı Türleri | Teslim Alına M3/GÜN | **J,44 TL** |

\* Fiyatlara KDV dahil değildir.

\*\* İndirim uygulanmayacaktır.

\*\*\* Uzun süreli Kiralama en az 5 (Beş) yıl süreli olmalıdır.

\*\*\*\* Uzun süreli Kiralamada, a gari kiralanacak kapasite 6.500 M''ün altında olmayacaktır.

**D** - **Vagon ile taşıma hizmeti alınması halinde teslim alma/ teslim etme hizmet bedeli**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Hizmet Verilecek Petrol** | **Ölçü Birimi** | **Teslim Alma** / **Etme Hizmet Fiyah** |
| Benzin Türleri | MJ | **35,61 TL** |
| Motorin Türleri | M3 | **35,61 TL** |

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 13411 **Karar Tarihi:** 27/03/2025 Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 23/03/2017

tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen *"Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları"* çerçevesinde **Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne** (BOTAŞ) ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı **Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tcsisi'nin** ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı **Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin** 2025 depolama yılında uygulayacağı depolama tarifelerine esas aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**MADDE 1-** 2025 yılı bütünleşik gelir tavanı 20.023.503.141 TL (Yi-ÜFE = 3610,51) olarak onaylanmıştır.

**MADDE 2-** 2025 depolama yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları (Yi­ ÜFE = 3610,51) aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

|  |  |
| --- | --- |
| **DEPOLAMA TARİFELERİ** | **{TL/Sm3)** |
| Kapasite Bedeli | 3,080123 |
| Enjeksiyon Bedeli | 0,105722 |
| Geri Üretim Bedeli | 0,010516 |
|  |  |
| Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli | 0,005286 |
| Geri Üretim Gaz Takas Bedeli | 0,000526 |
|  |  |
| Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli | 0,052861 |
| Geri Üretim Hizmet Kesinti Bedeli | 0,005258 |
| **KUE 5.2.3. Uyarınca Ödenecek Bedeller** | **(TL/Sm3)** |
| Günlük Kapasite Bedeli | 0,016877 |
| Günlük Geri Üretim Bedeli | 0,021032 |

**MADDE 3-** Bu Kararda hacim TL/Sm3 cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64'e bölünmek suretiyle BOTAŞ tarafından TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

**MADDE 4-** Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m3 üst ısıl değeri esas alınır.

**MADDE 5-** Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Değer Vergisi dahil değildir.

**MADDE 6- Bu** Karar yayımı tarihinden itibaren yürürlüğe girer.

**MADDE 7-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 13412 **Karar Tarihi:** 27/03/2025 Eneıji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/6/2017 tarihli

ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/6/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 1/3/2007 tarihli ve DAG/1114-1/143 numaralı lisans sahibi **Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi** 'nin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/9/2022 tarihli ve 11263 sayılı Kum! Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**MADDE 1-** (1) 29/9/2022 tarihli ve 11263 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Yıllık Tüketim Miktarı** | **Sistem Kullanım Bedeli**  **(TL/Sm3)** |
| **KADEME!** | **0-100.000 Sm3** | 2,842758 |
| **KADEME2** | **100.001-1.000.000 Sm3** | 1,500797 |
| **KADEME3** | **1.000.001-10.000.000 Sm3** | 0,792326 |
| **KADEME4** | **10.000.001-100.000.000 Sm3** | 0,418298 |
| **KADEME5** | **100.000.001 Sm3 ve üzeri** | 0,220835 |

**MADDE 2-** (1) 29/9/2022 tarihli ve 11263 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

**MADDE 3- (1)** Bu Karar, 1/4/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 4-** (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kunımu Başkanı yürütür.

**EK-** Parametreler Tablosu.

**EK:** PARNviETRELER TABLOSU (AKSA GÜMÜŞHANE BAYBURT DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı -TL)** | | | | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| **Dönem Başı Varlık Tabanı** | | | | 72.727.741 | 100.569.418 | 120.256.749 | 144.846.203 | 148.264.603 |
| **Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutan (TNY**ö) | | | | 33.660.046 | 26.720.256 | 33.128.207 | 12.526.541 | 24.393.785 |
| **İtfa** | | | | 5.818.369 | 7.032.926 | 8.538.753 | 9.108.141 | 10.216.950 |
| **Dönem Sonu Varlık Tabanı** | | | | 100.569.418 | 120.256.749 | 144.846.203 | 148.264.603 | 162.441.438 |
| **Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)** | | | | 86.648.580 | 110.413.084 | 132.551.476 | 146.555.403 | 155.353.020 |
| **Makul Getiri Tutarı** | | | | 10.767.819 | 13.721.034 | 16.472.172 | 18.212.440 | 19.305.720 |
| **Yatının Bileşeni** | | | | 16.586.188 | 20.753.960 | 25.010.925 | 27.320.581 | 29.522.670 |
| **Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri** | | | | 2.294.783 | 2.307.857 | 2.316.599 | 2.301.797 | 2.323.941 |
| **Uyumlaştırılmış Kira Gideri** | | | | 1.724.104 | 1.733.926 | 1.740.495 | 1.729.373 | 1.746.01 l |
| **Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri** | | | | 12.724.014 | 12.796.504 | 12.844.980 | 12.762.903 | 12.885.687 |
| **ARGE Bütçesi** | | | | 127.240 | 127.965 | 128.450 | 127.629 | 128.857 |
| **Düzenlenmiş İşletme Giderleri** | | | | 20.911.216 | 22.197.894 | 22.902.213 | 23.032.756 | 24.551.169 |
| **Diğer Gelirler** | | | | 694.841 | 730.350 | 766.218 | 795.696 | 839.622 |
| **Tarifeye Esas İşletme Giderleri** | | | | 20.216.376 | 21.467.544 | 22.135.995 | 22.237.060 | 23.711.546 |
| **İşletme Sermayesi Gideri** | | | | 223.222 | 237.037 | 244.418 | 245.534 | 261.815 |
| **İşletme Gideri Bileşeni** | | | | 20.439.598 | 21.704.581 | 22.380.414 | 22.482.594 | 23.973.361 |
| **CNG/LNG Farkı Öngörüsü** | | | | 8.000 | 489.513 | 1.171.580 | 103.969 | 860.108 |
| **Yatının Düzeltme Bileşeni** | | | | -1.904.100 | -1.904.100 | -1.904.100 | -1.904.100 | -1.904.100 |
| **İşletıne Giderine Yönelik Düzeltmeler** | | | | -1.345.009 | -1.345.009 | -1.345.009 | -1.345.009 | -1.345.009 |
| **CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme** | | | | 4.351 | 4.351 | 4.351 | 4.351 | 4.351 |
| **Yıllık Gelir Geı:eksinimi** | •.·• | •··· | ,," | **33.789.028** | **39.703.296** | **45.318.161** | **46.662.386** | **51.111.382** |

**Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2025 itibariyle** - **TL)** o o o 99.726.135 \ 211.620.755

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Düzeltmeve Tabi İsletme Gideri Önı!örülc.ri (2022 başı•TL)** | **2022** | **2023** .. | ..•.·. **2024** | **2025** | **2026** •.• |
| Isıtma Gazı | 550.732 | 537.185 | 560.037 | 574.589 | 601.213 |
| Gaz Alım Damga Vergisi | 1.934.146 | 1.890.291 | 1.984.860 | 2.054.620 | 2.166.024 |
| Kokulandınna | 30.051 | 29.370 | 30.839 | 31.923 | 33.654 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Fiziksel Değişken Öngörüleri** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** •· | **2026** |
| Hat Uzunluğu Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | 25,6% | 39,4% | 53,2% | 63,8% | 81,6% |
| Müşteri Sayısı Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | 6,4% | 13,8% | 21,3% | 27,5% | 34,2% |
| İlave hçe Sayısı (Adet) | 2 | o | o | 1 | 2 |
| İlave İstasyon Sayısı (Adet) | o | 1 | 1 | o | o |
| Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet) | 1.835 | 3.150 | 3.551 | 2.374 | 4.129 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Kalan Tüketim Ön2örüsü** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| 0-100.000 Sm3 |  |  |  | 32.003.296 | 69.074.429 |
| l 00.000-1.000.000 Sm3 |  |  |  | 5.829.243 | 10.167.178 |
| 1.000.000-10.000.000 Sm3 |  |  | o  1 | | o |
| 10.000.000-100.000.000 Sm3 |  |  |  | o | o |
| 100.000.000 Sm3 üzeri |  |  |  | o | o |
| **TOPLAM** | **o** | **o** i **o** | | **37.832.539** | **79.241.606** |

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 13413 **Karar Tarihi:** 27/03/2025 Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/06/2017

tarihli ve 7139 sayılı Kurul Karan ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'mn (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/06/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 10/05/2007 tarihli ve DAG/1189-1/149 numaralı lisans sahibi **Diyarbakır Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/09/2022 tarihli ve 11260 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**MADDE 1-** (1) 29/09/2022 tarihli ve 11260 sayılı Kurul Kararı'mn 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullamm bedeli üst sınırları, 01/04/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Yıllık Tüketim Miktarı** | **Sistem Kullanım Bedeli**  **(TL/Sm3)** |
| **KADEJ\ılE 1** | **0-100.000 Sm3** | 1,960069 |
| **KADEJ\ılE 2** | **100.001-1.000.000 Sm3** | 1,272851 |
| **KADEJ\ılE 3** | **1.000.001-10.000.000 Sm3** | 1,129263 |
| **KADEJ\ılE 4** | **10.000.001-100.000.000 Sm3** | 1,001873 |
| **KADEME5** | **100.000.001 Sm3 ve üzeri** | 0,888854 |

**MADDE 2-** (1) 29/09/2022 tarihli ve 11260 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan

"Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

**MADDE 3-** (1) Bu Karar, 01/04/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 4-** (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**EK-** Parametreler Tablosu.

**EK:** PARAMETRELER TABLOSU (DİYARBAKIR DOĞAL *GAZ,* DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı -TL)** | | **2022** | **2023** | **2024** ··•. | **2025** | **2026** |
| **Dönem Başı Varlık Tabanı** | | 269.210.324 | 361.437.477 | 503.278.764 | 513.567.650 | 517.258.817 |
| **Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatlrım Tutarı (TNYö)** | | 112.054.183 | 169.366.808 | 39.615.093 | 34.589.630 | 246.823.941 |
| **itfa** | | 19.827.030 | 27.525.521 | 29.326.207 | 30.898.463 | 42.117.733 |
| **Dönem Sonu Varlık Tabanı** | | 361.437.477 | 503.278.764 | 513.567.650 | 517.258.817 | 721.965.024 |
| **Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)** | | 315.323.901 | 432.358.121 | 508.423.207 | 515.413.233 | 619.611.920 |
| **Makul Getiri Tutarı** | | 39.185.301 | 53.729.144 | 63.181.752 | 64.050.403 | 76.999.173 |
| **Yatırım Bileşeni**  -·- ------ ·-·...·-·----  **Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri** |  | 59.012.331 | 81.254.665 | 92.507.959 | 94.948.866 | 119.116.907 |
|  | 7.714.067 | 7.965.594 | 8.024.159 | 8.045.497 | 8.475.296 |
| **Uyumlaştırılmış Kira Gideri** | | 5.083.833 | 5.249.598 | 5.288.195 | 5.302.257 | 5.585.509 |
| **Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri** | | 37.685.941 | 38.914.738 | 39.200.851 | 39.305.093 | 41.404.814 |
| **ARGE Bütçesi** | | 376.859 | 389.147 | 392.009 | 393.051 | 414.048 |
| **Düzenlenmiş İşletme Giderleri** | | 62.129.182 | 67.813.334 | 70.741.648 | 65.063.135 | 72.940.229 |
| **Diğer Gelirler** | | 3.848.324 | 4.054.902 | 4.168.076 | 4.264.449 | 4.583.939 |
| **Tarifeye Esas İşletme Giderleri** | | 58.280.858 | 63.758.432 | 66.573.572 | 60.798.687 | 68.356.290 |
| **İşletme Sermayesi Gideri** | | 643.518 | 703.999 | 735.083 | 671.319 | 754.767 |
| **İşletme Gideri Bileşeni** | | 58.924.376 | 64.462.431 | 67.308.655 | 61.470.005 | 69.11l.057 |
| **CNG/LNG Farkı Öngörüsü** | | 90.801 | 7.432.798 | o | o | o |
| **Yatırım Düzeltme Bileşeni** | | -4.979.126 | -4.979.126 | -4.979.126 | -4.979.126 | -4.979.126 |
| **İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler** | | -964.494 | -964.494 | -964.494 | -964.494 | -964.494 |
| **CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme** | | o | o | o | o | o |
| o *iiL*  **Yıllık Gelir Gerekslııimi** | | **112.083.888** | **147.206.275** | **153.872.995** · | - **150.475.252** | **182.284.344** |

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2025 itibariyle - TL) o o o 302.899.919 1 722.902.467

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Düzeltmeye Tabi İşletme Gideri Ön2örüleri (2022 başı- TL)** '• | **2022** | **2023** .... | **2024** | **2025** |  | ·•·· | **2026** |
| Isıtma Gazı | 2.530.198 | 2.508.180 | 2.626.498 | 2.753.457 | 2.866.257 | | |
| Gaz Alım Damga Vergisi | 2.407.117 | 2.407.117 | 2.407.117 | 2.407.117 | 2.407.117 | | |
| Kokulandırma | 138.058 | 136.856 | 143.312 | 150.240 | ' | 156.395 | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ·., ·.•.••·  **Fiziksel Değişken Öngörüleri** .. | **2022** | **2023** | **2024** ' | **2025** | **2026** |
| Hat Uzunluğu Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | 11,3% | 23,8% | 31,2% | 36,5% | 47,5% |
| Müşteri Sayısı Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | 5,8% | 12,2% | 18,3% ' 24,0% | | 30,0% |
| İlave İlçe Sayısı (Adet) | 3 | o | o | o | 3 |
| İlave İstasyon Sayısı (Adet) | 3 | o | o | o | 3 |
| Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet) | 20.771 | 35.216 | 50.908 | 9.254 | 19.444 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| .. ..  **Kalan Tüketim One:örüsü** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| 0-100.000 Sm3 |  |  |  | 140.307.226 | 340.863.647 |
| 100.000-1.000.000 Sm3 |  |  | ···-···-·- | 14.514.636 | 31.911.744 |
| 1.000.000-10.000.000 Sm3 |  |  |  | 8.335.619 | 12.545.619 |
| 10.000.000-100.000.000 Sm3 |  |  |  | o | o |
| 100.000.000 Sm3 üzeri |  |  |  | o | o |
| **TOPLAM** | **o** | **o** | **o** | **163.157.481** | **385.321.010** |

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 13414 **Karar Tarihi:** 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) ve 23/06/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Karan doğrultusunda 17/2/2004 tarihli ve DAG/299-13/043 numaralı lisans sahibi **İgdaş İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin** üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 27/6/2024 tarihli ve 12709 sayılı Kurul Karan ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmı Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**MADDE 1-** (1) 27/6/2024 tarihli ve 12709 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/4/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Yıllık Tüketim Miktarı** | **Sistem Kullanım Bedeli**  **(TL/Sm3)** |
| **KADEME 1** | **0-100.000 Sm3** | 1,782808 |
| **KADEME2** | **100.001-1.000.000 Sm3** | 0,485714 |
| **KADEME3** | **1.000.001-10.000.000 Sm3** | 0,295364 |
| **KADEME4** | **10.000.001-100.000.000 Sm3** | 0,206901 |
| **KADEME5** | **100.000.001 Sm3 ve üzeri** | 0,093799 |

**MADDE 2-** (1) 27/6/2024 tarihli ve 12709 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/12/2022 tarihli ve 11511 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

**MADDE** 3- (1) Bu Karar, 1/4/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE** 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**EK-** Parametreler Tablosu.

**EK:** PARAMETRELER TABLOSU (İGDAŞ İSTANBUL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalanna İlişkin Detaylar (2022 başı** - **TL)** .. | | | | | | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| **Dönem Başı Varlık Tabanı** | | | | | | 1.724.301.340 | 1.844.339.672 | 1.996.341.062 | 2.187.692.279 | 2.32] .274.907 |
| **Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutan (TNYö)** | | | | | | 310.701.723 | 358.982.152 | 417.300.168 | 376.652.130 | 313,276.329 |
| **ttfa** | | | | | | 190.663.391 | 206.980.762 | 225.948.951 | 243.069.502 | 257.309.336 |
| **Dönem Sonu Varlık Tabanı** | | | | | | 1.844.339.672 | 1.996.341.062 | 2.187.692.279 | 2.321.274.907 | 2.377.241.900 |
| **Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)** | | | | | | 1.784.320.506 | l.920.340.367 | 2.092.016.670 | 2.254.483.593 | 2.349.258.403 |
| **Makul Getiri Tutarı** | | | | | | 221.737.509 | 238.640.697 | 259.974.912 | 280.164.676 | 291.942.342 |
| **Yatının Bileşeni** | | | | | | 412.400.900 | 445,621.459 | 485.923.863 | 523.234.178 | 549.251.677 |
| **Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri** | | | | | | 98.238.148 | 97.676.919 | 97.185.089 | 96.538.455 | 95.750.914 |
| **Uyumlaştırılmış Kira Gideri** | | | | | | 59,891.672 | 59,549.515 | 59.249.667 | 58.855.441 | 58.375.310 |
| **Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri** | | | | | | 993.228.398 | 987.554.143 | 982.581.539 | 976.043.795 | 968.081.428 |
| **ARGE Bütçesi** | | | | | | 9.932.284 | 9.875.541 | 9.825.815 | 9.760.438 | 9.680.814 |
| **Düzenlenmiş İşletme Giderleri** | | | | | | 1.338.453.898 | 1.346.234.751 | 1.309.211.104 | 1.357.592.198 | 1.333.654.459 |
| **Diğer Gelirler** | | | | | | 52.831.536 | 53.503.476 | 54.220.892 | 54.858.551 | 55.419.664 |
| **Tarifeye Esas İşletme Giderleri** | | | | | | 1.285.622.362 | 1.292.731.275 | 1.254.990.213 | 1.302.733.647 | 1.278.234.795 |
| **İşletme Sermayesi Gideri** | | | | | | 14.195.414 | 14.273.908 | 13.857.184 | 14.384.351 | 14.113.843 |
| **İşletme Gideri Bileşeni** | | | | | | 1.299.817.775 | 1.307.005.183 | 1.268.847.396 | 1.317.117.997 | 1.292.348.637 |
| **CNG/LNG :Farkı Öngörüsü** | | | | | | o | o | o | o | o |
| **Yatırım Düzeltme Bileşeni** | | | | | | o | o | o | o | o |
| **İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler** | | | | | | o | o | o | o | o |
| **CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme** | | | | | | o | o | o | o | o |
| **Yıllık Gelir Gereksinimi** | . | ,. | .'  ·,,' ,;:< | ·,/' | ' | **1.712.218.676** | **1.752.626.642** | **1.754.771.259** | **l.840.352.176** | **1.841.600.315** |

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2025 itibariyle - TL) o o o 5.396.642.650 l l0.822.158.014

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Düzeltmeve Tabi İşletme Gideri Ôngörülerr (2022 başı - TL)** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026**  1 |
| Isıtma Gazı | 73.953.958 | 72.681.282 | 73.376.391 | 74.151.820 | 74.659.819 1 |
| Gaz Alım Damga Vergisi | 2.407.117 | 2.407.117 | 2.407.117 | 2.407.117 | 2.407.117 |
| Kokulandırma | 4.035.228 | 3.965.786 | 4.003.714 | 4.046.024 | 4.073.743 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Fiziksel Değişken Öngörüleri** |  | .. '' | .•• | ;" | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| Hat Uzunluğu Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | | | | | 4,0% | 8,4% | 13,4% | 18,0% | 21,8% |
| Müşteri Sayısı Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | | | | | 2,5% | 4,3% | 5,9% | 7,4% | 8,7% |
| İlave İlçe Sayısı (Adet) | | | | | o | o | o | o | o |
| have İstasyon Sayısı (Adet) | | | | | o | o | o | o | o |
| Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet) | | | | | 347.847 | 446.591 | 225.158 | 598.035 | 491.042 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Kalan Tüketim Öngörüsü** | . | . | .. ... | **2022** | **2023** | ---··--•-•···--··  **2024** | **2025** | ----·---•--  **2026** |
| 0-100.000 Sm3 | | | |  |  |  | 2.716.534.274 | 5.641.148.371 |
| 100.000-1.000.000 Sm3 | | | |  |  |  | 600.013.961 | 891.863.039 |
| 1.000.000-10.000.000 Sm3 | | | |  |  |  |  | 619.337.696 |
| 510.331.893 |
| 10.000.000-100.000.000 Sm3 | | | |  |  |  | 140.249.371 | 210.143.412 |
| ..  100.000.000 Sm3 üzeri | | | |  |  |  | 878.442.511 | 1.124.471.097 |
| **TOPLAM** | | | | **o** | **o** | **o** | **4.845.572.01 O** | **8.486.963.615** |

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 13416 **Karar Tarihi:** 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Karan ile kabul edilen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'nın (Metodoloji) 28 inci maddesinin beşinci fıkrası ile 23/06/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 29/08/2012 tarihli ve DAG/3990-1/273 numaralı lisans sahibi **Kızılcahamam Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 10/11/2022 tarihli ve 11380 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**MADDE 1-** (1) 10/11/2022 tarihli ve 11380 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsammdaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/04/2025 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Yıllık Tiiketim l\fiktarı** | **Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm3)** |
| **KADEMEl** | **0-100.000 Sm3** | ·--·-·-  2,684114 |
| **KADEME2** | **100.001-1.000.000 Sm3** | 2,175491 |
| **KADEME3** | **1.000.001-10.000.000 Sm3** | 1,763249 |
| **KADEME4** | **10.000.001-100.000.000 Sm3** | 1,429124 |
| **KADEME5** | **100.000.001 Sm3 ve üzeri** | 1,158314 |

**MADDE 2-** (J) 10/11/2022 tarihli ve 11380 sayılı Kurul Karan'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

**MADDE 3-** (1) Bu Karar, 01/04/2025 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 4-** (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yiirütür.

**EK-** Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU (KIZILCAHAMAM DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Tarife Uygulama Dönemi He aplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı -TL)** | | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| **Dönem Başı Varlık Tabanı** | | 4.034.299 | 4.697.282 | 4.757.674 | 4.921.793 | 5.138.140 |
| **Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutan (TNYö)** | | 930.000 | 343.000 | 468.000 | 545.000 | 555.000 |
| **itfa** | | 267.017 | 282.608 | 303.881 | 328.653 | 353.881 |
| **Dönem Sonu Varlık Tabanı** | | 4.697.282 | 4.757.674 | 4.921.793 | 5.138.140 | 5.339.259 |
| **Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)** | | 4.365.791 | 4.727.478 | 4.839.734 | 5.029.967 | 5.238.700 |
| **Makul Geti.ri Tutarı** | | 606.344 | --· 606.344 | 606.344 | 606.344 | 606.344 |
| **Yatırım Bileşeni** | | 873.361 | 888.952 | 910.224 | 934.997 | 960.224 |
| **Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri** | | 393.801 | 398.405 | 406.435 | 416.363 | 426.159 |
| **Uyumlaştırılmış Kira Gideri** | | 807.714 | 817.158 | 833.628 | 853.992 | 874.084 |
| **Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri** | | 2.947.861 | 2.982.327 | 3.042.437 | 3.116.758 | 3.190.087 |
| **ARGE Bütçesi** | | o | o | o | o | o |
| **Düzenlenmiş İşletme Giderleri** | | 4.633.389 | 4.844.072 | 5.095.655 | 4.977.809 | 5.119.089 |
| **Diğer Gelirler** | | 48.623 | 50.221 | 52.305 | 54.704 | 57.163 |
| **Tarifeye Esas İşletme Giderleri** | | 4.584.767 | 4.793.851 | 5.043.350 | 4.923.104 | 5.061.926 |
| **İşletme Sermayesi Gideri** | | 50.623 | 52.932 | 55.687 | 54.359 | 55.892 |
| **İşletme Gideri Bileşeni** | | 4.635.390 | 4.846.784 | 5.099.037 | 4.977.464 | 5.117.818 |
| **CNG/LNG Farkı Öngörüsü** | | o | o | o | o | o |
| **Yatının Düzeltme Bileşeni** | | -134.542 | -134.542 | -134.542 | -134.542 | -134.542 |
| **İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler** |  | -41.650 | -41.650 | -41.650 | -41.650 | -41.650 |
| **CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme** | o | o | o | o | o |
| **Yıllık Gelir Gereksinimi** .. | | **5.332.559** | **5.559.544** | **5.833.070** | **5.736.269** | **5.901.851** |

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Nisan 2025 itibariyle - TL) o o o 13.212.200 1 27.234.226

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Düzeltmeye Tabiİşletıne Gideri Öngörüleri (2022 başı - TL)** | **2022** | **2023** | **2024** •··· | **2025** | **2026** |
| Isıtma Gazı | 77.327 | 70.239 | 70.937 | 72.166 | 72.758 |
| Gaz Alım Damga Vergisi | 202.779 | 184.193 | 186.022 | 189.245 | 190.799 |
| Kokulandırma | 4.219 | 3.833 | 3.871 | 3.938 | 3.970 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Fiziksel Değişken Ön.görüleri** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| Hat Uzunluğu Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | 46,4% | 63,7% | 87,1% | 114,4% | 142,3% |
| Müşteri Sayısı Değişimi(%) (Uygulama Dönemi Başına Göre) | 1,9% | 3,9% | 6,0% | 8,3% | 10,6% |
| İlave İlçe Sayısı (Adet) | o | o | o | o | o |
| İlave İstasyon Sayısı (Adet) | o | o | o | o | o |
| Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet) | o | 1.250 | 2.327 | 796 | 1.013 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Kalan Tüketim Öngörüsü** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| 0-100.000 Sm3 |  |  |  | 4.100.806 | 8.651.907 |
| 100.000-1.000.000 Sm3 |  |  |  | 1.013.642 | 1.843.961 |
| 1.000.000-10.000.000 Sm3 |  |  |  | o | o |
| 10.000.000-100.000.000 Sm3 |  |  |  | o | o |
| 100.000.000 Sm3 üzeri |  |  |  | o | o |
| **TOPLAM** |  |  |  | **5.114.448** | **10.495.869** |

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

# KURUL KARARI

**Karar No:** 13422 **Karar Tarihi:** 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 17 nci maddesi kapsamında, **1/4/2025** tarihinden geçerli olmak üzere **Elektıik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ)** tarafından dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satışlarda aktif elektrik enerji toptan satış tarifesinin **225,0000 kr/kWh** olarak uygulanmasına,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

# KURUL KARARI

**Karar No:** 13424 **Karar Tarihi:** 27/03/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/03/2025 tarihli toplantısında; **T.C. Milli Savunma Bakanlığı Akaryakıt İkmal ve NATO POL Tesisleri İşletme Başkanlığının;** PİL/8239-5/40810 sayılı İletim Lisansı kapsamında Antalya ilinde faaliyette bulunan DEP/6912-1/37996 Lisans Numaralı Depolama Tesisi ile DEP/12301-2/47187 Lisans Numaralı Depolama Tesisi arasındaki boru hattına ilişkin iletim tarifesinin ekteki şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına ve 01/04/2025 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmesine,

karar verilmiştir.

**EK-** T.C. Milli Savunma Bakanlığı Akaryakıt İkmal ve NATO POL Tesisleri İşletme Başkanlığı - İletim Tarifesi

**EPDK Onaylı İletim Tarifesi**

T.C. MİLLİ SAVUNMA BAKANLIĞI AKARYAKIT İKMAL VE NATO POL TESİSLERİ

İŞLETME BAŞKANLIĞI

DEP/6912-1/37996 Lisans Numaralı Depolama Tesisi ile DEP/12301-2/47187 Lisans Numaralı Depolama Tesisi Arasındaki PİL/8239-5/40810 Lisans Numaralı Akaryakıt Boru Hattı

Lisansın Tarih ve Sayısı : 13.12.2018 - PİL/8239-5/40810

**KAPSAM**

**MADDE 1-** Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrollere iletim hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar:

Tesiste asai'iıdaki netroller\* iletilecektir

|  |  |
| --- | --- |
| **HAM PETROL** |  |
| **GENEL KULLANIM AMACLI AKARYAKITLAR** | |
| Yakıt Nafta |  |
| Benzin Türleri |  |
| Gazvaih |  |
| Motorin Türleri |  |
| Fuel Oil Türleri |  |
| Biodizel Türleri |  |
| **ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR** | |
| Havacılık Yakıtı Türleri | **X** |
| Deniz Motorini Türleri |  |
| Denizcilik Yakıtı Türleri |  |

(\*) İletilecek petroller (x) ile işaretlenecektir.

Tarifeye konu hizmet, iletim hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, iletimi ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere teslim edilmesini kapsar.

**TARİFE METODOLOJİSİ**

**MADDE** 2- Tarifedeki iletim hizmet bedelleri ve indirimler arz/talep esas alınarak oluşturulmuştur.

**HİZMET BEDELLERİ**

**MADDE 3-** İletim hizmetinin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılamaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenir.

**İNDİRİMLER**

**MADDE 4-** İletim hizmetinin ifasında, varsa ekli fiyat listesinde yer alan indirimler uygulanır.

**HADLER**

**MADDE 5-** Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi; iletilecek yakıt miktarı bir seferde 1.000 (bin) m3'den az ise talebi ret eder.

**TEKNİK VE İDARİ ÖNLEl\'lLER**

**MADDE 6-** Boru hattı ile iletim faaliyetleri 7 gün 24 saat çalışma esasına göre gerçekleştirilir.

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

**FİRE**

**MADDE** 7- İletimden kaynaklanacak fireler iletici tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar iletimi yapılan toplam yakıt miktarı üzerinden %0,4 (binde dört) limitini geçemeyecektir.

**ÖDEME KOŞULLARI**

**MADDE 8-** İletici tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini hizmetin alındığı ayın son iş günü sonunda fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi faturanın tebellüğ ettiği tarihten itibaren 1O (on) gün içinde ileticinin göstereceği banka hesaplarına yapacaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont/avans faiz oranlarından yüksek olanı kadar gecikme faizi alınacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 10 (on) gün içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

**MÜCBİR SEBEPLER**

**MADDE 9-** Akaryakıt teslimini ve iletimini imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla iletim tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar gönnesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletıne, alım-satını imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmali yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getinnemiş ve/veya geciktinniş olmaktan sorumlu tutıılmayacaklardır.

**DİĞER HÜKÜMLER**

**MADDE 10-** Talepler kapasite kısıtları dahilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanacaktır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacına yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacaktır.

**EK - FİYAT LİSTESİ**

### FİYAT LİSTESİ EK

* 1. **HİZMET BEDELLERİ**

**A** - **"İletim" hizmeti bedeli**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **İletilecek Petrol** | **Ölçü Birimi** | **İletim Hizmeti Fiyatı** |
| Havacılık Yakıtı Türleri | MJ | **210,64 TL** |

* + - Hizmet alanın ANT Başkanlığı TF-6 Güney Antalya Tank Çiftliği Deposundan yıllık 5.000 m3 ve üzeri depolama kapasitesi alınıp bu depolardaki yakıtın boru hattı ile iletimi yapılması halinde iletim hizmeti bedelinde (%21) indirim uygulanır.