**TALEP TARAFI YEDEĞİ TEDARİK TEKNİK ŞARTNAMESİ**

**MADDE 1 –** Bu şartnamede Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği doğrultusunda Talep Tarafı Yedeği Rezervlerinin belirlenmesi amacıyla uygulanacak Rezerv Tedarik Sürecine dair teknik gereklilikler ile diğer usul ve esaslar düzenlenmektedir.

**MADDE 2** – 1) Bu şartnamede geçen;

1. Kısa Kısıntı: Tüketim tesisinin 1 saat veya 2 saat süreli olmak üzere gerçekleştirdiği tüketim azaltma hizmetini,
2. Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS): Sayaç verilerinin otomatik olarak uzaktan okunabilmesi, verilerin merkezi bir sisteme aktarılması, doğrulanması, eksik verilerin doldurulması, verilerin saklanması ve ilgili taraflara istenilen formatta sunulması amacıyla, TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından kurulacak olan ve gerekli yazılım, donanım ve iletişim altyapısını kapsayan sistemi,
3. PTF:Piyasa Takas Fiyatını,
4. SMF:Sistem Marjinal Fiyatını

e) Talep: Tüketilecek aktif güç miktarını,

f) Talep tarafı yedeği: Talep tarafı yedeği hizmeti kapsamında tedarik edilen ve sistem işletmecisinin talimatı doğrultusunda değiştirilebilecek olan tüketim miktarını,

g) Talep tarafı yedeği hizmeti: Sistem İşletmecisinin talimatı doğrultusunda hizmete katılan tüketim tesisleri için tüketim miktarının değiştirilmesi suretiyle verilen hizmetleri,

h) Talep tarafı yedeği hizmeti uygunluk belgesi: Yan hizmet birimi olarak TPYS’ye kaydolmak suretiyle talep tarafı yedeği hizmetine ilişkin tedarik sürecine katılmak isteyen tüketim tesisleri için gerekli kontrol, ölçme, izleme, doğrulama ve hizmeti sağlamak için gerekli iletişim altyapılarına sahip olunduğunun TEİAŞ tarafından belirlenecek usuller çerçevesinde tespit edilmesi halinde TEİAŞ tarafından ilgili tüketim tesisi için düzenlenen belgeyi,

ı) Temel tüketim değeri: Temel tüketim değeri, kısıntı talimatı verilen her bir uzlaştırma dönemi için tüketim tesisinin yapmış olduğu kısıntı miktarını ölçmek için, ilgili uzlaştırma dönemi içinde gerçekleşen tüketimin kıyaslanacağı MWh cinsinden ifade edilen referans değeri,

j) TEİAŞ Piyasa Yönetim Sistemi (TPYS): Yan hizmetler piyasasına ilişkin işlemlerin yürütülmesi amacıyla kullanılan internet tabanlı uygulamaları,

k) Tüketim Tesisi: Talep tarafı yedeği vasıtasıyla yan hizmet anlaşması kapsamında hizmeti sağlayacak tüketim tesisini,

l) Uzlaştırma dönemi: Anlaşma kapsamında yer alan her bir saatlik zaman dilimini,

m) Uzun Kısıntı: Tüketim tesisinin aralıksız olarak 4 saat süreyle gerçekleştirdiği tüketim azaltma hizmetini,

ifade eder.

2) Bu şartnamede geçen diğer ifade ve kısaltmalar, ilgili mevzuattaki anlama ve kapsama sahiptir.

**MADDE 3** – Bu rezerv tedarik süreci kapsamında 27/07/2022 - 12/08/2022 tarihleri arasında toplam 17 gün(27 Temmuz 2022 00.00’da başlayıp, 12 Ağustos 2022 23.59’a kadar) olmak üzere, iletim sistemine 36 kV üstü gerilim seviyesinden bağlı serbest tüketicilerden (tüketim tesisine gömülü olan Otoprodüktör ve lisanslı/lisanssız OSBler hariç) sağlanmak üzere talep tarafı yedeği hizmeti rezerv kapasiteleri seçilecektir.

**MADDE 4** – Bu rezerv tedarik süreci kapsamında 1.200MW’a kadar talep tarafı yedeği rezervi tedarik edilecektir. TEİAŞ, 1200 MW’ın altında herhangi bir değerde tedarik sürecini sonlandırabilir veya yeterli rezerv kapasitesi oluşmaması durumunda tedarik sürecini iptal edebilir.

**MADDE 5 –** 1) Bu tedarik sürecinde teklif veren tüketim tesisi sahibi tüzel kişiler tedarik gününden önce, talep tarafı yedeği hizmeti verecek olan tüketim tesislerinde gerekli kontrol, ölçme, izleme ve doğrulama altyapısına sahip olduğunun ve gerekli bilgi akışını sağlayabileceğinin, TEİAŞ tarafından belgelendirilmesi için EPDK’nın internet sitesinde yer alan Talep Tarafı Yedeği Hizmeti Kapsamında Tüketim Tesislerinin Belgelendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar’da yer alan Uygunluk Belgesi Başvuru Sürecinde belirtilen süreler dahilinde söz konusu Usul ve Esaslar doğrultusunda uygunluk belgesine haiz olması gerekmektedir.

2) Rezerv tedarik sürecine teklif verecek tüketim tesisi sahibi tüzel kişiler, hizmeti sağlayacağı tüketim tesisine ait son 1 yıllık tüketim verilerini, TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda TEİAŞ’a göndermekle yükümlüdür.

3)Söz konusu tüketim verileri TEİAŞ OSOS’undan alınacak değerlerle karşılaştırılacak ve nihai olarak TEİAŞ OSOS’undan alınan veriler esas kabul edilecektir.

**MADDE 6 –** 1) Tüketim tesisi sahibi tüzel kişiler tedarik sürecinin yapıldığı 22 Temmuz 2022 günü saat 10:00’dan saat 15:00’a kadar teklif verebilirler.

2) Teklifler sağlanacak her 1 MW için kapasite bedeli olarak TL/MW cinsinden, sağlanacak talep tarafı yedeği hizmeti rezerv miktarı ile birlikte tüketim tesisi bazında verilecektir. Fiyat teklifleri 0,01 TL/MW ve katları cinsinden olmalıdır.

3) Her bir teklif, en fazla 8 fiyat seviyesinden oluşabilir. Her seviye için teklif edilecek fiyat artan şekilde olmalıdır.

4) Teklif edilecek rezerv kapasitesi 0,01MW ve katları cinsinden olmalıdır.

5) Tedarik sürecini kazanan her tüketim tesisine, verilen tüm talimatları sağlaması halinde talep tarafı yedeği tedarik süreci sonunda seçilen en yüksek birim fiyat, teklif edilen yedek kapasite ve tedarik sürecini kapsayan saat adedinin (24 saat\*17 gün=408 saat) çarpımı sonucu elde edilen tutarda kapasite bedeli ödenecektir. Tedarik süreci boyunca Pazar günleri talimat verilmeyecek olup, tüketim tesisinin talimat alması ve aldığı talimatı işbu şartnamenin 11.maddesinde belirtilen izleme sonuçlarına göre “sağladı” olarak değerlendirilen durumunda, her saat için değiştirdiği yük düşüm miktarı ile PTF ve SMF’den büyük olan fiyatın çarpımı sonucunda çıkan tutarda talimat bedeli Tüketim tesisi sahibi tüzel kişilere, talep tarafı yedeği hizmetine ilişkin aylık olarak ödenecektir.

6) Teklif edilebilecek azami fiyat, talep tarafı yedeğinin tedarik edileceği dönemde EPDK tarafından Gün Öncesi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasasında Temmuz 2022 ayı için belirlenen azami fiyat limitinin(3750TL/MWh) %10’unu geçemez.(3.750\*0,10=375 TL/MWh)

**MADDE 7** – 1) Sunulan teklifler değerlendirilerek, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda talep tarafı yedeği hizmeti rezerv ihtiyacı karşılanacak şekilde teklifler seçilecektir.

2) Sunulan teklifler değerlendirilirken, aynı kapasite bedelini içeren teklifler olması durumunda, talep tarafı yedeği hizmeti rezerv miktarı yüksek olan tekliflere öncelik verilecektir.

3) Sunulan teklifler değerlendirilirken, aynı rezerv miktarı için aynı kapasite bedelini içeren teklifler olması durumunda, TPYS’ye giriş saati dikkate alınarak önce girilmiş olan teklife öncelik verilecektir.

4) Sunulan teklifler değerlendirilirken, tüzel kişiye ait farklı seviyelerde fiyat teklifleri olması durumunda, teklif fiyatı düşük olan seviyeler seçilmeden daha yüksek fiyatlı seviyeler seçilemeyecektir.

**MADDE 8** – 1) Rezerv tedarik süreci sonucunda seçilen teklifler, talep tarafı yedeği tedarik sürecinin yapıldığı 22 Temmuz 2022 günü saat 15:30’a kadar TPYS aracılığıyla tüzel kişilere bildirilir.

2) Seçilen rezerv teklifleri ile ilgili bildirimlere dair, ilgili tüzel kişiler tedarik sürecinin yapıldığı 22 Temmuz 2022 günü saat 16:00’ya kadar TEİAŞ’a itiraz edebilir.

3) Seçilen rezerv teklifleri ile ilgili itiraz bulunması durumunda, yapılan itirazlar TEİAŞ tarafından değerlendirilerek talep tarafı yedeği tedarik sürecinin yapıldığı 22 Temmuz 2022 günü saat 16:30’e kadar kesinleşmiş talep tarafı yedeği hizmeti rezerv miktarları tüzel kişilere TPYS aracılığıyla bildirilir.

**MADDE 9 –** 1) Hizmet kapsamındaki tüketim tesislerine ihtiyaç duyulması halinde TEİAŞ tarafından Pazar ve resmi tatil günleri hariç saat 08:00 ile 21:00 arasında olmak ve yalnızca yük düşme yönünde olmak üzere kısa ve/veya uzun kısıntı talimatı verilebilir.

2) Kısa kısıntı 1 veya 2 saat süreli olup, gün içinde hizmetin yerine getirileceği zamandan 2 saat öncesine kadar kısa kısıntı talimatı verilebilir. TEİAŞ, gün içerisinde en fazla 2 defa kısa kısıntı talimatı gönderebilir.

3) Uzun kısıntı süresi 4 saat süreli olup, hizmetin yerine getirileceği günden önceki gün saat 17:00’a kadar uzun kısıntı talimatı verilebilir. TEİAŞ, gün içerisinde en fazla 2 defa uzun kısıntı talimatı gönderebilir.

4) Aynı gün içerisinde birden fazla kısa kısıntı talimatı verilmesi durumunda, ilk talimatın bitiş saati ile ikinci talimatın başlangıç saati arasında en az 1 saatlik süre olacaktır.

5) TEİAŞ tarafından aynı gün için verilecek kısa ve uzun kısıntı talimatlarının toplam süresi 8 saati aşamaz.

6) TEİAŞ tarafından tedarik döneminde verilebilecek toplam kısa ve uzun kısıntı talimat sayısı Pazar ve resmi tatil günleri hariç olmak koşuluyla en fazla günlük adet 3 olacaktır. TEİAŞ tarafından tedarik döneminde verilebilecek toplam kısa ve uzun kısıntı talimat süresi maksimum 120 saat olacaktır.

7) Uzun kısıntı uygulanacak bir tesise ilgili gün için verilecek kısa kısıntı talimatı gün öncesinde en geç saat 17:00’a kadar bildirilir.

**MADDE 10 –** TEİAŞ tarafından kısa ve/veya uzun kısıntı talimatı verilen tüketim tesisi sahibi tüzel kişiler, verilen talimat doğrultusunda tüketim tesislerinin tüketimini yük düşme yönünde değiştirmekle yükümlüdür.

**MADDE 11 –** 1) Talep tarafı yedeği hizmeti sunan tüketim tesislerinin izlenmesinde Temel Tüketim Değerinin Belirlenmesine ilişkin Usul ve Esaslar doğrultusunda hesaplanan temel tüketim seviyesi ile tüketim tesisine ait uzlaştırmaya esas sayaç verileri esas alınacaktır.

2) TEİAŞ tarafından talep tarafı yedeği hizmeti kapsamında tüketim tesisine talimat verilen saatler için temel tüketim değeri belirlenecektir.

3) İlgili saat için tüketim tesisi sayaç verilerinden elde edilen tüketim miktarı (MWh) ile temel tüketim değeri arasındaki fark, tüketim tesisinin sağladığı talep tarafı yedeği miktarıdır.

4) Tüketim tesisinin TEİAŞ tarafından talimat verilen her bir saat için sağladığı talep tarafı yedeği miktarının verilen talimat miktarına oranına göre izleme sonuçları aşağıdaki hususlar doğrultusunda değerlendirilir:

a) % 85 ve üzeri olması durumunda tüketim tesisi ilgili uzlaştırma dönemi için hizmeti “sağladı” olarak değerlendirilir.

b) %85 altı ile % 50 ve üzeri olması durumunda tüketim tesisi ilgili uzlaştırma dönemi için hizmeti “sağlamadı” olarak değerlendirilir.

c) %50’in altında olması durumunda tüketim tesisi ilgili uzlaştırma dönemi için hizmeti “katılmadı” olarak değerlendirilir.

**MADDE 12 –** 1) İzleme sonucunda “katılmadı” olarak değerlendirilen tüketim tesisi sahibi tüzel kişiye ilgili fatura döneminin ilgili uzlaştırma dönemleri için kapasite ve talimat bedeli ödenmez ve Talep Tarafı Yedeği Yan Hizmet Anlaşmasında belirtilen yerine getirmeme bedeli uygulanır.

2) İzleme sonucunda “sağlamadı” olarak değerlendirilen tüketim tesisi sahibi tüzel kişiye ise ilgili fatura döneminin ilgili uzlaştırma dönemleri için kapasite ve talimat bedeli ödenmez.

3) İlgili uzlaştırma dönemi için temel tüketim değerinin hesaplanamaması durumunda hizmet “sağlamadı” olarak değerlendirilecektir. Ancak herhangi bir yerine getirmeme bedeli uygulanmayacaktır.

**MADDE 13** – 1) Rezerv tedarik süreci sonucunda talep tarafı yedeği hizmeti sağlamak üzere seçilmiş olan ve hizmeti başarılı bir şekilde sağlayan tüzel kişilere Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda ödeme yapılacaktır. Hizmeti başarılı bir şekilde sağlayamayan tüzel kişilere uygulanacak yerine getirmeme bedelleri Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve Talep Tarafı Yedeği Yan Hizmet Anlaşması hükümleri doğrultusunda hesaplanacaktır.

 2) Talep tarafı yedeği hizmetine katılım sağlayan tüketim tesisi sahibi tüzel kişiler, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve Talep Tarafı Yedeği Yan Hizmet Anlaşması hükümleri doğrultusunda TEİAŞ tarafından belirlenen formatta veri sağlamakla yükümlüdür. Hizmetin izlenmesi ile ilgili verilerin eksik olması durumunda, verilerin eksik olduğu tüketim tesisinin hizmeti başarılı bir şekilde sağlamadığı kabul edilir ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve Talep Tarafı Yedeği Yan Hizmet Anlaşması hükümleri doğrultusunda yerine getirmeme bedeli uygulanır.

**MADDE 14–** Bu teknik şartnamede belirtilmeyen hususlarda Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri geçerlidir.

**Örneğin 10 MW yük düşüm teklifi veren bir tüketim tesisi aşağıdaki matriste görüldüğü üzere her saat 10 MW olacak şekilde Pazar günleri hariç 08 ile 21 saatleri arasında maksimum günlük 8 saat yük düşüm talimatı almak üzere emre amade olacaktır.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 27 Temmuz Çarşamba | 28 Temmuz Perşembe | 29 Temmuz Cuma29 Temmuz Cuma | 30 Temmuz Cumartesi | 31 Temmuz Pazar | 1 Ağustos Pazartesi | 2 Ağustos Salı | 3 Ağustos Çarşamba | 4 Ağustos Perşembe | 5 Ağustos Cuma29 Temmuz Cuma | 6 Ağustos Cumartesi | 7 Ağustos Pazar | 8 Ağustos Pazartesi | 9 Ağustos Salı | 10 Ağustos Çarşamba | 11 Ağustos Perşembe | 12 Ağustos Cuma |
| 08-09 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 09-10 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 10-11 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 11-12 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 12-13 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 13-14 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 14-15 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 15-16 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 16-17 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 17-18 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 18-19 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 19-20 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |
| 20-21 | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |  | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW | 10 MW |