

SABANCI ÜNİVERSİTESİ SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ TEMİNİ TEKNİK ŞARTNAMESİ - TİCARİ ŞARTLAR

1. HİZMETİN KONUSU ve KAPSAMI :

1.1 Bu Şartname; Sabancı Üniversitesi ve Bağlı Birimleri için Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Temini İş'i'ne ilişkin olarak Sabancı Üniversitesi (bundan sonra ÜNİVERSİTE olarak anılacaktır) ile Projeyi gerçekleştirecek yüklenici (bundan sonra FİRMA olarak anılacaktır) arasında akdedilen Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Alımı sözleşmesi'nin eki olup, bu hususta uyulacak iş tanımları ve teknik esasların belirlenmesini konu alır.

1.2 Bu Şartname ÜNİVERSİTE'nin, EK-1'deki listede elektrik tesisat numaraları ile belirtilen orta gerilim (OG) abonelikleri ve alçak gerilim abonelikleri için yıllık elektrik enerjisi tüketim miktarının, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen limiti aşması ve "serbest tüketici" niteliğine haiz olunması nedeniyle "Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği" kapsamında, FİRMA'yı seçmekte kullanılacak teknik yöntem ile kurallar ve seçilen FİRMA'nın yükümlülüklerini içermektedir.

NOT: ÜNİVERSİTE'nin Tuzla kampüsünde kojenerasyon, güneş enerji tesis ve şebekeden, Küçükköy yerleşkesinde güneş enerji tesisi ve şebekeden, diğer yerleşkelerde sadece şebekeden enerji temini yapılmaktadır.

2. TANIM VE KISALTMALAR

EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

EDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş

TEİAŞ: Türkiye Elektrik Üretim A.Ş

EPIAŞ: Enerji Piyasaları İşletme A.Ş

Serbest Tüketici: Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle Yüklenicisini seçme serbestliğine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

FİRMA: "Elektrik Piyasası Kanunu" ve "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği" çerçevesinde elektrik üretim lisansı, otoprodüktör lisansı, otoprodüktör grubu lisansı, toptan satış lisansı, tedarik lisansı, perakende satış lisanslarından en az birine sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarına göre kurulmuş ve faaliyet gösteren şirketi,

Orta Gerilim (OG): Gerilim seviyesi 1001 V - 52000 V arası olan şebekeleri,

Alçak Gerilim (AG): Gerilim seviyesi 1 V - 1000 V arası olan şebekeleri,

Aktif Enerji: Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen kWh birimi ile ölçülen elektrik enerjisini ifade eder.

Aktif Enerji Birim Bedeli: ÜNİVERSİTE'nin FİRMA'dan satın alacağı 1 kWh elektrik enerjisi için ödeyeceği bedeldir.

FİRMA tarafından **Türk Lirası** olarak teklif edilecektir. **KDV, Dağıtım Payı, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli, Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi** hariç birim satış fiyatıdır.

Nihai Aktif Enerji Birim Bedeli: Aktif Enerji Birim Bedeline, elektrik piyasası mevzuatında tanımlanan şekliyle, sayaç okuma dışında, diğer tüm bedel, vergi, fon, katkı payı ve yasal yükümlülüklerin (KDV, Dağıtım Payı, Enerji Fonu, TRT Payı ve Elektrik Tüketim Vergisi) eklenmesi ile hesaplanacak olan birim satış fiyatıdır.

Reaktif Güç: Elektrik devrelerinde, akım ve gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan durumlarda oluşan zahiri güç bileşenini gösterir.

Reaktif Enerji: Reaktif güç bileşeninin zaman ile çarpımı sonucunda elde edilen enerji miktarını ifade eder.

Elektrik Piyasası Mevzuatı: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatı ile elektrik piyasasına ilişkin EPDK ve diğer yetkili kurumlarca yayınlanan yönetmeliklerin tamamını ifade eder.

PTF: Piyasa Takas Fiyatı ifade eder.

YEKDEM: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizmasını ifade eder.

SKTT: Son Kaynak Tedarik Tarifesini ifade eder.

3. TÜKETİM BİLDİRİMLERİ

3.1 Tüketim bildirimleri, FİRMA tarafından bu şartnameye göre düzenlenecektir. Tüketim bildirimlerinde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgiler yer alır;

a) Müşterinin adı-soyadı veya unvanı, adresi, müşteri veya abone numarası, abone grubu,

b) Sayaç veya sayaçlara ait marka, tip ve seri numarası, çarpan, varsa akım ve/veya gerilim trafo oranları,

- c) Tüketime esas ilk ve son endeksler ile okuma tarihleri,
- d) Tüketilen elektrik enerjisi miktarı (toplam ve saatlik olarak),
- e) Tüketime fiyatlandırılmasına esas enerji ve kapasite bilgileri,
- f) Elektrik enerjisi birim fiyatları ve tüketim bedeli (toplam ve saatlik olarak),
- g) Vergi, yasal kesinti ve borçlar,
- h) Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri,
- ı) Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri,
- j) Müşteri hizmetleri merkezinin telefon ve faks numaraları ile internet adresi,
- k) Günlük enerji tüketim ortalaması,
- l) Geçmiş dönem aylarının tüketim ortalaması,

Bunlara ek olarak **ÜNİVERSİTE**'ye gönderilecek faturalarda reaktif tüketimlere ilişkin endeks değerleri (indüktif yada kapasitif olduğu belirtilerek), tüketim miktarları ve tutar bilgileri de faturada belirtilecektir.

3.2 FİRMA 3.1' de talep edilen bilgileri içeren fatura örneğini okuma yapılmasına müteakip e-posta ve e-fatura ile ÜNİVERSİTE'ye iletmek zorundadır. Faturalar, aylık olarak her ayın sonu günü, hangi tarih aralığını kapsadığı açıkça belirtilecek şekilde düzenlenerek son ödeme tarihinden en az 15 (onbeş) gün önce **ÜNİVERSİTE'nin ilgili birimlerine** FİRMA tarafından teslim edilecek e-posta ve/veya e-fatura yoluyla ulaştırılacaktır. FİRMA, faturanın son ödeme tarihinden en az **15 (onbeş) gün önce ÜNİVERSİTE'ye tebliğ edilmemesi durumunda, geç ödemelerden kaynaklı gecikme bedeli** tahakkuk ettirmeyeceğini kabul, beyan, taahhüt eder.

4. GENEL ESASLAR

- 4.1. FİRMA, bu hizmetleri, sözleşme, şartname ve şartname eki sayılan esaslara uygun olarak ve sözleşmede belirtilen süreler içinde yapmayı kabul ve taahhüt etmiştir.
- 4.2 İşbu şartname ekinde verilen bilgiler, isteklileri sadece bilgilendirmek amacı ile şartname ekine konulmuş olup, bu bilgi ve belgelere dayanarak ÜNİVERSİTE'ye hiçbir şekilde tüketim miktarı anlamında sorumluluk getirmez.
- 4.3. FİRMA, yaklaşık tüketim değerlerinde veya gün içi dağılımlarında değişiklik olması durumunda ÜNİVERSİTE'den fiyat değişikliği veya herhangi bir ücret talep edemez.
- 4.4. FİRMA, işbu sözleşmeyi herhangi bir firmaya ya da 3. kişiye devir edemez, veya faaliyetine 30 (otuz) günden fazla ara veremez, bu durumda sözleşme kendiliğinden sona erer, teminat ÜNİVERSİTE tarafından gelir olarak kaydedilir.
- 4.5. İhale sonuçlandıktan sonra sözleşme imzalanmasına müteakip Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (EPİAŞ)'nin verdiği tarihe kadar olan süre hazırlık süresi olarak değerlendirilecektir. Anlaşma sonrası aboneliklerin EPİAŞ'a kaydı "Tam Tedarik Anlaşması" olarak yapılacak ve EPİAŞ'a karşı sorumlu taraf FİRMA olacaktır. ÜNİVERSİTE, EPİAŞ'a kayıt işlemleri esnasında ihtiyaç duyulabilecek her türlü evrakı temin etmekle mükelleftir. Elektrik alımına başlanacak tarih öncesinde gerekli tüm işlemlerin tamamlanması FİRMA sorumluluğuna aittir. Bunlarla sınırlı olmamakla birlikte, FİRMA'nin kusuru veya işi tamamlayamama gibi sebeplerden ötürü EPİAŞ'a kayıt yaptırmada dönem kaybı yaşanırsa ÜNİVERSİTE'nin uğrayacağı zararı FİRMA karşılayacaktır.
- 4.6. Her ne şart ve nam altında olursa olsun, 1 (bir) ay içerisinde 1 (bir) günden fazla süre için FİRMA'dan kaynaklanan nedenler ile FİRMA tarafından karşılanmayan enerji miktarı, ÜNİVERSİTE'ye, sözleşmedeki anlaşılan fiyattan ve **hiçbir fiyat farkı** uygulanmadan FİRMA tarafından temin edilecektir. TEDAŞ ve/veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurumlar veya görevli şirket tarafından fatura edildiğinde ÜNİVERSİTE'nin uğrayacağı zarar FİRMA tarafından karşılanacaktır.
- 4.7 Ekte listede verilen Alçak Gerilim Abonesi olan ölçüm noktalarında (PTF+YEKDEM)*(%KBK), ulusal tarifenin üzerinde olması durumunda ÜNİVERSİTE'nin talebiyle bu noktalar ulusal tarifeye geçirilebilecektir.

5. ELEKTRİK ENERJİSİNİN BİRİM SATIŞ FİYATI

5.1. FİRMA, **Aktif Enerji Birim Bedeli için, vergiler ve dağıtım bedeli hariç YEŞİL ENERJİ** olarak yıllık sabit birim fiyat ve **(PTF+YEKDEM)x%KBK** olacak şekilde iki farklı teklif verecektir. Aktif Enerji Birim Bedeli haricindeki, **KDV, Dağıtım Payı, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi** teklif edilen fiyata dahil edilmeyecek ve ilgili mevzuat çerçevesinde ÜNİVERSİTE tarafından FİRMA'ya ayrıca ödenecektir. Reaktif enerji

bedeli ÜNİVERSİTE tarafından ödenecek ve FİRMA tarafından faturalanacak, birim fiyata dahil edilmeyecektir. Sözleşme akdedildiği tarihte ÜNİVERSİTE'ye sunulmuş olan birim fiyat veya %KBK oranı sözleşme süresince sabit kalacak olup; kur değişkenliği, doğalgaz ve kömür maliyetlerindeki artışlardan dolayı revize edilmeyecektir ve fiyat farkı talep edilmeyecektir. YEKDEM hesaplamalarının revize edilmesi nedeniyle doğabilecek ilave maliyetlerin ödenmesi, ÜNİVERSİTE ile FİRMA'nın mutabakatı sonrası karara bağlanacaktır.

5.2. Sözleşme süresi boyunca Aktif Enerji Birim Bedeli dahil giderler haricinde, yukarıda bahsedilen kesinti kalemlerinde (KDV, Dağıtım Payı, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli, Enerji Fonu, Elektrik Tüketim Vergisi) artış veya eksilme olması ya da kesinti kalemlerinden herhangi birinin çıkarılması ya da benzeri yeni kesinti kalemlerinin oluşması hallerinde, ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla faturalara yansıtılacaktır.

5.3. ÜNİVERSİTE'nin sözleşme süresince yapabileceği GES projeleri kaynaklı ve tüketim miktarlarındaki değişikliklerden dolayı oluşabilecek tüm dengesizlik maliyetlerinden ÜNİVERSİTE sorumlu tutulmayacaktır.

5.4. ÜNİVERSİTE'nin Tuzla Kampüsü'nde halihazırda çalışmakta bulunan kojenerasyon sisteminden kaynaklı oluşabilecek dengesizliklerden ÜNİVERSİTE sorumlu olmayacaktır.

5.5. Dengesizlik, piyasa işletim ücreti, fark fonu, ödenemeyen alacaklar bakiyesi vb. gibi maliyetler FİRMA'ya aittir.

5.6 Her abonelik için PTF için ilgili aboneliğe ait ağırlıklı ortalama fiyatı hesaplanacaktır. Saatlik tüketimi alınamayan abonelikler için Türkiye PTF ağırlıklı ortalaması alınacaktır.

6. REAKTİF ENERJİ BEDELİ

6.1. ÜNİVERSİTE'nin sistemde kullandığı reaktif enerji de ölçülecek ve her okuma döneminde aktif ve reaktif enerji tüketimi incelenecektir. Şayet bu oran Elektrik Tarifeleri Yönetmeliğinde ve TEDAŞ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurum uygulamalarında belirtilen sınırı aşarsa, ÜNİVERSİTE ile TEDAŞ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurumlar veya görevli şirket arasındaki mevcut sözleşme hükümlerine göre, reaktif enerji bedeli ve bakım ücreti, ÜNİVERSİTE tarafından faturayı kesen kurum veya kuruluşa ödenecektir. İş bu kalemleri kapsayan fatura FİRMA'ya kesilecek olursa, bu bedel ÜNİVERSİTE'ye fatura edilecektir. Reaktif enerji tüketimi tespit edildiği takdirde ilgili aboneliğin EPDK Regüle tarifesindeki reaktif birim fiyatı geçerli olacaktır.

6.2. ÜNİVERSİTE, aktif ve reaktif oranların, ilgili yönetmelikte belirlenen sınırlar içinde kaldığını görebilmesi ve aykırı bir durum varsa gerekli tedbirleri alabilmesi için bütün enerji alınan noktalarda aktif ve reaktif tüketimleri takip etmek durumundadır.

7. TEMİN EDİLECEK ELEKTRİK ENERJİSİNİN FATURA BEDELİNİN TESPİTİ

7.1. Satış miktarının tespitinde ÜNİVERSİTE'nin tüketim birimlerindeki elektrik giriş noktalarında bulunan sayaç ve ölçü devreleri üzerinden kayıt ve tespit edilen ve EPIAŞ'a yüklenen aktif enerji miktarları esas alınacaktır.

7.2. Tüketilen enerji miktarı, ilk ve son endeks değerleri farkının alınması ve varsa sayaca özel harici çarpan değeri ile çarpılması suretiyle hesaplanacak ve faturalar EPIAŞ'a yüklenen bu değer üzerinden tanzim edilecektir.

7.3. ÜNİVERSİTE'nin aylık tükettiği enerji miktarı, Elektrik Piyasası Mevzuatına göre ay sonunda yapılan sayaç okuma sonucunda tespit edilen endeks değeri esas alınarak saptanır. Sayaç okumaları aylık periyotlar halinde (her ayın son günü) yapılarak faturalandırılmalıdır. Elektrik Piyasası Mevzuatı kapsamında belirlenen süre içerisinde sayaç okuma yapılamaması halinde, FİRMA her fatura döneminde okunmayan abonelerin listesini gönderir, taraflar sayaç okuması yaparak sayacın tüketime esas ay sonu endeks değerini bir tutanakla belirler ve bir örneğini dağıtım şirketine gönderir. Tutanakta yer alan ay sonu endeks değerinden bir önceki fatura dönemine ait endeks değeri çıkarılarak aylık tüketim değeri hesaplanır. FİRMA, EPIAŞ tarafından tüketim bildirimi yapılmadığı durumlarda hesapladığı Enerji Bedelini ÜNİVERSİTE'ye e-posta ile bildirerek teyit etmek zorundadır.

7.4. Sayaç okuma usulleri ve her türlü itirazlarda yönetmelik uygulamaları geçerliğini koruyacaktır. İşin ifası sırasında alınması gereken ilgili belgeleri FİRMA temin ve talep edecektir.

7.5. PTF+YEKDEM birim fiyatları ile anlaşılması durumunda 3. Maddede belirtilen endeksler saatlik olarak alınacaktır.

8. İŞE BAŞLAMA SÜRECİ

Sözleşmenin imzalanmasından sonra 01/01/2026 tarihi için başlama tarihidir. Sözleşme kapsamında bulunan abonelikler için mevzuat gereği, yerine getirilmesi gereken yasal işlemlerin yapılması, EPIAŞ kaydı vb. tamamlanması, ayrıca bu süreçte ödenmesi gereken tüm masraflar, FİRMA'ya aittir.

9. SÖZLEŞME SÜRESİ

Satın alınacak enerji süresi 01/01/2026 tarihinden itibaren başlayacak ve 31/12/2026 tarihinde bitecektir.

10. FATURAYA İTİRAZ

11.1. Ödeme bildirimine ilişkin hatalar; hatalı sayaç okunması, yanlış tarife veya yanlış çarpım faktörü uygulanması, tüketim miktarı ve/veya bedelinin hatalı hesaplanması ya da mükerrer ödeme bildirimi düzenlenmesi gibi hususları kapsar.

11.2. ÜNİVERSİTE hatalı bildirimlere karşı, Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği uyarınca itiraz edebilir. İtirazın yapılmış olması ödeme yükümlülüğünü ortadan kaldırmamakla birlikte, itiraza konu tüketim bedeli ile abonenin bir önceki tüketim döneminde ödemiş olduğu tüketim bedeli arasındaki farkın yüzde otuzdan (% 30) fazla olması durumunda, ÜNİVERSİTE, bir önceki dönemde ödemiş olduğu tüketim bedeli kadar tutarı son ödeme tarihinden önce yatırabilir. Bu durumda bu ÜNİVERSİTE'ye gecikme cezası uygulanmaz.

11. KUSURSUZLUK İMKASIZLIK (MÜCBİR SEBEPLER)

11.1. Taraflar, yangın, deprem, sel gibi doğal afetler, salgın hastalık, iş yerindeki grev ve elektrik piyasası mevzuatında ve EPIAŞ tarafından mücbir sebep olarak kabul edilen durumlarda elektrik piyasası mevzuatında öngörüldüğü şekilde karşı tarafa bildirmek suretiyle mücbir sebep hükümlerinden yararlanabilir.

11.2. Taraflar, mücbir sebep hallerinde, derhal diğer tarafa söz konusu mücbir sebep halinin başlangıç tarihini, mahiyetini ve tahmini süresini ihbar edecektir. Bu bildirim yapılmış olmak, bildirim yapan tarafın bu sözleşmeden kaynaklanan yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.

11.3. Mücbir sebep ortadan kalktığı ve sistemin normale döndüğü taraflarca saptandığında sözleşme uygulanmaya devam eder.

12. GİZLİLİK

Sözleşme kapsamında ÜNİVERSİTE Ölçüm noktalarına verilen ve ÜNİVERSİTE Ölçüm noktalarından alınan tüm bilgiler özel ve gizlidir; FİRMA sözleşmeye yönelik uygulamalar dışında herhangi bir amaç için kullanılamaz; ÜNİVERSİTE'nin yazılı onayı olmadan çoğaltılamaz ve üçüncü şahıslara verilemez. Sözleşme sona erse dahi, tarafların gizlilik yükümlülüğü süresiz şekilde devam eder.

13. SORUMLULUK ve CEZA ŞARTLARI

13.1. FİRMA, sözleşme belirtilen hususları uygulamakla yükümlüdür. Sözleşmede belirtilmeyen hususlarda Enerji Mevzuat ve Kanunları, E.P.D.K.'nın ilgili yönetmelikleri ve tebliğleri geçerlidir.

13.2. FİRMA'nın, Enerji Mevzuatı gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yaptığı ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya başka herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi nedenleriyle, bu sözleşme kapsamında yüklenmiş olduğu, ÜNİVERSİTE'nin sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda, aboneliğin bağlı olduğu ve EPDK tarafından açıklanan Ulusal Tarife birim fiyatına göre düzenlenen her fatura ile sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı FİRMA, ÜNİVERSİTE'ye ödemekle yükümlüdür.

13.3. Sözleşmenin FİRMA tarafından haklı sebep olmaksızın feshedilmesi halinde, FİRMA ÜNİVERSİTE'nin karşılaşacağı doğrudan ve dolaylı tüm zararlara ek olarak, sözleşmenin imza tarihinden itibaren mevcut kullanım yerlerinin herhangi bir ayda gerçekleştirdikleri en yüksek tüketimlerinin toplamına karşılık gelen fatura bedelinin iki katı kadar meblağı diğer tarafa ödemekle yükümlü olacaktır.