

KONYA GIDA VE TARIM ÜNİVERSİTESİ
ELEKTRİK ENERJİSİ 2.000.000 Kwh “Orta Gerilim - Tek Zamanlı –Ticarethane”
ALIMI TEKNİK ŞARTNAMESİ

1. MADDE – TANIMLAR VE KISALTMALAR: Bu Teknik Şartnamede geçen;

- 1.1. KGTU: KONYA GIDA VE TARIM ÜNİVERSİTESİ
- 1.2. YÜKLENİCİ: İhalenin üzerinde bırakıldığı ve İdare ile sözleşme imzalayan İstekli
- 1.3. EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu.
- 1.4. TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi.
- 1.5. TEDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi.
- 1.6. LİSANSLI ELEK. DAĞT. FİR: Bölgesindeki sorumlu Elektrik Dağıtım A. Ş.’leri.
- 1.7. İSTEKLİ: Toptan Satış, Perakende Satış, Tedarik veya Üretim lisansına sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarına göre kurulmuş ve faaliyet gösteren, ihaleye teklif veren katılımcıları.
- 1.8. TEDARİKÇİ-YÜKLENİCİ: 20.02.2001 tarih ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 04.08.2002 tarihli 24836 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve 14.04.2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde Toptan Satış Lisansı veya Üretim Lisansı veya Perakende Satış Lisansına sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarına göre kurulmuş ve faaliyet gösteren gerçek yada tüzel kişiliği,
- 1.9. AKTİF ENERJİ: Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen kWh birimi ile ölçülen elektrik enerjisini
- 1.10. ELEKTRİK TÜKETİM VERGİSİ (ETV): Elektrik Piyasası Kanunu 11. Maddesinde değişiklik yapılmasına dair 5784 sayılı kanunla yapılan değişikliğe göre indirimli Perakende Elektrik Enerjisi Satış Bedeli üzerinden alınan pay / payı
- 1.11. ENERJİ FONU BEDELİ: Elektrik Piyasası Kanunu 11. Maddesinde değişikli ve yapılmasına dair 5784 sayılı kanun ve 09.07.2008 kabul tarihli değişikliğe göre indirimli Perakende Elektrik Enerjisi satış bedeli üzerinden alınan payı
- 1.12. BİRİM SATIŞ FİYATI: Tedarikçiden satın alınacak 1 kWh elektrik enerjisi için ödenecek ve taraflarca üzerinde mutabık kalınan vergi, fon, masraflar vb. hariç birim satış fiyatı
- 1.13. DAĞITIM: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kWh ve altındaki hatlar üzerinden nakli
- 1.14. DAĞITIM BÖLGESİ: Bir dağıtım lisansında tanımlanan bölge
- 1.15. DAĞITIM ŞİRKETİ: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden sorumlu tüzel kişi.
- 1.16. MEPAŞ: İlgili bölgedeki Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
- 1.17. DAĞITIM SİSTEMİ TEKNİK KAYBI: Kayıp katsayıları hakkında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararı hükümlerine göre uygulanan Dağıtım Sistemi üzerindeki Teknik Enerji kaybı.
- 1.18. DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİ: 14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren yönetmelik.
- 1.19. ELEKTRİK PİYASASI MEVZUATI: EPDK ve diğer yetkili kurumlarca yayınlanan yönetmeliklerin tamamı
- 1.20. İLETİM SİSTEMİ TEKNİK KAYBI: Dengeleme ve Uzlaştırma yönetmeliği hükümlerine göre hesaplanan iletim sistemi kaybı
- 1.21. NİHAİ BİRİM SATIŞ FİYATI: Tarifeler yönetmeliğinde tanımlanan şekliyle Perakende satış fiyatı hariç, Diğer tüm bedel, vergi, fon ve masrafların (örneğin Sistem kullanım bedeli, Enerji Fonu,

TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi, KDV) eklenmesi ile hesaplanacak olan birim satış fiyatı.

1.22. PMUM: Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi

1.23. REAKTİF GÜÇ: Elektrik devrelerinde, akım ile gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan durumlarda oluşan zahiri güç

1.24. REAKTİF ENERJİ: Reaktif Güç Bileşenin zaman ile çarpımı sonucunda elde edilen enerji miktarı

1.25. SAYAÇLAR HAKKINDA TEBLİĞ: 30.12.2004 tarih ve 25686 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak Elektrik Piyasasında kullanılacak sayaçlara ait tebliğ

1.26. SATIŞ BEDELİ: Taraflarca üzerinde mutabık kılınan birim satış fiyatı ile ilgili tüketim dönemine ait satış miktarlarının çarpılması sonucu hesaplanacak olan bedeli

1.27. SERBEST TÜKETİCİ: Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha faz tüketimde bulunması ve/veya bulunmayı taahhüt etmesi iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle Tedarikçisini seçme hakkına sahip gerçek veya tüzel kişi.

1.28. SÖZLEŞME: İş bu şartname ile ön şartları belirtilen ihale sonucunda nihai koşulların düzenleneceği Tedarikçi ile imzalanacak olan sözleşme.

1.29. ŞARTNAME: İş bu şartname ve ekleri olarak anılacaktır.

1.30. Bu Şartnamede yer alan kavram ve kısaltmaların yorumlanmasında, sözleşmede aksi belirtilmedikçe, Elektrik Piyasası Mevzuatı ile 4734 Sayılı Kamu İhale Kanunu ve ilgili mevzuatlarda yer alan tanım ve açıklamalar esas alınacaktır.

2 . MADDE – ŞARTNAMENİN KONUSU

Bu teknik şartname ; KONYA GIDA VE TARIM ÜNİVERSİTESİ ‘ne ait tesisatlar için 2.000.000 Kwh “Orta Gerilim - Tek Zamanlı Ticarethane Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Temini İş’i’ne ilişkin olarak KONYA GIDA VE TARIM ÜNİVERSİTESİ (bundan sonra KGTU olarak alınacaktır) arasında uyulacak iş tanımları ve teknik esasların belirlenmesini konu alır.

3. MADDE- TEKNİK ŞARTLAR

3.1. Taraflar iş bu teknik şartname ve ekleri kapsamındaki hak ve yükümlülüklerini; doğrudan veya dolaylı olarak hiçbir şekil ve surette, bir başkasına veremez, devredemez ve satamaz.

3.2. KGTU’nin ilgili MEPAŞ’daki abonelik ile ilgili mevcut hakları aynen korunacaktır.

3.3. KGTU tarafından ihtiyaç duyulan yeni abonelik tesisi veya abonelik iptal işlemleri, İdare tarafından ilgili MEPAŞ’ ta yapılacak, bu durum KGTU tarafından yazılı olarak Yükleniciye bildirilecektir. Yüklenici yeni abonelik tesisi veya abonelik iptal işlemi nedeniyle İdareden herhangi bir ücret talep etmeyecektir

3.4. Tedarikçi listede verilen aboneliklerde tüketim değerleri yönünden azalma veya artmaya ilişkin değişiklikler olması halinde KGTU ‘den fiyat değişikliği veya herhangi bir ad altında ilave ücret ve hak talep edemez.

3.5. KGTU, elektrik enerjisinin ölçümünde esas alınacak sayaçlarının her türlü ayar, kalibrasyon, periyodik muayene ve kontrollerini de ilgili mevzuata uygun yaptırmakla yükümlüdür.

3.6. İlgili mevzuat, yönetmelik vb. gereği tüketici sayaçlarının ve/veya ölçü donanımlarının değiştirilmesi gerekirse, yapılacak değişikliklerin maliyetini İdare karşılayacaktır

Değiştirilen ekipman, İdarenin malı olacak ve yüklenici bu ekipman üzerinde hak talep etmeyecektir.

3.7. KGTU’ne ait serbest tüketici belgelerinin güncellenmesi dahil, tüm yasal prosedürün tamamlanması Tedarikçiye aittir.

3.8. Yapılan kontrol sonucunda sayacın, herhangi bir nedenle, hiç veya doğru tüketim kaydetmediğinin tespit edilmesi halinde, elektrik piyasası mevzuatındaki ilgili hükümler

uygulanacaktır.

3.9. Yüklenici tarafından bu İhale kapsamında KGTU'ne elektrik enerjisinin verilebilmesi İçin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, bağlı kuruluşları ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu izin ve onayı gerekmektedir. Taraflar, kendileri tarafından yapılması gereken işlemler konusunda gereken tüm gayret ve çabayı gösterecek ve kendi adlarına yürütülecek olan işlemler konusunda da, birbirlerinin ihtiyaç duyacağı tüm desteği sağlayacaktır

3.10. Aktif enerji bedeli (tek zamanlı/çok zamanlı), faturalandırma, faturaların ilgili adreslere ulaştırılması,

Ulaşım, Sigorta, Karar Damga Vergileri, Sözleşme Damga Vergileri ve Sözleşmenin Yapılması ile ilgili diğer giderler sözleşme bedeline dahildir.

3.11. Kurumumuza yansıtılacak olan elektrik faturalarında fiyatı belirleyen tüm bileşenler detaylı olarak görülecektir.

3.12. Tedarikçi, tahsil ettiği fon, pay ve vergileri ilgili kamu kurum ve kuruluşlarına Tüketici adına ödeyecektir. Tedarikçinin Tüketiciden aldığı bu bedelleri ilgili kurum ve kuruluşlara eksik göndermesi gibi bir durum olduğu takdirde sorumluluk öncelikle tedarikçiye ait olup bu rakam tüketiciye (KGTU) yasal faizi ile birlikte ilgili kamu kuruluşlarına ödenmek üzere iade edilecektir.

3.13. KGTU'nin Elektrik Abonelikleri Listesi sözleşme tarihinde güncellenecektir. Taraflar arasında sözleşmenin imzalanması öncesinde gerekse imzalandıktan sonra; Tedarikçinin mevzuat gereği ihtiyaç duyacağı ve talep edeceği tüm bilgileri, KGTU tarafından Tedarikçiye verilecektir.

3.14. Tedarikçi faturadan doğan alacağını başkasına ciro edemeyecek ve devredemeyecektir.

3.15. Tedarikçi; Taraflar arasında yapılacak sözleşme bitiş tarihinden önce feshedilmediği takdirde İdarenin mülkiyetindeki sayaçlar üzerinden tüketilecek aktif elektrik enerjisinin tümünü kesintisiz ve sürekli olarak karşılamakla yükümlüdür.

3.16. Taraflar arasında imzalanacak sözleşme yürürlüğe girdikten sonra; elektrik enerjisinin alınıp satılmasının, Elektrik Piyasası Mevzuatı gereği mümkün olmayacağı ilgili resmi kurumlarca bildirildiği veya talep edildiği taktir de, sözleşme kendiliğinden sona ermiş olacaktır. Bu durumda tedarikçinin her ne nam ve ad altında olursa olsun tazminat isteme hakkı olmayacaktır.

3.17. Yüklenici, ekli listede bilgilendirmek amacı ile verilmiş olan geçmiş yıllara ait elektrik tüketim değerlerine istinaden bildirilen yaklaşık tüketim miktarı ile ilgili değişiklikler olması durumunda, KGTU'den herhangi bir nam altında ilave ücret ve hak talep edemez.

3.18. Satış miktarının tespitinde KGTU'nin tüketim birimlerindeki elektrik giriş noktalarında bulunan sayaç ve ölçü devreleri üzerinden kayıt ve tespit edilen aktif enerji miktarları esas alınacaktır.

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

4. MADDE – ÖZEL HÜKÜMLER

- 4.1. Kurumumuzun yapacağı tasarruflardan ötürü (yeni ilave elektrik yükleri, binaların kullanım amaçlarının değişmesi vb.) aboneliklerde talep edilen tüketim miktarlarında değişikliklerin olması mümkündür. Tüketimlerde meydana gelebilecek azalmadan dolayı yüklenici hak talep edemez.
- 4.2. İhale neticesine göre akdedilecek Sözleşme süresince elektronik sayaçlarda meydana gelebilecek arızalarda, yürürlükteki mevzuatlara göre hesaplama yapılacaktır.
- 4.3. Kurumumuz ile sözleşme imzalayacak olan firma, abonelik ile ilgili her türlü resmi sürecin takibi, kontrolü ve uygulamasını yerine getirmekle yükümlüdür.
- 4.4. İhalede teklif verilen birim fiyat üzerinden ihale sonrasında her abone tüketimi için ayrı ayrı fatura düzenlenecektir.
- 4.5. Sayaçlar birer aylık dönemler itibariyle okunarak ödeme bildirimleri yapılacaktır.
- 4.6. Ödeme bildirimlerinde; Ödeme bildiriminde her bir abone için mevzuattaki uygulama usulleri geçerli olacak ve Elektrik Piyasası Tarifeler yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre gerekli bilgileri içerecektir.
- 4.6.1. İlgili abonenin adı, adresi, abone numarası ve abone gurubu
- 4.6.2. Abonenin sayaç markası, tipi, sayaç numarası
- 4.6.3. İlk okuma tarihi
- 4.6.4. Son okuma tarihi
- 4.6.5. Son ödeme tarihi
- 4.6.6. Gündüz, puant ve gece olmak üzere ayrı ayrı tüketim endeksleri ve toplamaları – Tüketim miktarları ve toplamaları
- 4.6.7. Net enerji birim fiyatı
- 4.6.8. İletim birim fiyatı ve bedeli
- 4.6.9. Reaktif endeksler ve tüketimler ile birim fiyatı ve bedelleri (varsa)
- 4.6.10. Enerji fonu birim fiyatı ve bedeli –TRT payı birim fiyatı ve bedeli
- 4.6.11. Elektrik tüketim vergisi (Belediye Tüketim Vergisi) birim fiyatı ve bedeli (varsa)
- 4.6.12. Katma Değer Vergisi (KDV) matrahı ve bedeli
- 4.6.13. Değişen saat varsa aynı aya ait tüketim değeri
- 4.7. Ödenecek Toplam bedel ayrı ayrı görülecek şekilde düzenlenecek, her ne sebeple olursa olsun faturalarda istenilen bilgiler birleştirilmeyecektir.
- 4.8. Kapsam konusu sayaçların bulunduğu yerlerde idareden katılacak personelin gözetiminde birer aylık dönemler itibariyle okunarak (Firma ve Kurum elemanlarının tarih – ad – soyad belirtilerek tutacakları ortak bir tutanak ile ve ilk okuma tarihi ayın ilk günü ve son okuma tarihi bir sonraki ayın ilk günü olacak şekilde) endekse göre belirlenen ödeme bildirimlerinde ve tarihlerinde yürürlükteki kanunlar, yönetmelikler ve uygulama usulleri geçerli olacaktır.
- 4.9. Teklif edilen birim fiyat ile EPDK güncel tarifesi ile elde edilen tasarruf oranı teklif ekindeki karşılaştırmalı hesap tablosu ile sunulacaktır.
- 4.10. Teklif kapsamına eşdeğer Referans listesi ile kapasite bilgileri iletilecektir. Kapasite kapsamı dahilinde üretim için baz alınan ham madde (D.gaz ;kömür vb). ve tesis (Termik ;Rüzgar vb .) bilgileri de verilecektir.

İş bu teknik şartname 4 (dört) maddeden ibarettir.

EK -1: 2019-2020 Enerji tüketim miktarları

KONYA GIDA ve TARIM ÜNİVERSİTESİ 2019-2020 ENERJİ TÜKETİM BEDELLERİ

TESİS	YILLAR	EYLÜL	EKİM	KASIM	ARALIK	OCAK	ŞUBAT	MART	NİSAN	MAYIS	HAZİRAN	TEMMUZ	AĞUSTOS	TOPLAM
KGTU KAMPÜS	2019	196.163	140.774	151.622	185.585									674.144
KGTU KAMPÜS	2020					210.962	180.722	175.638	116.651	108.310	117.060	131.311	126.517	1.167.171
KAMPÜS TOPLAM	2019-2020													1.841.315
ABONELİK ADI				ABONE NO		SİSTEM TESİSAT NO		DAĞITIM ŞİRKETİ						
KONYA GIDA VE TARIM ÜNİVERSİTESİ				1619938		1619938		MEPAŞ						