



**TOROS ÜNİVERSİTESİ
HİZMET BİNALARI VE DİĞER
HİZMET ALANLARI İÇİN
SERBEST PİYASADAN
ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM
TEKNİK ŞARTNAMESİ**

2022

TOROS ÜNİVERSİTESİ SERBEST PİYASADAN YAKLAŞIK 750.000 KWH ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMI İŞİ TEKNİK ŞARTNAMESİ

KAPSAM: Bu şartname, idarenin ek listede elektrik tesisat numaraları belirtilen abonelikler için toplam 750.000 Kwh elektrik enerjisini 12 Ay (1 Yıllık) süre ile serbest piyasadan teminde Tedarikçisini seçmekte kullanılacak teknik yöntem ile kuralları ve seçilen Tedarikçinin yükümlülüklerini içermektedir.

1. TANIMLAR VE KISALTMALAR: Bu Teknik Şartnamede;

- 1.1 Toros Üniversitesi: idare
- 1.2 Üzerine ihale yapılan ve sözleşmeyi imzalayacak gerçek veya tüzel kişi: Tedarikçi,
- 1.3 Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu: EPDK,
- 1.4 Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. : TEDAŞ,
- 1.5 Türkiye Elektrik Ticaret A.Ş. : TETAŞ
- 1.6 Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi: TEİAŞ
- 1.7 İdare ve Tedarikçi birlikte kullanıldığı yerde: Taraflar olarak anılacaktır.
Ayrıca;
- 1.8 Aktif Enerji Satış Miktarı: Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen KWH birimi ile ölçülen elektrik enerjisini,
- 1.9 Tedarikçi: 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 ya da tüzel kişiliği,
- 1.10 Elektrik Tüketim Vergisi (ETV) : 16.5.1981 tarih ve 2464 sayılı Belediye Gelirleri Kanununun 34. maddelerinde öngörülen, elektriğin iletimi, dağıtımı ve perakende satışı hizmetlerine ilişkin bedeller hariç olmak üzere elektrik enerjisi satış bedeli üzerinden alınan vergiyi,
- 1.11 Birim Satış Fiyatı: İdarenin Tedarikçiden satın alacağı 1 KWh elektrik enerjisine ödeyeceği her bir uzlaştırma dönemi için geçerli olan ve Tedarikçi tarafından teklif edilen (KDV hariç) vergi, fon ve masrafların (dağıtım sistem kullanım bedeli, iletim sistem kullanım bedeli, PSH (sayaç okuma bedeli), Kayıp/ Kaçak bedeli, enerji fonu, TRT payı, elektrik tüketim vergisi (ETV), belediye tüketim vergisi (BTV)v.b. giderler) eklenmesi ile hesaplanacak olan birim satış fiyatını,
- 1.12 Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) : 14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Yönetmeliği,
- 1.13 Enerji Fonu Bedeli: 28.S.1996 tarih ve 3291 sayılı Kanun Ek Madde 1'de öngörülen, elektriğin iletimi, dağıtımı ve perakende satışı hizmetlerine ilişkin bedeller hariç olmak üzere elektrik enerjisi satış bedeli üzerinden alınan bedeli,
- 1.14 Dağıtım: Elektrik Enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV ve altındaki hatlar,
- 1.15 Elektrik Piyasası Mevzuatı: 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu kanuna dayalı olarak çıkarılan elektrik piyasasına ilişkin yönetmelik, lisans, tebliğ, genelge, kurul

- kararları ve düzenleyici diğer işlemlerini,
- 1.16 İlk Endeks: Bir önceki tüketim dönemi sonundaki, tüketim birimine ait sayaç ve/veya ölçüm sisteminde tespiti yapılan aktif ve reaktif elektrik enerji tüketimini gösteren endeks bilgisini,
 - 1.17 İlave Enerji Durumu: İdare, bünyesinde bulunan ekli listede yer alan ve talep birleştirme yöntemiyle Serbest Tüketici Belgesi alınmış olan tüketim birimleri (ekli listede yer almayan diğer tüketim birimleri İdarenin talebi ve tarafların karşılıklı mutabakatı ile listeye eklenebilecektir),
 - 1.18 Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM) : Görev ve sorumlulukları 4628 sayılı kanun ile Dengeleme ve Uzlaştırma yönetmeliğinde belirlenen piyasayı ve uzlaştırmayı çalıştırmak ile görevli birimi,
 - 1.19 Reaktif veya Endüktif/Kapasitif Enerji: Elektrik devrelerinde, akım ile gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan durumlarda oluşan zahiri güç bileşenini,
 - 1.20 Sayaç ve/veya Ölçüm Sistemi: Her bir Tüketim Biriminin elektrik enerjisi tüketimini ölçmek amacıyla ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak tesis edilen cihazı ve/veya sistemi,
 - 1.21 Serbest Tüketici: EPDK kriterlerine göre Tedarikçisini seçme hakkına sahip tüzel kişi,
 - 1.22 Son Endeks: Tüketim dönemi sonunda kullanıcı aboneye ait sayaç ve/veya ölçüm sisteminde tespiti yapılan aktif ve reaktif elektrik enerjisi tüketimini gösterir endeks bilgisini,
 - 1.23 Sözleşme: İşbu Şartname ile ön şartları belirtilen ve ihale sonucu nihai koşulların düzenleneceği taraflar arasında imzalanacak olan sözleşmeyi,
 - 1.24 Tüketim Birimleri: Bilgileri ekte verilen, Sözleşmeye konu elektrik enerjisini kullanacak olan abonelikleri,
 - 1.25 Tüketim Dönemi: Faturalamaya esas bilgilerle ilgili sayaç ve/veya ölçüm sisteminde yapılacak ilk endeks ve son endeks olmak üzere iki tespit tarihi arasında geçen süreyi,
 - 1.26 Şartname: İşbu Teknik Şartname ve eklerini, ifade eder.

2. GENEL HUSUSLAR:

- 2.1 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.
- 2.2 Tedarikçi ek listede verilen aboneliklerimizde tüketim değerleri yönünden azalma veya artmaya ilişkin değişiklikler olması halinde İdareden fiyat değişikliği veya herhangi bir ad altında ilave ücret ve hak talep edemez.
- 2.3 İdarenin Elektrik Abonelikleri Listesi sözleşme tarihinde güncellenecektir. Taraflar arasında sözleşmenin imzalanması öncesinde gerekse imzalandıktan sonra; Tedarikçinin mevzuat gereği ihtiyaç duyacağı ve talep edeceği tüm bilgileri, İdare Tedarikçiye verecektir.
- 2.4 Sözleşme süresi içerisinde, idarenin isteği üzerine sözleşme kapsamında belirtilen mevcut abonelere, yeni aboneler ilave edilecek ve bu aboneler indirim tabii tutulacaktır. İndirimli listede olup da iptal edilen abonelerimiz ise indirim listesinden çıkartılacaktır. Bu işler için ek bir bedel ödenmeyecektir.
- 2.5 Tüketim bildirimleri Tedarikçi tarafından bu şartnameye uygun olarak yapılacaktır.
- 2.6 Tedarikçi faturadan doğan alacağını başkasına ciro edemeyecek ve devredemeyecektir.
- 2.7 Tedarikçi; Taraflar arasında yapılacak sözleşme bitiş tarihinden önce feshedilmediği takdirde İdarenin mülkiyetindeki sayaçlar üzerinden tüketilecek aktif elektrik enerjinin tümünü 3 kesintisiz ve sürekli olarak karşılamakla yükümlüdür.
- 2.8 İdare; Elektrik sayaçlarını ve bağlantılı ekipmanını ilgili tebliğ ve standartlara göre tesis ettirmek,

her türlü ayar, bakım, kalibrasyon, periyodik muayene ve kontrollerini yaptırmak ve sayacın maliki olarak bu işlemler nedeniyle oluşacak tüm masrafları karşılamakla yükümlüdür. Tedarikçi mevzuat gereği İdarenin değişiklik yapması gereken hususları bildirecektir.

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

3. ELEKTRİK ENERJİSİNİN TEDARİK EDİLMESİ VE VERİLMESİ

- 3.1 Tedarikçi, madde 10'da belirtilen mücbir sebepler dışında İdare tarafından sözleşme kapsamında talep edilen elektrik enerjisini, TEİAŞ veya Dağıtım şirketi hatlarından, TEİAŞ ile Tedarikçi ve Dağıtım Şirketi ile Tedarikçi arasında imzalanmış bulunan Sözleşmelere uygun olarak, günün her saatinde kesintisiz olarak temin etmekle yükümlü olacaktır.
- 3.2 Tedarikçi; Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası serbest tüketici yönetmeliği ve ilgili mevzuat hükümlerine göre gerekli sorumluluklarını eksiksiz olarak yerine getirmekle yükümlüdür.
- 3.3 Sözleşme kapsamındaki faaliyetler Tedarikçinin EPDK'dan aldığı lisans çerçevesinde gerçekleştirilecektir. Tedarikçi EPDK'nın lisansta yapabileceği değişikliklere bağlı olarak Sözleşmenin lisans ile uyumlu olması için gerekli her türlü değişikliklerin yapılmasını peşinen kabul ve taahhüt edecektir.
- 3.4 Tedarikçi; İdareye ait çeşitli adreslerde bulunan elektrik tüketim ihtiyacını sözleşme ve şartname hükümlerine göre karşılayacaktır.
- 3.5 İdareye ait sayaç abonelikleri, mevcut sözleşme gücüne göre devam ettirilecektir.

4. ELEKTRİK ENERJİSİ BİRİM TEKLİF FİYATI VE GEREKLİ BELGELER

- 4.1 Abonelikler; EPDK'nın Dağıtım Sistemine Bağlı (Diğer Tüm Dağıtım Sistemi Kullanıcıları / Dağıtıma Gömülü – Tek Terimli – Perakende Tek Zamanlı – Resmi Okul) aboneliklerimizdir.
- 4.2 Elektrik enerjisi birim satış fiyatı, İdarenin Tedarikçiden satın alacağı 1 kWh aktif elektrik enerjisi için ödeyeceği (KDV hariç) vergi, fon ve masrafların (dağıtım sistem kullanım bedeli, iletim sistem kullanım bedeli, PSH (sayaç okuma bedeli), Kayıp/Kaçak bedeli, enerji fonu, TRT payı, elektrik tüketim vergisi (ETV), belediye tüketim vergisi (BTV) vb. giderler) ve diğer tüm giderlerin eklenmesi ile hesaplanacak bedeldir.
- 4.3 İstekliler EPDK'dan aldıkları lisansların aslını veya onaylı suretini teklif dosyasına koyacaklardır. (Lisansın aslının getirilmesi durumunda İdare tarafından aslı görülmüştür kopyası yapılabilecektir.)

5. FATURA BEDELİNİN TESPİTİ VE FATURALANDIRMA

- 5.1 Enerji tüketimini ve buna bağlı olarak satış miktarının tespitinde, İdareye ait ölçü sayaçları üzerinden tutulan kayıtlara göre belirlenen Aktif Enerji miktarı esas alınacaktır.
- 5.2 Satışa temel alınacak aktif enerji miktarının tespiti ise Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezleri (PMUM) tarafından Tedarikçiye bildirilen tüketim bilgileri esas alınarak yapılacaktır. Faturalar, Tedarikçi tarafından her ayın son günü tarihli olarak düzenlenecek ve basılı nüshası ilgili Daire Başkanlığına faks ve/veya e-posta ile iletilecektir. Düzenlenen faturanın aslı da ekte verilen ilgili

Daire Başkanlığına son ödeme tarihinden 10 gün önce posta adreslerinde olacak şekilde Tedarikçi tarafından teslim edilecek ve/veya ulaştırılacaktır. Ayrıca Tedarikçi tarafından son sayaç okuma işlemine müteakip okuma yapılan döneme ilişkin Ek-1'de belirtilen birimine ait aylık tüketim değerlerini (kWh) ve tüketim bedelini içeren icmal tablosu hazırlanarak yazılı olarak sunulacaktır.

5.3 Faturalar, Tedarikçi tarafından bu şartnameye göre düzenlenecektir. Faturalarda, Elektrik Piyasası tarifeler Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgiler yer alacaktır.

- a) Müşterinin Adı/Soyadı veya Unvanı, Adresi, Sözleşme Hesap Numarası, Tesisat Numarası, Abone Grubu.
- b) Sayaç veya sayaçlara ait marka ve seri numarası, varsa çarpan akım ve/veya gerilim trafo oranları, kurulu güç.
- c) Tüketime esas ilk ve son endeksler ile ilk ve son okuma tarihleri.
- d) Tüketilen elektrik enerjisi miktarı
- e) Elektrik enerjisi birim fiyatları ve tüketim bedeli.
- f) Vergi, yasal kesinti ve borçlar.
- g) Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri.
- h) Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri.
- i) Müşteri hizmetleri merkezinin telefon ve faks numaraları ile internet adresleri.
- j) Günlük enerji tüketim ortalaması.
- k) Varsa geçmiş döneme ilişkin borç.

5.4 Bildiriminde her abone için TEDAŞ'ın uygulama usulleri geçerli olacak ve Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre gerekli bilgileri içerecektir.

5.5 İDARE'nin tüketim dönemine ilişkin reaktif enerji de ölçülecek ve her okuma döneminde aktif ve reaktif enerji tüketimi incelenecektir. Ölçülen reaktif enerji değerlerinin ilgili mevzuat hükümlerine göre kabul edilebilecek sınır değerlerin üstüne çıktığının tespiti halinde Tedarikçi tarafından İDARE bilgilendirilecek, bir sonraki dönemde böyle bir durumda karşılaşmamak için gerekli tedbirlerin neler olduğu hakkında raporlama yapılarak eksiklik ve noksanlıkların giderilmesi ya da tedbirlerin alınması sağlanacaktır. Yüklenici tarafından raporlama yapılmasına rağmen İDARECE gereğinin yapılmaması Tedarikçi'nin sorumluluğunu kaldırır, ancak raporlama yapılmaması sebebiyle İDARE'nin aynı durumla karşı karşıya kalması halinde ortaya çıkacak külfet İDARECE ödenmez ve bu tutar Tedarikçi tarafından ödenir.

Reaktif enerji bedeline ilişkin uygulama yukarıda madde hükümleri öncelikli yerine getirilmiş olmak şartıyla mevzuat çerçevesinde İDARE'nin sorumluluğundadır. Buna ilişkin fiyatlandırmalarda EPDK tarafından belirlenmiş ve İDARE'nin tabi olduğu ilgili tarife grubu fiyatları üzerinden yola çıkılarak teklif fiyatı ile oranlama yapılması esastır.

5.6 Yüklenici tüketim noktalarının her hangi birinde Elektrik Piyasası Mevzuatının ön gördüğü reaktif/kapasitif limit değerinin aşıldığı tespit etmesi durumunda İdareyi okumanın yapıldığı ay sonrasında 15 gün içerisinde gerekli tedbiri alması için yazılı olarak uyaracaktır.

6. FATURAYA İTİRAZ

6.1 Ödeme bildirimine ilişkin hatalar, hatalı sayaç okunması, yanlış tarife, tüketim miktarı ve/veya bedelin hatalı hesaplanması ya da mükerrer ödeme bildirimi düzenlenmesi gibi hususları kapsamaktadır.

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

6.3 İtirazın yapıldığı tarihten en geç 10 (on) iş günü içerisinde Tedarikçi tarafından itiraz konusu incelenecek ve sonuçlandırılacaktır. İnceleme sonuçları İdareye yazılı olarak bildirilecektir.

6.4 İnceleme sonucunda itirazın haklı bulunması halinde, itiraz konu fazla olarak tahsil edilen bedelin İdareye en fazla 3 (üç) işgünü içerisinde iade edilmesi veya İdarenin onay vermesi halinde bir sonraki tüketim bedeline ait bedelden mahsup edilmesi zorunludur.

6.5 Uyuşmazlığın devamı halinde konu ile ilgili mevzuatlar dâhilinde işlem yapılır.

7. SAYAÇLARIN ARIZALANMASI VEYA ÖLÇÜM HASSASİYETİNDEN ŞÜPHE EDİLMESİ

7.1 Ölçüm sisteminde oluşabilecek her hangi bir arıza veya ölçüm hassasiyetinden şüphe edilmesi durumunda İdare veya Tedarikçiden herhangi biri ölçüm yapılan sayaçların kontrolünün yapılmasını talep edebilir.

7.2 Sayaçların ilgili mevzuatça kontrolleri yapıp, arıza dolayısıyla değişmesi gerektiği durumda, arızalı sayaç İdare tarafından yenisi ile değiştirilir.

7.3 Sayacın eksik kaydetmiş olması halinde ilgili mevzuatlar uyarınca işlem yapılır. Eksik okunan kısım için taraflarca usulüne uygun tutanak düzenlenecektir. Eksik okuma tutanağına ve bu şartname kapsamına göre Tedarikçi tarafından ek fatura düzenlenecektir. Düzenlenen bu ek faturanın ödemesi İdare tarafından faturanın ulaşmasını müteakip ödeme yapılacaktır.

7.4 Yapılan kontrol sonucunda sayacın fazla okuma yaptığı tespit üzerine yine ilgili mevzuat çerçevesinde ön görülen prosedürler geçerli olacaktır. Fazla okunan kısım için taraflarca usulüne uygun tutanak düzenlenecektir. Fazla okuma tutanağına ve bu şartname kapsamına göre İdare tarafından iade fatura düzenlenebilecek ve/veya bir sonraki fatura ile mahsup edilebilecektir.

8. SORUMLULUK VE CEZAI ŞARTLAR

8.1 İhaleyi kazanan tedarikçi, Şartnamede belirtilen hususları uygulamak ile yükümlüdür. Şartnamede belirtilmeyen hususlarda EPDK mevzuatı, konu kapsamındaki diğer mevzuat ve yönetmelikler geçerlidir.

8.2 Tedarikçi, ilgili mevzuatlar gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yapılan ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya başka sebeplerden dolayı yerine getirememesi halinde ve bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu İdarenin sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda; İdari Şartnamenin ilgili maddelerinde belirtilen cezai şartlar uygulanacaktır.

9. MÜCBİR SEBEPLER VE SÖZLEŞMENİN FESHİ

- 9.1 Taraflar, diğer tarafın faaliyetlerini geçici veya daimi olarak durdurması, yangın, deprem, sel vb. doğal afet durumları ile Elektrik Piyasası mevzuatı ve PMUM tarafından mücbir sebep olarak kabul edilen durumlarda elektrik piyasası mevzuatının ön gördüğü şekilde karşı tarafa bildirimde bulunmak suretiyle taraflar mücbir sebep şartlarından yararlanabilir.
- 9.2 Taraflar mücbir sebep hallerinin oluşması durumunda derhal karşı tarafa başlangıç tarihi, mahiyeti ve tahmini süresi gibi konularda bildirimde bulunacaktır.
- 9.3 Bildirim yapılmış olması tarafların sözleşmeden doğan sorumluluklarını yerine getirmesi gerekliliğini ortadan kaldırmaz.
- 9.4 Mücbir sebebin ortadan kalkması ve sistemin normale dönmesi durumunda taraflarca sözleşmenin uygulanmasına devam edilecektir.
- 9.5 Tedarikçi her ne nam altında olursa olsun mücbir sebepten dolayı tazminat talebinde bulunamaz.
- 9.6 Sözleşme süresinin bitmesi veya başka bir sebepten dolayı sözleşmenin fesih edilmesi durumunda son sayaç okuma tarihi PMUM tarafından verilir ve bu son okuma endeksine istinaden sözleşme sona erer.

10. SÖZLEŞMENİN SÜRESİ

İşe başlama tarihinden itibaren 12 (Oniki) aydır.

11. GİZLİLİK

Sözleşme kapsamında Tedarikçiye verilen ve İdareden alınan tüm bilgiler özel ve gizlidir. Sözleşmeye yönelik uygulamalar dışında her hangi bir amaç için kullanılamaz. Bu bilgiler Tarafların yazılı izni olmadan çoğaltılamaz ve üçüncü şahıslara verilemez. İşbu sözleşme sona erse dahi, tarafların gizlilik yükümlülüğü 3 (üç) yıl daha devam edecektir.

12. YETKİ BELGESİ

İsteklilerin EPDK'nın yürürlükteki "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği" hükümlerine göre düzenlenmiş "Elektrik Toptan Satış Lisansı" veya "Üretim Lisansı" veya "OSB Üretim Lisansı" veya "Otoprodüktör Lisansı" larından birinin aslını veya noter onaylı suretini teklifleri ekinde vermeleri zorunludur.

EK-1 ELEKTRİK ABONELİKLERİ VE 2019 İLE 2020 YILI TOPLAM TÜKETİM MİKTARI

N o	Müşteri No	Müşteri Adı	Mahal	Binalar	Sözleşme Hesap No	Tesisat No	Sayaç Marka No /	2019 Yılı Toplam Tüketim (kWh)	2019 Yılı Ortalama Günlük Tüketim (kWh/g ün)	2020 Yılı Toplam Tüketim (kWh)	2020 Yılı Ortalama Günlük Tüketim (kWh/g ün)
1	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	Bahçelievler Kampüsü	Rektörlük ve Sosyal Bina Binaları	10137063 72	4008678 470	LUNA / 67386081	101.950,0 12	279,315	56.661,24 7	249,609
2	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	Bahçelievler Kampüsü	MYO ve Yemekhan e Binaları	10137063 71	4008018 058	LUNA / 67386075	88.579,76 5	242,684	44.522,24 8	196,133
3	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	45 Evler Kampüsü	ABCD Blok ve Dış İlişkiler Binaları	10137063 52	4009478 839	MAKEL / 73218456	231.807,8 71	635,090	111.149,7 60	457,406
4	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	45 Evler Kampüsü	Kapalı Spor Salonu Binası	10137063 70	4007793 273	ELEKTROM ED / 81885380	14.423,44 3	39,516	7.829,255	35,267
5	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	Enstitüler	Enstitü Binası	10149732 01	4007263 365	ELEKTROM ED / 81843695	9.044,288	24,779	3.510,759	18,478
6	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	50. Yıl Kampüsü	Toros Sports Center Binası	10139519 97	4010557 095	MAKEL / 80012264	227.582,3 07	623,513	109.508,8 50	450,654
7	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	Uray Kampüsü	A Blok ve Büyük Kantin Binası	10147292 05	4009360 645	KOHLER / 51175949	52.084,57 0	142,697	17.574,20 3	79,521
8	2060948 93	TOROS ÜNİVERSİ TESİ	Mezitli Kampüsü	Hizmet Binası	10199711 02	4011251 971	KOHLER / 51183664	-	-	65.235,26 8	178,238
TOPLAMLAR:								725.472,2 56		415.991,5 9	

Handwritten signature