

T.C.
İZMİR KONAK BELEDİYESİ
FEN İŞLERİ MÜDÜRLÜĞÜ

İZMİR KONAK BELEDİYESİ ELEKTRİK ABONELİKLERİ İÇİN 2015 YILI
SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ TEMİNİ İŞİ İLE İLGİLİ TEKNİK
ŞARTNAME

1. TANIM VE KISALTMALAR

Belediye : İzmir Konak Belediyesi (bu şartnamede İDARE olarak tanımlanacaktır.)

EPDK : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu

Kurul : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu

Teiaş : Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi

Yüklenici : Üzerine ihale yapılan, İdare ile sözleşme yapan elektrik satış şirketi veya ortak girişimi oluşturan elektrik satış şirketlerini

Tedaş : Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketini

Gediz Edaş : Bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden tüzel kişiyi

Osos : Uzaktan Sayaç Okuma Sistemi

Tedarikçi : 20.02.2001 tarih ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 04.08.2002 tarihli 24836 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve 14.04.2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde Toptan Satış Lisansına sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarına göre kurulmuş ve faaliyet gösteren şirket.

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

Dağıtım : Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV ve altındaki hatlar üzerinden naklini.

Dağıtım Bölgesi : Elektrik Piyasası Mevzuatı uyarınca bir dağıtım lisansında tanımlanan bölgeyi.

Dağıtım Sistemi Teknik Kaybı : Kayıp katsayıları hakkında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararı hükümlerine göre uygulanan dağıtım sistemi üzerindeki teknik enerji kaybını.

Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliği : 14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren yönetmeliği.

Elektrik Piyasası Mevzuatı : Elektrik piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisansları.

Nihai Birim Satış Fiyatı : Birim satış fiyatına, Elektrik Piyasası mevzuatında tanımlanan şekliyle sayaç okuma dışındaki perakende satış hizmet bedeli hariç, diğer tüm bedel, vergi, fon ve masrafin (İletim bedeli, dağıtım bedeli, sayaç okuma bedeli, enerji fonu, TRT payı, Belediye tüketim vergisi, vb) eklenmesi ile hesaplanacak olan KDV hariç birim satış fiyatını

Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği : 11.08.2002 tarih ve 24843 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren yönetmeliği.

Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği : 29.12.2010 tarih ve 27800 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren yönetmeliği.

Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri : 08.05.2014 tarih ve 28954 sayılı Resmi gazeteYönetmeliği yayımlanarak yürürlüğe giren yönetmeliği.

PMUM : Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezini

Sözleşme Gücü : İDARE tesislerinin mevcut enerji bağlantısına ilişkin ilgili dağıtım şirketinde kayıtlı güç değeri.

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

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

Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ : 30.12.2004 Tarih ve 25686 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan, elektrik piyasasında kullanılacak sayaçlara ait tebliği

Satış Bedeli : Taraflarca üzerinde mutabık kalınan nihai satış fiyatı ile ilgili tüketim dönemine ait satış miktarının çarpılması sonucu hesaplanacak olan KDV hariç bedeli

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

Sözleşme : İşbu teknik şartname ve diğer ihale dokümanlarında şartları belirtilen ihale sonucunda nihai koşulların düzenleneceği Yüklenici ile imzalanacak olan sözleşmeyi

Teknik Şartname : İş bu teknik şartname ve eklerini

Fatura Dönemi : Bir takvim ayının ilk günü saat 00:00'da başlayıp, aynı ayın son günü saat 24:00'de biten süreyi ifade eder.

Bu teknik şartnamenin uygulanmasında ve yorumlanmasında, sözleşmede aksi belirtilmedikçe, Madde-2'deki tanımlar dışında kalan tüm tanımlar 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu kanuna dayanılarak yayımlanan Elektrik Piyasası mevzuatı kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

2. ŞARTNAMENİN KONUSU

Bu Teknik Şartname; ‘İzmir Konak Belediyesi Elektrik Abonelikleri İçin 2015 Yılı Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Temini İşi’ne ilişkin olarak İzmir Konak Belediyesi, (Bundan sonra İDARE olarak anılacaktır) ile projeyi gerçekleştirecek firma (Bundan sonra YÜKLENİCİ olarak anılacaktır) arasında akdedilen Sözleşmenin eki olup, bu hususta uyulacak iş tanımları ve teknik esasların belirlenmesini konu alır.

3. AMAÇ VE KAPSAM

3.1. İzmir Konak Belediyesine ait hizmet binalarında ve teknik şartname ekinde belirtilen elektrik aboneliklerinin kullanacağı aktif enerjinin, serbest piyasadan alımı için yüklenicisini seçmekte kullanılacak olan teknik yöntem ve kavramlar hakkında isteklileri bilgilendirmek ve tedarikçiyile karşılıklı yükümlülükleri belirtmektir.

3.2. Bu şartname; İzmir Konak Belediyesinin TABLO-1 listede elektrik abone numaraları belirtilen abonelikler için yer tesliminden itibaren (+ % 20 oranı hesaplanarak) toplam **2.389.506 KWH** elektrik enerjisini serbest piyasadan temini işine ilişkin teknik yöntem, kurallar ve yüklenicinin yükümlülüklerini içermektedir.

4. PROJENİN GEREKÇESİ

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanan Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği'nin 4. maddesinin on üçüncü fıkrasına göre Serbest Tüketici Kavramı “Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle tedarikçisini seçme serbestisine sahip olan gerçek veya tüzel kişi” olarak tanımlanmaktadır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK) 28.01.2010 tarihli toplantı ve 2408 sayılı kararı ile, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5. maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliğinin 10. maddesi gereği serbest tüketici limitini yıllık 100.000 kwh olarak belirlemiştir.

İzmir Konak Belediyesi, sorumlu olduğu hizmet binaları ve birimleri 2014 yılında toplam **1.991.255 kwh** elektrik tüketmiştir. Enerji maliyetleri İDAREMİZ işletmeciliği açısından önemli bir parametredir. Bu maliyeti düşürmek için enerji verimliliği çalışmalarına ilaveten tedarik konusu da üzerinde yoğunlaşılması gereken bir alandır. EPDK serbest piyasa koşullarında toptan elektrik satış lisansına sahip firmalara serbest piyasa koşullarında elektrik satış yetkisi vermiştir. Elektrik yükünün bağlantı şekline, tarifesine ve abone türüne göre %10 ile %30'lara varan oranlarda daha ucuza elektrik alımının mümkün olabileceği tespit edilmiştir.

5.YORUM KURALLARI

Bu şartnamede yer alan kavram ve kısaltmaların yorumlanmasında, şartnamede aksi belirtilmedikçe, Elektrik Piyasası Kanunu, 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve İlgili Yönetmelikleri ile E.P.D.K.' nun ilgili mevzuatı esas alınacaktır.

6. GENEL ESASLAR

6.1. YÜKLENİCİ; tüketici hakları, sözleşme kapsamındaki ticari seçenekler ve muhtemel riskler hakkında anlaşma imzalanmadan önce İDARE'Yİ bilgilendirecektir. Bu bilgilendirmenin

yapılmaması durumunda doğabilecek her türlü menfi durum ve zarar YÜKLENİCİ tarafından karşılanır.

6.2. YÜKLENİCİ, her abone için ayrı ayrı fatura düzenleyecektir. Düzenlenen faturaların ödeme tarih aralığı **30 (otuz gün)** olacak, Düzenlenen fatura asılları icmal tablosu ile birlikte en az 30 (otuz) gün önceden idareye ulaşmaması durumunda geç ödemelerde gecikme faizi tahakkuk ettirilmeyecektir.6.5'de talep edilen bilgileri ve 30 günlük ödeme tarih aralığı olan faturaların birer örneğini email ile pdf formatında idareye bildirmek zorunda olacak, faturalar her ay sonunda toplu şekilde **9 Eylül Meydanı İzmir Konak Belediyesi No:11 K:6 Fen İşleri Müdürlüğü Basmane-Konak/İZMİR** adresine posta veya kargo ile gönderilecektir. YÜKLENİCİ den kaynaklanan gecikmelerden idare sorumlu tutulmayacak gecikme faizi tahakkuk ettirilmeyecektir.

6.3. Ek tablo 1 listede bulunan tüm abonelere tahakkuk ettirilen faturaların son ödeme tarihleri aynı olacaktır.

6.4. Tüketim bildirimleri, YÜKLENİCİ tarafından bu şartnameye göre düzenlenecektir. Tüketim bildirimlerinde her bir abone için düzenlenecek faturalarda, elektrik piyasası tarifeler yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre aşağıdaki bilgiler yer alacaktır.

- a) Müşterinin adı-soyadı veya unvanı, fatura adresi,
- b) Tesisat numarası, Tesis adı veya kodu
- c) Sayaç markası ve seri numarası,
- d) Sayaç çarpanı,
- e) Elektrik enerjisi sözleşme birim fiyatı,
- f) Aktif ,indüktif , kapasitif tüketime esas T1, T2, T3, T0 ilk ve son endeksler ve endeks farkları,
- g) Fatura tarihi , son ödeme tarihi , tedarikçiye ait banka bilgileri,
- h)Vergi ,yasal kesintiler ve borçlar,
- ı) Değiştirilen sayaç var ise aynı dönemlere ait tüketim değerleri,
- i) Günlük enerji tüketim ortalaması,
- j) Trafo kayıpları,
- k) Fatura Toplamı
- l) ilk okuma tarihi- son okuma tarihi

Bunlara ek olarak İDARE'YE gönderilecek faturalarda reaktif tüketimlere ilişkin endeks değerleri, tüketim miktarları ve tutar bilgileri de faturada belirtilecektir.

6.5. İDARE'NİN sistemde kullandığı reaktif enerji de ölçülecek ve her okuma döneminde aktif ve reaktif enerji tüketimi incelenecektir. Şayet bu oran Elektrik Tarifeleri Yönetmeliğinde ve GEDİZ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurum uygulamalarında belirtilen sınırı aşarsa İDARE ile GEDİZ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurumlar veya Görevli Şirket arasındaki mevcut sözleşme hükümlerine göre, reaktif enerji bedeli ile sayaç kirası ve bakım ücreti İDARE tarafından faturayı kesen kurum veya kuruluşa ödenecektir. İş bu kalemleri kapsayan fatura YÜKLENİCİ 'ye kesilecek olursa, bu bedel İDARE 'ye fatura edilecektir. Reaktif enerji tüketimi tespit edildiği takdirde ilgili aboneliğin GEDİZ tarifesindeki reaktif birim fiyatı geçerli olacaktır.

6.6.27.07.2013 tarih 28720 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Genel Aydınlatma kapsamındaki elektrik aboneliklerine ait tebliğ, İDARE'NİN Ek listede belirtilen elektrik aboneliklerine ait hizmet binaların 2014 yılı elektrik enerjisi tüketimi yaklaşık (+%20) 2.389.506 kwh/yıl dır.Yeni abonelik sözleşmesi yapılması nedeniyle veya ek listedeki elektrik aboneliklerden herhangi

birinin kullanımının sonlandırılmasından dolayı tüketimde oluşabilecek artış veya azalış bilgisi YÜKLENİCİ' nin üretim planını yapabilecek ve Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine verilen tüketim miktarlarını mevzuata uygun olarak değiştirebilecek süre kadar öncesinde YÜKLENİCİ' ye iletilecektir. İDARE'NİN mevcut birimlerine ilave edilecek diğer tüketim birimleri İDARE'NİN talebi ile sözleşme yapılan şartlar ve bedel üzerinden listeye eklenebilecek veya listeden çıkarılabilecektir.

6.7. İhale sonuçlandıktan sonra sözleşme imzalanmasına müteakip Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM)' un verdiği tarihe kadar olan süre hazırlık süresi olarak değerlendirilecektir. Anlaşma sonrası aboneliklerin PMUM' ne kaydı "Tam Tedarik Anlaşması" olarak yapılacak ve PMUM' ne karşı sorumlu taraf YÜKLENİCİ olacaktır. İDARE, PMUM' ne kayıt işlemlerinde diğer tüm fon, vergiler vb. bedeller YÜKLENİCİ tarafından ödenecektir. Elektrik alımı yer tesliminden önce gerekli tüm işlemlerin tamamlanması YÜKLENİCİ sorumluluğuna aittir.

6.8. Teknik şartnamenin maddeleri arasında çelişkili bir durum ortaya çıkması halinde İDARE'nin lehine olacak ve İDARE'nin yazını beyanı esas alınacaktır.

6.9. Bakım zamanında ve/veya santrallerden birinin herhangi bir sebepten dolayı çalışamaz hale gelmesi durumunda ve her ne şart ve nam altında olursa olsun, YÜKLENİCİ'den kaynaklanan nedenler ile YÜKLENİCİ tarafından karşılanmayan enerji miktarı İDARE'YE sözleşmedeki indirimli fiyattan ve hiçbir fiyat farkı uygulanmadan YÜKLENİCİ tarafından temin edilecektir. GEDİZ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurumlar veya Görevli Şirket tarafından fatura edildiğinde İDARE'nin uğrayacağı zarar YÜKLENİCİ tarafından karşılanacaktır.

6.10. İDARE, 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. YÜKLENİCİ ve yerel elektrik dağıtım şirketi, İDARE' ye bu konuda gerekli kolaylıkları gösterecektir.

6.11. Sayacın arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi veya sayacın YÜKLENİCİ tarafından uzaktan izlenmesinde karşılaşılan bir problem halinde, GEDİZ, TEİAŞ, TETAŞ, YÜKLENİCİ veya İDARE tarafından sayacın kontrolü talep edilebilir. Bu talep, lisans sahibi tarafından 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır ve kontrol neticesinde oluşacak bedeller İDARE tarafından ödenir.

6.12. Sayacın tüketimi kaydetmemesi veya doğru kaydetmemesi halinde, yürürlükte bulunan EPDK Elektrik Piyasası Müşteri Yönetmeliğinin 19. ve 20. Maddelere göre belirleyeceği hesaplama şekline göre düzenleyeceği tutanak, belge ve raporlar dikkate alınarak enerji tüketimi tahakkuka bağlanır. Faturalamadan, sayacın hatalı okunmasından, yanlış tarife veya yanlış çarpan faktörü uygulaması gibi hususlardan kaynaklanacak hataların tespitinde, EPDK Elektrik Piyasası Müşteri Yönetmeliği hükümlerine göre işlem yapılır.

6.13. Sözleşme süresi içinde bağlantı gücünde doğabilecek toplam kurulu gücün % 20 sinden fazla güç artışları için İDARE, tadilat projesiyle birlikte dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye başvuru yapacaktır.

6.14. *Teklif alınan fiyatlar her türlü vergi, yasal kesinti, fon vb. (İletim Payı, Dağıtım Payı, Perakende Satış Hizmeti Bedeli, Kayıp Kaçak Bedeli, Sayaç Okuma, Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi) eklendikten sonra hesaplanan KDV hariç nihai fatura bedeli olacaktır. Verilen teklif evrakında ve her faturada ilgili vergi, yasal kesinti, fon vb. alanlar ayrı ayrı açıkça belirtilmek zorundadır.*

6.15. Sayaçlar, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun 22/03/2003 tarih ve 25056 sayılı resmi gazetede yayınlanan “Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ”de belirtilen standartlarda İDARE tarafından oluşturulacaktır. Sayaç standartlarındaki değişikliklerin EPDK tarafından çıkarılacak tebliğlerde yayımlanması halinde yapılan değişikliklere uyacağını İDARE kabul ve beyan eder. Mevcut sayaçların ilgili yönetmelik ve düzenlemelere uygun hale getirilmesi zorunluluğunun çıkması halinde, her türlü projelendirme, yer değişikliği, montaj ve devreye alma işini YÜKLENİCİ yürütecek, gerekli her türlü yasal vergi, harç ve benzeri giderler ile malzeme tedarikini Sayaç hariç İDARE sağlayacaktır.

6.16. Sayaç değişikliği esnasında değişmesi icap ederse, Akım ve Gerilim Trafoları: Asgari 1. sınıf, test sertifikalı (TSE ve/veya muadili standart) olmalıdır.

6.17. Eklerde verilen bilgiler isteklileri sadece bilgilendirmek amacı ile Şartname ekine konulmuş olup, bu belgelere dayanarak İDARE’YE hiçbir şekilde sorumluluk yüklenemez.

6.18. Tedarikçi ekte listede verilmiş olan elektrik tüketim değerlerinde veya gün içi dağılımlarında değişiklikler olması durumunda İDARE’DEN fiyat değişikliği veya herhangi bir nam altında ilave ücret, hak talep edemez.

6.19. YÜKLENİCİ’NİN alım konusu malı teklif etmeye yetkisinin bulunup bulunmadığını belgelendirmesi gerekir. Bu çerçevede YÜKLENİCİ aşağıdaki bentlerde yer alan belgelerden kendi durumuna uygun olan belge veya belgeleri sunabilir:

- a) YÜKLENİCİ imalatçı ise imalatçı olduğunu gösteren belge veya belgeler,
- b) YÜKLENİCİ yetkili satıcı veya yetkili temsilci ise yetkili satıcı ya da yetkili temsilci olduğunu gösteren belge veya belgeler,
- c) YÜKLENİCİ Türkiye’de serbest bölgelerde faaliyet gösteriyor ise yukarıdaki belgelerden biriyle birlikte sunduğu serbest bölge faaliyet belgesi.

YÜKLENİCİ EPDK’nın yürürlükteki “ Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği” hükümlerine göre düzenlenmiş “Elektrik Toptan Satış Lisansı” veya “Üretim Lisansı” veya “Otoprodüktör Lisansı” veya “Otoprodüktör Grubu Lisansı” veya “Perakende Satış Lisansı”ndan birinin aslını veya noter onaylı suretini idareye sunulup “aslı idarece görülmüştür” onaylı suretini teklifleri ekinde vermek zorunludur.

7. ABONE VE TÜKETİM BİLGİLERİ

7.1. İhale kapsamı aboneliklere GEDİZ tarafından uygulanan Abone Grupları, Tarife Tipleri ve Dönemleri ile birlikte İstekliler için gerekli olabilecek teknik bilgiler, Teknik Şartname Ek’indeki TABLO 1 de verilmektedir.

7.2. Sayaçlar aylık dönemler itibariyle okunarak ödeme bildirimleri yapılacaktır. Ödeme bildirimlerinde ve tarihlerinde Dağıtım Şirketi’nin uygulama usulleri geçerli olacaktır. Her abone için ayrı ayrı fatura düzenlenecektir.

7.3. Sayaç okuma usulleri ve her türlü itirazlarda GEDİZ uygulamaları geçerliğini koruyacaktır. İşin ifası sırasında alınması gereken ilgili belgeleri ihaleyi kazanan YÜKLENİCİ temin edecek, sonrasında yer teslimi yapılarak süre başlatılacaktır.

8. İŞE BAŞLAMA SÜRECİ

Sözleşmenin imzalanmasından sonra, sözleşme kapsamında bulunan aboneliklere enerji nakli, her bir abonelik için mevzuat gereği yerine getirilmesi gereken işlemlerin (PMUM kaydı vs.) tamamlanması takip eden ayın ilk gününde başlayacaktır.

9. SÖZLEŞME SÜRESİ

Serbest Tüketici Belgelerinin güncellenmesi dâhil yasal prosedürün tamamlanması YÜKLENİCİ' ye aittir. Şartnamenin 3. Maddesinde belirtilen ihtiyaç miktarları sözleşmenin imzalanarak mevzuat gereği yerine getirilmesi gereken işlemlerin tamamlanmasını takip eden ayın ilk gününden itibaren başlar. 12 ay fatura dönemi boyunca (1 yıl) devam eder.

YÜKLENİCİ, şartnamede belirtilen enerji miktarının (sözleşme bedelinin) sözleşme süresinden daha önce tüketilmesi halinde, İDARE'Yİ yazılı olarak bilgilendirmek zorundadır. Yasal sınırlar içerisinde sözleşme bedelindeki artış İDARE'NİN takdirinde olup, Yüklenicinin alım miktarının tamamlandığını bildirmede doğabilecek maddi zararlardan İDARE sorumlu tutulamaz.

10. FATURAYA İTİRAZ

10.1. 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.

10.2. İDARE 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, İDARE, bir önceki dönemde ödemiş olduğu tüketim bedeli kadar tutarı son ödeme tarihinden önce yatırabilir. Bu durumda İDARE'YE gecikme cezası uygulanmaz.

10.4. İtiraz, tedarikçi tarafından başvuru tarihini izleyen en geç 10 (on) iş günü içerisinde incelenerek sonuçlandırılır. İnceleme sonuçları İDARE'YE yazılı olarak bildirilir. İnceleme sonucuna göre itirazın haklı bulunması halinde, itiraza konu tüketim bedeline dair fazla olarak tahsil edilen bedel İDARE'YE 3 (üç) iş günü içerisinde iade edilir veya İDARE'NİN onay vermesi halinde bir sonraki tüketim dönemine ait bedelden mahsup edilir.

10.5. Sayacın İdarenin kusuru dışında herhangi bir nedenle tüketim kaydetmediğinin tespiti halinde, varsa itiraz hakkı saklı kalmak koşulu ile İDARE'nin aynı döneme ait sağlıklı olarak ölçülmüş geçmiş dönem tüketimleri dikkate alınacak, yoksa sayaç çalışır duruma getirildikten sonraki ödeme bildirimlerine esas ilk iki tüketim dönemine ait tüketimlerin ortalaması alınarak geçmiş dönem tüketimleri hesaplanacaktır. YÜKLENİCİ, söz konusu dönem için yapılan tahakkuk işleminde gecikme zammı uygulayamaz.

10.6. Sayaçların arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi halinde, Dağıtım Şirketi GEDİZ EDAŞ, GEDİZ EPSAŞ, TEİAŞ, TETAŞ, Yüklenici veya İdare tarafından sayacın kontrolü talep edilebilir. Bu talep, dağıtım lisansı sahibi tarafından 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde talep edilen sayacın muayenesi yapılarak, BOZUK olduğu tespit edilen sayaçlara ilişkin düzenlenen rapor ile rapor kapsamında yapılacak olan revizyon tahakkukunun hesaplama şeklini , arızalı kabul edilen dönem ile revizyon tahakkukuna baz alınan döneme ilişkin tüketim bedellerini içeren belgenin revizyon tahakkukunun tahakkuk ettirildiği döneme ilişkin fatura ekinde İDARE'ye bildirecektir.

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

11. MÜCBİR SEBEBLER

Taraflar, diğer tarafın faaliyetlerini geçici veya daimi olarak durdurması, yangın, deprem, sel gibi doğal afetler, iş yerindeki grev ve elektrik piyasası mevzuatında ve PMUM tarafından mücbir sebep olarak kabul edilen durumlarda elektrik piyasası mevzuatında öngörüldüğü şekilde karşı tarafa bildirmek suretiyle mücbir sebep hükümlerinden yararlanabilir.

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.

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

Tedarikçi her ne nam altında olursa olsun Mücbir Sebeplerden dolayı tazminat talebinde bulunmayacaktır.

12. ÖDEME

İhale konusu hizmete ilişkin ödemeler her ay şartnamesine uygun hazırlanmış faturaların tesliminden itibaren ödeme evraklarının hazırlanmasının ardından yasal süresi içerisinde düzenlenecek tahakkuka bağlı olarak İzmir Konak Belediyesi Mali Hizmetler Müdürlüğüne yapılacaktır.

13. TEKNİK VE İDARİ KONULARDA BAŞVURULACAK KURUMLAR

13.1. Elektrik bağlanmaması veya kesilmesi, sayaçların okunmaması, arızalanması ve her türlü elektrik kesintilerinde İDARE bilgi almak ve gereğinin yapılması için;

- a) EPDK
- b) GEDİZ veya Görevli Şirket İşletme Baş Mühendisliğine
- c) GEDİZ Müessese Müdürlüğüne veya Görevli Şirkete
- d) Tedarikçi Şirkete başvurabilir.

13.2. Taraflardan biri sayaçların hatalı ölçüm yaptığını iddia ederse, iddia eden taraf, sayaçların bağlı bulunduğu ölçüm sisteminin her iki taraf temsilcilerinin huzurunda test edilmesini isteyebilir. Bu durumda, sayaçlar önceden bildirilen ve üzerinde mutabık kalınan tarihte veya bir tarih üzerinde anlaşılmadığı takdirde bildirim tarihinden itibaren yedi gün içerisinde test edilecektir.

13.3. Taraflardan biri, sayaçların hatalı ölçüm yaptığını iddia eder ve test sonucunda söz konusu cihazların hassasiyet sınıfı içerisinde çalıştığı anlaşılırsa, bu test masrafları, talepte bulunan tarafça karşılanır; aksi durumda test masrafları ölçüm teçhizatı hatalı olan tarafça karşılanacaktır.

13.4. Herhangi bir sayacın arızalanması durumunda Yüklenici konu ile ilgili olarak İDARE'yi bilgilendirir ve arızalı sayacın mevzuatlara uygun olarak değişiminin gerçekleştirilmesini sağlar.

14. GİZLİLİK

Bu Şartname kapsamında İDARE Tüketim Birimlerine verilen ve İDARE Tüketim Birimlerinden alınan tüm bilgiler özel ve gizlidir; bu Şartnameye yönelik uygulamalar dışında herhangi bir amaç için kullanılamaz; Tarafların yazılı onayı olmadan çoğaltılamaz ve üçüncü şahıslara verilemez. Sözleşme sona erse dahi, tarafların gizlilik yükümlülüğü 5 (beş) yıl daha devam eder.

15. SORUMLULUK VE CEZA ŞARTLARI

İhaleyi kazanan YÜKLENİCİ, şartnamede belirtilen hususları uygulamakla yükümlüdür. Şartnamede belirtilmeyen hususlarda Enerji Mevzuat ve Kanunları, E.P.D.K.' nun ilgili yönetmelikleri ve tebliği, 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve İlgili Yönetmelikleri geçerlidir.

YÜKLENİCİ' nin, Enerji Mevzuatı gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yaptığı ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya başka herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi nedeniyle bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu İDARE'NİN sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda, Resmi Elektrik Müessesesinin (GEDİZ vb.) enerji - birim fiyatına göre düzenlenen her fatura- ile-sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı tedarikçi İDARE'YE ödemekle yükümlüdür.

16. ÖZEL HÜKÜMLER

İDARE, Kamu İhale Kanunu gereği ihale konusu alıma ilişkin hiçbir ad altında fiyat farkı veremeyeceğinden dolayı teklif alınan birim fiyatlar sözleşme süresi boyunca sabit olacaktır. İlgili kurum ve kuruluşlar elektrik enerjisi birim fiyatında herhangi bir değişiklik yapsa dahi, bu değişiklik sözleşmede belirtilen birim fiyatları etkilemez.

İDARE, sözleşme başlangıcı esnasında ihale kapsamındaki tesisatları serbest tüketici olmaya uygun ve hazır halde YÜKLENİCİ' ye teslim edecektir. YÜKLENİCİ, sözleşme süresi boyunca ihale kapsamında belirtilen tesisatlara ait sayaçlarda ortaya çıkabilecek herhangi bir değişiklik ihtiyacı durumunda gerekli uygulamaları hayata geçirecektir. Bu değişiklik bedelini değişiklik yapıldıktan sonraki ilk aya ait faturaya yansıtacaktır. YÜKLENİCİ, olası bir sayaç değişikliği esnasında her türlü güvenlik önlemini almakla mükelleftir.

İDARE, bu teknik şartnameye aykırı bir durumla karşılaştığı takdirde sözleşmeyi tek taraflı olarak feshetme hakkına sahiptir.

Hukuki gerekçeler nedeniyle YÜKLENİCİ' nin faaliyetine geçici olarak ara verilmesi veya faaliyetinin son bulması halinde, İDARE'NİN yeni bir tedarikçi ile ikili anlaşma yapmaya kadar elektrik enerjisi ve/veya kapasite temini (arz güvenliğinin sağlanabilmesi) için YÜKLENİCİ, İDARE'NİN bulunduğu bölgedeki dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi ile son kaynak anlaşmalarının yapılması hakkında gerekli yasal işlemleri yürütecektir.

TABLO 1-(Sözleşme Bilgileri)

SIRA NO	ABONE NO	ADI	ADRES	İŞLETME KODU	AKTİF TÜKETİM GÜÇ	SAYAÇ KULLANIMI	ZAMAN TARİFE	SAYAÇ SERİ NO VE MARKASI
1	15275719 (9001806)	Temizlik İşleri Müdürlüğü	Zeytinlik Mah. Gürçeşme Cad. No:86	135	171.980kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	73080060 MSY
2	10617159 (9001807)	Mali Hizmetler Müdürlüğü	Nadir Cad. No:14 Vergi Dairesi S.S.K. Blok	135	246.450kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	1009172 ORB
3	10616463 (9001808)	Kültür ve Sosyal Hizmetler Müdürlüğü	32 Sok. No:4 Güzelyalı Kültür Merkezi	135	122.400kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	907658 AEL
4	10612417 (9001810)	Yazı İşleri Müdürlüğü	İnönü Cad. No:2/1 Evlendirme Dairesi	135	62.660kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	874659 AEL
5	15302001 (9001811)	Ulaşım Hizmetleri Müdürlüğü	Yenidoğan Mah. 2216 Sok. No:32 Vasıtalar Garajı	135	48.213kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	72603314 ELM
6	15325715 (9001812)	Veterinerlik Müdürlüğü	Halkapınar Mah. 1201 Sok. No:6	135	48.070kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	870643 AEL
7	15329039 (9001813)	Zabıta Müdürlüğü	1137 Sok. No:3 Yenişehir Pazar Yeri	135	27.155kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	4026479 AEL
8	14132637 (9001814)	Park ve Bahçeler Müdürlüğü	1011 Sok. Kadifekale Fidanlığı	135	42.223kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	872892 LUN
9	10621721 (9001815)	Sosyal Yardım İşleri Müdürlüğü	442 Sok. No:73 Ayla Ökmen Semt Merkezi	135	12.210kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	4026336 AEL
10	10598384 (9001816)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	Kıbrıs Şehitler Cad. No:12 Asansör	135	16.104kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	481600 LUN
11	10232479 (9001817)	Zabıta Müdürlüğü	452 Sok. 2/A Kemeraltı Zabıta Karakolu	135	21.481kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	71398675 ELM
12	10068798 (9001818)	Sosyal Yardım İşleri Müdürlüğü	843 Sok. No:50 Saadet Mirci Evi	135	15.283kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	50091521 MSY
13	10628276 (9001819)	Fen İşleri Müdürlüğü	Şevket Özçelik Cad. (Hilton Arkası)	135	33.228kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	52032281 MSY
14	15304870 (9001820)	Sosyal Yardım İşleri Müdürlüğü	Plevne Cad. No:18 Gültepe	135	12.030kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	4030206 AEL
15	14436271 (9001822)	Sosyal Yardım İşleri Müdürlüğü	676 Sok. No:5 Eşrefpaşa Semt Merkezi	135	18.274kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	60002875 AEL
16	14514665 (9001823)	Özel Kalem Müdürlüğü	555 Sok. No:33 Spor Birimi Zafertepe Spor Tesisleri	135	10.727kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	3023212 AEL
17	14522978 (9001824)	Sosyal Yardım İşleri Müdürlüğü	Hacı Ali Efendi Cad. No:233 Kocakapı Semt Merkezi	135	10.462kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	60011332 AEL
18	10628236 (9001825)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	1462 Sok. No:9 Müze	135	10.219kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	10031154 AEL

19	10602391 (9001826)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	Kıbrıs Şehitler Cad. No:12/9	135	9.371kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	506298 AEL
20	10602390 (9001827)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	Kıbrıs Şehitler Cad. No:12/8	135	16.352kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	117065 ELM
21	10602389 (9001828)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	Kıbrıs Şehitler Cad. No:12/3	135	6.252kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	1103248 ELM
22	10047499 (9001829)	Sosyal Yardım İşleri Müdürlüğü	Şehit Fethi Bey Cad. No:2 Hizmet Binası	135	16.497kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	40340732 AEL
23	10034095 (9001830)	Zabıta Müdürlüğü	Birleşmiş Milletler Cad. No:46 Eşrefpaşa Zabıta Amirliği	135	10.583kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	550038 LUN
24	10005738 (9001832)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	1448 Sok. No:22	135	9.645kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	4002603 LUN
25	15316224 (9001833)	Özel Kalem Müdürlüğü	3660/1 Sok. No:5 Mehtap Spor Birimi	135	13.222kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	819589 ELM
26	10618201 (9001837)	Sosyal Yardım İşleri Müdürlüğü	1299 Sok. No:7 Basmane Semt Merkezi	135	10.392kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	361191 ELM
27	10601896 (9001940)	Zabıta Müdürlüğü Alsancak Zabıta Karakolu	Cumhuriyet Bulvarı No:200	135	9.260kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	583360 ELM
28	12999189 (9001941)	Fen İşleri Müdürlüğü	Asfalt Şantiye Buca	135	262.507kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	73119776 MSY
29	10598236 (9001942)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	Kıbrıs Şehitler Cad. No:12/13	135	10.991kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	506295 ELM
30	10631957 (9002123)	Kütüphane Müdürlüğü	1298 Sok. No:14	135	12.300kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	63150788 VIK
31	10632540 (9002124)	Zabıta Müdürlüğü	255 Sok. No:11/2 Hatay Zabıta Amirliği	135	10.640kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	40426753 AEL
32	15331829 (9002125)	Fen İşleri Müdürlüğü	1561 Sok. Çınarlı Rekreasyon Alanı	135	70.139kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	73080612 MSY
33	10120192 (9002408)	Yazı İşleri Müdürlüğü	9 Eylül Meydanı No:9 1. Hizmet Binası	135	307.545kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	50075978 AEL
34	10517166 (9002409)	Yazı İşleri Müdürlüğü	9 Eylül Meydanı No:11 2. Hizmet Binası	135	138.550kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	67239738 LUN
35	10612418 (9002410)	Kültür ve Sosyal İşler Müdürlüğü	İnönü Cad. No:2/1 Selahattin Akçiçek Kültür Merkezi	135	147.840kwh	AG-Elektronik	Tek Zaman	951170 AEL
TOPLAM					1.991.255	KWH		