**T.C.**

**SÖKE BELEDİYESİ**

**01.01.2021-31.12.2021 TARİHLERİ ARASINDA**

**SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMI**

**TEKNİK ŞARTNAMESİ**

1. **MADDE-KAPSAM:**

Bu şartname, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından belirlenen, serbest tüketici limitine göre serbest tüketici kapsamına giren Ek-1, Ek-2, Ek-3, tablolarda abone tesisat no’ları verilen toplan **65 (altmışbeş)** adet aboneliğimize **01.01.2021-31.12.2021 tarihleri arasında yaklaşık (tahmini) 1.336.696 (birmilyonüçyüzotuzaltaltıyüzdoksanaltı) kWh** elektrik enerjisinin piyasadan satın alınmasını kapsamaktadır.

1. **MADDE-TEKLİF:**

İhaleye katılan tedarikçi firmalar tekliflerini, tek zaman, tek terim ve de değişken tarifli olarak İdarenin 1 kWh aktif enerjisi için ödeyeceği ve taraflarca üzerinde mutabık kalınan perakende satış hizmeti bedeli (PSH), kayıp bedeli (K/K), güç aşım bedeli, perakende satış hizmeti (sayaç okuma), iletim bedeli, dağıtım bedeli, enerji fonu bedeli, TRT payı bedeli, elektrik tüketim vergi bedeli ile ileride faturaya yansıyacak olan düşünülmemiş tüketim bedeli dâhil ve KDV hariç bedel üzerinden verilecektir.

1. **MADDE-TANIMLAR:**

|  |  |
| --- | --- |
| **İDARE** | : Söke Belediyesini, |
| **BİRİMLER** | : Şartname ekinde belirtilen Söke Belediyesi birimleri ile bu şartname kapsamına dâhil edilmelerinin talep edilmesi durumunda sözleşmeye eklenebilecek olan Söke Belediyesine ait yerler ve birimleri, |
| **DAĞITIM ŞİRKETİ (EDAŞ)** | : Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden tüzel kişileri |
| **AKTİF ELEKTRİK ENERJİSİ / AKTİF ENERJİ** | : Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen ve kWh birimi ölçülen elektrik enerjisini |
| **TEİAŞ** | : Türkiye Elektrik A. Ş.’ni |
| **EPDK** | : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu |
| **TEDAŞ** | : Türkiye Elektrik İletim A. Ş.’ni |
| **TEDARİKÇİ/YÜKLENİCİ** | : 14.03.2013 tarih ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında, elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri ile tedarik lisansına sahip (toptan veya perakende satış) faaliyet gösteren ihaleyi kazanan firmayı |
| **İLGİLİ MEVZUAT** | : 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun ve bu kanunlara dayalı olarak çıkarılan ve ileride çıkarılacak olan elektrik piyasasına ilişkin yönetmelik, tüzük, lisans, tebliğ, genelge ve Kurul kararları, düzenleyici diğer işlemleri |
| **BİRİM TEKLİF FİYATI** | : Tedarikçi firmaların İdarenin satın alacağı 1 kWh elektrik enerjisi için ödeyeceği, Yüklenici tarafından TL olarak teklif edilecek elektrik faturalarında fiyatı belirleyen perakende satış hizmeti bedeli (PSH), perakende satış hizmeti (sayaç okuma), elektrik tüketim vergi bedeli, kayıp kaçak bedeli (K/K), güç aşım bedeli, iletim sistem kullanım bedeli, dağıtım sistem kullanım bedeli ile TRT payı, BTV, enerji fonu bedelleri ve ileride faturaya yansıyacak olan düşünülmemiş diğer tüm tutarlar dâhil edilerek tespit edilen birim fiyatını |
| **DAĞITIM** | : Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV ve altındaki hatlar üzerinden naklini |
| **DAĞITIM BÖLGESİ** | : Elektrik piyasası mevzuatı uyarınca bir dağıtım lisansında tanımlanan bölgeyi, |
| **PMUM** | : Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezini |
| **İLK ENDEKS** | : Bir önceki tüketim dönemi sonundaki, kullanım yerine ait sayaç ve/veya ölçüm sisteminde tespiti yapılan Aktif ve Reaktif Elektrik Enerjisi |
| **SON ENDEKS** | : Tüketim dönemi sonunda kullanım yerine ait sayaç ve/veya ölçüm sisteminde tespiti yapılan Aktif ve reaktif Elektrik Enerjisi tüketimini gösterir endeks bilgisi |
| **KULLANIM YERİ** | : Elektrik enerjisi tüketiminin yapıldığı ve Ek-1,Ek2, Ek3’deki tabloda abone tesisat numarası bilgisi verilen yer |
| **OTOMATİK SAYAÇ OKUMA**  **(OSOS)** | : Sayaç verilerinin otomatik olarak uzaktan okunabilmesi, verilerin merkezi bir sisteme aktarılması, doğrulanması, eksik verilerin doldurulması, verilerin saklanması ve ilgili taraflara istenilen biçimde sunulması amacıyla, TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından kurulan/kurulacak olan ve gerekli yazılım, donanım ve iletişim alt yapısını kapsayan sistem |
| **SÖZLEŞME GÜCÜ** | : İdarenin mevcut enerji bağlantısına ilişkin ilgili dağıtım şirketinde kayıtlı güç değeri |
| **REAKTİF GÜÇ** | : Elektrik devrelerinde, akımla gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan ve bu durumda oluşan zahiri güç bileşeni |
| **REAKTİF ENERJİ** | : Reaktif güç bileşeninin zaman ile çarpımı sonucunda elde edilen enerji miktarı |
| **AKTİF ENERJİ** | : Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen ve kWh (kilowattsaat) birimi ile ölçülen elektrik enerjisi |
| **SAYAÇ OKUMA / ÖLÇÜM SİSTEMİ** | : Kullanıcının, elektrik enerjisi tüketimini ölçmek amacıyla ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak tesis edilen cihaz ve/veye sistem |
| **BİLDİRİM TÜKETİM DÖNEMİ** | : Fa  turalamaya esas bilgilerle ilgili sayaç ve/veya sayaç ölçüm sisteminde yapılacak 2 (iki) tespit tarihi arasındaki süre (Her ayın 1 ile 30 arası) |
| **SATIŞ BEDELİ** | : Taraflarca üzerinde mutabık kalınan birim teklif fiyatı ile tüketim dönemine ait satış miktarının çarpılması sonucu hesaplanacak olan KDV hariç bedeli |
| **TEKNİK ŞARTNAME** | : İş bu teknik şartname ve eklerini |
| **SÖZLEŞME** | : İş bu teknik şartname ve diğer ihale dokümanlarında şartları belirtilen ihale sonucunda nihai koşulların düzenleneceği Yüklenici ile imzalanacak olan sözleşmeyi |

ifade eder.

Bu şartnamede yer almayan diğer terimler ise ilgili mevzuatta geçerli olan anlama sahiptir.

1. **MADDE – ŞARTNAMENİN KONUSU:**

Bu Teknik Şartname; Söke Belediyesinin Söke İl sınırlarındaki ödemesi yapılan elektrik tesisatları için **‘‘Serbest Piyasadan Elektrik Alımı İşi’’** ne ilişkin olarak **Söke Belediyesi (Bundan sonra Tedarikçi olarak anılacaktır)** arasında akdedilen Sözleşmenin eki olup, bu hususta uyulacak iş tanımları ve teknik esasların belirlenmesini konu alır.

1. **MADDE-AMAÇ VE KAPSAM:**

Bu Şartname, İdarenin Ek listede elektrik tesisat numaraları belirtilen abonelikleri için toplam **(tahmini)** **1.336.696 (birmilyonüçyüzotuzaltıbinaltıyüzdoksanaltı) kWh** elektrik enerjisinin **01.01.2021 - 31.12.2021 tarihleri arasında** serbest piyasadan teminde tedarikçisini seçmekte kullanılacak teknik yöntem ile kuralları ve seçilen tedarikçinin yükümlülüklerini içermektedir.

2019 yılı 12 ayda toplam **(yaklaşık) 1.336.696 (birmilyonüçyüzotuzaltıbinaltıyüzdoksanaltı)**  **kWh** elektrik enerjisi tüketimi yapılmıştır. Tedarikçi, bu hizmet ve projeleri, sözleşme, şartname ve şartname eki sayılan esaslara uygun olarak ve sözleşmede belirtilen süreler içinde yapmayı kabul ve taahhüt etmiştir.

**6. MADDE-GENEL ŞARTLAR:**

**6.1.** İhaleyi kazanan tedarikçi firma; İdarenin ihtiyacı olan elektrik enerjisini, TEİAŞ ve Dağıtım Şirketi hatlarından, TEİAŞ ile tedarikçi ve dağıtım şirketi ile tedarikçi arasında imzalanmış bulunan sözleşmelere uygun olarak Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM) nezdinde Ek-1, Ek-2, Ek-3, Ek-4 ve Ek-5 tablolardaki belirtilen tüketim noktalarının tedarikçi portföyüne eklenmesi ile ilgili dağıtım şirketlerince enerji nakline engel bir durum görülmemesi ardından kayıt işlemleri PMUM ile Elektrik Piyasası mevzuatında öngörülen diğer işlemleri en kısa sürede tamamladıktan sonra, 01.01.2019 ile 31.12.2019 tarihleri arasındaki 12 (oniki) ay, günün her saatinde kesintisiz olarak tüketicinin tükettiği bütün elektrik enerjisini karşılamakla yükümlüdür.

Ek-1, Ek-2, Ek-3, Ek-4 ve Ek-5 tablolardaki abonelikler için verilen tüketim miktarları sadece bilgilendirme amaçlı ve tahmini olup, tedarikçi İdarenin **(tahmini) 1.336.696 (birmilyonüçyüzotuzaltıbinaltıyüzdoksanaltı) kWh** değerinin altında veya üstünde elektrik enerjisi tüketiminde bulunduğunda hiçbir hak veya ücret talep edemez.

**6.2.** Tedarikçinin, dağıtım şirketine elektrik bedelini geç ödemesi veya ödememesi sonucu nedenlerle dağıtım şirketince verilecek her türlü cezai şart, vade farkı vs. dâhil her türlü bedel Tedarikçi tarafından karşılanır.

**6.3.** Firmalar, tekliflerinde KDV hariç, perakende satış hizmet bedeli (PSH), perakende satış hizmeti (sayaç okuma), elektrik tüketim vergi bedeli, kayıp kaçak bedeli(K/K), güç aşım bedeli, iletim sistem kullanım bedeli, dağıtım sistem kullanım bedeli ile TRT payı, BTV, elektrik tüketim vergi bedeli, enerji fonu bedelleri ve ileride faturaya yansıyacak olan düşünülmemiş diğer tüm vergi, fon ve yasal paylar dâhil olmak üzere teklif vereceklerdir.

**6.4.** İdarenin, Tedarikçiden kaynaklanan elektrik kesintisinden dolayı oluşan her türlü maddi ve manevi zarar ve ziyan Tedarikçi tarafından karşılanacak olup, Tedarikçinin itiraz hakkı bulunmamaktadır.

**6.5.** Tedarikçinin, mücbir sebepler ile ortaya çıkan kesintiler dışında İlgili Mevzuatı gereği enerji kurum ve kuruluşlarıyla yaptığı ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi nedenleri ile bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu İdareye ait tüketim noktalarında sözleşme konusu elektrik enerjisini karşılayamaması durumunda, Dağıtım Şirketince enerji birim fiyatına göre düzenlenen her fatura ile Tedarikçinin sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı Tedarikçi en fazla 5 (beş) iş günü içinde İdareye ödeyecektir.

**6.6.**  İdare, gerek ihale öncesi gerekse ihale sonrası Tedarikçi firmanın ilgili mevzuat gereği ihtiyaç duyacağı tüm bilgi ve belgeleri Tedarikçiye verecektir.

**6.7.** İhalenin yapılarak sonuçlanmasını müteakip İdareye ait trafo, enerji nakil hattı veya sistem bağlantı şeklinde bir değişiklik olması halinde, İdare bu durumu Tedarikçiye bildirecektir.

**6.8.** Tedarikçi, elektrik enerjisi sağlama yükümlülüğü bittiğinde ve İdarenin ilgili mevzuat gereği ihtiyacı olan bilgi ve belgeleri sağlayacak konuyla ilgili (PMUM, Dağıtım Şirketi, TEİAŞ vb.) kurum ve kuruluşlarla temasa geçerek yeni Tedarikçinin ihalede belirtilen tarihte yükümlülüklerini başlaması için ilgili mevzuat doğrultusunda üstüne düşen iş ve işlemleri yerine getirecektir.

**6.9.** İdare’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 İdare ile TEDAŞ 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 kelimeleri kapsayan fatura Tedarikçiye kesilecek olursa, bu bedel İdare’ye fatura edilecektir. Reaktif enerji tüketimi tespit edildiği takdirde ilgili aboneliğin TEDAŞ tarifesindeki reaktif birim fiyatı geçerli olacaktır.

**6.10.** Sayacın tüketimi kaydetmemesi veya doğru kaydetmemesi halinde, dağıtımdaki lisans sahibinin ilgili mevzuata 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, İdare’nin bağlı olduğu dağıtım lisansı sahibinin ilgili mevzuat gereği belirleyeceği usule göre işlem yapılır.

**6.11.** Sözleşme süresi içinde bağlantıgücünde doğabilecek toplam kurulu gücün % 20 sinden fazla güç artışları için İdare, tadilat projesiyle birlikte dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye başvuru yapacaktır.

**6.12.** 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 yayınlanması halinde yapılan değişikliklere uyacağını İdare kabul ve beyan eder. Mevcut sayaçların ilgili yönetmelik ve düzenlemelere uygun hale getirilmesi zorunluluğun çıkması halinde, her türlü projelendirme, yer değişikliği, montaj ve devreye alma işini Tedarikçi yürütecek, gerekli her türlü yasal vergi, harç ve benzeri giderler ile malzeme tedariğini Sayaç hariç İdare sağlayacaktır.

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

**6.14.** EPDK Tarife Tablosu 1 ve Tarife Tablosu 2 de (EPDK 1 ve 2 nolu Tablolar) yer alan abonelik grup tanımlarına, EPDK tarafından herhangi bir başlık altında herhangi bir hizmetler (örneğin ulaşım hizmetleri gibi) için ayrı bir tarife grubunun eklenmesi ve İdaremizce ilgili hizmet dalındaki aboneliklerimizin bu yeni gruba aktarılması ve/veya mevcut abone grupları içinde grup değişikliği olması halinde, söz konusu abonelikler, İdarece sözleşme kapsamında çıkabilecektir. Bu durumda Tedarikçi İdareden herhangi bir ad altında ilave ücret ve hak talep edemez.

**6.15.** İdarenin isteği üzerine; ilave aboneler, sözleşme kapsamında belirlenmiş olan mevcut abone listesine ilave edilecek ve abone grubuna göre indirime tabi tutulacaktır. Abone listesinde olup da iptal edilen abonelikler ise mevcut abone listesinden çıkarılacaktır. Bu işlemlerden dolayı Tedarikçi, İdareden fiyat değişikliği veya herhangi bir ad altında ilave ücret veya hak talep edemez.

**6.16.** 31.08.2013 tarih ve 28751 sayılı Resmi Gazete’ de yayımlanarak yürürlüğe giren Bakanlar Kurulunun 27/06/2013 tarih, 2013/5216 sayılı ‘‘4734 Sayılı Kamu İhale Kanununa Göre İhale Edilen Mal Alımlarında Uygulanacak Fiyat Farkına İlişkin Esaslar’’ kararı doğrultusunda fiyat farkı verilecektir.

**6.17.** İdare’nin Ek listelerde belirtilen tesisatlarına ait elektrik enerjisi tüketimi (12 ay için ) **tahmini) 1.336.696 (birmilyonüçyüzotuzaltıbinaltıyüzdoksanaltı) kWh’** tır. Yeni abonelik sözleşmesi yapılması nedeniyle veya ek listedeki tesisatlardan herhangi birinin kullanımının sonlandırılmasından dolayı tüketimde oluşabilecek artış veya azalış bilgisi Tedarikçinin üretim planını yapabilecek ve Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine verilen tüketim miktarlarını mevzuata uygun olarak değiştirebilecek süre kadar öncesinde Tedarikçiye iletilecektir. İdare’nin mevcut birimlerine ilave edilecek diğer tüketim birimleri İdare’nin talebi ile sözleşme yapılan şartlar ve bedel üzerinden listeye eklenebilecek veya listeden çıkarılabilecektir.

**6.18.** İhale sonuçlandıktan sonra sözleşme imzalanmasını 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 kayıt işlemleri esnasında ihtiyaç duyulabilecek her türlü evrakı temin etmekle mükelleftir. Elektrik alımına başlanacak tarih olan 01.09.2015 öncesinde gerekli tüm işlemlerin tamamlanması Tedarikçi sorumluluğuna aittir.

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

**6.20.** Bakım zamanında ve/veya santrallerden birinin herhangi bir sebepten dolayı çalışamaz hale gelmesi durumunda ve her ne şart ve nam altında olursa olsun, Tedarikçiden kaynaklanan nedenler ile Tedarikçi tarafından karşılanmayan enerji miktarı İdare’ye sözleşmedeki indirimli fiyattan Tedarikçi tarafından temin edilecektir. TEDAŞ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurumlar veya Görevli Şirket tarafından fatura edildiğinde İdare’nin uğrayacağı zarar Tedarikçi tarafından karşılanacaktır.

1. **MADDE – REAKTİF ENERJİ BEDELİ:**

İdare’nin elektrik tüketim birimlerinin çektiği reaktif enerji (endüktif ve kapasitif) limitinin yürürlükteki ilgili mevzuatta belirtilen değerler üzerinde tüketim yapması halinde, kapasite (güç) bedeli aşımı gibi nedenlerle TEİAŞ ve elektrik dağıtım şirketince tahakkuk ettirilecek endüktif ve kapasitif, reaktif enerji bedelini İdare ödeyecektir.

1. **MADDE – SAYAÇLAR:**
   1. İlgili mevzuat gereğince gerekli görülmesi halinde SOSO (Otomatik Sayaç

Okuma) kurulabilir.

* 1. Sayacın arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi, ilgili tedarikçi veya İdare tarafından sayacın kontrolü talep edilebilir. Bu talep, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından 3516 sayılı Ölçüler ve Ayarlar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır ve oluşan bedeller talep sahibi tarafından ödenir. Bu durumda Tedarikçi, tüketim noktaları enerjisiz kalmayacak şekilde tüm tedbirlerini alır.
  2. Sayacın İdare’nin kusuru dışında herhangi bir nedenle tüketim kaydetmediğinin veya sayacın arızalanması, ölçüm hassasiyetini yitirmesinin tespiti halinde varsa İdare’nin aynı döneme ait sağlıklı olarak ölçülmüş geçmiş dönem tüketimleri dikkate alınacak, yoksa sayaç çalışır duruma getirildikten sonra ödeme birimine esas ilk 2 (iki) tüketim dönemine ait tüketimleri ortalaması alınarak geçmiş dönem tüketimleri hesaplanacaktır (Fiyat farkı hesaplamasının hangi döneme göre yapıldığı fatura veya üst yazı ile İdareye bildirilecektir.). Tedarikçi tarafından yapılan tahakkuk işleminde sayacın tüketim kaydetmediği dönem birim fiyatları kullanılır ve gecikme zammı uygulanmaz.
  3. Sayacın yerinden sökülmesi durumunda; sökülen sayacın yerine dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından geçici olarak, asgari sökülen sayacın fonksiyonlarını yerine getirecek nitelikte bir sayaç takılır. Ancak, geçici olan bu uygulama 1 (bir) aydan fazla olamaz. Sökülen sayacın yeniden kullanılamaz durumda olduğuna ilişkin bir tutanağın İdare’ye ibrazı halinde, İdare tarafından temin edilen veya İdare’nin kabul etmesi halinde dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından temin edilen ve bedeli İdare tarafından ödenen yeni bir sayaç takılır.
  4. Sayacın, Ölçüler ve Ayarlar Kanunu hükümleri doğrultusunda dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından, her türlü ayar ve kalibrasyon için gerekli masraflar Bilim Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından belirtilen bedeller üzerinde; sayaç sökme –takma bedeli, kurul tarafından onaylanan bedeller üzerinden İdare tarafından karşılanır.
  5. İdare, bütün sayaçları ilgili mevzuatta belirtilen standartlara uygun olarak bulundurmak zorundadır. Sayaç standartlarındaki değişikliklerin EPDK tarafından çıkarılacak tebliğlerde yayınlanması halinde, yapılan değişikliklere uyulacağını İdare kabul ve beyan eder. Mevcut sayaçların ilgili yönetmelik ve düzenlemelere uygun hale getirilmesi zorunluluğunun çıkması halinde her türlü projelendirme, montaj ve devreye alma işini Tedarikçi yürütecek, gerekli her türlü yasal vergi, harç ve benzeri giderler ile malzeme tedarikini İdare sağlayacaktır.

1. **MADDE – SAYAÇ OKUMA – FATURALANDIRMA – MUAYENE KABUL İŞLERİ:** 
   1. İdare’nin tükettiği elektrik enerjisi miktarı, aylık bazda kWh olarak İdare’nin mevcut sayaçları üzerinde, son endeks – ilk endeks rediktör çarpanı şeklinde hesaplanarak kWh cinsinden ilgili mevzuat doğrultusunda bildirilecektir. Satışa temel olacak aktif enerji miktarı her tüketim döneminin sonunda sayaçların varsa uzaktan okuma sisteminden yoksa sayaç üzerinden alınan endekslerle hesaplanır.
   2. Tedarikçi 01.01.2021 tarihinde elektrik enerjisini sağlamaya başladığından İdare’nin tüketim birimlerindeki sayaç ölçü sistemi üzerinden dağıtım şirketinin belirlediği ilk okuma endeksleri Yüklenici tarafından İdare’ye bildirilir, aynı işlem Tedarikçinin yükümlülüğünün bittiği 31.12.2021 tarihinde tekrarlanır.
   3. Tedarikçi tüketim noktalarının herhangi birinde elektrik piyasası mevzuatının öngördüğü şekilde reaktif (endüktif - kapasitif) değerinin aşılmasının tespit edilmesi durumunda İdare’ye okumanın yapıldığı tarihten sonraki 5 (beş) gün içinde yazılı olarak bilgi verecektir.
   4. Sayaçlar birer aylık dönemler itibariyle okunarak ödeme birimleri yapılacaktır. İki aylık veya daha fazla okuma sonucu oluşan faturalar ile birlikte neden aylık okunmadığı İdareye bildirilecek, faturaların fiyat farkı hesabında en düşük oran olan ay baz alınarak hesaplama yapılacaktır. Ödeme birimlerinde ve tarihlerinde yürürlükteki kanun, yönetmelik ve uygulama usulleri geçerli olacaktır.
   5. Sayaç okuma usulleri ve her türlü itirazlarda TEDAŞ uygulamaları geçerliğini koruyacaktır. İşin ifası sırasında alınması gereken ilgili belgeleri ihaleyi kazanan TEDARİKÇİ temin edecektir.
   6. İdare, TEDAŞ/EDAŞ ödeme birimlerinde 2464 sayılı Belediye Gelirleri Kanununun 34üncü ve 38inci maddelerine göre Belediye Tüketim Vergisine tabi tutulmakta olup, bu konudaki TEDAŞ/EDAŞ uygulamaları aynen devam ettirilecektir.
   7. İstekli tarafından teklif edilecek teklif birim fiyatı sözleşme süresince sabit olup, EPDK tarafından güncellenen tarife değişiklikleri yansıtılmayacaktır.

Ödeme birimlerinde, ilk okuma tarihi, son okuma tarihi, gündüz, puant ve gece olmak üzere ayrı ayrı tüketim endeksleri ve toplamları, tüketim miktarları ve toplamları, net enerji birim fiyatı ve PHS (sayaç okuma) bedeli, kayıp kaçak birim fiyatı ve bedeli, güç aşım birim fiyatı ve bedeli, PHS birim fiyatı ve bedeli, dağıtım birim fiyatı ve bedeli, iletim birim fiyatı ve bedeli, varsa reaktif endeksler ve tüketimler ile birim fiyatı ve bedelleri, enerji fonu birim fiyatı ve bedeli, TRT payı birim fiyatı ve bedeli, elektrik tüketim vergisi (Belediye Tüketim Vergisi) birim fiyatı ve bedeli, KDV matrahı ve bedeli, ödenecek toplam bedel ayrı ayrı görülecek şekilde düzenlenecek olup, ayrıca İdareye düzenlenecek ödeme birimlerinde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgilerde yer alacaktır;

1. Müşterinin adı- soyadı veya unvanı, adresi, müşteri veya abone numarası, abone grubu,
2. Sayaç veya sayaçlara ait marka, tip ve seri numarası, çarpan, varsa akım ve /veya gerilim trafo oranları,
3. Tüketime esas ilk ve son endeksler ilk okuma tarihleri,
4. Tüketilen elektrik enerjisi miktarı,
5. Tüketimin fiyatlandırılmasına esas enerji ve kapasite bilgileri,
6. Elektrik enerjisi birim fiyatları ve tüketim bedeli,
7. Vergi yasal kesinti ve borçlar,
8. Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri,
9. Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri,
10. Görevli perakende satış şirketi ile dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin müşteri hizmetleri merkezlerinin telefon ve faks numaraları ile internet ve elektronik posta adresleri,
11. Günlük enerji tüketim ortalaması,
12. Bir sonraki okuma dönemi,
13. Varsa geçmiş dönemlere ilişkin borç,
14. Fiyat farkı tutarı.

Tedarikçi talep edilen bilgileri içeren fatura örneğini faks veya e-mail ile İdare’ye bildirmek zorundadır. Faturalar, hangi tarih aralığını kapsadığı açıkça belirtilecek şekilde düzenlenecek ve Söke Belediyesi iletişim adreslerine faks ve/veya e-posta yoluyla iletilecektir. Düzenlenen faturanın basılı hali, üst yazıya ve tarife gruplarına ayrılmış olarak abone numaralarına göre sıralı olarak, listeye (listede en az her abonenin toplam tüketim miktarı, teklif birim fiyat, sözleşme tutarı, ihale tarihi TUİK endeksi, ilgili ayın TUİK endeksi, fiyat fark tutarı, toplam tutar, reaktif tüketim bedeli, KDV ve fatura tutarı olması zorunludur) ilişik şekilde İdare’nin posta adresinde olacak şekilde tedarikçi tarafından teslim edilecek ve/veya ulaştırılacaktır. Söz konusu abone listesi excel ortamında İdareye de ayrıca iletilecektir. Fatura üzerindeki son okuma tarihi ile faturanın son ödeme tarihi arasında yürürlükteki kanun, yönetmelikler geçerli olacaktır. Bu kanun ve yönetmeliklere aykırı faturalar, son ödeme tarihleri kabul edilmeyecek ve bundan kaynaklanan gecikme cezası da ödenmeyecektir. Fatura asıllarının son ödeme tarihinden en az 10 (on) gün önce ulaşmaması durumunda, geç ödemelerde gecikme bedeli tahakkuk ettirilmeyecektir.

Tedarikçi PMUM’ dan aldığı her bir sayaç için tüketim bilgilerini fatura düzenlemeden önce İdare’ye bildirecektir. İtiraz hakkı saklı kalmak kaydı ile muayene kabul işleri dağıtım şirketinin PMUM bildirdiği tüketim üzerinden yapılacaktır.

1. **MADDE- SÖZLEŞME SÜRESİ:**

Serbest Tüketici Belgelerinin güncellenmesi dâhil yasal prosedürün tamamlanması Tedarikçiye aittir. Şartnamenin 3. Maddesinde belirtilen ihtiyaç miktarları sözleşmenin imzalanarak mevzuat gereği yerine getirilmesi gereken işlemlerin tamamlanmasını takip eden aydan itibaren başlar.

Tedarikçi şartnamede belirtilen enerji miktarının (sözleşme bedelinin) sözleşme süresinden daha önce tüketilmesi halinde, İdare’yi yazılı olarak bilgilendirmek zorundadır. Yasal sınırlar içerisinde sözleşme bedelindeki artış İdare’nin takdirinde olup, Yüklenicinin alım miktarının tamamlandığını bildirmediği takdirde doğabilecek maddi zararlardan İdare sorumlu tutulamaz.

1. **MADDE- FATURALANDIRMAYA İTİRAZ:**

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

İdare hatalı birimlere karşı, ilgili mevzuat ve Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği uyarınca itiraz edebilir. İtirazın yapılmış olması ödeme yükümlülüğünü ortadan kaldırmamakla birlikte, İtiraz konu tüketim bedeli ile İdare’nin bir önceki tüketim döneminde ödemiş olduğu tüketim bedeli arasındaki farkın yüzde otuzdan fazla olması durumunda İdare, bir önceki dönem tüketim bedeli kadarını son ödeme tarihinden önce ödeyebilir. Bu durumda İdare’ye gecikme cezası uygulanmaz.

İtiraz, Tedarikçi tarafından başvuru tarihini izleyen en geç 10 (on) iş günü içerisinde incelenerek sonuçlandırılır. İtirazın dağıtım şirketini ilgilendiren hususlarla ilgili olduğunun tespit edilmesi halinde, itiraz geliş tarihinden itibaren Tedarikçi tarafından iki iş günü içerisinde dağıtım şirketine iletilir. Dağıtım şirketi itirazın kendisine ulaştığı tarihten itibaren 10 (on) iş günü içerisinde inceleme sonuçlarını Tedarikçiye bildirir. İnceleme sonuçları Tedarikçi tarafından en geç 3 (üç) iş günü içerisinde İdare’ye yazılı olarak bildirilir.

İnceleme sonucuna göre itirazın haklı bulunmaması halinde, itiraza konu tüketim bedelinin eksik tahsil edilen kısmı, İdare’den tahsil edilir. Ancak inceleme sonucu İdare’nin itirazını haklı bulunması halinde itiraza konu tüketim bedeline dair fazla olarak İdare’den tahsil edilen bedel Tedarikçi tarafından en geç 5 (beş) işgünü içinde iade edilir veya İdare’nin tercih etmesi halinde 1 (bir) sonraki tüketim dönemine ait bedelden mahsup edilir.

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

1. **MADDE – MÜCBİR SEBEPLER:**

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 öngörülen 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 bildirimi yapmış olmak, bildirimi 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.

1. **MADDE – ÖDEME:**
   1. Faturalar, abone numaraları yazılı olan bir tutanakla İdare’ye teslim edilecektir.

Yüklenici, ayrıca söz konusu faturaların istenilen dökümlü açıklayıcı bilgileri bulunan dökümlerini, fiyat farkı hesaplamasını ve fiyat farkı hesaplamasının dayandığı cetvel eklerini internet ortamında İdare’ye ulaştıracaktır. Okunan sayaçta herhangi bir tüketim yok ise, ilgili abonelerde o ay içi tüketim olmadığı İdare’ye yazılı olarak bildirilecek.

* 1. Yüklenici tarafından fatura edilen elektrik bedeli, düzenlenen fatura aslının İdare’ye teslim edildiği günü izleyen 15 (on beş) gün içerisinde yüklenicinin belirttiği hesaba İdare tarafından ödenir.
  2. İdare’nin tanzim edilen faturada belirtilen son ödeme tarihine kadar Madde 13.1 de dikkate alınarak fatura bedelini kısmen veya tamamen ödememesi halinde, faturanın ödenmeyen kısmı üzerinden TEDAŞ/EDAŞ Elektrik Satış Tarifesi ve Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine göre TEDAŞ/EDAŞ uygulamalarına paralel olarak hesaplanacak gecikme cezası ve eklerini İdare Tedarikçiye ödeyecektir.

1. **MADDE – TEKNİK VE İDARİ KONULARDA BAŞVURULACAK KURUMLAR:**

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

1. EPDK
2. TEDAŞ veya Görevli Şirket İşletme Baş Mühendisliğine
3. TEDAŞ Müessese Müdürlüğüne veya Görevli Şirkete
4. Tedarikçi Şirkete başvurabilir.
5. **MADDE – 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.

1. **MADDE – SORUMLULUK VE CEZA ŞARTLARI:**

İhaleyi kazanan Tedarikçi, şartnamede belirtilen hususları uygulamakla yükümlüdür. Şartnamede belirtilmeyen hususlarda Enerji Mevzuat ve Kanunları, EPDK’nun ilgili yönetmelikleri ve tebliğleri, 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve İlgili Yönetmelikleri geçerlidir.

Tedarikçinin, Enerji Mevzuatı gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yaptığı ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya başka herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi nedenleriyle bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu İdare’nin sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda, Resmi Elektrik Müessesesinin (TEDAŞ vb.) enerji – birim fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı tedarikçi İdare’ye ödemekle yükümlüdür.

1. **MADDE - ÖZEL HÜKÜMLER:**
   1. İdare, sözleşme başlangıcı esnasında ihale kapsamındaki tesisatları serbest tüketici olmaya uygun ve hazır halde Tedarikçiye teslim edecektir. Tedarikçi, 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 sonra iki aya ait faturaya yansıtacaktır. Tedarikçi, olası bir sayaç değişikliği esnasında her türlü güvenlik önlemini almakla mükelleftir.

* 1. Tedarikçi firma sözleşmenin imzalanmasından itibaren iki (2) hafta içerisinde ihale konusu iş ilgili tüm konularda (ihalenin uygulanması, faturalandırma, ödeme, itiraz, iletişim vb.) İdarenin iletişim içerisinde olacağı bir personel üst yazı veya e-posta ile İdareye bildirilecektir.

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

1. **MADDE – ANLAŞMAZLIK HALİ:**

Anlaşmazlık halinde, **Söke** mahkemeleri ve icra daireleri yetkilidir.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |