



Uygulama ve Araştırma Hastanesi

Döner Sermaye İşletmesi

Teklif No: 20266068

İLAN

HASTANEMİZİN İHTİYACI OLAN AŞAĞIDA YAZILI MALZEME(LER)

İHALE İLE

SATIN ALINACAKTIR . İLGİLENEN FİRMALARIN 07/10/2026 TARİHİ, SAAT 10:00 'E/A KADAR

YAKLAŞIK MALİYET TESPİTİ İÇİN

TEKLİFLERİNİ (KDV HARİÇ) ELDEN GETİRMELERİ VEYA

İLGİLİ PERSONELİN E-POSTA ADRESİNE BİLDİRMELERİ RİCA OLUNUR.

KADRİYE SOYLU

MALİ HİZMETLER MÜDÜRÜ

ALIM KONUSU MALZEMELER

MİKTAR

1	ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM	20.000.000,00KİLOVATSAAT
---	------------------------	--------------------------

ÖDEME SÜRESİ: 30 GÜN

TEKLİF NO : 20266068

NOT : ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM

İLGİLİ KİŞİ : CEREN KURT

TEL : 4122412

E-MAIL : ceren.kurt@deu.edu.tr

*Teklif No belirtilmeyen teklifler değerlendirilmeyecektir.

DOKUZ EYLÜL ÜNİVERSİTESİ

Uygulama ve Araştırma Hastanesi

TEKNİK ŞARTNAMESİ

Bu Teknik Şartname ile birlikte aşağıdaki malzeme(ler) alınacaktır.

511.0175.000	ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMI	KILOVATSAAT	20000000
--------------	-------------------------	-------------	----------

1.GENEL ÖZELLİKLER

2.DETAY JENERİK ÖZELLİKLER

Detay özellikleri bulunan malzemeler aşağıda belirtilmiştir.

(13971) ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMI

Açıklama : ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMI

- AMAÇ**
 - İşbu Teknik Şartnamenin amacı, Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesinin 2027 yılı elektrik enerjisi ihtiyacının yürürlükteki elektrik piyasası mevzuatına uygun şekilde serbest piyasadandan teminine ilişkin teknik esasların belirlenmesidir.
 - Bu Teknik Şartname; enerji tedarikinin teknik kapsamını, geçmiş tüketim ve GES üretim verilerinin teklif hazırlığında kullanılma esaslarını, mahsuplaşma uygulamasını, resmî ölçüm verilerinin kullanımını, faturaya esas enerji miktarının belirlenmesini, teknik bildirim süreçlerini, veri güvenliği esaslarını, teknik itiraz usullerini ve mücbir sebep hallerini düzenler.
 - Bu metin teknik hükümleri içerir. İdari, mali ve sözleşmesel hükümler ihale dokümanının ilgili diğer bölümlerinde ayrıca düzenlenir.
- KONU**
 - İşin konusu, Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesine ait tek OG tüketim noktasının 2027 yılı elektrik enerjisi ihtiyacının serbest piyasadandan karşılanmasıdır.
 - Hastane bünyesinde mevcut bulunan güneş enerjisi santralının üretimi nedeniyle, tedarikçiden fiilen satın alınacak enerji miktarı brüt tesis tüketimi değil, yürürlükteki mevzuata göre mahsuplaşma sonrası oluşan net şebeke çekişidir.
 - Teklifler, tek terimli tek zamanlı aktif enerji birim fiyatı üzerinden verilecektir.
- KAPSAM**
 - İşbu Teknik Şartname aşağıdaki hususları kapsar:
 - Hastaneye ait tek OG tüketim noktasının elektrik enerjisi tedarikini,
 - Geçmiş dönem net şebeke çekışı ve GES üretim verilerinin teklif hazırlığında kullanılmasını,
 - Mahsuplaşma sonrası net şebeke çekişine göre faturalamayı,
 - Sayaç, OSOS, çarpan, akım ve gerilim trafosu oranları ile resmî ölçüm verilerinin esas alınmasını,
 - Tedarikçi değişimi, saha koordinasyonu ve teknik bildirim esaslarını,
 - Fatura kontrolü, veri uyumsuzluğu ve teknik itiraz süreçlerini,
 - Veri güvenliği, gizlilik ve mücbir sebep hallerini.
 - Hastane; tıbbi cihazlar, görüntüleme sistemleri, laboratuvar cihazları, UPS sistemleri, bilgi işlem altyapısı, iklimlendirme sistemleri, mekanik tesisat yükleri ve yardımcı işletme yüklerinden oluşan, 24 saat kesintisiz çalışan kritik bir kamu sağlık tesisidir.
 - Geçmiş dönem verileri teklif hazırlığına yardımcı niteliktedir ve sabit tüketim garantisi oluşturmaz. İhale konusu tahmini aktif enerji alım miktarı kWh olarak birim fiyat teklif cetvelinde gösterilir. Fiili tüketimin değişmesi halinde, iş artışı ve iş eksilişi dahil uygulanabilir mevzuat ile sözleşme hükümleri esas alınır.

4. DAYANAK

- 4.1. İşbu Teknik Şartname, başta 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu olmak üzere elektrik piyasasına ilişkin yürürlükteki düzenlemeler esas alınarak hazırlanmıştır.
- 4.2. Teknik çerçevede esas alınan başlıca mevzuat aşağıdadır:
 - 4.2.1. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu,
 - 4.2.2. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği,
 - 4.2.3. Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği,
 - 4.2.4. Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği,
 - 4.2.5. Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği,
 - 4.2.6. Elektrik Şebeke Yönetmeliği,
 - 4.2.7. İlgili EPDK, EPIAŞ ve TEİAŞ düzenlemeleri.
 - 4.2.8. 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu, 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu ve alıma uygulanabilir mal alımı ihale, sözleşme, fiyat farkı, muayene ve kabul düzenlemeleri,
 - 4.2.9. Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği ve tesisin kapsamına girdiği mahsuplaşma düzenlemeleri,
 - 4.2.10. Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri ve İlişkili Olduğu Tüketim Tesislerinin Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar, kapsamına giren tesis ve işlemler bakımından,
 - 4.2.11. Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği,
 - 4.2.12. Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliği,
 - 4.2.13. Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği.
- 4.3. Teknik uygulamada tereddüt oluşması halinde yürürlükteki güncel mevzuat hükümleri esas alınır.

5. TANIMLAR

- İşbu Teknik Şartnamede geçen;
- 5.1. İdare: Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesini,
 - 5.2. Tedarikçi / Yüklenici: Elektrik enerjisi satışı yapmaya yetkili ve ilgili mevzuat kapsamında geçerli lisansa sahip tüzel kişiyi,
 - 5.3. OG Tüketim Noktası: Hastaneye ait orta gerilim besleme noktasını,
 - 5.4. Aktif Enerji: kWh cinsinden ölçülen elektrik enerjisini,
 - 5.5. Reaktif Enerji: Mevzuata göre ayrıca izlenen endüktif ve/veya kapasitif enerji bileşenlerini,
 - 5.6. OSOS: Otomatik Sayaç Okuma Sistemini,
 - 5.7. GES: Hastane bünyesinde mevcut güneş enerjisi santralini,
 - 5.8. Mahsuplaşmaya Esas Üretim: GES'in tabi olduğu mevzuat ve üretim-tüketim ilişkilendirmesi uyarınca, resmî kayıtlarda mahsuplaşmaya konu edilen üretim miktarını,
 - 5.9. Net Şebeke Çekışı: Tüketim noktasının şebekeden aldığı ve resmî ölçüm sisteminde çekiş yönünde kaydedilen aktif enerji miktarını,
 - 5.10. Faturaya Esas Enerji: Tüketim noktasına ait resmî ölçüm kayıtları, uygulanabilir mahsuplaşma sonuçları ve geçerli düzeltmeler dikkate alınarak tedarikçinin aktif enerji bedeli hesaplamasında esas alacağı kWh miktarını ifade eder.
 - 5.11. Şebekeye Verilen Enerji: Üretim-tüketim düzenine göre şebekeye aktarılan ve resmî ölçüm sisteminde veriş yönünde kaydedilen aktif enerji miktarını ifade eder.

6. GENEL TEKNİK ESASLAR

- 6.1. Tedarikçi, hastanenin 2027 yılı elektrik enerjisi ihtiyacını yürürlükteki mevzuata uygun şekilde karşılayacaktır.
- 6.2. Hastane, kesintisiz hizmet vermesi gereken kritik sağlık tesisi olduğundan, tedarikçi değişimi, kayıt aktarımı, piyasa geçiş işlemleri, sayaç veri akışı ve benzeri süreçlerde tedarikçinin kendi kusurundan kaynaklanan gecikme veya aksama kabul edilmeyecektir.
- 6.3. İşbu Teknik Şartname kapsamında enerji arzı tek OG tüketim noktası üzerinden yürütülecektir.
- 6.4. Tedarikçi, enerji arzına ilişkin planlı işlem, bakım veya müdahale gerektiren durumlarda İdareyi önceden bilgilendirecek; plansız ve acil durumlarda ise gecikmeksizin bilgi verecektir.
- 6.5. Teknik şartname, İdarenin yürürlükteki mevzuattan doğan tüketici haklarını ortadan kaldıracak veya daraltacak şekilde yorumlanamaz.
- 6.6. Tedarikçi, sözleşmedeki başlangıç ve bitiş tarihlerine uygun portföy giriş ve çıkış işlemlerini EPIAŞ'ın yürürlükteki takvimine göre yürütür. İşlem sonuçlarını ve tedariki etkileyebilecek eksiklikleri İdareye yazılı olarak bildirir. Tedarik başlangıcından önce, acil koordinasyon için 7/24 ulaşılabilir irtibat bilgilerini İdareye verir ve değişiklikleri derhal günceller.

7. TÜKETİM NOKTASININ TEKNİK ÇERÇEVESİ

- 7.1. İş kapsamındaki tüketim noktası, Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesine ait OG tüketim noktasıdır.
- 7.2. Tüketim noktasının teknik karakteri aşağıdaki esaslarla tanımlanır:
 - 7.2.1. Bağlantı seviyesi orta gerilimdir.
 - 7.2.2. Tesis 24 saat çalışma esaslı kritik sağlık tesisidir.
 - 7.2.3. Yük yapısı sürekli ve değişken karakterlidir.
 - 7.2.4. Tesis bünyesinde GES bulunmaktadır.
 - 7.2.5. Tedarikçiden satın alınacak enerji, net şebeke çekişi esasına göre belirlenecektir.

8. TÜKETİM PROFİLİ VE YÜK KARAKTERİ

- 8.1. Hastane yük profili sürekli ve değişken karakterlidir.
- 8.2. Tüketim profilini etkileyebilecek başlıca unsurlar şunlardır:
 - 8.2.1. Tıbbi görüntüleme cihazları,
 - 8.2.2. UPS ve kritik enerji destek sistemleri,
 - 8.2.3. Bilgi işlem ve haberleşme altyapısı,
 - 8.2.4. Klima, havalandırma ve mekanik sistemler,
 - 8.2.5. Laboratuvar cihazları ve destek üniteleri,
 - 8.2.6. Yardımcı işletme yükleri,
 - 8.2.7. Mevsimsel iklim koşulları,
 - 8.2.8. GES üretim seviyesindeki değişimler,
 - 8.2.9. Yeni cihazların devreye alınması,
 - 8.2.10. Bazı yüklerin devreden çıkarılması veya yeniden devreye alınması,
 - 8.2.11. Enerji verimliliği uygulamaları.
- 8.3. Geçmiş dönem verileri, yük karakterinin anlaşılması amacıyla verilir; sabit veya garanti edilmiş tüketim değeri sayılmaz.

9. GEÇMİŞ TÜKETİM VE GES ÜRETİM VERİLERİNİN SUNUMU

9.1. Hastanenin son 20 aya ait net şebeke çekişi ve GES üretim verileri aşağıda belirtilmiştir.

9.2. Bu veriler, isteklilerin teklif hazırlığında teknik değerlendirme yapabilmesi amacıyla paylaşılmakta olup, bağlayıcı tüketim taahhüdü niteliği taşımaz.

9.3. Veriler metin halinde aylık bazda düzenlenmiş olup, her ay için net şebeke çekişi ve GES üretimi ayrı ayrı gösterilecektir.

9.4. Aşağıda yer verilen bilgiler, bilgilendirme ve teklif hazırlama amacıyla sunulmuş olup, fiili faturalama her dönem için yürürlükteki mevzuata göre resmî ölçüm, mahsuplaşma ve kayıt verileri esas alınarak yapılacaktır.

9.5.

- 2025 OCAK: Net Şebeke Çekişi:1643443,2 kwh-Ges Üretimi:244446 kwh
- 2025 ŞUBAT: Net Şebeke Çekişi:1381447,2 kwh-Ges Üretimi:316113 kwh
- 2025 MART: Net Şebeke Çekişi:1115301,6 kwh-Ges Üretimi:524988 kwh
- 2025 NİSAN: Net Şebeke Çekişi:949804,80 kwh-Ges Üretimi:480120 kwh
- 2025 MAYIS: Net Şebeke Çekişi:1144029,6 kwh-Ges Üretimi:706550 kwh
- 2025 HAZİRAN: Net Şebeke Çekişi:1733256 kwh-Ges Üretimi:689698 kwh
- 2025 TEMMUZ: Net Şebeke Çekişi:2286698,4 kwh-Ges Üretimi:759409 kwh
- 2025 AĞUSTOS: Net Şebeke Çekişi:2523981,6 kwh-Ges Üretimi:673054 kwh
- 2025 EYLÜL:Net Şebeke Çekişi:2062082,40 kwh-Ges Üretimi:549800 kwh
- 2025 EKİM: Net Şebeke Çekişi:1299748,8 kwh-Ges Üretimi:394517 kwh
- 2025 KASIM: Net Şebeke Çekişi:1269912 kwh-Ges Üretimi:277578 kwh
- 2025 ARALIK: Net Şebeke Çekişi:1387730,4 kwh-Ges Üretimi:232567 kwh
- 2026 OCAK: Net Şebeke Çekişi:1420238,4 kwh-Ges Üretimi:239656 kwh
- 2026 ŞUBAT: Net Şebeke Çekişi:1190414,4 kwh-Ges Üretimi:285414,17 kwh
- 2026MART: Net Şebeke Çekişi: 1154882,4 kwh-Ges Üretimi:480971,69 kwh
- 2026 NİSAN: Net Şebeke Çekişi:997516,800 kwh-Ges Üretimi:576080,47 kwh
- 2026 MAYIS: Net Şebeke Çekişi:991284 kwh-Ges Üretimi:636587,73 kwh
- 2026 HAZİRAN: Net Şebeke Çekişi:1728736,80 kwh-Ges Üretimi:733344,33 kwh
- 2026 TEMMUZ: Net Şebeke Çekişi:2161303,20 kwh-Ges Üretimi:750256,87 kwh
- 2026 AĞUSTOS:Net Şebeke Çekişi:2409624 kwh-Ges Üretimi:703685,92 kwh

10. GES VARLIĞI VE MAHSUPLAŞMA ESASI

10.1. Hastane bünyesinde mevcut bulunan güneş enerjisi santrali nedeniyle, tedarikçiden satın alınacak enerji miktarının belirlenmesinde yalnızca toplam çekiş bilgisi değil, yürürlükteki mevzuata göre mahsuplaşma sonrası oluşan net sonuç esas alınır.

10.2. Mahsuplaşma, yürürlükteki mevzuatın öngördüğü dönem, yöntem ve usule göre uygulanacaktır.

10.3. Bu şartname kapsamında aşağıdaki teknik kavramlar esas alınacaktır:

10.3.1. GES üretimi,

10.3.2. Mahsuplaşmaya esas üretim,

10.3.3. Net şebeke çekişi.

10.4. Faturaya esas enerji, ilgili dönem için resmî kayıtlarla doğrulanan net şebeke çekişidir.

10.5. GES üretimi bilgileri, teklif hazırlığında teknik değerlendirme amacıyla verilir. Fiili mahsuplaşma ve faturalama ise yürürlükteki mevzuata göre yapılır.

10.6. Mahsuplaşma rejiminden kaynaklanabilecek mali etkilerin teklif fiyatına nasıl yansıtılacağı teknik şartname konusu olmayıp, ihale dokümanının mali ve sözleşmesel bölümlerinde ayrıca düzenlenir.

11. TEKLİF YAPISI

11.1. Bu iş kapsamında teklif, tek terimli tek zamanlı aktif enerji birim fiyatı üzerinden verilecektir.

11.2. Aktif enerji için yalnızca tek bir birim fiyat uygulanacaktır.

11.3. Sayaç sisteminin çok zamanlı veri üretmesi halinde dahi, sözleşme ve teklif değerlendirmesi tek zamanlı aktif enerji fiyat yapısına göre yürütülecektir.

11.4. Gündüz, puant ve gece verileri teknik izleme ve doğrulama amacıyla yardımcı veri olarak değerlendirilebilir; ancak teklif yapısını değiştirmez.

11.5. Fiyat farkı formülü, endeksleme, PTF, YEKDEM, SKTT veya benzeri mali yapılandırmalar teknik şartname konusu olmayıp, gerekli görülmesi halinde idari şartname ve sözleşme hükümlerinde açık ve tereddütsüz şekilde düzenlenir.

12. TEDARİKÇİNİN TEKNİK YÜKÜMLÜLÜKLERİ

- 12.1. Tedarikçi, yürürlükteki elektrik piyasası mevzuatına uygun şekilde faaliyet gösteren ve geçerli lisansa sahip olacaktır.
- 12.2. Tedarikçi, serbest tüketiciye enerji tedariki ve tedarikçi değişimi süreçlerinde mevzuata aykırı bir teknik sorun yaratmayacaktır.
- 12.3. Tedarikçi, kendi kusurundan kaynaklanan işlem, veri akışı, koordinasyon veya başvuru eksikliği nedeniyle enerji tedarikinin başlatılamaması, gecikmesi veya aksaması sonucunu doğurmayacaktır.
- 12.4. Tedarikçi, ölçüm sistemi, veri akışı, piyasa geçiş işlemleri ve faturaya esas kayıtların temininde gerekli koordinasyonu sağlayacaktır.
- 12.5. Tedarikçi, yalnızca erişebildiği sayaç ve ölçüm verileri üzerinden tespit edebildiği reaktif risk, olağan dışı tüketim sapması veya ölçümsel tutarsızlıkları idareye yazılı olarak bildirir. Bu bildirim, hastane iç tesis işletme sorumluluğunu tedarikçiye devretmez.
- 12.6. Tedarikçi, veri iletişim altyapısı, sayaç verileri, OSOS kayıtları ve ilgili elektronik veri akışında gizlilik, bütünlük ve erişilebilirliği sağlayacak; yürürlükteki bilgi güvenliği ve kişisel verilerin korunmasına ilişkin mevzuata uygun hareket edecektir.
- 12.7. Ölçüm sistemi ve haberleşme altyapısı, ihale ve sözleşme tarihinde yürürlükte bulunan akıllı sayaç, uzaktan okuma ve dağıtım şirketi teknik standartlarına uyumlu olacaktır.

13. ÖLÇÜM SİSTEMİ VE RESMÎ VERİ ESASI

- 13.1. Faturalamaya esas enerji miktarı; resmî sayaç, resmî ölçüm sistemi, çarpanlar, akım ve gerilim trafosu oranları ile yürürlükteki mevzuata göre geçerli kabul edilen kayıtlar üzerinden belirlenecektir.
- 13.2. Aşağıdaki hallerde resmî düzeltme ve geçerli kayıtlar esas alınır:
 - 13.2.1. Sayaç arızası,
 - 13.2.2. Haberleşme arızası,
 - 13.2.3. Eksik veya tutarsız veri,
 - 13.2.4. Çarpan değişikliği,
 - 13.2.5. Akım ve gerilim trafosu oranı düzeltmesi,
 - 13.2.6. Mevzuata uygun teknik düzeltme ihtiyacı.
- 13.3. Tedarikçi, ölçüm sistemine ilişkin teknik tereddüt tespit etmesi halinde İdareyi gecikmeksizin bilgilendirecektir.

14. FATURALAMAYA ESAS ENERJİ MİKTARI

- 14.1. Bu iş kapsamında faturalamaya esas enerji miktarı, ilgili dönem için resmî kayıtlarla doğrulanmış net şebeke çekişidir.
- 14.2. Şebekeden çekilen enerji, varsa şebekeye verilen enerji, mahsuplaşan enerji ve faturaya esas aktif enerji fatura veya ekinde ayrı ayrı gösterilir. Bu bilgiler resmî kayıtlara dayanır. GES'in toplam üretimi ile mahsuplaşmada kullanılan üretim aynı kabul edilmez. Resmî düzeltmeler, ait oldukları dönem ve dayanakları belirtilerek fatura veya ekine yansıtılır.
- 14.3. Hastane, faturalamaya esas borç bildirimlerine yürürlükteki mevzuat çerçevesinde itiraz etme hakkına sahiptir.

15. FATURA İÇERİĞİNE İLİŞKİN TEKNİK ESASLAR

15.1. Fatura ve eki teknik dokümanlarda en az aşağıdaki bilgiler yer alacaktır:

15.1.1. Fatura dönemi ile ölçümün başlangıç ve bitiş tarihleri,

15.1.2. Resmî kayıtlara göre şebekeden çekilen aktif enerji, varsa şebekeye verilen aktif enerji, mahsuplaşan enerji ve faturaya esas aktif enerji miktarları,

15.1.3. Uygulanan aktif enerji birim fiyatı,

15.1.4. Resmî ölçüm sisteminde bulunan toplam aktif enerji ve gündüz, puant, gece kayıtlarının ilk ve son endeksleri ile okuma tarihleri,

15.1.5. Reaktif enerji bilgileri,

15.1.6. Mahsuplaşma yapılmışsa ilgili tüketim noktasının mahsuplaşma dökümü veya bu döküme ulaşmayı sağlayan resmî kayıt bilgisi; geçici hesaplama yapılmışsa mevzuat dayanağı, sonradan düzeltme yapılmışsa ilgili dönem bilgisi,

15.1.7. Sayaç çarpanları ile CT/VT oran bilgileri.

15.1.8. Tüketim noktasının tesisat/tekil kodu, ETSO kodu, sayaç seri numarası ve abone grubu bilgileri,

15.1.9. Aktif enerji bedeli ile ayrıca tahakkuk ettirilen dağıtım, reaktif enerji ve diğer düzenlemeye tabi bedellerin miktar, birim fiyat ve tutarları; vergi ve yasal kesintiler. Her bedelin hesabında kendi mevzuatına uygun miktar esas alınır.

15.2. Faturada yer alan teknik veriler açık, denetlenebilir ve karşılaştırılabilir olacaktır.

15.3. Fatura hesaplamasına esas veriler ile fatura içeriği arasında çelişki bulunması halinde İdarenin teknik açıklama isteme ve itiraz hakkı saklıdır.

16. REAKTİF ENERJİ VE YARDIMCI ÖLÇÜM VERİLERİ

16.1. Reaktif enerji bilgileri, mevzuatın gerektirdiği ölçüde ayrıca gösterilecektir.

16.2. Reaktif enerji verileri, teklif yapısının tek terimli aktif enerji esasını değiştirmez.

16.3. Gündüz, puant ve gece endeksleri ile diğer yardımcı sayaç verileri teknik izleme amacıyla kullanılabilir.

16.4. Tedarikçi, OSOS veya erişebildiği diğer ölçüm verileri üzerinden reaktif riskin arttığını tespit etmesi halinde İdareyi yazılı olarak bilgilendirir. Bu bildirim, kompanzasyon sistemi veya iç tesis kaynaklı sorumlulukların tedarikçiye devredildiği anlamına gelmez.

17. SAHA KOORDİNASYONU VE TEKNİK İŞLEMLER

17.1. Sayaç, OSOS, teknik doğrulama, haberleşme, mühürleme, kayıt kontrolü veya benzeri işlemler gerektiğinde tedarikçi gerekli koordinasyonu sağlayacaktır.

17.2. Tedarikçi, hastanede yapacağı planlı teknik işlemin kapsamını, zamanını, tahmini süresini, görevli personeli ve enerji sürekliliğine etkisini önceden İdareye yazılı olarak bildirir. İşlem, çalışma zamanı ve sahaya giriş için İdarenin yazılı uygunluğu alındıktan sonra yapılır. Şebeke işletmecisinin işlemlerinde tedarikçi gerekli bildirim ve koordinasyonu sağlar.

17.3. Tedarikçi personeli, hastane sahasında iş sağlığı ve güvenliği kurallarına, tesis güvenliği esaslarına ve İdarenin saha prosedürlerine uygun hareket edecektir.

17.4. Kritik sağlık hizmetlerini etkileyebilecek planlı saha işlemleri, İdarenin yetkili teknik personeliyle koordinasyon kurulmadan başlatılamaz. Can ve mal güvenliği için acil müdahale gereken durumlarda yetkili kuruluşlar mevzuattaki yetkilerini kullanır. İdareye mümkün olan en kısa sürede bilgi verilir ve işlem kayıtları paylaşılır.

18. TEKNİK İTİRAZ VE VERİ UYUŞMAZLIKLARI

18.1. İdare aşağıdaki teknik nedenlerle veri ve faturaya itiraz edebilir:

- 18.1.1. Yanlış endeks,
- 18.1.2. Yanlış çarpan,
- 18.1.3. Yanlış akım ve gerilim trafosu oranı,
- 18.1.4. OSOS verisi ile fatura verisi uyumsuzluğu,
- 18.1.5. Mahsuplaşma hatası,
- 18.1.6. Mükerrer tahakkuk,
- 18.1.7. Teknik veri eksikliği,
- 18.1.8. Yanlış dönemlendirme,
- 18.1.9. Ölçüm sistemi veya haberleşme kaynaklı hata.

18.2. Tedarikçi, teknik itirazı aldığı tarihten itibaren en geç beş iş günü içinde dayanak kayıtları ve gerekçeli yanıtını İdareye yazılı olarak sunar. İtirazın sonuçlanması için şebeke veya piyasa işletmecisinin incelemesi gerekiyorsa aynı süre içinde başvuru yapar. Başvuru numarasını ve beklenen işlem takvimini İdareye bildirir. Mevzuatta daha kısa bir süre varsa bu süreye uyulur.

18.3. Tedarikçi, kendi kayıt veya hesaplama hatasını tespit ettiği ya da düzeltmeye esas resmî sonucun kendisine ulaştığı tarihten itibaren en geç beş iş günü içinde faturayı düzeltir. Düzeltme belgesini ve hesap dökümünü aynı süre içinde İdareye sunar. İade ve mahsup işlemleri ilgili mevzuatın süre ve usullerine göre yapılır. Mevzuatta daha kısa bir işlem süresi varsa bu süreye uyulur.

19. HASTANE ŞEBEKE TÜKETİMİ

- 19.1. Hastaneye ait geçmiş dönem verileri, bu şartnamenin 9 uncu maddesinde öngörülen metin formatında sunulmuştur.
- 19.2. Bu bilgiler, isteklilerin geçmiş net çekiş profilini görmesi amacıyla verilir; bağlayıcı sabit tüketim taahhüdü değildir.

20. GES ÜRETİMİ

- 20.1. Hastane bünyesinde mevcut bulunan güneş enerjisi santraline ait geçmiş dönem üretim bilgileri, 9 'uncu maddede öngörülen metin formatında sunulmuştur.
- 20.2. Bu bilgiler, geçmiş dönem üretim profilinin görülmesi amacıyla verilir; fiili mahsuplaşma sonucu her fatura döneminde resmî verilere göre belirlenir.

21. MAHSUPLAŞMA SONRASI FATURAYA ESAS ENERJİ

21.1. İdare, bilgi amaçlı olarak mahsuplaşma sonrası net şebeke çekişine ilişkin geçmiş dönem verilerini metin halinde verebilir.

21.2. Bu bilgiler teknik değerlendirme amaçlıdır. Fiili faturalama her dönem resmî kayıtlar üzerinden yapılacaktır.

22. HASTANENİN MEVZUATTAN DOĞAN HAKLARI

22.1. Yürürlükteki mevzuat çerçevesinde hastanenin aşağıdaki hakları saklıdır:

- 22.1.1. İkili anlaşmalardan kaynaklanan borçlar nedeniyle elektriğin kesilemeyeceğine ilişkin mevzuat güvencesi.
- 22.1.2. Planlı veya plansız kesinti süreçlerinde, kritik kullanım niteliği dikkate alınarak önceden veya gecikmeksizin bilgilendirilme hakkı.
- 22.1.3. Ölçüm hatası halinde, fazla tahsil edilen bedelin iadesi ve eksik kayıta mevzuata uygun düzeltme yapılmasını talep etme hakkı.
- 22.1.4. Borç bildirimleri ve fatura verilerine itiraz etme hakkı.
- 22.1.5. Aynı tüketiciye ait farklı kullanım yerleri bakımından, bir kullanım yerinden kaynaklanan borç nedeniyle diğer kullanım yerinin elektriğinin kesilemeyeceğine ilişkin mevzuat güvencesi.
- 22.2. Bu haklar, tedarikçi ile İdare arasındaki sözleşme yorumunda İdare aleyhine daraltılamaz.

23. KABUL VE UYGUNLUK ESASI

23.1. Tedarikçinin teknik şartnameye uygunluğu aşağıdaki kriterler üzerinden değerlendirilecektir:

23.1.1. Geçerli lisans sahibi olması,

23.1.2. Serbest tüketici süreçlerini mevzuata uygun yürütebilmesi,

23.1.3. Faturaya esas verileri açıklanabilir ve doğrulanabilir biçimde sunabilmesi,

23.1.4. Ölçüm ve veri akışı uyumsuzluklarında teknik açıklama sağlayabilmesi,

23.1.5. Hastane sahasında teknik koordinasyonu güvenli biçimde yürütebilmesi,

23.1.6. Veri güvenliği ve gizlilik yükümlülüklerine uygun hareket etmesi.

23.2. Her fatura döneminde teslim edilen aktif enerji; resmî ölçüm kayıtları, varsa mahsuplaşma sonuçları, geçerli düzeltmeler ve fatura eki hesap dökümü karşılaştırılarak İdarenin yetkili görevlilerince kontrol edilir. Muayene ve kabul işlemleri ilgili mevzuat ile sözleşmede belirlenen usule göre kayıt altına alınır. Tedarikçinin lisans ve genel yeterlik şartlarını sağlaması, dönemsel teslim kontrolünün yerine geçmez.

24. MÜCBİR SEBEP HALİ

24.1. Mücbir sebebin kabulü ve sözleşmeye etkileri, 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu'nun 10'uncu maddesi ile ilgili sözleşme hükümlerine göre değerlendirilir.

24.2. Mücbir sebep sayılabilecek haller; bunlarla sınırlı olmamak üzere, deprem, sel, yangın, fırtına ve benzeri doğal afetler; savaş, seferberlik, terör eylemleri, sabotaj, isyan; ilgili kamu kurum ve kuruluşlarının bağlayıcı işlem ve kararları; iletim veya ulusal elektrik şebekesinde tarafların kontrolü dışında meydana gelen geniş çaplı sistem arızaları gibi olaylardır.

24.3. Yüklenici, enerji sürekliliğini etkileyen veya etkileyebilecek bir olayı öğrendiğinde idareyi derhal telefonla veya yazılı olarak bilgilendirir. Mücbir sebebe ilişkin resmi yazılı başvuru, 4735 sayılı Kanun'un 10. maddesi uyarınca olayın meydana geldiği tarihi izleyen yirmi gün içinde yapılır. Bu süre, hastaneye yapılacak acil bildirimin geciktirilmesine gerekçe olamaz.

24.4. Başvuruda olayın başlangıç tarihi, hangi yükümlülükleri engellediği, beklenen etkileri ve alınan önlemler açıklanır. Mücbir sebebin kabulü için olayın yüklenicinin kusurundan kaynaklanmaması, işin yapılmasını engellemesi, yüklenicinin bu engeli giderememesi ve olayın yetkili mercilerce belgelendirilmesi gerekir.

24.5. Mücbir sebep başvurularında kanundaki süre, belge ve kabul şartları uygulanır. Enerji sürekliliği için istenen acil bildirim, kanuni başvuru süresini kısaltmaz ve kanundan doğan hakları ortadan kaldırmaz.

24.6. Mücbir sebep yalnızca etkilediği yükümlülükler bakımından ve etkisi devam ettiği süreyle sınırlı sonuç doğurur. Mücbir sebepten etkilenmeyen yükümlülüklerin ifasına devam olunur.

24.7. Mücbir sebep başvurusu yapılması, sözleşme yükümlülüklerini kendiliğinden durdurmaz. Başvurunun kabul edilip edilmeyeceğini ve sözleşmeye etkilerini İdare, kanun ve sözleşme hükümlerine göre değerlendirir.

24.8. Süre uzatımı, fesih ve tasfiye işlemleri uygulanabilir kamu ihale mevzuatı ile sözleşmeye göre yürütülür. Kanuni dayanağı bulunmayan bir süre uzatımı veya yükümlülüğten muafiyet uygulanamaz.

24.9. Mücbir sebep iddiasında bulunan taraf, olayın etkilerini azaltmak için makul bütün tedbirleri almak ve etkilerin ortadan kalktığını öğrendiği tarihten itibaren en geç 3 iş günü içinde karşı tarafa yazılı bildirim yapmak zorundadır.

25. SON HÜKÜMLER

25.1. Bu Teknik Şartnamede hüküm bulunmayan hallerde yürürlükteki mevzuat hükümleri uygulanır.

25.2. Teknik şartname metni ile resmî mevzuat arasında çelişki bulunması halinde resmî mevzuat hükümleri esas alınır.

25.3. İhale sürecinde teknik tereddüt oluşması halinde İdare açıklama yapmaya yetkilidir.

25.4. Tedarikçi, İdareye ait tüketim, üretim, ölçüm ve haberleşme verilerinin gizliliğini koruyacak; bu verileri yetkisiz üçüncü kişilerle paylaşmayacaktır.