

T.C.

## ORDU ÜNİVERSİTESİ REKTÖRLÜĞÜ

### Serbest Piyasadan Doğalgaz Alımı Teknik şartnamesi

#### Madde 1. İşin Niteliği:

Ordu Üniversitesi Rektörlüğü ve bağlı birimlerinin ısıtma ve sıcak su hazırlama sistemlerinde kullanımı amaçlı Doğalgaz aboneleri izin yeknesak profil arz etmeyen çekişe dayalı 420.262 Sm<sup>3</sup> Doğalgazın ihale yoluyla serbest piyasadan temin edilmesi işi.

İhaleye 4646 sayılı yasa uyarınca ancak T.C. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU (EPDK) dan Doğalgaz Toptan Satış Lisansı veya Perakende Satış Lisansı alan şirketler katılabilir.

#### Madde 2. Tanımlar:

Aşağıda tanımlanan terim ve kelimeler işbu teknik şartname kapsamında, aksi açıkça belirtilmedikçe, burada tanımlandıkları anlamda ve şekilde kullanılacak ve uygulanacaktır.

**2.1- Ay:** Herhangi bir takvim ayının birinci günü saat 08:00'da başlayarak bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08:00'da sona eren dönemdir.

**2.2- Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonu:** İDARE' nin çekeceği Doğalgaz miktarlarının belirlendiği Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonu veya istasyonlarıdır.

**2.3- Çekiş:** İDARE' nin çektiği ve Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonunda kaydedilen faturalandırmaya esas Doğalgaz Tüketim Miktarı' dır.

**2.4- Doğalgaz:** Özellikleri aşağıda belirtilen gazdır.

#### DOĞALGAZIN FİZİKSEL VE KİMYASAL ÖZELLİKLERİ

Metan	CH <sub>4</sub>	min 82 %
Etan	C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	max 12 %
Propan	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	max 4 %
Butan	C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	max 2,5 %
Karbondioksit	CO <sub>2</sub>	max 3 %
Oksijen	O <sub>2</sub>	max 0,5 %
Azot (Nitrojen )	N <sub>2</sub>	max 5,8 %
Hidrojen sülfür	H <sub>2</sub> S	max 5,35 mg/m <sup>3</sup>
Pentan ve Diğer Ağır Karbonlar		max 1 %
Yoğunluk(kg/nY)		0,55-0,65
Patlama aralığı (%)		5-15
Yanma hızı (m/s)		0,34
Üst Isıl Değer (kcal/nY)		9155-10.427
Alt Isıl Değer (kcal/nY)		8100
Nem Oranı (%)		0

**2.5- EPDK:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu' dur.

**2.6- Gün:** Cumartesi, Pazar ve resmi tatiller dahil, herhangi bir sabah saat 08:00' de başlayıp ertesi gün sabah 08:00' de sona eren 24 (yirmidört) saatlik zaman dilimidir.

**2.7- İletim Şirketi:** BOTAS (Boru Hatları ve Petrol Taşıma Anonim Şirketi)' dir. BOTAS işbu Teknik Şartnamede 4646 sayılı yasa uyarınca iletim şirketidir.

**2.8- Kalori:** 1 gram saf suyun 1 atm (1,01325 Bar) mutlak basınçta 14,5 °C' den 15,5 °C' ye çıkabilmesi için gerekli olan ısı miktarıdır. 1,000 kalori 1 kilokalori (kcal)'dir.

**2.9- Ölçüm Ekipmanı:** Teknik ve Ticari Teslim Noktası veya Noktalarında teslim edilen Doğalgaz miktarının ölçüldüğü numunesinin alındığı, analizinin ve bu gibi işlemlerin yapıldığı ekipmanlardır.

**2.10- Pik Çekiş:** Birim zamanda olup da öngörülemeyen en yüksek çekiş miktarıdır. İstekliler vereceği teklifte sözleşme dönemi boyunca en az on beş (15) gün Pik Çekiş olacağını varsayacaktır.

**2.11- Saat:** 60 (altmış) dakikalık süredir.

**2.12- Standard Metreküp (Sm<sup>3</sup>):** 1 atmosfer mutlak basınç (1,01325 Bar) ve 15 °C' deki kuru Doğalgazın 1 (bir) metreküpüdür.

**2.13- Teknik ve Ticari Teslim Noktası:** Doğalgaz miktarının ölçümlendiği noktadır.

**2.14- Satın Alınacak Gaz Miktarı:** Fiilen teslim edilen gaz miktarıdır.

### **Madde 3. Teslim Noktası:**

**3.1-** Ordu Üniversitesi tarafından idarenin belirteceği yerler.

**3.2-** İdarece Belirtilen Teslim Noktalarındaki mevcut sayaçların haricinde, Üniversitemizin yeni oluşması muhtemel birimlerine konulacak sayaçlarda teslim noktası olarak kabul edilecektir.

### **Madde 4. Faturalandırma:**

**4.1-** Faturalandırma ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun yayınlamış olduğu, Doğalgazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliği doğrultusunda yapılacaktır.

**4.2-** Belirtilen tüketim ortalamalarında değişiklikler olabilecektir. Gazın kullanılan miktarı üzerinden faturalandırma yapılacaktır.

**4.3-** Kurumumuza yansıtılacak olan doğalgaz faturalarında fiyatı belirleyen tüm bileşenler (Perakende Satış Fiyatını oluşturan; Birim Doğalgaz Alım Fiyatı, Birim Hizmet ve Amortisman Bedelleri) detaylı olarak görülecektir.

**4.4-** Fatura her ayın son günü tarihli olarak düzenlenecek ve takip eden ayın ilk 10 (On) takvim günü içerisinde İdarece bildirilecek adrese Yüklenici tarafından faks ve/veya elektronik posta yoluyla iletilecektir. Düzenlenen faturanın aslı da son ödeme gününden en geç 15 (onbeş) gün önce İdarede olacak şekilde Yüklenici tarafından teslim edilecek ve/veya ulaştırılacaktır. Fatura asıllarının son ödeme tarihinden en az 15 (onbeş) gün önce ulaşmaması durumunda, faturanın geç geldiği gün kadar son ödeme gününe ilave gün eklenecektir.

**4.5-** Yüklenici, her ayın başında sözleşme kapsamındaki tüm abonelerin toplam aylık tüketim miktarlarını İdare'ye bir tablo halinde sunacaktır. Yüklenici, sözleşme kapsamındaki tüketim miktarının % 75'i ve % 100'üne

2014





ulaşınca, İdare'yi bu konuda ayrıca bilgilendirecektir.

**4.6-** Şartname ekinde tabloda yer alan birimlerdeki her sayaç için ayrı ayrı fatura düzenlenecektir.

**4.7-** Üniversitemize yeni birimlerin açılması durumunda doğalgaz alımı ihalesinde gerçekleşen ihale bedeli üzerinden faturalandırma işlemi yapılacak ve ihale kapsamındaki alım listesine eklenecektir.

**4.8-** Mevcut abonelikler için güvence bedeli talep edilmeyecektir.

**4.9-** İhale sonucunda; AKSA ORDU-GİRESUN DOĞALGAZ DAĞITIM A.Ş. dağıtım bedeli, birim amortisman bedeli, hizmet bedeli ve faturaya yansıtılacak olan yasal yürürlükteki Kanun ve Mevzuatlara göre Kurumumuzun ödemesi gereken tüm bedeller Katma Değer Vergisi hariç olmak üzere Türk Lirası cinsinden (virgülden sonra en az 6 hane) verilecek birim fiyat üzerinden değerlendirilecektir.

**4.10-** Kurumumuz ile sözleşme imzalayacak yüklenici, Doğalgaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği gereği; Dağıtım şirketi AKSA ORDU-GİRESUN DOĞALGAZ DAĞITIM A.Ş nin alması gereken hizmet, dağıtım, satış sonrası bakımlar, sayaç masraflarını dağıtım şirketine ödeyecektir. Kurumumuz hiçbir şekilde fatura harici dağıtım şirketine bedel ödemeyecektir, Doğalgaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği hükümlerine göre işlem yapılacaktır.

**4.11-** Yüklenici tarafından teklif edilen KDV hariç birim fiyat, sözleşme süresince sabit kalacaktır.

**4.12-** Perakende Satış Fiyatında Enerji (kWh) değeri baz alınarak yapılan hesaplamada hacim dönüşüm değeri olarak 9155 kcal/m<sup>3</sup> üst ısı değeri esas alınacaktır. (1m<sup>3</sup> = 10,64kWh)

**4.13-** Kullanılacak doğalgazın miktarında artış olması halinde, artan miktar bedeli ihale teklif fiyatı ile ödenecektir. Kullanılan gaz miktarında azalma olması halinde, yakılmayan gaz için ödeme yapılmayacaktır.

## **Madde 5. Bakım ve Onarım:**

**5.1-** Yüklenici firma her ay periyodik bakım ve kontrolleri yapmalıdır. İdarenin yetkilendirdiği personelin gözetimi altında işlem gerçekleştirilecektir. İdarenin haberi olmaksızın herhangi bir işlem gerçekleştirilmeyecektir.

**5.2-** Herhangi bir arıza veya kaçakta en geç '1' (bir) saat içerisinde yüklenici firma teknik servisi tarafından müdahale yapılmalıdır.

**5.3-** Mevcut sayaçlarda değişim gerekiyorsa dağıtım şirketinden izin alınarak yapılmalıdır.

## **Madde 6. Diğer Hususlar:**

**6.1-** Yüklenici, DAĞITIM ŞİRKETİ'nin belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde bedeli kendilerine ait olmak üzere, Sevkiyat Kontrol Merkezi ile haberleşme sistemi kurmakla ve sayaçlarını uygun hale getirmekle yükümlüdür. 300 mbar ve üzeri doğalgaz kullanılan MÜŞTERİ ölçüm noktalarında Otomatik Hacim Düzeltici (Korrektör) tesis edilmesi de aynı kapsamdadır.

**6.2-** Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği ilgili maddesi uyarınca

Yüklenici, DAĞITIM ŞİRKETİ'nin talebi halinde Sevkiyat Kontrol Merkezi ile haberleşme imkanlarını DAĞITIM ŞİRKETİ'nin belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde bedeli kendilerine ait olmak üzere tesis eder veya DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından tesis edilecek sistemin bedelini öder. Tesis edilen bu sistemlerin işletimi DAĞITIM ŞİRKETİ'nin tasarrufunda olup tüm bakım ve onarım masrafları Yüklenici tarafından karşılanır.

**6.3-** Yüklenici, Dağıtım Şirketinin tedarikçi değişimi için isteyeceği, mevzuattaki sözleşmeleri imzalamalıdır.

**T.C. ORDU ÜNİVERSİTESİNE BAĞLI BİRİMLERİN DOĞALGAZ ABONELİK BİLGİLERİ**

SIRA NO	ODÜ'YE BAĞLI ABONELİK ADI	ABONE NO	TÜKETİM (m3) (8 aylık Yaklaşık)
1	ODÜ MÜZİK VE SAHNE SANATLARI FAKÜLTESİ	1557010	26.666
2	ODÜ İKTİSADİ İŞLETME	1542792	10.000
3	ODÜ REKTÖRLÜK	1038716	133.333
4	ODÜ TEKNİK BİLİMLER M.Y.O	690628	36.666
5	ODÜ SOSYAL BİLİMLER M.Y.O- GENEL	483444	133
6	ODÜ SOSYAL BİLİMLER M.Y.O- KAZAN	483442	20.000
7	ODÜ TIP FAKÜLTESİ	1039091	33.333
8	ODÜ ZİRAAT FAKULTESİ	1556955	26.666
9	ODÜ DÜRİYE ÇETİNCEVİZ OKUL ÖNCESİ EĞİTİM MERKEZİ		20.000
10	ODÜ EMİN ÇETİNCEVİZ MERKEZ KÜTÜPHANE BİNASI		26.666
11	ODÜ DIŞ HEKİMLİĞİ FAKÜLTESİ		33.333
12	ODÜ REKTÖRLÜK BİNASI (YENİ)		33.333



13	ODÜ TURİZM FAKÜLTESİ KAZAN (Tadilatı devam ediyor)	Tahmini tüketim bedeli	20.000
14	ODÜ TURİZM FAKÜLTESİ MUTFAK (Tadilatı devam ediyor)	Tahmini tüketim bedeli	133
		<b>TOPLAM</b>	<b>420.262 Sm3</b>

NOT: Doğalgaz tüketim değerleri, geçmiş dönem mevcut faturalardan yola çıkılarak oluşturulan Yaklaşık Tahmini Değerlerdir.

  
**Gülsen ONUR**  
Makine Teknikeri

  
**Umut ÇALIŞ**  
Makine Mühendisi