

**ESGAZ ESKİŞEHİR ŞEHİR İÇİ DOĞALGAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAHHÜT
A.Ş.**

**CNG (SIKIŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ)
TEKNİK ŞARTNAMESİ VE ALIM SÖZLEŞMESİ**

Madde 1: TARAFLAR

**ESGAZ ESKİŞEHİR ŞEHİR İÇİ DOĞALGAZ DAĞITIM TİCARET VE TAAHHÜT
A.Ş.**

Hoşnudiye mah. İsmet İnönü-1 cad. No:131 Tepebaşı / ESKİŞEHİR
Anlaşmada “İdare” olarak anılacaktır.

.....
.....

Taraflar, yukarıda yazılı adreslerini tebligat adreslerinin yasal tebligata uygun adresleri olduğunu, bu adreslere yapılacak tebligatların geçerli olacağını, adres değişikliklerinde meydana gelecek değişiklikleri en geç 5 (beş) iş günü içerisinde karşı tarafa bildirmeyi, aksi takdirde işbu Sözleşme’ de belirtilen adreslere yapılacak tebligatların ve bildirimlerin geçerli ve yasal sayılacağını ve Tarafları bağlayacağını beyan, kabul ve taahhüt etmişlerdir.

Madde 2: KONU

Esgaz Eskişehir Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş.’ nin lisans alanı içerisinde kullanılmak üzere Sıkıştırılmış Doğal Gazın (CNG) idarenin talepleri doğrultusunda, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 08/06/2017 tarihli ve 7110-7 sayılı Kurul Kararı ile 08/08/2019 tarihli ve 8777 sayılı (08/06/2017 tarihli ve 7110-7 sayılı Kurul Kararı’ nda değişiklik yapılması hakkında) Kurul Kararı hükümleri çerçevesinde kapalı zarf ile teklif verme ve açık eksiltme usulüne göre ihale edilmesi işidir.

Madde 3: DAYANAK

İş bu Sözleşme; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile EPDK’nın almış olduğu Kurul Kararlarına dayanılarak hazırlanmıştır.

Madde 4: TANIMLAR

İş bu Sözleşmede (aksine hüküm bulunmadıkça);

BOTAŞ: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi’ ni,

EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ nu,

CNG (Sıkıştırılmış Doğal Gaz): Doğal gazın basınçlandırılmış gaz halini,

LNG (Sıvılaştırılmış Doğal Gaz): Doğal gazın sıvılaştırılmış halini,

Fiili Üst Isıl Değer: Doğal gazın ilgili tahakkuk dönemi içindeki her gün için tespit edilen üst ısıl değerlerinin o tahakkuk dönemi için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalamasını,

İdare: Esgaz Eskişehir Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş.’ yi,

Yüklenici: CNG veya LNG İletim ve Dağıtım Lisansı sahibi tüzel kişiyi,

Standart Metreküp (sm³): 15 °C sıcaklıkta ve 1,01325 Bar mutlak basınçta 1 metreküplük hacmi dolduran su buharı içermeyen ve Üst Isıl Değeri 9.155 kcal olan doğalgaz miktarını,
Tam tedarik esası: CNG/LNG alım ihalesinin miktar üzerinden değil, ihaleye konu yerleşim yerlerinin ihtiyacının tümüyle karşılanması esasına göre yapıldığı ve ihtiyacın tümünün tek bir lisans sahibi tarafından karşılandığı tedarik yöntemini,
Teslim Noktası: CNG/LNG'nin mülkiyetinin ve riskinin İdareye geçtiği ve İdareye teslim edildiği Basınç Düşürme ve/veya Ölçüm İstasyonunun giriş vanasının giriş tarafını ifade eder.

Madde 5: İŞİN TANIMI

İdarenin lisans alanında yer alan Eskişehir İli Mihalıççık, Mihalgazi ve Sarıcakaya İlçelerinde aşağıda belirtilen teslim noktalarına, talep edilen zaman diliminde ve miktarda CNG/LNG'nin teslim edilerek, tesislere boşaltım işidir.

Madde 6: TESLİM NOKTALARI VE TESLİM MİKTARLARI

TESLİM NOKTALARI:

- 1) Mihalgazi CNG/LNG tesisi : ESGAZ Doğal Gaz CNG/LNG Tesisi Sakarı Ilıca Mah. Kavak Mevki 225 Ada 1 Parsel yanı Mihalgazi/Eskişehir
- 2) Mihalıççık CNG/LNG tesisi: ESGAZ Doğal Gaz CNG/LNG Tesisi Medrese Mah. İncesu Sk. 194 Ada 3 Parsel Mihalıççık/Eskişehir
Yeni Adres: Medrese Mah. 36 Ada 8 Parsel Mihalıççık/Eskişehir
- 3) Sarıcakaya CNG/LNG tesisi :ESGAZ Doğal Gaz CNG/LNG Tesisi Fatih Mah. 654 ada 1 parsel Sarıcakaya/Eskişehir

Aşağıda öngörülen miktarlar 01.01.2025 – 31.12.2027 yılları arasındaki dönem için tahmin niteliğinde olup, teslim noktası bazında satın alınması planlanan miktarları göstermektedir.

Yüklenici olabilecek değişikliklere, İdarenin talebi ve yönlendirmesi kapsamında uymakla yükümlüdür.

2025-2027 Sarıcakaya, Mihalgazi ve Mihalıççık İlçeleri Aylık Gaz Temini Programı (sm ³)														
		OCAK	ŞUBAT	MART	NİSAN	MAYIS	HAZİRAN	TEMMUZ	AĞUSTOS	EYLÜL	EKİM	KASIM	ARALIK	TOPLAM
MİHALGAZİ	2027	141.663	109.216	112.169	24.921	23.758	7.383	7.060	9.628	13.106	49.292	112.169	129.980	740.344
	2026	140.261	108.135	111.058	24.674	23.523	7.310	6.990	9.532	12.976	48.804	111.058	128.693	733.014
	2025	106.662	83.260	84.624	18.801	18.300	5.745	5.650	8.010	10.903	41.008	93.317	108.135	584.415
														2.057.774
SARICAKAYA	2027	177.595	137.644	114.817	25.729	24.187	6.176	5.288	5.172	5.602	39.751	114.817	137.644	794.423
	2026	175.837	136.282	113.680	25.475	23.948	6.115	5.236	5.120	5.547	39.358	113.680	136.282	786.558
	2025	168.698	130.749	109.065	24.441	22.976	5.867	5.094	5.051	5.547	39.358	113.680	136.282	766.807
														2.347.788
MİHALIÇÇIK	2027	259.626	213.780	201.405	86.486	86.107	20.782	20.543	18.811	27.083	96.433	201.405	213.780	1.446.242
	2026	257.055	211.664	199.411	85.629	85.254	20.576	20.340	18.625	26.815	95.479	199.411	211.664	1.431.923
	2025	214.395	176.537	166.318	71.419	71.105	17.818	17.895	16.782	26.159	95.174	199.411	211.664	1.284.676
														4.162.841
TOPLAM	2027	578.884	460.641	428.391	137.136	134.052	34.341	32.891	33.610	45.792	185.476	428.391	481.405	2.983.037
	2026	573.152	456.080	424.150	135.779	132.725	34.001	32.565	33.277	45.338	183.640	424.150	476.638	2.953.521
	2025	489.755	390.546	360.007	114.661	112.381	29.430	28.639	29.843	42.609	175.539	406.409	456.080	2.637.923
														8.574.481

Yukarıdaki tablodan görüldüğü üzere sözleşme süresince alınacak toplam CNG miktarı 8.574.481 sm³ doğal gazın enerji değerine eşdeğer miktarda olacaktır.

Tahmin niteliğinde verilen bu miktarlar üzerinde kullanıma bağlı olarak artırma ya da eksiltme yapılabilecek olup, kesinlikle bir alım taahhüdü değildir. İhale tam tedarik esasına göre gerçekleştirilir.

Madde 7: SÖZLEŞME SÜRESİ

Sözleşme 01.01.2025 tarihinden başlamak üzere 31.12.2027 tarihine kadardır.

Madde 8: YÜKLENİCİNİN SORUMLULUKLARI

- 8.1.** Yüklenici taşıma araçlarının basıncı minimum 200 bar olacaktır.
- 8.2.** Yüklenici bu sözleşmede belirtilen tüm tesisler için Aralık, Ocak ve Şubat aylarında 1 asil minimum 5500 sm³ kapasiteli dorse, 2 yedek minimum 5500 sm³ kapasiteli dorse CNG sahasında sürekli hazır bulunduracaktır. Kasım ve Mart aylarında ise 1 asil minimum 5500 sm³ kapasiteli dorse, 1 yedek minimum 5500 sm³ kapasiteli dorseyi CNG sahasında sürekli hazır bulunduracaktır.
- 8.3.** Yüklenici yukarda yeni adresi belirtilen Mihallıççık ilçesinde 4 peronlu CNG sahası ve 32m³'lük LNG sistemi kurarak CNG ile hibrit hale getirecektir.
- 8.4.** Yüklenici, yukarda yeni adresi belirtilen Mihallıççık ilçesinde CNG çıkış basıncı 4 bar olacak şekilde LNG çıkışıyla birleştirerek doğrudan doğal gaz şebekesine bağlayacak şekilde sistemini tesis edecek ve gerekli güvenlik tedbirlerini alacaktır.
- 8.5.** Yüklenici, yukarda yeni adresi belirtilen Mihallıççık ilçesinde LNG sistemiyle beraber kuracağı evaporatörlerden sonra 1 asil 1 yedek olacak şekilde toplamda 2 adet elektrikli ısıtıcı kuracaktır.
- 8.6.** Yüklenici, yukarda yeni adresi belirtilen Mihallıççık ilçesinde kuracağı CNG/LNG hibrit sisteminde dağıtım şirketine fatura edeceği gaz miktarını tek sayaçtan ölçecek sistemi kuracaktır.
- 8.7.** Yüklenici, bu sözleşmede belirtilen tüm tesislere mevzuatlara uygun odorize edilmiş CNG gazı getirmekle yükümlü olup Mihallıççık ilçesinde kuracağı hibrit sistemde bulunan LNG çıkışına da Odorizer sistemi kurmakla yükümlüdür.
- 8.8.** Yüklenici, yeni kurulacak tesislerin tüm inşaat sahalarını eksiksiz olarak yapmakla yükümlüdür.
- 8.9.** Yüklenici, bu sözleşmede belirtilen tüm tesislerdeki CNG dorselerinin bağlandığı kollektördeki basıncı İdarenin kendi SCADA sisteminden takip edebilmesi için gerekli basınç transmitterinin (24VDC, Ex, 4-20 mA) tedarik edilmesinden ve uygun şekilde montajından yükümlüdür.
- 8.10.** Yüklenici, bu sözleşmede belirtilen tüm tesislerin ölçüm hattında bulunan giriş-çıkış vanalarının pozisyonunu (vana açık veya kapalı) İdarenin uzaktan takip edebilmesini sağlayacak vana switchlerin (Ex) tedarik edilmesinden ve uygun şekilde montajından yükümlüdür.
- 8.11.** Yüklenici, bu sözleşmede belirtilen tüm tesislerin pnömatik vanalarının açık veya kapalı pozisyon bilgisini İdarenin kendi SCADA sisteminden takip edebilmesi için gerekli switchlerin tedarik edilmesinden ve uygun şekilde montajından yükümlüdür.
- 8.12.** Yüklenici, CNG taşıma aracıyla İdarenin göstereceği ve mevzuatlara uygun olarak hazırlanmış bağlantı noktası arasındaki bağlantıyı yapacaktır.

- 8.13.** Yüklenici, bağlantı noktasında mevcut olan topraklama ve paratoner sistemini, uygun ekipman temin ederek “Elektrik Topraklama Tesisleri Yönetmeliğine” uygun olarak yapacaktır.
- 8.14.** Yüklenici, İdare tarafından teknik olarak izin verilen debi aralığının içinde kalacak şekilde boşaltımını kesintisiz olarak gerçekleştirecek ve bağlantı noktasından ayırılıncaya kadar kendi teknik personeli nezaret edecektir.
- 8.15.** Yüklenici, bağlantı noktasında mevcut olan topraklama bağlantısını, uygun ekipman temin ederek yapacaktır. Boşaltım sahası, doğal gazı taşıyan dorseler ile diğer tüm ekipman için topraklama sistemi Yüklenici tarafından yapılacaktır. Muayene ve kabul aşamasında, yapılmış olan topraklama ile ilgili Elektrik Mühendisleri Odasına kayıtlı Elektrik Mühendisi tarafından onaylı topraklama ölçüm raporu verilecektir.
- 8.16.** Yüklenici Yıldırımdan Koruma Yönetmeliğine uygun olarak tesisin yıldırımdan korunmasını sağlayacaktır. Yıldırımdan korunma tesisatları, TS IEC 61024 standardına göre hazırlanacaktır. Minimum 2 Ohm altında topraklama değeri yakalanacaktır.
- 8.17.** Yüklenici alanda kullanacağı Elektrik panolarını ve ekipmanları ATEX yönetmelikleri IEC 60079-10-1, IEC 60079-14, IEC 60079-17, IEC 60079-19, Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliği- Elektrik İç Tesisleri Yönetmeliği- Elektrik Tesislerinde Topraklamalar Yönetmeliği ne uygun olarak tasarlayıp, kullanacaktır.
- 8.18.** Yüklenici, Tesis Tasarımı, Saha kabloları ve enerji sistemlerini ELEKTRİK İÇ TESİSLERİ YÖNETMELİĞİ’ ne ve İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ KANUNU’ na uygun olarak yapacaktır.
- 8.19.** Yüklenici, doğal gazı İdarenin talep ettiği basınçta ve sayaçta teslim edecektir. Doğal gazın belirtilen basınca düşürülmesi için gerekli ekipman ve tesisat Yüklenici tarafından temin edilecektir.
- 8.20.** Yüklenicinin, 1 üniteyi (römork) boşaltma süresi 3 saati geçmeyecektir.
- 8.21.** Yüklenici, olası gaz kaçağının tespiti için kalibrasyonu yapılmış, seyyar detektör bulunduracaktır.
- 8.22.** İdare tarafından römorkların boşaltılması için yeterli stok alanı sağlanamaması halinde, yüklenici römorklarını boşaltma sahalarına bırakacaktır.
- 8.23.** Yüklenici, boşaltma sahalarına bırakılan römorkların etrafını kapatacak ve güvenliğini sağlayacaktır.
- 8.24.** Yüklenici, şehir gaz tüketimine bağlı olarak römorkların basınçlarını 10 barg altına düşmeden yeni römorklar ile değiştirerek gaz arzının sürekliliğini sağlayacaktır. Gaz kesintisine sebep vermeyecek tüm organizasyonu sağlamakla yükümlüdür.
- 8.25.** Yüklenici, yeni tesis edilecek veya hali hazırda kullanımı devam eden ölçüm hatlarını, ölçüm sürekliliği ve güvenilirliği için, tüm tesislerde 1 asıl 1 yedek olacak şekilde çift hatlı dizayn ve imal edilecek olup, tamamı yüklenici tarafından yaptırılarak idareye teslim edilecektir.
- 8.26.** Yüklenici, yeni tesis edilecek ve hali hazırda kullanımı devam eden ölçüm hatlarının sayaç ve korrektörlerini korumak için kabin, sundurma vs. kuracak ve ısıtma sisteminin taş yünü ile izolasyonunu yaparak idareye teslim edecektir.
- 8.27.** Bölgenin şebeke işletme basıncı idarece belirlenecek olup, yükleniciden maksimum basınç kaybı 2 barg olacak şekilde operasyonlarını yönetmesi istenecektir. İdare, işletme basınç talep ve isteklerini yüklenici yetkilisine elektronik posta yoluyla iletebilecektir. Yüklenici tüm operasyonlarını idarenin talepleri doğrultusunda yönetmekle yükümlüdür.
- 8.28.** Yüklenici, dolun esnasında basınç düşmesi nedeniyle oluşacak soğumayı engelleyecek sabit ısıtma ve regülasyon sistemini tesis edecektir.

- 8.29.** Tüketim artışına bağlı olarak, ısıtma (Eşanjör) sisteminin kapasitesinin artırılması idare tarafından talep edilebilir. Bu durumda yüklenici en geç 14 gün içerisinde ısıtma (Eşanjör) sisteminin kapasitesini arttırmakla yükümlüdür.
- 8.30.** Ölçüm hatlarındaki sayaç, otomatik hacim düzeltici veya haberleşme panosunun arızalanması durumunda, Yüklenici, İdarenin şartnamelerine uygun yeni cihazların tedarikini en geç 24 saat içerisinde gerçekleştirecek ve montajı yapılmak üzere İdare yetkilisine teslim edecektir. İlk kuruluma bu sistemin kurulumu yükleniciye aittir.
- 8.31.** CNG sistemindeki gaz algılama, yangın algılama, deprem, yüksek basınç sensörleri ve acil durumda sistemlerinden gelen ikazları sesli ve ışıklı alarma çeviren ve basınç düşürme sistemi üzerindeki vanaları otomatik olarak kapatacak bir ana kumanda panosu Yüklenici tarafından temin edilecektir.
- 8.32.** Gaz Teslimatı iş günlerinde 08-00-18.30 saatleri arasında yapılacak olup Yüklenici, acil durumlarda hafta sonu ve/veya resmî tatil günleri de dahil olmak üzere, 24 saat teslimat yapabilecek kabiliyette olacaktır.
- 8.33.** Yüklenici, acil ihtiyaç durumunda, İdare tarafından talep edildiğinden itibaren en fazla 6 (altı) saat içinde, en az 1 ünite (römork) CNG'yi yine İdare tarafından belirtilen Teslim Noktasına ulaştırabilecek düzeni sağlayacaktır.
- 8.34.** Yüklenici tesisleri, İdarenin günlük taleplerini karşılayacak kapasiteye uygun olmalı ve operasyonlar İdarenin arz güvenliğini tehlikeye düşürmeyecek şekilde yüklenici tarafından yönetilmelidir. Yüklenicinin operasyonel hatalarından kaynaklı (gaz kesintisine bağlı) son kullanıcı nezdinde oluşan zararlar yüklenici sorumluluğundadır.
- 8.35.** Yüklenici'den kaynaklanan sebeplerle doğal gaz kesintisi yaşanması durumunda, İdare'nin ve dağıtım bölgesinde yer alan son kullanıcı nezdinde ortaya çıkabilecek doğrudan ve dolaylı zararlar da dahil olmak üzere tüm maddi ve manevi zarar İdare tarafından Yüklenici'ye rücu edilecektir.
- 8.36.** Yüklenicinin sevkiyat sırasında kullandığı ekipmanlar, "Taşınabilir Basınçlı Ekipmanlar Yönetmeliği" ne uygun olacaktır. Taşıma araçlarında da geçerli ADR ya da "Durum Tespit Belgeleri" bulunacak olup taşıtlar, "Karayolu Taşıma Yönetmeliği" ve "Tehlikeli Maddelerin Karayoluyla Taşınması Yönetmeliği" ne uygun olacaktır.
- 8.37.** Yüklenici, her teslimatta, kamyon üzerindeki CNG miktarını ile kamyon tüp basıncını gösterir belgeleri, irsaliye ve ilgili yasal mevzuat kapsamında sürücünün edinmesi ve yanında taşınması gereken belgeleri sunmakla yükümlüdür.
- 8.38.** Yüklenici, her teslimatta her dorsenin gaz bileşeni değerlerini ve gazın kalorifik değerini içeriş belgelyi Dağıtım Şirketine teslim etmekle yükümlüdür.
- 8.39.** Yüklenici, 24 saat ulaşılabilir telefon numaralarını ve adres bilgilerini İdareye verecek, güncelliğini sağlayacaktır.
- 8.40.** Yüklenici, İdarenin sahasına girdiğinde, İdarenin disiplinine, sözlü ve yazılı kurallarına uymak mecburiyetindedir. İdarece belirlenen noktalardaki giriş ve çıkışlarda, boşaltma esnasında İdarenin yetkililerinin her türlü talimatlarına emniyet bakımından uymak mecburiyetindedir.
- 8.41.** CNG boşaltım tesisi tel çit çevresinde belirli aralıklarla doğal gaz uyarı levhalarının ve tesis giriş-çıkış noktasında trafik uyarı levhalarının montajları Yüklenici tarafından yapılacaktır.
- 8.42.** İdarenin sahasında, Yükleniciye ait araç ve personel kaynaklı oluşabilecek her türlü zarar-ziyarı Yüklenicinin sorumluluğundadır.
- 8.43.** Yüklenici Tesis için Patlayıcı ortam sınıflandırma çalışması yapmalı ve kullanılacak tüm ekipmanlar bu sınıfa uygun olarak seçilmelidir.

8.44. Yüklenici, 6331 Sayılı İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu ve bağlı Yönetmelikler uymak, talep edildiğinde tüm belgeleri sunmakla yükümlüdür.

Madde 9: FİYAT

Birim fiyat içeriği ve fiyat değişimi aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır.

$$P_{CNG} = \dots\dots\dots TL/Sm^3$$

$$P_{CNG(i)} = B_{CNG+SKB(i)} + Sp(i)$$

$P_{CNG(i)}$ = (i) ayında Dağıtım Şirketine yapılacak CNG satışında kullanılacak olan satış birim fiyatı (TL/Sm³)

$B_{CNG+SKB(i)}$ = (i) ayı için geçerli olan ÖTV ve CNG'nin dolununun yapılacağı tesisin bulunduğu Dağıtım Bölgesi Sistem Kullanım Bedeli dahil, BOTAŞ'tan Doğal Gaz Satın Alan CNG Müşterilerinin Dağıtım Şirketi Statüsündeki Müşterilerine Yapılan Satışları için uygulanan CNG satış birim fiyatı (TL/Sm³)

$Sp(i)$ = (i) ayı için Yüklenicin masrafları ve kâr marjı. İhalede oluşan bedelden BCNG+SKB bedelinin düşülmüş halidir (TL/Sm³).

Birim Fiyat Güncelleme Yöntemi

$B_{CNG+SKB(i)}$ = Her ay BOTAŞ ve İlgili Dağıtım Şirketi tarafından açıklanan birim fiyata göre güncellenecektir.

$$Sp(i) = Sp(i-1) * (1 + Y_i - TÜFE_{(i-2)})$$

$Sp(i-1)$ = (i-1)'inci ayda uygulanan Yüklenici masraf ve kar marjı payı (TL/Sm³)

$Y_i - TÜFE_{(i-2)}$ = (i-2)'nci ayda Yurt İçi Tüketici Fiyat Endeksi'nde meydana gelen ve (i-1)'inci ay içinde açıklana değişim oranı (%)

Fiyat değişimine esas tedarik noktası (CNG Dolumu yapılan nokta için) İzmir Doğalgaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş. Dağıtım Bölgesi içindedir. İlgili dağıtım şirketi tarafından 2024-2025 yılları için Sm^3 (SKB kademesine esas tüketim aralığı yazılacaktır) tüketim aralığındaki TL/kWh SKB uygulanarak fiyat güncellemesi yapılacaktır. Sonraki yıllarında ilgili tedarik noktası için Yüklenicinin tüketimine göre gerçekleşecek SKB kademe değişikliklerine uygun olarak revize edilecektir.

Madde 10: ÖLÇÜM VE SAYAC

10.1. İdare tarafından belirlenen teslim noktasında yer alan Basınç Düşürme ve/veya Ölçüm İstasyonlarında bulunan sayaçtan yapılan ölçüm değeri faturaya esas miktar olarak kabul edilecektir.

10.2. Ölçüm değerlerinin tutanak altına alınması Yüklenici ve İdare tarafından birlikte yapılır.

- 10.3.** CNG teslim noktasında yer alan Basınç Düşürme ve/veya Ölçüm İstasyonlarında bulunan sayaçların kapasitesini idare belirler. Yüklenici, idarenin belirlediği sayaç kapasitesine göre ilk kurulumu yapar veya idarenin talebi halinde hali hazırda çalışmakta olan tesiste, idarenin belirlediği yeni kapasitedeki sayacın mevcut sayaçla değişimini gerçekleştirir. Eğer yüklenici idarenin talebini, talebin yükleniciye elektronik posta veya resmi yazı ile tebliğinden sonra 30 iş günü içerisinde yerine getirmez ise sayaç tedarik, montaj, değişim ve değişim için gerekmesi halinde tadilat işlerini idare yapar ve sonrasında oluşan toplam bedeli (maliyeti) yükleniciye fatura düzenleyerek rücu eder.
- 10.4.** Yüklenici tarafından yeni tesis edilecek veya hali hazırda kullanımı devam eden ölçüm hatlarını, ölçüm sürekliliği ve güvenilirliği için, tüm tesislerde 1 asıl 1 yedek olacak şekilde çift hatlı dizayn ve imal edilecektir.
- 10.5.** Yüklenici tarafından 1 asıl 1 yedek şeklinde yeni kurulacak veya sonradan revizyonu yapılacak tüm tesislerde ölçüm hattında kullanılacak ekipman ve imalat detayları (çap, sayaç kapasitesi vb.) için idareden mutlaka yazılı onay alınacaktır.
- 10.6.** Yüklenici tarafından yeni tesis edilecek ölçüm hatlarında kullanılacak Otomatik Hacim Düzelticiler ve İdarenin Sevkiyat Kontrol Merkezi ile haberleşmesini sağlayacak haberleşme panoları, İdarenin teknik şartnamelerine uygun olacak ve İdarenin mevcut sistemleriyle kesintisiz haberleşmesi sağlanacaktır.
- 10.7.** Sayaçların ayar ve muayenesi 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde İdare tarafından yapılacaktır.
- 10.8.** Sayacın ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi halinde EPDK “Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği” nin ilgili maddeleri çerçevesinde uygulama yapılır.

Madde 11: FATURALANDIRMA VE ÖDEME

- 11.1.** Yüklenici tarafından teslim edilen CNG miktarı, enerji miktarı olarak faturalandırılacaktır.
- 11.2.** Her teslimatta ölçülen düzeltilmiş miktarı, dolunun yapıldığı gün için, dolun tesisine gaz arzı sağlayan Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonunun (şehir giriş istasyonu) günlük ortalama Fiili Üst Isıl Değeri (kWh/ Sm³) kullanılarak standart metreküp (Sm³) ve kWh' e (kilovatsaat) dönüştürülecektir.
- 11.3.** Faturalamada kWh değeri esas alınacak ve birim kWh fiyat değeri ile çarpılarak faturalandırılacak miktar bulunacaktır.
- 11.4.** Yüklenici, her teslimat için kullandığı günlük ortalama Fiili Üst Isıl Değeri (kWh/Sm³) Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonunu işleten dağıtım ve/veya iletim şirketinden temin edecek ve ayın sonunda fatura ekinde İdareye sunacaktır.
- 11.5.** Yüklenici, işbu sözleşme süresi içindeki her ayın en geç 7'nci gününde, İdarenin bir önceki aya ilişkin aylık faturasını düzenleyerek, ekleriyle birlikte İdareye gönderecektir.
- 11.6.** Yüklenici tarafından gönderilen fatura, faturaya konu tüketimin olduğu ayı takip eden ayın 25'inci gününe kadar Yüklenicinin bildireceği banka hesaplarına ödenecektir. Ödemede gecikme olması halinde, uygulanacak gecikme zammı oranı, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranını aşamaz.
- 11.7.** İdare, faturalarındaki son ödeme tarihinin/vade gününün Cumartesi-Pazar ve/veya diğer resmî tatil günlerine rastlaması halinde; ödemelerini, bu günlerden sonraki ilk iş günü mesai saati bitimine kadar yapacaktır.

- 11.8.** Fatura miktarında anlaşmazlık olması halinde, İdare tespit ettiği miktar için ödeme yapar. İtirazın sonuçlandırılması neticesinde fark çıkması halinde, çıkan bedel İdare tarafından 5 (beş) iş günü içinde ödenir.
- 11.9.** Yüklenici, faturada KDV' yi ayrıca belirtecektir.
- 11.10.** Yüklenici, faturaya teslim edilen gaz bedeli dışında her ne ad altında olursa olsun ilave bir bedel talep edemez.

Madde 12: CEZALAR

Sözleşmenin 7'nci maddesinde belirtilen termine göre verilen sipariş zamanında teslim edilemediğinde (mücbir sebep halleri dışında) İdare tarafından Yükleniciye en fazla 2 (iki) takvim günü ek süre verilir.

Ek süre verilmesine rağmen Yüklenici vecibelerini yerine getirmez ise başka bir ihtar yapmaya veya protesto çekmeye gerek kalmaksızın, İdare öncelikle Yüklenicinin önerdiği tedarikçi olmak üzere başka bir tedarikçiden doğrudan temin yoluyla CNG temin eder ve fark bedel Yükleniciye yansıtılır.

Madde 13: SÖZLEŞMENİN SONA ERMESİ VE FESHİ

- 13.1.** Sözleşme, **31.12.2027** tarihinde sona erer.
- 13.2.** Sözleşmeden kaynaklı yükümlülüklerin yerine getirilmemesi durumunda Yüklenici, ilk önce ihtar edilir, ihtara rağmen uygunsuzluğun devamında, 15 (onbeş) gün önceden haber vermek kaydı ile sözleşme fesih edilir.
- 13.4.** Her ne sebeple olursa olsun, sözleşmenin sona ermesi durumunda, İdare, alternatif bir tedarikçi ile anlaşma sağlayıncaya kadar Yüklenicinin CNG tedarik etmeye devam etmesini talep edebilir. Ancak bu durum 45 (kırkbeş) günü geçmeyecektir.
- 13.5.** Sözleşmenin sona ermesi halinde tarafların karşılıklı her türlü borç ve alacaklarına ilişkin yükümlülükleri devam eder.
- 13.6.** Yüklenici, iş bu sözleşme altındaki hak ve vecibelerini, İdarenin yazılı izni olmadıkça, üçüncü şahıslara devir veya temlik edemez.

Madde 14: MÜCBİR SEBEPLER

Taraflardan hiçbiri sözleşme kapsamındaki yükümlülüklerinin gecikmesi veya yerine getirilmemesi nedeniyle, bu gecikme ve yerine getirmeme, örneğin savaş, ayaklanma, toplum hareketleri, doğal afetler, olağanüstü hava koşulları, ulaşım imkânlarının kesilmesi veya genelde mevcut olmaması, kaza, yangın, infilak ve enerji, malzeme veya malzeme kıtlığı gibi bir Mücbir Sebep nedeniyle oluştuğu takdirde, diğer tarafa karşı sorumlu olmayacaktır.

Tarafların her biri herhangi bir mücbir sebep halinin oluşmasından sonraki 7 (yedi) gün içinde bu durumun tahmin edilen devam ve sona erme süresini diğer tarafa bildirecektir.

Mücbir Sebep hali nedeniyle herhangi bir hizmetin yerine getirilmesi 1 (bir) aylık devamlı bir süre boyunca önemli ölçüde askıya alındığı takdirde, tarafların her biri sözleşmeyi tazminatsız feshetme hakkına sahip olacaktır.

Madde 15: VERGİ, RESİM VE HARCLAR

Sözleşmenin yapılması, yürütülmesi ve uzatılması ile ilgili her türlü vergi, resim, harç, fon ve bunun gibi her ne nam altında olursa olsun kanuni ödemeler ve bunlardan doğabilecek cezalar Yükleniciye aittir. Yüklenici, bu ödemelerin yapıldığını İdareye belgelendirmekle yükümlüdür.

Yüklenici, bu ödemelerin gereği gibi ve zamanında yapılmamasından doğacak taleplerden İdareyi masun kılacağı gibi, bu nedenle İdare tarafından ilgili mercilere ödeme zorunluluğunda kalınabilecek tüm zarar ve cezalarını da tazmin edecektir

Madde 16: ALIMIN DURDURULMASI

İdare, önemli bir arıza, mücbir sebep veya başka bir neden ile sipariş ettiği CNG alımını durum normale dönene kadar durdurma veya iptal etme hakkında sahiptir.

Madde 17: ANLAŞMAZLIK HALİ

İş bu Sözleşmeden doğan ve/veya bu Sözleşme ile ilgili ihtilafların hallinde münhasıran Eskişehir Mahkemeleri ve İcra Müdürlükleri yetkilidir.

Madde 18: SÖZLEŞMENİN GİZLİLİĞİ

İş bu Sözleşmenin şartları, taraflar arasında gizli olup üçüncü şahıs ve kuruluşlara bu şartlarla ilgili hiçbir bilgi, döküman v.b. verilemez.

Madde 19: TAMAMLAYICI HÜKÜMLER

İş bu Sözleşmede belirtilmeyen hallerde ilgili mevzuat hükümlerine göre uygulama yapılacağını, EPDK tarafından yapılan düzenlemelerinin mahkeme kararları ile iptali halinde ise İdarenin mahkeme kararı doğrultusunda geriye yönelik olarak işlem yapma hakkını Yüklenici kabul eder.

Sözleşme içinde yer alan Madde başlıkları sadece kolaylık olması amacıyla kullanılmış olup sözleşmenin yorumlanmasında dikkate alınmayacaktır.

Bu sözleşmenin hiçbir hükmü Tarafların her ikisi tarafından da usulüne uygun olarak imzalanmış hukuki bir belge olmaksızın, tahrif, tadil edilemez, düzeltilemez ve bunlara eklemeye yapılamaz. İşbu sözleşmedeki herhangi bir hüküm ve düzenlemede yer alan haktan feragat ancak feragatin yazılı olması ve feragat edenin ya da feragat onay veren tarafın imzası ile mümkündür. İşbu sözleşmede Taraflardan birisine tanınan haklardan herhangi birisinin kullanılmaması veya kullanılmasının gecikmesi haktan feragat olarak nitelenemez ve yorumlanamaz.

Sözleşme içerisindeki herhangi bir hüküm geçersiz, etkisiz, kanuna aykırı ya da uygulanamaz ise, sözleşmenin diğer hükümleri bundan etkilenmez ve geçersiz halel gelmez. Böyle bir durumda, etkisiz, kanuna aykırı ya da uygulanamaz hükümleri değiştirmek için, Taraflar iyi niyetle hükmün asıl halinin amaç ve konusu ile uyumlu olarak hukuka uygun yeni bir yedek hüküm koyarlar.

İşbu sözleşme hükümleri hususunda Yüklenici tam ve eksiksiz olarak bilgilendirilmiş, taraflarca okunarak birlikte imza altına alınmıştır.

Madde 20: YÜRÜRLÜLÜK

İş bu Sözleşme, ihale ilanının tamamlayıcı bir parçası olup bu maddesi ile birlikte 20 (yirmi) madde, Gizlilik Sözleşmesi ve İş Sağlığı ve Güvenliği Taahhütnamesi' nden oluşan 2 (iki) ekten ibaret olup 01/01/2024 tarihinde yürürlüğe girer.

İş bu Sözleşme/...../..... tarihinde bir orijinal nüsha olarak tanzim ve imza edilmiş olup, aslı İdarede muhafaza edilecektir.

İDARE ADINA

YÜKLENİCİ ADINA

Şirket Kaşesi:

Şirket Kaşesi:

İmza:

İmza:

Yetkili Adı:

Yetkili Adı:

Yetkili Unvanı:

Yetkili Unvanı: