

CNG TESİSİ ÜZERİNDEN LOKAL ŞEBEKEYE DOĞAL GAZ TEMİNİ İDARİ VE TEKNİK ŞARTNAME

NOT:

İhalesi yapılacak olan Erzurum İli, Pazaryolu İlçesi halihazırda CNG ile beslenmektedir. Tesis, Dağıtım Şirketi tarafından inşa edilmiş olup, tel örgü içerisindeki enstrümanlar mevcut Yüklenici tarafından imal edilmiştir. Yapılacak İhale sonrasında, İhaleyi alacak Satıcı/Yüklenici Firma'nın yükleneceği iş ve işlemleri, şehrin/bölgenin doğal gaz arzını kesintiye uğratmayacak şekilde organize etmesi gerekmektedir. Doğal gaz arzının kesintiye uğratılmasına izin verilmeyecektir. Bu nedenle İhaleye teklif verecek olan Satıcı/Yüklenici Adaylarının mevcut CNG Boşaltım Tesisi'ni Dağıtım Şirketi'nin bilgisi ve izni dahilinde yerinde görüp incelemesi ve süreçleri planlayarak teklif vermesi önem arz etmektedir.

İşbu İdari ve Teknik Şartname'de yazan tüm maddeler; mevcut Tesis'te Sözleşme süresi içerisinde gelişebilecek durumlar ve/veya mevcut Yüklenici'nin değişmesi durumunda yeni Yüklenici'nin gerçekleştireceği işlemler, mevcut Tesis'in genişletilmesinin gerekmesi durumunda yapılacak işlemler ve/veya yeni Tesis yapılması kapsamında geçerli olup, her türlü talep ve/veya gereklilikler Satıcı/Yüklenici tarafından bedelsiz olarak karşılanacaktır. Satıcı/Yüklenici; ihaleye teklif verirken ve Sözleşme'nin imzalaması ile tüm bu şartları ve mevcut Tesis ile devam edilmesi durumunda mevcut Tesis'in şartlarını kabul etmiş sayılır.

Madde 1. Konu

İşbu Şartname'nin konusu; PALMET Gaz Grubu'na bağlı Doğal Gaz Dağıtım Şirketi (bundan sonra Dağıtım Şirketi olarak anılacaktır)'nin, Dağıtım Bölgesi kapsamında olup iletim şebekesinin ulaşmadığı ve/veya dağıtım şebekesi ile bir bütün oluşturacak şekilde şebeke imalatının yapılamadığı bölgelerde Dağıtım Şirketi tarafından imal edilmiş Boşaltım Tesisi ile Yüklenici tarafından gerçekleştirilecek CNG tedarikine dair teknik ve idari kriter ve şartların belirlenmesidir.

Yüklenici, bu Şartname 'de yer alan hüküm ve koşulları kabul, beyan ve taahhüt etmiş sayılır.

Madde 2. Kapsam

Bu şartname; doğal gazın, Dağıtım Şirketi'ne ait lokal dağıtım şebekesine aktarımına yönelik olarak CNG'nin taşınması, ihaleye konu alanda kurulmuş olan Boşaltım Tesisi'nin işletilmesi ve işletmeye alınmasından sonra yapılabilecek değişiklikler ile ilgili esasları, teknik ve idari şartları kapsar. Bu Şartname'de belirtilmeyen hususlarda; T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'nın yayınlamış olduğu ve/veya yayınlayacağı yönetmelikler, şartnameler ile Türk Standartları'nda belirtilen, yoksa Uluslararası Standartlar'da yer alan hükümler geçerlidir.

Madde 3. Dayanak

İşbu Şartname, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile EPDK tarafından yayınlanan 17.11.2022 tarih ve 11394 numaralı Kurul Kararı'na dayanılarak hazırlanmıştır. CNG Taşıma, Boşaltma ve Teslim işleri; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanun'a göre çıkarılmış ve/veya çıkarılacak olan ikincil mevzuata uygun olarak yapılacaktır.

Madde 4. İlgili Standartlar ve Mevzuat

- Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği
- Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği
- Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) veya Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) ile Beslenmesine İlişkin Usul ve Esaslar
- BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)
- BOTAŞ Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonu Şartnamesi
- Taşınabilir Basınçlı Ekipmanlar Yönetmeliği
- İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu
- İş Sağlığı ve Güvenliği Risk Değerlendirmesi Yönetmeliği
- Çalışanların Patlayıcı Ortamların Tehlikelerinden Korunması Hakkında Yönetmelik
- TS EN 60079 – 10 – 1 Patlayıcı Ortamlar – Bölüm 10 – 1: Tehlikeli Bölgelerin Sınıflandırılması – Patlayıcı Gaz Atmosferler
- TS 13660 İşyerleri – Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Dolum Tesisleri İçin Kurallar
- TS 13612 Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) – İkmal İstasyonları – Karayolu Taşıtları İçin – Emniyet Kuralları
- Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği
- Elektrik Tesislerinde Topraklamalar Yönetmeliği
- Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliği
- Amerikan Standardı: “NFPA 55: Compressed Gases and Cryogenic Fluids Code”
- Amerikan Standardı: “NFPA 52: Vehicular Natural Gas Fuel Systems Code”
- Karayolları Kenarında Yapılacak ve Açılacak Tesisler Hakkında Yönetmelik
- Mesleki Yeterlilik Kurumu Mesleki Yeterlilik Belgesi Zorunluluğu Getirilen Mesleklere İlişkin Tebliğ
- Doğal Gazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ
- Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri’nin Satınalma ve İhale Usul ve Esasları

Madde 5. Tanımlar

5.1. Doğal Gaz: Esas içeriği metan (CH₄), Etan (C₂H₆), Propan (C₃H₈), Bütan (C₄H₁₀), Azot (N₂) ve Karbondioksit (CO₂) olan ve çıkarıldığı bölgeye göre içerisinde Helyum (He) gibi gazlar da bulunabilen renksiz, kokusuz ve havadan hafif gazdır. Doğal gazın kalitesi, niteliği ve teslimine dair teknik koşul ve şartlar ŞİD hükümlerine, kalitesi ise ayrıca ŞİD’in eki niteliğinde olan “Doğal Gaz Kalite Şartnamesi”ne uygun olacaktır. Özellikleri Madde 12.’de verilen gazı ifade eder.

5.2. CNG (Sıkıştırılmış Doğal Gaz): Doğal gazın basınçlandırılmış halidir.

5.3. Dağıtım Şirketi: Belirlenen coğrafi bir bölgede doğal gazın dağıtımını ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişidir.

5.4. Yüklenici: CNG tesisi üzerinden lokal doğal gaz şebekesine, taşıma yoluyla doğal gaz

alımı işi ikmalini sağlamakla yükümlü, EPDK tarafından verilmiş olan gerekli Lisanslara sahip tüzel kişidir.

- 5.5. CNG Boşaltım Tesis (kısaca Tesis):** CNG'nin geçici olarak depolandığı, basıncının düzenlendiği ve ölçümünün yapılarak lokal doğal gaz dağıtım şebekesine verildiği tesistir.
- 5.6. CNG Stok ve Taşıma Ünitesi (kısaca STÜ):** Doğal gazın stoklanması ve/veya nakli için kullanılan, CNG depolayabilen ve geri verebilen ekipmandır.
- 5.7. Basınç Düşürme Sistemi:** STÜ'den alınan gazın lokal dağıtım şebekesine istenen basınçta verilmesini sağlayan basınç düzenleme sistemleridir. STÜ'den alınan gazın; varsa ikinci kademe basınç düşürme sistemine 4 veya 12-19 barg basınçta, yoksa Dağıtım Şirketi tarafından istenilen basınçta (polietilen hatta örneğin 3,8 – 4,2 barg arasında) verilmesini sağlayacak düzenleme gruplarının kurulması Yüklenici tarafından yapılır.
- 5.8. CNG Tesis Operatörü:** Nitelikleri, eğitimi, tecrübesi ve becerisiyle konu hakkında karar verebilen, konusunda ulusal mevzuata göre gerekli eğitimleri almış ve belgelendirilmiş kişidir.
- 5.9. Sayaç:** Dağıtım Şirketi'nin doğal gaz tüketimini ölçen, Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği'ne tabi cihazdır.
- 5.10. Otomatik Hacim Düzeltici (Korrektör):** Sayaçtan ölçülen doğal gazın hacmini; standart şartlar ile doğal gazın basıncı, sıcaklığı ve özelliklerine göre düzelterek gösteren ölçüm cihazıdır.
- 5.11. Asgari Saatlik Çekiş Miktarı (Q_{min}):** Tesis'te Dağıtım Şirketi tarafından teçhiz edilmiş "Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği"ne uygun olan Ölçüm Ekipmanlarının standartlar dahilinde hata toleransını aşmadan ölçüm yapabildiği en düşük saatlik m³ miktardır.
- 5.12. Azami Saatlik Çekiş Miktarı (Q_{max}):** Tesis'te Dağıtım Şirketi tarafından teçhiz edilmiş "Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği"ne uygun olan Ölçüm Ekipmanlarının standartlar dahilinde hata toleransını aşmadan ölçüm yapabildiği en yüksek saatlik m³ miktardır.
- 5.13. Uzaktan Okuma Sistemleri:** STÜ'lerin içinde kalan ve sayaçlardan geçen doğal gazın uzaktan takip edilmesine imkan veren elektro-mekanik ve yazılımlar içeren sistemdir. Söz konusu sistem Tesis'ten mobil vericiler aracılığıyla istenilen dijital ortama veri aktaran cihaz ve yazılımlar bütünüdür.
- 5.14. Taşıma Ünitesi Uzaktan Okuma Sistemi (UPO):** STÜ'lerin, dolum ve boşaltım anında basınç ve sıcaklık değerlerini okuyarak STÜ içinde bulunan doğal gaz miktarlarının hesaplanmasını sağlayan takip ve ikaz sistemidir.
- 5.15. Uzaktan Sayaç Okuma Sistemi (USO):** Doğal gaz tüketimi, basınç ve sıcaklık değerlerinin belirli aralıklar ile Tesis'te yer alan otomatik hacim düzelticileri, basınç sensörleri, sıcaklık sensörleri vasıtasıyla ölçülerek mobil vericiler üzerinden istenilen dijital ortama aktarılmasını sağlayan sistemdir. Söz konusu ölçüm verileri, Dağıtım Şirketi'ne her sabah 08:00-08:30'da Yüklenici tarafından web/yazılım üzerinden otomatik olarak gönderilecektir.
- 5.16. Jeneratör:** Farklı yakıt kaynakları kullanarak yerel elektrik şebekesinden elektrik sağlanamadığı durumlarda elektrik üretimini sağlayan sistemdir. Tesis için gerekli olan jeneratörler Dağıtım Şirketi tarafından kurulmuştur.
- 5.17. Gaz Kaçağı:** Doğal gazın normal operasyon haricinden doğal gaz tesisatından ortama sızmasıdır.

- 5.18. Kokulandırıcı:** Doğal gaz kaçaqlarının fark edilebilmesi amacıyla, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği ile diğer mevzuat ve standartlara göre yapılan, %70 THT+%30 TBM kimyasal karışımı sıvı maddedir.
- 5.19. Tesis Ana Kumanda Panosu ve Paralel İkaz Panosu:** Tesis'in çalışmasını ve acil durum sistemlerinin kontrolünü sağlayan, gaz, yangın, duman, deprem, aşırı sıcaklık, aşırı basınç ikaz benzeri uyarı sistemlerini içermesinin yanında güç verme, güç kesme ve acil durdurma sistemlerini içerir. Yüklenici tarafından temin edilir ve çalışırılığı kontrol edilir.
- 5.20. Yangın Algılama Sistemi:** Tesis'te oluşabilecek duman, alev ışığı, ısı vb. ortam koşullarını takip ederek yangınlara erken müdahale imkanı sağlayan sistemlerdir. Yüklenici tarafından temin edilir ve çalışırılığı kontrol edilir.
- 5.21. Acil Durdurma Sistemi:** Acil durdurma butonları aracılığıyla tetiklenen, yangın söndürme ve acil aydınlatma hariç, basınç düşürme ve doğal gaz akışı kontrol sisteminin elektrikliğini kesen ve gaz akışını durduran sesli alarm sistemidir. Yüklenici tarafından temin edilir ve çalışırılığı kontrol edilir.
- 5.22. Gaz Algılama ve Uyarı Sistemi:** Doğal gaz kaçağı olabilecek kritik bölgelere yerleştirilmiş ilgili tesislere/ürünlere uygun gaz dedektörleri ile doğal gaz kaçağını algılayarak panoya sinyal gönderen sistemdir. Yüklenici tarafından temin edilir ve çalışırılığı kontrol edilir.
- 5.23. Deprem Algılama Sistemi:** Belirlenen şiddette depremi algılayan ve sesli uyarı vererek belirlenen eşik değerin aşılması durumunda doğal gaz akışını otomatik olarak kesen güvenlik sistemidir. Yüklenici tarafından temin edilir ve çalışırılığı kontrol edilir.
- 5.24. Paratoner:** İş güvenliği mevzuatları gereği, yapılan saha ve binaların yıldırımlara karşı korunmasını sağlayan sistemdir ve Yüklenici tarafından tesis edilecektir.
- 5.25. Yüksek Basınç Algılama Sistemi:** Basınç düşürme sistemleri üzerinde yer alan ve sistemin tasarımı dışında basınca ulaşması halinde ana kumanda panosuna sinyal göndererek, sesli ikaz veren ve doğal gaz akışını kesen güvenlik sistemidir. Yüklenici tarafından temin edilir ve çalışırılığı kontrol edilir.
- 5.26. Uzaktan İzleme ve Kamera Sistemi:** Tesis'in güvenlik amacıyla uzaktan görüntülenmesini ve bu görüntülerin kayıt altına alınmasını sağlayan kameralar ve diğer elektronik sistemlerdir. Tesis'teki bu sistemler gerektiğinde Dağıtım Şirketi tarafından temin edilecektir.
- 5.27. Topraklama:** Elektrik Tesislerinde Topraklamalar Yönetmeliği'ne uygun olarak elektriksel açıdan iletken bir ekipmanın bir topraklama tesisi üzerinden toprağa bağlaması işlemidir. Yüklenici tarafından temin edilecek ve işleme hazır bulundurulacaktır.
- 5.28. Emniyet Mesafeleri:** Tesis ve ona ait bileşenler ile çevredeki diğer tesisler ve yapılar arasındaki bir olay anında tehlikenin derecesini azaltan mesafelerdir.
- 5.29. Patlamadan Korunma Dokümanı:** Çalışanların Patlayıcı Ortamların Tehlikelerinden Korunması Hakkında Yönetmelik'e uygun olarak, Tesis'te oluşabilecek patlayıcı ortamların tehlikelerinden çalışanların sağlığını korumak ve güvenliğini sağlamak amacıyla hazırlanan dokümandır. Yüklenici tarafından yetkili ve tecrübeli kişi ve kuruluşlar aracılığıyla ilgili standartlara göre hazırlatılır, gerekli tedbirler alınır ve onaylı hali Dağıtım Şirketi'ne teslim edilir.
- 5.30. Risk Analizi ve Risk Değerlendirmesi:** İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu ile İş Sağlığı ve Güvenliği Risk Değerlendirmesi Yönetmeliği'ne uygun olarak işyerinde var olan ya da dışarıdan gelebilecek tehlikelerin belirlenmesi; bu tehlikelerin riske dönüşmesine yol açan faktörler ile tehlikelerden kaynaklanan risklerin analiz edilerek derecelendirilmesi ve kontrol tedbirlerinin kararlaştırılması işidir. Yüklenici tarafından yetkili ve tecrübeli kişi ve

kuruluşlar aracılığıyla ilgili mevzuat ve standartlara göre hazırlatılır, gerekli risk azaltım tedbirleri alınır ve onaylı hali Dağıtım Şirketi'ne teslim edilir.

- 5.31. Acil Durum:** İvedilikle müdahale edilmesi gereken, beklenmeyen bir olay veya durum nedeniyle doğal gaz arzının kesilmesi ya da kesilme ihtimalinin kuvvetli bir şekilde ortaya çıktığı durumlardır.
- 5.32. Fiili Üst Isıl Değer:** Doğal gazın ilgili tahakkuk dönemi içindeki her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o tahakkuk dönemi için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalamasıdır.
- 5.33. Metreküp (m³):** 1,01325 bar mutlak basınç ve 15 °C sıcaklıkta bir metreküp hacim kaplayan doğal gaz miktarıdır.
- 5.34. mf:** Faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarıdır. (kWh)
- 5.35. md:** Düzeltilmiş hacmi (m3) ifade eder.
- 5.36. d:** İlgili tahakkuk döneminin ortalama fiili üst ısı değerini ifade eder (kcal /stdm3)
- 5.37. Std^{m3}:** 15 °C'de (onbeşsantigratderece) ve 1,01325 (birvirgülsıfırbinüçyüzyirmibeş) bar mutlak basınçta 1 metreküplük hacmi dolduran Gaz miktarını ifade eder.
- 5.38. Sm³:** 15 °C'de (onbeşsantigratderece) ve 1,01325 (birvirgülsıfırbinüçyüzyirmibeş) bar mutlak basınçta 1 metreküplük hacmi dolduran, su buharı içermeyen ve Üst Isıl değeri 9.155 (dokuzbinyüzellibeş) olan Doğal Gaz miktarını ifade eder.

Madde 6. Satın Alınacak CNG Miktarı ve Lokasyon Adresleri

Satın alınacak doğal gaz için Sm³ olarak miktar ve aylara göre tahmini dağılımı Tablo 1.'de belirtilmiştir. Belirtilen CNG gazı miktarı, abone sayısı değişimlerine, mevsim şartlarında gerçekleşen durumlara veya afet ve acil durum hallerine göre değişiklik gösterebilir.

GAZ ALIM DÖNEMİ		PAZARYOLU (Sm ³)
2026	Eyl.26	13.497
	Eki.26	62.662
	Kas.26	102.253
	Ara.26	159.327
	2026 YILI TOPLAMI	337.738
2027	Oca.27	194.590
	Şub.27	137.929
	Mar.27	147.067
	Nis.27	106.662
	May.27	55.398
	Haz.27	23.110
	Tem.27	8.770
	Ağu.27	8.043
	Eyl.27	13.868
	Eki.27	63.801
	Kas.27	104.112
	Ara.27	162.224
	2027 YILI TOPLAMI	1.025.574
2028	Oca.28	198.128
	Şub.28	140.437
	Mar.28	149.741
	Nis.28	108.602
	May.28	56.405
	Haz.28	23.318
	Tem.28	8.928
	Ağu.28	8.260
	Eyl.28	14.116
	2028 YILI TOPLAMI	707.935
TOPLAM SÖZLEME (Sm³)		2.071.247

Satın alınabilecek CNG miktarı toplam **2.071.247 Sm³** (22.038.069,26 kWh) olacaktır.

Dağıtım Şirketi; satın alınacak miktarları, ihtiyaca göre değiştirebilir. İş bu Şartname’de belirtilen zaman ve miktarlar kadar alım yapılmaması halinde Yüklenici’nin, Dağıtım Şirketi’nden her ne nam altında olursa olsun zarar, gider vs. talep hakkı bulunmamaktadır. Dağıtım Şirketi herhangi bir sebeple sevkiyatı azaltabilir ve/veya durdurabilir. Bu tür durumlarda Dağıtım Şirketi’nin Yüklenici’ye karşı herhangi bir zarar, masraf, gider, her ne nam altında olursa olsun tazmin yükümlülüğü bulunmamaktadır. Dağıtım Şirketi sadece ölçüm noktasında ölçümü yapılan miktar karşılığını Yüklenici’ye ödeme sorumluluğu bulunmaktadır.

CNG Gaz Alımı Yapılacak Kurulu CNG Tesisin Adresi

Talep edilmesi durumunda ilgili Tesis’in yeri Dağıtım Şirketi tarafından bildirilecektir.

Madde 7. Emniyet Mesafeleri

Tesis’in kurulumu sırasında emniyet mesafelerini sağlayacak yerleşim planı ve projesi, kapasite, arazi koşulları, kurum kuruluş izinleri vb. durumları göz önünde bulundurularak aşağıdaki referans standartlara (bunlarla sınırlı olmamak üzere) uygun olarak Yüklenici ve Dağıtım Şirketi müştereken belirleyecektir.

- TS 13660 İşyerleri – Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Dolum Tesisleri İçin Kurallar
- Amerikan Standardı: “NFPA 55: Compressed Gases and Cryogenic Fluids Code”
- Amerikan Standardı: “NFPA 52: Vehicular Natural Gas Fuel Systems Code”
- Karayolları Kenarında Yapılacak ve Açılacak Tesisler Hakkında Yönetmelik
- Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliği

Madde 8. Yüklenici’nin Sorumlulukları

- 8.1.** Yüklenici, bu Şartname’de düzenlenen yükleme, doldurma, taşıma, boşaltma ve teslim işlerini, başta Doğal Gaz Piyasası Kanunu, Karayolu Taşıma Kanunu, Karayolları Trafik Kanunu, Tehlikeli Malların Karayolu ile Uluslararası Taşımacılığına İlişkin Avrupa Anlaşması ve Tehlikeli Maddelerin Karayolu ile Taşınması Hakkında Yönetmelik olmak üzere (ve bunlarla sınırlı kalmamak üzere) ilgili tüm mevzuat hükümlerine uygun olarak taşımakla yükümlü olup aksi halde doğabilecek her türlü doğrudan ve dolaylı zararlar ile idari ve adli cezalardan tek başına sorumlu olacaktır.
- 8.2.** Yüklenici, taşıdığı ve teslim ettiği ürünün, ilgili mevzuatlar çerçevesinde tehlikeli madde olduğunu ve gerek Dağıtım Şirketi Personeli’ne veya yatırımlarına, gerek kendisine ve personeline, gerekse üçüncü kişilere, Dağıtım Şirketi müşterilerine zarar verilmemesi için gerekli her türlü tedbiri, bedeli kendisine ait olmak üzere almak yükümlülüğü altında olduğunu bilmektedir.
- 8.3.** Yüklenici, Dolum Tesisleri’nden aldığı CNG’yi, CNG taşımaya yönelik üretilen dorsellerle/tankerlerle Tesis’e getirerek, mevcut CNG ünitesinin değişimini yapacaktır. CNG’nin sevk yeri, Dağıtım Şirketi tarafından belirtilen iş yerlerindeki Boşaltım Tesis Ünitesi’dir. Transfer sırasında dorse/tanker hortum bağlantıları ve transfer/boşaltma işleri, tır/kamyon şoförü/operatörü tarafından yapılacaktır. Dolum ve/veya transfer ve/veya boşaltma işlemleri sırasındaki tüm sorumluluklar ve/veya oluşabilecek tüm durumlar Yüklenici’nin sorumluluğundadır.
- 8.4.** Yüklenici, dolum/transfer için gerekli ekipman ihtiyaçlarını karşılayacaktır. Yüklenici; CNG’nin Tesis’teki sistemlere nakil, boşaltım, transfer ve montaj aşamalarında olabilecek

muhtemel tehlikelere karşı, kendi personelinin ve Dağıtım Şirketi Personeli'nin güvenliğini sağlayacak önlemleri almak zorundadır. CNG nakliyesi yapacak tır/kamyon/dorse/treyler; Dolum Sahası'na giriş yaptıktan sonra, doluma/transfere başlamadan tüm teknik emniyet tedbirlerini almak ve kurallara uymakla yükümlüdür.

- 8.5.** CNG Tırları/Tankerleri/Dorseleri, güncel Karayolları Taşıma Yönetmeliği'ne uygun şekilde tabelalı olmalıdır.
- 8.6.** Yüklenici, CNG nakliyesi yapılan araçta AETR Konvansiyonu'na uygunluk açısından yeterli eğitimlerden geçmiş, gerekli ve geçerli sertifikaları bulunan en az 1 (bir) şoför/operatör bulundurmalı ve Yüklenici lojistik hizmetini başka bir firmadan sağlıyor ise şoför/operatörler, hizmet alınan firma bünyesinde sigortalı olmalıdır. Görevlendirilecek personelin belgeleri, Sözleşme Dönemi operasyonuna başlamadan önce Dağıtım Şirketi'ne toplu olarak ibraz edilecektir.
- 8.7.** Yüklenici'nin Tesis'te görev alacak personeli, ısı ve ateşe dayanıklı iş elbisesi, koruyucu maske, baret, kulaklık, eldiven ve benzeri gerekli kişisel koruyucu bulundurmak ve kullanmak zorundadır.
- 8.8.** CNG taşıyan tırlar/tankerler/dorseler, bu amaç için tekniğine uygun olarak yapılmış olmalı ve yeterli kapasitede kullanılabilir durumda yangın söndürme cihazı ile donatılmış olmalıdır.
- 8.9.** Yüklenici; CNG nakil veya transfer veya boşaltma işlemlerinde olası muhtemel kazalara karşı gerekli tedbirleri almakla yükümlü olup, meydana gelebilecek her türlü kaçak, iş kazası ile zarar ve ziyandan Dağıtım Şirketi'ne ve üçüncü taraflara karşı doğrudan ve dolaylı olarak sorumludur.
- 8.10.** CNG nakliyesi yapacak tır/treyler/dorse/tankerlerine ait yetkili kuruluştan alınan Kalite Sertifikası veya İlk Muayene Sertifikası'nın (3rd Party Initian Sample Report) bir kopyası Dağıtım Şirketi'ne ibraz edilecektir.
- 8.11.** CNG nakliyesi yapacak tankerlerin/dorselerin ilgili Sertifikaları olması gereklidir. Araçlara ait Sertifikaların aslı veya noter onaylı sureti ibraz edilecektir (05.06.2006 tarihli Resmi Gazetede Yayınlanan "Taşınabilir Basıncılı Ekipmanlar Yönetmeliği 99/36/AT/ Transportable Pressure Equipment Directive PED 99/36/EC uyarınca).
- 8.12.** Yüklenici, kendi personelinin sevk ve idaresinden sorumludur. Yüklenici Personeli, Dağıtım Şirketi işyeri kurallarına uygun olarak çalışacak, aksi durumlarda, kurallara uymayan personel iş sahasından uzaklaştırılacaktır.
- 8.13.** Tesis'e gaz taşınması yapacak Yüklenici firmanın Taşıt Durum Tespit/Taşıt Uygunluk/ADR Uygunluk Belgesi, vb. birer kopyaları Dağıtım Şirketi'ne ibraz edilecektir. İbraz edilen belgelerde yapılan değişiklikler ve/veya herhangi bir araç değişikliği durumunda yeni belgeler CNG sevkiyatı öncesinde Dağıtım Şirketi'ne ibraz edecektir.
- 8.14.** İkmal için Tesis'e gelen tır/dorse/treyler/tanker, ikmal ve/veya montaj işini tamamlandıktan sonra emniyet tedbirlerine riayet ederek en kısa zamanda Tesis'i terk edecektir.
- 8.15.** Tesis mahalli içinde CNG'nin ünite değişimi aşamasında, İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG)'ne göre doğabilecek risklerden ve İSG ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre tedbirlerin alınmamasından doğacak her türlü iş kazası ile üçüncü şahıslara vermiş olduğu zarar ve ziyandan (maddi zarar, yaralanma, ölüm vb.) Yüklenici sorumludur. Dolaylı sebebiyet verilecek gerek iş kazası nedeniyle gerekse diğer hallerde Dağıtım Şirketi'ne ve/veya üçüncü şahıslara verilecek her türlü maddi ve manevi zararları tazmin yükümlülüğü Yüklenici sorumluluğundadır. Dağıtım Şirketi tarafından karşılanmak zorunda kalınması hallerinde Dağıtım Şirketi'nin Yüklenici'ye rücu talep ve dava hakkı saklıdır.

- 8.16.** CNG ikmalı yapacak tır/dorse/treyler/tankerler, karayolları “Trafik Yönetmeliği” ve “Tehlikeli Maddelerin Karayolu ile Taşınması Hakkındaki Yönetmelik” hükümlerine uygun olacaktır. Yüklenici, Sözleşme Dönemi operasyonuna başlamadan önce sevkiyat yapacak tır/dorse/treyler/tankerlerin; “Tehlikeli Maddeler ve Tehlikeli Atık Zorunlu Mali Sorumluluk Sigortası” ve “Karayolları Motorlu Araçlar Zorunlu Mali Sorumluluk (Kasko) Sigortası” poliçeleri ile operatörler için de “SRC5” ehliyetlerini Dağıtım Şirketi’ne toplu olarak ibraz etmek zorundadır.
- 8.17.** Yüklenici, bu maddede sayılan/talep edilen işlemlerin ve/veya belgelerin gerekli kısmını Sözleşme imzalanmasından hemen sonra diğer kısmını da her bir sevkiyat öncesi Dağıtım Şirketi’ne sunacaktır. Bu maddede talep edilen belgelerin zamanında Dağıtım Şirketi’ne ulaştırılmaması durumunda ve/veya talep edilen işlemlerin gerçekleştirilmemesi durumunda, CNG tırı/dorsesi/treyleri/tankeri sahaya gelmiş olsa bile içeri alınmayacak, CNG dolumu/boşaltılması/transferi yapılmasına izin verilmeyecektir. Bu durumda yaşanabilecek gaz kesintisi nedeni ile oluşabilecek tüm maddi ve manevi sorumluluk Yüklenici’ye aittir. Bu tür veya buna benzer durumlarda Dağıtım Şirketi herhangi bir ceza ile karşılaşırsa bu cezaları Yüklenici’ye rücu hakkı saklı olup Yüklenici’nin itiraz etme hakkı yoktur.
- 8.18.** Yüklenici, İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG), Çevre Güvenliği ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre gerekli tüm emniyet tedbirlerini almakla yükümlüdür.
- 8.19.** Şebekenin Tesis dışından CNG ile beslenmesi gereken durumlarda, bağlantı noktası Dağıtım Şirketi tarafından belirlenip, Yüklenici’ye bildirilecektir. Yüklenici, bu noktada yapılacak olan tüm çalışmalardan ve sonuçlarından sorumludur. İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre gerekli emniyet tedbirlerini almakla da yükümlüdür.
- 8.20.** Yüklenici, doğal gazın STÜ’lere teknik olarak izin verilen miktarı geçmemek üzere dolumunu gerçekleştirir.
- 8.21.** Yüklenici, sevk ettiği doğal gaz için dolum miktarı bilgisini de içeren taşıma evraklarını Karayolu Taşımacılığı mevzuatına uygun olarak düzenler.
- 8.22.** Yüklenici’nin sevkiyatta kullandığı STÜ, “Taşınabilir Basıncı Ekipmanlar Yönetmeliği”ne uygun olacaktır. Türk Standartları Enstitüsü (TSE)’den alınmış olan ADR Araç Uygunluk Sertifikası diğer adıyla T9 Sertifikası ve üst yapı muayene sertifikalarının kullanılması yeterli olacaktır.
- 8.23.** Kesintisiz doğal gaz tedarikinin sağlanması amacıyla uygun sevkiyat planının yapılması ve Tesis’teki stok miktarının takibi Yüklenici’nin sorumluluğundadır. Yüklenici, planlamada oluşabilecek hataların önüne geçmek amacıyla STÜ’deki kalan doğal gaz miktarını öncelikle kurulacak UPO Sistemi ile takip edilmelidir. UPO sistemindeki değerlerin Dağıtım Şirketi yetkilileri tarafından da takip edilmesi amacıyla Yüklenici, kullanıcı adı şifre bilgilerini verecektir.
- 8.24.** Yüklenici, gerekmesi halinde Boşaltım Tesisi kurulumu, montajı işletmeye alma işlemlerinde İş Sağlığı ve Güvenliği tedbirlerini azami seviyede uygulamakla yükümlüdür. Her türlü kaza ve zararlardan doğrudan ve dolaylı olarak sorumluluk yalnızca Yüklenici firmada olacaktır.
- 8.25.** Yüklenici, doğal gaz ikmalinde yol süreleri, meteorolojik şartları, ulaşım risklerini ve çekiş dalgalanmalarını göz önünde bulundurulacak şekilde ilgili Tesis’te yeterli güvenli gaz stoğunu her zaman Tesis’te bulunduracaktır. Tesis’in reel çekiş debisine göre 12 (on iki) saatten az olmayacak şekilde ek stok gaz miktarını sağlanacaktır.
- 8.26.** Yüklenici doğal gazı, Tesis içerisinde kurulan ve Otomatik Hacim Düzeltici entegre edilen

sayaç üzerinden Dağıtım Şirketi'ne teslim edecektir. Otomatik hacim düzeltici arızası durumunda, Dağıtım Şirketi ile mutabık kalınan sayaç mekanik verileri (mekanik endeks, basınç ve sıcaklık) ile hesaplama yapılacaktır.

- 8.27.** Yüklenici, Tesis'te iş güvenliği ve operasyonel işlemlere dair talimat ve prosedürleri Dağıtım Şirketi Tesis'i devreye almadan önce Dağıtım Şirketi'ne teslim etmekle yükümlüdür. Yüklenici operasyonların prosedür ve talimatlar doğrultuda yapılabilmesi amacıyla Dağıtım Şirketi'nin Tesis'te görevli personellerine gerekli iş başı eğitimlerini verir.
- 8.28.** Boşaltım sahasında karşılaşılabilecek acil durumlarla ilgili acil durum müdahale talimatının hazırlanmış ve CNG Tesis Operatörleri'ne bildirilmiş olması Yüklenici sorumluluğundadır.
- 8.29.** Yüklenici, kış aylarında boşaltım sahasında kesintisiz araç manevrası yapılabilmesi için buz önleyici amaçla yeterli miktarda tuz bulunduracaktır. Ayrıca ihtiyaç halinde gerekli yol temizleme iş makinelerini hızla temin edecek veya temin edilmesini sağlayacaktır.
- 8.30.** CNG araçlarının periyodik bakımları aksatılmadan yapılmalı, araç lastikleri meteorolojik koşullara tam uyumlu şekilde hazır olmalı, günlük kontrolleri yapılmalı ve gerektiğinde vakit kaybetmeksizin değiştirilmelidir.
- 8.31.** Boşaltım Tesisinde bulunan teçhizatlar için genel periyodik kontrol ve bakım işleri ile arıza (gaz kaçağı vb.) onarımları Yüklenici sorumluluğundadır. Yüklenici, her yıl Tesis'teki tüm donanım, cihaz, makine ve teçhizatların kontrol ve bakımlarını gereği gibi yapmakla yükümlüdür. Arıza sıklığına ve ilgili donanımların sistemin işletiminde kritik önemine bağlı olarak ünitelerdeki kontrol bakım sıklığı da artırılacaktır.
- 8.32.** Yüklenici, Boşaltım Tesisindeki arıza ve/veya acil, alarm durum bilgisini alır almaz en kısa sürede Tesis bölgesine ulaşarak gerekli en optimum çözüm ve desteği sağlayacaktır.
- 8.33.** Yüklenici, Dağıtım Şirketi'ne ait dağıtım bölgelerindeki Boşaltım Tesisleri'ne CNG gazı teminini öncelikle Dağıtım Şirketi şebekesine bağlı olan CNG Dolum Tesisleri'nden sağlamak zorundadır. Dağıtım Şirketi şebekesine bağlı CNG Dolum Tesisindeki muhtemel arıza veya diğer bölgelerden doğal gaz arzı desteğinin zorunlu olduğu durumlarda diğer Dolum Tesisleri'nden CNG gazı temin edilebilir.
- 8.34.** Yüklenici, Dağıtım Şirketi şebekesi dışından temin ettiği CNG gazını, ilgili Gaz Dağıtım Şirketi şebekesinden uygun konsantrasyonda kokulandırılmış şekilde temin etmek ve hizmet verdiği Dağıtım Şirketi şebekesine vermekle yükümlüdür. Dağıtım Şirketi'nin ayrıca kokulandırma enjeksiyon işlemi yapmasına ihtiyaç bulunmamalıdır. Bu durumda Yüklenici, tedarik ettiği CNG gazının içeriğinde uygun konsantrasyonda kokulandırılmış gaz olduğunu (8-25 mg/m³) teyit eder. Yüklenici, Dağıtım Şirketi tarafından talep edilmesi durumunda, Dağıtım Şirketi şebekesi dışından temin ettiği CNG gazı içerisindeki kokulandırıcı kimyasal maddesiyle ilgili bilgi, belge, sertifika ve dolum noktası ölçüm raporlarını Dağıtım Şirketi'ne talep tarihinden itibaren en geç 3 (üç) gün içerisinde sunmakla yükümlüdür.
- 8.35.** Yüklenici, Dağıtım Şirketi lisans bölgesi dışındaki CNG Dolum Tesisleri'nden tedarik ettiği ve Boşaltım Tesisleri'ne naklettiği gaza ait, günlük fiili üst ısı değerini, ilgili Dağıtım Şirketi'nden temin ederek, Dağıtım Şirketi'ne elektronik posta vb. dijital ortamda günlük olarak iletmekle yükümlüdür.
- 8.36.** Yüklenici, Boşaltım Tesisleri'ne nakledilen gazı ve treylerlerine ait sevkiyat bilgilerini (tarih, dolum yeri lokasyonu, dolum miktarı vb.) uygun periyotlarda Dağıtım Şirketi'ne elektronik posta vb. dijital ortamda iletmekle yükümlüdür.
- 8.37.** Boşaltım Tesislerindeki sayaç korrektör endeks veri kontrolleri her ayın son günü yapılarak faturaya baz tüketim mutabakatı sağlanacaktır. Gerektiğinde müşterek olarak

ekleme, çıkarma, eşitleme gibi işlemler yapılarak kayıt altına alınır.

- 8.38.** Boşaltım Tesisleri'ndeki korrektörlere, mutabık kalınan güncel aylık gaz komponent ve atmosfer basınç değerlerinin veri girişleri her ayın ilk haftası tamamlanacaktır.
- 8.39.** Tesis'e gelen STÜ'nün dağıtım ünitesine bağlantısını ve doğal gaz verme işlemini Yüklenici Operatörü gerçekleştirir.
- 8.40.** Arıza durumlarında Yüklenici Teknik Ekibi alarm sinyali alınmasından en geç 1 (bir) saat içerisinde arızaya müdahale etmekle yükümlüdür. Ayrıca Dağıtım Şirketi ekibi tarafından arıza/alarm/acil durum bildiriminden itibaren Yüklenici Teknik Ekipleri en geç 2 (iki) saat içerisinde arızanın kontrol altına alınması için müdahale etmekle yükümlüdür. Yüklenici Teknik Ekipleri, yılın 365 günü 24 saat destek esasına göre hizmet verecektir. Regülasyon sistemleri arıza halinde müdahale edene kadar yedek sistemden (by pass) otomatik olarak çalışmaya devam edecektir.
- 8.41.** "Patlayıcı Ortamların Tehlikelerinden Korunması Hakkındaki Yönetmelik"e ve EN 60079 ve ilgili diğer güncel standartlara uygun olarak "Patlamadan Korunma Dokümanı" ile "İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu" ve "İş Sağlığı ve Güvenliği Risk Değerlendirmesi Yönetmeliği"ne uygun "Risklerin Analizi ve Risk Değerlendirme Raporları"nın hazırlanarak Dağıtım Şirketi'ne sunulması Yüklenici'nin yükümlülüğündedir. Yüklenici, onaylı doküman ve raporları Tesis'in devreye alınmasından itibaren en geç 20 (yirmi) gün içerisinde sunmak zorundadır.
- 8.42.** Tesis'te yer alan aşağıdaki ekipmanların montajı ve periyodik bakımlarının gerçekleştirilmesi Yüklenici'nin sorumluluğundadır.
- 8.42.1.** STÜ'den Sayaç girişine kadar olan doğal gaz hatlarının yapımı ve kontrolü, Yüklenici tarafından ve EPDK "Yapım ve Hizmet Sertifikası" sahibi firmalara yaptırılacaktır. Kontroller sonrası uygunluk belgesi tanzim edilip, Dağıtım Şirketi Yetkilisi'ne teslim edildikten sonra doğal gaz ikmali yapılacaktır.
- 8.42.2.** STÜ'den Boşaltım Sistemi'ne ait tüm donanım ve enstrümanların bakım, onarım ve kalibrasyon hizmetleri Sözleşme süresince, Yüklenici'nin Yetkili Teknik Personeli tarafından periyodik olarak Servis Formu düzenlenerek yapılacak olup raporun onaylı bir nüshası Dağıtım Şirketi'ne verilecektir.
- 8.43.** Yüklenici, 24 (yirmidört) saat ulaşılabilir telefon numaralarını ve adres bilgilerini liste halinde Dağıtım Şirketi'ne verecektir.
- 8.44.** İlgili bölgenin boru gazına geçildiği tarihte, Boşaltma Tesis'i'nin demonte edilerek nakledilmesi ve temizlenmesi Yüklenici uhdesindedir.

Madde 9. Dağıtım Şirketi'nin Sorumlulukları

- 9.1.** Dağıtım Şirketi, (gerekirse) Boşaltım Tesisleri'nin kurulacağı arazileri Yüklenici'ye teslim edecektir.
- 9.2.** Dağıtım Şirketi, Tesis'i işletmeye alma tarihinden itibaren yürürlüğe girecek doğal afetler, sabotaj, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir "All Risks" sigortası ile teminat altına alır.
- 9.3.** Dağıtım Şirketi İşletme Operatörleri vasıtasıyla tesis ve ekipmanların kontrolünün sağlanmasından sorumludur.
- 9.4.** Dağıtım Şirketi, Boşaltım Sahası'nda personelinin kişisel koruyucu donanımlarını kullanmasını sağlamakla yükümlüdür.

Madde 10. Tesis'in Özellikleri

Bu madde; yeni tesis yapımının GEREKMEİ DURUMUNDA Dağıtım Şirketi tarafından Yüklenici'ye iletilecektir.

Madde 11: Faturalandırma

- 11.1.** Sayaçların Okunması: Dağıtım Şirketi'ne teslim edilen doğal gaz miktarının tespiti, ŞİD ve ilgili yasal mevzuata uygun yapılacaktır. Yüklenici ve Dağıtım Şirketi sayaç okuma işlemleri esnasında temsilci bulundurma hakkını vardır.
- 11.2.** 31.01.2002 tarih ve 24980 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "Doğal Gazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ"ın "Faturalandırmaya Esas Doğal Gaz Satış Miktarı" başlıklı 7. maddesine göre fatura miktarı belirlenecektir.
- 11.3.** Sayaçlardan ölçülen hacim değeri, Otomatik Hacim Düzeltici vasıtasıyla düzeltilmiş hacme (md) çevrilir.
- 11.4.** Her tahakkuk dönemi için Fiili Üst Isıl Değer düzeltilmesi yapılması yasal mevzuat gereğidir. Bu amaçla faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı, enerji olarak aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$mf = md \times \frac{d}{860,42 \text{ kcal/kWh}}$$

- 11.5.** Sayaçlar veya korrektörlerin arızalanması durumunda Yüklenici'den gelen teknik ekip ile beraber Dağıtım Şirketi Operatörleri eşliğinde Servis Tutanağı tutularak yenisi ile değiştirilecektir.
- 11.6.** Dağıtım Şirketi'nin işletme ve Lisans sorumluluk bölgelerinde gerçekleştireceği herhangi bir planlı/plan dışı operasyonel faaliyetleri ve/veya acil durumlar nedeniyle ihtiyaç duyacağı CNG gazı miktarı, bu Şartname ve bağlı Sözleşme çerçevesinde Yüklenici tarafından sevk edilerek hizmet verilecek olup Yüklenici bunun için nakliye, işçilik, hizmet bedeli, vb. gibi ilave ücret talebinde bulunamayacaktır.
- 11.7.** Sayacın Devre Dışı Kalması: Tesis'teki ölçüm ekipmanının herhangi bir nedenle devre dışı kaldığı veya hatalı ölçüm yaptığı tespit edilirse Dağıtım Şirketi'nin doğal gaz çekiş miktarlarının tespiti, ŞİD ve ilgili yasal mevzuat hükümleri uyarınca Yüklenici ve Dağıtım Şirketi arasında akdedilen Satış Sözleşmesi'ne göre yapılacaktır.

11.8. Qmax ve Qmin Yönetimi

- 11.8.1.** Sayaç teknik özelliklerinde bulunan Qmin ve Qmax değerleri çerçevesinde tüketilen gaz miktarlarının Qmin miktarı altında ya da Qmax miktarı üzerinde olması durumunda "Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği"nde de belirtilen kriterlere göre hesaplanır.
- 11.8.2.** Qmin : Doğal gaz çekişinin, asgari saatlik çekiş miktarı (Qmin) ölçüm sınırının altında kaldığının tespit edilmesi halinde, ölçüm ekipmanının minimum ölçüm sınırı altında kaldığı saatlerin tüketim değeri, saatlik tüketim miktarı minimum ölçüm sınırı (Qmin) olarak kabul edilir.
- 11.8.3.** Qmax: Doğal gaz çekişinin, azami saatlik çekiş miktarı (Qmax) ölçüm sınırının üzerine çıktığının tespit edilmesi halinde; Yüklenici ve Dağıtım Şirketi'nin karşılıklı mutabakatı ile aşılın tüketim miktarı tespit edilir.

11.8.4. Dağıtım Şirketi'nin Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonu'nda teçhiz edilmiş olan sayaçların değiştirmesi durumunda, Dağıtım Şirketi ile Yüklenici beraber tutanak tutulur. Tutanakta yer alan yeni sayaca ait bilgiler, devreye alma saati itibari ile ayrıca bir bilgilendirmeye ihtiyaç olmadan Asgari Saatlik Çekiş Miktarı (Qmin) hesaplamasında kullanılacaktır.

11.8.5. Şartname'nin işbu maddesi ile Sözleşme'de belirtilen hususlar arasında çelişki olması halinde Satış Sözleşmesi hükümleri esas olacaktır.

Madde 12. CNG Gazı Kalitesi

Kimyasal Kompozisyon	Mol Yüzdesi
Metan (C1)	Min. %82
Etan (C2)	Maks. %12
Propan (C3)	Maks. %4
Bütan (C4)	Maks. %2,5
Pentan ve Diğer Ağır Karbonlar (C5+)	Maks. %1
Karbondioksit (CO2)	Maks. %3
Oksijen (O2)	Maks. %0,5
Azot (N2)	Maks. %5,8
Kükürt	
Hidrojen Sülfür (H2S)	Maks. 5,35 mg/m3
Merkaptan Kükürt	Maks. 16,07 mg/m3
Toplam Kükürt	Maks. 115,50 mg/m3
Üst Isıl Değer	Maks. 10.427 Kcal/m3
	Min. 8.100 Kcal/m3
Wobbe Sayısı	Maks. 13.000Kcal/m3
	Min. 10.465Kcal/m3

Su Çiğlenme Noktası : Maksimum 0°C (Yaz Dönemi), -5°C (Diğer Dönemler) (44 Barg'a kadar)

Hidrokarbon Çiğlenme Noktası : Maksimum 0 °C (67,5Barg'a kadar)
Std³ : 15 °C'nin altındaki bir sıcaklıktaki ve 1,01325 Bar mutlak basınçtaki 1 (bir) m3 gazın hacmine eşittir.

Madde 13. CNG Alım İhalesine Katılma Yeterliliği

Yüklenici adayları, ihaleye katılabilmeleri için aşağıda sayılan belgeleri, teklifleri ile birlikte sunmaları gerekir:

13.1. Şartname'nin işbu maddesi ile Sözleşme'de belirtilen hususlar arasında çelişki olması halinde Sözleşme hükümleri esas olacaktır.

- Tebliğat için Adres Beyanı ve ayrıca irtibat için Telefon ve varsa Faks numarası ile elektronik posta adresi,
- İsteklinin, mevzuatı gereği ilgili Ticaret Odası'na kayıtlı olarak faaliyette bulunduğunu gösteren, ihaleye ilişkin ilk ilanının yapıldığı yıl içerisinde alınmış belgeler,
- Teklif vermeye yetkili olduğunu gösteren İmza Sirküleri (İsteklilerin ilgisine göre tüzel kişiliğin ortakları, üyeleri veya kurucuları ile tüzel kişiliğin yönetimdeki görevlileri belirten son durumu gösterir Ticaret Sicil Gazetesi veya bu hususları tevsik eden

belgeler ile tüzel kişiliğin Noter tasdikli İmza Sirküleri),

- d. Şartname ekinde örneği bulunan Teklif Mektubu,
- e. Vekâleten ihaleye katılma halinde, İstekli adına katılan kişinin İstekliyi ihalede temsile yetkili olduğunu gösterir Noter tasdikli Vekâletnamesi ile noter tasdikli İmza Beyannamesi,
- f. İsteklinin toptan satış, iletim ve taşıma faaliyetlerine ilişkin son 5 (beş) yıllık iş deneyim belgeleri,
- g. İsteklilerin (aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere) bu Şartname kapsamında üstleneceği inşaat, imalat, yükleme, doldurma, taşıma, boşaltma ve teslim faaliyetlerini yürütebilmesi için mevzuata göre tüm izinleri aldığını ve mevzuattan kaynaklanan tüm yasal zorunlulukları yerine getirdiğini gösteren belgeler,
- h. Karayolu Taşıma Yönetmeliği'ne göre alınmış yetki belgesi,
- i. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'ndan alınmış Toptan Satış Lisansı,
- j. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)'ndan alınmış İletim Lisansı, İletim Lisansı'nın bulunmaması durumunda, İletim Lisansı olan bir firma ile yaptığı sözleşmenin ve söz konusu firmanın İletim Lisansı'nın bir kopyası,
- k. Tehlikeli Maddelerin Karayoluyla Taşınması Hakkında Yönetmelik çerçevesinde Alıcı, Boşaltan ve Taşıyan sıfatıyla alınmış "Tehlikeli Madde Faaliyet Belgeleri" (Tehlikeli Madde Faaliyet Belgesi'nde "Boşaltan" ibaresinin olması gereklidir),
- l. Taşıma işinde görevlendirilecek her bir şoför için Tehlikeli Maddelerin Karayoluyla Taşınması Hakkında Yönetmelik çerçevesinde alınmış Tehlikeli Mal Taşımacılığı Sürücü Eğitim Sertifikaları (SRC5)/ADR Şoför Eğitim Sertifikaları,
- m. Tehlikeli Maddeler ve Tehlikeli Atık Zorunlu Mali Sorumluluk Sigortası (ürün taşınmasında üçüncü kişilere ve çevreye verilmesi muhtemel zarara karşı) poliçeleri,
- n. Şahıslara Karşı Mali Mesuliyet Sigortası'na ait (3. Şahıslara vereceği zararlar dolayısıyla) belgenin birer kopyaları.
- o. Kalite ve Standarda İlişkin Belgeler:
 - i. Yüklenici adayları; ihale tarihi itibarıyla geçerlilik süresini doldurmamış ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi Belgesi'nin aslını veya Noter onaylı suretini sunacaklardır.
 - ii. Yüklenici adayları; ihale tarihi itibarıyla geçerlilik süresini doldurmamış ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi Belgesi'nin aslını veya Noter onaylı suretini sunacaklardır.
 - iii. Yüklenici adayları; ihale tarihi itibarıyla geçerlilik süresini doldurmamış ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Belgesi'nin aslını veya Noter onaylı suretini sunacaklardır.
 - iv. Yüklenici adayları; ihale tarihi itibarıyla geçerlilik süresini doldurmamış ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Standardı Belgesi'nin aslını veya Noter onaylı suretini sunacaklardır.
 - v. Yüklenici adayları; ISO9001, ISO14001, ISO45001 ve ISO27001 belgeleri yok ise ihale üzerinde kalması halinde Dağıtım Şirketi'ne ait ilgili Taahhütname, Sözleşme ve Talimatları imzalamak ve Dağıtım Şirketi'nin bu konudaki kurallarına aynen uymak zorundadır. Dağıtım Şirketi'nin İSG ve Çevre Kuralları ile ISO27001 kurallarına uymamak Sözleşme'nin fesih sebebi sayılacaktır.

13.2. Yüklenici adayları, yukarıda sayılan belgelerin aslını veya aslına uygunluğu noterce

onaylanmış örneklerini vermek zorundadır. Noter onaylı belgelerin aslına uygun olduğunu belirten bir şerh taşıması zorunlu olup, sureti veya fotokopisi görülerek onaylanmış olanlar ile "ibraz edilenin aynıdır" veya bu anlama gelecek bir şerh taşıyanlar geçerli kabul edilmeyecektir.

Madde 14. İhaleye Katılamayacak Olanlar

14.1. Ortak girişimler, aşağıda sayılanlar ve aşağıda sayılanların ortağı olduğu ortak girişimler doğrudan veya dolaylı olarak, kendileri veya başkaları adına hiçbir şekilde ihaleye katılamazlar.

- a. İlgili mevzuat uyarınca geçici veya sürekli olarak kamu ihalelerine katılmaktan yasaklanmış olanlar ile 12.04.1991 tarih ve 3713 sayılı Terörle Mücadele Kanunu kapsamına giren suçlardan ve organize suçlardan dolayı hükümlü bulunanlar,
- b. İlgili mercilerce hileli iflas ettiğine karar verilenler,
- c. Dağıtım Şirketi'nin İhale Yetkilisi ile bu yetkiye sahip kurullarda görevli kişiler,
- d. Dağıtım Şirketi'nin ihale konusu işle ilgili her türlü ihale işlemlerini hazırlamak, yürütmek sonuçlandırmak ve onaylamakla görevli olanlar,
- e. Yürürlükte olan bir lisansı bulunmayan firmalar,
- f. Dağıtım Şirketi ile doğrudan ve/veya dolaylı ortaklık ya da kontrol ilişkisi bulunan firmalar,
- g. c. ve d. bentlerinde belirtilen şahısların eşleri ve üçüncü dereceye kadar kan ve ikinci dereceye kadar kayın hısımları ile evlatlıkları ve evlat edinenleri,
- h. c., d. ve f. bentlerinde belirtilen kişilerin, yönetim kurullarında görevli bulunmadıkları veya sermayesinin %10'undan fazlasına sahip olmadıkları anonim şirketler hariç ortakları ile şirketleri,
- i. İflas eden, tasfiye halinde olan, işleri Mahkeme tarafından yürütülen, konkordato ilan eden, işlerini askıya alan veya kendi ülkesindeki mevzuat hükümlerine göre benzer bir durumda olan,
- j. İflası ilan edilen, zorunlu tasfiye kararı verilen, alacaklılara karşı borçlarından dolayı Mahkeme idaresi altında bulunan veya kendi ülkesindeki mevzuat hükümlerine göre benzer bir durumda olan,
- k. Kesinleşmiş Sosyal Güvenlik Prim Borcu veya kesinleşmiş Vergi Borcu olan,
- l. İhale tarihinden önceki 5 (beş) yıl içinde, mesleki faaliyetlerinden dolayı yargı kararıyla hüküm giyen,
- m. İhale tarihinden önceki 5 (beş) yıl içinde, ihaleyi yapan Dağıtım Şirketi'ne yaptığı işler sırasında iş veya meslek ahlakına aykırı faaliyetlerde bulunduğu Dağıtım Şirketi tarafından tespit edilen,
- n. İhale tarihi itibarıyla, mevzuatı gereği kayıtlı olduğu oda tarafından mesleki faaliyetten men edilmiş olan,

14.2. Bu Şartname'nin 15. maddesinde belirtilen yasak fiil veya davranışlarda bulundukları tespit edilenler.İşbu Şartname'de belirtilen yasaklara rağmen ihaleye katılan İstekliler ihale dışı bırakılarak Geçici Teminatları gelir kaydedilir. Ayrıca, bu durumun tekliflerin değerlendirmesi aşamasında tespit edilememesi nedeniyle bunlardan biri üzerine ihale sonuçlandırılmışsa, teminatı gelir kaydedilerek ihale iptal edilir.

Madde 15. Yasak Fiil veya Davranışlar

İhalede aşağıda belirtilen fiil veya davranışlarda bulunmak yasaktır.

- a. Hile, vaat, tehdit, nüfuz kullanma, çıkar sağlama, anlaşma, irtikâp, rüşvet suretiyle veya başka yollarla ihaleye ilişkin işlemlere fesat karıştırmak veya buna teşebbüs etmek,
- b. Yüklenici adayları tereddüde düşürmek, katılımı engellemek, İsteklilere anlaşma teklifinde bulunmak veya teşvik etmek, rekabeti veya ihale kararını etkileyecek davranışlarda bulunmak,
- c. Sahte belge veya sahte teminat düzenlemek, kullanmak veya bunlara teşebbüs etmek,
- d. Bir İstekli tarafından kendisi veya başkaları adına doğrudan veya dolaylı olarak, asaleten ya da vekâleten birden fazla teklif vermek,
- e. Bu Şartname'nin 14. maddesine göre ihaleye katılamayacağı belirtildiği halde ihaleye katılmak.

Madde 16. Şartnamede Değişiklik Yapılması

- 16.1.** Bu Şartname'de değişiklik yapılması halinde, önceki ihale ilanı geçersiz sayılır ve iş yeniden aynı şekilde ilan edilir.
- 16.2.** Öte yandan, ilan yapıldıktan sonra, tekliflerin hazırlanmasını veya işin gerçekleştirilmesini etkileyebilecek maddi veya teknik hatalar veya eksikliklerin Dağıtım Şirketi tarafından tespit edilmesi veya Yüklenici Adaylarınca yazılı olarak bildirilmesi halinde, Şartnamelerde değişiklikler yapılabilir. Bu halde; ihale geçersiz sayılmayacak ve yapılan bu değişikliklere ilişkin ihale dokümanının bağlayıcı bir parçası olan Zeyilname, ihale tarihinden en az 5 (beş) gün öncesinde bilgi sahibi olmalarını temin edecek şekilde internet sitesinde yayınlanır. Zeyilname ile yapılan değişiklikler nedeniyle tekliflerin hazırlanabilmesi için ek süreye veya daha evvel verilmiş bulunan tekliflerin değiştirilmesine ihtiyaç duyulması halinde, ihale tarihi bir defaya mahsus olmak üzere en fazla 10 (on) gün, Zeyilname ile ertelenebilir. Zeyilname düzenlenmesi halinde, teklifini bu düzenlemeden önce vermiş olan İsteklilere tekliflerini geri çekerek, yeniden teklif verme imkânı sağlanır.

15 ana madde ve eklerinden oluşan işbu İdari ve Teknik Şartname esaslarına, Sözleşmelere ve diğer İhale dokümanlarına ihaleyi alan Yüklenici Firma olarak tam anlamıyla uymayı kabul, beyan ve taahhüt ederiz.