# ENERYA KONYA GAZ DAĞITIM A.Ş.’YE AİT LNG UYDU İSTASYON SAHALARINDAKİ LNG (SIVILAŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ) SATIN ALINMASI İŞİ TEKNİK ŞARTNAMESİ

1. **KAPSAM**

Bu Teknik Şartname; Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.’nin (bundan böyle ENERYA olarak anılacaktır) doğal gaz dağıtım lisansı kapsamında, teslim noktası Bozkır ve Cihanbeyli şehri için, miktarları belirtilen LNG (Sıvılaştırılmış Doğal Gaz)’nin ENERYA’nın belirleyeceği takvime göre temin edilmesi işlerini kapsamaktadır.

1. **İŞİN TANIMI**

Teknik standartlara uygun imal ve inşa edilmiş, EPDK tarafından görevlendirilmiş Müşavir Firma tarafından inşaatları ve saha imalatları denetlenmiş mevcut LNG Uydu İstasyonları’na, 2025 Temmuz-Aralık, 2026 Ocak-Haziran dönemlerini kapsayan, LNG alım işidir.

# SATIN ALINACAK MİKTAR

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **YIL** | **AY** | **TESLİM NOKTASI ;** | **TESLİM NOKTASI ;** |
| **BOZKIR** | **CİHANBEYLİ**  |
| **MİKTAR (kWh)** | **MİKTAR (kWh)** |
| **2025** | TEMMUZ | 286.535 | 513.603 |
| **2025** | AĞUSTOS | 281.577 | 504.719 |
| **2025** | EYLÜL | 286.716 | 513.923 |
| **2025** | EKİM | 1.671.733 | 2.271.837 |
| **2025** | KASIM | 4.520.402 | 8.241.187 |
| **2025** | ARALIK | 5.182.118 | 9.447.567 |
| **2025** | **TOPLAM** | **12.229.082** | **21.492.836** |
| **2026** | OCAK | 7.256.931 | 12.166.178 |
| **2026** | ŞUBAT | 6.010.977 | 10.958.667 |
| **2026** | MART | 4.904.418 | 8.941.290 |
| **2026** | NİSAN | 3.122.444 | 5.692.556 |
| **2026** | MAYIS | 1.224.064 | 2.231.603 |
| **2026** | HAZİRAN | 460.229 | 839.048 |
| **2026** | **TOPLAM** | **22.979.063** | **40.829.342** |
|  |  |  |  |
| **GENEL TOPLAM** | **35.208.145** | **62.322.178** |
|  |  |  |  |
| **SÖZLEŞME TOPLAMI** | **97.530.323** |  |

Satın alınacak LNG miktarı toplam **97.530.323 kWh** olacaktır. (“Miktarlar tahmini olarak belirtilmiştir. Sözleşme süresi boyunca, ilgili şehrin ihtiyacı olan doğalgaz tam tedarik usulünce sözleşme şartlarında yüklenici tarafından karşılanacaktır.”)

# GENEL HÜKÜMLER

* 1. YÜKLENİCİ, T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu(EPDK) tarafından verilmiş Toptan Satış Lisansı veya İthalat Lisansının bir kopyasını ve LNG İletim Lisansı olan bir firma ile yaptığı sözleşmenin ve söz konusu firmanın LNG İletim Lisansı’nın bir kopyasını İhale Dosyası ile birlikte ibraz edecektir.
	2. LNG Taşıma ve Boşaltma işleri; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanun’a göre çıkarılmış ikincil mevzuata uygun olarak yapılacaktır.
	3. LNG ikmali, ihaleyi kazanan ve sözleşme imzalanan firma (YÜKLENİCİ) tarafından sağlanacaktır. YÜKLENİCİ, ENERYA’nın ihtiyacı olan LNG’yi, ENERYA’nın belirleyeceği takvime ve/veya ENERYA’nın yapacağı taleplere uygun olarak getirecektir. İhtiyaç, ENERYA tarafından yazılı veya sözlü olarak bildirilecek, YÜKLENİCİ bu talebi 72 (yetmişiki) saat içinde karşılayacaktır. YÜKLENİCİ isterse ENERYA talepleri haricinde, dolum yapabilir. Emniyetli ve verimli bir çalışma için, LNG tankının basınç ve seviye bilgileri telemetri/SCADA sistemiyle her gün YÜKLENİCİ’nin belirlediği 2 (iki) cep telefonu numarasına SMS olarak ve/veya YÜKLENİCİ’nin bildireceği elektronik posta adreslerine gönderilecektir.
	4. LNG teslimatı ENERYA’nın talep etmesi durumunda 7 gün/24 saat, bayram tatillerinde de yapılabilecektir.
	5. ENERYA, satın alınacak miktarları, ihtiyaca göre değiştirebilir ve YÜKLENİCİ’ye makul sürede bildirir. ENERYA herhangi bir sebeple (tesislerinde önemli arıza, büyük bakım-onarım, yenileme, doğal afet, vb.) LNG sevkiyatını azaltabilir ve/veya durdurabilir. Bu durumda ENERYA’nın herhangi bir yükümlülüğü olmadığı gibi YÜKLENİCİ’nin ödeme dahil herhangi bir talebi de olamaz.
	6. Tesise LNG taşıması yapacak İletim Firması’nın İletim Lisansı ve ilgili K Belgelerinin aslı veya noter onaylı sureti Sözleşmeden sonra ENERYA’ya ibraz edilecektir.

# YÜKLENİCİ’NİN SORUMLULUKLARI

* 1. YÜKLENİCİ, dolum tesislerinden (BOTAŞ, EGEGAZ, vb.) aldığı LNG’yi, LNG taşımaya yönelik üretilen treylerle/tankerle ilgili tesise/tesislere getirerek, mevcut LNG stok tankına/tanklarına boşaltım yapacaktır. LNG’nin sevk yeri ENERYA tarafından belirtilen iş yerlerindeki LNG tanklarıdır. Transfer sırasında tanker hortum bağlantıları ve boşaltma işleri tanker şoförü/operatörü tarafından yapılacaktır. Hortum bağlantıları yapılmış olan tankerin boşaltılması ENERYA’nın tesiste yetkili kıldığı operatörün nezaretinde olacak ve boşaltım sahası asla terk edilmeyecektir.
	2. ENERYA’nın tesiste yetkili kıldığı operatörün gerekli kontrolleri yapması ve onay vermesi halinde boşaltıma başlanabilecek olup, olası bir risk tespit edilmesi halinde ENERYA yetkilisi boşaltımı durdurabilecektir.
	3. Boşaltım öncesinde veya esnasında LNG nakliyesi yapacak treyler/tankerde risk oluşturabilecek bir eksik tespit edilmesi halinde boşaltım durdurulabilecek veya treyler/tanker tesis içerisine alınamayabilecektir.
	4. LNG nakliyesi yapacak treyler/tanker boşaltım sahasına giriş yaptıktan sonra, boşaltım başlamadan önce mutlaka tank sahasında mevcut bulunan topraklama penseleri ile treyleri/tankeri saha topraklama sistemine bağlayacaktır.
	5. YÜKLENİCİ, LNG’nin tesisteki stok tanklarına nakil ve boşaltım aşamalarında olabilecek muhtemel tehlikelere karşı, kendi personelinin ve ENERYA personelinin güvenliğini sağlayacak önlemleri almak zorundadır.
	6. LNG nakliyesi yapacak treyler ve tankerlerin “Pi” sertifikası olması gereklidir. Araçlara ait “Pi” sertifikalarının aslı veya noter onaylı sureti ibraz edilecektir (05.06.2006 tarihli Resmi Gazetede Yayınlanan “Taşınabilir Basınçlı Ekipmanlar Yönetmeliği 99/36/AT”/Transportable Pressure Equipment Directive PED 99/36/EC uyarınca).
	7. Karayolları Taşıma Yönetmeliği uyarınca LNG Tankerlerinin ön ve arka yanlarına kırmızı renkte zemin üzerine boyu 40 cm’den az olmayan “TEHLİKELİ VE YANICI MADDE” yazılması gereklidir.
	8. YÜKLENİCİ, LNG nakliyesi yapılan araçta AETR Konvansiyonu’na uygunluk açısından şoför/operatör bulundurmalı ve YÜKLENİCİ lojistik hizmetini başka bir firmadan sağlıyor ise şoför/operatörler hizmet alınan firma bünyesinde sigortalı olmalıdır. Görevlendirilecek personelin belgeleri sözleşme dönemi operasyonuna başlamadan önce ENERYA’ya toplu olarak ibraz edilecektir.
	9. Şoförler/operatörler tek tip nomex elbise giymek, koruyucu maske ve kriyojenik eldiven bulundurmak ve kullanmak zorundadır.
	10. LNG taşıyan treylerler/tankerler, bu amaç için tekniğine uygun olarak yapılmış olmalı ve bir seviye göstergesi ile yeterli kapasitede kullanılabilir durumda yangın söndürme cihazı ile donatılmış olmalıdır.
	11. YÜKLENİCİ firma nakil veya boşaltma işlemlerinde olası muhtemel kazalara karşı gerekli tedbirleri almakla yükümlü olup, meydana gelebilecek her türlü kaçak, iş kazası ile zarar ve ziyandan ENERYA’ya karşı sorumludur.
	12. YÜKLENİCİ firma kendi personelinin sevk ve idaresinden sorumludur. Personelleri ENERYA işyeri disiplinine uygun olarak çalışacak, aksi durumlarda, disipline uymayan personel iş sahasından uzaklaştırılacaktır.
	13. LNG nakliyesi yapacak treylerlere/tankerlere ait yetkili kuruluştan alınan kalite sertifikası veya ilk muayene sertifikasının (3rd Party Initian Sample Report) bir kopyası ENERYA’ya ibraz edilecektir.
	14. Tesise LNG taşıması yapacak YÜKLENİCİ firmanın Taşıt Durum Tespit/Taşıt Uygunluk/ADR Uygunluk Belgesi’nin birer kopyalarını ENERYA’ya ibraz edecektir.
	15. İkmal için ENERYA’nın tesisine gelen treyler/tanker, ikmal işini tamamlandıktan sonra en kısa zamanda tesisi terk edecektir.
	16. Tesis mahalli içinde LNG’nin tanka/tanklara boşaltması 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.) YÜKLENİCİ sorumludur.
	17. LNG ikmali yapacak treyler/tankerler, karayolları “Trafik Yönetmeliği” ve “Tehlikeli Maddelerin Karayolu ile Taşınması Hakkındaki Yönetmelik” hükümlerine uygun olacaktır. YÜKLENİCİ, sözleşme dönemi operasyonuna başlamadan önce sevkiyat yapacak 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 ENERYA’ya toplu olarak ibraz etmek zorundadır. Sözleşme süresi içerisinde görevlendirilecek personellerde veya ikmal yapacak tankerlerde değişiklik olması halinde YÜKLENİCİ tarafından ENERYA’ya bilgi verilecek olup personel ve tanker belgeleri bilgilendirme ile birlikte ENERYA’ya ibraz edilecektir.
	18. YÜKLENİCİ bu maddede sayılan/talep edilen işlemlerin ve/veya belgelerin gerekli kısmını sözleşme imzalanmasından hemen sonra diğer kısmını da her bir sevkiyat öncesi ENERYA’ya sunacaktır. Bu maddede talep edilen belgelerin zamanında ENERYA’ya ulaştırılmaması durumunda ve/veya talep edilen işlemlerin gerçekleştirilmemesi durumunda, LNG treyleri/tankeri sahaya gelmiş olsa bile, içeri alınmayacak, LNG transferi yapılmasına izin verilmeyecektir.
	19. Kromatograf bulunmayan istasyonlarda her ikmalde, ikmali yapılan LNG’nin kalite değerleri, ikmalin yapıldığı gün ENERYA’ya mail yolu ile iletilecektir.

# ENERYA’NIN SORUMLULUKLARI

* 1. ENERYA, tesisin/tesislerin sorunsuz çalışmasından ve gerekli bakımların zamanında yapılmasından/yaptırılmasından sorumludur.
	2. Kokulandırma sistemi/sistemleri ve koku maddesi/maddeleri ENERYA tarafından temin edilecektir.
	3. ENERYA, İSG ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre gerekli emniyet tedbiri almakla yükümlüdür.
	4. ENERYA, tank sahasında/sahalarında güvenlik gereği olması gereken yangına müdahale tedbirlerini alacaktır. Her LNG tank sahası için yeterli miktarda yangın söndürme tüpü bulunduracaktır.
	5. LNG sistemini bu konuda eğitilen personel tarafından kullanılması sağlanacak ve LNG sahasına yetkisiz kişilerin girişine olanak verilmeyecektir.
	6. LNG ikmalinin aksamaması açısından tüketim hızının belirlenmesinde YÜKLENİCİ’ye gerekli bilgilerin aktarılması, seviye göstergesinin takibine dikkat edilecektir.

# FATURALANDIRMA

İlgi istasyonda/istasyonlarda kullanılan gazın ölçümünün yapılması için ENERYA tarafından kurulmuş ölçüm istasyonları ve ölçüm istasyonlarında türbinmetre veya rotarymetre veya ultrasonikmetre veya flowcomputer veya hacim korrektör bulunmaktadır.

Tüm teslim noktalarında YÜKLENİCİ’nin her ikmalinde ENERYA’ya teslim edeceği doğal gaz kalite belgesi değerleri kullanılacaktır.

Her ayın 1. günü sabah 08:00’e kadar istasyondan/istasyonlardan alınan değerler ile bulunan çekiş miktarının/miktarlarının, ihale sonucu Sözleşme ile imza altına alınan birim fiyat ile çarpılması ile YÜKLENİCİ tarafından ENERYA’ya biten ayın son günü tarihli faturalandırılacaktır.

YÜKLENİCİ talep ettiği taktirde ilgili cihazların kalibrasyon belgeleri ENERYA tarafından YÜKLENİCİ’ye sunulacaktır. YÜKLENİCİ’nin talebi doğrultusunda ölçüm ve ölçüm ekipmanları 3516 Sayılı Ölçüler ve Ayarlar Kanunu kapsamında kalibrasyona gönderilebilir veya yerinde kalibre edilebilir. Ancak kalibrasyon işlemleri için harcanacak nakliye dahil her türlü maliyet; ölçüm ekipmanlarının ilgili Kanun kapsamında ölçüm standardı içinde olması durumunda YÜKLENİCİ, ölçüm standardı dışında olmasının tespiti halinde ENERYA tarafından karşılanacaktır.

# FİYAT FARKI

İhale sonucunda oluşan birim fiyat, KDV ve ÖTV hariç olup, LNG’nin, LNG dolum terminalinden/terminallerinden bu sözleşmede bildirilen LNG istasyonuna/istasyonlarına kadar taşınması da dahil tüm maliyeti kapsamakta olup bu fiyata her şey dahildir.

Bu fiyat içerisindeki bileşenler her aybaşında, aşağıdaki formülde belirtilen şekilde, LNG   satış fiyatına yansıtılarak yeni ay fiyatı oluşacaktır. İhale fiyatı alım yapılacak ilk aydan önceki bir ayda belirlendi ise ilk fiyatta aynı yöntemle hesaplanacaktır Doğal Gaz Birim Fiyatı değişikliği YÜKLENİCİ tarafından DAĞITIM ŞİRKETİ’ne yazılı olarak bildirilecektir. Doğal Gaz Birim Fiyatı’ nin değişmesi durumunda ise değişimin gerçekleştiği tarihten itibaren aşağıdaki formülle birim fiyat değişikliği gerçekleştirilecektir. Geçerli olan doğal gaz birim Fiyatı BOTAŞ tarafından aylık olarak  açıklanan ve YÜKLENİCİ’ nin doğal gaz teminine esas fiyattır.

$P\_{LNG(Temmuz 2025)}= TL/kwh$

 ***PLNG(Temmuz 2025)***= İhale sonucunda oluşan fiyat + ÖTV

$$P\_{LNG(i)}=B\_{LNG+SKB(i)}+S\_{P(i)}$$

**PLNG(i)**= $(i)$ ayında Dağıtım Şirketine yapılacak LNG satışında kullanılacak olan LNG satış birim fiyatı (TL/kwh)

**BLNG+SKB(i)**= $(i)$ ayı için geçerli olan ÖTV ve İlgili Dağıtım Bölgesi Sistem Kullanım Bedeli dahil, BOTAŞ'tan Doğal Gaz Satın Alan LNG Müşterilerinin Dağıtım Şirketi Statüsündeki Müşterilerine Yapılan Satışları için uygulanan LNG satış birim fiyatıdır (TL/kwh).

**SP(i)** = $(i)$ ayı için Yüklenicinin masrafları ve kar marjıdır. İhalede oluşan bedelden BLNG+SKB bedelinin düşülmüş halidir (TL/kwh).

**BLNG+SKB(i)** = Her ay BOTAŞ ve İlgili Dağıtım Şirketi tarafından açıklanan birim fiyata göre güncellenecektir.

$$S\_{P(i)}=S\_{P(i-1)}\*(1+Yİ-TÜFE\_{(i-2)})$$

**SP(i-1)**= $(i$-1)’inci ayda uygulanan Yüklenici masraf ve kar marjı payıdır (TL/kwh).

**Yİ-TÜFE(i-2)**= $(i$-2)’nci ayda Yurt İçi Tüketici Fiyat Endeksi’nde meydana gelen ve $(i$-1)’inci ay içinde açıklanan değişim oranı (%)

# CEZALAR

Teknik Şartname’nin 4.3. maddesinde belirtilen sürede, sipariş teslim edilemediğinde (mücbir sebep halleri dışında) YÜKLENİCİ’ye ihtarlı 1 (bir) gün ek süre verilir. Bu süre içerisinde YÜKLENİCİ gecikilen her gün için Sözleşme Bedeli üzerinden % 0,05 (onbindebeş) oranında ceza ödeyecektir. Ek süre verilmesine rağmen YÜKLENİCİ görevini yerine getirmez ise başka bir ihtar yapmaya veya protesto çekmeye gerek kalmaksızın Sözleşme feshedilerek hesabı genel hükümlere göre tasfiye edilir.