

**EGEGAZ
TERMİNAL HİZMET
SÖZLEŞMESİ**



TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

İÇİNDEKİLER

MADDE 1- BAŞLANGIÇ	6
MADDE 2- TEMEL İLKELER	6
MADDE 3- BEYANLAR	7
MADDE 4- TANIMLAR VE YORUMLAR	7
4.1. Tanımlar	7
4.2. Yorumlar	8
MADDE 5- YÜKÜMLÜLÜKLER	9
5.1. EGEGAZ'ın Yükümlükleri	9
5.2. Hizmet Alan'ın Yükümlülükleri	10
MADDE 6- SÖZLEŞME SÜRESİ	12
MADDE 7- SÖZLEŞME MİKTARI	12
MADDE 8- KAPASİTE REZERVASYONU	12
MADDE 9- GEMİ	12
MADDE 10- TERMİNAL HİZMETİ	13
10.1. Standart Hizmet	13
10.1.1. Boşaltım Hizmeti:	13
10.1.2. Depolama Hizmeti:	14
10.1.3. Gazlaştırarak İletim Şebekesine Sevk Hizmeti	14
10.2. Ek Hizmetler	14
10.3. Sözleşmeye Dahil Olmayan Hizmetler	14
MADDE 11- TERMİNALE LNG'nin KABULÜ	15
MADDE 12- KABUL ve TESLİMAT	16
MADDE 13- LNG'İN TERMİNALDE BULUNDURULMASI	17
13.1. Kullanılabilir LNG'nin Hesabı	17

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

13.2.	Hizmet Alan Adına Tasarrufta Bulunma	17
13.3.	LNG'nin Satış Yoluyla Başkasına Teslim Edilmesi	18
13.4.	Kaynama Gazı Yönetimi	18
13.5.	Terminal Asgari İşletme Stoku	19
13.6.	Sözleşme Hitamında Terminal Asgari İşletme Stoku Miktarı	19
MADDE 14- MÜLKİYET ve RİSK		20
14.1.	Yetki ve Sorumluluk	20
MADDE 15- EGEGAZ'ın ÖNGÖRDÜĞÜ ENVANTER DEVRİ.....		20
MADDE 16- GÜNLÜK TAHSİSLER		21
MADDE 17- ÖLÇÜM VE TETKİK		22
17.1.	Terminal Kabul Noktasında Ölçüm.....	22
17.2.	Terminal Teslim Noktasında Ölçüm	22
MADDE 18- BİLDİRİMLER -TEMSİLCİ		23
18.1.	Bildirimler	23
18.2.	Temsilci	23
18.2.1.	Hizmet Alan Temsilcisi Nitelikleri	23
18.2.2.	Hizmet Alan Temsilcisinin Görevleri.....	24
18.2.3.	Temsilciye Ulaşılama Durumu	24
MADDE 19- ACİL DURUM		24
MADDE 20- İŞLETME TALİMATLARI		25
20.1.	İşletme Talimatı Verilme Nedenleri	25
20.2.	İşletme Talimatlarına Uyulmama Hali.....	26
20.3.	İşletme Talimatları Yükümlülükleri.....	26
MADDE 21- AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA		26
MADDE 22- HİZMET BEDELLERİ ve FATURALAMA.....		27
22.1.	Hizmet Bedelleri.....	27

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

22.2.	Faturalama	27
22.3.	Ödemeler:.....	28
22.4.	Faiz ve Ödenmeyen Faturalar.....	28
22.4.1.	Faiz	28
22.4.2.	Hizmetin Durdurulması Ve Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilmesi	28
22.6.	Kesin Hesap	28
MADDE 23- TEMİNAT		29
23.1.	Teminat Mektupları	29
23.2.	Geçerlilik Süresi.....	30
23.3.	Döviz Kuru	30
MADDE 24- MÜCBİR SEBEP		30
MADDE 25- SORUMLULUK VE LİMİTLERİ		31
25.1.	Hizmet Alan Sorumlulukları.....	31
25.2.	EGEGAZ'ın Sorumlulukları	31
25.3.	Sorumluluğun Sınırlandırılması.....	32
25.4.	Tazminat Talebinin İfası.....	32
MADDE 26- FESİH		32
26.1.	Mücbir Sebep Nedeni İle Fesih	32
26.2.	Hizmet Alan Tarafından Fesih.....	32
26.3.	EGEGAZ Tarafından Fesih	32
26.4.	Rezerve Kapasitenin Kullanılmaması Hali.....	33
26.5.	Fesih Halinde Teminat Mektubu	33
26.6.	Herhangi Bir Nedenle Sözleşmenin Feshi Halinde Terminalde Bulunan LNG	33
MADDE 27- ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ		34
27.1.	Sulh Yoluyla Çözüm	34
27.2.	EPDK Tarafından Çözüm	34
27.3.	Yetkili Mahkeme	34

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 28- SİGORTA	34
MADDE 29- VERGİ RESİM VE HARÇLAR	35
29.1. Damga Vergisi	35
29.2. Diğer Vergi Resim ve Harçlar.....	35
29.3. Envanter Devri Halinde ÖTV.....	35
MADDE 30- GİZLİLİK	35
MADDE 31- DEVİR VE TEMLİK	35
MADDE 32- ÇEŞİTLİ	35
32.1. Bölünebilirlik	35
32.2. Feragat	36
32.3. ŞİD ve KUE	36
MADDE 33- SON MADDE	36



TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 1- BAŞLANGIÇ

İşbu Terminal Hizmet Sözleşmesi (bundan böyle "Sözleşme veya THS" olarak anılacaktır) EGEgaz Aliğa LNG Terminali Kullanım Usul ve Esaslarında (KUE) öngörödüğü üzere, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine bağılı kalınarak verilecek, Terminal Hizmetiyle ilgili idari, teknik ve ticari konuları ele almakta olup;

Rüzgarlıbahçe Mahallesi Kavak Sokak No:16/Zemin Kat Beykoz 34805 İstanbul adresinde mukim EGE GAZ A.Ş. (Bundan böyle "EGEGAZ" olarak anılacaktır.)

ile

..... (bundan böyle "Hizmet Alan" olarak anılacaktır.) arasında .../.../..... tarihinde aşağıda belirtilen şart ve hükümlerle imzalanmıştır.

EGEGAZ vetekil olarak "Taraı" veya çoğul olarak "Taraılar" olarak anılacaktır.

EGEGAZ'ın Aliğa-İzmir, Türkiye'de bir LNG Terminali bulunmakta olup, EGEgaz 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa göre Terminali işletmek için gerekli Depolama lisansına ve bu sözleşmenin konusunu gerçekleştirilebilmek için gerekli diğere tüm idari, izin, ruhsat, sertifika ve lisanslara sahiptir.

Hizmet Alan LNG ithal etmek için gerekli ithalat lisansına ve bu sözleşmenin konusunu gerçekleştirilebilmek için gerekli diğere tüm idari, izin, ruhsat, sertifika ve lisanslara sahiptir.

Hizmet Alan, EGEgaz'a Terminalden Standart Hizmet almak için başvuruda bulunmuş ve başvurusu kabul edilerek kendisine aşağıda detaylı bir şekilde belirlenmiş olan şartlara uyulması kaydı ile Kapasite Rezervasyonu yapılmıştır.

MADDE 2- TEMEL İLKELER

Hizmet Alan, aşağıdaki ilkeleri bilmekte ve kabul etmektedir;

- (i) Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine aykırı şekilde ve/veya terminalde Gaz Yılı süresince kesintisiz asgari gazlaştırma olmaması halinde hizmet veremeyeceğini,
- (ii) Ek Hizmetlerin, ancak, Terminalin verimli kullanımına engel teşkil etmeyecek ve Standart Hizmeti aksatmayacak durumlarda ve şekilde verilebileceğini,
- (iii) Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik ilkelerine uygun olarak işletmecilik yapılabilmesinin ancak Terminalde bulunan LNG'nin, tasarruf yetkisinin Hizmet Alan adına EGEgaz'da olması halinde mümkün olduğunu,
- (iv) Terminalde bulunan envantere yönelik hesaplamaların kWh ve Sm³ enerji bazında yapılacağını,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (v) Terminale teslim ettiği LNG'nin diğer Hizmet Alan'ların LNG'si ile karışacağını, gazlaştırma işlemi sonucunda teslim alacağı Gazlaştırılmış LNG'nin ve sıvı olarak teslim alacağı LNG'nin Terminal'e teslim ettiği LNG ile aynı kimyasal kompozisyonda olmayacağını, Terminal İşletme Gazının kendi envanterinden sağlanacağını,
- (vi) Terminalin Kabul Noktasında teslim aldığı LNG'yi Hizmet Alan'ın süresi içinde millileştirmemesi halinde bunun Terminal işleyişini engelleyeceğini, ve bu nedenle doğacak sorumluluğun kendisine ait olduğunu,
- (vii) Makul ve basiretli bir tacir olarak, 3. Şahıslarla yapması gereken tüm düzenleme ve anlaşmaları tamamlamış olacağını, bu anlaşmaların işbu Sözleşmenin ifası ile uyumlu olacağını ve ifasını engellemeyeceğini,

MADDE 3- BEYANLAR

Taraflar aşağıdaki şekillerde tek tek veya birlikte beyanda bulunur, kabul ve garanti ederler;

- (i) THS, Hizmet Alanlar'ın müşterisi açısından EGEGAZ'a veya EGEGAZ açısından Hizmet Alanlar'ın müşterisine karşı herhangi bir hak yaratmayacak veya yarattığı şeklinde yorumlanmayacaktır.
- (ii) İşbu Sözleşmenin imzalanması, ifa edilmesi veya ifası için gerekli diğer işlemlerin ve anlaşmaların yapılması; kendisinin ve Sözleşme içinde belirtilmiş temsilcilerinin veya kuruluş şartları veya teşkilat dokümanları veya herhangi bir anlaşma, kararname veya emir hükümleriyle çatışmayacak, aykırılıkla sonuçlanmayacak, bunları ihlal teşkil etmeyecek veya bu durumu hızlandırmayacaktır.
- (iii) Sözleşmesel yükümlülüklerin zamanında ve gereği gibi ifası için yapılması gereken tüm anlaşma, mutabakat ve düzenlemeler yapılmış bulunmaktadır.
- (iv) EGEGAZ'ın gerekli plan ve programları yapabilmesini teminen Hizmet Alan tarafından sunulan dokümanlarda bulunan hiçbir beyan veya garanti, gerçek olmayan beyan içeremez.

MADDE 4- TANIMLAR VE YORUMLAR

4.1. Tanımlar

“**COU**” İskele kullanım esaslarını ifade eder.

“**ETA**” Hizmet Alan Gemisinin tahmini varış bildirimini ifade eder.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

“**Hizmet Bedelleri**” Taraflar arasında serbestçe belirlenen ve LNG'nin teslim alınması, depolanması, gaz ve/veya sıvı formda gönderilmesi ile buna dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri ifade eder.

“**Kayıp**” veya “**Hasar**” bir Kişi tarafından karşılaşılan veya uğranan her türlü kayıp, maliyet, zarar, yükümlülük, borç, kar kaybı (faiz, cezalar, avukatlık ücretleri ve ödemeleri dahil) gideri ifade eder.

“**Kesin Hesap**” THS süresi sona ermesini takiben veya herhangi sebeple fesih işlemi sonucunda Sözleşme dönemine ilişkin ilgili madde uyarınca çıkarılan hesap mutabakatını ifade eder.

“**Kişi**” tüm gerçek kişi veya kuruluş demektir.

“**Makul ve Basiretli Tacir**”, sözleşmesel yükümlülüklerini iyi niyetle ifa etmeyi amaçlayan; ve bunu yaparken ve taahhüdünün olağan biçimde yerine getirilmesi esnasında; uygulanacak kanunlara uygun hareket eden ve aynı veya benzer koşullar altında aynı tür bir faaliyetle iştigal eden ve diğer Tarafın menfaatlerini de göz önünde bulunduran becerikli ve deneyimli bir işletmeciden makul ve olağan olarak beklenebilecek düzeyde beceri, özen, ihtiyat ve ileri görüşlülüğü gösteren kişiyi ifade eder.

“**Standart Metre Küp**” veya “**Sm³**” On beş santigrat derece (15 °C) sıcaklıkta ve bir virgül sıfır bin üç yüz yirmi beş (1,01325) Bar mutlak basınçta bir (1) metreküplük hacim dolduran, ve Üst Isıl Değeri 9155 kcal olan, Doğal Gaz miktarını ifade eder.

“**Vergi**” bununla ilgili tüm faiz, cezalar ve para cezaları (mali yaptırımlar ve idari cezalar dahil) ile birlikte her türlü Hükümet Makamına ödenecek olan veya bunlar tarafından konmuş olan mevcut veya gelecekteki vergiler, harçlar, giderler, gümrük vergileri, alındılar, katkılar, ücretler, kesintiler veya diğer benzeri giderler demektir ve “Vergi” yukarıda belirtilenlerin tümünü ifade eder.

Diğer büyük harfli kelimeler KUE'deki anlamlarını ifade eder.

4.2. Yorumlar

İşbu Sözleşmedeki başlıklar sadece referans için kullanılmıştır.

Ekleri İşbu Sözleşmenin ayrılmaz parçasıdır.

Aksi belirtilmedikçe, herhangi bir Taraf veya şahısı ima etmek onun varislerini, müsaade edilen devralanlarını ve devredenlerini de ima etmektedir.

İşbu Sözleşme Taraflar arasında ticari bir mukaveledir “dahil”, “dahil eder”, “dahil olarak” ifadeleri “bunlarla sınırlanmaksızın dahil etmektedir” manasında anlaşılacaktır.

Herhangi bir anlaşma, sözleşme veya belge tabiri, söz konusu anlaşmada, sözleşmede veya belgede belli zamanlarda yapılabilecek değişiklik ve eklemeleri de kapsayacaktır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Metin aksini gerektirmediği sürece, bu Sözleşmedeki "haklar" "yetkilendirmeler", "muafiyetler" ve diğer benzeri atıflar, metnin gerektirebileceği gibi, hakları, garantileri, yetkilendirmeleri, muafiyetleri, faydaları, korumaları, güvence, izin vermeleri, onayları, rızaları, feragatleri, tazminatları ve benzer konuları kapsadığı şeklinde yorumlanacaktır. Benzeri şekilde bu Sözleşmedeki "yükümlülükler" ve "gereklilikler" ve diğer benzer kelimelere atıflar metnin gerektirebileceği gibi yükümlülükleri, gereklilikleri, taahhütleri, sözleri, vaatleri, garantileri, anlaşmaları, feragatleri, tazminatları ve benzer konuları kapsar.

MADDE 5- YÜKÜMLÜLÜKLER

5.1. EGEGAZ'ın Yükümlülükleri

- (i) Acil Durum ve Mücbir Sebep halleri dışında işbu Sözleşme uyarınca belirlenmiş kapasite miktarını (Maksimum Yıllık Gazlaştırma Kapasitesi) Hizmet Alan'ın kullanımına hazır tutmak,
- (ii) Acil Durum, Mücbir Sebep ve Hizmet Alan'ın KUE veya işbu Sözleşme'den doğan yükümlülüklerini yerine getirmeme halleri saklı kalmak kaydı ile Terminal Kabul Programına ve LNG Kalite Şartnamesi'ne uygun LNG'yi Kabul Noktasında teslim almak,
- (iii) İşbu Sözleşme ve KUE hükümleri saklı kalmak kaydı ile, Terminal Kabul Noktasında teslim alınan LNG'yi Tanklarda bulundurmak; sıvı ve Gazlaştırılmış LNG olarak Terminal Teslim Noktasında Hizmet Alan adına ŞİD Kalite Şartnamesine uygun olarak teslim etmek,
- (iv) Terminal'in işletmesi ve bakımı ile ilgili hizmetleri yürütmek ve sağlamak,
- (v) Terminal Kabul Programı ile Terminal Teslimat Programlarını olabildiğince tüm Hizmet Alanlarla koordine ederek planlamak, programlamak ve onaylamak,
- (vi) Teslim alınan ve gazlaştırılmış ve sıvı olarak teslim edilen LNG'nin kalite ve miktarını belirlemek ve hesaplamak için gerekli ölçüm, kalibrasyon, laboratuvar ve mühendislik hizmetlerini temin etmek,
- (vii) Bakım ve onarım çalışmalarını mümkün olduğu sürece Terminal Hizmeti'nde kesinti ve kısıntıya neden olmadan yürütmek,
- (viii) Bakım ve onarımın Terminal Hizmetinde kısıntı ve kesinti gerektirmesi halinde kısıntı ve kesintiden doğrudan etkilenen Hizmet Alanlara adil ve açık yansıtma,
- (ix) Terminalin sigortalarını temin ve muhafaza etmek,
- (x) Hizmet Alanları, sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden Hizmet Alanları derhal ve yazılı olarak bilgilendirmek,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (xi) KUE'de ve işbu Sözleşme'de EGEGAZ için tanımlanan diğer yükümlülükleri yerine getirmek.

5.2. Hizmet Alan'ın Yükümlülükleri

- (i) Acil Durum ve Mücbir Sebep halleri dışında işletme şartlarına ve LNG Kalite Şartnamesine uygun LNG'yi, EGEGAZ tarafından onaylanmış Terminal Kabul Programıyla uyumlu olarak Terminal Kabul Noktası'nda teslim etmek,
- (ii) Asgari Stok miktarına rezervasyon kapasitesi oranında katılmak,
- (iii) Zorunlu envanter devrine ilişkin işlemlerin gereğini ifa etmek,
- (iv) Getirilecek LNG'nin Terminal iskelesine uyumlu gemilerle taşınmasını ve boşaltılmasını sağlamak,
- (v) Süresi içinde Acente bildiriminde bulunulmasını sağlamak,
- (vi) Süresi içinde işbu Sözleşmede belirtilmiş olan niteliklere sahip yetkili Temsilcisini EGEGAZ'a bildirmek,
- (vii) Gümrük işlerini yapacak gümrük yetkilisini işbu Sözleşmenin imzasından itibaren en geç bir hafta içinde EGEGAZ'a bildirmek,
- (viii) Acil Durum ve Mücbir Sebep hallerinde kendisinden beklenen işlem eylem ve düzenlemeleri gecikmeksizin yapmak, bunlara ilişkin gerekli bildirimlerde zamanında bulunmak,
- (ix) Terminal'in işletme kuralları, gerekleri ve tahditlerine riayet etmek, planlı Teslimat Programına uymak,
- (x) EGEGAZ'a İlgili Mevzuat ve işbu Sözleşme uyarınca ödenmesi gereken bedelleri zamanında ödemek,
- (xi) Terminal Kabul Programı'nı ve Terminal Teslimat Programı'nı yıllık, çeyrek yıllık ve aylık olarak planlamak, hazırlamak, EGEGAZ'ın onayına sunmak ve programlarda EGEGAZ'ın öngördüğü değişiklikleri yapmak ve EGEGAZ tarafından onaylanmış programlara uymak,
- (xii) Acil Durum Mücbir Sebep, Bakım gibi nedenlerle Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Programı'nda yapılacak değişikliklere uymak,
- (xiii) EGEGAZ tarafından onaylanan Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Programları uyarınca Hizmet Alan gemilerinin hareketini, tahliyesini ve sıvı ve Gazlaştırılmış LNG teslimatlarını planlamak ve programlamak ve bunları EGEGAZ ile koordine etmek,
- (xiv) LNG'nin uluslararası kabul gören standartlara uygun ve bir Acil Durum hali dahil İngilizce olarak iletişim kurulabilecek, LNG gemileri işletiminde eğitimli ve deneyimli zabitana sahip gemilerle taşınmasını ve EGEGAZ'a Terminal Kabul Noktasında teslim edilmesini sağlamak,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (xv)** Gemilerinin, vaktinde Terminal iskelesine güvenli olarak yanaşması ve ayrılması ile ilgili tüm deniz üstü hizmetlerini ve Acente hizmetlerini (kılavuz, römorkör, palamar ve gerekli olan diğer) temin etmek/temin edilmesini sağlamak,
- (xvi)** Terminal Kabul Noktasında LNG teslimatına nezaret etmek,
- (xvii)** LNG ithalatı ve sıvı ve gazlaştırılmış olarak satışı ile ilgili tüm gerekli gümrük, Acente işlemlerini süresinde yapmak, yaptırmak ve ilgili Vergi, rüsum ve harçların ödemesini gerçekleştirmek, gerekli dokümanları EGEGAZ'a gecikmeye mahal vermeyecek ve Terminal işletmesini aksatmayacak şekilde zamanında sağlamak,
- (xviii)** KUE'ye uygun olarak, işbu Sözleşme uyarınca, sıvı ve gazlaştırılmış halde LNG teslimi konusundaki Talep Bildirimlerini EGEGAZ'a zamanında vermek, EGEGAZ'ın onayladığı programa uymak,
- (xix)** Gazlaştırılmış LNG'nin teslim alınması için İletim Şirketi ile ŞİD hükümlerine göre gerekli anlaşmaları ve düzenlemeleri yapmak,
- (xx)** Kendi adına hareket eden herhangi bir Üçüncü Taraf'ın KUE ve THS hükümlerine riayet etmesini sağlamak,
- (xxi)** Gazlaştırılmış LNG teslimatlarının, KUE'de belirtilen hususlara uymaması halinde, ilave Gaz Kayıplarını kendi envanterinden karşılamak,
- (xxii)** Terminal İşletme Gazı miktarına payları oranında katılmak,
- (xxiii)** Gemilerin sigortalanmasını sağlamak ve sigorta poliçelerini istenmesi halinde EGEGAZ'a sunmak,
- (xxiv)** Diğer şahıslarla veya kamu daire, kurul ve kurumlarıyla Kabul Noktasında ve öncesinde veya Teslim Noktalarında ve sonrasında yapacağı veya yaptıracığı burada sayılanlarla sınırlı olmaksızın, tüm gerekli düzenlemeleri, başvuruları, beyanları, ödemeleri ve anlaşmaları; tüm bunların Terminal Kapasitesine ve ekipmanlarının işletme koşullarına uygun olması ilkesini de dikkate alarak ve KUE ile işbu Sözleşme hükümlerine uygun olarak yapmak, uygun olmaması halinde doğacak mali külfetlere katlanmak,
- (xxv)** KUE ve THS hükümlerine aykırı işlemleri nedeni ile diğer Hizmet Alan'ların ve EGEGAZ'ın bundan herhangi bir şekilde zarar görmesi veya külfete katlanmasını önlemek,
- (xxvi)** Kendi kusuru nedeni ile Hizmet Alan veya EGEGAZ'a karşı gelebilecek dava icra ve taleplerde onları korumak ve savunmak,
- (xxvii)** EGEGAZ'a, sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden EGEGAZ'ı derhal yazılı olarak bilgilendirmek,
- (xxviii)** Vermekle yükümlü olduğu teminat mektuplarını zamanında temin etmek,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (xxix) KUE'de ve işbu Sözleşmede tanımlanmış diğer iş, işlem ve yükümlülükleri yerine getirmek,
- (xxx) İletim Şirketi ile kapasite rezervasyonunu İşbu Sözleşmeye konu Rezerve Kapasitesi ne olursa olsun KUE'de belirlenmiş olan Terminal Gazlaştırma, Sevk ve Teslimat Kapasitesi üzerinden yapmak.

MADDE 6- SÖZLEŞME SÜRESİ

İşbu Sözleşme, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve günü saat 08:00'de sona erer.

MADDE 7- SÖZLEŞME MİKTARI

İşbu Sözleşme kapsamında verilecek Terminal Hizmeti miktarı, tarihleri arasında toplam Sm³ dür.

MADDE 8- KAPASİTE REZERVASYONU

İşbu Sözleşme kapsamında Hizmet Alan'a tahsis edilen kapasite ve gemi kabul pencerelerinin detayları ekte yer alan Kapasite Tescil Belgesinde gösterilmektedir.

MADDE 9- GEMİ

- (i) Gemilerin öncelikle iyi durumda, IMO ve SIGTTO taleplerini karşılayan ve her bakımdan LNG taşınmasına uygun olması esas olup, Terminal iskelesine uyumluluğu belgelenmiş ve kirlilik sigortasını da (Pollution Liability) kapsayan P&I Club gemi sigortasının EGEGAZ'a sunulmuş olması gerekmektedir.
- (ii) Geminin ilk ETA'yı vermesi, EGEGAZ iskele kurallarının ve Terminal İşletme prosedürlerinin, bilindiği ve kabul edildiği anlamına gelir.
- (iii) Gemi, ancak Terminal Kabul Programında öngörüldüğü terminale varış zamanı içinde gelmesi halinde Terminale kabul edilir. Gemi tarafından Acenta bilgilerinin en geç ilk ETA ile verilmesi gerekmektedir.
- (iv) Terminale gelen her LNG Gemisinin boşaltma işleminin emniyetli yürütülmesini sağlamak amacıyla boşaltım süresince Gemide bulunarak, operasyonun Terminal ile koordineli bir şekilde yürütülmesini sağlayan ve EGEGAZ

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

tarafından görevlendirilen Boşaltım Yöneticisi nezaretinde boşaltım yapılması zorunlu olup, bedeli Hizmet Alan gemisi tarafından karşılanacaktır.

MADDE 10- TERMİNAL HİZMETİ

10.1. Standart Hizmet

Standart Hizmet kapsamında EGEgaz tarafından boşaltma, depolama, gazlaştırma olmak üzere üç hizmet verilecektir. Bu hizmetler bir bütündür ve bölünemez.

10.1.1.Boşaltım Hizmeti:

Boşaltım hizmeti Hizmet Alan gemisinin Hazır Olma Bildiriminden itibaren başlayan ve Gemi iskeleden ayrıldığına sona eren birbirine bağlı iki fazdan oluşan bir süreçtir.

Standart Boşaltım hizmeti toplam 30 saattir.

Sürelerin başlama ve bitişlerine ilişkin kayıtlar 3. Taraf bağımsız denetici tarafından tutulur ve taraflar için bağlayıcıdır.

Faz 1

İlk faz Hazır Olma Bildirimi (NOR) ile başlar ve "tahliye izin" kağıdının Terminale ulaştırılması ile sona erer. Birinci fazın süresi gemi büyüklüğüne bağlı olmaksızın 6 saattir.

Hizmet Alan gemisinin Hazır Olma Bildirimi verebilmesi ancak COU imzalamış olmasına bağlıdır. COU imzalamamış olan bir Gemi zamanında Hazır Olma Bildirimi vermiş olsa da Terminale kabul edilmez.

Boşaltmaya Hazır Bildirimi verilmeden önce gerekli gümrük, sağlık ve polis kontrollerinin 1. Faz süresi içinde yapılması esastır. Boşaltmaya Hazır Bildirimi, verilmiş olsa dahi "tahliye izin" kâğıdının Terminale ulaştırılmasını müteakip ikinci faz başlar.

Hizmet Alan gemilerinin Limana yanaşmalarında ve limandan ayrılmalarında pilotaj, eskortluk, römorkaj, palamar gibi hizmetler Standart Hizmet kapsamında olmayıp, ilk faz ile ilgili tüm hizmetlerin alınması, konuya ilişkin gerekli düzenlemelerin yapılması ve zamanında gerçekleştirilmesi tümüyle Hizmet Alanın sorumluluğundadır.

Süresi içinde yapılmaması durumunda oluşabilecek demuraj, Kapasite Aşım Bedeli, Boşaltım ve Sevkiyat Düzensizlik Bedeli gibi ve diğer hizmet alanların ve 3. Kişilerin bu nedenle maruz kalacağı bunlarla sınırlı olmaksızın her türlü bedel 1. Fazı süresi içinde bitirememiş olan tarafından karşılanır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Faz 2

İkinci fazın süresi, "tahliye izin" kağıdının Terminale ulaşmasının ardından 135.000 m³e kadar olan kargoların boşaltımı için 24 saattir. 135.000m³ üzerinde be her 5.000 m³ için bu süreye 1 saat ilave edilir. Sürenin bitişi boşaltma kollarının ayrılması ile olur. Geminin kollarının ayrılmasını müteakip, iskeleyi en kısa sürede terk etmesi gerekir.

10.1.2. Depolama Hizmeti:

Kapasite miktarına bakılmaksızın standart depolama hizmeti maksimum 10 gündür. Bu süre, boşaltılacak olan toplam kargo miktarı için LNG'nin Terminal Kabul Noktasından teslim alınmaya başladığı an başlar ve takip eden 10. günün aynı anında biter. Envanter devrinin söz konusu olduğu durumlarda süre başlangıcı devir anıdır. Devredilen envanterin süresinin hesaplanmasında, 10 günden ilgili envanterin Terminal Kabul Noktasında Teslim alınmaya başladığı andan devir anına kadar geçen süre çıkartılır, Kalan süre Devir Alan için Standart Hizmet Kapsamında alabileceği depoma hizmeti süresidir.

Depoda bir önceki kargodan kalan Kullanılabilir Stok olması durumunda Sürelerin hesabında ilk giren ilk çıkar prensibi baz alınır. Hizmet Alan her halükarda Kullanılabilir Stok miktarı için gümrük mevzuatı yükümlülüklerini de göz önüne alarak planlama yapmakla yükümlüdür.

Depolama Standart Hizmeti süre ve miktar limitleri birbirinden bağımsız olarak hesaplanır.

10.1.3. Gazlaştırarak İletim Şebekesine Sevk Hizmeti

Standart Hizmet kapsamında Azami Rezerve Gazlaştırma kapasitesi, Kapasite Tescil Belgesi'nde gösterilmektedir.

Hizmet Alan'ın payına düşen Asgari Gazlaştırma Miktarı aşağıdaki 140.000 Sm³/Saat bazında günlük 3.360.000 Sm³tür. Birden fazla Hizmet Alan bulunması halinde anılan miktar sözleşme miktarları paylarına göre oranlanır.

EGEGAZ'ın her hangi bir Hizmet Alan'ın Terminal Hizmeti kapsamında Asgari Gazlaştırma Miktarı'nın içerisinde kendi payına düşen miktarın altında ve Rezerve Edilen Azami Gazlaştırma Kapasitesi'nin üzerinde gazlaştırma talebini yerine getirme yükümlülüğü yoktur.

10.2. Ek Hizmetler

Ek Hizmetler, Standart Hizmeti aksatmayacak şekilde verilmesi esasıyla önceden sözleşme yapılması halinde alınabilir.

10.3. Sözleşmeye Dahil Olmayan Hizmetler

İşbu Sözleşme aşağıdaki hizmetleri kapsamamaktadır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (i) Liman hizmetleri (palamar, eskort hizmetleri, Acenta, gümrük, römorkör, yangın botu, servis botu ve diğer eskort bot hizmetleri dahil ve bunlarla sınırlı olmaksızın),
- (ii) İletim Şebekesinde ŞİD gereği yapılması gereken işlemler,
- (iii) Gazın teslim noktasından sonraya taşınması,
- (iv) Gazın Teslim noktasında ve sonrasında satılması ve bununla ilgili olabilecek tüm işlemler,
- (v) Terminal Kabul Noktası'ndan önceki hizmet ve işlemler.

Aşağıda listeli olan hizmetler, bedeli mukabili EGEGAZ tarafından sağlanacaktır.

- (i) Gemi'ye verilecek (barınma, boşaltım yöneticisi, tatlı su verilmesi, katı atıkların atılması vb.) hizmetler,
- (ii) Terminalde ofis altyapısı, yemek vs. sağlanması.

MADDE 11- TERMİNALE LNG'İN KABULÜ

Terminale LNG'nin kabulü için aşağıdaki koşullar aranır.

- (i) LNG'nin kalite şartnamesine uygun olması, LNG'yi getiren geminin kendisinden beklenen özellikleri taşıması ve Hizmet Alan'ın istenen dokümanları zamanında sunması,
- (ii) Geminin EGEGAZ Terminal iskelesini kullanım koşullarını (COU) imzalaması, Geminin gerekli kalibrasyon sertifikalarını ve P&I sigorta poliçelerini sunması,
- (iii) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşme'de belirtilen gerekli LNG sigorta poliçelerine taraf olması,
- (iv) Geminin kendine ayrılmış bulunan süre içinde PBS'den Hazır Olma Bildirimi vermesi,
- (v) Hizmet Alan'ın Acentası ve yetkili gümrükçüsünü EGEGAZ'a bildirmesi,
- (vi) Hizmet Alan'ın İletim Şirketi ile gerekli rezervasyonu ve gerekli sözleşmeleri yapmış olması,
- (vii) Terminalde Acil Durum, Bakım veya Mücbir Sebep gibi hallerinin bulunmaması,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (viii) Hizmet Alan'ın EGEGAZ 'a karşı olan mali yükümlülüklerini yerine getirmiş olması.

Terminal Kabul Noktasında bu maddede sayılan şartlardan herhangi birine uyulmaması veya işbu Sözleşme hükümlerine aykırı hareket edilmesi ve/veya KUE hükümlerinin yerine getirilmemesi halinde EGEGAZ, Hizmet Alanın gemisi iskeleye yanaştırılmış olsa dahi LNG kabulünü, bu durum ortadan kalkana kadar, Hizmet Alan'ı söz konusu ret ve buna ilişkin ayrıntılar hakkında bilgilendirerek reddetme hakkına sahiptir. Böyle bir durumda ve ayrıca KUE hükümlerine tabi olarak EGEGAZ; Acil Durum, Arızalı Ekipman ve Bakım, Mücbir Sebep veya Hizmet Alanlar'ın bulundukları stoku zamanında çekmediklerinden LNG Tanklarında yeterli boş kapasite olmaması nedeniyle Hizmet Alanlar'ca teslim için sunulan LNG'yi EGEGAZ elinden gelen tüm çabayı sarf etmesine rağmen tamamen veya kısmen veya belirlenen boşaltma süresinde teslim alamıyorsa EGEGAZ, Terminal Kabul Noktasında LNG Teslim almaya ilişkin yükümlülüklerinden muaf tutulacaktır.

Terminale getirilen LNG'nin Kalite şartnamesine uygun olmadığı anlaşıldığında LNG Terminale kabul edilmez. Uygunsuzluğun boşaltma anında tespit edilmesi durumunda boşaltma işlemi ivedilikle durdurulur. Geri kalan LNG kabul edilmez. Hizmet Alan, gelen LNG'nin uygun kalitede olmaması durumunda EGEGAZ ve diğer Hizmet Alanların Hasar ve Kayıplarını karşılamak ve EGEGAZ ve diğer Hizmet Alan'ları üçüncü kişilerden gelecek taleplere karşı korumakla mükelleftir.

MADDE 12- KABUL VE TESLİMAT

Hizmet Alan'ların Terminalden Rezerve Kapasite payına düşen sürekli gazlaştırma miktarını Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli işletilmesi için sağlaması esastır.

Programlar yapılırken Asgari Gazlaştırma Miktarı ve Tanklardaki stok miktarları da dikkate alınır. Tanklardaki stok miktarı yeterli görülmediği veya Hizmet Alan'a ait depolanan hacmin Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaktan uzak olduğu vb. durumlarda, EGEGAZ Hizmet Alan'lar arası zorunlu envanter devri öngörür.

Hizmet Alan, program dışında Terminale gelen gemisinin bekletilmesi nedeni ile herhangi bir ad altında talepte bulunamaz. Programlanmış olmasına rağmen süresi içinde gemisini getirmeyen Hizmet Alan, EGEGAZ ve diğer Hizmet Alan'ın Hasar ve Kayıplarını karşılar.

EGEGAZ'ın, Terminal Kabul Programı dışında LNG kabul etmeyi veya Terminal Teslim Programı dışında LNG ya da Gazlaştırılmış LNG'yi teslim etmeyi reddetme hakkı bulunmaktadır.

Herhangi bir onaylanmış Programın değiştirilmesi, ancak söz konusu Program için bir Revize Program sunularak bunun da EGEGAZ tarafından onayı ile mümkündür. Hizmet Alan, teslim edeceği LNG ve sıvı ve gazlaştırılarak teslim alacağı LNG'ye ait Terminal Hizmeti için, kendisine tahsis edilen kapasite ve THS'si ile uyumlu olarak, Yıllık, Çeyrek Yıllık ve Aylık Programlar yaparak bu Maddede ve KUE'de detaylandırıldığı şekilde EGEGAZ'a bildirir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Hizmet Alan, her Perşembe günü en geç saat 09.00'a kadar, bir sonraki Pazartesi günü saat 08.00'de başlayacak hafta için, Teslim Noktasında teslim alacağı günlük miktarlara ilişkin günlük programını içeren bir haftalık programı EGEGAZ'a yazılı olarak bildirir.

MADDE 13- LNG'İN TERMİNALDE BULUNDURULMASI

Terminal'in ana işlevi Gemilerle getirilmiş olan LNG'nin gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesidir. Terminal LNG'nin gazlaştırma işlemini yapılabilmek için LNG'yi Tanklarında sınırlı bir süre bulundurur.

İthal edilecek LNG'nin boşaltımının tamamlandığı gün millileştirme işleminin de tamamlanması esastır.

Envanter devri ancak önceden millileştirilmiş miktarlar ile yapılabilir.

13.1. Kullanılabilir LNG'nin Hesabı

Hizmet Alanların stoğundaki LNG miktarı aşağıdaki şekilde hesaplanır:

Envanter (G)= Envanter (G-1) + Terminale Teslim edilen LNG + Devir alınan envanter
- Devir edilen Envanter – Gazlaştırılarak veya sıvı halde Terminalden teslim edilen
LNG – Terminal Standart Kullanım Gazı

Kullanılabilir Stok (G) = Envanter (G) – Terminal Asgari İşletme Stoku

Programlanmış veya önceden öngörülebilir envanter devirleri saat 08.00 itibari ile yapılır.

Hesaplamalarda gün içi süreler tam güne tamamlanır.

Hizmet Alan'a ait Terminal Standart Kullanım Gazı hesabı, Hizmet Alanın envanter devraldığı veya Hizmet Alan Gemisinin Boşaltmaya başladığı gün başlar. Boşaltmaya başlama FAZ 2'nin başlangıcıdır. Bu durumda Hizmet Alan'a tahakkuk ettirilecek Terminal İşletme Gazı hesaplarında eksik günler tam güne tamamlanır.

Terminal Standart Kullanım Gazı hesabı içindeki yakıt gazı olarak tanımlanan gaz, Hizmet Alan'ların aldıkları günlük gazlaştırma hizmeti payları oranında, diğerleri ise KUE'de tarif edildiği şekilde hesaplanır.

13.2. Hizmet Alan Adına Tasarrufta Bulunma

EGEGAZ aşağıdaki hallerde (ancak bunlarla sınırlı olmaksızın) Terminaldeki Hizmet Alan'a ait LNG'yi Hizmet Alan nam ve hesabına İletim Şebekesine gönderme, satıp başkasına teslim etme, başka bir şekilde Terminalden uzaklaştırma hakkına sahiptir. Tüm bunların yanı sıra burada sayılan işlemlerin yapılmasından kaynaklı; EGEGAZ, LNG, üçüncü Kişi veya Hizmet Alan, üzerinde oluşmuş olan hasar ve kayıplar Hizmet Alan'a aittir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Hizmet Alan'ın;

- (i) Depolardaki LNG'sini süresi içinde Terminalden teslim almaması,
- (ii) Başka Hizmet Alan'ların haklarını engellemesi,
- (iii) Asgari Gazlaştırma Miktarına uymaması,
- (iv) EGEGAZ 'a karşı olan mali yükümlülüklerini yerine getirmemesi,
- (v) Terminal Kabul Programına riayet etmemesi,
- (vi) Terminalin verimli güvenli ekonomik işletme prensibine hanel getirmesi,
- (vii) Ayrıca Acil Durum, Mücbir Sebep halleri ve İşletme Talimatı verilmesinin gerekmesi ve KUE'de belirlenmiş olan diğer hallerde.

13.3. LNG'nin Satış Yoluyla Başkasına Teslim Edilmesi

Yukarıdaki 13.2 maddesi hükümlerine tabi olarak LNG'nin satışı yoluna gidilmesi halinde, Hizmet Alan nedeniyle doğan Hasar ve Kayıplar satış bedelinden tahsil edilir. Satış bedeli toplamının süresi içinde LNG'nin çekilmemesi nedeniyle doğan mali yükümlülükleri karşılamaması durumunda; karşılanmayan tutar Hizmet Alan'ın THS imzalanması esnasında sunduğu Kesin Teminat Mektubu'nun nakde çevrilmesi yoluyla tahsil edilir. Satış bedelinden anılan kesintilerin yapılması sonucu bakiye kalması durumunda kalan bakiye Hizmet Alan'a verilir. Hizmet Alan'ın teminat mektubunu kendisine bildirilen süre içinde hizmetin tekrar başlaması için işbu Sözleşmede belirtilen miktarlara tamamlaması esastır.

13.4. Kaynama Gazı Yönetimi

Hizmet Alan;

- (i) LNG'nin bulundurulduğu fiziksel şartlar ve ısı kayıpları gereği tanklardaki sürekli buharlaşma sonucunda sıvı fazdan Gaz fazına geçen alçak basınçlı gaz, Kaynama Gazı yaklaşık 6.000 Sm³/saat olduğunu,
- (ii) Terminal'de normal işletme şartlarında oluşacak bu Kaynama Gazının yönetilebilmesi için, saatte asgari 140.000 Sm³ (+/-%5) (Asgari Gazlaştırma Miktarı) Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesi gerektiğini,
- (iii) LNG'nin Hizmet Alan Gemilerinden boşaltılması sırasında daha yüksek miktarlarda Kaynama Gazı oluştuğunu ve bu şartlarda açığa çıkan Kaynama Gazının yönetilebilmesi için ise (bu etki başlamadan önce ve geçinceye kadar), saatte asgari 250.000 Sm³ (+/-%15) (Gemi Boşaltımı Asgari Gazlaştırma Miktarı) Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılması gerektiğini,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (iv) Asgari gazlaştırma miktarının sağlanmamasının, İşletme Talimatına konu olabileceğini,

bilmekte ve kabul etmektedir.

Hizmet Alan, Kaynama Gazının yönetimi için yukarıda belirtilen mecburi asgari miktardaki LNG'nin gazlaştırılmasını ve sevkiyatını sağlamakla yükümlüdür.

Asgari Gazlaştırma Miktarı Hizmet Alan'ların Kapasite rezervasyon payları oranında paylaşılır. Programların Asgari Gazlaştırma Miktarı açısından değerlendirilmesinde; talep edilen gazlaştırma miktarları toplamının Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması halinde talep edilen miktarlar program olarak onaylanır. Ancak talep edilen gazlaştırma miktarları toplamının Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması halinde, karşılanamayan miktar, yükümlü oldukları Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamayan Hizmet Alanlar arasında Kapasite rezervasyon payları oranında paylaşılır. Hiçbir Hizmet Alanın Talep miktarının yükümlü olduğu Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması ve en az bir Hizmet Alanın gazlaştırma talep etmesi halinde bütün Hizmet Alanların gazlaştırma programları yükümlü oldukları Asgari Gazlaştırma Miktarı olarak belirlenir.

Terminalden uzaklaştırılan Kaynama Gazı EGEGAZ'ın herhangi bir kusurunun bulunmaması halinde buna sebep olan Hizmet Alanların envanterinden düşülür.

13.5. Terminal Asgari İşletme Stoku

Terminal Asgari İşletme Stoku; Terminal Tankları, ekipmanları ve boru sistemlerinin dolu tutulması ve Tank içi pompaların verimli çalışabilmesi için bulunması gereken ve kullanılmayacak, hareketsiz asgari LNG miktarını kapsar. İşletme kuralları gereği Tankların emniyetli asgari işletme seviyeleri yaklaşık 2 m olup, her bir Tankta yaklaşık 10.000 m³ olmak üzere toplam 20.000 m³ LNG bulundurulur. Hizmet Alanlar bu miktara toplam Rezerve Kapasitesindeki payları oranında katılırlar. Bu miktar Kullanılabilir Stok miktarına ilave edilmez ve bu miktar işbu Sözleşme hitamından önce aynı ya da nakdi olarak teslim edilmez. Hizmet Alan bu durumu bilmektedir ve programını buna göre yapmakla mükelleftir.

Hizmet Alan'ın Terminalde yeterli miktarda envanteri bulunmaması halinde zorunlu envanter devri yapılır. Envanter kayıtlarının tutulması ve iadesi EGEGAZ'ın öngördüğü devir hükümlerine göre gerçekleştirilir.

13.6. Sözleşme Hitamında Terminal Asgari İşletme Stoku Miktarı

Hizmet Alan'a ait Terminal Asgari İşletme Stoku, işbu Terminal Hizmet Sözleşmesi hitamında, Madde 15 uyarınca envanter devri yapılarak veya Terminal'in emniyetli işletme koşulları çerçevesinde EGEGAZ'ın öngördüğü bir programla gazlaştırılarak sisteme gönderilir veya sistemden uzaklaştırılır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 14- MÜLKİYET VE RİSK

Terminal Kabul Noktasında teslim edilen LNG'nin mülkiyet ve riski Hizmet Alan'a aittir.

Hizmet Alan, teslim ettiği ya da ettirdiği LNG'yi, tesliminde ortaya çıkabilecek herhangi sınırlı aynı hak, imtiyaz hakkı veya diğer masraf iddialar da dahil olmak üzere, her türlü ipotek, taahhüt veya mukabil hak ve taleplerden ari olarak teslim etmeyi kabul ve beyan eder.

Aksi durumun varlığının tespiti halinde EGEgaz kabul noktasında teslim edilecek LNG'yi reddetme hakkına sahiptir.

Hizmet Alan'ın bu maddedeki garantileri ihlal etmesi veya aşağıdaki yetkileri kaldırması sonucu EGEgaz'ın ve/veya diğer Hizmet Alan'ların maruz kalacağı her türlü doğrudan dolaylı kayıp, zarar, iddia, fiil, muamele, masraf ve harcamalarını tazmin edecek ve bunlardan zarar görmelerini engelleyecektir.

14.1. Yetki ve Sorumluluk

Hizmet Alan; LNG'nin Kabul Noktasında teslim alınmasından, Teslim noktasında teslim edilmesine kadar, işbu Sözleşme ve KUE hükümlerine tabi olarak, Hizmet Alan nam ve hesabına, ister LNG formunda olsun ister Doğal Gaz; bedeline bakılmaksızın (diğer hizmet alanlara ve/veya 3. Şahıslara) satmaya, bedelini almaya; bu bedel içinden kendinin ve/veya üçüncü tarafların zarar, ziyan ve masraf gibi bedelleri karşılamaya, satılan gazı Hizmet Alan adına devir ve teslim etmeye, Terminal içinde Hizmet Alan adına kullanmaya, Terminalden herhangi bir şekilde uzaklaştırmaya, İletim Şebekesine göndermeye, Terminalde başkalarının LNG'si ile karıştırmaya, KUE ve/veya THS kapsamında Envanter devri yapma hakkını serbest, tam ve sınırsız olarak EGEgaz'ı yetkili kılar.

Hizmet Alan, EGEgaz tarafından bu yetkinin kullanılması nedeniyle uğrayacağı Hasar veya Kayıplardan EGEgaz'ı sorumlu tutamaz.

MADDE 15- EGEgaz'IN ÖNGÖRDÜĞÜ ENVANTER DEVRİ

EGEGAZ, Terminalden aynı anda daha çok müşterinin faydalanmasını sağlamak için kapasite tahsislerinin yapıldığı Gaz Yılı'nın başında ve yıl içinde gerekli gördüğü zamanda Hizmet Alanlar arasında envanter devirleri yapar. Zorunlu öngörülebilir envanter devirleri, Programların yapılma aşamasında Terminalin verimli, ekonomik ve güvenli işletimi için önceden öngörülerek yapılmakta olan devirlerdir. Envanter devri için mali açıdan baz alınacak Doğal Gaz birim fiyatı İngiltere NBP (ABD\$/MMBtu, işbu Sözleşme imza tarihinden önceki 10 günün ortalaması) +5ABD\$/MMBtu olarak hesaplanır. Uluslararası piyasa koşulları çerçevesinde EGEgaz, NBP fiyatına eklenecek değeri arttırma hakkını saklı tutar. Bu devirlerde EGEgaz'ın daha fazla bir süre öngörmemesi halinde en geç 2 gün içinde zorunlu olarak devir alınmış envanterin iadesi şarttır. Bunun süresi içinde yapılmaması durumunda veya Terminal Hizmet Sözleşmesinin hitamında; devralan Hizmet Alan,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

devreden Hizmet Alan'dan zorunlu devir ettiği envanteri ile ilgili olarak mali ya da aynı olarak herhangi bir alacağının kalmadığına ilişkin yetkili temsilcisi tarafından imzalanmış bir ibra yazısı getirmemesi halinde teminat mektubu nakde çevrilir ve mali kayıtlara baz alınmış miktar ve bedel (ilgili vergileri de eklemek kaydı ile) devreden Hizmet Alan'a ödenir.

Envanter devirleri aşağıda belirtilen kurallar dahilinde yapılır.

- (i) Devir, devredilen LNG miktarının, iadesinin yapılacağı belirtilen tarih itibariyle, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, ± 2 gün toleransla enerji cinsinden aynı miktarda iadesi şartını da içerir.
- (ii) Devir süresinde LNG'yi devralan, devraldığı LNG'yi zamanında ve aynı miktarda devredene iade ederse herhangi bir ödeme yapmaz.
- (iii) Meri mali mevzuat gereğince ilk envanter devrinde ÖTV oluşurken, envantere iadesinde ÖTV oluşmamaktadır.
- (iv) Hizmet Alan, devredecek Hizmet Alanın devir süresince LNG gazlaştırma programını aksatacak herhangi bir devir isteğinde bulunamaz.
- (v) Devralan Hizmet Alanın Gemisi EGEGAZ Terminaline LNG'sini boşaltmaya başladığı andan itibaren bu Hizmet Alanın süresi dolmuş devir iadesi varsa ve Gemiden boşaltılan LNG miktarı iade edilecek LNG miktarına ulaştığı anda devir iadesinin yapılması için devir şartları oluşmuş demektir.
- (vi) Bir Devralan Hizmet Alana maksimum 3.200.000 MMBtu'luk envanter devri yapılabilecektir. Gemi geliş tarihleri, her bir Geminin getireceği LNG miktarı, gaz ve sıvı formundaki sevkiyat miktarları programı buna göre belirlenecektir.
- (vii) Devralan Hizmet Alan, Mücbir Sebepler dışında devraldığı LNG'yi ± 2 gün toleransla, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, devredeceği tarihte tamamını veya bir kısmını devretmez ise, Devralan Hizmet Alanın depolama Tanklarında envanteri varsa bu envanterler EGEGAZ tarafından devreden Hizmet Alana devredilir. Bu zorunlu devirden dolayı envanteri devredilen, devralan Hizmet Alan, EGEGAZ'dan herhangi bir hak talebinde bulunamaz.
- (viii) Devralan Hizmet Alan, Mücbir Sebepler dışında devraldığı LNG'nin tamamını veya bir kısmını ± 2 gün toleransla, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, zamanında teslim edememesi durumunda, teslim edilmeyen LNG'nin MMBtu cinsinden miktarına karşılık gelen bedeli devreden Hizmet Alan'a öder.
- (ix) Teslim edilmeyen LNG'nin bedelinin devralan Hizmet Alan tarafından devreden Hizmet Alana ödenmemesi halinde; devralan Hizmet Alanın Envanter Devri için vermiş olduğu kesin teminat mektubu EGEGAZ tarafından nakde çevrilerek devreden Hizmet Alana ödenir.

MADDE 16- GÜNLÜK TAHSİSLER

EGEGAZ tarafından Hizmet Alan adına İletim Şebekesine teslim edilen Gazlaştırılmış LNG'nin kalite ve miktarının belirlenmesinde, EGEGAZ tarafından işbu Sözleşme

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

kapsamında yapılan ölçümlere göre tespit edilen kalite ve miktar kayıtları çerçevesinde EGEGAZ'ın bildirimleri esas alınır.

Eğer İletim Şebekesine aynı anda birden fazla Hizmet Alan adına gaz veriliyorsa; Hizmet Alanların tamamına aynı özelliklerine sahip gaz teslim edilmiş veya teslim için sunulmuş sayılır. Gazlaştırılmış LNG miktarının, Hizmet Alanlar arasında paylaştırılması KUE hükümleri uyarınca yapılır.

Talep bildirimlerinin EGEGAZ tarafından alınmasını müteakip Hizmet Alan'ın gün içinde değişiklik yapmaması esastır.

Hizmet Alan'ın herhangi bir gün için günlük gazlaştırma ve sevk programında değişiklik yapmak istemesi ve EGEGAZ'ın bu değişikliği onaylaması halinde, EGEGAZ'ın elektrik tedarikçisinin söz konusu program değişikliği nedeniyle EGEGAZ'a faturaladığı elektrik dengesizlik bedelleri dahil bütün maliyet farkları Hizmet Alan'a faturalanır

MADDE 17- ÖLÇÜM VE TETKİK

17.1. Terminal Kabul Noktasında Ölçüm

Hizmet Alan'ın EGEGAZ'a teslim ettiği LNG'nin kalitesi ve miktarları; Uluslararası kabul gören GIIGNL'nin (The International Group of Liquefied Natural Gas Importers) yayınlamış olduğu güncellenmiş son 'LNG Custody Transfer Handbook' ile uyumlu 'EGEGAZ Custody Transfer Manuel for LNG Unloaded'a uygun olarak belirlenir.

LNG'nin yoğunluğunun ölçülmesi ve tespit edilmesi ve LNG'nin kalitesinin ve bileşiminin test edilmesine ilişkin tüm ölçümler ve hesaplamalar üçüncü şahıs gözetiminde EGEGAZ tarafından gerçekleştirilir. Hizmet Alan temsilcileri analizler esnasında hazır bulunma hakkına sahiptir.

Terminal Kabul Noktasında teslim alınacak LNG için taraflar arasında LNG'nin kWh ve Sm³ cinsinden miktarlarının da belirtildiği bir teslim tutanağı imzalanır. Hizmet Alan'a verilecek hizmetlerde bu miktarlar aşağıdaki tanım uyarınca esas alınır:

$$1 \text{ btu} = 252 \text{ Kalori}$$

$$1 \text{ Kalori} = 4,184 \text{ Joule (Thermochemical calorie)}$$

$$1 \text{ kWh} = 3.600.000 \text{ Joule (1 Sm}^3 = 10,64 \text{ kWh'tır.)}$$

17.2. Terminal Teslim Noktasında Ölçüm

Hizmet Alan'ın EGEGAZ'dan teslim alacağı Gazlaştırılmış LNG'nin kalitesi ve miktarları; Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi uyarınca belirlenir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 18- BİLDİRİMLER -TEMSİLCİ

18.1. Bildirimler

İşbu Sözleşme ile ilgili bir Tarafın diğer Tarafa yaptığı her bildirim veya diğer türlü iletişim, yazılı şekilde olacak ve gönderen Tarafça veya gönderen Taraf adına temsilcisi tarafından imzalanmış olacaktır. Bildirim veya yazışma, aşağıda belirtilen faks numarasına fakslamak sureti ile veya aşağıda belirtilen adrese e-posta yolu ile teslim edilerek veya önceden ödenmiş kayıtlı teslimat ile ya da özel kurye veya taahhütlü postayla gönderilerek ve her durumda muhatap Tarafın dikkatine işaretlenmiş olmak şartıyla tebliğ edilecektir. Elden, faksla ya da e- postayla tebliğ edilen ihbarlar:

- (i) e- posta ile teslim halinde, teslim edildiği anda;
- (ii) faks yoluyla gönderildiğinde, iletim anında;

usulüne uygun olarak yapılmış sayılacaktır. Tarafların adresleri ve faks numaraları aşağıdaki gibidir:

EGE GAZ A.Ş.	HİZMET ALAN'IN ADI
ADRES: Ege Gaz A.Ş. Rüzgarlibahçe Mahallesi, Kavak Sokak, No:16/Zemin Kat (34805) Beykoz-İstanbul-Türkiye	
TELEFON: +90 216 681 25 35	
FAKS : +90 216 537 15 55	
office@egegaz.com.tr	

18.2. Temsilci

18.2.1. Hizmet Alan Temsilcisi Nitelikleri

Hizmet Alan, EGEGAZ'a, 24 saat süre ile irtibata geçebileceği ve kendisini temsil edebilecek bir Kişinin iletişim bilgilerini sağlamakla yükümlüdür. Hizmet Alan tarafından EGEGAZ'a bildirilmiş olan temsilci sektörde deneyimli, KUE ve THS gereklerini yerine getirebilecek nitelik ve bilgiye sahip bir kişi olacaktır. Hizmet Alan temsilcisinin sistem işletimi açısından EGEGAZ ile uyumlu çalışması esastır. Hizmet Alan Temsilcisinin EGEGAZ'ın talebi halinde Terminale en kısa zamanda ulaşabilecek uzaklıkta konumlanması gerekmektedir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Temsilcinin bu niteliklere uymaması veya EGEGAZ ile uyumlu çalışmaması neticesinde EGEGAZ'ın temsilciyi reddedip yeni temsilci talep etme hakkı vardır. Bu durumda Hizmet Alan EGEGAZ'ın gösterdiği süre içinde vasıfları uygun yeni temsilci atamakla mükelleftir.

18.2.2. Hizmet Alan Temsilcisinin Görevleri

Hizmet Alan tarafından atanacak temsilcinin Hizmet Alan adına Terminalde işlem yapmaya yetkili olduğu kabul edilir.

Hizmet Alan temsilcisinin görevleri aşağıdakilerle sınırlı olmamak kaydı ile;

- (i) Azaltma, kesinti veya askıya alma vb. İşletme Talimatı ihbarlarını almak ve bunlara uygun Terminal dışı işlem ve düzenlemeler yapmak,
- (ii) Programlar ve Talep Bildirimlerini elektronik ortamda EGEGAZ'a bildirmek ve bilahare yazılı olarak iletmek,
- (iii) KUE ve THS'de belirtilen diğer bildirimleri teslim almak,
- (iv) Gerekli tutanakları imzalamak,
- (v) Acil Durum ihbarlarını almak ve bildirim doğrultusunda hareket etmek,
- (vi) Mücbir Sebep ihbarlarını almak ve bildirim doğrultusunda hareket etmek,
- (vii) Mücbir Sebep ihbarları vermek ve devamında Mücbir Sebep maddesinde öngörülmüş olan diğer bilgi ve bildirimlerde bulunmak ve belgeleri vermek,
- (viii) Envanter devirlerinde teslim etmek ve teslim almak,
- (ix) Envanter devri için gerekli dokümantasyonu hazırlayıp keşide etmek,
- (x) Kapasite devir etmek, devir almak.

18.2.3. Temsilciye Ulaşılama Durumu

Azaltma, kesinti veya askıya alma vb. İşletme Talimatı, Acil Durum ve Mücbir Sebep ihbarlarında Temsilciye ulaşılama halinde EGEGAZ, temsilcinin yapması gereken işlemleri kendisi re'sen gerçekleştirir. Temsilciye ulaşılama nedeni ile EGEGAZ veya herhangi bir Hizmet Alan'ın; Kayıp veya Hasar'ın olması durumunda Hizmet Alan'a rücu edilecek olup, süresi içinde telafi edilmemesi durumunda ise Teminat mektubu nakde çevrilecektir.

MADDE 19- ACİL DURUM

Acil Durum ihbarı amacı ile yetkili temsilciye ulaşılama nedeni ile doğabilecek her türlü Hasar ve Kayıptan ulaşılama Hizmet Alan sorumludur.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Acil Durum Tedbirleri EGEgaz'ın yanı sıra İletim Şirketinin isteği üzerine de alınabilir, Hizmet Alanı ve/veya Hizmet Alan Gemisini de içerebilir. Hizmet Alan Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplere uymakla yükümlüdür. Hizmet Alan Acil Durum halinde Gemisinin EGEgaz'ın vereceği talimata uymasını sağlamakla yükümlüdür. Acil Durum söz konusu olduğunda sistem güvenliği ve ivedilik ön plana çıkacağı için Hizmet Alanlar arasında talimatlar bakımından eşitlik prensibi uygulanmaz.

Acil Durum Tedbirleri EGEgaz'ın yanı sıra EGEgaz'ın isteği üzerine İletim Şirketinin alması gereken önlemleri de içerebilir. Böyle bir durumda, Taraflar, Acil Durumun kısa bir sürede kontrol altına alınabilmesi veya ortadan kaldırılabilmesi için birbirlerinin Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplerine uymakla yükümlüdür.

EGEGAZ'ın veya Hizmet Alanın, EGEgaz ya da İletim Şirketi tarafından alınan Acil Durum Tedbirini uygulaması; duruma göre Terminal Hizmet Sözleşmesi'nin, Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesinin, KUE'nin veya ŞİD'in herhangi bir hükmünün ihlali sayılmayacaktır. Bu kapsamda EGEgaz, Standart Hizmetten doğan yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

EGEGAZ'ın, herhangi bir Acil Durum, Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarı ile ilgili olarak, İletim Şirketi hariç, Hizmet Alanların tedarikçisi, Taşıyıcısı, Son Kullanıcıları, dağıtım şirketi gibi, işlem ve sonuçlarından doğrudan ya da dolaylı dahil olan diğer Kişilere bilgi verme sorumluluğu bulunmamaktadır.

Acil Durum hallerinde oluşan hizmet kesintileri sürecinde zorunlu olarak depoda bekletilen LNG miktarı için ilave depolama bedeli, Acil Durum sonlanana ve LNG'nin teslimatının EGEgaz tarafından gerçekleştirilebildiği süreye kadar alınmaz. EGEgaz aynı zamanda herhangi bir Hizmet Alan Kayıp veya Hasarı için hizmet kesintisi bedeli dahil her hangi bir bedel ödemez.

MADDE 20- İŞLETME TALİMATLARI

20.1. İşletme Talimatı Verilme Nedenleri

EGEGAZ, Terminal'in bütünlüğü, emniyeti ya da hizmetini tehdit eden koşulları hafifletmek gerekli olduğunda ya da KUE'de yer alan hükümlere uygunluğun sağlanması bakımından, herhangi bir Hizmet Alan Gemisini kabul etmeme, iskeleden ayırma, herhangi bir Hizmet Alan'a Terminal Kabul Noktasındaki LNG teslim alınmasını ya da Terminal Teslim Noktasındaki Gazlaştırılmış LNG (artırma, azaltma veya kesme yönünde talimat vermek üzere, İşletme Talimatı düzenleme) teslim edilmesi işlemi yapma hakkına sahiptir.

Bir İşletme Talimatı belirli bir zaman için ya da başka bir tebligat yapılanaya kadar düzenlenebilir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

EGEGAZ, İşletme Talimatı'nı, elden, faks ya da e-posta yoluyla ve mümkün olan en kısa sürede, Hizmet Alan'a tebliğ eder. İşletme Talimatı; İşletme Talimatının geçerlilik kazanacağı zamanı ve tarihi, İşletme Talimatının yürürlükte kalması beklenen süreyi, Hizmet Alan'dan beklenen işlemi, İşletme Talimatının düzenlenme nedenini ve ayrıca talimatın düzenlenmesi için dayanak hazırlayan işletim değişkenleri ve duruma göre gerekli olabilecek diğer her türlü bilgiyi belirtir. Bu talimatlar ve bunlara ilişkin bildirimler ilgili taraflarca kayıt altına alınır ve muhafaza edilir.

İşletme Talimatının tebliği, Hizmet Alan'ın tayin edilmiş temsilcisine yapılır.

EGEGAZ'ın, bir İşletme Talimatı ile ilgili olarak, Hizmet Alanlar'ın dışında herhangi bir Kişiyi ayrıca bildirim yükümlülüğü yoktur. Bununla beraber mümkün olması halinde İşletme Talimatından etkilenen diğer Kişilere de EGEgaz tarafından bilgilendirme yapılacaktır. Hizmet Alanlar İşletme Talimatlarını yerine getirebilmek amacıyla gerekli düzenlemeleri ve bildirimleri yapar.

20.2. İşletme Talimatlarına Uyulmama Hali

Hizmet Alan'ın söz konusu ayarlamaları talimat verildiği şekilde süresi içinde uygulamaması durumunda, EGEgaz talimata konu işlemleri yapma hakkını alır. Hizmet Alan'ın verilen talimatı yerine getirmesine rağmen hala amaca ulaşamamışsa ek tedbirlerin alınmasının gerektiği Taraflarca bilinmekte ve kabul edilmektedir.

20.3. İşletme Talimatları Yükümlülükleri

EGEGAZ'ın, Terminal'in güvenli çalışmasını tehdit eden koşulları hafifletmek amacıyla, fiili LNG kabulleri ve teslimatlarını ayarlamak üzere gerekli olabilecek işlemleri yapma hakkı hiçbir şekilde kısıtlanamaz. Böyle durumlarda, tüm Hizmet Alanlar, EGEgaz ile işbirliği içinde olmakla yükümlüdürler.

Bir İşletme Talimatına uyulmama durumunda oluşacak sorumluluk tümüyle talimata uymayan Hizmet Alana ait olup, neticesinde EGEgaz veya diğer Hizmet Alan'ların karşılaşacağı hasar ve kayıplar talimatlara uymayan Hizmet Alan tarafından karşılanacaktır.

MADDE 21- AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA

Gazlaştırma hizmeti kapsamında bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarının verilmesinden sonra, Hizmet Alan ihbarda belirtilen gerekli işlemi yapmayı ve uygulamayı taahhüt eder. Hizmet Alan'ın her hangi bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarına uymaması durumunda, söz konusu azaltma, kesinti veya askıya alma işlemleri re'sen EGEgaz tarafından gerçekleştirilir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

EGEGAZ'ın veya Hizmet Alanın, EGEGAZ ya da İletim Şirketi tarafından alınan Acil Durum Tedbirini uygulaması; duruma göre Terminal Hizmet Sözleşmesi'nin, Bağlantılı Sistem Sözleşmesinin KUE'nin veya ŞİD'in herhangi bir hükmünün ihlali sayılmayacaktır. Bu kapsamda EGEGAZ, yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

MADDE 22- HİZMET BEDELLERİ VE FATURALAMA

22.1. Hizmet Bedelleri

İşbu Sözleşme uyarınca, EGEGAZ'ın Hizmet Alan'a uygulayacağı Hizmet Bedelleri;

- Kapasite Bedeli (TL/1000Sm³) :
- Depolama Bedeli (TL/1000Sm³/gün) :
- Boşaltım ve Sevkiyat Bedeli (TL/1000Sm³) :
- Kapasite Aşım Katsayısı (n) :

EGEGAZ'dan kaynaklanan nedenlerle EGEGAZ'ın ödeyebileceği;

- Demuraj Bedeli (TL/gün) :
- Hizmet Kesintisi Bedeli (TL/1000Sm³) : Boşaltım ve Sevkiyat Bedeli ile aynı uygulanır.

İşbu Sözleşme süresince, imza tarihinde geçerli olan Birim Hizmet Bedelleri Sözleşme imza tarihinden itibaren her ay uygulanacağı aydan 2(iki) ay önceki ÜFE değişim oranına %10 eklenerek uygulanacaktır.

22.2. Faturalama

EGEGAZ, Hizmet Alan'a düzenleyeceği faturalarda asgari olarak; Hizmet Alan'ın kimliği, faturanın kapsadığı zaman aralığı, ücretlendirme kalemlerine ilişkin miktar, birim bedel ve toplam tutar bilgileri ile Türk Ticaret Kanunu ve Vergi Usul Kanunu hükümleri gereği bulunması gereken diğer bilgileri belirtir.

Kapasite bedeli, hizmet süresince aylık peşin olarak faturalanır. Bu kapsamdaki hizmet bedellerine ilişkin diğer faturalar, faturanın ait olduğu takvim ayını takip eden ayın ilk 5(beş) iş günü içinde ya da hizmetin tamamlanmasından itibaren (hangisi önce ise) 5(beş) iş günü içinde tanzim edilerek Hizmet Alan'a gönderilir.

Kapasite Bedeli ödemeleri kapasitenin kullanılmaması halinde iade edilmez.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

22.3. Ödemeler:

Hizmet Alan EGEgaz'a faturada belirtilen toplam tutarı, fatura tarihinden itibaren en geç 10(on) gün içerisinde ve faturada gösterilen bir banka hesabına hiçbir surette takas, mahsup, kesinti veya tevkifata tabii tutmadan ödeyecektir. Son ödeme tarihinin resmi tatil gününe denk gelmesi halinde, resmi tatil gününü takip eden ilk iş günü ödeme yapılır.

İşbu Sözleşme gereği yapılacak ödemeler Türk Lirası cinsinden yapılacak olup, EGEgaz'ın aşağıda yazılı olan banka şubesi ve hesaba yapılacaktır. Bu bilgilerdeki herhangi bir değişiklik Hizmet Alana yazılı olarak bildirilecektir.

TÜRK EKONOMİ BANKASI A.Ş.

İstanbul Kurumsal Şube

IBAN : TR 69 0003 2000 0120 0001 0004 35

22.4. Faiz ve Ödenmeyen Faturalar

22.4.1. Faiz

Bu maddede belirtilen vade tarihinde faturanın kısmen veya tamamen ödenmemesi halinde, bakiye miktarın ödenmesi gereken tarihten fiili ödeme tarihine kadar geçen süre için T.C. Merkez Bankası'nın açıkladığı Avans İşlemlerinde Uygulanan Faiz Oranında gecikme faizi hesaplanarak tahakkuk ettirilecektir.

22.4.2. Hizmetin Durdurulması Ve Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilmesi

Hizmet Alan ödemesi gereken herhangi bir meblağı vadesi gelmesine rağmen tamamen ödemez ise, herhangi bir ihtara gerek kalmaksızın, EGEgaz; vade tarihinden itibaren başlamak üzere 5 güne kadar, gecikme faizi alma hakkını saklı tutarak bekler, bu süre içinde dahi ödenmemiş meblağ ve uygulanacak faizi de dahil olmak üzere nezdinde bulunan Teminat mektubunu nakde çevirme yolu ile tahsil edebilir ve/veya Terminal Hizmeti vermeyi askıya alabilir.

Terminal Hizmetinin devamı ancak usulüne uygun olarak yeni bir teminat mektubunun EGEgaz'a verilmesi ile mümkündür. Teminat mektubu verilinceye kadar Hizmet Alan'ın stokundaki LNG için EGEgaz'ın her türlü tasarrufta bulunma hakkı vardır.

22.5. Kesin Hesap

Sözleşmenin hitamını müteakiben, EGEgaz Hizmet Alan'a Sözleşme Dönemi için aşağıdakileri kapsayan bir Kesin Hesap raporu gönderecektir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (i) Tüm Sözleşme dönemi boyunca Terminale teslim edilmiş bulunan toplam LNG miktarı,
- (ii) Tüm Sözleşme dönemi boyunca Terminalden teslim alınmış bulunan toplam Gazlaştırılmış LNG miktarı,
- (iii) Tüm Sözleşme dönemi boyunca payına düşen Terminal Standart Kullanım Gazı miktarı,
- (iv) Devralınan ve Devredilen Envanter Miktarı,
- (v) Varsa Terminalde kalan miktar,
- (vi) Diğer ilgili bilgiler,

MADDE 23- TEMİNAT

Teminat Mektupları, kayıtsız şartsız, gayri kabili rücu ve ilk talepte ödeme şartını havi ve ekte örneği verilmiş şekilde olacaktır. Teminat mektupları, mutad dışı veya kısıtlayıcı hükümler taşımayacaktır. Teminat Mektuplarına ilişkin bütün masraflar Hizmet Alan tarafından ödenecektir. Teminat Mektubu, Hizmet Alan'ın işbu Sözleşme uyarınca alınan hizmetten kaynaklanan ödeme mükellefiyetleri dahil, fakat bunlara münhasır olmamak kaydı ile, Hizmet Alan'ın EGEGAZ'a karşı bütün sorumluluğunu teminat altına alacaktır.

Hizmet Alan EGEGAZ'a, kesin teminat mektubu ve envanter devri için gerekli teminat mektubu olmak üzere iki teminat mektubu vermek zorundadır. Envanter devri için Hizmet Alan'dan alınmış olan teminat mektubu sadece EGEGAZ'ın öngördüğü envanter devirleri ve bunların sonuçları için kullanılacaktır.

23.1. Teminat Mektupları

Teminat Mektuplarının bedeli aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır;

TEMİNAT MEKTUBU CİNSİ	HESAPLANIŞI
Kesin teminat mektubu	Rezerve Kapasite Miktarı * Kapasite Bedeli *%20
Envanter devri teminat mektubu	3.200.000 MMBtu LNG* (NBP+5 ABD "\$"/MMBtu)

NBP fiyatı= İşbu Sözleşme imza tarihinden geriye doğru 10 günün ortalaması olarak alınacak ve ABD "\$"/MMBtu cinsinden hesaplanacaktır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Yukarıdaki formüle göre hesaplanacak bedellerin artması veya riski karşılamaması hallerinde EGEGAZ aynı koşullara havi ek teminat talep edebilir.

23.2. Geçerlilik Süresi

Teminat mektuplarının geçerlilik süresi, Sözleşme Yılı'nın sona ermesinden en az üç (3) ay, sonrasına kadar olacaktır. Bununla birlikte teminat mektubunun her hangi bir şekilde eksik kaldığı hallerde, bildirim takiben, Hizmet Alan 3 İş günü içinde anılan eksiği tamamlayacaktır.

İşbu Sözleşmenin feshi halinde Hizmet Alan'dan alınan teminat mektubu EGEGAZ'ın KUE, THS ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak veya alacağı bulunmuyorsa kendisine iade edilir.

EGEGAZ'ın yazılı onayı ile bir devir yapılması durumunda, devreden Hizmet Alan'ın devrettiği kapasite karşılığı miktar devralan Hizmet Alanın, yukarıda tanımlanan nitelikte bir kesin teminat mektubunu sunması üzerine iade edilebilir; devir alanın daha önce EGEGAZ ile yapmış olduğu bir Terminal Hizmet Sözleşmesi yok ise KUE'de yer alan belge ve bilgileri temin etmesi, hem kesin teminat mektubunu hem de envanter devri için gerekli teminat mektubunu sunması ve THS imzalamasını müteakip yürürlüğe girmesi üzerine iade edilebilir.

Hizmet Alan'ın sorumluluğunu gerektirecek herhangi bir neden ile EGEGAZ'a karşı başlatılmış olan bir hukuki sürecin varlığı halinde, EGEGAZ nezdinde bulundurduğu Hizmet Alan'a ait teminat mektuplarını (envanter devri için olanlar dahil) işbu Sözleşme sona ermiş dahi olsa iadesinden kaçınabilir.

23.3. Döviz Kuru

Türk bankalarının aynen ABD Doları ödeme şartını hâvi teminat mektubu tanzim etmelerine Türk hukukunun cevaz vermemesi nedeni ile Teminat Mektubu nakde tahvili istendiği takdirde ilgili döviz cinsi üzerinden nakde tahvil tarihindeki T.C.M.B Döviz Satış Kuru üzerinden Türk Lirası olarak ödenecektir.

MADDE 24- MÜCBİR SEBEP

Mücbir Sebeplere ilişkin KUE hükümleri tatbik edilir.

Mücbir Sebep bildiriminde bulunulması Mücbir Sebep oluşumundan önce yerine getirilmeyen yükümlülükleri ortadan kaldırmaz.

Mücbir Sebep olayının meydana gelip gelmediği konusunda kanıt sunma yükümlülüğü, Mücbir Sebep olayının ortaya çıktığını iddia eden Tarafa aittir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

İfada bulunamayan Tarafın işbu Sözleşme altındaki yükümlülüklerini yerine getirebilmesi halinde, işbu Taraf diğer Tarafa bu konuda yazılı bildirim verecek ve derhal edime yeniden başlayacaktır.

MADDE 25- SORUMLULUK VE LİMİTLERİ

25.1. Hizmet Alan Sorumlulukları

Hizmet Alan, aşağıdakilerden herhangi birisinden kaynaklanan veya herhangi birisiyle bağlantılı veya ilgili ve kendisine veya temsilcisinin atfedilebilir tüm Kayıp ve Hasardan sorumlu olacak ve Kayıp ve Hasara karşı EGEGAZ'ı tazmin edecek ve etmeye devam edecek, EGEGAZ'ı diğer Hizmet Alan'lardan veya üçüncü Kişilerden koruyacak, savunacak ve EGEGAZ'ın sorumluluklarını kaldıracaktır.

- (i) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmedeki yükümlülüklerinden herhangi birini kusuru nedeniyle süresi içinde yerine getirmemesi,
- (ii) Hizmet Alan veya temsilcilerinin EGEGAZ dahil herhangi bir Kişinin mülküne hasar veya tahrip veya kullanım kaybı veya herhangi bir Kişinin yaralanması, hastalığı veya ölümüne sebep olması,
- (iii) Hizmet Alan'ın veya temsilcilerinin bir fiili veya ihmali nedeni ile çevre kirliliğine sebep olması, veya
- (iv) Hizmet Alan'ın veya temsilcilerinin EGEGAZ'a ait, teknoloji ve bilgiye bağlı olarak patent hakları, müseccel markalar veya diğer fikri mülkiyetin, müseccel veya gizlilik haklarını çiğnemesi.

25.2. EGEGAZ'ın Sorumlulukları

EGEGAZ, aşağıdakilerden herhangi birisinden kaynaklanan veya herhangi birisiyle bağlantılı veya kendisine atfedilebilir tüm Kayıp ve Hasardan sorumlu olacak ve Kayıp ve Hasara karşı Hizmet Alan'ı tazmin edecek ve Hizmet Alan'ı, diğer Hizmet Alan'lardan veya üçüncü Kişilerden koruyacak, savunacak ve Hizmet Alan'ın sorumluluklarını kaldıracaktır.

- (i) EGEGAZ'ın KUE ve THS kapsamında kendisine verilmiş bir hakka dayanmaksızın münhasır kusuru nedeniyle LNG'yi kabul noktasında teslim almaması,
- (ii) EGEGAZ'ın; Terminalde bulunan Hizmet Alan veya temsilcilerinin yaralanması veya ölümüne sebep olması, veya
- (iii) EGEGAZ'ın; Hizmet Alan'a veya temsilcilerine ait, teknoloji ve bilgiye bağlı olarak patent hakları, müseccel markalar veya diğer fikri mülkiyetin, müseccel veya gizlilik haklarını çiğnemesi.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

25.3. Sorumluluğun Sınırlandırılması

EGEGAZ'ın kusuru nedeniyle işbu Sözleşme kapsamında Hizmet Alan'ların uğradıkları Kayıp veya Hasarla ilgili sorumluluğu, en fazla KUE uyarınca hesaplanacak olan hizmet kesintisi bedeli kadardır. Hizmet Alan ile Hizmet Alan satıcısı veya gemisi arasında yapılmış olan sözleşmelerde belirtilen bedellerin (kaynama gazı dahil), işbu Sözleşmede belirtilen miktarlardan fazla olması halinde, EGEGAZ'ın münhasır kusuru durumundaki sorumluluğu ancak işbu Sözleşme kapsamındaki belirlenen bedelle sınırlı olacaktır.

25.4. Tazminat Talebinin İfası

EGEGAZ'ın bununla ilgili savunmayı üstlenme istekliliğine bakılmaksızın EGEGAZ'ın münhasır kusuru nedeni ile Hizmet Alan bir Üçüncü Kişiyi tazmin ediyorsa; bu durumda EGEGAZ'ın savunma hakkı zedeleneceğinden, rızası olmadan yapılan ödemelere ilişkin olarak Hizmet Alan'a ödeme yapılmayacaktır.

MADDE 26- FESİH

26.1. Mücbir Sebep Nedeni İle Fesih

Taraflardan her biri önceden süreli ihbara gerek kalmaksızın Mücbir Sebebin fasılasız 30 günden fazla sürmesi halinde işbu Sözleşmeyi fesih edilebilir.

26.2. Hizmet Alan Tarafından Fesih

Hizmet Alan, aşağıdaki durumlardan birinin varlığı halinde; EGEGAZ'a onbeş (15) gün önceden bir yazılı bildirimle işbu Sözleşmeyi feshedebilir.

- (i) EGEGAZ aleyhine iflas ettiği yönünde bir karar alınması,
- (ii) EGEGAZ için bir kayyum veya vekil atanması,
- (iii) EGEGAZ'ın herhangi bir borçlu işleminden yararlanmak, veya iflas veya benzeri yasalar uyarınca yeniden düzenlemek üzere dilekçe vermesi,
- (iv) EGEGAZ'ın işbu Sözleşme şartlarına göre kusuru ile kesintisiz 45 gün süre ile Terminal Standart Hizmeti vermemesi.

26.3. EGEGAZ Tarafından Fesih

EGEGAZ, aşağıdaki durumlardan birinin varlığı halinde; Hizmet Alan'a onbeş (15) gün önceden bir yazılı bildirimle işbu Sözleşmeyi feshedebilir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (i) Hizmet Alan aleyhine iflas ettiği yönünde bir karar alınması,
- (ii) Hizmet Alan veya onun malvarlığı için bir kayyum veya vekil atanması,
- (iii) Hizmet Alan'ın herhangi bir borçlu işleminden yararlanmak, veya iflas veya benzeri yasalar uyarınca yeniden düzenlemek üzere dilekçe vermesi,
- (iv) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmeyi ihlali nedeni ile diğer Hizmet Alanların Terminalden yeterince faydalanamaması,
- (v) Hizmet Alan'ın ödemelerini zamanında yapmaması,
- (vi) Hizmet Alan'ın vermesi gereken teminat mektuplarını vermemesi,
- (vii) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmenin ifası için 3. Kişilerle yapması gereken herhangi bir düzenlemeyi gereği gibi ya da hiç yapmamış olması,
- (viii) Terminalde bulunan envanteri ve teminat mektupları için ihtiyat-i tedbir veya kanuni takibata geçilmesi,
- (ix) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmedeki yükümlülüklerini tam ve gereği gibi yerine getirmemesi.

26.4. Rezerve Kapasitenin Kullanılmaması Hali

Mücbir Sebep halleri dışında rezerve edilen kapasitenin kullanılmaması ve bu durumun süreklilik arz etmesi halinde kullanılmayan kapasite EGEGAZ tarafından sair hakları saklı tutulmak suretiyle iptal edilerek KUE kapsamında başka talep sahiplerine rezerve edilebilir ve bu durumda Hizmet Alan'ın THS'si revize edilir.

26.5. Fesih Halinde Teminat Mektubu

Hizmet Alan'ın kusuru nedeniyle fesih halinde tüm Kayıp veya Hasarlar kesin teminat mektubundan ve sair yasal yollardan tazmin edilir.

THS'si feshedilen Hizmet Alan'dan alınan teminat mektupları, EGEGAZ'ın işbu Sözleşme, KUE ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak ve alacağı mevcut değil ise, kendisine iade edilir.

26.6. Herhangi Bir Nedenle Sözleşmenin Feshi Halinde Terminalde Bulunan LNG

Sözleşmesi fesih edilen Hizmet Alan, Terminalde bulunan LNG'den öncelikli olarak Terminalden hizmet almakta olanların taleplerinin karşılanacağını bilir ve kabul eder. Terminaldeki envanter diğer Hizmet Alan'ların haklarına kısıtlama getirilmeden en kısa sürede işbu Sözleşme uyarınca teslim edilir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 27- ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ

27.1. Sulh Yoluyla Çözüm

Taraflar, sınırlayıcı olmamak üzere, işbu Sözleşmenin geçerliliği, icrası, yorumlanması, tatbiki ve iptalinden kaynaklanan herhangi türde bir uyuşmazlığın, sulh yoluyla çözülmesi gerektiği hususunu kabul ederler. Uyuşmazlığın, Taraflardan birinin bildiriminden itibaren 30 gün içinde yahut Taraflarca karşılıklı olarak mutabık kalınan daha uzun bir sürede çözümlenememesi halinde, Madde 27.3 hükümleri uygulanacaktır.

Tarafların kanundan doğan herhangi bir hak veya kanun yolunu işbu Sözleşme uyarınca kullanmaması veya kullanmakta gecikmesi, söz konusu hak veya kanun yoluna zarar vermez veya bunlardan feragat yahut bunların değişmesi anlamına gelmez ya da bu şekilde yorumlanamaz, bunların herhangi bir müteakip zamanda kullanımını engellemez ve herhangi böyle bir hak veya kanun yolunun tek başına ya da kısmi olarak kullanılması, bunların müteakip veya diğer kullanımlarını yahut herhangi diğer bir hak veya kanun yolunun kullanımına engel teşkil etmez.

27.2. EPDK Tarafından Çözüm

İşbu Sözleşmenin uygulanmasından doğan; Kapasite Rezervasyonları, Tahsisler, Kısıntı, Kesinti ve Askıya alma ile İşletme Talimatı uygulamaları hususlarında EGEGAZ ve Hizmet Alan arasında çıkacak ve dostane çabalara rağmen ortadan kaldırılamayan ihtilaflar öncelikle EPDK tarafından çözüme kavuşturulur. Kanun gereği Kurul'un uyuşmazlık hususunda azami 30 (otuz) gün içerisinde alacağı karar Taraflar üzerinde bağlayıcıdır. Tarafların Kurul Kararlarına karşı açacağı davalar ilk derece mahkemesi olarak Danıştay'da görülür.

27.3. Yetkili Mahkeme

Yukarıdaki belirtilenler dışındaki hususlarda çıkabilecek uyuşmazlıkların çözümünde İstanbul mahkeme ve icra daireleri yetkilidir.

MADDE 28- SİGORTA

Terminal Kabul Noktasında Teslim edilecek LNG'nin her türlü riske karşı emtia sigortası EGEGAZ'ın da dahil olduğu müşterek poliçe vasıtası ile yapılır. Hizmet Alan işbu poliçe bedeline Rezerve Kapasitesinin toplam Rezerve Kapasitelere oranı nispetinde katılır ve işbu Sözleşmenin her hangi bir sebeple feshi halinde Hizmet Alan ödemiş bulunduğu primleri geri isteyemez.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 29- VERGİ RESİM VE HARÇLAR

29.1. Damga Vergisi

İşbu Sözleşmenin imzalanması nedeni ile doğacak olan damga vergisi Hizmet Alan tarafından karşılanır.

29.2. Diğer Vergi Resim ve Harçlar

İşbu Sözleşmenin imzalanması veya uygulanması ve LNG'nin ithali, satışı, envanter devri ve alımı ile ilgili mevcut Vergi, resim ve harçlar ile fonlar Hizmet Alan tarafından ödenecek ve bu Vergi, resim ve harçlarda meydana gelen artışlar ve LNG ithali, satışı, envanter devri ve alışına veya terminal hizmetinde yürürlük tarihinden sonra gerçekleşecek kanuni değişiklikler neticesinde karşılaşılabilecek herhangi bir isim altında uygulanabilecek bütün Vergi, resim ve harçlar ile fonlar da Hizmet Alan tarafından ödenecektir.

29.3. Envanter Devri Halinde ÖTV

Hizmet Alan, yapılacak olan envanter devirleri nedeni ile LNG devir ettiği durumlarda mali mevzuat hükümleri nedeni ile LNG'yi aynı olarak geri alırken ilgili faturada ÖTV'nin ayrı gösterilmeyeceğini bilir ve kabul eder.

MADDE 30- GİZLİLİK

KUE'de belirtilen hükümler geçerlidir.

MADDE 31- DEVİR VE TEMLİK

KUE hükümleri saklı kalmak kaydı ile, işbu Sözleşme uyarınca belirlenmiş olan herhangi bir hak veya vecibenin devir ya da temlik EGEZAZ'ın yazılı muvafakati ile mümkündür.

MADDE 32- ÇEŞİTLİ

32.1. Bölünebilirlik

İşbu Sözleşme'nin herhangi bir hükmünün geçersiz veya icra edilemez olduğuna hükmedilirse, söz konusu hüküm (geçersiz ve icra edilemez olduğu sürece) yürürlükte olmayacak ve bu işbu Sözleşme'deki geri kalan herhangi diğer bir hükmü geçersiz hale getirmeksizin, işbu Sözleşmeye dahil edilmemiş sayılacaktır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

32.2. Feragat

İşbu Sözleşme'nin (yahut bu Sözleşme'de atıf yapılan herhangi bir belgenin) değişikliği yazılı olmadıkça geçerli olmayacaktır. "Değişiklik" terimi nasıl etkilenirse etkilensin herhangi bir değişikliği, ilaveyi, terkini veya ikameyi kapsayacaktır. Açıkça anlaşılmadıkça hiçbir değişiklik işbu Sözleşme hükümlerinden genel bir feragat yaratmayacak ve işbu Sözleşme uyarınca veya işbu Sözleşme'ye uygun olarak değişiklik tarihine kadar birikmiş hakları, borçları ve sorumlulukları ortadan kaldırmayacaktır.

32.3. ŞİD ve KUE

Zaman zaman değişiklikler yapılsa da, ŞİD ve KUE'nin üst düzenlemeler olduğu bilinmekte ve kabul edilmektedir.

MADDE 33- SON MADDE

İşbu sözleşme 33 (otuzüç) Maddeden oluşmakta olup, tarafların Yetkili Temsilcilerince, İstanbul'da 2 (iki) nüsha olarak, tarihinde imza altına alınmıştır.

EKLER:

- 1- Kapasite Tescil Belgesi
- 2- EGEGAZ Port Regulations (EGEGAZ Terminali İskele Kuralları)