

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No:2586/1

Karar Tarihi: 03/06/2010

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 03/06/2010 tarihli toplantısında; 16 Mayıs 2009 tarihli ve 27230 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik Geçici 1 inci maddesi çerçevesinde hazırlanan Ekteki “Ege Gaz Anonim Şirketi Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları”nın işbu Karar tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere onaylanmasına

Karar verilmiştir

EKLER:

EK-1 Ege Gaz Anonim Şirketi Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul Ve Esasları

EGEGAZ
ALIAĞA
LNG
TERMİNALİ
KULLANIM USUL VE ESASLARI

İÇİNDEKİLER

1. BAŞLANGIÇ
2. TEMEL İLKELER
3. TANIMLAR VE YORUMLAR
4. SORUMLULUKLAR
5. TERMİNAL'İN TEKNİK ÖZELLİKLERİ
6. EGEGAZ LNG TERMİNALI'NDEN HİZMET ALMAK İÇİN BAŞVURU ŞARTLARI
7. TERMİNAL İŞLETME ŞARTLARI
8. İŞLETME TALİMATLARI
9. ATIL KAPASİTE VE KAPASİTE DEVRİ
10. PROGRAMLAR, İLETİŞİM SİSTEMİ VE TALEP BİLDİRİMLERİ
11. GÜNLÜK TAHSİSLER
12. KALİTE
13. ÖLÇÜM VE TETKİK
14. BAKIM
15. ACİL DURUM
16. AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA
17. MÜCBİR SEBEP
18. ÇEŞİTLİ HÜKÜMLER
19. FİYAT VE ÖDEME
20. GİZLİLİK
21. DEĞİŞİKLİKLER
22. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ
23. GEÇİCİ MADDE

Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları, kısaca KUE, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile ilgili mevzuat çerçevesinde, EGEGAZ ANONİM ŞİRKETİ'nin Aliağa/İZMİR'de bulunan LNG Terminalinde Standart ve/veya Ek Hizmet sunulmasına ilişkin olarak tarafların her birinin hak ve sorumluluklarının kayıt altına alınması, LNG Terminali ile ilgili teknik ve işletme konularının dzenlenmesi amacıyla hazırlanmış bir belgedir.

1. BAŞLANGIÇ

1.1. EGEGAZ'ın, Aliğa-İzmir, Türkiye'de sahibi olduğu bir LNG Terminal'i (Terminal) ve Depolama Lisansı bulunmaktadır.

1.2. EGEGAZ LNG Terminali'nden, hizmet alacak tüzel kişilerin, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca ithalat/ihracat/toptan satış lisansı sahibi olması gerekmektedir.

1.3. İşbu KUE'de esas itibariyle, Terminal işletme sınırları içinde verilecek Terminal Hizmetiyle ilgili ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine uygun genel teknik ve ticari konular ele alınmakta olup, EGEGAZ ile Hizmet Alanların Terminal hizmetine ilişkin hak ve yükümlülüklerini düzenleyen kural ve ilkeleri belirtilmektedir.

1.4. Terminal'den İletim Şebekesine teslim şartlarını belirleyen Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi işbu KUE'nin ekidir.

1.5. Hizmet alacak her tüzel kişi EGEGAZ ile Terminal Hizmet Sözleşmesi (THS) imzalayacaktır. Bu sözleşmede eşit taraflar arasında ayrımcılık yapılmaması ilkesine halel getirmeksizin ve ilgili mevzuata aykırı olmayacak özel şart ve hükümlere de yer verilecektir. İşbu KUE, akdedilecek her THS'nin ayrılmaz bir parçasını teşkil edecek ve THS'nin tarafları üzerinde bağlayıcı olacaktır.

1.6. İşbu KUE'de yer alan değişiklik prosedürüne uygun olmak kaydıyla KUE'de değişiklik yapılabilir. Kurum, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin ve Depolama Şirketinin görüşünü alarak düzenlemelerde değişiklik yapabilir.

1.7. EGEGAZ, Terminal Hizmetini İletim Şirketi ile eş güdümlü olarak yürütür.

1.8. KUE'de yer alan hükümlerden hiçbirisi, Hizmet Alanlar'ın müşterisi açısından EGEGAZ'a veya EGEGAZ açısından Hizmet Alanlar'ın müşterisine karşı herhangi bir hak yaratmayacak veya yarattığı şeklinde yorumlanmayacaktır.

2. TEMEL İLKELER

2.1. EGEGAZ, Terminali, teknik emniyet ve işletme prosedürlerine uygun olarak, eşit durumdaki Hizmet Alanlar arasında ayırım yapılmaması; ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine riayet ederek işletir.

2.2. EGEGAZ, tasarrufu altında bulunan Terminal Kapasitesini, Sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare eder.

2.3. EGEGAZ, Sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunar.

2.4. EGEGAZ, Terminal Hizmetini diğer faaliyetlerinden ve özellikle LNG ithalatı ve toptan satışı faaliyetlerinden, bağımsız olarak yürütür ve kendisinin de Terminalden hizmet alması durumunda herhangi bir Hizmet Alan olduğunu kabul eder. EGEGAZ, Terminal Hizmet Sözleşmesinin hükümlerine de Hizmet Alan olarak uyacağını taahhüt eder.

2.5. EGEGAZ, Ek Hizmetleri, Standart Hizmeti aksatmayacak ve Terminalin verimli kullanımına engel teşkil etmeyecek şekilde verir.

2.6. EGEGAZ, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet vermek ve doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen, Hizmet Alanlara ve iletim şirketine yeterli ve doğru bilgi vermekle yükümlüdür

2.7. Her Hizmet Alan, Terminale teslim ettiği LNG'nin diğer Hizmet Alanların LNG'si ile karışacağını ve Terminalde bulunan LNG'nin işletme şartlarına göre tasarruf yetkisinin işbu KUE'de belirlenen hususlar ve İlgili Mevzuat hükümleri çerçevesinde EGEGAZ'da olduğunu peşinen kabul eder.

2.8. Terminal Hizmet Sözleşmesi ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine aykırı olamaz.

2.9. İşbu KUE, EGEGAZ Aliğa LNG Terminalinden Terminal Hizmeti almak isteyen taraflara eşit ve tarafsız olarak uygulanacak temel prensipleri saptamaktadır.

3. TANIMLAR VE YORUMLAR

3.1.Tanımlar

“**Acente**” Hizmet Alan tarafından belirlenen, Hizmet Alan Gemisinin Terminal’e yanaşması ve ayrılması ile ilgili gerekli hizmetleri organize etmek ve sağlamakla görevli Hizmet Alan adına hareket eden tüzel kişiyi ifade eder.

“**Acil Durum**” Madde 15.1’de belirtilen bir durumu ifade eder.

“**Asgari Gazlaştırma Miktarı**” Madde 5.1’de tanımlanan Hizmet Alan’lar tarafından sağlanması zorunlu olan gazlaştırma miktarını ifade eder.

“**Atıl Kapasite**” Hizmet Alanlara yapılan Kapasite Rezervasyonlarından sonra geriye kalan kullanılabilir Terminal Kapasitesini ifade eder.

“**Ay**” **Aylık tabirinin de buna göre yorumlandığı**, takvim ayının birinci gününde saat 08.00’da başlayarak, bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08.00’da sona eren süre anlamındadır.

“**Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi**” Terminal’de Gazlaştırılan LNG’nin Hizmet Alanlar adına İletim Şebekesine teslimi amacıyla EGEGAZ ile İletim Şebekesi’ni işleten İletim Şirketi (BOTAŞ) arasında, yapılmış olan sözleşmeyi ifade eder.

“**Bakım**” Programlı olsun ya da olmasın Terminal’in herhangi bir kısmındaki bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenilemenin yanı sıra bunlar için gereken hazırlık veya bunlar sonrasında Terminal’in herhangi bir kısmının tekrar hizmete alınması için gerek duyulan tüm çalışmaları ifade eder.

“**Bar**” 100 kPascal’a eşit basınç birimini ifade eder;

“**Boşaltım Yöneticisi**” 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 tarafından görevlendirilen uzman kişidir.

“**Boşaltmaya Hazır Bildirimi**” Geminin, iskeleye yanaşıp, LNG kargosunu güvenli olarak boşaltabilmesine ilişkin gerekli tüm işlemleri tamamladıktan sonra boşaltabileceğine ilişkin verdiği bildirimdir.

“**Daimi Devir**” Bir Hizmet Alanın kendisine rezerve edilen kapasitenin bir kısmını veya tamamını en az 10 Gaz Günü için başka bir Hizmet Alana devretmesi olup, bu devirlerde tüm yükümlülüklerden Devralan Hizmet Alan sorumludur.

“**Depolanın Hacim**”, EGEGAZ tarafından herhangi bir zamanda Hizmet Alanın hesabına Terminal LNG tanklarında tutulan LNG miktarı anlamındadır.

“Devralan Hizmet Alan” Devreden Hizmet Alandan kapasite devralan herhangi bir Hizmet Alan anlamındadır.

“Devreden Hizmet Alan” rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını devreden bir Hizmet Alan anlamındadır.

“Doğal Gaz” veya “Gazlaştırılmış LNG” Yerden çıkarılan ve normal şartlar altında gaz halinde bulunan veya LNG’nin buharlaştırılması sonucu sıvı fazdan gaz faza geçirilen ve ana bileşeni metan olan hidrokarbon ve hidrokarbon dışındaki gazların bir karışımını ifade eder.

“Doğal Gaz Piyasası Kanunu” kısaca **“Kanun”** 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunu ifade eder.

“Ek Hizmetler” LNG Gemisinin limana yanaştırılması, boşaltılması, LNG’nin tanklarda depolanması, LNG’nin gazlaştırılarak ulusal iletim şebekesine verilmesi, LNG’nin Kara Tankerlerine yüklenmesi, LNG’nin gemiye yüklenmesi ve benzeri hizmetlerin birbirinden bağımsız olarak verilmesini ifade eder.

“Gaz Günü”, “Gün” veya “Sistem Günü”, kısaca **“G”** tabiri, Saat 08:00 de başlayıp ertesi gün saat 08:00 de sona eren 24 saatlik zaman dilimini ifade eder.

“G+1” Günden sonraki Günü ifade eder.

“G-1” Günden önceki Günü ifade eder.

“Gaz Kayıpları” Madde 7.6.2 uyarınca, açığa çıkan Kaynama Gazının NFPA 59-A (National Fire Protection Association) şartlarına uygun olarak sistemden uzaklaştırılan gazı ifade eder.

“Geçici Devir” Bir Hizmet Alanın kendisine rezerve edilen kapasitenin bir kısmını veya tamamını EGEGAZ’ın onay vermesi halinde başka bir Hizmet Alana devretmesi olup, bu devirlerde tüm yükümlülüklerden Devreden Hizmet Alan sorumludur.

“Gizli Bilgi” Madde 20’de belirtilen anlamı ifade eder.

“Hazır Olma Bildirimi” Madde 7.3’de belirlenen anlamı ifade eder.

“Hizmet Alan” EGEGAZ ile hizmet sözleşmesi imzalamış olan ithalatçı/toptan satış/ihracatçı şirketi veya ithalatçı/toptan satış/ihracatçı şirket sıfatıyla EGEGAZ’ın kendisini ifade eder.

“Hizmet Alan Gemisi/Gemi” IMO ve SIGTTO taleplerini karşılayan ve her bakımdan LNG taşınmasına uygun, Hizmet alanı temsil eden ve Hizmet Alan adına hareket ettiği kabul edilen gemiyi ifade eder.

“İletim Şebekesi” Doğal Gazın taşınması için kullanılan yüksek basınçlı Ulusal Doğal Gaz Boru Hatları Sistemi ve bununla ilgili tesisleri ifade eder.

“İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar” kısaca “ŞİD”, "Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği" gereğince, İletim Şirketi (BOTAS) tarafından yayınlanan ve iletim hizmetine ilişkin uygulama esaslarını belirleyen düzenlemeyi ifade eder.

“İletim Şirketi (BOTAS)” İletim Şebekesini işleten tüzel kişiyi ifade eder.

“İlgili Mevzuat” Doğal Gaz Piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları ifade eder.

“IMO” Uluslararası Denizcilik Birliğini ifade eder.

“İngiliz Isı Birimi” ya da “Btu” 252 Kaloriye eşit bir enerji birimi olup. Bir milyon Btu, 1 MMBtu olarak yazılmaktadır. Bir MMBtu 293,071 Kwh veya 0,003412 MMBTU= 1 Kwh'dir.

“İş Günü” resmi tatil günleri dışında, Pazartesi'den Cuma'ya saat sabah 8:00 ile akşam 17:00 arasındaki zaman dilimi anlamındadır.

“İşletme Talimatı” EGEgaz tarafından, herhangi bir Hizmet Alan'a Madde 8 uyarınca verilen talimatı ifade eder.

“İthalatçı Şirket” Doğal Gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder.

“Kalori” Normal atmosfer basıncı (1,01325 Bar) altında 1 gram saf suyun sıcaklığını 14,5°C'den 15,5°C'ye çıkarmak için gerekli ısı miktarını ifade eder.

“Kapasite Rezervasyonu/ Rezerve Kapasite/ Sözleşme Kapasitesi” Bir Hizmet Alan için rezerve edilmiş Terminal Kapasitesinin belli bir bölümünü oluşturan LNG kabul, Depolama, gazlaştırma, sevk ve teslimat kapasitesini ifade eder.

“Kara Tankeri” İlgili mevzuatta belirtilen gereklilikleri karşılayan ve her bakımdan LNG taşınmasına uygun, Hizmet Alan ile LNG Taşıma Sözleşmesi imzalamış ve Hizmet Alan adına hareket ettiği kabul edilen LNG İletim Lisansı sahibi şirketin kontrolü altında bulunan ve LNG'nin kara taşımacılığında kullanılan lastik tekerlekli araçları (kamyon) ifade eder.

“Kaynama Gazı” Standart ve Ek Hizmetlerin verilmesi sırasında sıvı fazdan Gaz fazına geçen alçak basınçlı gazı ifade eder.

“Kış Dönemi” 1 Ekim günü saat 08.00'de başlayıp 1 Nisan günü saat 08.00'de sona eren dönemi ifade eder.

“Kullanılabilir Stok” Herhangi bir Hizmet Alan'ın, o an için Terminal'de bulunan kendi envanterine kayıtlı Terminal Asgari İşletme Stoku haricindeki yaklaşık bir miktarı ifade eder.

“**Kurul**” Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu ifade eder.

“**Kurum**” Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder.

“**LNG Kalite Şartnamesi**” Hizmet Alan tarafından EGEGAZ’a Terminal Kabul Noktasında teslim edilecek LNG’nin Madde 12’de listelenen gaz halindeki özelliklerini gösteren LNG kalite şartnamesini ifade eder.

“**LNG Teslimatı Kapasitesi**” Madde 5.1.c’de belirtilen Kara Tankerlerine teslimat yapabilme kapasitesini ifade eder.

“**LNG Yılı**” 1 Ocak günü saat 08.00’de başlayıp bir sonraki yılın 1 Ocak günü saat 08.00’de sona eren zaman dilimini ifade eder.

“**Maksimum Gazlaştırma Kapasitesi**” Bir Hizmet Alan’ın Standart Hizmete göre talep edebileceği maksimum gazlaştırma miktarını ifade eder.

“**Miktar**” veya “**Miktarlar**”, m³ LNG, Nm³, STDm³, MMBTU, KWh, kcal, MJoule, Sm³ (9155’e göre düzeltilmiş), kg olarak ifade edilecektir.

“**Mücbir Sebep**” Madde 17’de ifade edildiği anlamdadır.

“**Normal metreküp**” kısaca Nm³, 0°C’de ve 1.01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran, doğal gaz miktarını ifade eder.

“**Ölçüm Merkezi**” Terminal’de gazlaştırılan LNG’nin BOTAŞ’ın İletim Şebekesi’ne teslimatından önce Miktar ve Kalitesinin tespit edildiği sistemler ve ekipmanlar bütünü ifade eder.

“**Pilot İstasyon**” ALİAĞA liman başkanlığı tarafından belirlenmiş olan geminin terminale yanaşmak üzere gelip bekleyeceği noktayı ifade eder.

“**SIGTTO**” Uluslararası Gaz Tankerleri ve Terminal İşletmecileri Birliğini ifade eder.

“**Sıvılaştırılmış Doğal Gaz**” veya “**LNG**” Atmosfer basıncında veya yakın basınçta kaynama noktasında veya altında bulunan sıvı haldeki Doğal Gaz’ı ifade eder.

“**Sistem**” Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımını işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı ifade eder.

“**Son Kullanıcı**” Taşıtan Tedarikçi tarafından herhangi bir Çıkış Noktasında çekilen Doğal Gazı satın almak ve/veya kullanmak amacıyla Taşıtan Tedarikçi ile anlaşma imzalayan gerçek ya da tüzel kişileri ifade eder.

“**Standart Hizmet**” Madde 6.4’de tanımlanan LNG gemisinin boşaltılması, LNG’nin temel kullanım usul ve esasında belirlenecek sürede depolanması ve bu kapsamda tahsis edilen gazlaştırma kapasitesi çerçevesinde gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesine ilişkin hizmetlerin bir bütün olarak verilmesini ifade eder.

“**Standart Metre Küp**” veya “**Sm³**” On beş santigrat derece (15°C) sıcaklıkta ve bir virgöl sıfır bin üç yüz yirmi beş (1,01325) Bar mutlak basınçta bir (1) metreküplük hacim dolduran, su buharı içermeyen ve Üst Isıl Değeri 9155 kcal olan, Doğal Gaz miktarını ifade eder. (1 Sm³ = 10,64 kWh’tır.)

“**Standart Taşıma Sözleşmesi**” veya kısaca “**STS**” İletim Şebekesini İşleten İletim Şirketi (BOTAŞ) ile Hizmet Alan arasındaki taşıma sözleşmesini ifade eder.

“**STD metreküp**” 15°C’de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran gaz miktarını ifade eder.

“**Talep Bildirimleri**” Hizmet Alan tarafından EGEGAZ’a günlük olarak sunulan ve Madde 10’da açıklanan hizmet talebi bildirimleridir.

“**Tank**” Madde 5.1.a’da belirtilen kapasiteyi haiz LNG Tanklarını ifade eder.

“**Taşıyıcı**” Bir LNG gemisinin sahibi veya işletmecisi olan ve Hizmet Alan’ın LNG’sini Terminal’e taşıyan veya Hizmet Alan’ın gazlaştırılmış LNG’sini İletim Şebekesi (İletim Şirketi) ile veya sıvı haldeki LNG’sini Kara Tankerleriyle taşıyan gerekli izin, lisans ve/veya sertifika sahibi bağımsız herhangi bir kişiyi, şirketi veya kurumu ifade eder.

“**Teminat Mektubu**” Hizmet Alanların EGEGAZ’a vermek zorunda bulunduğu, teminat mektuplarını ifade eder.

“**Terminal**” LNG’nin kabulü, tekrar gazlaştırılması, LNG ve tekrar gazlaştırılmış LNG’nin teslimatı için Aliğa-İzmir Arap çiftliği mevki pafta Urla K17, B3, 1C ada 892 parsel 2 deki, yatırımcısı Ege Gaz A.Ş.’ ye ait haklar, arazi, kara ve deniz tarafında kurulu tesisleri ifade eder.

“**Terminal Asgari İşletme Stoku**” (Topuk LNG) Madde 7.6.3’de tanımlandığı anlamı ifade eder.

“**Terminal Hizmet Sözleşmesi (THS)**” Standart ve/veya Ek Hizmet verilmesi konusunda EGEGAZ ile Hizmet Alan arasında yapılan sözleşmeyi ifade eder.

“**Terminal Hizmeti**” Yerine göre Standart ve/veya Ek Hizmet anlamındadır.

“**Terminal İşletme Gazı**” Standart ve ek hizmetler için terminal ekipmanları tarafından yakıt olarak kullanılan gazı, bacada yakılan gazı, ısıtmada kullanılan gazı, minimum stok için gerekli olan gazı (Topuk LNG) ve proses tesisatında oluşabilecek gaz kaçaqları ile terminalde ve gemideki ölçüm ekipmanlarının hassasiyet sınırları nedeniyle ölçüm farkından kaynaklanan hesaba katılamayan gazı ifade eder.

“**Terminal Standart Kullanım Gazı**” Madde 7.6.4’de tanımlandığı anlamdadır.

“**Terminal Kabul Noktası**” veya “**Kabul Noktası**” Terminal iskelesi üzerindeki boşaltma kollarının Hizmet Alan Gemisine bağlandığı flanştır.

“Terminal Kabul Programı” Hizmet Alan tarafından Terminale teslim edilecek LNG kargolarının adedini, varış tarihlerini ve miktarlarını gösteren, EGEGAZ’ın onayı ile kesinleşecek yıllık, çeyrek yıllık ve aylık programdır.

“Terminal Kapasitesi” Madde 5.1.b’de belirtilmiş olan gazlaştırma, sevk ve teslimat kapasitesidir.

“Terminal Teslimat Programı” EGEGAZ tarafından Hizmet Alan adına İletim Şebekesine gönderilecek veya Kara Tankerlerine yüklenecek doğal gazın miktarını gösteren, EGEGAZ’ın onayı ile kesinleşecek programdır;

“Teslim Noktası” Gazlaştırılmış LNG teslimatı için, Terminal’in İletim Şebekesine irtibatlandığı Terminal ölçüm sistemi çıkışındaki vananın şebeke tarafındaki flanşı veya LNG teslimatı için Terminalde kurulu Kara Tankeri Kantarı demektir.

“Üçüncü Taraf” Terminal Hizmet Sözleşmesi’nin taraflarının dışında kalan tarafları ifade eder.

“Üst Isıl Değer” Doğal Gaz için uygulandığında, yanma sırasında oluşan tüm suyun 15°C’de yoğunlaşması kaydıyla, bir m³ gazın 1,01325 Bar mutlak basınç ve 15°C sabit sıcaklıkta tam olarak yakılmasıyla açığa çıkan ısı miktarını ifade eder.

“Yaz Dönemi” 1 Nisan günü saat 08.00’de başlayıp 1 Ekim günü saat 08.00’de sona eren dönemi ifade eder.

3.2.Yorumlar

KUE’de açıkça aksi belirtilmedikçe aşağıdaki hususlar geçerlidir.

3.2.1 Herhangi bir yasa, kanun hükmünde kararname, tüzük, yönetmelik, tebliğ, karar veya genelge tabiri söz konusu düzenlemelerde belli zamanlarda yapılan değişiklik, tadilat veya eklemeleri ve anılan düzenleme uyarınca çıkarılan diğer düzenlemeleri de kapsayacaktır.

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

3.2.3. KUE’de yer alan bölüm, madde, bent, alt bent numaraları veya başlıkları sadece kullanım kolaylığı açısından verilmiş olup, anılan bölümün, maddenin, bendin, alt bendin içeriği hakkında herhangi bir hükümleri yoktur.

3.2.4. Aksi belirtilmedikçe saat tabiri Türkiye’de kullanılmakta olan saat olarak anlaşılacak, herhangi bir tarih ya da zaman periyodu miladi takvime göre değerlendirilecektir. Saat tabiri 0-23 saat bazında, dakika tabiri de 0-59 dakika bazında işlem görecektir.

3.2.5. Terminal’e teslim edilen ve Terminal’den teslim alınan Gaz miktarları enerji bazında işlem görecektir.

3.2.6. Ekler işbu KUE’nin bünyesinde telakki edilecek olup, ayrılmaz parçasıdır. Herhangi bir eke atıfta bulunulması KUE’ye atıfta bulunulması ile eş anlamdadır. KUE’nin herhangi bir maddesinin veya eklerden herhangi birinin veya maddesinin herhangi birinin iptali veya geçersizliğinin hüküm altına alınması KUE’nin veya diğer eklerin; veya iptal veya geçersizliğine hükmedilen maddelerin dışında kalan maddelerin geçerliliğini etkilemeyecektir.

3.2.7. Sözüün gelişi aksini gerektirmedikçe, tekil isimler çoğulu, çoğullar tekili kapsamaktadır.

3.2.8. KUE hükümleriyle herhangi bir THS hükmü arasında bir çelişki olması durumunda KUE hükümleri geçerli olacaktır.

3.2.9. KUE’de “... tarihine kadar” ifadesinin kullanıldığı yerlerde; ilgili bildirim, iş ya da işlemin söz konusu tarihten önceki gün mesai saati bitimine kadar yapılması gerekmektedir. Söz konusu tarihten önceki günün İş Günü olmaması halinde ilgili bildirim, iş ya da işlemin bu günü takip eden ilk İş Günü mesai saati bitimine kadar yapılması gerekmektedir.

3.2.10. KUE’de, özel isimler dışında, ilk harfleri büyük harfle yazılan tabirler Tanımlar kısmında kendilerine atfedilen anlamda kullanılmıştır.

4. SORUMLULUKLAR

4.1. Hizmet Alan'ın Sorumlulukları

Hizmet Alan, Terminalin Kapasitesini ve madde 5.1 ile madde 7'de belirtilmiş olan Terminal teknik özelliklerini bilmekte olup, Terminal kapasitesi ve koşulları da göz önünde bulundurarak Terminal Hizmet Sözleşmesi, KUE ve ilgili mevzuat uyarınca gerekli sorumlulukları taşıyacaktır.

4.1.1. Acil durum, Mücbir Sebep ve EGEGAZ'ın KUE veya Terminal Hizmet Sözleşmesi'nden doğan yükümlülüklerini yerine getirmeme halleri saklı kalmak kaydı ile; LNG Kalite Şartnamesine ve Terminal Hizmet Sözleşmesi Kapasitesi'ne uygun miktardaki LNG'yi, EGEGAZ tarafından onaylanmış Terminal Kabul Programıyla uyumlu olarak Terminal Kabul Noktası'nda teslim etmek,

4.1.2. Hizmet Alan getirilecek LNG'nin Terminal tesislerine EGEGAZ tarafından belirlenmiş olan şartlara uyumlu ve önceden Terminal iskelesine uyumluluğu konusunda karşılıklı mutabakata varılmış EGEGAZ tarafından belirlenmiş olan özellikler taşıyan gemilerle taşınmasını ve boşaltılmasını sağlamak,

4.1.3. Terminal'in işletme kuralları, gerekleri ve tahditlerine riayet etmek üzere, Gazlaştırılmış LNG ve sıvı haldeki LNG'yi Teslim Noktasında Terminal Teslimat programına uygun olarak teslim almak,

4.1.4. EGEGAZ'a İlgili Mevzuat ve ilgili THS uyarınca ödenmesi gereken herhangi bir bedeli ödemek,

4.1.5. 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,

4.1.6. 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,

4.1.7. LNG'nin uluslararası kabul gören standartlara uygun ve bir acil durum hali dahil İngilizce olarak iletişim kurulabilecek, LNG gemileri işletiminde eğitimli ve deneyimli zabıtana sahip gemilerle taşınmasını ve EGEGAZ'a Terminal Kabul Noktasında teslim edilmesini sağlamak,

4.1.8. Sıvı halde LNG teslimatının yapılacağı hallerde Kara Tankerlerinin ulusal standartlara ve mevzuata uygun olmasını sağlamak,

4.1.9. 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,

4.1.10. Terminal Kabul Noktasında LNG teslimatına nezaret etmek,

4.1.11. LNG ithalatı ile 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,

4.1.12. KUE'ye uygun olarak, Terminal Hizmet Sözleşmesi Kapasitesi doğrultusunda, sıvı ve gazlaştırılmış halde LNG teslimi konusundaki Talep Bildirimlerini EGEGAZ'a zamanında vermek, EGEGAZ'ın onayladığı programa uymak,

4.1.13. Gazlaştırılmış LNG'nin teslim alınması için İletim Şirketi ile ŞİD hükümlerine göre gerekli anlaşmaları yapmak,

4.1.14. Kendi adına hareket eden herhangi bir Üçüncü Taraf'ın KUE ve THS hükümlerine riayet etmesini sağlamak,

4.1.15. Gazlaştırılmış LNG teslimatlarının, Madde 7'de belirtilen hususlara uymaması halinde, ilave Gaz Kayıplarını kendi envanterinden karşılamak,

4.1.16. Terminal İşletme Gazı miktarına payları oranında katılmak,

4.1.17. Gemilerin ve Kara Tankerlerinin uygun şekilde sigortalanmasını sağlamak ve sigorta poliçelerini Kara Tankerleri Terminal sahasına girmeden önce EGEGAZ'a sunmak,

4.1.18. Terminale kabul edilen Gemi, Kara Tankerlerinin ve sürücülerinin EGEGAZ tarafından THS'nin imzalanması sırasında sunulan Terminal İşletme Prosedür ve Emniyet Kurallarına uymasını sağlamak,

4.1.19. 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 ve Terminal Hizmet Sözleşmesi hükümlerine uygun olarak yapmak,

4.1.20. EGEGAZ'a sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden EGEGAZ'ı derhal yazılı olarak bilgilendirmek,

4.1.21. EGEGAZ'a irtibata geçebileceği ve kendisini temsil edebilecek bir kişinin iletişim bilgilerini sağlamak.

4.2. EGEGAZ'ın Sorumlulukları

EGEGAZ Terminal kapasitesi ve koşulları da göz önünde bulundurularak Terminal Hizmet Sözleşmesi, KUE ve ilgili mevzuat uyarınca gerekli sorumlulukları taşıyacaktır.

4.2.1. İlgili Terminal Hizmet Sözleşmeleri'nde yer alan Sözleşme Kapasitesi'ni Hizmet Alan'ların kullanımına hazır tutmak.

4.2.2. Acil durum, Mücbir Sebep ve Hizmet Alan'ın KUE veya Terminal Hizmet Sözleşmesi'nden doğan yükümlülüklerini yerine getirmeme halleri saklı kalmak kaydı ile; Terminal Kabul Programına uygun gelmiş olan ve LNG Kalite Şartnamesi'ne uygun LNG'yi Kabul Noktasında teslim almak.

4.2.3. THS ve KUE hükümleri saklı kalmak kaydı ile, Terminal Kabul Noktasında teslim alınan LNG'yi tanklarda bulundurmak ve gazlaştırılmış LNG haline getirerek Terminal Teslim Noktasında Hizmet Alan adına İletim Şebekesine ve/veya sıvı haldeki LNG'yi Hizmet Alan adına hareket eden Kara Tankerine teslim etmek.

4.2.4. Terminal'in işletmesi ve bakımı ile ilgili hizmetleri yürütmek ve sağlamak.

4.2.5. Terminal Kabul Programı ile Terminal Teslimatları Programlarını tüm Hizmet Alanlarla koordine ederek planlamak, programlamak ve onaylamak.

4.2.6. Teslim alınan ve teslim edilen LNG'nin veya gazlaştırılarak teslim edilen LNG'nin kalite ve miktarını belirlemek ve hesaplamak için gerekli ölçüm, kalibrasyon, laboratuvar ve mühendislik hizmetlerini temin etmek.

4.2.7. Bakım ve onarım çalışmalarını mümkün olduğu sürece Terminal Hizmet'inde kesinti ve kısıntıya neden olmadan yürütmek.

4.2.8. Bakım ve onarımın Terminal Hizmetinde kısıntı ve kesinti gerektirmesi halinde kısıntı ve kesintiden doğrudan etkilenen Hizmet Alanlara adil ve açık yansıtmak.

4.2.9. Terminalin ve kendi mülkiyetinde olan LNG'nin tüm risklere karşı sigortalarını temin ve muhafaza etmek.

4.2.10. Hizmet Alana irtibata geçebileceği ve kendisini temsil edebilecek bir kişinin iletişim bilgilerini sağlamak.

4.2.11. Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Programını en doğru şekilde yapabilmesi için, Hizmet Alana gerekli olan bilgileri sağlamak.

4.2.12. Hizmet Alana, sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden Hizmet Alanı derhal ve yazılı olarak bilgilendirmek.

4.2.13. Kendi adına hareket eden herhangi bir Üçüncü Taraf'ın KUE ve THS hükümlerine riayet etmesini sağlamak.

5.TERMİNAL'İN TEKNİK ÖZELLİKLERİ

5.1.EGEGAZ LNG Terminali

EGEGAZ LNG Terminali Kapasitesi

- a- Tank kapasitesi : 2 adet 140.000 m³ kapasiteli
- b- Terminal Kapasitesi (gazlaştırma, sevk ve teslimat kapasitesi) : 6 milyar Sm³/yıl (İletim Şebekesinin ve Terminal işletme koşullarının uygun olması halinde)
- c- Kara Tankerine LNG Teslimatı Kapasitesi : 50 Kara Tankeri /gün (doldurulmaya hazır olma durumu, ısısı ve Kara Tankerlerinin kapasitesine bağlı olarak değişiklik gösterebilir)
- d- Gazlaştırma ve Sevkiyat Kapasitesi :685.000 Sm³/saat (Azami)
- e- Asgari Gazlaştırma Miktarı :140.000 Sm³/saat (+/-%5) (mecburi sevk ve teslimat kapasitesidir)
- f- Gemi Boşaltımı Asgari Gazlaştırma Miktarı :250.000 Sm³/saat (+/-%15)
- g- Terminal'e gelecek gemilerin; asgari 60.000 m³ ile azami 220.000 m³ kapasite aralığında ve 180 metre ile 315 metre aralığında olması gerekmektedir.

Gemi boşaltımı sırasında Asgari Gazlaştırma Miktarı LNG boşaltımı öncesinden başlayarak tahliye süresince ve tahliye sonrası ortaya çıkan Kaynama Gazının uygun yönetimini temin için 250.000 Sm³/saattir.(+/-%15)

5.2.Terminal Sınırları

Terminal sınırları Terminal Kabul Noktası ile Terminal Teslim Noktası arasında Aliğa-İzmir Arap çiftliği mevki pafta Urla K17, B3, 1C ada 892 parsel 2 deki, Ege Gaz A.Ş.' ye ait haklar, arazi, kara ve deniz tarafında kurulu tesis sınırlarıdır. EGEGAZ'ın Terminal Kabul Noktası öncesi ile Terminal Teslim Noktası sonrasında her hangi bir sorumluluğu bulunmamaktadır. EGEGAZ, işbu KUE hükümleriyle sadece Terminal sınırları dahilindeki Terminal Hizmetini tanımlamaktadır.

6. EGEGAZ LNG TERMİNALİ'NDEN HİZMET ALMAK İÇİN BAŞVURU ŞARTLARI

Terminalden hizmet almak isteyenler, Terminal Kapasitesi için, EGEGAZ internet sayfasında (www.egegaz.com.tr) bir örneği verilmiş olan Terminal hizmeti başvuru formunu doldurarak aşağıdaki prosedürü izleyeceklerdir.

6.1. Talep Edilecek Bilgi ve Belgeler

Terminal'den hizmet almak için başvuruda bulunacakların ithalat/toptan satış/ihracat lisansı sahibi olmaları gerekmektedir. Başvurularda sahip olunan faaliyet lisansının bir sureti ve aşağıda yer alan bilgi ve belgeler EGEGAZ'a ibraz edilecektir.

EGEGAZ'a verilmiş olan bilgilerde eksiklik veya yeterli açıklama bulunmaması nedeniyle tereddüt oluşması halinde Sistemin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen EGEGAZ, ek bilgi belge talep edebilir. Bu tür durumlarda başvuruda bulunan makul bir gerekçeye dayanmaksızın 5 İş Günü içinde eksik bilgi ve belgeleri tamamlamaz ise talebini geri çekmiş sayılır. İstenen bilgi ve belgelerin 5 İş Günü içerisinde temin edilememesinin makul bir gerekçeye dayanması halinde gerekçesi ile birlikte istenen bilgi ve belgeler en kısa sürede temin edilir. İstenen bilgi ve belgeler kapasite rezervasyon takvimini aksatmayacak şekilde EGEGAZ'a ulaştırılır.

Başvuruya eklenecek bilgi ve belgeler aşağıda sıralanmıştır:

1.Kapasite rezervasyonları en fazla 1 yıl süreli olup, bir örneği EGEGAZ'ın internet sayfasında yayımlanan Geçici Teminat mektubu.

2.Tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretleri.

3.Satıcıdan getirilecek aşağıdaki bilgileri kapsayan beyan.

i.) İthalata başlama tarihi

ii.) Sözleşmenin süresi veya teslimat tarihi aralığı

iii.) Yıllık miktar veya kargo sayısı ve miktarı, yıllık miktarın 3'er aylık dağılımları ile yıllık gemi takviminin 10 günlük pencereler içinde miktarları ve dağılımı

iv.) LNG kalitesi

v.) Taşımada kullanılacak gemilerin uluslar arası tatbikatta Gas Form 'C' dokümanı

4.Terminalden gazlaştırılmış olarak teslim alınacak LNG miktarının rezervasyonun talep edildiği gaz yılı için aylık dağılımı ve günlük, saatlik asgari ve azami çekiş miktarlarını gösterir beyan (Teslim alma planı beyanı).

5. Terminalden Gazlaştırılmış olarak teslim alınacak LNG'nin yanı sıra Kara Tankeri ile de LNG teslim alacaklarsa, teslim alacakları LNG'nin rezervasyonun talep edildiği gaz yılı içinde alınması öngörülen yıllık miktar, bu miktarın aylar bazında dağılımı ve rezervasyonun talep edildiği gaz yılı için öngörülen günlük azami miktarı ile bu miktarların taşınması için öngörülen Kara Tankerinin azami sayısına ilişkin beyan.

6. Doldurulmuş olan, günlük, aylık ve yıllık miktarı ile bu miktarların kaç Kara Tankeri ile alınacağı vs. içeren LNG iletim Lisansı sahibi ile Taşıma Sözleşmesine ilişkin formlar.

7. LNG'nin taşınacağı Kara Tankerlerinin yapımı ve işletilmesine dair mevzuatın gerektirdiği onay ve belgeler.

6.2. Başvuru Takvimi ve Değerlendirilmesi

6.2.1. Başvurular

EGEGAZ, internet sayfası aracılığı ile ilgili Gaz Yılı için tahsis edeceği kapasiteleri her Gaz Yılı öncesinde 15 Temmuz gününe kadar duyurur. Bu doğrultuda, THS'lere esas olacak kapasite rezervasyonları her Gaz Yılı öncesinde talep edilecek toplam hizmet için yapılacak olup, EGEGAZ tarafından emniyetli bir şekilde, kesintisiz hizmet prensibi ile sağlanabilecek yıllık hizmet kapasiteleri, günlük maksimum sağlanabilecek gazlaştırma kapasitesi ve Kara Tankerlerine LNG olarak yükleme kapasitesi doğrultusunda, her Gaz Yılı öncesinde 15 Temmuz tarihi itibarı ile internet sayfasında ilan edilir.

EGEGAZ, LNG Terminalinin depolama kapasitesinin sınırlı bir süre için depolama maksatlı kullanılacağı, Terminalin ana işlevinin depolara boşaltılan LNG'nin sınırlı bir süre sonunda gazlaştırılarak Doğal Gaz Ana İletim Şebekesi'ne gönderileceği, LNG olarak kara Tankerlerine yükleneceği prensipleri ile Terminal hizmetine ilişkin kapasite rezervasyonlarını yapar.

Terminalden hizmet almak isteyen Başvuru Sahiplerinin, 1 Ağustos tarihine kadar 6.1 maddesinde yer alan bilgi ve belgelerle başvurularını gerekmektedir.

Yapılan başvuruların değerlendirilmesinde kesintisiz, ekonomik, verimli, kararlı ve güvenli işletmecilik yapılması ilkeleri göz önünde bulundurulacaktır. Tüm Başvuru Sahiplerinin talepleri EGEGAZ tarafından toplu olarak değerlendirilir. Talep edilen kapasite toplamı EGEGAZ'ın ilan ettiği Terminal Kapasitesinden az ise, her Başvuru Sahibine talep ettiği kapasite tahsis edilir.

Talep edilen kapasite toplamı EGEGAZ'ın ilan ettiği terminal kapasitesinden fazla ise; Başvuru Sahiplerine, talep ettikleri kapasitenin toplam talebe olan oranına göre (pro-rata) tahsisat yapılır. Başvuru Sahiplerince, talep edilen kapasitedeki düşüşe bağlı olarak, Başvuru

Sahiplerinin günlük maksimum ve minimum gönderim kapasiteleri de aynı oran dahilinde azaltılır.

Gemi geliş tarihlerinde bir çakışma olması durumunda veya Başvuru Sahiplerinin LNG gemilerini getirmek istediği tarihlerde verilen gazlaştırma programları ile gemiyi boşaltmak mümkün görünmez ise gemi geliş tarihleri ve/veya gemilerin getireceği LNG miktarları veya günlük maksimum gazlaştırma miktarları EGEGAZ tarafından değiştirilir.

Bu değişiklikler yapılırken programda çakışmaya neden olan Başvuru Sahiplerinin sözlü ve/veya yazılı görüşleri alınır. Sözlü olarak görüş alınması halinde tutanak düzenlemek suretiyle değişiklikler kayıt altına alınır. Bu yolla gemi geliş tarihi, getirdiği miktar veya gazlaştırma programının değiştirilmesi ile çakışma sorunu giderilemez ise EGEGAZ kapasite devrini ve/veya envanter devrini öngörececek bir program düzenler, taraflara bildirir ve bu program taraflar üzerinde bağlayıcı olur. Hizmet Alanlarca söz konusu kapasite devrini ve/veya envanter devrini öngörececek programlara uyulmaması KUE hükümlerine aykırılık teşkil eder.

Gazlaştırılmış LNG gönderiminde, günlük veya süreli bir zaman diliminde talep edilen kapasite Terminalin günlük maksimum gönderim kapasitesinin üzerinde çıkarsa fazla talep edilen miktar öncelikle Başvuru Sahiplerinin gemi geliş programlarını etkilemeyecek şekilde Terminalin günlük gönderim kapasitesinin tam olarak kullanılmadığı yakın günlere kaydırılır. Bu şekilde de sorun çözülmez ise gemilerin getirdikleri LNG miktarı ve geliş tarihleri değiştirilerek sorun çözülmeye çalışılır. Bu işlemler yapılırken soruna neden olan Başvuru Sahiplerinin sözlü ve/veya yazılı görüşleri alınır. Bu yolla da sorun çözülmez ise EGEGAZ kapasite devrini ve/veya envanter devrini öngörececek bir program düzenler ve taraflara bildirir ve bu program taraflar üzerinde bağlayıcı olur.

EGEGAZ, 15 Ağustos itibarı ile kapasite rezervasyonlarını kesinleştirir, her bir Başvuru Sahibi için gün bazında aylara sari olarak vereceği maksimum hizmet detaylarını belirtmek suretiyle Başvuru Sahiplerine bildirir.

EGEGAZ tarafından talepleri kabul edilen Başvuru Sahiplerinin, 7 (yedi) iş günü içerisinde, kesin teminat mektubunu getirmeleri ve ardından THS'yi imzalamaları zorunludur. Başvuruların kabul edilmesinden sonra, hizmet alma başvurusunda bulunan gerekli kesin teminat mektubunu getirmez veya THS'yi imzalamaz ise; EGEGAZ'ın geçici Teminat Mektubunu nakde çevirme hakkı mevcuttur. 7 (yedi) iş günü içerisinde, kesin teminat mektubunu getiren ve THS'yi imzalayan Başvuru Sahiplerine geçici teminat mektupları, THS'nin imzalanmasını takip eden 5 İş Günü içinde iade edilir.

THS'ler, 1 Eylül tarihine kadar imzalanır ve takip eden Gaz Yılı başında yürürlüğe girer. Kapasite tahsislerinin EGEGAZ tarafından kesinleştirilmesinden sonra EGEGAZ, 1 Eylül tarihinde rezerve kapasite ile aylara sari olarak Atıl Kapasiteyi ilan eder.

Bu Bölümde belirtilen kesin teminat mektubuna ek olarak, Başvuru Sahipleri THS'nin imzalanması aşamasında ayrıca, envanter devri için (ilgili Envanter Devri hükümlerince) ikinci bir kesin teminat mektubunu EGEGAZ'a vermekle yükümlüdür.

Bu KUE'de yer alan Envanter Devirleri ile ilgili hükümler gereğince, Devralan Hizmet Alanın devraldığı LNG'yi mücbir sebepler dışında zamanında ve aldığı miktarda Devreden Hizmet Alana aynı olarak iade etmemesi durumunda EGEGAZ envanter devrine ilişkin kesin teminat mektubunu nakde çevirerek Devreden Hizmet Alana ödeme hak ve yükümlülüğüne sahiptir. Envanter devrine ilişkin teminat mektubunun devredilen envanter karşılığında Devreden Hizmet Alanın alacağını karşılamaması durumunda, kapasite rezervasyonuna ilişkin teminat mektubu da nakde çevrilerek Devreden Hizmet Alanın uğrayacağı zarar buradan karşılanır.

Ayrıca başvuru sahibinin vermiş olduğu bilgilerin gerçeği yansıtmaması durumunda ise, EGEGAZ'ın geçici teminat mektubunu, geçici teminat mektubu iade edilip yerine kesin teminat mektubu alındı ise, kesin teminat mektubunu nakde çevirme hakkı mevcuttur.

Hizmet Alanca tek taraflı olarak THS'nin süresinden daha önceki bir tarihte sona erdirilmesi durumunda, kesin teminat mektubu EGEGAZ tarafından nakde çevrilerek irad kaydedilir.

6.3. Terminal Standart Hizmeti

Terminalin genel işletme şartları Terminal Hizmet Sözleşmesine uygun olup, her Terminal Standart Hizmeti Talep edilen (rezerve edilen) yıllık hizmet miktarına göre aşağıdakileri kapsar. Bu içerik bölünemez ve bir bütündür.

Standart ve Ek Hizmet belirlenmesinde Kış Dönemi ve Yaz Dönemi şartları ayrıca göz önüne alınır.

6.3.1. Boşaltım (Standart Boşaltım)

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

Standart Boşaltım hizmeti toplam 30 saattir.

Birinci fazın süresi gemi büyüklüğüne bağlı olmaksızın 6 saattir. Hizmet Alanın gemisi tarafından Hazır Olma Bildirimi verildikten sonra 6 saatlik bir zaman dilimi yanaşma ve sağlık, polis, gümrük kontrolü vb resmi işlemler ve Terminal Gemi tahliye toplantısı ve

kontrol listesinin değerlendirilmesi için kullanılır. (Pilotaj, römorkaj ve palamar hizmetleri T.C. Denizcilik Müsteşarlığınca belirlenen 3. şahıs tüzel kişilik tarafından verilmektedir.)

İkinci fazın süresi, Boşaltmaya Hazır Bildiriminin ardından 135.000 m³'e kadar olan kargoların boşaltımı için 24 saattir.

Boşaltmanın ilk fazı olan, bu hizmetleri zamanında yaptırmak ve yapılmasını sağlamak tümüyle Hizmet Alan'ın sorumluluğundadır.

6.3.2. Depolama

Rezerve tank kapasitesi = (REZERVE TANK KAPASİTESİ)
STANDART HİZMET RTKSH)

Talep edilen (Rezerve)

Yıllık Gazlaştırma Miktarı

= **Rezerve tank kapasitesi** =

X

Maksimum Yıllık

Maksimum Tank kapasitesi y

Gazlaştırma Kapasitesi

Maksimum Tank Kapasitesi, Tank fiziki kapasitesinden Terminal Asgari İşletme Stoku için gerekli olan hacim çıkarılarak hesaplanır.

Tankta Bulundurulma Süresi (SHTBS) = LNG'nin Terminal Teslim Noktası'nda teslim edilinceye kadar Standart Hizmet uyarınca tanklarda bulundurulma maksimum süresi 10 gündür.

Bu süre boşaltılacak olan toplam miktar için LNG'nin Terminal Kabul Noktasından teslim alınmaya başladığı anda başlar (başlama zamanı imza ile tutanak altına alınır) ve takip eden 10. Günün aynı anında biter. Sürelerin hesabında ilk giren ilk çıkar prensibi baz alınır.

6.3.3. Gazlaştırma ve Sevk

Asgari Gazlaştırma Miktarı

=140.000 Sm³/saat (Terminal'den diğer Hizmet Alanlarla kapasite rezerve payları oranında katılım sağlanmak koşulu ile Madde 7.6.2 uyarınca hesaplanır)

Rezerve Edilen

Maksimum Gazlaştırma Kapasitesi = x/y^* (İletim Şebekesine teslim noktasında İletim Şirketi tarafından $Sm^3/Gün$ olarak ilan edilen kapasite)

Her hangi bir Hizmet Alan Terminal Standart Hizmeti kapsamında Asgari Gazlaştırma Miktarının içerisinde kendi payına düşen miktarın altında ve Rezerve Edilen Maksimum Gazlaştırma Kapasitesinin üzerinde gazlaştırma talep edemez.

6.4. Terminal Ek Hizmeti

6.4.1.Terminal Ek Hizmetleri hükümleri Terminal Hizmet Sözleşmelerinin içinde yer alır. Ek Hizmetler, Standart hizmeti aksatmayacak ve Terminalin verimli kullanımına engel teşkil etmeyecek şekilde verilir.

6.4.2.Kara Tankerlerine Yükleme

Kara Tankerlerine yükleme hizmetinin işletme prensibi

a-Haftada 7 gün /24 saat

b-Haftada 7 gün / gündüz saatleri

c- Hafta içi / mesai saatleri

olmak üzere 3'e ayrılır. İşletmenin teknik ve güvenlik gerekliliklerine ve ekonomikliğine göre ne süre için rezervasyon yapılacağı ve hangi işletme prensibinin benimseneceği talep durumuna göre ve Terminalde ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine uygun olarak EGEGAZ tarafından belirlenir.

Hizmet Alanın sözleşmesinde hangi esasa göre Kara Tankerleri ile LNG teslim alacağı ve LNG Teslimatı Kapasite Rezervasyon süresi belirtilir.

Kara Tankerleri ile LNG teslim alınması ancak Terminal Hizmet Sözleşmesi yapılmış olması şartına bağlıdır. EGEGAZ THS'ler imzalandıktan sonra, Kara Tankerlerine LNG Teslimatı Kapasitesini ve bu kapasiteyi hangi işletme şartıyla vereceğini İnternet sayfası vasıtası ile duyurur.

6.5 Sözleşmenin EGEGAZ veya Hizmet Alan Tarafından Feshedilmesi

THS'si feshedilen Hizmet Alanın fesih tarihi itibari ile EGEGAZ tanklarında var olan envanteri, Topuk LNG'si ve EGEGAZ'ın öngördüğü envanter devrinden dolayı devralacağı envanteri varsa, bu envanterin fesih tarihi itibari ile 15 gün içinde teslim edilecek miktarı da

dahil, 15 gün içinde Terminalden çekilecek şekilde EGEGAZ ve THS'si feshedilen Hizmet Alan bir araya gelerek bir çekiş programı hazırlarlar.

Bu program dahilinde, EGEGAZ, THS'si feshedilen Hizmet Alana kalan envanterini, programın öngördüğü biçimde Gazlaştırılmış LNG ve/veya LNG olarak teslim eder. Eğer EGEGAZ ve THS'si feshedilen Hizmet Alan, kalan envanteri çekecek bir program üzerinden anlaşamazlar ise, EGEGAZ fesih tarihi itibari ile kalan envanteri Gazlaştırılmış LNG ve/veya LNG olarak, THS'si feshedilen Hizmet Alana 15 gün içinde teslim edecek şekilde bir program hazırlar.

THS'si feshedilen Hizmet Alan EGEGAZ'ın hazırladığı çekim programına uygun hareket etmez ve kalan envanteri zamanında çekemez ise, EGEGAZ kalan envanter için 7.6.6.3 hükmünü uygular. Elde edilen gelir masraflarını düşükten sonra EGEGAZ tarafından THS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir. 15 günün sonunda Hizmet Alandan alınan 3.200.000 MMBTU LNG değerine karşılık gelen teminat mektubu kendisine iade edilir.

THS'si feshedilen Hizmet Alanın, fesih tarihinden itibaren 15 günlük süreden daha sonraki bir tarihte EGEGAZ'ın öngördüğü envanter devrinden dolayı, devralacağı bir envanteri varsa, Hizmet Alanın envanterinin mülkiyeti, envanterin iade tarihleri gelince EGEGAZ'a geçer ve EGEGAZ bu envanter için 7.6.6.3 hükmünü uygular. Elde edilen gelir masraflarını düşükten sonra, EGEGAZ tarafından THS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir.

EGEGAZ'ın öngördüğü envanter devrinden dolayı, THS'si feshedilen Hizmet Alanın devredeceği envanteri varsa, fesih tarihi itibari ile EGEGAZ tanklarında var olan envanteri ve Topuk LNG'si devredeceği envanteri aynı olarak karşılama kullanılır. THS'si feshedilen Hizmet Alanın fesih tarihi itibari ile tanklarda var olan envanteri ve Topuk LNG miktarı devredeceği LNG miktarından fazla ise artan miktar için EGEGAZ ve Hizmet Alan bir araya gelerek fesih tarihi itibari ile 15 gün içinde bu artan LNG'yi çekecek şekilde bir program hazırlarlar. Artan LNG'yi çekmek için EGEGAZ ve Hizmet Alan bir çekim programında anlaşamazlar ise, EGEGAZ fesih tarihi itibari ile kalan envanteri Gazlaştırılmış LNG ve/veya LNG olarak, THS'si feshedilen Hizmet Alana 15 gün içinde teslim edilecek şekilde bir program hazırlar. THS'si feshedilen Hizmet Alan EGEGAZ'ın hazırladığı çekim programına uygun hareket etmez ve kalan envanteri zamanında çekemez ise, EGEGAZ kalan envanter için 7.6.6.3 hükmünü uygular. Elde edilen gelir masraflarını düşükten sonra EGEGAZ tarafından THS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir.

THS'si feshedilen Hizmet Alanın fesih tarihi itibari ile tanklarda kalan envanteri ve Topuk LNG'si aynı olarak devredeceği envanteri karşılama yetmez ise karşılanamayan LNG'nin

değeri, THS'si feshedilen Hizmet Alandan 3.200.000 MMBTU LNG değerine karşılık gelen değerde alınan teminat mektubu nakde çevrilerek EGEGAZ'ca LNG'nin devredileceği Hizmet Alana ödenir. Artan para THS'si feshedilen Hizmet Alana iade edilir.

THS'si feshedilen Hizmet Alanın tanklarda kalan LNG envanterini ve Topuk LNG'sini çekmesi için fesih tarihinden itibaren verilen 15 günlük çekme süresi Terminal işletim koşulları ve mücbir sebep halleri nedeniyle çekemediği her gün için bir gün uzatılır.

THS'si feshedilen Hizmet Alanın tuttuğu tank envanter kayıtları ile EGEGAZ tuttuğu tank envanteri kayıtları arasında bir fark varsa EGEGAZ'ın kayıtları esas alınır ve müteakip işlemler bu kayıtlar üzerinden yapılır. Taraflar, THS'nin feshinden itibaren 15 gün içerisinde uzlaşma yoluna gider, tarafların bu süre içerisinde anlaşamaması durumunda Madde 22 hükümleri uygulanır.

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

6.6. Hizmet Alanların Kendi Aralarındaki Envanter Devri

Hizmet Alan aşağıdaki durumlarda Depolanan Hacminin tümü veya bir kısmını satış yoluyla ya da başka bir şekilde, EGEGAZ'ın onayını da alarak THS kapsamında Terminal hizmetinden faydalanan herhangi bir Hizmet Alana devredebilir:

- (a) Depolanan Hacmin devredildiğine dair taraflar EGEGAZ'a söz konusu devre ilişkin yazılı bir teyit sunar;
- (b) Devir, Depolanan Hacmin Devralan Hizmet Alanın THS'sinde belirtilen Terminal Kapasitesini geçmesine sebep olursa THS'de zeyilname yapılır. Devir Devreden Hizmet Alanın Madde 19 kapsamındaki ödeme yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.
- (c) EGEGAZ, Madde 6.6.(a) kapsamında gerekli olan onayın alınmasından sonra bir İş Günü içinde ileriye dönük olarak mevcut Depolanan Hacmin hesaplanması amacıyla devri kabul eder.
- (d) Envanter devirlerinde, gerekmesi halinde, kapasite devri hususu da ayrıca göz önünde bulundurulur.

6.7 EGEGAZ'ın Öngördüğü Envanter Devri

EGEGAZ sınırlı bir LNG depolama ve sevkiyat kapasitesine sahip olan EGEGAZ Terminalinden aynı anda daha çok müşterinin Terminal imkanlarından faydalanmasını sağlamak için kapasite tahsislerinin yapıldığı Gaz Yılı'nın başında ve yıl içinde gerekli gördüğü zamanda Hizmet Alanlar arasında envanter devirlerini yapar. Bu devirler aşağıda belirtilen kurallar dahilinde yapılır.

- (a) Devredilen LNG miktarı MMBTU biriminde belirtilecektir. MMBTU-Sm³ dönüşümlerinde Madde 3'teki çevirme faktörleri kullanılacaktır. Madde 6.6 doğrultusunda iki Hizmet Alanın yapmış olduğu devirde de aynı metot kullanılır.
- (b) 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.
- (c) Devir süresinde LNG'yi devralan, devraldığı LNG'yi zamanında ve aynı miktarda devredene iade ederse herhangi bir ödeme yapmaz.
- (d) EGEGAZ, devredecek Hizmet Alanın devir süresince LNG çekim programını aksatacak herhangi bir devir isteğinde bulunamaz.
- (e) 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.
- (f) Gaz yılının başında EGEGAZ Terminalinden hizmet almak isteyen Hizmet Alandan THS imzalama aşamasında Madde 6.2.1'de istenen kesin teminat mektubuna ilaveten envanter devri için de teminat mektubu alınır.

Bu teminat mektubu koşulsuz, ilk etapta ödeme kayıtlı gayrı kabil, rüçû, süresiz limit içi olacak ve LNG'yi Devralan Hizmet Alanın devraldığı LNG'yi mücbir sebepler dışında zamanında ve aldığı miktarda Devreden Hizmet Alana aynı olarak iade etmediği durumda, EGEGAZ'ca nakde çevrilerek Devreden Hizmet Alana ödenecektir. Madde 6.2.1.'de tarif edilen bu teminat mektubunun devredilen envanter karşılığında Devreden Hizmet Alanın alacağını karşılamaması durumunda, Madde 6.2.1.'de tarif edilen kesin teminat mektubu da nakde çevrilerek Devreden Hizmet Alanın uğrayacağı zarar buradan karşılanır.

- (g) Hizmet Alanlar arasında kapasite rezervasyonları yapılırken 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.
- (h) 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.

(i) 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.

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.

Buna ilaveten, devraldığı LNG'yi devretmesi gereken tarihte aynı olarak iade etmeyen Devralan Hizmet Alanın THS'si EGEGAZ'ca tek taraflı olarak feshedilir.

7. TERMİNAL İŞLETME ŞARTLARI

Terminal'in ana işlevi Gemilerle getirilmiş olan LNG'nın gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesidir. Terminal LNG'nin gazlaştırma işlemini yapılabilmesi için LNG'yi tanklarında mecburi olarak sınırlı bir süre bulundurur.

7.1. Terminale LNG kabul şartları

7.1.1. Terminal Kabul Noktasında bu maddede sayılan şartlardan herhangi birine uyulmaması veya THS hükümlerine aykırı hareket edilmesi ve/veya KUE hükümlerinin yerine getirilmemesi halinde EGEGAZ, Terminal Kabul Noktasında 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.

7.1.2. Hizmet Alan getirilecek LNG'nin Terminale uyumlu şartlar ve özellikler taşıyan Gemilerle taşınmasını ve boşaltılmasını sağlayacaktır.

7.1.3. LNG Gemilerinin Pilot İstasyonuna varması ve hazır olmasının hemen ardından, LNG gemisinin Kaptanı Hazır Olma Bildiriminde bulunacaktır.

7.1.4. Geminin yanaştırılması ve LNG'nin boşaltılması amacıyla Gemide yapılacak işlemler ile sağlık, emniyet ve gümrük dahil diğer ilgili muameleler mevzuata uygun olarak yapılacaktır.

7.1.5. Hizmet Alan'ın Gemisi Terminale programlandığı şekilde varmazsa, EGEGAZ programlanmış olan diğer hizmetlerde zarara yol açmadan yapılabilecek olan ilk zamanda, Hizmet Alanın gemisinin boşaltılmasını yapacaktır. Ancak Hizmet Alan Program dışı Terminale varan gemisinin bekletilmesi nedeni ile her hangi bir ad altında talepte bulunamayacaktır.

7.2. Terminale Tahmini varış bildirimleri

7.2.1. Hizmet Alanın gemisi yükleme limanından ayrılır ayrılmaz, Hizmet Alan ya da Hizmet Alan adına hareket eden kaptan EGEGAZ'a yükleme limanından ayrılma tarih ve saati zamanı ile Terminale tahmini varış tarih ve zamanını aşağıdakilerle birlikte bildirecektir.

- 1.LNG kargosunun hacim, kütle ve enerji bazındaki miktarı,
- 2.LNG'nin kaynağı,
- 3.Yüklenmiş olan LNG'nin kimyasal kompozisyonu,
- 4.LNG'nin Terminale vardığında tahmini basıncı ve sıcaklığı.

7.2.2. Hizmet Alan gemi seyir halinde iken aşağıdaki aralıklarla ve belirtilmiş olan bilgileri EGEGAZ'a bildirecek ya da bildirilmesini sağlayacaktır.

7.2.2.1. Türkiye saatine göre Terminale tahmini varış saatinden 96 saat öncesinden başlamak üzere her gün saat 12’de LNG kargosunun tahmini basıncı ve sıcaklığı miktarı ile Terminale tahmini varış tarih ve saatini,

7.2.2.2. Terminale varmadan 48 saat önce LNG kargosunun tahmini basıncı ve sıcaklığı miktarı ile Terminale tahmini varış tarih ve saatini,

7.2.2.3. Terminale varmadan 24 saat önce LNG kargosunun tahmini basıncı ve sıcaklığı miktarı ile Terminale tahmini varış tarih ve saatini,

7.2.2.4. Pilot İstasyonuna varmadan 12 saat önce LNG kargosunun tahmini basıncı ve sıcaklığı miktarı ile Terminale tahmini varış tarih ve saatini,

7.2.2.5. Pilot İstasyonuna varmadan 6 saat önce LNG kargosunun tahmini basıncı ve sıcaklığı miktarı ile Terminale tahmini varış tarih ve saatini,

7.2.2.6. Pilot İstasyonuna varmadan 1 saat önce LNG kargosunun tahmini basıncı ve sıcaklığı miktarı ile Terminale tahmini varış tarih ve saatini,

7.2.3. Yukarıda 7.2.2.1. ve 7.2.2.2. Bölümlerde 6 saatlik, 7.2.2.3. ve 7.2.2.4. Bölümlerde 2 saatlik bir sapma olması halinde bildirimler ivedilikle yenilenecektir. Tüm bu bildirimlerin yanı sıra Hizmet Alan, Terminalin sağlıklı hizmet verebilmesini teminen talep edebileceği diğer bilgileri de sağlamakla yükümlüdür.

7.3.Hazır Olma Bildirimi

7.3.1. Hizmet Alan Gemisi Pilot İstasyonuna varmasını, gerekli güvenlik ve liman işlemlerini tamamlamasını ve LNG Terminaline yanaşmaya hazır hale gelmesini müteakip, Gemi Kaptanı tarafından her yönden yanaşmaya hazır olduğuna ilişkin Hazır Olma Bildirimini yapar.

7.3.2. Hazır Olma Bildirimi yetkili EGEgaz personeline verilme tarihi zamanını gösterir bir şekilde yazılı olarak verilir.

7.3.3. Hazır Olma bildiriminden sonraki Gemi Sıralaması, Terminale kendisine ayrılmış boşaltma süresinin başlamasından 6 saat önce ve en geç kendisine ayrılmış boşaltma süresinin başlangıcından itibaren 6 saat içinde hazır olma bildirimini vermiş olan Gemi boşaltma için zamanında Terminale varmış sayılır.

7.3.3.1. Terminale zamanında varmış olan Gemi boşaltma için öncelikli olarak alınır.

7.3.3.2. Terminale zamanında varamamış olan Geminin boşaltımı, yukarıda 7.3.3.1’de tanımlanan gemilerin boşaltımlarını takiben yapılabilir. Daha önce boşaltım yapabilmesi diğer ilgili Hizmet Alanla depolama şirketine ilave maliyet getirmeksizin mutabakat sağlanmasına bağlıdır.

7.3.3.3.Terminale zamanında varamayan iki geminin eş zamanlı olarak Hazır olma Bildirimi vermesi durumunda Gemi boşaltım programında önceliği olan Hizmet Alan Gemisi boşaltıma öncelikli olarak alınır.

7.4.Boşaltmaya Hazır Bildirimi- LNG'nin boşaltılması

7.4.1.Hizmet Alanın Gemisi, iskeleye yanaşıp, LNG kargosunu güvenli olarak boşaltabilmesine ilişkin gerekli tüm işlemleri tamamladıktan sonra boşaltabileceğine ilişkin Boşaltmaya Hazır Bildirimini verecektir. Ancak hiçbir şekilde Gemi Terminalden boşaltma talimatını almadan boşaltıma başlamayacaktır. Terminal tarafından verilen boşaltma talimatı üzerine Hizmet Alanın Gemisi boşaltım öncesi gerekli ölçümler yapıldıktan sonra güvenlik kriterlerine uygun olarak ve ivedilikle boşaltmaya başlayacak ve tamamlayacaktır.

7.4.2.Eğer kargo Boşaltmaya Hazır Olma bildirimini Geminin kendisine ayrılmış olan süreden önce verilirse, Terminal işletme koşullarının gerektirdiği sebepler nedeni ile gemiyi kendisine ayrılmış zamana kadar bekletebilir.

7.4.3.EGEGAZ'ın kargonun boşaltılmasının koordinasyonu için Gemide bir ya da daha fazla temsilci (Boşaltım Yöneticisi) bulundurma hakkına sahiptir. Temsilciler LNG Gemisinin tüm güvenlik prosedürlerine uymakla yükümlüdür.

7.5.LNG'nin boşaltılma süresi

7.5.1.LNG boşaltma süresi: 135,000 m³'e kadar 24 saattir.

7.5.2.Hizmet Alanın Gemisi kendisine ayrılan süre içinde LNG Kargosunu boşaltmış ve gerekli ölçümler ve kontroller yapılmışsa, kendisine ayrılan süre dolmamışsa dahi EGEGAZ tarafından talep edildiğinde iskeleden ayrılacaktır.

7.6.LNG Bulundurma Şartları

7.6.1.Genel

7.6.1.1.LNG'nin EGEGAZ'a teslim edileceği yerde ve EGEGAZ'ın LNG ya da Doğal Gaz Haline Dönüştürülmüş LNG'yi teslim ettiği yerlerde,EGEGAZ ve Hizmet Alanlar üçüncü kişilerle yapmaları gereken tüm düzenlemeler, anlaşmalar vs. süresi içinde yapılacak ve bu tür düzenlemeler Terminal çalışmaları ile uyumlu olacaktır.

7.6.1.2.Terminal Kabul Programı dahilinde, Terminal iskelesindeki Kabul Noktasında teslim alınan enerji KWh ve Sm³ bazında hesaplanan LNG miktarı, ilgili Hizmet Alanların envanterine kaydedilmek üzere Terminal tanklarına alınır.

7.6.1.3.EGEGAZ'ın, Hizmet Alan'dan Kabul Noktasında teslim aldığı LNG'yi Terminal tanklarında ve ekipmanlarında önceden bulunan ve başka kaynaklardan gelen LNG

ile karıştırma konusunda serbest ve şartsız hakkı bulunmaktadır. Hizmet Alan, gazlaştırma işlemi sonucunda teslim alacağı Gazlaştırılmış LNG ve sıvı olarak teslim alacağı LNG'nin Terminal'e teslim edeceği LNG ile aynı kimyasal kompozisyonda olmayacağını bilmekte ve kabul etmektedir.

7.6.1.4.Hizmet Alan'ın Kabul Noktasında EGEGAZ'a teslim edeceği LNG'nin miktarı, Madde 13'de belirlenen esaslar doğrultusunda $1\text{Sm}^3=10,64\text{ kWh}$ (9155 kcal/Sm^3 üst ısı değer esas alınarak) enerji bazında hesaplanacaktır.

Hizmet Alan Getirmesi gereken süre aralığında LNG getirmediği takdirde, EGEGAZ'ın LNG veya gazlaştırılmış LNG olarak teslimat ve sevkiyatı red hakkı vardır.

7.6.1.5.Terminal İşletme Gazı, Terminal Asgari İşletme Stoku ile Terminal Standart Kullanım Gazından oluşur.

7.6.2.Kaynama Gazı Yönetimi –Gaz Kayıpları

7.6.2.1.Kaynama Gazı Yönetimi

LNG'nin bulundurulduğu fiziksel şartlar ve ısı kayıpları gereği tanklardaki sürekli buharlaşma sonucunda açığa çıkan Kaynama Gazı yaklaşık $6.000\text{ Sm}^3/\text{saat}$ 'dir.

Terminal'de normal işletme şartlarında oluşacak bu Kaynama Gazının yönetilebilmesi için, saatte asgari 140.000 Sm^3 (+/-%5) (Asgari Gazlaştırma Miktarı) Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesi gerekmektedir.

LNG'nin Hizmet Alan Gemilerinden boşaltılması sırasında daha yüksek miktarlarda Kaynama Gazı oluşmaktadır. Bu şartlarda açığa çıkan Kaynama Gazının yönetilebilmesi için ise (bu etki başlamadan önce ve geçinceye kadar), saatte asgari 250.000 Sm^3 (+/-%15) (Gemi Boşaltımı Asgari Gazlaştırma Miktarı) Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılması gerekmektedir.

7.6.2.2.Gaz Kayıpları

Normal işletme şartlarında ve/veya gemi boşaltması sırasında, herhangi bir nedenle, gazlaştırma yapılmıyorsa veya gazlaştırma ve sevk kapasitesi ve Terminal kullanımı Kaynama Gazını değerlendirmek için yeterli değilse, açığa çıkan Kaynama Gazı NFPA 59-A (National Fire Protection Association) şartlarına uygun olarak bir miktar Kaynama Gazıyla desteklenen tahliye ısıtıcı ünitesi aracılığıyla sistemden uzaklaştırılır.

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

Hizmet Alanlar, normal işletme şartlarında, $140.000\text{ Sm}^3/\text{saat}$ (+/-%5) LNG'nin gazlaştırılmasının zorunlu olduğunu ve bu miktarın stokdaki payları oranında paylaşılacağını bilmekte ve kabul etmektedirler.Hizmet Alan, kendi Gemisinin boşaltılması

sırasında Terminalden talep edilen gazlaştırma miktarı, ihtiyaç duyulan Gemi Boşaltımı Asgari Gazlaştırma Miktarının altında olursa, bu fark gemisi boşaltılan Hizmet Alan tarafından karşılanacaktır.

EGEGAZ, mevcut çevre koşulları ve stoktaki LNG'nin sıcaklık, yoğunluk ve basıncı nedeniyle veya Terminal'deki herhangi bir ekipman arızası veya kaçak tespiti hali gibi Terminal'in emniyet ve güvenliğini etkileyebilecek durumlarda gerekli asgari miktardaki LNG'yi iletim şirketi ile koordineli olarak gazlaştırarak iletim şebekesine göndermeye veya gemiden LNG boşaltma hızını azaltmaya veya tamamen kesmeye yetkilidir. EGEGAZ, sistemden uzaklaştırılan gaz miktarını hesaplar ve tüm ilgili Hizmet Alanlara hisselerine düşen miktarı bildirir.

Hizmet Alanlar, İletim şirketi ile yapacakları STS'lerinde normal işletme şartları veya LNG'nin gemilerden boşaltılması sırasında gerekli olan asgari gazlaştırma miktarlarını dikkate alacaklardır.

7.6.3. 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 kullanılamayacak, 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. Hizmet Alanların bu payları THS'lerinin sona erme tarihi göz önünde bulundurularak kendilerine teslim edilir. bu miktarın teslim alınmaması halinde dönemin koşullarına tabi olarak bu miktar gazlaştırılmak sureti ile Sisteme gönderilebilir, LNG olarak teslim edilebilir veya tahliye ısıtıcı ünitesi aracılığıyla sistemden uzaklaştırılabilir.

Her hangi bir nedenle Terminalin işletimde aksaklık olması ve Asgari Stok Miktarının sistemden uzaklaştırılmasının gerekmesi halinde, Hizmet Alanlara ait Asgari Stok Miktarı koşulların el verdiği ölçüde Sisteme gönderebileceği ya da LNG olarak teslim edilebileceği gibi; gönderilemeyecek kısım tahliye ısıtıcı ünitesi aracılığıyla sistemden uzaklaştırılabilir.

7.6.4. Terminal Standart Kullanım Gazı

Terminal Standart Kullanım Gazı; Standart, sürdürülebilir ve kararlı bir hizmet için Terminal ekipmanları tarafından yakıt olarak kullanılan gaz, ısıtmada kullanılan gaz, ve proses tesisatında oluşabilecek gaz kaçakları ile Terminalde ve gemideki ölçüm ekipmanlarının hassasiyet sınırları nedeniyle ölçüm farkından kaynaklanan hesaba katılmayan gaz Hizmet Alanlar tarafından karşılanacaktır.

Terminal Standart Kullanım Gazı'na katılım, kullanımın sebebi olan hizmetten yararlanan Hizmet Alanların hizmetten aldıkları payları oranında olacaktır.

7.6.5.Hizmet Alanların Kullanılabilir Stokları

Kullanılabilir Stok enerji bazında hesaplanır. Hizmet Alanlar'ın Terminal'de Bulundurdukları Stoklarına her Gaz Günü sonunda Terminal Kabul Noktasında teslim ettikleri LNG miktarı eklenir. İletim Şebekesine teslim edilen gaz miktarı, sıvı olarak Kara Tankerlerine teslim edilen LNG miktarı ve varsa madde 7.6.2 uyarınca sistemden uzaklaştırılan Gaz Kayıplarının payına düşen miktarı ile paylarına düşen Terminal Standart Kullanım Gazı miktarı kadar azaltılır.

Hizmet Alanlar'ın Kullanılabilir Stokları her Gaz Günü sonunda kendilerine bildirilir. Hizmet Alanlar Talep Bildirimlerini Kullanılabilir Stoklarına göre yaparlar.

7.6.6. LNG'nin Terminal'de Bulundurulma Süresi

7.6.6.1.Her Hizmet Alan'ın Standart Hizmete göre LNG'lerini Tanklarda 10 gün bulundurma hakkı vardır. Bu süre LNG'nin Terminal Kabul Noktası'nda teslim alındığı anda başlar.

7.6.6.2.EGEGAZ her Gaz Günü sonunda, her bir Hizmet Alan için tanklarda bulundurdukları LNG'yi gazlaştırılması ve/veya LNG Tankerleri ile alınmasına ilişkin sürelerinin kayıtlarını tutar ve kendilerine bildirir.

7.6.6.3.Hizmet Alanın, EGEGAZ ile aksi bir mutabakata varılmadıkça ve bunun için ek hizmet alınmadıkça söz konusu LNG'yi yukarıda Madde 7.6.6.1'de belirtilen sürede Terminal'den teslim alamaması durumunda, EGEGAZ diğer Hizmet Alanlar'ın bu durumdan etkilenmemesini ve Terminalin verimli, kararlı, ekonomik ve sürdürülebilir işletilebilmesini teminen söz konusu LNG'nin ilgili Hizmet Alan hesabına, İletim Şirketi ile koordineli olarak iletim şebekesine sevkiyatına karar verme hakkına sahiptir. Bunun mümkün olmaması halinde, EGEGAZ söz konusu LNG miktarının internet sayfasında ilan edeceği usul ve esaslar çerçevesinde satılmasını sağlar ya da başka bir şekilde sistemden uzaklaştırılması yoluna gidebilir. Satış yoluna gidilmesi halinde, süresi içinde LNG'nin çekilmemesi nedeniyle doğan mali yükümlülükler 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.

7.6.6.4.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 sarfetmesine rağmen tamamen veya kısmen veya belirlenen boşaltma süresinde teslim alamıyorsa, Kabul Noktasında LNG Teslim olmaya ilişkin yükümlülüklerinden muaf tutulacaktır.

7.6.6.5.Kabul Noktasında, LNG Teslim Şartlarından herhangi birine uyulmamasının Terminal'in işletimini maddi ve olumsuz şekilde etkileyecek olması nedeniyle, KUE hükümlerinin yerine getirilemeyeceğine kanaat etmesi halinde, EGEGAZ, ilgili Kabul Noktasında LNG kabulünü, bu durum ortadan kalkana kadar, reddetme hakkına sahiptir. Ancak, böyle bir hakkın kullanımı EGEGAZ'ın bu hakkını kullanmadan önce, durumdan etkilenen Hizmet Alan'ı söz konusu ret ve buna ilişkin ayrıntılar hakkında bilgilendirmesine bağlıdır.

7.7. LNG'yi teslim etme şartları

7.7.1.Gazlaştırılmış LNG Teslim Etme Şartları

7.7.1.1.Gazlaştırılmış LNG, İletim Şebekesine, Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi hükümlerine göre teslim edilir.

7.7.1.2.Hizmet Alana Teslim Noktasında EGEGAZ'ın teslim edeceği LNG'nin miktarı, Madde 13'de belirlenen esaslar doğrultusunda $1\text{Sm}^3=10,64\text{ kWh}$ (9155 kcal/Sm^3 üst ısı değer esas alınarak) enerji bazında hesaplanacaktır.

7.7.1.3.Gazlaştırma ve Gazlaştırılmış LNG'nin teslimatı Hizmet Alanların Terminalde buldukları stoklarının elvermesi, İletim Şirketi ile koordinasyon sağlanması ve Talep Bildirimlerinin 'G-1'de yapılması kaydıyla, THS'lerinde belirlenen maksimum – minimum miktarlarla uyumlu olarak yapılır.

7.7.1.4.Hizmet Alanlar, Kaynama Gazının yönetimi için yukarıda belirtilen mecburi asgari miktardaki LNG'nin gazlaştırılmasını ve sevkiyatını sağlamakla yükümlüdürler.

7.7.1.5.EGEGAZ, bir Hizmet Alan gemisindeki gecikme ve/veya Hizmet Alan'ın tanklarda bulunan envanter miktarı veya talep edilen gazlaştırma kapasitesi nedeniyle Terminalin verimli, kararlı, ekonomik ve sürdürülebilir işletilebilmesini engelleyebilecek olan şartların mevcut bulunduğunu tespit ederse, gerekli tedbirleri alma ve/veya talep edilen Gazlaştırma Kapasitesini kesinti/kısıntı/durdurma hakkına sahiptir.

7.7.1.6.EGEGAZ, Terminal'de veya tekrar gazlaştırma sistemindeki bir arıza ve Bakım nedeniyle azami gazlaştırma kapasitesini temin edemiyorsa gerekli tedbirleri alma ve/veya talep edilen Gazlaştırma Kapasitesini azaltma hakkına sahiptir.

7.7.1.7.EGEGAZ, gazlaştırma miktarını arttırma ya da azaltma durumunda, arttırma ve azaltmayı Hizmet Alanların talep miktarları mevcut kapasite miktarını aşılırsa Sözcleme Kapasiteleri oranında paylaşarak gercekleştirebilir.

7.7.1.8.KUE hükümlerine tabi olarak EGEGAZ; Acil Durum, Arızalı Ekipman ve Bakım, Mücbir Sebep hallerinde veya LNG Tanklarında Hizmet Alanların Kullanılabilir Stoklarının bulunmaması nedeniyle Hizmet Alanlarca talep edilen gazlaştırma miktarını temin edemiyorsa, Teslim Noktasında Gazlaştırılmış LNG Teslim etmeye ilişkin yükümlülüklerinden muaf tutulacaktır.

7.7.1.9.Hizmet Alanlar, kendi adlarına görevli 3.tarafların da işbu KUE'de öngörülen gerekliliklere uygun hareket etmesini sağlar.

7.7.1.10. EGEGAZ'ın, Hizmet Alan'a teslim edeceği LNG'nin kalitesi aşağıda Madde 12.'de belirtilen kalite şartlarına uygun olacaktır. EGEGAZ'ın Hizmet Alan'a teslim edeceği LNG'nin miktarı Madde 13'de açıklandığı şekilde belirlenir ve Hizmet Alanın Terminal'de bulunan stokundan düşülür.

7.7.2.LNG'nin Kara Tankerlerine Yüklenererek Teslim Edilmesi

7.7.2.1.LNG Teslimatı Kapasite Rezervasyonu

EGEGAZ tarafından verilecek olan Kara Tankerlerine LNG yükleme hizmeti bir Ek Hizmet olup, bu hizmete ilişkin talepler madde 6.2 kapsamındaki prosedürler çerçevesinde sonuçlandırılır. Bu işlemlerden sonra Kara Tankerlerine LNG yükleme hizmeti için bir Atıl Kapasite kalması durumunda Hizmet Alanların başvuru sırasına göre kapasite tahsisi yapılabilir. Başvurularda günlük, aylık, yıllık yükleme yapılacak LNG miktarı, bu miktarın taşınacağı Kara Tankeri sayısı, EGEGAZ internet sayfasında yer alan formdaki bilgiler gerekli miktardaki Teminat Mektubu ile birlikte sunulacaktır.

7.7.2.2. Programlama

1. EGEGAZ tarafından günlük LNG Kara Tankeri yükleme işlemleri, Kara Tankerlerinin LNG Terminaline varış sırasına göre yapılır.

2. Hizmet Alan, Kara Tankerlerinin Terminale tahmini varış süresinden en az yirmi dört (24) saat önce, Kara Tankerinin plakası, Şoförünün adı, Kara Tankerinin Terminale varış tarihi ve saati konusunda yazılı bildirimde bulunacak veya bulunulmasını sağlayacaktır.

3. Hizmet Alan, hizmet alma işletme prensibine göre LNG taşımak için izni olan Kara Tankerlerini yüklenmeye hazır olarak Terminal kapısında bulunduracaktır veya bulundurulmasını sağlayacaktır.

4. Program dışı gelen Kara Tankerlerine, EGEGAZ tarafından belirlenmiş Terminal LNG yükleme programındaki ve sıradaki tüm Hizmet Alanların Kara Tankerleri LNG'lerini aldıktan sonra, yükleme yapılır.

5. Kara Tankerlerinin Terminale soğuk gelmeleri esastır. Soğuk gelmeyen Kara Tankerleri, program içi ve önce gelmiş olsa dahi bekleyebileceğini ve gecikmeli hizmet alabileceğini bilmekte ve kabul etmektedirler.

6. Birden fazla Hizmet Alan program dışı hizmet alma talebinde bulunmuş ise, Kara Tankeri tankı soğuk gelmiş olması koşuluyla, erken gelenin talebi öncelikli olarak karşılanır.

7. Talep edilmesi halinde Kara Tankerlerine LNG yükleme Ek Hizmetinden ayrı olarak Kara Tankerlerine soğutma hizmeti de verilebilir.

7.7.2.3. Kara Tankerlerinin Terminale Kabulü

Her bir LNG Kara Tankeri Terminale alınmadan önce gerekli bilgi ve belgeleri Terminale sağlamak zorundadır. Bu bilgi ve belgeler LNG'yi taşıyan Kara Tankeri ve çekicisi, Kara Tankeri sürücüsü ile ilgili

- Terminal ile fiziksel ve teknik uyum,
- Kara Tankeri sürücüsünün Profesyonel nitelikleri, sertifikaları,
- Teknik emniyet ve Güvenlik Standartlarına uyum,
- İdari gerekliliği bulunan dokümanlardan oluşur.

EGEGAZ tarafından yukarıda istenecek olan belgeleri Terminale sunmamış olan Kara Tankerlerinin Terminale kabulü yapılmayacaktır.

8. İŞLETME TALİMATLARI

8.1. EGEGAZ, Terminal'in bütünlüğü, emniyeti ya da hizmetini tehdit eden koşulları hafifletmek gerekli olduğunda ya da işbu 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 ve Kara Tankerlerine LNG teslimatlarını ayarlama (arttırma, azaltma veya kesme yönünde talimat vermek üzere, İşletme Talimatı düzenleme) işlemi yapma hakkına sahiptir.

8.2. 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 düzenleme 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.

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

8.4. İşletme Talimatlarının düzenlenmesini gerektirebilecek koşulların örnekleri bunlarla sınırlı olmamak üzere aşağıda verilmiştir:

-Hizmet Alan Gemileri ya da Kara Tankerlerinin planlanan tarihte Terminale varamaması,
-Kullanılabilir Stok miktarının programlanmış hizmetlerin verilmesine engel teşkil edecek düzeyde azalması,

-Hizmet Alanlar'ın, Kaynama Gazı yönetimi için, yükümlü oldukları Asgari Gazlaştırma Miktarını sağlayamaması,

-LNG'nin Standart ve Ek hizmete göre belirlenmiş Tanklarda Bulundurulma Süresinin aşılması,

-Hizmet Alan'ın, Gazlaştırılmış ve sıvı haldeki LNG'yi yürürlükteki teslimat programını aksatacak şekilde çekmeyerek sorumluluğunu ihlali ve bu durumun EGEGAZ'ın programlanan hizmetleri yerine getirme kabiliyetini etkilemesi,

-EGEGAZ'ın ihmal veya kusurundan kaynaklanmayan ancak Terminal Kapasitesini etkileyen programlanmamış Terminal ya da İletim Şebekesi Bakım ve onarımları;

-Mücbir sebep veya Acil Durum halleri

8.5. Hizmet Alan'ın söz konusu ayarlamaları talimat verildiği şekilde uygulamaması durumunda, EGEGAZ talimata konu işlemleri yapma hakkını alır.

8.6. 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.

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

8.8. EGEGAZ'ın, bir İşletme Talimatı ile ilgili olarak, Hizmet Alanlar'ın dışında herhangi bir kişiye ayrıca bildirim yükümlülüğü yoktur. Bununla beraber mümkün olması halinde işleme talimatından etkilenecek diğer kişilere de EGEGAZ tarafından bilgilendirme yapılacaktır. Hizmet Alanlar İşletme talimatlarını yerine getirebilmek amacıyla gerekli düzenlemeleri ve bildirimleri yapar.

9. ATIL KAPASİTE VE KAPASİTE DEVRİ

9.1. Atıl Kapasite Gaz Yılı öncesinde Kapasite Rezervasyonlarının kesinleştirilmesinin ardından 1 Eylül tarihinde internet sayfasında ilan edilir. İlgili Gaz Yılı için THS imzalayan Hizmet Alanlar ve THS imzalamamış başvuru sahipleri, bu Atıl Kapasite'den faydalanmak üzere başvuruda bulunabilirler.

Hizmet Alanlar ve THS imzalamamış başvuru sahipleri, Bölüm 6 da yer alan bilgi ve belgeler ile birlikte EGEGAZ Terminaline başvuruda bulunurlar.

Başvurular EGEGAZ tarafından KUE'nin ilgili hükümlerine göre değerlendirilir ve talebin karşılanması, kısmi karşılanması veya karşılanamaması hakkında 5 iş günü içerisinde başvuru sahibine yazılı cevap verilir. Getirilecek LNG'nin miktarında ve kalitesinde, getirme araçlarında, LNG'nin depolama tanklarında kalma süresinde, gaz ve sıvı formda alma araçlarında anlaşma sağlanırsa EGEGAZ ile Hizmet Alan arasında mevcut THS'ye ek sözleşme yapılır veya THS imzalamamış başvuru sahipleri ile THS imzalanır.

Atıl Kapasitenin tahsisleri başvuru sırasına göre değerlendirilir. Aynı tarihli başvurularda Terminal Kapasitesi talebi yüksek olana öncelik tanınır. Terminal Kapasitesinden talep edilen miktarlarında eşit olması halinde ilgili Gaz Yılı için THS'si olana öncelik verilir. Bu halde ilgili Gaz Yılı için THS'si olan birden fazla Hizmet alan olması halinde bunlar arasında (talebin kabul edilmesi halinde) Terminal Kapasitesi içindeki payı yüksek olana öncelik verilir. Atıl Kapasiteyi kullanan Hizmet Alanlar Bölüm 10. hükümlerine uygun olarak program değişiklikleri yapabilirler.

9.2. Gaz Yılı İçinde Kapasite Devirleri

Hizmet Alan Gaz Yılı içinde rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara, EGEGAZ'ın onay vermesi halinde geçici olarak Madde 9.2.6'da verilen süreler için devredebilir.

Hizmet Alan Gaz Yılı içinde rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara ve/veya diğer üçüncü kişilere daimi olarak Madde 9.2.6'da verilen süreler için devredebilir. Daimi devirlerde EGEGAZ'ın yazılı muvafakati gereklidir. EGEGAZ tarafından verilecek yazılı muvafakatte, devreden hizmet alana ilişkin envanter devrinden kaynaklanan herhangi bir yükümlülüğü olup olmadığı da devralana bildirilecektir.

Daimi devirlerde, Devralan Hizmet Alanın EGEGAZ ile içinde bulunulan Gaz Yılı için imzaladığı bir THS bulunması durumunda, devraldığı kapasiteye ilişkin zeyilname düzenlenir. Böyle bir THS'nin bulunmaması halinde ilk defa THS imzalayacaklar hakkında, Madde 6 hükümleri uygulanır.

Geçici ve Daimi Devirlerde EGEGAZ onay ve yazılı muvafakat taleplerine 5 İş Günü içerisinde yanıt verir.

9.2.1 Devir için Uygun Kapasite

Devralan Hizmet Alana tahsis edilebilecek olan kapasite, Devreden Hizmet Alana tahsis edilmiş olan kapasiteden devir tarihi itibarı ile kalan ile sınırlıdır.

EGEGAZ, kapasitenin kullanılabilirliği hakkında internet sayfasında gerekli bildirim yayımlayarak, atıl kapasiteyi ve rezerve edilmesine rağmen programlanmamış kapasiteyi satmaya devam eder.

Mücbir sebep halleri dışında rezerve edilen kapasitenin kullanılmaması, bu durumun süreklilik arz etmesi ve Terminalin hizmet programının yürütülmesini engellemesi, Terminalin verimli kullanılmasına engel teşkil etmesi halinde bu kapasite EGEGAZ tarafından ilan edilir ve kullanılmayan kapasiteye ilişkin talep olması durumunda kullanılmayan kapasite iptal edilerek talep sahibine/sahiplerine rezerve edilir. Bu durumda kapasitesi iptal edilen Hizmet Alanın THS'sinde gerekli değişiklikler yapılır.

9.2.2 Hizmet Alanların Kapasite Devir İlanları

Kendisine tahsis edilmiş kapasitenin herhangi bir kısmını ya da tamamını devretmeyi isteyen bir Hizmet Alan, kapasiteyi devretme niyeti ve devir koşulları hakkında EGEGAZ'a bilgi vermelidir. (Bundan böyle "Hizmet Alan Bildirimi" olarak anılacaktır). Hizmet Alan Bildirimi EGEGAZ tarafından internet sayfasında ilan edilecektir.

Hizmet Alan Bildirimi şunları içerir:

- 1.Devreden Hizmet Alanın THS numarası,
- 2.Devredilecek kapasitenin miktarı,
- 3.Devir talebinin daimi olup olmadığı,
- 4.Kapasite devrinin zamanı ve süresi.

Beklenmeyen durumların ortaya çıkması halinde, Hizmet Alan Bildiriminde belirtilen teklif süresinin bitmesinden önceki herhangi bir zamanda Hizmet Alan, Bildirimini geri çekilebilir.

Devreden Hizmet Alan tarafından ortaya konulan şartlar, KUE'nin herhangi bir hükmü ile çelişkili olamaz. Böyle bir çelişki ortaya çıkması durumunda, EGEGAZ Hizmet Alan Bildirim ilanını geri çeker.

9.2.3 Devreden Hizmet Alanın ve Devralan Hizmet Alanın Hakları ve Yükümlülükleri

Geçici devirlerde, Devreden Hizmet Alan, bu Bölüm 9 kapsamında devrettiği kapasite miktarına bakılmaksızın -EGEGAZ tarafından yazılı olarak ve önceden aksi bir karara

varılmadıkça- devrettiği kapasite için de, her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur.

EGEGAZ'ın yazılı onayı ile bir daimi devir yapılması durumunda, Devreden Hizmet Alanın devrettiği kapasite için, THS kapsamındaki ödeme sorumlulukları ortadan kalkar.

Böyle bir daimi devir durumunda, Devreden Hizmet Alanın mevcut kesin teminat mektubu;

i. Devreden Hizmet Alanın yeni rezerve kapasitesine uygun olarak hazırlanacak 6.2.1 Maddesinde tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu EGEgaz'a sunması,

ii. Devralan Hizmet Alanın, 6.2.1 Maddesinde tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması

üzerine iade edilir.

Daimi devirlerde, Devralan Hizmet Alan eğer daha önce EGEgaz ile bir THS'i bulunan Hizmet Alan ise; söz konusu Hizmet Alanın, devraldığı yeni kapasiteye uygun olarak mevcut kesin teminat mektubunun kapsamını genişleterek ek teminat mektubu sunması (6.2.1 maddesinde tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve mevcut THS'ye ek Zeyilname yapması ile devir gerçekleşir.

Daimi devirlerde, Devralan Hizmet Alanın eğer daha önce EGEgaz ile THS'i yok ise; Madde 6'da yer alan belge ve bilgileri temin etmesi, Madde 6'da yer alan kesin teminat mektuplarını sunması ve THS imzalaması ile devir gerçekleşir.

Kapasitenin Devralan Hizmet Alana devredilmesinden sonra, Devreden Hizmet Alan devredilen kapasiteyi yansıtacak şekilde programlarını revize etmeli ya da yeniden teyit etmelidir. EGEgaz, söz konusu programlar revize edilmedikçe ya da yeniden teyit edilmedikçe, devir yürürlüğe girmeyecektir.

Gerek geçici ve gerekse daimi devirlerde, rezerve kapasitesinin sadece bir bölümünün devredilmesi halinde, THS kapsamındaki kapasitenin de aynı oranda devredilmesi anlamına gelir. Daimi devirlerde Devreden Hizmet Alanın THS'sine devire uygun olarak ek zeyilname yapılır ve Devreden Hizmet Alan devir süresi boyunca devredilen kapasiteyi kullanamaz.

Gerek geçici ve gerekse daimi devirlerde, Devreden Hizmet Alanın, kapasitenin devredildiği gün itibarıyla depoda LNG'si mevcut ise, Devreden Hizmet Alan bu mevcut LNG'yi devir sonrası kalan rezerve kapasitesine kadar düşürmekle yükümlüdür. Devreden Hizmet Alan, depoda yer alan LNG hacmini azaltma yükümlülüğünü, LNG'nin Hizmet Alanların ilgili olduğu Kara Tankerlerine yüklenmesini ya da Gazlaştırılmış LNG'nin teslim edilmesini sağlayarak veya Depolanan Hacimleri işbu KUE'de yer alan ilgili hükümler uyarınca başka bir Hizmet Alana devretmek suretiyle yerine getirebilir.

9.2.4 Devralan Hizmet Alanın Diğer Hakları ve Yükümlülükleri

Daimi bir devir durumunda, Devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur.

Daimi bir devir durumunda, Devralan Hizmet Alan, bu Bölüm uyarınca kendisine devredilen kapasiteyi devretme hakkı da dahil olmak üzere, Devreden Hizmet Alanın THS'sinde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülüklerle sahiptir.

9.2.5 EGEGAZ'ın Hakları ve Yükümlülükleri

EGEGAZ, ilgili mevzuat, THS ve KUE hükümleri ile çelişen herhangi bir Hizmet Alan Bildirimi ya da kapasite devir talebinin şartlarını, ya da kapasite devir talebini kısmen ya da tamamen reddetme hakkına sahiptir.

EGEGAZ devir talebini reddettiğine dair bildirim ile birlikte, kapasite devir talebini reddetmesine dair gerekçe(leri) Hizmet Alana bildirir. EGEGAZ kapasite devir programı çerçevesinde yükümlülüklerini yerine getirmesinden dolayı herhangi bir Hizmet Alan, Devreden Hizmet Alan, Devralan Hizmet Alan ya da başka bir tarafa karşı herhangi bir şekilde sorumlu değildir.

9.2.6 Kapasite Devir Süreleri

İşbu Madde 9 kapsamında gerçekleştirilecek kapasite devirlerinin süresi, aşağıda yer alan sürelerin en erken olanı ile sınırlıdır;

1. İlgili gaz yılının son günü,
- 2.Devir, söz konusu sözleşme süresinin tamamını kapsadığında, Devreden Hizmet Alanın THS'nin sona erme tarihi,
- 3.Devreden Hizmet Alan tarafından Hizmet Alan Tebligatında belirtilen sona erme tarihi.

10. PROGRAMLAR, İLETİŞİM SİSTEMİ VE TALEP BİLDİRİMLERİ

10.1 Programlar ve Talep Bildirimleri

10.1.1. Terminal Hizmeti ancak, Hizmet Alanların EGEGAZ'a, ihtiyaç bulunan hizmet için programını önceden belirlenen süre içinde vermesi ve talep bildirimini yapmasıyla ve EGEGAZ'ın da bu hizmeti onaylamasıyla yapılacaktır.

10.1.2. Programlar ve Talep Bildirimleri Hizmet Alan'ın EGEGAZ'a önceden yazılı olarak adı bildirilmiş olan tayin edilmiş temsilcisi tarafından veya Hizmet Alan tarafından elektronik ortamda EGEGAZ'a bildirilir.

10.1.3. Hizmet Alanlar, bir program veya talep bildirimini sunumuyla, Terminal'e LNG teslim etmek için gerekli yasal izinlere sahip olduğunu ve LNG'nin gemilerle taşınması ve Gazlaştırılmış LNG'nin Terminal'den Boru Hattıyla ve sıvı haldeki LNG'nin Kara Tankerleriyle sevki konularında geçerli mukaveleleri olduğunu beyan ve garanti eder. EGEGAZ, Hizmet Alan tarafından sunulan bilgilerin doğruluğuna dayanarak programları yapar ve talepleri teyit eder.

10.2. İletişim Sistemi

EGEGAZ tarafından İnternet Sitesi (www.egegaz.com.tr) yoluyla yayımlanacak bilgi, belge ve gerçekleştirilecek işlemler aşağıda belirtilmektedir.

- KUE
- Bir sonraki Gaz Yılı için depolama ve gazlaştırma kapasiteleri
- Günlük programlar
- G-1 Günü için Tahsisatlar
- Atıl Kapasite ilanları, kapasite devir talepleri
- Gün içinde saatlik olarak iletim şebekesine gönderilen Gazlaştırılmış LNG miktarları
- Her Gaz Günü sonunda her bir Hizmet Alan için mevcut depolanan miktar, gazlaştırılarak iletim şebekesine gönderilen miktar ve Kara Tankerlerine yüklenen günlük miktarlar
- Terminal Hizmet Sözleşmesi (THS)
- Kapasite Talep Başvuru Formu
- İşletme Talimatları
- Terminal bakım onarım bildirimleri
- Kara Tankeri Dolum Rampaları ile ilgili bilgiler
- Kaynama Gazı bilgileri
- KUE değişiklik önerileri formu
- Hizmet Alanların verdiği kapasite devir ilanları

- EGEGAZ Terminali Port Regulation
- KUE'ye göre yayımlanması gereken diğer bilgi ve belgeler.

Hizmet Alanlar ile EGEGAZ arasındaki bilgi alışverişini EGEGAZ'ın internet sayfasında hazırladığı iletişim sistemi üzerinden gerçekleştirilememesi halinde bilgi alışverişi aşağıda yazılı e-posta, fax ve adres vasıtasıyla yapılır.

EGE GAZ A.Ş.

ALİAĞA LNG TERMİNALİ MÜDÜRLÜĞÜ

Atatürk Mahallesi, Karaağaç Cad. No:8

35800 Aliağa – İZMİR

Telefon : (232) 618 20 70

Faks : (232) 618 20 90

THS@egegaz.com.tr

EGEGAZ, işbu KUE kapsamındaki yazılı ihbar ve bildirimlerini Hizmet Alan'ın THS'de belirtilen temsilcisine yapacaktır.

10.3 Programlar ve Onaylanması

Hizmet Alanlar, teslim edecekleri LNG ve sıvı ve gazlaştırılarak teslim alacakları LNG'ye ait Terminal Hizmeti için, kendilerine tahsis edilen kapasiteler ve THS'leri ile uyumlu olarak, Yıllık, Çeyrek Yıllık ve Aylık Programlar yaparak bu Maddede detaylandırıldığı şekilde EGEGAZ'a bildirirler.

Programların Asgari Gazlaştırma Miktarı açısından değerlendirilmesinde; talep edilen gazlaştırma miktarları toplamının Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılaması 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 stokdaki payları oranında paylaşılır. Bu yükseltme yapılırken Hizmet Alanın tanktaki stok miktarlarına göre hesaplanan Asgari Gazlaştırma Miktarı aşılmaz. 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.

EGEGAZ, kendisine ulaşan Yıllık, Çeyrek Yıllık ve Aylık Programları detaylı bir şekilde inceler. EGEGAZ'a sunulan programlar bir Terminal Hizmet Sözleşmesine uygun, önceki programın çizgisinde ve pencere aralığında kalmasına rağmen; EGEGAZ gerekiyorsa Terminal'in güvenli, kararlı ekonomik ve sürdürülebilir işletim koşulları ve diğer Hizmet

Alanlar'ın programlarına göre yeniden düzenleyerek onaylar ve derhal Hizmet Alan'a bildirir. EGEGAZ tarafından onaylanmış Yıllık, Çeyrek Yıllık ve Aylık Programlar kesinleşmiş sayılır.

Her hangi bir onaylanmış Programın değiştirilmesi, ancak söz konusu Program için bir Revize Program sunularak bunun da EGEGAZ tarafından onayı ile olabilir. EGEGAZ revize programları makul işletim gerekçeleri dışında red etmeyecektir.

Hizmet Alanlar, EGEGAZ'ın Terminal'i sürdürülebilir, ekonomik, kararlı, kesintisiz ve verimli çalıştırabilmesi ve Terminal Hizmetini gerçekleştirebilmesini sağlamak ve tüm Hizmet Alanlar için planlama ve programlama sorumluluğu bulunduğunu ve onaylanmış olsa dahi Hizmet Alanların öngördüğü plan ve programlarda EGEGAZ tarafından makul değişiklikler yapılmasının gerekli olabileceğini bilmekte ve kabul etmektedir.

LNG'nin Kabul Noktasında teslim alınmasına yönelik Aylık Programların bildirilmesi sonrasında, farklı Hizmet Alan gemilerinin Terminal'de boşaltım günlerinde çakışması tespit edilirse, EGEGAZ tarafından onaylanmış son programa uygunluk gösteren Hizmet Alan'a öncelik verilir, diğer Hizmet Alan'dan programını bu doğrultuda 4 (dört) gün içinde revize etmesi istenir.

Herhangi bir Hizmet Alan'ın istenen günlük programları vermemesi halinde, EGEGAZ, Hizmet Alan'ın programını Hizmet Alanın tanklardaki stok miktarını da göz önünde bulundurarak bir önceki günün programı olarak kabul edebilir. Ancak, programın EGEGAZ tarafından bu şekilde kabul edilmesi Hizmet Alanların işbu KUE'den ve Terminal Hizmet Sözleşmesinden kaynaklanan yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.

EGEGAZ, Terminal Kabul Programı dışı LNG kabul etmeyi veya Terminal Teslim Programı dışı LNG ya da gazlaştırılmış LNG'yi teslim etmeyi reddetme hakkına sahiptir.

Yıllık, Çeyrek Yıllık ve Aylık Programlardaki planları etkileyecek durumlarda, EGEGAZ Hizmet Alanlar'ı konudan haberdar edecek ve bu durum nedeniyle meydana gelen olayın etkisini azaltacak şekilde, onaylı programları tüm Hizmet Alanlar'dan görüş alınarak revize edecek ve revize hallerini Hizmet Alanlar'a gönderecektir.

10.3.1. Yıllık programlar

Her LNG Yılı 1 Ocak Günü sabah 08:00 da başlar ve yine ertesi yılın 1 Ocak sabahı 08.00'da biter.

Başvuru Sahipleri, en geç 1 Ağustos'a kadar bir sonraki LNG Yılı'nın yıllık program tablolarını EGEGAZ'a sunacaklardır. Sunulan programlar EGEGAZ tarafından 15 Ağustos tarihine kadar onaylanarak Başvuru Sahiplerine bildirilir.

Yıllık programlar aşağıdakileri içerir:

- 1.Yıllık miktar ve 10 günlük pencereler bazında gemi takviminin ve kargo miktarlarının dağılımı,
2. Kargoların kaynağı ve LNG kalitesi,
3. İletim şebekesine teslim edilecek doğal gazın aylık miktarı.

Başvuru Sahiplerinin Yıllık gemi programlarında çakışma olması halinde EGEGAZ Başvuru Sahiplerinden programlarını değiştirmesini talep edebilir. Taraflar arasında bir anlaşma olamaması halinde EGEGAZ, güvenli, kararlı ekonomik ve sürdürülebilir işletim koşullarını ve Başvuru Sahiplerine verilen hizmetin sürekliliğini de dikkate alarak herhangi bir programı değiştirir ya da programların her ikisini de değiştirerek ilan eder.

10.3.2. Üçer Aylık programlar

İlk Üç Aylık program Ocak şubat mart; 2. Üç Aylık Program nisan mayıs haziran, 3. Üç Aylık Program temmuz ağustos eylül 4. üç Aylık Program ekim kasım aralıktan oluşur.

Üçer Aylık programlar yıllık programların çizgisinde ve daha detay ve dar pencere aralıklarındaki programlardır. Üçer Aylık programların yıllık programların dışına çıkmamaları esastır. Yıllık program kapsamından konu üç Aylık program için ayrılmak, EGEGAZ'ın güvenli, kararlı, ekonomik ve sürdürülebilir işletim koşullarını ve Hizmet Alanlarca sürdürülen tedarik faaliyetinin aksamaması hususlarını dikkate alarak EGEGAZ'ın vereceği onayına bağlıdır. Hizmet Alan, herhangi bir üç ay başlamadan 45 gün öncesine kadar, yıllık program tablosunda bulunan bilgiler ile birlikte aşağıdakileri bilgileri EGEGAZ 'a verir. Sunulan programlar EGEGAZ tarafından ilgili dönemin başlangıcından 35 gün öncesine kadar onaylanarak Hizmet Alana bildirilir.

1. Üçer Aylık miktar ve 5 günlük pencereler bazında gemi takviminin ve kargo miktarlarının dağılımı
2. Kargoların kaynağı ve LNG kalitesi,
3. İletim şebekesinde teslim edilecek doğal gazın Aylık ve günlük miktarları

Süresi içinde gerekli bilgilerin EGEGAZ'a verilmemesi durumunda EGEGAZ Terminal Hizmet Sözleşmesi ve yıllık programlar çerçevesinde Terminalin güvenli, kararlı, ekonomik ve sürdürülebilir işletim koşullarını ve Hizmet Alanlarca sürdürülen tedarik faaliyetinin aksamamasını dikkate alarak Üçer aylık programları yapar ve kesinleştirir.

10.3.3. Aylık Programlar

Herhangi bir takvim ayının birinci günü saat 08.00'de başlayarak bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08.00'de sona eren dönem olan Gaz Ayı için her Hizmet Alan Gaz Ayı başlamadan en az 30 gün önce aşağıdakileri de içeren aylık program tablosunu

EGEGAZ'a verir. Sunulan programlar EGEGAZ tarafından ilgili dönemin başlangıcından 20 gün öncesine kadar onaylanarak Hizmet Alana bildirilir.

1. 3 günlük pencereler bazında LNG kargosunun Kabul Noktasında bulunma takvimi, kargo miktarı,
2. LNG'nin kaynağı, sözleşmesel veya tahmini kompozisyonu,
3. Gerek EGEGAZ'a gereksede diğer kurum ve kuruluşlara (Emniyet, Sağlık, Gümrük, Denizcilik vb.) verilmesi gereken (bilgi ve belgeler(LNG Gemisinin adı, daha önceki beş iskele boşaltımına ait belgeler vb.) İletim şebekesine teslim edilecek günlük gaz miktarı,

Aylık programlar üçer aylık programların çizgisinde daha detaylı ve dar pencere aralıklarındaki programlardır. Aylık programların Üçer aylık programların dışına çıkmamaları esastır. Üçer aylık program çizgisinden ayrılmak EGEGAZ'ın Terminalin güvenli, kararlı, ekonomik ve sürdürülebilir işletim koşullarını ve Hizmet Alanlarca sürdürülen tedarik faaliyetinin aksamamasını dikkate alarak vereceği. onaya bağlıdır.

Süresi içinde gerekli bilgilerin EGEGAZ'a verilmemesi durumunda EGEGAZ Terminal Hizmet Sözleşmesi ve Üçer aylık programlar çerçevesinde Terminalin güvenli, kararlı, ekonomik ve sürdürülebilir işletim koşullarını ve Hizmet Alanlarca sürdürülen tedarik faaliyetinin aksamamasını dikkate alarak Aylık programları yapar ve kesinleştirir

LNG'nin Kabul noktasında teslim alınmasına yönelik Aylık Programlar Hizmet Alan ve EGEGAZ için bağlayıcı olup programlanmış günlerde ve miktarlardaki herhangi bir değişikliğe, karşılıklı mutabakat olmadıkça müsaade edilmeyecektir. EGEGAZ söz konusu mutabakatın verilmesinde Terminalin güvenli, kararlı, ekonomik ve sürdürülebilir işletim koşullarını ve Hizmet Alanlarca sürdürülen tedarik faaliyetinin aksamamasını dikkate alır.

10.4.Talep Bildirimleri ve Onaylanması

Hizmet Alanlar, herhangi bir Gaz Günü'nde Terminal'den teslim alacakları Gazlaştırılmış LNG ve varsa sıvı haldeki LNG'ye ait Terminal Hizmeti için Talep Bildirimlerini teslimat öncesindeki gün (G-1) içinde aşağıda belirlendiği şekilde EGEGAZ'a gönderirler.

10.4.1.Hizmet Alanlar tarafından verilen Talep Bildirimleri; önceden verdikleri programlarına, Tanklardaki Kullanılabilir Stoklarına, kendilerine tahsis edilen ve THS'lerinde belirtilen kapasitelere uygun ve İletim Şirket ile teyitli olmalıdır.

10.4.2.Herhangi bir Hizmet Alan'ın herhangi bir gün için Talep Bildirimini vermemesi halinde, EGEGAZ, Hizmet Alan'ın teslim programını o gün için Terminalin şartlarının uygun olması ve Hizmet Alanın Tanklardaki Kullanılabilir Stoklarının da uygun olması halinde bir önceki günün miktarını kabul eder.

10.4.3. Günlük Talep Bildirimlerinin İçerikleri

Hizmet Alanlar'ın rezerve kapasite kapsamında yapacakları Talep Bildirimleri aşağıdaki bilgileri gösterecektir.

10.4.3.1. Gazlaştırılmış LNG İçin Talep Bildirimleri:

1. İletim Şebekesi'ne teslim edilecek Saatlik Gaz miktarı;
2. İletim Şebekesi'ne teslim edilecek Günlük Gaz miktarı;

10.4.3.2. Varsa LNG'nin Kara Tankerlerine Teslim Edilmesi İçin Talep Bildirimleri

1. Dolum yapılacak Kara Tankerlerinin plaka numaraları ve Terminale varış zamanları,
2. Her bir Kara Tankerine doldurulacak LNG miktarı,

10.4.4. Talep Bildirimlerinin ve Onayının Akış Zamanları

Hizmet Alanlar, bir sonraki Gün için olan Talep Bildirimlerini her gün aşağıda belirtilen döngü doğrultusunda EGEGAZ'a gönderirler;

- 10:00 Talep Bildirimi Hizmet Alan tarafından EGEGAZ'a bildirilir,
- 10:15 Talep Bildirimi EGEGAZ tarafından alınır,
- 10:30 Veri unsurlarının geçerli olabilmesi için EGEGAZ cevap gönderir,
- 12:30 İletim Sistem operatörü ile ilgili taraflarca düzenlenmiş teyitler
- 13:30 Hizmet Alan ve iletim Sistem operatörü tarafından alınmak üzere

EGEGAZ tarafından sunulan programlanan miktarlar.

Ayrıca her Gaz Gününün sonunda EGEGAZ, gün içindeki programlar ve diğer programlama değişiklikleri de dahil olmak üzere programlanan miktarları içeren bilgileri tüm Hizmet Alanlara İnternet Sitesinde yayımlayarak bildirir.

İletim Sistem operatörü ile ilgili taraflarca düzenlenmiş teyitlerin alınmasında EGEGAZ, Hizmet Alan'ın Terminal'deki kullanılabilir LNG stokuna göre gerekli ayarlamaları yapma hakkına sahiptir.

10.5. İlave Bilgi İhtiyacı

10.5.1. Hizmet Alan, işbu KUE kapsamında Terminal Hizmetinin ekonomik, sürdürülebilir, eksiksiz ve verimli sunulması için gerekli gördüğü ilave bilgi ve belgelere yönelik olarak EGEGAZ'dan gelecek talepleri karşılar.

10.5.2. Programlanmış ve belirtilen zamanlara uysun veya uymasın, Hizmet Alan, kabul ve teslim için belirlenen LNG miktarlarında herhangi bir beklenmedik değişiklik olması halinde EGEGAZ'ı derhal haberdar edecektir.

10.5.3. Hizmet Alan tüm bu gibi değişiklikleri EGEGAZ tarafından yerine getirilmeden önce yazıyla teyit eder ve herhangi bir yeni Program ya da Program değişikliği kapsamında Program değişikliklerine uyması için gerekli 3. Kişileri bilgilendirir ve uymalarını sağlar.

11. GÜNLÜK TAHSİSLER

11.1. Tahsisler

EGEGAZ tarafından Hizmet Alanlar adına İletim Şebekesine teslim edilen Gazlaştırılmış LNG'nin kalite ve miktarının belirlenmesinde, EGEGAZ tarafından Bölüm 13 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 paylaşılması aşağıdaki şekilde hesaplanır.

$$M = GM * (TM / TTM)$$

Burada;

M = Hizmet Alan'a ilgili Gaz Gününde teslim edilen Miktar;

GM = İletim Şebekesine ilgili Gaz Gününde teslim edilen toplam Günlük Miktar;

TM = Hizmet Alan'a ilgili Gaz Günü için yapılan Program Miktarı ; ve

TTM = Tüm Hizmet Alanlara ilgili gaz günü için yapılan Toplam Program Miktarını ifade eder.

11.2. Tahsise İtirazlar

G+1 saat 10:00 ile G+1 saat 15:00 arasındaki sürede herhangi bir Hizmet Alan ilk tahsis için itiraz etmezse G+1 saat 15.00 itibarı ile ilk tahsis kesinleşmiş olur, İlk tahsisat miktarlarına bir itiraz gelmesi durumunda, EGEGAZ durumu tekrar değerlendirir ve en geç G+1 saat 17.00 itibarı ile itiraz neticesi ilk tahsisleri İnternet Sitesinde yayımlar.

11.3 Kayıtlar ve Bildirimler

EGEGAZ, her bir Hizmet Alan için aşağıdaki bilgilerin kayıtlarını tutar ve her Gaz Günü sonunda, saat 08.00 itibarıyla (G+1 saat 10.00'da) kendilerine bildirir.

1. Gaz Günü başında Terminal'de Bulundurduğu Stoku,
2. Gaz Günü sonunda Terminal'de Bulundurduğu Kullanılabilir Stoku,
3. İletim Şebekesine gönderilen Gazlaştırılmış LNG'nin günlük miktarı,
4. Tankerlere sıvı olarak yüklenen LNG'nin günlük miktarı,

5. Tanklarda Bulundurduğu LNG'yi çekmek için kalan süresi.

EGEGAZ, Gaz Günü sonunda, (G+1 saat 10.00'de) saat 08.00 itibarıyla her bir Hizmet Alan adına İletim Şebekesine teslim edilen gaz miktarını hesaplar ve İletim Şebekesi İşleticisine bildirir.

12. KALİTE

12.1.Kabul Noktasında Teslim Alınan LNG

12.1.1. Hizmet Alan'ın Kabul Noktasında EGEGAZ'a teslim edeceği LNG aşağıdaki şartları sağlayacaktır:

1.Bir standart metreküp gazın Üst Isıl değeri (kuru gaz bazında) 8,900 kCal'den (sekizbindokuzyüz kilokalori) az ve 10,427 kCal'den (onbindörtüzyüzyirmiyedi kilokalori) fazla olmayacaktır.

2. Bileşimindeki maddeler aşağıdaki alt ve üst limitlerin arasında olacaktır (mol yüzdesi olarak):

Azot	0.20	ile	1.40	arasında
Metan	84.79	ile	96.60	arasında
Etan	0.00	ile	8.5	arasında
Propan	0.00	ile	4.00	arasında
İzobütan	0.00	ile	1.00	arasında
Normal Bütan	0.00	ile	1.50	arasında
Pentan ve daha ağırlar	0.00	ile	0.23	arasında.

Bir standart metreküp gazın Wobbe Sayısı 47.30 Mj'den (Kırkyedi nokta otuz megajül) az ve 53.95Mj'den (Elliüç nokta doksanbeş megajül) fazla olmayacaktır.

3. Hidrokarbonların çığlenme noktası (dew point) 1 – 80 barg basınç aralığında, -5°C'dan (eksi beş derece santigrat) yüksek olmayacaktır.

4.Su çığlenme noktası 80 barg basınçta, -8°C'dan (eksi sekiz derece santigrat) yüksek olmayacaktır.

5.60 mesh çapından daha büyük katı partikül ve kirlilikler bulunmayacaktır.

6.Aşağıdaki safsızlıklar belirtilen limitlerden daha fazla olmayacaktır:

Hidrojen sülfür	maksimum 5.0 mg/Nm ³
Merkaptan kükürdü (RSH daki S)	maksimum 5.0 mg/Nm ³
Merkaptanlar dahil toplam kükürt	maksimum 50.0 mg/Nm ³

7.İçinde su, karbondioksit ve cıva bulunmayacaktır.

8.İçinde, sülfat azaltan veya asit üreten bakteriler dahil ancak onlarla sınırlı olmamak üzere, aktif halde hiçbir bakteri veya bakteri taşıyan madde bulunmayacaktır.

9.İçinde zehirli ve tehlikeli hiçbir madde bulunmayacaktır.

12.1.2.Hizmet Alan tarafından Kabul Noktasında EGEGAZ'a teslim edilen LNG'nin kalitesi aşağıda Madde 13 uyarınca belirlenir.

12.1.3.Terminale getirilen LNG'nin Kalite şartnamesine uygun olmadığına anlaşılması halinde LNG Terminale kabul edilmez. Uygunsuzluğun boşaltma anında tespit edilmesi durumunda boşaltma işlemi ivedilikle durdurulur.

12.2.Gazlaştırılarak Teslim Edilen LNG

12.2.1.EGEGAZ tarafından Hizmet Alan adına İletim Şirketine teslim edilecek Gazlaştırılmış LNG'nin kalitesi ŞİD'e uygun olacaktır.

12.2.2. Gazlaştırılmış LNG'nin kalitesi İletim Şirketi (BOTAŞ) ile imzalanan 'Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi'nde belirtilen yöntemlerle belirlenir.

12.3. Kara Tankerlerine Teslim Edilen LNG

EGEGAZ tarafından teslim edilecek LNG'nin gazlaştırılmış halinin kalitesi, ŞİD'de yer alan doğal gaz kalite şartlarına uygun olacaktır.

13. ÖLÇÜM VE TETKİK

13.1.Hizmet Alan'ın EGEGAZ'a teslim ettiği LNG ve EGEGAZ tarafından Hizmet Alan'a teslim edilen LNG ve Gazlaştırılmış 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'a uygun olarak ve İletim Şirketinin uygulama standartlarına göre hazırlanmış Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi ve "EGEGAZ Kara Tankeri LNG Ölçüm Prosedürü" ile belirlenir.

13.2.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.

14. BAKIM

14.1.EGEGAZ, Terminali makul ve basiretli bir işletmeci olarak işletir. Bu nedenle Terminali iyi çalışır durumda tutabilmesini teminen işletecek, gerek duyulan bakım çalışmalarını tespit ederek, mümkün olduğunca bakımı önceden planlanmış programın dışına çıkmadan gerçekleştirir. Bu bölüm hükümlerine bağlı olarak EGEGAZ'ın bakım, onarım ve yenileme değiştirme gibi işlemler için Hizmet alanlara önceden gerekli bildirimleri yaparak Terminali kapatma, Terminalin bir bölümünü çalıştırmama, Terminal Kapasitesini düşürme vb. hakkı mevcuttur.

14.2.EGEGAZ tarafından yapılacak bir sonraki Gaz Yılı'nın bakım planlarına esas olmak üzere Hizmet Alanlar planlı bakımların hazırlanması ve yürütümü için kendilerinden istenen bilgileri 1 Ağustos itibariyle kapasite rezervasyon başvuruları ile birlikte EGEGAZ'a verir. EGEGAZ her Gaz Yılı'nın bakım programını, önceki Gaz Yılı'nın 1 Ekim tarihine kadar İnternet Sitesinde ilan edecektir. Bakım Programında, Programlı Bakımdan etkilenecek olan Sistemler, varsa Hizmet Alanlar ve Bakım süresi belirtilecektir. Bakım ve Onarım faaliyetlerini belirten takvim ve etkileri Hizmet Alanlara yazılı olarak bildirilir.

14.3.Hizmet Alanlar, EGEGAZ'ın Bakım hazırlığı, programlanması ve yürütümü için kendilerinden isteyeceği bilgileri mümkün olan en kısa sürede EGEGAZ'a verecektir.

14.4.EGEGAZ Bakım Programını, Bakım çalışmalarını İletim Şebekesi bakım programı ile mümkün olduğunca eş zamanlı yürütecek şekilde planlar.

14.5.EGEGAZ, LNG'yi teslim aldığı veya gaz ve sıvı olarak teslim ettiği Terminal sistemlerinde veya bu sistemleri etkileyen herhangi bir yardımcı sistemde öngöremediği bir arızanın oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alanları mümkün olan en kısa sürede bilgilendirmek kaydıyla, Terminalin işleyişi için gerekli görülen programlanmamış Bakım yapma hakkına sahiptir.

14.6.EGEGAZ, Bakım nedeniyle yapılan teslimatlardaki azaltmayı Bakımdan doğrudan etkilenen Hizmet Alanlar açısından adil, açık ve ayrımcılık gözetmeksizin gerçekleştirecektir.

14.7. EGEGAZ planlı Bakımları yıllık programlarla birlikte planlamak için azami çabayı gösterir. Planlı Bakımlar mümkün olduğu ölçüde 1 Nisan-30 Eylül arasındaki bir dönem içinde yapılacaktır.

14.8.Planlanamayan Bakım ve onarımlar sadece gerekmesi halinde ve Hizmet Alanlara hizmet verilmesini en az etkileyecek şekilde yapılmaya çalışılır.

14.9.Bakımın hizmet sunumunda kesinti veya kısıntıya neden olması halinde, bu kesinti veya kısıntı Hizmet Alanlar arasında programları oranında paylaşılacak olup, Hizmet

Alanların THS ve KUE'den doğan yükümlölükleri kesinti veya kısıntı oranında askıya alınacaktır.

15. ACİL DURUM

15.1. Acil Durum

Acil Durum; Terminal'in, Terminal İşletim veya Terminal güvenliğinin tehlike altında olduğu hallerde EGEGAZ tarafından veya Sistem güvenliği için EGEGAZ'a İletim Şirketi tarafından Acil Durum bildiriminde bulunulduğu hallerde; Hizmet Alanlar ile Taşıyıcıların veya EGEGAZ'ın uymakla yükümlü olduğu aşağıda ve İletim Şirketi söz konusu olduğu hallerde ŞİD'de sayılan durumlardır.

Acil Durum;

- 1.Terminal'de Doğal Gaz veya LNG kaçağı olması,
- 2.Yangın, patlama olması,
- 3.Terminal'de elektrik kesilmesi veya işletme otomatik kontrol sistemlerinin devre dışı kalması veya koruma sistemlerinin otomatik devreye girerek tesisi devre dışı yapması,
- 4.Terminal iskelesinde veya manevra halinde bulunan bir LNG Gemisinde Doğal Gaz, LNG veya Kokulandırıcı Madde kaçağı olması veya yangın patlama olması veya gemiye başka bir gemi çarpması veya geminin karaya oturması,
- 5.Sistemde İletim Şirketi tarafından belirlenmiş bir acil durum nedeni ile, İletim Şirketinin isteğiyle Terminalin devre dışı yapılması,
- 6.Terminal çevresinde Terminal Güvenliğini tehlike altına sokan durumların varlığı
- 7.Yukarıda sayılan olaylar dışındaki bir olaydan dolayı Terminal'in veya Terminal güvenliğinin belirgin bir şekilde risk altında olması,
- 8.KUE'de veya ŞİD'de tanımlanan bir Mücbir Sebep olayı nedeni ile İletim Şirketi EGEGAZ'a Mücbir Sebep bildiriminde bulunması,
- 9.Terminalde büyük ölçüde zarara yol açabilecek güvenli işletmeyi riske sokan durumların olması,
- 10.LNG'nin sıvı halde ve/veya gazlaştırılarak teslim edildiği veya Terminale LNG kabulü halinde bu gazın basınç ve kalitesinin can ve mal güvenliği açısından tehlike oluşturduğu durumları ifade eder.

15.2.Bir Acil Durum ortaya çıktığında EGEGAZ; Hizmet Alanları ve/veya İletim Şirketini mümkün olan en kısa sürede haberdar ederek, Acil Durumun sebebi, kapsamı, sonucu ve beklenen süresi konusunda bilgilendirecektir. EGEGAZ Acil Durumla ilgili olarak ortaya çıkan gelişmeler hakkında Hizmet Alanları ve/veya İletim Şirketini devamlı bilgilendirecektir. Madde 15.4 uyarınca Acil Durum'un bittiğinin tespiti halinde, keyfiyet en kısa sürede Hizmet Alanlara ve/veya İletim Şirketine bildirilecektir.

15.3.EGEGAZ; Acil Durumu en kısa sürede kontrol altına almak veya ortadan kaldırmak Terminal Hizmetini ve Terminali normal işleyişe getirebilmek için yapılacak müdahaleler veya alınacak tedbirler konusunda kendi inisiyatifini kullanacak, ancak olaydan etkilenebilecek Hizmet Alanların ve Taşıyıcıların zarar görmemesi için azami dikkati gösterecektir.

15.4.EGEGAZ'ın Acil Durumun, ortadan kalktığını, daha fazla müdahaleye gerek olmadığını ve Terminal'in normal işleyişine ve KUE'nin normal uygulanışına dönülebileceğini tespit etmesine ve bu tespiti duruma göre Hizmet Alanlar'a ve/veya İletim Şirketine bildirmesine veya İletim Şirketinin EGEGAZ'a Acil Durumun ortadan kalktığını daha fazla müdahaleye gerek olmadığını ve İletim Şebekesinin normal işleyişine ve ŞİD ile KUE'nin normal uygulanışına dönülebileceği tespitini EGEGAZ'a bildirmesine kadar Acil Durum devam eder.

15.5.Acil Durumla ilgili ihbarlar;

-Hizmet Alanın tayin edilmiş temsilcisine,

-İletim Şirketinin Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi veya KUE uyarınca tayin edilmiş temsilcisine yapılır.

Hizmet Alanlar ve İletim Şirketi; Acil Durumda hızlı irtibat sağlamak üzere Temsilcilerinin günün her saatinde ulaşılabilecek telefon ve faks numaraları dahil iletişim bilgilerini EGEGAZ'a bildirecektir. Temsilcinin irtibat bilgilerinde değişiklik olacak olması durumunda, değişiklik tarihi, yeni isim, telefon, faks numaraları ile iletişim bilgileri ivedilikle EGEGAZ'a ulaştırılacaktır. EGEGAZ da aynı bilgileri Hizmet Alanlara e İletim şirketine sağlayacaktır.

İletim Şirketine ve/veya Hizmet Alana ulaşılamaması halinde dahi EGEGAZ'ın gerekli müdahaleyi yapacaktır.

15.6.Acil Durum Tedbirleri EGEGAZ'ın yanı sıra EGEGAZ'ın veya İletim Şirketinin isteği üzerine Hizmet Alanları ve/veya Hizmet Alan Gemisini de içerebilir. Hizmet Alanlar Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplere uymakla yükümlüdür ve kendi çıkarlarının ikinci derecede öneme haiz olduğunu kabul eder. Hizmet Alanlar Acil durum halinde Gemilerinin ve/veya Kara Tankerlerinin EGEGAZ'ın vereceği talimata uymalarını sağlamakla yükümlüdür.

15.7.Acil Durum Tedbirleri EGEGAZ'ın yanı sıra EGEGAZ'ın isteği üzerine İletim Şirketinin alması gereken önlemleri de içerebilir. Bu durumda EGEGAZ ve İletim Şirketi kendi çıkarlarının ikinci derecede öneme haiz olduğunu kabul ederler. Böyle bir durumda, Taraflar, Acil Durumun kısa

bir sürede kontrol altına alınabilmesi veya ortadan kaldırılabilmesi için birbirlerinin Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplerine uymakla yükümlüdürler.

15.8.EGEGAZ'ın veya Hizmet Alanların, 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, Standart veya Ek Hizmetten doğan yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

16.AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA

16.1.Azaltma, Kesinti ve Askıya Alma Şartları

EGEGAZ'ın, aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere, aşağıdaki olaylardan biri veya daha fazlasının cereyan etmesi durumunda, herhangi bir zamanda Terminal Hizmetini kısmen veya tamamen azaltmak, kesintiye uğratmak veya askıya almak hakkı bulunmaktadır. EGEGAZ, ilgili şartların gelişmesi halinde Hizmet Alanları önceden bilgilendirmek için elinden gelen çabayı gösterecektir.

1.İş bu KUE Madde 17'de açıklanan Mücbir Sebep olarak sayılan olaylardan herhangi birinin oluşmasında;

2.Yukarıdaki Madde 15'de açıklanan Acil Durum olarak sayılan olaylardan herhangi birinin oluşması halinde;

3.Hizmet Alan'ın EGEGAZ tarafından gönderilen bir İşletme Talimatına uymaması ve bu durumun Terminal'in güvenli ve emniyetli çalışmasını tehdit etmesi halinde;

4.EGEGAZ'ın kararıyla, Terminal Kapasitesi, tedarik ya da işletim koşullarının gerektirmesi veya Terminal emniyetini tehdit eden şartların hafifletilmesini sağlamak üzere;

5.Hizmet Alan'ın işbu KUE'de belirtilen kurallara ve bir azaltma, kesinti veya askıya alma emrine riayet etmemesi neticesinde Terminal bütünlüğünün tehdit altında olduğu durumlarda;

6.İletim Şebekesindeki bir Acil Durum nedeniyle, Şebeke İşleticisinin Teslim Noktası'nda teslim edilen Gazlaştırılmış LNG miktarlarının azaltılması ve/veya kesilmesi yönündeki talepleri üzerine;

Yukarıdaki hallerin varlığında derhal kabul ve teslim noktalarında kısıtlama kesinti ve/veya arttırtma yapma hakkına sahiptir.

16.2.Azaltma, Kesinti ve Askıya Alma İhbarları

16.2.1.EGEGAZ, yukarıda sıralanan olaylardan biri veya birkaçının ortaya çıkması halinde o zamanki şartlara göre makul bir yolla ve her halükarda faks ile de teyit edilmek üzere, Hizmet Alan'a ve bu durumdan etkilenecek olan diğer Hizmet Alanlar ile İletim Şebekesi İşleticisine bir azaltma, kesinti veya askıya alma haberini iletacaktır.

16.2.2.Böyle bir ihbar Hizmet Alan'ın THS'de belirtilmiş adresine ve Tayin Edilmiş Temsilcisine yapılacaktır.

16.2.3.EGEGAZ'ın, herhangi bir Mücbir Sebep, 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. Bununla birlikte EGEGAZ söz konusu kişilere gerekli bilgileri iletme için gerekli çabayı gösterecektir.

16.3.Azaltma, Kesinti ve Askıya Almaya Uygun Hareket Etme

Bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarının verilmesinden sonra, Hizmet Alan ihbarda belirtilen gerekli işlemleri yapmayı ve uygulamayı taahhüt eder. Hizmet Alan'ın herhangi bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarına uymaması durumunda, söz konusu azaltma, kesinti veya askıya alma işlemleri re'sen EGEGAZ tarafından gerçekleştirilir.

17.MÜCBİR SEBEP

17.1.Mücbir Sebep niteliği itibari ile Makul ve Basiretli Tacir olmasına ve gerekli, dikkati ve çabayı göstermesine rağmen, Mücbir Sebep bildirisinde bulunan tarafın;

- Öngöremediği,
- Kontrol edemediği veya engelleyemediği,
- İhmalinden kaynaklanmayan,
- THS ve KUE ihlalinden kaynaklanmayan

ve bu kapsamdaki yükümlülüklerinin tamamını veya herhangi bir bölümünü yerine getirmesini imkansız kılan veya gecikmesine neden olan, herhangi bir olayı veya olaylar dizisini ifade eder.

17.2. Madde 17.1’de belirtilen koşullara tabi olmak kaydıyla aşağıdaki hallerle sınırlı kalmaksızın mücbir sebep;

- 1.Tabii afetler ve salgın hastalıklar,
- 2.Savaş, terörist ve düşman saldırıları (ilan edilmiş veya edilmemiş savaş ve saldırılar), isyan, halk hareketleri ve/veya ayaklanması,
- 3.Terminaline yönelik herhangi bir sivil veya askeri merciin hareket veya önlemleri, ambargolar,
- 4.Terminalin işleyişine etki edebilecek herhangi bir yasal şart, yargı kararı, hükümet kararları, yetkili makam ve mercilerin kararları ile önlemleri veya kısıtlamaları,
- 5.Terminal ve Gemideki, Yangın, patlama, sabotaj, normal işletim koşulları dışında meydana gelebilecek gaz veya sıvı kaçaqları,
- 6.Terminal makine, teçhizat veya borularında donma, kırılma veya herhangi bir nedenle hasar olması veya acil Bakım onarım gerekmesi,
- 7.Terminaldeki grev, lokavt veya sair işçi-işveren anlaşmazlıkları,
- 8.Terminalde elektrik kesintisi,
- 9.İletim Şirketinin, ŞİD’de tanımlanan bir Mücbir Sebep olayından etkilenmesi nedeniyle EGEGAZ’a bildirimde bulunduğu ve Terminalin işleyişini etkileyen haller,
- 10.Terminal faaliyetini etkileyebilecek Terminalin ve/veya İletim Şebekesinin herhangi bir kısmını veya kısımlarının yapısal değişiklik veya gelişmeler durumlarını içerecektir.

17.3.Her hangi bir tereddüde mahal verilmemesi açısından, Türkiye’de olsun veya olmasın hiçbir şekilde öngörülemeyen ekonomik gelişmeler, ekonomik koşullardaki

değişiklikler (TL kuru devalüasyonu vb dahil), ekonomik kriz mücbir sebep addedilmeyecektir.

17.4.EGEGAZ ya da Hizmet Alan'ın mücbir sebepler dolayısıyla Terminal Hizmet Sözleşmesi ve KUE kapsamındaki yükümlülüklerini kısmen veya tamamen yerine getirememesi durumunda, EGEGAZ ya da Hizmet Alan'ın ödeme yapma dışındaki yükümlülükleri tamamen veya kısmen Mücbir Sebep bildiriminde bulunan Tarafın etkilenmesi ölçüsünde askıya alınır. Şu kadar ki, Mücbir sebep bildiriminde bulunan Taraf, aşağıda sayılan hususları yerine getirmelidir:

1.Diğer tarafa, Mücbir Sebep haberdar oluşunu müteakip en geç iki (2) iş günü içerisinde, olayın özelliklerinin tahmini süresi ve kendi yükümlülükleri üzerinde yapacağı tahmini etkiyi de içeren bir yazılı bildirim karşı Tarafın Temsilcisine verir.

2.Mücbir Sebep olayı ve etkilerinin devam ettiği süre zarfında karşı Tarafa düzenli raporlar vermeyi sürdürür.

3.Diğer tarafın zararını asgariye indirebilmek için azami çabayı sarf edecektir.

4.Yükümlülüklerini tekrardan tam olarak yerine getirebilmek için engel teşkil eden şartları veya olayı düzeltmek veya iyileştirmek için tüm makul çabaları gösterecektir.

5.Yükümlülüklerini tekrar yerine getirmeye başlayabildiğinde karşı tarafa hemen yazılı bildirimde bulunacaktır.

17.5.Süresi içinde Mücbir Sebep bildiriminde bulunmayan Taraf, aynı sebebe dayanarak bir daha Mücbir Sebep bildiriminde bulunamaz.

17.6.Mücbir sebep oluşumundan önce oluşmuş yükümlülükler, mücbir sebep bildiriminde bulunulsa bile mazur görülmecektir.

17.7.Mücbir Sebep İhtilafı

Mücbir sebepten etkilenmeyen taraf, diğer tarafın bildirdiği olayın, bir mücbir sebep olayı olmadığı itirazında bulunursa yazılı ihbarı aldıktan sonra 10 gün içinde bu itirazını etkilenen tarafa yazılı olarak bildirecek ve bildirmedeği takdirde itiraz hakkından feragat etmiş sayılacaktır. Etkilenmeyen taraf etkilenen tarafa yukarıda belirtildiği gibi usulünce ihbarda bulunursa taraflar, ihtilafı 30 gün içinde çözüme kavuşturacaktır. Tarafların anlaşmaya varamaması halinde, anlaşmazlık Madde 22'de de belirtildiği üzere THS'de belirtilen uyuşmazlığın çözümü prosedürüne göre çözülecektir.

18.ÇEŞİTLİ HÜKÜMLER

18.1.Terminal'deki Hizmet Alanların envanterlerinde kayıtlı LNG'nin mülkiyeti Hizmet Alanlara ait olup, kontrolü ve sorumluluğu Kabul Noktasında Hizmet Alan'dan EGEGAZ'a geçer ve Teslim Noktasında Hizmet Alan'a iade olunur. EGEGAZ'ın, hizmet konusu LNG'nin kabul alınmasından önce veya teslimatından sonra her hangi bir sorumluluğu bulunmamaktadır.

18.2.Hizmet Alan, LNG'nin teslim anında, bu LNG üzerinde her türlü tasarruf hakkına sahip olduğunu ve söz konusu LNG'yi her türlü ipotek, rehin ve hak talebinden ari olarak teslim edeceğini veya teslim ettireceğini garanti eder.

18.3.EGEGAZ ve Hizmet Alanların, birbirlerine karşı diğer sorumlulukları ve yükümlülükleri THS'de düzenlenir.

19. FİYAT VE ÖDEME

19.1 Fiyat

İşbu maddede geçen bedeller hesaplanırken kullanılacak birim bedeller; ilgili hizmetleri vermek için yapılan yatırımlar ve bu hizmetleri verme aşamasındaki işletme maliyetleri, Terminal İşletme Gazından kaynaklanan maliyetler ile makul bir getiri oranı göz önüne alınarak tarifede belirlenecektir.

19.1.1 Kapasite Bedeli

Kapasite Bedeli, işbu KUE uyarınca Kapasite Rezervasyonu yapan Hizmet Alanın sözleşmesine konu olan Rezerve Kapasite miktarına bağlı olarak Hizmet Alan tarafından rezerve edilen kapasite karşılığında depolama şirketine ödenecek olan üst sınır bedeldir. Bu bedel, rezerve edilmiş Terminal kapasitesinin kullanılmasına bağlı olmaksızın her ay tarifede belirlenen metot çerçevesinde aylık ödemeler şeklinde ödenir.

19.1.2 Depolama Bedeli

Depolama Bedeli, depolama hizmetinin Standart Hizmet ya da Ek Hizmet kapsamında KUE'de belirtilen süreler içerisinde alınması durumunda, Hizmet Alan tarafından depolama tesisinde sıvı olarak tutulacak gaz için ödenecek üst sınır bedeldir. Hizmet Alanın gaz günü sonunda envanterinde kalan net miktar baz alınarak aylık olarak hesaplanır.

19.1.3 Boşaltım ve Sevkiyat Bedeli

Boşaltım ve Sevkiyat Bedeli, KUE'de tanımlanan Boşaltım, Gazlaştırma ve Kara Tankerlerine Yükleme hizmetlerinin Standart Hizmet ya da Ek Hizmet kapsamında KUE'de belirtilen süreler içerisinde alınması durumunda Hizmet Alan tarafından birim Sm³ doğal gaz için ödenecek olan üst sınır bedellerin toplamıdır. Ay boyunca gemilerden Boşaltımı yapılan LNG ile, LNG veya Gazlaştırılmış LNG olarak teslim edilen LNG'nin miktarları doğrultusunda günlük bazda hesaplanır. Gazlaştırılmış LNG olarak teslimde ve LNG olarak teslimde farklı fiyat tarifeleri uygulanabilir.

19.1.4 Kapasite Aşım Bedeli

Kapasite Aşım Bedeli; Hizmet Alanın Rezerve Kapasitesinin aşıldığı her gün için tarifede belirlenen kapasite birim bedeli kullanılarak, gaz yılı içerisinde yapılan kapasite aşım sayısı dikkate alınarak aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır ve Rezerve Kapasitenin aşıldığı miktar için tahakkuk ettirilir.

Kapasite Aşım Bedeli = Kapasite aşım miktarı * birim kapasite bedeli * n

n = kapasite aşım katsayısı olup tarifede belirlenecektir.

19.1.5 Boşaltım ve Sevkiyat Düzensizlik Bedeli

Boşaltım ve Sevkiyat Düzensizlik Bedeli; Hizmet Alandan kaynaklanan nedenlerle, KUE'de belirlenen hususlar çerçevesinde verilen programda belirtilen sürede Boşaltma, Gazlaştırma ya da Kara Tankerlerine Dolum faaliyetlerinin gerçekleştirilememesi durumunda programda belirtilen miktar ve süreler ile gerçekleşen miktar ve süreler arasındaki fark dikkate alınarak hesaplanır. Belirlenen süreleri aşan Hizmet Alan, programında belirtmiş olduğu sürenin sonunda başlamak üzere her saat başında, planlandığı halde boşaltımı ya da sevkiyatı yapılmamış olan miktar için mükerrer bedel öder.

19.1.6 Hizmet Alan, Gemisinin planlandığı şekilde Terminale yanaştırılmaması ya da zamanında boşaltılamaması sonucunda, EGEGAZ nezdinde Terminalin işletiminden doğan doğrudan ve dolaylı zararları karşılamakla yükümlüdür. Hizmet Alan, Gemisinin planlanan varışından en az otuz altı (36) saat önce geminin geç ulaşacağına dair EGEGAZ'a yazılı bir tebligat göndermezse, böyle her olay başına tarifede belirtilen oranda EGEGAZ'a bedel öder.

19.2 Hizmet Kesintisi Bedelleri

EGEGAZ'ın hatası ve kusurları nedeniyle Hizmet Alanlar tarafından maruz kalınan hizmet kesintileri EGEGAZ tarafından aşağıda belirtilen şekilde tazmin edilir.

Hizmet Alanın gemisinin, EGEGAZ'a atfedilecek kusurlar nedeniyle, Terminale yanaştırılmaması ve/veya Terminalde boşaltım yapılmadan bekletilmesi durumunda Hizmet Alan tarafından katlanılan ilgili doğrudan maliyetler EGEGAZ tarafından ödenir.

Depolama şirketinin KUE uyarınca vermesi gereken hizmetlerin aksatılması veya verilememesi durumunda, hizmetin aksayan veya verilemeyen kısmı için depolama şirketinin Hizmet Alana ödeyeceği Hizmet Kesintisi Bedeli tarifede belirlenir.

EGEGAZ'ın işletme hataları nedeniyle Hizmet Alana teslim edemeyip zorunlu olarak depoda beklettiği LNG miktarı için depolama bedeli, söz konusu LNG'nin teslimatının EGEGAZ tarafından gerçekleştirildiği süreye kadar alınmaz. Mücbir Sebep veya belirtilmesi durumunda Acil Durum hallerinde oluşan hizmet kesintileri için EGEGAZ herhangi bir tazminat ödemez.

19.3 Teminat Mektupları

Kapasite başvurusu esnasında Kapasite Talep Başvuru Formu ile verilecek banka geçici teminat mektubu için, talep edilen Sözleşme Kapasitesi; THS imzalanırken verilecek kesin teminat mektubu için ise kesinleşen Sözleşme Kapasitesi dikkate alınır. Teminat mektupları koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, süresiz, limit içi olup; miktarı, içinde bulunulan gaz yılı kapasite bedeli esas alınarak hesaplanan toplam kapasite tutarının % 20 (yüzde yirmi) sidir.

EGEGAZ'ın öngördüğü envanter devri için Hizmet Alanlardan alınacak kesin teminat mektubunun değeri; yıl içerisinde Hizmet Alanın sebep olması muhtemel azami envanter devir miktarının, THS'nin imzalanacağı tarihten geriye doğru 10 günün İngiltere'de bulunan National Balancing Point (NBP) fiyatının \$/MMBTU cinsinden DES teslimat değerinin aritmetik ortalamasına 5,00 (Beş) ABD doları (ilgili Envanter Devri hükümlerince, envanter devreden Hizmet Alanın haklarının korunmasını teminen, EGEGAZ, THS imzalanması aşamasında uluslararası piyasa koşulları çerçevesinde NBP fiyatına eklenecek bu değeri artırmak hakkını saklı tutar) eklenmek suretiyle bulunacak değer ile çarpılması sonucu bulunan değerdir. Bu teminat mektubu ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, süresiz, limit içi olacaktır. Hizmet Alanın söz konusu teminat mektubunun öngörülen devri karşılayamayacak olması durumunda EGEGAZ ilave teminat mektubu talep edebilir. Hizmet Alanlar arasında yapılacak envanter devirleri için Hizmet Alanların karşılıklı anlaşmalarını EGEGAZ'a yazılı olarak bildirmesi durumunda devre konu miktarlara karşılık teminat mektubu istenmez.

19.4 Ödemeler:

a- Faturalama

Depolama şirketi, Hizmet Alanlara düzenleyeceği faturalarda asgari olarak; Hizmet Alanın 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.

Faturalar her Ayın sona ermesinden itibaren en geç 10 (on) iş günü içinde, tanzim edilerek Hizmet Alan'a gönderilir.

b- Ödeme

Hizmet Alan EGEGAZ'a aylık faturada belirtilen toplam tutarı, faturanın ait olduğu takvim ayını takip eden ayın en geç ilk 15 (on beş) günü 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.

KUE gereği yapılacak ödemeler Türk Lirası cinsinden yapılacak olup, Depolama şirketinin Hizmet Alanlara bildirdiği, banka şubesi ve hesaba yapılacaktır. Bu bilgilerdeki herhangi bir değişiklik Hizmet Alana yazılı olarak bildirilecektir.

c- Ödenmeyen faturalar

EGEGAZ ve/veya Hizmet Alan tarafından tanzim edilen bir 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. Hizmet Alan her hangi bir ödemesi gereken meblağı vadesi gelmesine rağmen tamamen ödemez ise, EGEGAZ vade tarihinden itibaren başlamak üzere 5 gün daha 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.

d- Faturalama Hataları ve Uyuşmazlıkları

Taraflardan her biri, herhangi bir İlgili Faturada gösterilen meblağlara, söz konusu İlgili Faturanın kendisine tebliğinden itibaren 7 (yedi) Gün içinde diğer Tarafa bir ihbar göndererek iyi niyetle itiraz etmek hakkına sahiptir. Süresi içinde itiraz yapılmaması halinde fatura miktarını kabul etmiş ve itiraz hakkından feragat etmiş addolunur. İtiraz eden taraf ilgili faturanın itiraz edilmeyen kısımlarını ödemekle yükümlüdür.

20. GIZLİLİK

20.1. Hizmet Alanlar ve EGEGAZ, diğer tarafça sağlanmış mahiyeti itibariyle normal olarak gizli kabul edilen veya Ticari yönden hassasiyeti olan veya yazılı olarak gizli olduğu tayin edilen herhangi bir bilgiyi, Terminalden hizmet almak için başvuru tarihi ile başlayan ve Terminal Hizmet Sözleşmesinin hitamını takip eden beş (5) yıllık bir süre için karşı tarafın önceden yazılı izni olmadıkça gizli tutacağını, kabul eder.

20.2. EGEGAZ ve Hizmeti Alan, ayrıca, çalışanları, mali, hukuki danışmanları ile, kendilerine EGEGAZ ve Hizmet Alan tarafından verilecek bu tür gizli bilgilere ilişkin uygun gizliliğe riayet anlaşmalarını yapacağını kabul eder.

20.3. Bu Madde hükümleri aşağıda verilen kategorilerdeki herhangi bir bilgi için uygulanmayacaktır:

1.Tarafın hatalı davranışıyla elde edilen bilgiler dışındaki veya Tarafın ediniminden önce kamuoyunca bilinir hale gelmiş olan veya yayınlama ile kamuoyunca malum hale gelen bilgiler;

2.Bilgiyi alan tarafın, herhangi bir gizlilik yükümlülüğünü ihlal etmeden bu bilginin daha önceden kendi tasarrufunda olduğunu gösterdiği bilgiler veya bununla ilgili olarak taraflardan birinin üçüncü bir Şahıstan edindiği herhangi bir gizlilik yükümlülüğü olmayan bilgiler.

20.4. Bilgiler gizli dahi olsa aşağıda listelenen kurum ve kuruluşlar tarafından talep edilmesi halinde verilebilecek, bu durum gizlilik ihlali sayılmayacaktır

1.Yapacakları inceleme, denetleme ve soruşturmalar nedeniyle EPDK ve Rekabet Kurumu,

2.Herhangi bir yasa gereği olarak bir devlet kurum ya da kuruluşu,

3.Herhangi bir adli mercii.

21. DEĞİŞİKLİKLER

EGEGAZ, Hizmet Alanlar ve KUE ile ilgili diğer taraflar, KUE’de değişiklik önerisinde bulunabilir. KUE değişiklik önerileri, EPDK’ya sunulacaktır. EPDK’ya ulaŐmış olan değişiklik önerileri hususunda EGEGAZ’ın görüşleri alınacaktır. KUE’de, EPDK kurul kararı olmaksızın değişiklik yapılamaz.

22.UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ

22.1.İşbu KUE'nin uygulanmasından doğan; Kapasite Rezervasyonları, Tahsisler , Kısıntı, Kesinti ve Askıya alma ve İşletme Talimatı uygulamaları hususlarında EGEGAZ ve Hizmet Alanlar arasında çıkacak ve dostane çabalara rağmen ortadan kaldırılamayan ihtilaflar öncelikle EPDK tarafından çözüme kavuşturulur.

22.2.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.

22.3. Madde 22.1'de belirtilenler dışındaki hususlarda çıkabilecek uyuşmazlıkların çözüm prosedürü THS'de düzenlenir.

23. GEÇİCİ MADDE

2011 Yılına ilişkin yapılacak olan kapasite rezervasyonları için verilecek olan teminat mektuplarının miktarları belirlenirken mevcut tarifedeki birim bedeller dikkate alınır. Bu teminat mektupları, 2011 yılı tarifelerinin belirlenmesinden sonra ilgili yılın Kapasite Bedeli dikkate alınarak yenilenecektir.