

TPAO
SİLİVRİ YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ
TEMEL KULLANIM USUL VE ESASLARI
(KUE)

İÇİNDEKİLER

1. TANIMLAR VE YORUMLAMA
2. TEMEL UYGULAMALAR
3. KAPASİTE ve BAŞVURU
4. KAPASİTE DEVRİ
5. ENVANTER DEVRİ
6. NOMİNASYON VE PROGRAMLAR
7. PROGRAMLARIN BELİRLENMESİ VE TAHSİSATLAR
8. İŞLETİM KOŞULLARI
9. KISITLAMA VE KESİNTİ
10. OPERASYONEL AKIŞ EMİRLERİ (OAE)
11. KALİTE
12. ÖLÇÜM ve TESTLER
13. İNTERNET SİTESİ
14. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER
15. MÜCBİR SEBEP
16. PLANLI BAKIMLAR
17. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ
18. DHS'İN FESHİ DURUMUNDA UYGULANACAK HÜKÜMLER
19. GİZLİLİK
20. KUE'DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI
21. DİĞER HÜKÜMLER

1. TANIMLAR VE YORUMLAMA

1.1 Tanımlar:

“Atıl Kapasite”, Depolama Şirketi’nin kapasite rezervasyonundan sonra geriye kalan kullanılabilir kapasiteyi ifade eder.

“Ay”, aylık tabirinin de buna göre yorumlandığı, herhangi bir takvim ayının birinci günü saat 08.00’de başlayarak bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08.00’de sona eren dönemi ifade eder.

“Bar”, ISO 1000:1981(E)’de belirtilen veya tanımlanan anlamı ifade eder.

“Bakım”, Depolama Tesisinin herhangi bir kısmındaki bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenilemenin yanı sıra bunlar için gereken hazırlık veya bunlar sonrasında Depolama Tesisinin herhangi bir kısmının tekrar hizmete alınması için gerek duyulan tüm çalışmaları ifade eder.

“Bakım Günleri”, Depolama Şirketi’nin programlı bakım nedeniyle Depolama Tesisi’nin teslim aldığı veya teslim edeceği gaz miktarlarını azaltabileceği (gerektiğinde sıfıra kadar) günleri ifade eder.

“Bakım Programı”, Depolama Şirketi’nin her Depolama Yılı için hazırladığı bakım programını ifade eder.

“Başvuru Sahibi”, Depolama Şirketinden hizmet alımı konusunda başvuruda bulunan İthalat Lisansı ve/veya Toptan Satış Lisansı sahibi tüzel kişileri ifade eder.

“Çalışma Gazı”, Yastık Gazından ayrı olarak, yılın belirli dönemlerinde yeraltı gaz deposuna enjekte edilerek ihtiyaç olduğu dönemde tekrar üretilerek kullanıma sunulabilen Doğal Gaz anlamına gelir.

“Depolama”, Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın depolanmasını ifade eder.

“Depolama Faaliyeti” , Doğal gazın gaz olarak rezervuara enjekte edilmesi, rezervuarlarda bulundurulması ve rezervuarlardan geri üretilmesi faaliyetidir.

“Depolama Hizmet Sözleşmesi” kısaca “DHS”, Standart Hizmet verilmesi konusunda Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasında yapılan sözleşmeyi ifade eder.

“Depolama Kapasitesi”, Depolama Şirketi’nin bir Depolama Yılı öncesinde, ilgili Depolama Yılı’na ait Depolama Tesisi’nin kullanımını için ilan ettiği kapasiteyi ifade eder.

“Depolama Şirketi”, Doğal Gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi ifade eder. Depolama Şirketi olarak yetkilendirilmiş tüzel kişi Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO)’dır.

“Depolama Tarifesi”, Depolama Faaliyeti ile buna dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri ifade eder.

“Depolama Tesisi” Depolama Şirketi’nin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı gaz olarak depolamaya mahsus tesisi ifade eder.

“Depolama Yılı”, Her Enjeksiyon Dönemi’nin ilk Gün’ü başlayan ve bir sonraki Enjeksiyon Hazırlık Dönemi sonunda sona eren birbirini takip eden her 12 aylık süre anlamına gelir. Şüpheye mahal bırakmamak için, Depolama Yılı, 1 Nisan - 31 Mart tarihleri arasındaki dönemdir.

“Doğal Gaz” veya “Gaz”, yeraltından çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle basınçlandırılmış veya fiziksel/kimyasal işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış petrol gazı-LPG hariç) halini ifade eder.

“Elektronik Bülten Tablosu” kısaca “EBT”, Hizmet Alan’ların depolama tesisi hareketlerini takip edebilmelerini sağlayan ve depolama şirketi tarafından işletilen elektronik duyuru panosunu ifade eder.

“Enjeksiyon Bedeli” Doğal gaz enjeksiyon miktarı üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Enjeksiyon Dönemi”, 1 Nisan – 16 Ekim Günleri arasındaki dönemdir.

“Enjeksiyon Hazırlık Dönemi”, 25 Mart – 31 Mart Günleri arasındaki dönemdir.

“Envanter”, Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alan’ın hesabına depolama tesisinde tutulan çalışma gazı miktarını ifade eder.

“EPDK”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder.

“Geri Üretim Bedeli” Depodaki doğal gazın geri üretim yoluyla sunulan miktarı üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Geri Üretim Dönemi”, 1 Kasım – 24 Mart Günleri arasındaki dönemdir.

“Geri Üretim Hazırlık Dönemi”, 17 Ekim – 31 Ekim Günleri arasındaki dönemdir.

“Gün”, “Depolama Günü” veya “Sistem Günü” kısaca G tabiri, herhangi bir günde saat 08.00’de başlayıp bir sonraki gün saat 08.00’de sona eren zaman dilimini ifade eder.

“G-1”, Günden önceki Günü ifade eder.

“G+1”, Günden sonraki Günü ifade eder.

“Hizmet Alan”, Depolama hizmetine yönelik olarak Depolama Şirketi ile bir hizmet anlaşması imzalamış olan İthalat Lisansı ve/veya Toptan Satış Lisansı sahibi tüzel kişiyi ifade eder.

“Hizmet Kesintisi Bedeli”, Hizmet kesintisine tabi miktara uygulanacak bedeli ifade eder.

“İletim Şirketi”, İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder.

“İnternet Sitesi”, Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tarafların piyasa hareketlerini takip edebilmeleri için kurulmuş olan Depolama Şirketi’ne ait <http://depolama.tpao.gov.tr/> elektronik adresidir.

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

“Kalite Belgesi”, Depolama Şirketi tarafından Ölçüm İstasyonunda teslim alınan veya teslim edilen Doğal Gazın özelliklerini gösteren belgeyi ifade eder.

“Kalori”, normal atmosfer basıncı (1.01325 Bar) altında 1 gram saf suyun sıcaklığının 14.5°C’den 15.5°C’ye çıkarılması için gereken enerji miktarına eşit bir enerji birimidir.

“Kanun”, 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’nu ifade eder.

“Kapasite Bedeli”, Sözleşme Depolama Kapasitesi üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Kurul”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu ifade eder.

“Kurum”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder.

“Maksimum Günlük Enjeksiyon Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde enjeksiyon için Sm³ cinsinden alınacak maksimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan’lar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

“Maksimum Günlük Geri Üretim Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde geri üretim için Sm³ cinsinden verilecek maksimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan’lar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

“Miktar” veya “Miktarlar”, kWh, Nm³, STDm³, Kcal, Sm³ (9155 kcal değerine göre düzeltilmiş) olarak ifade edilir.

“Minimum Günlük Enjeksiyon Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde enjeksiyon için Sm³ cinsinden alınacak minimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan’lar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

“Minimum Günlük Geri Üretim Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde geri üretim için Sm³ cinsinden verilecek minimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan’lar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

"Nominasyon"¹, Hizmet Alanın ilgili tarihler için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi için planladığı ve Depolama Şirketi onayına sunduğu gaz miktarını ifade eder.

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

“Operasyonel Akış Emri (OAE)”, Depolama Şirketi tarafından, herhangi bir Hizmet Alan’a verilen emir anlamındadır.

“Ölçüm İstasyonu”, Ulusal İletim Şebekesinden enjekte etmek için alınan gazın veya geri üretilerek Ulusal İletim Şebekesine verilen gazın faturalama amacıyla ölçüldüğü istasyonu belirtir.

“Program”², Depolama Şirketi tarafından onaylanmış, Hizmet Alanların Depolama Şirketi’nin depolarına teslim edeceği gaz miktarları ve depolarından teslim alacağı gaz miktarlarını ifade eder.

“Pro-rata”, Miktar veya Miktarların oran dahilinde dağıtılmasını ifade eder.

“Saat”, Türkiye’de kullanılmakta olan yerel saati ifade eder.

“Sistem”, Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımını işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizat anlamındadır.

“Sözleşme Depolama Kapasitesi (SDK)”, Depolama Hizmeti Sözleşmesi imzalayan bir Hizmet Alan’a Depolama Yılı boyunca tahsis edilen depolama hacmidir.

“Standart Hizmet”, Depolama faaliyetinin gerçekleştirilmesi için verilen hizmetleri ifade eder.

“Standart metreküüp” kısaca “Sm³”, 15°C'de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran ve Üst Isıl Değeri 9155 Kcal olan doğal gaz miktarını ifade eder. 1 Sm³ 10,64 kWh'tir.

“STD metreküüp”, 15°C'de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran gaz miktarıdır. Isıl değer sınırlaması olmaksızın birim hacmi ifade eder.

¹ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

² 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

“ŞİD”, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu Kanuna dayanan mevzuat çerçevesinde, İletim Şebekesi yoluyla Doğal Gaz taşınması ile ilgili tarafların belli hak ve yükümlülüklerinin kayıt altına alınması amacıyla hazırlanmış İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar’ı ifade eder.

"Tahsisat"³, Hizmet Alanların ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından onaylanmış Programlarına göre KUE esasları kapsamında paylaştırılan gaz miktarını ifade eder.

“Temel Kullanım Usul ve Esasları” kısaca “KUE”, Standart Hizmet ile ilgili tarafların hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla Depolama Şirketi tarafından hazırlanan ve EPDK’nın onayına sunulan Depolama Tesisi’nin kullanımı ile ilgili usul ve esasları ifade eder.

“Teslim ve Kabul Noktası”, Depolama Tesisindeki Ölçüm İstasyonunun izole flanş çıkışı anlamına gelir.

“Ulusal İletim Şebekesi”, Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını ifade eder.

“Üst Isıl Değeri” veya “ÜİD”, Doğal Gaz için uygulandığında, yanma sırasında oluşan tüm suyun 150 C’ de yoğunlaşması kaydıyla, bir m³ gazın 1,01325 Bar mutlak basınç ve 150 C sabit sıcaklıkta tam olarak yakılmasıyla ortaya çıkan, Kcal birimi ile ifade edilen ısı miktarını ifade eder.

“Yastık Gazı”, yeraltı gaz deposunun Depolama Faaliyeti’ne hizmet edebilmesi için rezervuarlarda tutulması gereken gazdır.

1.2 Yorumlama:

KUE’de aksi belirtilmedikçe,

1.2.1 Herhangi bir yasa, kanun hükmünde kararname, tüzük, yönetmelik, tebliğ, karar veya genelge tabiri, söz konusu düzenlemelerde yapılacak değişiklik, tadilat veya eklemeleri ve anılan düzenlemeler uyarınca çıkarılacak diğer düzenlemeleri de kapsar.

1.2.2 Herhangi bir anlaşma, sözleşme veya belge tabiri, söz konusu anlaşmada, sözleşmede veya belgede yapılabilecek değişiklik ve eklemeleri de kapsar.

1.2.3 Tekil ifadeler aynı zamanda çoğul, çoğul ifadeler ise aynı zamanda tekil olarak yorumlanır.

1.2.4 KUE’de herhangi bir kelime veya tabirin tanımlaması yapılan yerlerde bu kelime veya tabirlerle ilintili ve benzer kelime ve tabirler de bu tanıma göre yorumlanır.

³ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

1.2.5 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.

1.2.6 “KUE” veya “Temel Kullanım Usul ve Esasları” tabirleri işbu KUE’nin bölümleri ve eklerini ifade edecek ve tek belge olarak anlaşılır.

1.2.7 KUE hükümleriyle herhangi bir DHS hükmü arasında bir çelişki olması durumunda KUE hükümleri geçerli olur.

2. TEMEL UYGULAMALAR

2.1 Giriş

2.1.1 Kullanım Usul ve Esasları, Depolama Tesisi kapasitesinin, Sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edilmesi; Sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması; ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkeleri temel alınarak hazırlanmıştır.

2.1.2 KUE, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu Kanuna dayanan mevzuat çerçevesinde, TPAO'nun Silivri’de bulunan Depolama Tesisinde, Ulusal İletim Şebekesinden alınan gazın depolanması, geri üretilerek Ulusal İletim Şebekesine verilmesi ile ilgili olarak tarafların her birinin hak ve sorumluluklarının kayıt altına alınması, Depolama Tesisi ile ilgili teknik ve işletme konularının düzenlenmesi amacıyla hazırlanmış bir belgedir.

2.1.3 Her Hizmet Alan, Depolama Şirketi ile bir "Depolama Hizmet Sözleşmesi" (kısaca "DHS") imzalar ve işbu KUE hükümleri DHS’nin ayrılmaz bir parçasıdır. DHS’de Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasındaki Depolama Tesisi’nin kullanımına ilişkin, taraflar arasındaki karşılıklı hak ve yükümlülükler ile diğer hükümler düzenlenir.

2.1.4 KUE’de, Depolama Şirketi ile Hizmet Alanların arasındaki, Depolama Tesisi kapasite tahsisi, işletim koşulları, ölçüm ve kalite özellikleri ile günlük işletme ve bakım gereksinimleri ve diğer konulara ilişkin karşılıklı hak ve yükümlülükleri düzenleyen genel ilkelere yer verilmektedir.

2.1.5 KUE’de ilgili mevzuata uygun olarak Depolama Tesisi’nin kullanmak isteyenler için açık, adil, şeffaf ve ayrımcılık gözetmeyen bir uygulama oluşturulması amaçlanmaktadır.

2.1.6 Hizmet Alan Depolama Şirketi’nin işbu KUE kapsamında hizmetin sunulması için gerekli gördüğü ilave bilgilere yönelik olarak Depolama Şirketi’nden gelecek taleplere uygun hareket eder.

2.1.7 KUE’nin yürürlüğe girmesi ve değiştirilmesi EPDK’nın onayına tabidir.

2.2 Depolama Tesisine İlişkin Teknik Bilgiler

TPAO, Depolama Tesisinin Lisansı kapsamındaki teknik özelliklerini, hizmet alanlar ve/veya alabileceklerin ihtiyaç duyacağı diğer bilgileri en güncel halini internet sitesinde yayımlar.

3. KAPASİTE ve BAŞVURU

3.1 Kapasite rezervasyon süresi

Kapasite rezervasyon süresi bir Depolama Yılıdır.

3.2 Kapasite İlanı

3.2.1⁴ Depolama Şirketi her Depolama Yılı öncesinde 15 Kasım gününe kadar aşağıdaki bilgileri İnternet Sitesinde ilan eder:

- i. Depolama hizmeti için kullanılacak Depolama Kapasitesi,
- ii. Maksimum Günlük Enjeksiyon Miktarı,
- iii. Maksimum Günlük Geri Üretim Miktarı.

3.2.2 DHS'lere esas olacak kapasite rezervasyonları her Depolama Yılı öncesinde Depolama Şirketi tarafından İnternet Sitesinde ilan edilen Depolama Kapasitesi üzerinden yapılır.

3.3 Kapasite Başvurusu

3.3.1⁵ Başvuru Sahipleri, Madde 3.3.2’de istenen bilgi ve belgelerle birlikte 1 Aralık gününe kadar Depolama Şirketi’ne müracaat ederler.

3.3.2 Talep edilecek bilgi ve belgeler:

3.3.2.1 İnternet Sitesinde yayımlanan ve aşağıdaki bilgileri içeren Kapasite Talep Başvuru Formu:

- i. Yıllık Depolama Kapasitesi’nden rezerve edilmesi talep edilen miktar;
- ii. Enjekte edilecek veya geri üretilecek yıllık miktarların aylık bazda planlanan dağılımı;

3.3.2.2 Sözleşme Depolama Kapasitesi için, hizmet alacağı Depolama Yılı’na ait Bölüm 14 çerçevesinde belirlenen Sözleşme Depolama Kapasite Bedelinin %10’u (yüzde onu)

⁴ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁵ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

değerinde, Türkiye'deki bir bankadan alınacak, koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, en az 90 (doksan) Gün süreli, limit içi banka geçici teminat mektubu,

3.3.2.3 İthalat ve/veya Toptan Satış Lisansı belgesi sureti,

3.3.2.4 Kapasite Talep Başvuru Formu'nu imzalayan Başvuru Sahibi tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretleri,

3.3.3 Başvuru Sahibinin Kapasite Talep Başvuru Formu'nu doldurup Depolama Şirketi'ne resmi olarak teslim etmesi, işbu KUE hükümlerini de kabul ettiği manasına gelir.

3.3.4 Depolama Şirketi, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan Başvuru Sahiplerinin taleplerine son başvuru tarihinden itibaren 15 (onbeş) gün içerisinde cevap verir.

3.3.5 Başvuru işlemleri için TPAO'nun İnternet Sitesinde ilan ettiği adres esas alınır.

3.3.6⁶ Depolama Şirketi tarafından ilan edilen Kapasite ve Atıl Kapasitenin üzerinde kapasite başvurusu yapılamaz. Kapasite ve Atıl Kapasitenin üzerinde başvuru yapılması durumunda, başvuru kapasitesi olarak ilan edilen kapasite dikkate alınır.

3.4 Başvurularının Değerlendirilmesi ve Kapasite Rezervasyonları

3.4.1 Tüm Başvuru Sahipleri'nin talepleri Depolama Şirketi tarafından aynı anda değerlendirilir. Talep edilen Depolama Kapasitesi toplamı Depolama Şirketi'nin ilan ettiği toplam kapasiteden az ise, her Başvuru Sahibi'ne talep ettiği kapasite rezerve edilir. Talep edilen Depolama Kapasitesi toplamı Depolama Şirketi'nin ilan ettiği toplam kapasiteden fazla ise; Başvuru Sahipleri'ne taleplerine göre Pro-rata ile rezervasyon yapılır.

3.4.2 Depolama Şirketi'nin talebi reddetmesi halinde; red gerekçeleri Başvuru Sahipleri'ne bildirilir. Başvurusu red edilen Başvuru Sahipleri'ne işbu KUE Madde 3.3.2.2'de tarif edilen geçici teminat mektupları, red bildirimini takip eden 5 (beş) İş Günü içinde iade edilir.

3.4.3⁷ Depolama Şirketi, 15 Aralık itibarı ile kapasite rezervasyonlarını Başvuru Sahiplerine bildirir. Başvuru Sahiplerinin kapasite rezervasyonları, işbu KUE'de Madde 3.5'de yer alan şartların yerine getirilmesi ile kesinlik kazanır.

3.5 Depolama Hizmet Sözleşmesi (DHS)

⁶ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁷ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

3.5.1⁸Depolama Şirketi tarafından kapasite rezerve edilen Başvuru Sahiplerinin, kabul tarihinin kendilerine tebliğinden itibaren 7 (yedi) İş Günü içerisinde, hizmet alacağı Depolama Yılı'na ait Bölüm 14 çerçevesinde belirlenen sözleşme depolama Kapasite Bedelinin %20'si (yüzde yirmisi) değerinde ve imzalanacak DHS'nin bitiş tarihinden itibaren en az 3 ay daha geçerli olacak kesin teminat mektubunu getirerek DHS'yi imzalamaları zorunludur.

3.5.2 Türkiye'deki bir bankadan alınacak, koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, iki yıl süreli, limit içi banka kesin teminat mektubunu getiren ve DHS'yi imzalayan Başvuru Sahiplerine geçici teminat mektupları, DHS'nin imzalanmasını takip eden 5 (beş) İş Günü içinde iade edilir.

3.5.3 Depolama Şirketi ile imzalanacak DHS'lerin süresi bir Depolama Yılı'dır.

3.5.4 DHS imzalayacak tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretlerinin DHS'ye eklenmesi zorunludur.

3.5.5 Depolama Şirketi'nin işbu KUE, DHS ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak ve alacağı mevcut değil ve Hizmet Alanın KUE kapsamında herhangi bir yükümlülüğü kalmamış ise sözleşmenin sona ermesine müteakip Hizmet Alandan alınan teminat mektubu 5 (beş) İş günü içerisinde kendisine iade edilir.

3.6 Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilme Şartları

3.6.1 Depolama Şirketi tarafından talepleri kabul edilen Başvuru Sahipleri'nin kabul tarihinin kendilerine tebliğinden itibaren 7 (yedi) İş Günü içerisinde DHS'yi imzalamamaları durumunda geçici teminat mektupları nakde çevrilerek Depolama Şirketi'ne irad kaydedilir. Başvuru Sahibinin kapasite rezervasyon talebinin kısmen olumlu karşılanması durumunda irad kaydedilecek tutar pro-rata sonucu gerçekleşen miktar üzerinden hesaplanır.

3.6.2 Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alan adına düzenlenmiş olan aylık faturaların ödenmemesi ve/veya Hizmet Alan tarafından işbu KUE, DHS ve mevzuat gereği Hizmet Alan'a atfedilen sorumlulukların yerine getirilmemesi halinde, Madde 14.6.2'de belirtilen ihbar süresi sonunda, işbu KUE Madde 3.5.1'de tarif edilen kesin teminat mektubu nakde çevrilerek irad kaydedilir.

3.6.3. Hizmet Alan tarafından tek taraflı olarak DHS'nin süresinden daha önceki bir tarihte sona erdirilmesi durumunda, işbu KUE Madde 3.5.1'de tarif edilen kesin teminat mektubu Depolama Şirketi tarafından nakde çevrilerek irad kaydedilir.

⁸ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

3.7 Atıl Kapasite

3.7.1⁹ Başvuruların değerlendirilmesi ve kapasite tahsislerinin neticelendirilmesi sonrasında kalan Atıl Kapasite, Depolama Şirketi tarafından 1 Ocak tarihini takip eden ilk iş günü ilan edilir. İlgili Depolama Yılı için DHS imzalayan Hizmet Alanlar ile DHS imzalamayan tüzel kişiler, bu Atıl Kapasite'den faydalanmak üzere başvuruda bulunabilirler.

3.7.2¹⁰ Atıl Kapasite başvurularında önce başvurana öncelik verilir. Aynı gün yapılan başvurularda toplam Atıl Kapasitenin aşılması durumunda pro-rata uygulamak suretiyle kapasite tahsis edilir. Atıl Kapasite başvurularında geçici teminat mektubu istenmez.

3.7.3 Başvurular Depolama Şirketi tarafından KUE'nin ilgili hükümlerine göre incelenir. Taleplerin karşılanması, kısmen karşılanması veya karşılanamaması hakkındaki değerlendirme başvuru tarihinden itibaren 5 (beş) İş Günü içerisinde Başvuru Sahipleri'ne yazılı olarak bildirilir. Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasındaki mevcut DHS'ye ek sözleşme yapılır. Yeni başvuru yapanlar ile yeni bir DHS imzalanır.

3.7.4 Atıl Kapasite başvuruları sonucunda rezerve edilen kapasite için uygulanacak bedeller Depolama Tarifesine ilişkin Kurul Kararında düzenlenir.

3.7.5 Atıl Kapasite rezervasyonuna ilişkin İşbu 3.7 maddesi çerçevesinde düzenlenmeyen hususlarda KUE'nin ilgili maddeleri geçerlidir.

3.8 TPAO aşağıdaki belirtilen fiili miktarların altında kalacak günlük toplam talebi karşılamakla yükümlü değildir.

- i. Minimum Günlük Enjeksiyon Miktarı: 1 milyon Sm³
- ii. Minimum Günlük Geri Üretim Miktarı: 0.3 milyon Sm³

3.9 Hizmet Alanların Geri Üretim Dönemi'nde yapacağı enjeksiyon talepleri ve/veya Enjeksiyon Dönemi'nde yapacağı geri üretim talepleri TPAO tarafından verimli ve ekonomik işletmecilik ilkeleri çerçevesinde ve gerekçeli olarak reddedilebilir.

4. KAPASİTE DEVRİ

4.1 Kapasite Devir Şartları

4.1.1¹¹ Hizmet Alan Depolama Yılı içinde rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara veya yeni Başvuru Sahiplerine, Depolama Şirketi'nin yazılı onay

⁹ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁰ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

vermesi halinde devredebilir. Devrin koşulları hiçbir şekilde işbu KUE hükümlerine aykırı olamaz. Kapasite devirleri Depolama Yılı sonuna kadar geçerlidir.

4.1.2 Depolama Şirketinin onayına sunulan devir talebi her bir Hizmet Alan veya yeni Başvuru Sahibi için aşağıdaki hususları içerir:

- i. Devreden Hizmet Alan'ın DHS numarası,
- ii. Devralacak Hizmet Alan'ın DHS numarası veya yeni Başvuru Sahibine ait Kapasite Talep Başvuru Formu,
- iii. Devredilecek kapasite miktarı,
- iv. Kapasite devrinin başlangıç tarihi.

4.1.3 Depolama Şirketi, Hizmet Alan'ın devir işlem talebini başvuru tarihinden itibaren 5 (beş) İş Günü içerisinde değerlendirerek onay verir ya da gerekçeleri ile birlikte reddeder.

4.2 Kapasite Devrinin Yapılması

4.2.1 Devirlerde, devralan tüzel kişi bir Hizmet Alan ise; söz konusu Hizmet Alan'ın, devraldığı yeni kapasiteye uygun olarak mevcut kesin teminat mektubunun kapsamını genişleterek ek teminat mektubu sunması (Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve mevcut DHS'ye zeyilname yapması ile devir gerçekleşir.

4.2.2 Devirlerde, devralan tüzel kişi eğer bir Hizmet Alan değil ise; söz konusu tüzel kişinin kesin teminat mektubunu sunması (Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve DHS imzalaması ile devir gerçekleşir.

4.2.3 Devir sonrasında, devreden Hizmet Alan'ın mevcut kesin teminat mektubu;

- i. Devreden Hizmet Alan'ın yeni rezerve kapasitesine uygun olarak hazırlanacak Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu Depolama Şirketi'ne sunması,
- ii. Devralan Hizmet Alan'ın, Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması üzerine iade edilir.

4.2.4 Devirlerde devreden Hizmet Alan devir işleminin gerçekleşmesinden sonra devredilen kapasiteyi kullanamaz. Devreden Hizmet Alan'ın devrettiği kapasite için, DHS kapsamındaki ödeme sorumlulukları ortadan kalkar.

4.2.5 Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, bu Madde uyarınca kendisine devredilen kapasiteyi devretme hakkı da dahil olmak üzere, devreden Hizmet Alan'ın DHS'sinde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülüklerle sahiptir.

¹¹ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

5. ENVANTER DEVRİ

5.1 Depolama Yılı İçerisinde Envanter Devri

5.1.1 Hizmet Alan Depolama Yılı içinde sahip olduğu Envanterin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara, Depolama Şirketi'nin yazılı onay vermesi, devralan Hizmet Alan'ın yeterli kapasiteye sahip olması veya Bölüm 4 çerçevesinde yeterli kapasite devralması halinde devredebilir.

5.1.2 Envanter Devir işlemleri Bölüm 4'de tarif edilen prosedüre uygun olarak yapılır.

5.1.3¹² Devredilecek gaz miktarının devralan Hizmet Alana devredilmesinden sonra, devreden ve devralan Hizmet Alanlar devredilen/devralınan gaz miktarını yansıtacak şekilde Yıllık ve Aylık Nominasyonlarını revize ederler.

5.1.4 Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, bu Madde uyarınca kendisine devredilen gaz miktarını devretme hakkı da dahil olmak üzere, devreden Hizmet Alan'ın DHS'sinde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülüklerle sahiptir.

5.2 Depolama Yılı Sonunda Envanter Devri

5.2.1 Depolama Yılı sonunda Hizmet Alanın depoda gazı bulunması halinde takip eden Depolama Yılı için bu Hizmet Alan ile Depolama Şirketi arasında yeni bir DHS imzalanması ve sonraki Depolama Yılına ait yeterli rezerve kapasitesi olması halinde mevcut gaz devredilmiş sayılır.

5.2.2 Bir sonraki Depolama Yılı için kapasite rezervasyonu yapmayan yahut Depolama Yılı sonunda depoda kalan gaz miktarından daha az kapasite alan hizmet alan yeni Depolama Yılı başlamadan önce depodaki kapasitesinden fazla gazını geri üretmekle ve/veya kapasitesi olan bir başka hizmet alana devretmekle yükümlüdür.

5.2.3 Hizmet alanın 5.2.2'de belirtilen sorumluluğunu yerine getirmemesi halinde İşbu KUE madde Bölüm 18 hükümleri uygulanmak suretiyle kalan gazın geri üretilmesi sağlanır. Bu durumda uygulanacak bedeller Depolama Tarifesine ilişkin Kurul Kararında düzenlenir.

6.¹³ NOMİNASYON VE PROGRAMLAR

6.1 Nominasyon İçerikleri

¹² 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹³ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

6.1.1 Yıllık Nominasyon: Her Ay için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan gaz miktarları, Geri Üretim ve Enjeksiyon Dönemi'nin başlamasından 15 (onbeş) gün önce, Hizmet Alan tarafından SDK dikkate alınarak Depolama Şirketine sunulur.

6.1.2 Aylık Nominasyon: Her Ayın başlamasından 5 (beş) gün önce Hizmet Alan, ilgili Ay için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan günlük gaz miktarlarını, SDK'ya bağlı olarak Depolama Şirketine sunar.

6.1.3 Günlük Nominasyon Bildirimleri ve Günlük Programlar

6.1.3.1¹⁴ Depolama Şirketi, herhangi bir Güne (G) ve sonraki takip eden iki güne ait (G+1, G+2) programlara esas teşkil edecek günlük kapasite bilgilerini G-2'de saat 16:00'ya kadar ilan eder. Hizmet Alan herhangi bir Güne (G) ait Nominasyonunu G-1'de saat 10:30'a kadar Depolama Şirketi'ne bildirir. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük Nominasyonlarını mevcut günlük kapasite elverişliliği dahilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük Programları saat 11:00'e kadar İletim Şirketi'ne ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi tarafından ilan edilen günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulamaz. Günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulması durumunda ilan edilen kapasite dikkate alınır. Depolama Şirketi, Gün öncesi günlük atıl enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 11:30'a kadar ilan eder.

6.1.3.2¹⁵ Hizmet Alan G-1'de saat 10:30'a kadar birden fazla Günlük Nominasyon göndermiş ise, en son gönderilen Nominasyon işleme alınır.

6.1.3.3 Hizmet Alan bir Nominasyon vermediği sürece ilgili Güne ilişkin Nominasyonu sıfır kabul edilir.

6.1.3.4¹⁶ Hizmet Alanlar hafta sonu ve resmi tatil günlerinden önceki son İş Gününde, bu günlerden sonraki ilk İş Gününü de kapsayacak şekilde Nominasyon sunarlar. Ancak, hafta sonu ve resmi tatil günlerinde Madde 6.5.2 hükümlerine uygun olarak Gün İçi Revize Nominasyon sunulabilir. Bahsedilen bu Nominasyonlar, önceden bildirilen Depolama Şirketi nöbetçi personeline e-posta ve telefon yoluyla iletilir.

6.2 Bir Nominasyon ibraz etmek yoluyla Hizmet Alan, gazın depolanması için gerekli olan tüm düzenleyici onayları aldığını ve sözleşme düzenlemelerinin mevcut olduğunu taahhüt ve garanti eder.

¹⁴ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁵ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁶ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

6.3 Nominasyonların İbraz Edilme Yolları

Hizmet Alanlar ile Depolama Şirketi arasındaki bilgi alışverişi Depolama Şirketi'nin EBT üzerinden gerçekleştirilememesi halinde, bilgi alışverişi aşağıda yazılı e-posta, faks veya adres vasıtasıyla yapılır.

TPAO DOĞAL GAZ DEPOLAMA MÜDÜRLÜĞÜ
ALİPAŞA KÖYÜ MEVKİİ, TEM KINALI GIŞELERİ YANI
34570 SİLİVRİ / İSTANBUL
E-POSTA: trakya_depolama@tpao.gov.tr
TLF: 0 (212) 710 10 30-31-32
FAKS: 0 (212) 710 10 33

6.4¹⁷ Depolama Günü içerisinde atıl enjeksiyon ve atıl geri üretim kapasitesinde artış veya azalma olması durumunda bu miktarlar tüm Hizmet Alanlara EBT'de duyurulur ve e-posta yolu ile mümkün olan en kısa sürede bildirilir. Her Depolama Günü'nün sonunda Depolama Şirketi, ilgili Güne dair günlük programları, olası program değişikliklerini yansıtabak şekilde tüm Hizmet Alanlara EBT'de yayımlayarak bildirir.

6.5 Revize Nominasyonlar

6.5.1¹⁸ Gün Öncesi Revize: Hizmet Alan, bir sonraki Gün (G) için yapılacak olan günlük revize Nominasyonlarını G-1'de saat 15:00'e kadar Depolama Şirketi'ne ibraz eder. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük revize Nominasyonlarını mevcut kapasite elverişliliği dâhilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük revize Programları saat 15:30'a kadar İletim Şirketi'ne ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi, Gün içi revize için günlük atıl enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 16:00'ya kadar ilan eder.

6.5.2¹⁹ Gün İçi Revize: Diğer Hizmet Alanların Programlarını etkilememek ve Depolama Şirketi'nin onayına bağılı olmak kaydıyla, Hizmet Alanın ilgili güne dair programında eksiltme veya arttırma yapılabilir. Bu durumda Hizmet Alan ilgili Gün için revize Nominasyonunu saat 15:00'e kadar Depolama Şirketi'ne iletir. Gün içi revize Nominasyonlarda ilk başvurandan başlamak üzere önce başvuran Hizmet Alana öncelik verilir. Depolama Şirketi 15:30'a kadar revize Nominasyonun kabul edilip edilmediğini Hizmet Alana ve İletim Şirketi'ne sırasıyla bildirir ve her bildirimden sonra geriye kalan atıl kapasite güncellenerek ilan edilir. Kesinleşmiş Gün içi revize Program'la G-1'de kesinleşmiş olan Program arasındaki fark için Depolama Şirketi herhangi bir Hizmet Kesinti Ücreti ödemekle yükümlü değildir.

¹⁷ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁸ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁹ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

7.²⁰ PROGRAMLARIN BELİRLENMESİ VE TAHSİSATLAR

7.1²¹ Herhangi bir Gün içinde tüm Hizmet Alanlar tarafından geri üretimi ya da enjeksiyonu talep edilen gaz miktarlarının, ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından ilan edilmiş olan toplam günlük kapasitelerden az olması halinde, Hizmet Alanların talep ettiği miktarlar tahsis edilir ve günlük Programlar Depolama Şirketi tarafından bu yönde oluşturulur.

7.2²² Herhangi bir Gün içinde, tüm Hizmet Alanlar tarafından fiili geri üretimi ya da fiili enjeksiyonu talep edilen gaz miktarlarının, ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından ilan edilmiş olan toplam günlük kapasiteyi aşması halinde 7.2.1 ve 7.2.2 de belirtilen prosedüre göre ile kapasite tahsisi yapılır ve Günlük Programlar Depolama Şirketi tarafından bu yönde oluşturulur.

7.2.1²³ İlgili gün için enjeksiyon yapılacaksa, enjeksiyon programı veren tüm Hizmet Alanlar için Depo'daki mevcut kapasiteleri göz önüne alınarak Oransal Enjeksiyon Kapasitesi (OEK) şu şekilde hesaplanır:

$$OEK_i = \frac{SDK_i - Envanter_i}{\sum(SDK - Envanter)} \times \text{Açıklanan Günlük Enjeksiyon Kapasitesi}$$

Eğer ilgili Hizmet Alanın Nominasyonu OEK'sından büyük değilse Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Nominasyonu OEK'sından büyük olmayanlara Nominasyonları kadar enjeksiyon kapasitesi tahsis edildikten sonra geriye kalan tüm Hizmet Alanların OEK'ları aşağıdaki şekilde tekrar hesaplanır:

$$OEK_i = \frac{SDK_i - Envanter_i}{\text{Programı belli olmamış Hizmet Alanlar için } \sum(SDK - Envanter)} \times \text{Dağıtılmayan Enjeksiyon Kapasitesi}$$

Sonraki turlarda da Nominasyonu OEK'sından büyük olmayan hizmet alanlara Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Yukarıdaki işlemler tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

²⁰ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²¹ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²² 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²³ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

7.2.2²⁴ İlgili gün için geri üretim yapılacaksa, geri üretim programı veren tüm Hizmet Alanlar için Depo'daki mevcut gaz miktarları göz önüne alınarak Oransal Geri Üretim Kapasitesi (OGK) hesaplanır:

$$OGK_i = \frac{\text{Envanter}_i}{\text{Toplam Envanter}} \times \text{Açıklanan Günlük Geri Üretim Kapasitesi}$$

Eğer ilgili Hizmet Alanın Nominasyonu OGK'sından büyük değilse, Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Program buna göre oluşturulur.

Nominasyonu OGK'sından büyük olmayan hizmet alanlara Nominasyonları kadar Geri Üretim Kapasitesi tahsis edildikten sonra geriye kalan tüm Hizmet Alanlar için OGK'lar aşağıdaki şekilde tekrar hesaplanır.

$$OGK_i = \frac{\text{Envanter}_i}{\text{Programı Belli Olmamış Hizmet Alanlara ait Toplam Envanter}} \times \text{Dağıtılmayan Geri Üretim Kapasitesi}$$

Sonraki turlarda da Nominasyonu OGK'sından büyük olmayan hizmet alanlara Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Yukarıdaki OGK hesaplamaları tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

7.3 Herhangi bir enjeksiyon Gününde, Hizmet Alan'lerden bir veya birkaçının geri üretim talep etmesi veya herhangi bir geri üretim Gününde, Hizmet Alan'lerden bir veya birkaçının enjeksiyon talep etmesi halinde Depolama Şirketi tarafından Depolama Tesisi kullanılmaksızın gaz Takası yapılır. Takas edilen miktarların paylaşılmasında program miktarları dikkate alınır. Takas işlemi sonucunda envanter hareketleri Depolama Şirketi tarafından ilgili hizmet alanların depodaki gaz miktarları ve rezervasyonları çerçevesinde kayıt altına alır.

7.4 Gün Sonu Tahsisatların Dağıtımı

7.4.1²⁵ Hizmet Alan'a Tahsis Edilen Miktar (HATM) Gün içinde gerçekleşen enjeksiyon / geri üretim miktarı Hizmet Alanların programlarıyla orantılı olarak G+I saat 10.00'a kadar Depolama Şirketi tarafından aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\text{HATM} = \text{Takasla Karşılana Miktar (TKM)} + \text{Fiili Operasyonla Karşılana Miktar (FOKM)}$$

²⁴ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²⁵ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

TKM= Hizmet Alanın tahsise konu güne ait program miktarı x Fiili Operasyon Modunun tersine olan programların toplamı / Fiili Operasyon Modu Yönünde Program'ı olan hizmet alanların programları toplamı

Fiili Operasyon Modu: Depolama tesisinin çalışma prensibi gereği iki farklı operasyon modunun (enjeksiyon ve geri üretim) aynı anda gerçekleşmesi mümkün olmadığı için hizmet alanlardan gelen günlük talepler doğrultusunda; gelen enjeksiyon talepleri toplamı ile geri üretim talepleri toplamından büyük olan, Fiili Operasyon Modu olarak kabul edilir.

FOKM= Hizmet Alan'ın tahsise konu güne ait program miktarı x Fiili Operasyonla gerçekleştirilen İşlem / Fiili Operasyon Modu Yönünde Program'ı olan tüm hizmet alanların programları toplamı

7.4.2²⁶ Depolama Tesisinde fiili operasyon modu Günlük Programlar doğrultusunda enjeksiyon veya geri üretim olarak ortaya çıkar. Enjeksiyon ve Geri Üretim taleplerinin eşit olması durumunda Hizmet Alanların talepleri aynen karşılanır ve 7.4.1 deki formül uygulanmaz. Fiili operasyon moduna karşı talepte bulunan Hizmet Alanların talepleri aynen karşılanır ve Madde 7.4.1 deki formül uygulanmaz.

Herhangi bir Hizmet Alanın ilgili Gün için enjeksiyon programı Depodaki kapasitesini tamamen dolduracak veya geri üretim programı Depodaki envanterini tamamen çekecek şekilde oluşmuşsa bu Hizmet Alanın ilgili Güne dair Tahsisatı hesaplanırken, Depodaki toplam kapasitesini aşmayacak şekilde enjeksiyon yapılması veya Depodaki envanterinden fazla gaz çekilmeyecek şekilde geri üretim yapılması sağlanır. Bu bağlamda Madde 7.4.1 deki formül uygulanmaz.

7.4.3²⁷ Tahsisatlar Hizmet Alanlara EBT yoluyla duyurulur.

8. İŞLETİM KOŞULLARI

8.1 Enjekte edilecek ve geri üretilecek Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki basıncı 50-75 bar (g) arasında olmalıdır.

8.2 Enjekte edilecek ve geri üretilecek Doğal Gaz Madde Bölüm 11'deki kalite şartlarına uygun olmalıdır.

9. KISITLAMA VE KESİNTİ

²⁶ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²⁷ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

9.1 Depolama Şirketi, mücbir sebep halleri, işletim koşullarının sağlanmaması ve bakım dönemlerinde gerekli görürse depolama hizmetini kısıtlama ve/veya tamamen kesme hakkına sahiptir. Depolama Şirketi, söz konusu kısıtlamaya ilişkin haberi ivedilikle Hizmet Alana ve bu durumdan etkilenecek olan diğer Hizmet Alanlar ile İletim Şirketi'ne bildirir. Ayrıca kısıtlama ve kesmeye ilişkin bildirimler EBT'de yayımlanır.

9.2 Kısıtlama Raporları ve İhbarları

9.2.1 Depolama Şirketi, mevcut koşullar çerçevesinde makul olan zamanda ve biçimde kısıtlama ihbarını Hizmet Alan'a vermek üzere her türlü gayreti gösterir ve her durumda verilen ihbarı yazılı olarak ya da faks iletisi yoluyla teyit eder. Faks iletisi bu durumda ihbar yerine geçer.

9.2.2 Depolama Şirketi'nin, herhangi bir kısıtlama ihbarı ile ilgili olarak, Hizmet Alanın müşterilerine, bilgi verme zorunluluğu bulunmamaktadır.

9.3 Kısıtlamaya Uygun Hareket Etme

9.3.1 Bir kısıtlama ihbarının verilmesinden sonra, etkilenen Hizmet Alan kısıtlama ihbarında belirtilen gerekli işlemi yapmakla yükümlüdür. Hizmet Alan'ın kısıtlama ihbarına uymaması durumunda, söz konusu kısıtlama ihbarı bir Operasyonel Akış Emri niteliği kazanır ve işbu KUE Madde 10 hükümleri uygulanır.

9.3.2 Hizmet Alanca, Depolama Şirketi tarafından verilen kısıtlama emri ve/veya Operasyonel Akış Emri'ne uyulmaması halinde, işbu madde kapsamında Depolama Şirketi'nin uygulamaları sonucunda Hizmet Alan, Depolama Şirketi'nin maruz kalacağı her türlü zarar, ziyan ve masrafı Depolama Şirketine öder. Ancak, Depolama Şirketi'nin kastı veya ağır kusuru sonucunda ortaya çıkan zarar, ziyan, hak talebi, dava, eylem ya da hukuki muameleler, bu durumun dışındadır.

10. OPERASYONEL AKIŞ EMİRLERİ (OAE)

10.1 TPAO Depolama Tesisi'nin bütünlüğünü, emniyetini ya da hizmetini tehdit eden koşullar ortaya çıktığında ya da işbu KUE'de yer alan hükümlere uyulmasını teminen, her bir Hizmet Alan'a alım ya da teslimatları ayarlaması yönünde talimat niteliğinde, uyulması zorunlu olan Operasyonel Akış Emri düzenleme hakkına sahiptir.

10.2 OAE'lerin düzenlenmesini gerektirebilecek durumlar tahdidi olmamak kaydıyla :

i. Depolama Tesisi'nde kapasiteyi etkileyen programlanmamış bakım ve onarım gerektirecek durumların oluşmasını,

ii. Kısıtlama emirlerine uyulmaması ve bu durumun Depolama Tesisi'nin güvenli çalışmasını tehdit etmesini,

iii. Gazın teslimat programına uygun olarak teslim edilememesi ve bu durumun Depolama Şirketi'nin programlanan hizmetlerini olumsuz yönde etkilemesini içerir.

10.3 Bir OAE belirli bir süre için ya da bir sonraki OAE bildirimine kadar geçerli olacak şekilde düzenlenebilir. Bir OAE'nin düzenlenmesinden önce, Depolama Şirketi, OAE'nin düzenlenmesi sonucunda ortaya çıkabilecek olumsuz etkileri en aza indirmek üzere tüm makul önlemleri almaya çalışır.

10.4 Depolama Şirketi'nin, Depolama Tesisi'nin güvenli çalışmasını tehdit eden koşulları gidermek amacıyla fiili gaz enjeksiyon ve geri üretimleri ayarlamak üzere gerekli olabilecek işlemleri yapma hakkı hiçbir şekilde kısıtlanamaz. Böyle durumlarda, tüm Hizmet Alan'lar Depolama Şirketi ile işbirliği içinde olmakla yükümlüdürler. Her ne koşulda olursa olsun, Enjeksiyon Dönemi'nde enjeksiyon talep eden Hizmet Alan'a geri üretim, Geri Üretim Dönemi'nde geri üretim talep eden Hizmet Alan'a enjeksiyon yönünde OAE düzenlenemez.

10.5 Durum Raporları, Bildirimler ve Tazminatlar

10.5.1 Depolama Şirketi, EBT, telefon, faks ya da e-posta yoluyla mümkün olan en kısa sürede OAE bildirimini Hizmet Alan'a gönderir. Bildirim; OAE'nin başlayacağı tarih ve saati, OAE'nin yürürlükte kalacağı süreyi, Hizmet Alan'ın yapması gereken işlemleri, OAE'nin düzenlenme nedenini ve ayrıca düzenlenmesi için dayanak hazırlayan işletim değişkenleri ve duruma göre gerekli olabilecek diğer her türlü bilgiyi içerecektir. Normal koşullarda bildirim, OAE'nin geçerli olacağı Gün'den bir önceki Gün'de saat 10:00'da düzenlenecek ve Hizmet Alan'lara gönderilecektir. OAE normal koşullarda bildirim yapıldığı Gün'ü takip eden bir sonraki Gün saat 08.00'da geçerlilik kazanır. İşletim koşullarının gerektirmesi durumunda, üç saat süreli ya da daha kısa süreli bir bildirim verilebilir. Bu bildirim, Hizmet Alan tarafından programları ibraz etmek ya da teyit etmek amacıyla görevlendirilen kişi ve/veya herhangi bir yetkilisine sunulur.

10.5.2 Depolama Şirketi, Gün'ün başlangıcından, Depolama Şirketi'nin Hizmet Alan'lara OAE'nin geçersiz olduğunu bildirmesine kadar, EBT'de OAE ve OAE'nin düzenlenme sebeplerini yayımlar ve güncellenmiş bilgiler verir. OAE'nin geçerliliğinin sona ermesinden sonraki 30 gün içinde, Depolama Şirketi EBT'de OAE'nin düzenlenmesini ve sona erdirilmesine ilişkin açıklayıcı bir rapor yayımlar.

10.5.3 Depolama Şirketi'nin, Hizmet Alan'ın müşterilerine herhangi bir OAE hakkında bilgi verme sorumluluğu yoktur. Kendisine bir OAE bildirimi yapılmasına rağmen buna uymayan Hizmet Alan'lar, bu sebeple Depolama Şirketi nezdinde doğacak tüm doğrudan ve dolaylı zararlar ile Depolama Şirketi'ne karşı yöneltilecek her türlü dava sonucu oluşacak ödemeleri tazmin eder. Ancak Depolama Şirketi'nin kastı veya ağır kusuru sonucunda ortaya çıkan zarar, ziyan, hak talebi, dava, eylem ya da hukuki muameleler bu durumun dışındadır.

10.5.4 Hizmet Alan, kısıtlama ve/veya OAE dolayısı ile karşılanamayan talepleri doğrultusunda tazminat talep edemez. Depolama Şirketi bu durumda oluşacak talep

sapmalarını daha sonra yapacağı program revizyonları ile gidermeye veya en aza indirmeye çalışır.

11. KALİTE

11.1 İşbu KUE kapsamında Depolama hizmeti için alınacak gaz ticari değere sahip olacak ve ŞİD'de yer alan kalite şartlarına haiz olacaktır. ŞİD'de kalite şartları değiştiğinde işbu KUE'deki kalite şartları da aynı şekilde değişmiş sayılır. Depolama Şirketi ŞİD'de belirtilen kalite şartlarına uymayan gazı kabul etmeme hakkına sahiptir.

11.2 Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alana ya da Hizmet Alan hesabına teslim edilen gaz, ŞİD'de yer alan kalite şartlarına uygun olmalıdır.

11.3 Ölçüm İstasyonu'nda günlük olarak tespit edilen kalite kontrol endekslerine göre bir Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi verilir. Bu belge Depolama Şirketi'nin temsilcisi ve Hizmet Alanların namına İletim Şirketi'nin yetkili temsilcileri tarafından imzalanır. Hizmet Alan'ların kayıt esnasında temsilci bulundurma hakları mevcuttur.

11.4 Verilen Doğal Gaz için Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi, teslimatın ertesi günü verilir. İş Günleri dışında verilen Doğal Gaz ile alakalı Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi teslim tarihini takip eden ilk İş Günü'nde verilir.

12. ÖLÇÜM ve TESTLER

12.1 Sayaçların Okunması

Sayaçların, Depolama Şirketi ve İletim Şirketi personeli tarafından birlikte okunması esastır. Sayaç okuma süreleri taraflarca kararlaştırılır. Ancak İletim Şirketi temsilcisinin okuma sırasında hazır bulunmaması durumunda sayaç okuma Depolama Şirketi tarafından yapılır ve ölçüm sisteminde bir arıza söz konusu değil ise sayaçların hafızasında bulunan miktarlar geçerli olur. Ayrıca Hizmet Alan'ların sayaç okumalarında hazır bulunma hakları mevcuttur.

12.2 Doğal Gaz Miktarının Belirlenmesi

12.2.1 Doğal Gaz miktarı ISO 5167 standardına uygun olarak Depolama Şirketi tarafından ölçülecektir. Doğal Gaz miktarını ölçen teçhizatın bütün parçalarının periyodik kalibrasyonu, ulusal veya uluslararası standartlara ve yönetmeliklere uygun olarak yapılır. Bu işlem sırasında da İletim Şirketi'nin yetkili personeli hazır bulunur ve taraflar bu amaçla bir protokol tanzim eder

12.2.2 Taraflar teçhizatın periyodik kalibrasyon dışında da kalibre edilmesini talep edebilir. Ancak bu kalibrasyon sırasında herhangi bir hata tespit edilmediği takdirde, kalibrasyonun yapılmasını talep eden taraf, bu işle ilgili giderleri üstlenir.

12.2.3 Doğal Gaz miktarının ölçülmesi için, Ölçüm İstasyonu'nda paralel ölçüm hatları kurulacak ve bu hatlar üzerine hem ticari hem de kontrol amaçlı ölçü aletleri ve akış

bilgisayarları teçhiz edilir. Ölçüm hattı mutlaka yedekli olacak ve akışa bağlı otomatik geçişe müsait olur.

12.2.4 Sayaç Borusu: Bir sayaç borusunu veya bir diyaframın levhasını monte etmeden önce, İletim Şirketi'nin ve Depolama Şirketi'nin temsilcileri, sayaç borusunun iç çapını "D" ve diyafram levhasındaki diyaframın çapını "d" ölçerler ve sayaç borusu ile diyafram levhasının özelliklerini kontrol ederler. Bu ölçümlerin kontrol neticeleri ilgili Taraflarca imzalanacak bir rapora kaydedilir. Bir ticari sayacı ve/veya kontrol sayacını faaliyete geçirmeden önce, İletim Şirketi ve Depolama Şirketi temsilcileri işbu DHS'de belirtilen talimatlara göre muayene yaparlar.

12.2.5 Ticari Sayaçlar ve Kontrol Sayaçları: Ticari ve kontrol ölçü aletleri sayaç borusu üzerindeki orifis levhasına bağlanır. Bu yapılırken, kontrol ölçüm teçhizatının ticari ölçü aletlerinin çalışmasını engellememesine dikkat edilir. Ticari ölçüm cihazları ve kontrol ölçüm cihazlarının açıkça ayırt edilmesi maksadıyla numaralarla etiketleme yapılır. Ticari ölçüm cihazlarınca verilen değerler Depolanan Doğal Gaz Miktarı'nın tespit edilmesinde kullanılır. Kontrol ölçüm cihazlarından alınan değerler ise ticari ölçüm cihazlarının değerleriyle karşılaştırmada kullanılır. Ticari sayaçlarla kontrol sayaçlarından gün içinde alınan değerler, ertesi gün, günde bir kereden az olmamak üzere karşılaştırılır. Ticari sayaçlar ve kontrol sayaçlarının karşılaştırılması ve gerektiğinde yedek hattın devreye alınması ile ilgili metotlar ve yapılacak işlemler İletim Şirketi ve Depolama Şirketi'nin mutabakatı ile belirlenir.

12.2.6 Ölçüm Sıhhati Aralığı: Ölçme cihazlarının, bilgisayar teçhizatının ve aparatlarının kabul edilebilir ölçüm hataları, cihazların imalatçıları tarafından garanti edilmiş olan doğruluk toleranslarına uygun olur. Testler sırasında bulunacak hatalar aşağıda belirtilen değerleri aşmaz.

Ticari Ölçü Cihazları ve Kontrol Ölçü Cihazları için;

Basınç Farkı: $\pm \% 0,25$

Basınç: $\pm \% 0,25$

Sıcaklık: $\pm 0,5$ oC

Üst Isıl Değeri: $\pm \% 0,25$

Standart Şartlarda Yoğunluk: $\pm \% 0,2$

Çalışma Şartları Altında Yoğunluk $\pm \% 0,2$

Akış Bilgisayar Hatası $\pm \% 0,05$

12.2.7 Orifis Sayaç Sistemlerinin Muayeneleri ve Testleri

12.2.7.1 Sayaç borularının, orifis levhalarının ve basınç değişikliklerini hisseden aletlerin, boru hatlarının gözle muayenesi, yılda bir kere, Depolama Hizmet Sözleşmesinde bulunan koşullar uyarınca yapılır.

12.2.7.2 Ticari ve kontrol sayaçlarının kontrolleri, uluslararası standart ve metotlara göre ayda bir kereden daha az olmamak üzere yapılır.

12.2.7.3 Kalibrasyon testlerinde kabul edilebilen limitlerin Madde 12.2.6 üzerinde bulunan bir farklılık görülmesi halinde, Depolama Şirketi ölçme aletleri ve cihazlarındaki teknik kusurların giderilmesinden ve bunların yeniden ayarlanmasından sorumlu olur. Ölçme aletleri ve cihazlarındaki bu kusurların giderilmesinin mümkün olmaması halinde, bunlar yenileriyle değiştirilir.

12.2.7.4 Muayene ve kalibrasyonlar İletim Şirketi temsilcilerinin huzurunda Depolama Şirketi tarafından yapılır. Hizmet Alan temsilcileri muayene ve kalibrasyonlar esnasında hazır bulunma hakkına sahiptir, fakat usulüne göre davet edilen Hizmet Alan temsilcisinin katılmaması kalibrasyonun gerçekleştirilmesini engellemez.

12.2.7.5 Yapılan testte, kalibrasyon ve/veya muayene sonuçları, bulunan hatalar, takip edilen adımlar, Depolama Şirketi ve İletim Şirketi temsilcileri tarafından imzalanacak bir raporda belirtilir. Ölçüm aletlerinden herhangi birindeki değerlerde bir hata tespit edilmesi halinde, bu ölçüm cihazının değerleri, hatanın mevcut olduğu sürenin hepsini kapsayacak şekilde düzeltilecek ve bu sürenin başlangıcı olarak, hatanın meydana geldiği zaman, bu sürenin sonu olarak da hatanın düzeltildiği veya ölçümün yedek sayaç borusuna aktarıldığı zaman kabul edilecektir. Düzeltmeler hata giderilecek şekilde yapılır.

12.2.7.6 Depolama Şirketi, en kısa zamanda ticari sayaçların ve kontrol sayaçlarının kalibrasyonunu yapma isteğini İletim Şirketi'nin temsilcilerine bildirilir. Yapılan kalibrasyonlar İletim Şirketi ile Depolama Şirketi temsilcileri arasında imzalanacak bir raporda düzenlenir.

12.2.7.7 Testlere ilave olarak, masrafları Depolama Şirketi'ne ait olmak üzere, orifis sayaç sisteminin hassas ölçümleri yılda bir kez yetkili bir kurum tarafından yapılacak ve bir rapor ile belgelenir. Bu raporun sureti İletim Şirketi ve Hizmet Alan'lara verilir.

12.2.8 Değerlerde Hatalar ve Sapmalar

12.2.8.1 Madde 12.2.7'de belirtildiği şekilde sayaç borularından birisinde bulunan ölçme cihazlarından birisinin testi sırasında Madde 12.2.6'da belirtilen kabul edilebilir limitlerin üzerinde bir hata bulunması halinde, bu ölçme cihazını derhal ayarlamak gerekir. Ölçme cihazının ayarlanması suretiyle okuma hatalarının derhal düzeltilmemesi halinde, sayaç borusu sökülmeli ve kendi ölçü aletleri ile birlikte yedek sayaç borusu takılır. Ölçme cihazlarından birinde bir ölçüm hatası tespit edildiğinde yapılacak düzeltmeler, hatanın mevcut olduğu sürenin tamamını kapsayacak şekilde yapılır ve bu maksatla bu sürenin başlangıcı olarak hatanın vuku bulduğu zaman ve bitişi olarak da hatanın düzeltildiği veya ölçümlerin yedek sayaç borusuna aktarıldığı zaman kabul edilir. Düzeltmeler hata giderilecek şekilde yapılır.

12.2.8.2 Hatanın vuku buluş zamanı tespit edilemezse, veya bu zaman üzerinde taraflar mutabakata varamazlarsa, o takdirde (yani değer hatasının giderilmesi) bu düzeltme, Madde

12.2.7’de belirtilen son kalibrasyon veya test tarihinden başlayarak (her halükarda Depolama yılından geriye gidilmemek üzere), hatanın düzeltildiği veya ölçümün yedek sayaç borusuna aktarıldığı tarihe kadar geçen sürenin yarısına eşit bir süreyi kapsayacak şekilde yapılır.

12.2.9 Doğal Gaz Miktar Ölçümleri

Orifis levhasına uygulanan mühendislik hesaplarının yapılması ve sayaç boruları içinden geçen gaz miktarının hesaplanması için ISO 5167’de tarif edilen tekniklerden istifade edilecektir. ISO 5167’de bahsi geçen sıkıştırılabilirlik katsayısı AGA-8 standardına göre hesaplanır. Gaz miktarı hakkındaki bilgisayar listeleri, grafik ve raporlar İletim Şirketi ve Depolama Şirketi temsilcileri tarafından imzalanır. Miktarlara ait bilgisayar kayıtları ve/veya hesaplama sonuçları Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi’ne kaydedilir.

12.3 Kayıtların Saklanması

Ölçüm teçhizatına ilişkin tüm test verileri, grafikler, Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi ve diğer benzer kayıtları en az 5 (beş) yıl süre ile saklanır.

13. İNTERNET SİTESİ

13.1. Depolama Şirketi, Hizmet Alanlar ve potansiyel Hizmet Alan’lar da dahil olmak üzere, herhangi bir tarafça kullanılmak üzere, Elektronik Bülten Tablosunu da ihtiva eden, İnternet Sitesi kurar.

13.2. Elektronik Bülten Tablosunda yayımlanacak bilgiler Hizmet Alanlar tarafından şifre ile erişilir.

13.3 İnternet Sitesi yoluyla yayımlanacak bilgiler aşağıdakileri kapsar:

- i. KUE,
- ii. Depolama Tesisinin lisans kapsamındaki teknik özelliklerinin en güncel hali,
- iii. Bir sonraki Depolama Yılı için Kapasite İlanı,
- iv. Atıl Kapasite ilanları,
- v. Kapasite Talep Başvuru Formu,
- vi. KUE değişiklik önerileri formu,
- vii. Depolama Hizmet Sözleşmesi örneği,
- viii. KUE’ye göre yayımlanması gereken diğer bilgi ve belgeler.

13.4²⁸ EBT’de yayımlanacak bilgiler aşağıdakileri kapsar:

- i. Hizmet Alan Bazında Rezerve edilen Depolama Kapasitesi
- ii. Günlük kapasiteler (Enjeksiyon veya Geri Üretim),

²⁸ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

- iii. Günlük Atıl Enjeksiyon veya Geri Üretim Kapasite Miktarı
- iv. G-1 Günü için depolarda her bir Hizmet Alan'a ait Depolanan Doğal Gaz Miktarı,
- v. G-1 Günü için gerçekleşen tahsisatlar,
- vi. G-2 günü için depolardaki toplam envanter.
- vii. G-1 Günü için gaz kalorifik değeri,
- viii. OAE'ler,
- ix. Bakım Programı bilgileri
- x. Kısıtlama ve Kesinti Bildirimleri
- xi. Hizmet Alanlar için gerekli diğer bilgiler.

14. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER

Depolama Şirketi'ne ödenecek meblağlar, işbu Madde 14 ile uyumlu olarak faturalandırılır ve ödenir.

14.1 DHS Kapsamındaki Standart Hizmete İlişkin Ücretlendirme Kalemleri

İşbu maddede geçen bedeller hesaplanırken ilgili hizmetleri vermek için yapılan yatırımlar, işletme maliyetleri, Dahili Kullanım Gazı ve Yastık Gazından kaynaklanan maliyetler gibi sadece depolama faaliyetiyle ilgili giderler ve makul getiri dikkate alınır. Belirtilen maliyet unsurlarından hareketle hesaplanacak bedeller, eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesi ve üçüncü tarafların erişimini engelleyecek nitelikte olmaması şartı kapsamında uygulanır. Depolama bedelleri kapasite tahsisat dönemi başlamadan önce Depolama Şirketinin internet sitesinde yayımlanır.

14.1.1²⁹ Kapasite Ücreti

Kapasite ücreti aylık bazda 12 taksit halinde ödenir. Aylık kapasite ücreti, ilgili ay için geçerli olan Kapasite Bedeli ile DHS'de yer alan SDK'nın çarpımıyla bulunan tutarın 1/12'sidir ve Hizmet Alanın, SDK'yı kullanıp kullanmadığına bakılmaksızın her ayın başında peşin ödenir. Aylık kapasite ücreti ilgili ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde fatura edilir.

Depolama yılı başlamadan tahsis edilen atıl kapasite kapsamında yapılacak kapasite ücreti ödemeleri için bu bendin birinci paragrafındaki hükümler geçerlidir. "Ancak, Depolama Yılı içerisinde Atıl Kapasite talebi kabul edilen Hizmet Alanlar, Depolama Dönemi başından itibaren birikmiş olan kapasite ücretini DHS imzalanan ayda geçerli olan Kapasite Bedeli üzerinden defaten öder, kalan kapasite ücretini ise aylık taksitlerle ödemeye devam eder.

14.1.2 Enjeksiyon Ücreti

²⁹ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Enjeksiyon ücreti, aylık bazda Hizmet Alan'ın enjeksiyon miktarı ile ilgili ayda geçerli olan Enjeksiyon Bedeli'nin çarpımıyla aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır. Enjeksiyon ücreti takip eden ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde Depolama Şirketi tarafından fatura edilir.

$$E\ddot{U} = AEM \times EB$$

EÜ: Enjeksiyon Ücreti
EB: Enjeksiyon Bedeli (Türk Lirası/Sm³ üzerinden hesaplanacaktır)
AEM: Aylık Enjeksiyon Miktarı

14.1.3³⁰ Geri Üretim Ücreti

Geri üretim ücreti, Hizmet Alanın geri üretim miktarı ile ilgili ayda geçerli olan Geri Üretim Bedelinin çarpımıyla aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır. Geri üretim ücreti takip eden ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde Depolama Şirketi tarafından fatura edilir.

GÜÜ: AGÜM x GÜB
GÜÜ: Geri Üretim Ücreti
GÜB: Geri Üretim Bedeli (Türk Lirası/Sm³ üzerinden hesaplanacaktır)
AGÜM: Aylık Gen Üretim Miktarı

14.1.4 Gaz Takas Ücreti

İşbu KUE madde 7.3 hükümleri çerçevesinde Gaz Takas işlemi yapılması durumunda, Takas olarak gerçekleşen enjeksiyon ya da geri üretim miktarlarına uygulanacak bedeller kapasite tahsisat dönemi başlamadan önce Depolama Şirketinin internet sitesinde yayımlanır.

14.2³¹ Hizmet Kesintisi Ücreti

Depolama Şirketinin KUE uyarınca vermesi gereken hizmetlerin aksatılması veya verilememesi durumunda, hizmetin aksayan veya verilemeyen kısmı için depolama şirketi tarafından ilgili Hizmet Alanlara hizmet kesintisi ücreti ödenir. Hizmet kesintisi ücreti, ilgili ayda hizmet kesintisine tabi miktar ile ilgili ay için geçerli olan Hizmet Kesintisi Bedeli'nin çarpımıyla takip eden ayın ilk gününde hesaplanır.

Ancak enjeksiyon dönemlerinde Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki basıncının gün içerisinde verilecek hizmetin aksamasına sebep olacak şekilde 50 bar (g) nin altında kalması durumunda Depolama Şirketi'nin enjeksiyona devam edip etmeme hakkı saklı kalmak kaydıyla, gün sonu tahsisatların düşük kalması halinde Depolama Şirketi, Hizmet Alanlara

³⁰ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³¹ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Hizmet Kesinti Ücreti ödemez.

14.3 Fatura İçeriği

Her bir faturada aşağıdaki hususlar belirtilir.

- i. Hizmet Alan'ın kimliği,
- ii. Fatura'nın kapsadığı zaman aralığı,
- iii. Madde 14.1'de belirtilen ücretler,
- iv. Madde 14.2'de belirtilen hizmet kesintisi ücreti,
- v. Faturanın teşhis edileceği referans numara,
- vi. Türk Ticaret Kanunu (TTK) ve Vergi Usul Kanunu (VUK) hükümleri gereği bulunması gereken bilgiler.

Depolama Şirketi Hizmet Alan'lara fatura ile birlikte ücretlendirmeye esas detaylı hesap cetvelini de ek olarak gönderir. Madde 14.2 çerçevesinde hesaplanacak olan hizmet kesintisi ücreti, Madde 14.1 kapsamında hesaplanacak tutarından mahsup edilebilir.

14.4 Ödemeler

14.4.1 Depolama Şirketi'nin faturayı, fatura tarihinden itibaren 10 gün içerisinde Hizmet Alan'a ulaştırması esastır. Hizmet Alan, Depolama Şirketi tarafından düzenlenen faturada belirtilen toplam tutarı, fatura tarihinden başlayarak 18 (onsekiz) Gün içerisinde (Son ödeme tarihinin resmi tatil gününe denk gelmesi halinde resmi tatil gününü takip eden ilk İş Günü) Depolama Şirketi'ne öder.

14.4.2 İşbu KUE kapsamında Türk Lirası cinsinden hesaplanacak tutarlar Depolama Şirketi'nin DHS'de yer alan banka hesap numarasına yatırılır.

14.4.3 İşbu KUE gereği ödenecek meblağlar, herhangi bir kısıtlama, kayıt veya şarttan bağımsız ve serbesttir. Hizmet Alan, telafi, mukabil talep veya herhangi bir ad altında, ödenmesi gereken meblağdan kesinti yapamaz. Hizmet Alan'ın faturasının ödeme işlemlerini yürüten kuruluşlarca söz konusu meblağdan herhangi bir kesinti yapılamaz.

14.5 Vergiler

14.5.1 Fatura, faturayı oluşturan tüm mal ve hizmet kalemlerine ilişkin olarak ilgili faturalarda gösterilmesi gereken yürürlükteki tüm vergileri içerir.

14.5.2 Yürürlükteki yasalar farklı bir uygulamayı gerektirmediği sürece, işbu KUE gereği ödenecek olan faturaya bağlı meblağlar, vergiye ilişkin herhangi bir kesinti veya kısıtlama yapılmadan Depolama Şirketi'ne ödenir.

14.5.3 İşbu KUE kapsamında imzalanacak DHS'den doğacak tüm vergi, resim ve harçlar Hizmet Alan tarafından ödenir.

14.6 Ödenmeyen Faturalar

14.6.1 Hizmet Alan'ın borcunu Madde 14.4'te belirtilen vade tarihinde ödememesi durumunda, vadesi geçmiş borç için gecikme faizi uygulanır. Faiz meblağı, vade tarihinden ödemenin ulaştığı tarihe kadar geçen süre için 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. Maddesinin 1. Fıkrasında belirtilen faiz oranı üzerinden adı geçen Kanunda öngörülen usul çerçevesinde hesaplanır.

14.6.2 Hizmet Alan'ın, fatura vade tarihinden itibaren 30 (otuz) Gün içinde ödeme yapmaması durumunda, Depolama Şirketi tarafından, söz konusu 30 (otuz) günlük sürenin dolmasını müteakip, 21 (yirmi bir) günlük bir ihbar süresi başlar. Bu süre boyunca, ilgili DHS gereğince Depolama Şirketi'nin Hizmet Alan'a olan tüm yükümlülükleri ve hizmetler askıya alınabilir. Askıya alma sürecine ilişkin Hizmet Alan'lar nezdinde ve üçüncü şahıslar nezdinde oluşabilecek doğrudan ve dolaylı zararlardan Depolama Şirketi sorumlu olmaz.

14.6.3 Hizmet Alan'ın, Madde 14.6.2'de belirtilen ihbarla talep edilen ana para ve faizi ödememesi halinde Depolama Şirketi, Hizmet Alan'ın DHS'sini Madde 3.6.2'ye göre derhal feshetme ve kati teminatı irad kaydetme hakkına sahip olur. Bu fesih sebebi ile Hizmet Alan Depolama Şirketi'ne karşı herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

14.7 Uyuşmazlıklar

14.7.1 Hizmet Alan'ın ödeyeceği herhangi bir fatura meblağının hesaplanışına veya bu fatura meblağının ödenip ödenmeyeceğine ilişkin herhangi bir sorun veya uyuşmazlık olması durumunda, Hizmet Alan, Depolama Şirketini bu sorun veya uyuşmazlıktan haberdar edecek ve söz konusu sorun veya uyuşmazlığa neden olan faturanın Hizmet Alan'a ulaşmasını müteakip 8 (sekiz) Gün içinde fatura meblağı üzerinde neden uyuşmazlık olduğunu detaylı olarak itirazları ile birlikte Depolama Şirketi'ne bildirecektir. Ancak her halükarda Hizmet Alan, uyuşmazlığa konu olan fatura bedelini tam ve eksiksiz olarak İşbu Bölüm 14'te belirtilen hükümlere uygun olarak ödeyecektir.

14.7.2 Uyuşmazlığın çözümünden sonra, Hizmet Alan veya Depolama Şirketi'ne herhangi bir borç veya alacak doğması halinde, bu tutar yeni bir fatura ile karşı tarafa gönderilir. Söz konusu fatura, taraflarca tebliğ alınmasını müteakip 7 (yedi) İş Günü içerisinde ödenir.

14.7.3 Depolama Şirketinin fiyat uygulamalarıyla eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesini ihlal etmesi veya üçüncü tarafların erişimini engellemesi durumunda Kurum gerekli tedbirleri alır.

15. MÜCBİR SEBEP

15.1 Mücbir Sebep Sayılacak Haller

15.1.1 Mücbir sebep, olaydan etkilenen tarafın kusuru bulunmaksızın gerçekleşip, gerekli her türlü özenin gösterilmesine rağmen etkilenen taraflarca öngörülemeyen, önlenemeyen ve etkilenen tarafın işbu KUE'den kaynaklanan mükellefiyetlerinin ifasını kısmen ya da tamamen imkansız kılan herhangi bir olay ya da durum anlamındadır. Para borcunun ödenmesine ilişkin edimlerde mücbir sebep hallerine dayanılmaz.

15.1.2 15.1.1 bendinde öngörülen koşullara tabi olmak kaydı ile aşağıdaki hallerle sınırlı kalmaksızın mücbir sebep,

- i. Nükleer radyasyon veya kirlenme, deprem, sel, yıldırım, toprak kayması gibi tabii afetler ve salgın hastalıklar,
- ii. Savaş, terörist eylemler ve korsanlık,
- iii. Depolama Tesisi'ne yönelik herhangi bir sivil veya askeri merciin hareket veya önlemleri, ambargolar,
- iv. Depolama Tesisi'nin işleyişine etki edebilecek herhangi bir yasal şart, yargı kararı, hükümet kararları, yetkili makam ve mercilerin kararları ile önlemleri veya kısıtlamaları,
- v. Depolama Tesisi'nde yangın, patlama, sabotaj, normal işletim koşulları dışında meydana gelebilecek gaz veya sıvı kaçakları,
- vi. Depolama Tesisi'nde yer alan grev, lokavt,
- vii. Depolama Tesisi'nde elektrik kesintisi,
- viii. Arkeolojik veya tarihi bulgular,
- ix. Depolama Tesisi'nde kapasiteyi etkileyen acil bakım onarım gerekmesi,

durumlarını içerir.

15.2 Mücbir sebepten etkilenen tarafların işbu KUE ve DHS'deki yükümlülüklerini mücbir sebep nedeniyle tamamen veya kısmen yerine getiremez hale gelmeleri durumunda, tarafların yükümlülükleri mücbir sebep ortadan kalkıncaya kadar askıya alınır.

15.3 Mücbir Sebep, Tarafların KUE gereği herhangi bir ihbarda bulunma sorumluluğu veya yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

15.4 Mücbir sebeplerden dolayı oluşan hizmet kesintileri için Depolama Şirketi herhangi bir tazminat ödemez.

15.5 Mücbir sebepten etkilenen taraf, durum hakkında İnternet Sitesi, telefon, faks ya da e-posta yoluyla mümkün olan en kısa sürede diğer tarafları haberdar eder. En geç takip eden İş Günü yazılı olarak diğer tarafları bilgilendirir. Etkilenen taraf, mücbir sebep halinin tüm detayları, tahmin edilen etkileri, muhtemel kapsamı ve askıya alma süresi, mücbir sebep olayının aşılması için neler yapılabileceği ve normal iş düzenine nasıl döneleceği hususlarında

diğer tarafa bildirimde bulunur. Bu bildirim ile belirlenen muhtemel askıya alma süresi ve mücbir sebebin kapsamı bağlayıcı ve yükümlendirici olmayıp bilgilendirme amaçlıdır.

15.6 Taraflar bu bildirimleri dikkate alarak normal çalışma düzenine dönecek tahmini tarihi belirler ve bu tarih mücbir sebep süresince güncellenir.

15.7 Taraflar bir mücbir sebep halinin cereyan etmesinden sonra, yeniden normal çalışma düzenine dönebilmek için makul olan tüm tedbirleri alacak ve mücbir sebep durumunun etkilerinin en kısa sürede üstesinden gelmek için, gerekli çabayı gösterir.

15.8 Mücbir Sebep İhtilafı: Mücbir sebepten etkilenmeyen taraf, diğer tarafın bildirdiği olayın, bir mücbir sebep olayı olmadığı itirazında bulunursa yazılı ihbarı aldıktan sonra 10 (on) İş Günü içinde bu itirazını etkilenen tarafa yazılı olarak bildirecek ve bildirmediği takdirde itiraz hakkından feragat etmiş sayılacaktır. Etkilenmeyen taraf etkilenen tarafa yukarıda belirtildiği gibi usulünce ihbarda bulunursa taraflar, ihtilafı 30 (otuz) gün içinde çözüme kavuşturmak amacıyla iyi niyetle müzakerelere başlayacaktır. Tarafların müzakere ile uyuşmazlığı çözümlenememesi durumunda anlaşmazlık işbu KUE'nin Bölüm 17'de belirtilen uyuşmazlığın çözümü prosedürüne göre çözülür.

16. PLANLI BAKIMLAR

16.1 Bakım Planlaması

16.1.1 Hizmet Alan, Depolama Şirketi'nin gerçekleştireceği planlı bakımların hazırlığı, programlanması ve yürütümü için istenen bilgileri mümkün olan en kısa sürede Depolama Şirketi'ne verir.

16.1.2 Depolama Şirketi her Depolama Yılı için hazırladığı bakım programını ilgili Depolama Yılı öncesinde Hizmet Alan'a bildirir. Bakım programında, programlı bakımdan etkilenecek olan hizmetler ve mümkünse bakım süresi belirtilir.

16.2 Bakım Takvimi

16.2.1 Depolama Şirketi, Depolama Yılı'nın bakım planlarını önceki Depolama Yılı'nın Mart ve Ekim aylarında Hizmet Alanlar ile istişare ederek belirler.

16.2.2 Depolama Şirketi her Depolama Yılı'nın bakım programını, önceki Depolama Yılı'nın 1 Şubat tarihine kadar EBT'de ilan eder.

16.2.3 Depolama Şirketi, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alan'lara en az 15 (on beş) Gün önceden bildirmek koşulu ile bakım programındaki içeriği, dönemleri, tarihleri, bakım süresini değiştirebilir.

16.3 Programlı bakım veya mücbir sebep sonucu ortaya çıkan bir bakım nedeniyle Depolama Tesisi'nin hizmet kapasitesinin azalması halinde, Depolama Şirketi'nin KUE ve DHS'ye göre gazı enjekte etme, rezervuarlarda bulundurma ve geri üretim yükümlülükleri aynı ölçüde ortadan kalkar. Depolama Şirketi bakım nedeniyle yapılan hizmetlerdeki azaltmayı, bakımdan doğrudan etkilenen Hizmet Alan'lar açısından adil, açık (ilgili gizlilik yükümlülüklerine tabi olarak) ve ayrımcılığa gitmeden gerçekleştirir.

16.4 Bakım Süresi Bir Depolama Yılı içindeki programlı bakım sürelerinin toplamı, azami 30 (otuz) gündür. TPAO, programlı bakım günlerinin Enjeksiyon Hazırlık Dönemi ve Geri Üretim Hazırlık Dönemine denk gelmesi için gerekli çabayı gösterir.

16.5 TPAO, programlı bakıma ilaveten, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alanlara mümkün olan en kısa sürede bildirmek koşulu ile Depolama Tesisinin işleyişi için gerekli görülen programlanmamış bakım yapma hakkına sahiptir ve bu konuda Hizmet Alanlar bilgilendirilir.

16.6 Hizmet Alan'ın kapasite rezervasyonuna ilişkin ödeme yükümlülükleri bakım süresince devam eder.

17. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ ve DEPOLAMA HİZMET SÖZLEŞMESİNİN FESHİ

17.1³² KUE'nin uygulanmasından doğan,

i) Kapasite, Program ve Tahsisatlar

ii) Kısıtlama ve Kesinti, OAE

hususlarında, Depolama Şirketi ve Hizmet Alan arasında çıkacak ihtilaflar EPDK tarafından çözüme kavuşturulur ve Kurul'un alacağı karar taraflar arasında bağlayıcıdır. Kurul Kararlarına karşı yargı yolu açıktır.

17.2 İşbu KUE'nin 17.1 Maddesinde belirtilenler dışındaki hususlarda işbu KUE ve DHS'den doğabilecek uyuşmazlıkların çözüm prosedürü DHS'de düzenlenir.

17.3 İhtilaf vukuunda TPAO'nun kayıtları, tanzim olunan zabıt ve tutanaklar, keşide edilen faturalar taraflar için kesin delil teşkil edecektir.

18. DHS'İN FESHİ DURUMUNDA UYGULANACAK HÜKÜMLER

18.1 DHS'nin feshi durumunda, TPAO ve DHS'si feshedilen Hizmet Alan bir araya gelerek fesih tarihi itibari ile ilgili Hizmet Alan'ın Depolama Tesisi'nde varolan gazının en kısa sürede Tesisten çekilmesini temin eden bir geri üretim programı hazırlarlar. TPAO, DHS'si feshedilen Hizmet Alan'a, programın öngördüğü biçimde kalan gazını teslim eder.

³² 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

18.2 TPAO ve DHS'si feshedilen Hizmet Alan, kalan gazın geri üretim programı üzerinde anlaşamazlar ise, TPAO söz konusu miktarı DHS'si feshedilen Hizmet Alana en kısa süre içinde teslim edecek şekilde bir program hazırlar.

18.3 DHS'si feshedilen Hizmet Alan tesisdeki işletim koşulları ya da mücbir sebep halleri saklı kalmak kaydı ile TPAO'nun hazırladığı geri üretim programına uygun hareket etmez ve kalan gazı zamanında çekemez ise, TPAO kalan gaz için aşağıdaki haklara sahip olur:

18.3.1 Söz konusu miktarın tasarruf hakkı, her türlü def'i ve itirazdan arı olarak, TPAO'ya geçer. TPAO, söz konusu miktardaki gazı, DHS'ye ekleyeceği ilgili hükme istinaden, Hizmet alanın nam ve hesabına satma hakkına sahip olur.

18.3.2 Tasarruf hakkının TPAO'ya geçtiği güne kadar doğal gazın depolanması ve süresi içinde geri üretilmemesi nedeniyle doğan mali yükümlülükler, bu satış bedelinden tahsil edilir.

18.3.3 Satış bedeli toplamının Madde 18.3.2 belirtilen mali yükümlülükleri karşılamaması durumunda; karşılanmayan tutar Hizmet Alanın DHS imzalanması esnasında sunduğu kesin teminat mektubunun nakde çevrilmesi yoluyla tahsil edilir.

18.3.4 Satış bedelinden anılan kesintilerin yapılması sonucu bakiye kalması durumunda kalan bakiye Hizmet Alana verilir.

18.3.5 TPAO söz konusu gazı satmaması veya satamaması halinde iletim şirketi ile koordineli olarak söz konusu gazı hizmet alan nam ve hesabına iletim şebekesine verme, sevkiyatına karar verme ve kesin teminat mektubunu nakte çevirmek suretiyle bakiye masraflarını tahsil etmek hakkına sahiptir.

18.3.6 Yukarıdaki bentlerde yer alan işlemlere ek olarak, TPAO nezdinde oluşabilecek diğer zararlar Hizmet Alan tarafından tazmin edilir ve elde edilen gelir, masraflardüşürüldükten sonra TPAO tarafından DHS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir.

18.4 DHS'si feshedilen Hizmet Alanın depolama tesisinde kalan gazını geri üretmesi için tanınan süre tesis işletim koşulları ve mücbir sebep halleri nedeniyle geri üretim yapılamayan her gün için bir gün uzatılır.

18.5 DHS'si feshedilen Hizmet Alanın tuttuğu depolanan gaza ilişkin kayıtlar ile TPAO tuttuğu kayıtlar arasında bir fark varsa TPAO'nun kayıtları esas alınır ve müteakip işlemler bu kayıtlar üzerinden yapılır. Taraflar, DHS'nin feshinden itibaren 15 gün içerisinde uzlaşma yoluna gider, tarafların bu süre içerisinde anlaşamaması durumunda Madde 17.2 "Uyuşmazlıkların Çözümü" hükümleri uygulanır.

19. GİZLİLİK

19.1 Gizli Bilgi

“Gizli bilgi” tabiri, KUE ve DHS süresince Depolama Şirketi açısından elde ettiği Hizmet Alan’a ait ticari bilgi ve belgeleri, Hizmet Alan açısından elde ettiği Depolama Şirketi’ne veya diğer bir Hizmet Alan’a ait ticari bilgi ve belgeleri ifade eder. Kamuya ait, kamu tarafından zaten bilinen, KUE gereği Depolama Şirketi’nin İnternet Sitesi’nde yayımladığı bilgiler gizli bilgi değildir.

19.2 İfşa

19.2.1 Gizli bilgi,

- i. Yapacakları denetleme ve soruşturmalar nedeniyle EPDK ve Rekabet Kurumu,
- ii. TPAO ya da Hizmet Alan’ı temsil ve ilzama yetkili şahıs,
- iii. TPAO ya da Hizmet Alan’ın mali yardımına başvurduğu veya mali yardımını aldığı banka veya mali kuruluş,
- iv. Herhangi bir yasa gereği olarak bir devlet kurum ya da kuruluşu,
- v. Herhangi bir adli mercii

hariç olmak üzere, karşı tarafın yazılı izin olmadıkça diğer herhangi bir kişiye ifşa edilemez.

19.2.2 TPAO ya da Hizmet Alan, 19.2.1 bendindeki (i), (iv) ve (v) numarada belirtilenler hariç olmak üzere, bir üçüncü tarafa ifşada bulunacak olursa, üçüncü tarafın, kendisinin izni olmadan başkalarına ifşada bulunmaması için gerekli teminatı vermesini ifşanın önkoşulu yapar.

19.3 Devamlılık

İşbu Bölüm 19 hükümleri DHS süresince ve daha sonraki beş yıl boyunca Depolama Şirketi ve Hizmet Alan üzerinde bağlayıcı olmaya devam eder.

19.4 Veri Mülkiyeti

19.4.1 İşbu Bölüm 19 hükümlerine tabi olarak, Depolama Tesisi’nde muhtelif sistemlerde işlenen, kaydedilen veya muhafaza edilen herhangi bir veri Depolama Şirketi’ne ait olur ve Depolama Şirketi depolama hizmetinin verilmesi amacıyla bu verileri uygun gördüğü şekilde kullanabilir.

19.4.2 Bir Hizmet Alan TPAO’ya veri sunduğunda, telif hakkı talep etmeksizin ve kısıtlamasız olarak, bu verilere ilişkin, DHS ile KUE’nin uygulanışı ve KUE’de belirtilen diğer amaçlarla, kullanım, kopyalama ve her türlü muameleye izni verdiğini kabul eder.

19.4.3 TPAO bir veriyi Hizmet Alana iletir veya Hizmet Alanın kullanımına açarsa, Hizmet Alan’ın bu verileri KUE’nin uygulanışı amacıyla ve KUE’de belirtilen diğer amaçlarla, bedelsiz olarak kullanma hakkı olur.

19.5 Müeyyideler

Gizlilik hükümlerine uyulmaması halinde, bunu tespit eden taraf durumu EPDK'ya bildirir. Ayrıca karşı taraf aleyhine dava açma hakkı saklıdır.

20. KUE'DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI

20.1. TPAO'nun İnternet Sitesi'nde yayımlayacağı KUE Değişiklik Önerisi Formunun ilgili kısımları değişikliği öneren tarafından doldurularak; 1-15 Mart tarihleri arasında aşağıdaki şekilde TPAO'ya sunulacaktır:

- i) Önerilen değişiklik yazılı olacaktır;
- ii) Değiştirilmesi önerilen her bir bölüm/madde/bend/alt bend için ayrı form doldurulacaktır;
- iii) Değişikliği öneren (TPAO haricinde) önerilen değişiklik ile ilgili olarak kendi temsilcisi olacak bir kişi belirleyecektir; TPAO bu kişiyi gerekli gördüğü durumlarda istişarede bulunmak amacıyla ofisine çağırabilecektir;
- iv) Önerilen değişiklikte, değişikliğin yapısı ve amacı detaylı olarak belirtilecektir.

20.2 Bu bende uygun olarak sunulmayan değişiklik önerileri, TPAO tarafından değerlendirmeye alınmayacaktır.

20.3³³ Hizmet Alanların bu bende uygun olarak sunduğu öneriler, bu önerilere Depolama Şirketi'nin verdiği görüşler ve Depolama Şirketi'nin kendi diğer görüşleri 15 Nisan – 15 Mayıs tarihleri arasında Depolama Şirketi'nin internet sayfasında yayımlanır.

20.4³⁴ Diğer taraflar, değişiklik önerileri ile ilgili görüşlerini değişiklik önerilerinin son yayım tarihine kadar (15 Mayıs) aşağıdaki şekilde Depolama Şirketi'ne sunacaktır:

- i. Görüşler yazılı olacaktır;
- ii. Her bir değişiklik önerisi için ayrı görüş bildirilecektir.

Bu bende uygun olarak sunulmayan görüşler, Depolama Şirketi tarafından değerlendirmeye alınmayacaktır.

20.5³⁵ Depolama Şirketi, değişiklik önerilerini değerlendirerek KUE'de yapılmasını uygun gördüğü değişiklikleri veya önerilen değişiklikler ile ilgili değerlendirmesini ve İlgili Mevzuat nedeni ile yapılması gereken değişiklikleri 15 Haziran tarihine kadar EPDK'ya bildirir. Depolama Şirketi'nin EPDK'ya yapacağı başvuru ve bildirimlerde ilgili değişiklik önerisi ile birlikte diğer tarafların buna ilişkin görüşleri (KUE Değişiklik Önerisi Formu'nun doldurulmuş şekli) de yer alır.

³³ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³⁴ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³⁵ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

20.6 Depolama Şirketi'nin değerlendirmesine göre acil olarak gündeme getirilmesi gerekli olan İlgili mevzuatta yer alan değişiklikler nedeniyle veya Kurumun kendi değerlendirmesine göre acil bir değişiklik ihtiyacının hasıl olması durumunda EPDK KUE'de değişiklik yapılabilir.

20.7 KUE'de değişiklik önerisinde bulunabilecek taraflardan herhangi birisi, KUE'de acil olarak yapılmasını gerekli gördüğü değişiklik önerilerini işbu Bölüm 20'de belirtilen süreç dışında da EPDK'ya sunabilir.

21. DİĞER HÜKÜMLER

21.1 DHS'ler, ilgili mevzuata uygun olarak yürütülür ve yorumlanır.

21.2 DHS'ler üçüncü taraflar lehine herhangi bir hak ihdas etmez.

21.3 Herhangi bir DHS'de aksi belirtilmedikçe, öngörülen her türlü talep, istek, bildirim ya da fatura tebligatının yazılı olması esastır. DHS'de belirtilen posta adresine taahhütlü posta yoluyla gönderildiğinde usulü dairesinde tebliğ edilmiş sayılır. Programlara ilişkin bildirimler, yazışmalar faks ya da elektronik posta yoluyla yapılabilir. Hizmet Alan'ın yetkili temsilcisine imza karşılığı elden tebligat da usulünce yapılmış sayılır. Tarafların DHS'de belirtilen adreslerinde meydana gelen değişiklikleri taraflar 10 İşgünü içinde bir diğerine yazılı olarak bildirir. Bu süre zarfında değişiklik bildirilmediği takdirde DHS'de belirtilen adrese yapılan tebligat usulüne uygun yapılmış sayılır.

21.4 İşbu KUE'de yer alan hiçbir hüküm, Hizmet Alan'ın Müşterisine, Depolama Şirketi'ne karşı ileri sürebileceği herhangi bir hak veya talep vermez ve bu şekilde yorumlanamaz.

21.5 Hizmet Alan DHS ve KUE'den doğan haklarını Depolama Şirketi'nin yazılı izni olmaksızın ve Depolama Şirketi tarafından talep edilen mali güvenceler temin edilmeksizin devredemez.

21.6 İşbu KUE kapsamında belirlenmemiş olan sorumluluklar ve yükümlülükler DHS'de ilgili mevzuata aykırı olmayacak şekilde düzenlenir.