

2017 YILI ŞİD DEĞİŞİKLİK ÖNERİLERİ

Doğal Gaz Ticaret Forumu
15 Mayıs 2017



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Taşıyıcının Önerileri

Taşıtanların Önerileri



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Taşıyıcının Önerileri

Kapasite Rezervasyonu ve Tahsisat

Kısım I Temel Uygulamalar

Bölüm G Gaz Yılı İçinde Sisteme Giriş Başvuru Şartları

Gaz Yılı içerisinde yeni bir Giriş ya da Çıkış Noktasının işletmeye girmesi halinde bu noktalar ve bu noktalara ilişkin MAK'lar bu noktaların işletmeye alınmasını müteakip 2 (iki) gün içerisinde EBT'de ve internet sayfasında yayımlanır. Taşıyıcı bu noktalara yapılacak kapasite başvurularını ilgili noktalara ilişkin MAK'ların yayımlanmasını müteakip 2 (iki) gün içinde alır. Bu noktalara yapılan kapasite başvuruları ilgili noktaların işletmeye alındığı ayın başından itibaren geçerli olacak şekilde yapılır. İlgili kapasite başvuruları Taşıyıcı tarafından başvuruların alınmasını müteakip 2 (iki) gün içinde sonuçlandırılarak yayımlanır. Bu noktalarda yapılacak rezervasyonlar için, rezervasyonun içinde bulunulan Gaz Yılına sonuna kadar yapılması durumunda, Kısım II, Madde 2.1.4'te belirtilen katsayılar uygulanmaz.

Bölüm 1 Tanımlar Ve Yorumlama

1.1 Bu ŞİD kapsamında, özel isimler dışında, ilk harfleri büyük harfle yazılan;

...

"Tahsisat Protokolü" Taşıtanların, gaz satışı yaptığı Son Kullanıcı noktalarında ölçülen gazın hangi oranda hangi Taşıtan tarafından tedarik edildiğini bildiren, Taşıtanlar ve Son Kullanıcılar tarafından imza altına alınan protokolü ifade eder.

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Aktarımı, Kullanımı

2.1.14 (Yeni Bend) Madde 2.1.4'te belirtilen atıl kapasite başvuru tarihi sonrasında atıl kapasitenin geçerli olacağı ayın bitimine kadar olan süreçte yapılan atıl kapasite başvuruları, Taşıyıcı tarafından uygun görülmesi halinde onaylanır. Bu başvurular sonucunda yapılan atıl kapasite rezervasyonlarının atıl kapasite bedeli hesaplamasında, Madde 2.1.4'deki katsayılara ek olarak, tarifede belirtilen dönem için kapasite rezervasyonu katsayıları uygulanır. Dönem içinde kapasite rezervasyonu yapılmış olan Taşıtanın, kapasite rezervasyonu olmayan günlerde kapasite rezervasyonu olmadığı için yapamadığı Bölüm 7 kapsamındaki Program miktarları, 0 (sıfır) kabul edilir.

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Aktarımı, Kullanımı

2.1.15 (Yeni Bend) Madde 2.1.4'te belirtilen zaman aralığı içinde veya Madde 2.1.14 kapsamında kapasite başvuru olmayıp, ilgili noktada Tahsisat Protokolü Taşıyıcıya bildirilmiş ve buna bağlı olarak da tahsisatı olan Taşıtana, o ay içerisinde ilgili noktada bir günde oluşmuş olan en yüksek tahsisatı kapasite olarak tahsis edilir. Bu şekilde yapılan kapasite rezervasyonu sonucunda yapılan atıl kapasite rezervasyonunun atıl kapasite bedeli hesaplamasında, Madde 2.1.4'deki katsayılara ek olarak, tarifede belirtilen dönem için kapasite rezervasyonu katsayıları uygulanır. Dönem içinde kapasite rezervasyonu yapılmış olan Taşıtanın, kapasite rezervasyonu olmayan günlerde kapasite rezervasyonu olmadığı için yapamadığı Bölüm 7 kapsamındaki Program miktarları, 0 (sıfır) kabul edilir.

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Aktarımı, Kullanımı

2.1.4 Atıl Kapasite Uygulama Esasları

...

İlgili Gaz Yılı içinde daha önce Rezerve Kapasitesi olmayan bir noktaya atıl kapasite başvurusu yapacak olan Taşıtan, başvuru yapacağı noktadaki Son Kullanıcıyı Taşıyıcıya bildirecek ve imzalamış olduğu Tahsisat Protokolünü Taşıyıcıya sunacaktır.

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Aktarımı, Kullanımı

2.9 Rezerve Kapasiteyi Artırma Yükümlülüğü ...

... Taşıtan için belirlenmiş olan Rezerve Kapasite buna göre revize edilecektir. ~~ve kapasite tescil belgesi de bu doğrultuda tekrar düzenlenecektir.~~ Bu uygulama, Taşıtana eski Rezerve Kapasitesi doğrultusunda uygulanmış olan Kapasite Aşım Bedelleri ile ilgili bir hak talebi doğurmayacaktır. ~~Rezerve kapasiteyi arttırma yükümlülüğü yer altı depolama Giriş ve Çıkış Noktalarında uygulanmayacaktır.~~

Taşıtanların Rezerve Kapasiteyi arttırma yükümlülüğü sebebiyle almak zorunda olduğu atıl kapasite miktarları, yükümlülüğün olduğu ayın faturalarının oluşturulması sonucunda netleşecektir. Taşıtanlar, bu madde kapsamında alacakları atıl kapasite miktarları netleşmeden önceki süreçte, bu kapasiteye sahip olmadıkları için karşılaştıkları herhangi bir olumsuzluk sebebiyle Taşıyıcıdan talepte bulunamayacaktır.

Bölüm 9 Tahsisat

9.1.2 Taşıyıcı G+1, saat 11:00'e ~~15:00'e~~ kadar, Tahsisat Miktarlarını Taşıtanlara Tahsis edecek ve bu Tahsisi EBT yoluyla Taşıtanlara duyuracaktır.

9.2.2.2 Depolama Tesisleri ve üretim tesisleri Çoklu Giriş noktalarında Tahsisat'a esas veriler ilgili Depolama veya Üretim Şirketleri tarafından EBT'ye girilir. Bu noktalardaki veriler ilgili operatör tarafından G+1 saat 11:00'e ~~15:00'e~~ kadar girilmemiş ise, o noktada ölçülen Miktar Taşıtanların Programları oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.

9.2.2.3 Çoklu Çıkış Noktaları için ölçülen ve buna göre hesaplanan Doğal Gazın Taşıtanlara Tahsisatı, ilgili Dağıtım Şirketlerince G+1 saat 11:00'e ~~15:00'e~~ kadar sağlanan tüm Taşıtanlara ilişkin alt akıştaki toplam ölçüm verileri dikkate alınarak yapılır.



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Taşıma Miktar Bildirimi ve Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi

Bölüm 3 Sevkiyat Kontrol ve Sistem Dengeleme

7.1.1 ... Ancak, Çıkış Noktalarına ilişkin olarak Taşıtanın Rezerve Kapasitesini aşan TMB'si, mücbir sebep halleri, sınırlı gün, zor gün vb. sistem güvenliği adına tehlike oluşabilecek durumlar dışında; ~~bir takvim ayında üç kezden fazla olmamak kaydıyla ve MAK'ı aşmayacak şekilde onaylanır~~

a) Kış Dönemi aylarında, bir Taşıtanın bir noktası için rezerve miktarının yüzde 10'u (onu) kadar olmak üzere ve azami 10 (on) kere rezerve kapasitesini aşma hakkı olması

b) Ara Dönem aylarında, bir Taşıtanın bir noktası için rezerve miktarının yüzde 20'si (yirmisi) kadar olmak üzere ve azami 15 (on beş) kere rezerve kapasitesini aşma hakkı olması

c) Yaz Dönemi aylarında, bir Taşıtanın bir noktası için rezerve miktarının yüzde 10'u (onu) kadar olmak üzere ve azami 5 (beş) kere rezerve kapasitesini aşma hakkı olması şeklinde onaylanacaktır.

...

B ölüm 3 Sevkiyat Kontrol ve Sistem Dengeleme

7.2.1 Taşıma Miktarı Bildirimi, Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi ve Program

...Taşıtanlar ancak ilgili Gaz Gününde Rezerve Kapasiteye sahip olduğu noktalar için TMB/TMDB yapabilecektir.

UDN'de yapılan TMB'lerde satıcının bildirdiği miktarı alıcı onaylar ise bu miktar TMB/TMDB olarak geçerlilik kazanacaktır. Aksi takdirde ilgili UDN miktarı 0'a (sıfıra) eşit olacaktır. UDN'de satıcı tarafından bildirilmiş ve alıcı tarafından onaylanmış TMB işlemleri değiştirilemeyecektir.

Kapasite Tescil Belgesi

Kısım I Temel Uygulamalar

Bölüm C Taşıyıcının Yükümlülükleri

~~8) Kapasite tescil belgelerinin düzenlenmesi,~~

Kısım II İşletme Hükümleri

Bölüm 3 Sevkiyat Kontrol Ve Sistem Dengeleme

3.6.4 Ulusal Dengeleme Giriş Noktaları ile Ulusal Dengeleme Çıkış Noktalarına ilişkin Rezerve Kapasite bilgileri ~~kapasite tescil belgesine~~ işlenmekle EBT'de yayımlanmakla birlikte, bu noktalardaki Rezerve Kapasite bilgileri TMB, TMDB ve Programlarda kullanılacak olup, Tarifede yer alan kapasite ile ilgili ödemelere ve Kapasite Aşım Ücretlerine tabi olmayacaktır.

Gün Sonu Ticareti

BÖLÜM 3 Sevkiyat Kontrol ve Sistem Dengeleme

3.6.2 Taşıtanlar, her Ayın;

- İlk 20 günü için en geç o ayın 26. günü saat 12:00'a kadar,
- Sondan bir önceki Günü için G+5 saat 12:00'a kadar,
- Son günü için G+4 saat 12:00'a kadar,
- Diğer günleri için ise, en geç G+6 saat 12:00'a kadar

kendi aralarında Gün Sonu Ticareti yapabilecekler ve anlaşmaya varılan Miktarları Taşıyıcıya EBT üzerinden, satış yapan Taşıtanın ilgili miktarı bildirmesi ve alış yapan Taşıtanın da satış yapan Taşıtanın girdiği miktarı onaylaması esasına dayalı olarak bildirir. Alış yapan Taşıtan tarafından onaylanmış olan Gün Sonu Ticareti miktarları herhangi bir sebepten dolayı değiştirilemez. Taşıyıcı bu bildirimler neticesinde Taşıtanların Günlük Dengesizliklerini EBT'den ilan eder.

...

Faturalama ve Ödeme

Kısım II İşletme Hükümleri

Bölüm 18 Faturalama ve Ödeme

18.3 Taşıyıcı Taşıtana, Dengeleme Gazı satın alınan, Hizmet Kesintisi Bedeli veya Kesinti Dengeleme Bedeli ödenecek Taşıtanlar ise Taşıyıcıya, her ayın ilk yedi (7) iş günü içinde, bir önceki Aya ait olarak gerekli detayları içeren Aylık fatura gönderecektir. ~~Ancak, Taşıyıcı Taşıtana, Taşıtan Taşıyıcıya, faturayı ayın en geç 7'sine kadar bildirecektir.~~

Ölçüm

Kısım I Temel Uygulamalar

Bölüm H İletim Şebekesine Bağlanmak İçin Sisteme Giriş Başvuru Şartları

Bu durumda Taşıyıcının ilgili Taşıtanla yaptığı STS'de gerekli değişiklikler yapılır ve Taşıyıcı EBT ve internet sayfasında yayımlanan Ana Çıkış Noktaları ile Tali Çıkış Noktalarını güncelleştirir. Dağıtım Şirketi'ne devredilen istasyonlardan ve Dağıtım Şirketi tarafından kurulan/kurulacak istasyonlardan EBT Sistemine gönderilen verilerin doğru, güvenli (ISO 27001, 27002 ve 27019 kapsamındaki fiziki ve siber güvenlik şartlarını içeren) ve sürekli olması için Taşıyıcı tarafından belirlenen altyapı sistemini kurmakla ve sorunsuz bir şekilde işletmekle Dağıtım Şirketi yükümlüdür.



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Taşıtanların Önerileri

Kapasite aktarımına ilişkin

EWE Enerji A.Ş.

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Aktarımı, Kullanımı

2.5.1 Bir Taşıtan, cari Gaz Yılı'nın **Aylık Günlük** dönemleri için, STS'sinde belirtilen bir Ana Çıkış Noktasından, Atıl Kapasite olan herhangi bir Ana Çıkış Noktasına kapasite aktarımı talebinde bulunabilir. Taşıyıcı, söz konusu talebi teknik yönden uygun görmesi durumunda, aktarım gerçekleştirilir ve söz konusu Ana Çıkış Noktaları için Rezerve Kapasiteler yeniden belirlenir, kapasite tescil belgesi bu doğrultuda revize edilir. Kapasite aktarımına yönelik başvurular, Taşıyıcı tarafından başvuru sırasına göre ele alınacak ve cevaplanacaktır.

EWE Enerji A.Ş.

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Aktarımı, Kullanımı

(Yeni Madde)

2.8.4 Birden fazla şehir giriş istasyonu ile beslenen şebekeye sahip Dağıtım bölgelerinde, gaz akışı olan istasyonun çeşitli durumlar nedeniyle (arıza, bakım, operasyonel zorunluluk vb.) yükünün kısmi ya da tamamen diğer (yedek) istasyona(lara) aktarıldığı durumlarda, Kapasite Aşım Ücreti ilgili şebekeyi besleyen tüm istasyonlardan geçen gaz toplamının ilgili istasyonlar için yapılan Rezerve Kapasite miktarının üzerine çıkması durumunda aşılan miktar için tahakkuk ettirilecektir.

Atıl kapasite uygulamalarına ilişkin

Socar Turkey Petrokimya A.Ş.

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Aktarımı, Kullanımı

2.1.4 Atıl Kapasite Uygulama Esasları

Taşıtanlar, Giriş ve Çıkış noktaları için Taşıyıcı tarafından duyurulan Atıl Kapasiteleri Gaz yılı içinde herhangi bir dönemde, Depolama Tesislerine (LNG Terminalleri hariç) bağlı Giriş ve Çıkış noktalarına ~~na-da~~ dahil olmak üzere tüm noktalara ilişkin kapasite rezervasyon talepleri için en az bir Gün süreli, ~~diğer noktalar için en az bir ay süreli olmak kaydıyla~~ kullanabilmek için Taşıyıcıya başvuruda bulunabilir. ~~Depolama Tesislerine (LNG Terminalleri hariç) bağlı~~ İletim Şebekesinde yer alan tüm Giriş ve Çıkış noktalarına ilişkin atıl kapasite rezervasyon ücretleri günlük ve aylık olarak Tarifeler Kurul Kararında belirlenen ~~bedeli bedele göre öder ödenir.~~ ...

devamı

2.1.4 Atıl Kapasite Uygulama Esasları

...

Hâlihazırda bir STS imzalamış olan Taşıtanların ~~Atıl Kapasiteler için~~ **Aylık Atıl Kapasite** başvuruları, her ayın en geç 25. (yirmi beş) gününe kadar, takip eden Ayın ilk Gününden itibaren geçerli olacak şekilde ~~yapılır~~ herhangi bir G günü için talep edilen **Günlük ve Gün İçi Atıl Kapasite için başvurular en geç G Saat:12.30'a kadar yapılabilir.** Taşıyıcı bu aylık atıl kapasite başvurularını 3 (üç) işgünü içinde, **Günlük ve Gün İçi Atıl Kapasite başvurularını G saat: 13.30'a kadar** cevaplandırır.

...



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Tahsisat protokolü ve
uygulamalarına
ilişkin

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ Ticaret)

Bölüm 1 Tanımlar ve Yorumlama

1.1 (Yeni Tanım)

«Tahsisat Protokolü» tabiri, bir Son Kullanıcının birden fazla Taşıtan ile alım sözleşmesi olması durumunda, Taşıtanlar ile Son Kullanıcı arasında imzalanması gereken ve gazın Taşıtanlar arasında paylaşım oranlarını gösteren protokolü ifade eder;

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ Ticaret)

Bölüm D Taşıtanların Yükümlülükleri

İletim Şebekesi üzerinden Doğal Gaz taşınması konusunda Taşıtanın yükümlülüklerinin kapsamı ŞİD'in İşletme Hükümleri kısmında ayrıntılı olarak açıklanmaktadır. Söz konusu yükümlülükler aşağıdakileri kapsayacaktır;

...

i) Bir Son Kullanıcının birden fazla Taşıtan ile alım sözleşmesi olması durumunda, Taşıtanlar ve Son Kullanıcı arasında imzalanması gereken Tahsisat Protokolü'nü Taşıyıcıya sunmak,

j) Gaz Yılı öncesinde Bölüm F'de yer alan b bendi uyarınca Taşıyıcıya sunmuş olduğu Aylık ve Günlük miktarlarda değişiklik olması durumunda söz konusu değişikliği ilgili Aydan önceki Ayın en geç 20'sine kadar Taşıyıcıya sunmak.

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ Ticaret)

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Kullanımı, Aktarımı

2.1.8 Kapasite rezervasyonları her bir Giriş ve Ana Çıkış Noktası için, bu noktalardaki MAK'ı aşmamak kaydıyla yapılır. Kapasite rezervasyonlarındaki toplam talebin MAK'ı aşmadığı noktalarda talep edildiği şekilde, MAK'ı aştığı noktalarda talep miktarlarıyla orantılı olarak kapasite rezervasyonu yapılır. Bir Çıkış Noktasına ilişkin kapasite rezervasyon talebinde, o Çıkış Noktasından Doğal Gaz arzının sağlandığı Son Kullanıcılar ve/veya Dağıtım Şirketleri ile satış ilişkisini belgeleyecek ve Ek-2'de verilen mutabakat beyanı ile Tahsisat Protokolü dokümanları Taşıyıcıya sunulacaktır.

...

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ Ticaret)

Bölüm F Gaz Yılı Öncesinde Sisteme Giriş Başvuru Şartları

...

Herhangi bir Giriş Noktasından herhangi bir Çıkış Noktasına Doğal Gaz taşımak üzere kapasite rezervasyonu talebinde bulunacakların, ithalat, ihracat veya toptan satış lisanslarından en az birinin sahibi olmaları gerekmektedir. Başvurularda bu lisansın bir sureti ile aşağıda yer alan bilgi ve belgeler Taşıyıcıya ibraz edilecektir.

...

b) Taşınacak Doğal Gazın İletim Şebekesine Giriş ve Çıkış Noktaları, bu noktalar için **Madde 2.1.8 kapsamında Taşıyıcıya sunulan mutabakat beyanına uygun olmak üzere** talep edilen kapasiteler ve bu noktalardan girecek ve çekilecek yıllık Miktarların **aAylık ve Günlük** bazda dağılımı,

...

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ Ticaret)

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Kullanımı, Aktarımı

İletim Şebekesi ile Doğal Gaz taşımak üzere Taşıyıcıdan hizmet alınmasının ön şartı bir Giriş veya Çıkış Noktasında kapasite rezervasyonu yapılması ve bu doğrultuda Taşıyıcı ile STS imzalanmasıdır. Kapasite rezervasyonlarının süresi en fazla bir Gaz Yılı olup, yeni Gaz Yılı ile içinde bulunulan Gaz Yılı için başvuruların nasıl yapılacağı ve bunlara ilişkin takvim Kısım I, Bölüm F ve G'de detaylanmıştır.

Çıkış Noktalarında kapasite rezervasyonu yapılmasının ön şartı, kapasite talep edilen Ana Çıkış Noktasından veya o noktaya bağlı Tali Çıkış Noktasından beslenen Son Kullanıcı(lar) ile yapılan Tahsisat Protokollerinin ve Madde 2.1.8 kapsamındaki mutabakat beyanının Taşıyıcıya sunulmasıdır.

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ Ticaret)

Bölüm 2 Kapasite Rezervasyonu, Devri, Kullanımı, Aktarımı

2.6 Kapasite Devri ve Aktarımı için Başvuru Esasları

...

Bir Son Kullanıcının birden fazla Taşıtan ile alım sözleşmesi olması durumunda, Taşıtanlar söz konusu/ilgili Son Kullanıcının beslendiği Ana Çıkış Noktasındaki Rezerve Kapasitesini, Kısım I Bölüm D “(j)” bendinde beyan edilen miktarın altına düşmemek kaydıyla başka bir Ana Çıkış Noktasına aktarabilir ya da başka bir Taşıtana devredebilir.

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ Ticaret)

Bölüm 9 Tahsisat

9.2.2.4 Bir çoklu Çıkış Noktasına bağlı Son Kullanıcının birden fazla Taşıtan ile alım sözleşmesi olması durumunda; söz konusu Taşıtanların ilgili Çıkış Noktasında teslim edilen toplam Doğal Gaz Miktarının Taşıtanlar arasında nasıl Tahsis edileceğine ilişkin ilgili tüm Taşıtanları ~~bağlayıcı anlaşma/protokol bulunuyor ise, bu anlaşma protokol hükümlerinin~~ ile Son Kullanıcı arasında Tahsisat Protokolü imzalanır. ~~bağlayıcı anlaşma/protokol bulunuyor ise, bu anlaşma/protokol hükümlerinin~~ Tahsisat Protokolü'nün Taşıyıcıya bildirim neticesinde, ilgili Çıkış Noktasına ilişkin Tahsisat söz konusu Taşıtanlar için ~~bu anlaşma/protokol Tahsisat Protokolü~~ hükümleri doğrultusunda yapılır. Aksi durumda o noktada ölçülen Miktarlar Taşıtanların rezerve edilen kapasiteleri oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Taşıma miktar bildirimine ilişkin

EWE Enerji A.Ş.

Bölüm 7 Taşıma Miktar Bildirimi ve Program

7.1.1 Taşıtanın Taşıma Miktarı Bildiriminde belirttiği Doğal Gaz Miktarları, Taşıyıcı tarafından kendi takdir yetkisinde olmak üzere ~~aksine onay verilen haller dışında~~ mücbir sebep halleri, sınırlı gün, zor gün vb. sistem güvenliği adına tehlike oluşabilecek durumlar dışında, ~~Rezerve kapasitesini aşmayacaktır.~~ Maksimum Ayrılabilir Kapasiteyi aşmayacak şekilde onaylanır. ~~Ancak, Çıkış noktalarına ilişkin olarak Taşıtanın Rezerve Kapasitesini aşan TMB'si, mücbir sebep halleri, sınırlı gün, zor gün vb. sistem güvenliği adına tehlike oluşabilecek durumlar dışında bir takvim ayında üç kezden fazla olmamak kaydıyla ve MAK'ı aşmayacak şekilde onaylanır.~~ Bu onay, Kapasite Aşım Bedeli yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz. Böyle durumlarda öncelikle her Taşıtanın o noktadaki kapasitesine kadar olan programı onaylanır. ...



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Operasyonel akış tedbirlerine ilişkin

Aygaz Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.

Bölüm 14 Acil Durum, Zor Gün, Sınırlı Kapasite Günü, Operasyonel Akış Tedbirleri

14.12 Operasyonel Akış Tedbirleri

Ana iletim Şebekesi Kullanılabilir Stok Miktarının veya bölgesel iletim şebekesindeki Kullanılabilir Stok Miktarının azalarak Asgari Stok Miktarına yaklaşması ile Taşıyıcı tarafından azalan stok miktarının taşıma ekipmanları olan kompresör istasyonlarının işletimi için yeterli olmayacağı ve İletim Şebekesinin tamamının veya bir kısmının işleyişinin olumsuz etkileneceği ~~öngörülmesi halinde~~, aşağıdaki formüle göre belirlenecektir;

Eğer herhangi bir gün için; $SM + k * UGOSMD_p > ASM$ ise herhangi bir kısıntı kesinti talimatı verilmeyecek, $SM + k * UGOSMD_p \leq ASM$ ise iletim şebekesinde doğal gaz sevkiyat sürekliliğinin sağlanması için Taşıtanlara talimat verebilir.

devamı

14.12

...

$$UGOSMD_p = (i) / n$$

$UGOSMD_p$: Ulusal Günlük Ortalama Stok Miktarı Değişimi Projeksiyonu

$UGTM_{gi}$: i günü için Gerçekleşen Ulusal Günlük Tüketim Miktarı

$UGGM_{gi}$: i günü için Gerçekleşen Ulusal Günlük Giriş Miktarı

n: Ortalama Stok Miktarı Projeksiyonu yapılacak gün sayısı

k: önlem alınmaya başlanacak gün sayısı

SM: Stok Miktarı

ASM: Asgari Stok Miktarı

devamı

14.12

...

~~iletim şebekesinde doğal gaz sevkiyat sürekliliğinin sağlanması için Son Kullanıcı tesislerindeki doğal gaz kullanımlarında kesinti/kısıntı uygulamasına yönelik Taşıtanlara talimat verir. Kesinti/kısıntı uygulaması, Taşıyıcı tarafından ısınma amaçlı doğal gaz teslimatının sağlandığı Ana Çıkış Noktalarındaki doğal gaz sevkiyatının sürekliliği gözetilerek, öncelikle elektrik üretim amaçlı Çıkış noktaları olmak üzere ihtivaca göre diğer Son Kullanıcı tesislerinde yapılır. sistemde dengesizlik yaratan Taşıtan veya Taşıtan'lara uygulanır. Taşıtan veya Taşıtan'lar hangi tüketicilerine kısıntı uygulanacağına kendileri karar verirler.~~

devamı

14.12

...

İletim Şebekesinin Asgari Stok ve Kullanılabilir Stok Miktarları (Bölgesel Stok Miktarları dahil), **Ulusal Günlük Ortalama Stok Miktarı Değişimi** Taşıyıcı tarafından devamlı olarak EBT'de yayımlanır.

Operasyonel Akış Tedbirlerinin uygulanacağı Gaz Günü ve Kesinti/Kısıntı Programı, ilgili Gaz ~~Gününe ait TMB oluşturma saatinden önce~~ Gününden önceki Gaz Günü saat 11'e kadar EBT'de duyurulur. ~~Bu durumda, Taşıtan/Taşıtanların sistemdeki dengelerini sağlamaları zorunlu olup, Taşıyıcı şebekedeki doğal gaz iletiminin sürekliliğini ve sistem dengesini sağlamak için ilave tedbirlere başvurabilir.~~

Naturgaz Doğal Gaz ... A.Ş. - Zorlu Doğal Gaz ... A.Ş.

Bölüm 14 Acil Durum, Zor Gün, Sınırlı Kapasite Günü

(Maddenin tamamen kaldırılması)

~~14.12 Operasyonel Akış Tedbirleri~~

~~Ana iletim Şebekesi Kullanılabilir Stok Miktarının veya bölgesel iletim şebekesindeki Kullanılabilir Stok Miktarının azalarak Asgari Stok Miktarına yaklaşması ile Taşıyıcı tarafından azalan stok miktarının taşıma ekipmanları olan kompresör istasyonlarının işletimi için yeterli olmayacağı ve iletim Şebekesinin tamamının veya bir kısmının işleyişinin olumsuz etkileneceği öngörülmesi halinde, iletim şebekesinde doğal gaz sevkiyat sürekliliğinin sağlanması için Son Kullanıcı tesislerindeki doğal gaz kullanımlarında kesinti/kısıntı uygulamasına yönelik Taşıtanlara talimat verir. ...~~

Akfel Enerji Tic. A.Ş. - Akfel Gaz San. ve Tic. A.Ş. - Avrasya Gaz A.Ş. - Enerco Enerji San. ve Tic. A.Ş.

Bölüm 14 Acil Durum, Zor Gün, Sınırlı Kapasite Günü, Operasyonel Akış Tedbirleri

14.13.3 Operasyonel Akış Tedbirleri doğrultusunda, Taşıyıcı tarafından verilecek talimatlara uyulması hususunda, Taşıtanlar tarafından Son Kullanıcıların, Depolama Şirketlerinin, İletim Şirketlerinin ve Yurt Dışı Operatörlerinin de bu talimata uygun davranması sağlanacaktır. Talimata uymayan Son Kullanıcı tesislerine doğal gaz tedarik eden Taşıtana, talimata uyulmayan miktar için talimat verilen Gaz Günündeki Dengeleme Gazı fiyatının ~~%50 fazlası~~ %10'u kadar cezai müeyyide uygulanır. Toplanan cezalar talimatlara uyan Taşıtanlara uydukları oranda dağıtılır.

Aygaz Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.

Bölüm 14 Acil Durum, Zor Gün, Sınırlı Kapasite Günü, Operasyonel Akış Tedbirleri

14.13.3 Operasyonel Akış Tedbirleri doğrultusunda, Taşıyıcı tarafından verilecek talimatlara uyulması hususunda, Taşıtanlar tarafından Son Kullanıcıların, Depolama Şirketlerinin, iletim Şirketlerinin ve Yurt Dışı Operatörlerinin de bu talimata uygun davranması sağlanacaktır. Talimata uymayan Son Kullanıcı tesislerine doğal gaz tedarik eden Taşıtana, talimata uyulmayan miktar için talimat verilen Gaz Günündeki Dengeleme Gazı fiyatının ~~%50 fazlası~~ **% 3'ü kadar** cezai müeyyide uygulanır.



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Şeffaflık platformu ve
platformda duyurulacak verilere
ilişkin

ACWA Güç Elektrik İşletme ve Yönetim San. ve Tic. A.Ş.

Bölüm 1 Tanımlar ve Yorumlama

1.1 (Yeni Tanım)

«Şeffaflık Platformu» tabiri, doğal gaz piyasası faaliyetlerine ilişkin, faaliyetleri destekleyici ve öngörülebilirliği artırıcı nitelikteki veri ve bilgilerin yayımlandığı platformdur.

ACWA Güç Elektrik İşletme ve Yönetim San. ve Tic. A.Ş.

Bölüm 10 Ölçüm ve Tetkik

10.4.2 Taşıyıcı, tüm Giriş Noktaları ve Ana Çıkış Noktalarına ilişkin aşağıdaki bilgileri nokta bazında Gün içinde makul zaman dilimlerinde ve G+1 saat 15:00'e kadar EBT üzerinden Taşıtanlara duyuracaktır.

Gün İçinde:

- Anlık Akış Miktarı
- Anlık Üst Isıl Değer
- Anlık Teslim Basıncı

Taşıyıcı, aşağıdaki bilgileri nokta bazında Gün içinde makul zaman dilimlerinde ve G+1 saat 15:00'e kadar Şeffaflık Platformu üzerinden duyuracaktır.

devamı

10.4.2 ...

Gün Sonunda:

- Tüm Giriş Noktalarına ilişkin bilgiler,
- Günlük Toplam Tüketim Miktarı,
- Günlük Ortalama Üst Isıl Değeri (Akış Ağırlıklı),
- Günlük Ortalama Teslim Basıncı (Akış Ağırlıklı),
- Bütün giriş ve çıkış noktalarında ~~ilgili Taahhütlerin~~ toplam program ve tahsisat değerleri,
- Ana İletim Şebekesi Kullanılabilir Stok Miktarı ve Asgari Stok Miktarı,
- Bölgesel bazlı basınç verileri,
- Doğal gaz tüketiminin elektrik, sanayi, konut bazlı kırılımı,
- LNG Terminalleri ve Doğalgaz Depolama tesisi doluluk oranları,
- Doğalgaz sistemi kısıt bilgileri



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

Dağıtım şirketinden kaynaklı
hatalı ölçümlere
ilişkin

Bölüm 9 Tahsisat

9.2.4.2 ...

...

Hatalı ölçümüm yapıldığı Gün'le ilgili olarak:

...

e. Dağıtım Şirketi'nden kaynaklı olan hatalı ölçümler Taşıyıcı'dan kaynaklı durumlar haricinde değerlendirilecek olup oluşan bedellerle ilgili Taşıtan sorumluluğu Taşıtan ve Dağıtım Şirketi arasında imza altına alınmış TAHİS (Taşıma Hizmeti Sözleşmesi) kapsamında değerlendirilir.



T.C. ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

LNG terminallerinde oluşan
kaynama gazına
ilişkin

Ege Gaz A.Ş.

Bölüm 1 Tanımlar ve Yorumlama

1.1 (Yeni Tanımlar)

«Kaynama Gazı Çıkış Noktası» tabiri, Bir LNG terminali giriş noktasında, gemi boşaltımı ve/veya diğer teknik gereklilikler nedeniyle oluşan kaynama gazının sahibi taşıtanın, bu gazı ileride geri almak üzere sisteme bıraktığı sanal bir noktayı ifade eder.

«Kaynama Gazı Giriş Noktası» tabiri, Bir LNG terminali giriş noktasında, gemi boşaltımı veya diğer teknik gereklilikler nedeniyle oluşan ve sisteme bıraktığı kaynama gazının, bu gazın sahibi taşıtan tarafından taşıyıcıdan geri alındığı sanal bir noktayı ifade eder.

Ege Gaz A.Ş.

bölüm/madde belirtilmemiş (ilgili yere)

LNG terminallerinde gemi boşaltımı ertesinde oluşacak kaynama gazını taşıyıcıya ödünç bırakmak isteyen taşıtan, ödünç bırakacağı kaynama gazının miktarını kısım 2 bölüm 7'de yer alan hükümler çerçevesinde K.G.Ç.N'da TMB bildirmek suretiyle taşıyıcıya iletacaktır.

Gün boyunca LNG terminalinden kaynama gazının sahibi taşıtan tarafından sisteme girilen kaynama gazı miktarından bu LNG terminali giriş noktasında diğer taşıtanlara Transfer Çıkış ve Ulusal Dengeleme Çıkış Noktalarında devrettiği miktarlar düşülerek TMB yapılır.

devamı

Taşıyıcıya ödünç bıraktığı kaynama gazını sistemden geri çekmek isteyen taşıtan, geri çekeceği kaynama gazınının miktarını kısım 2 bölüm 7'de yer alan hükümler çerçevesinde K.G.G.N'da bildirilen TMB miktarına eşit olacaktır.

Kaynama gazını taşıyıcıya ödünç veren taşıtan, kaynama gazının sisteme girmesinin tamamlandığı günü müteakip 10 gün içerisinde bu kaynama gazını çekmekle yükümlüdür. Kaynama gazının sisteme girişini müteakip 10 gün boyunca K.G.G.N da yapılan TMBlerin toplamı, kaynama gazının sisteme girdiği günde K.G.Ç.N da tahsis edilen miktardan fazla olamaz. K.G.Ç.N da TMB yapılarak sisteme bırakılan miktara ilişkin o gün için pozitif dengesizlikten doğan bedeller ile K.G.G.N da TMB yapılarak sistemden alınan miktarlara ilişkin ilgili günlere ait negatif dengesizlikten doğan TDM ler TİM sayılacaktır.

devamı

Gemi gelişlerinin ay sonuna denk gelmesi ve sisteme bırakılan kaynama gazının 10 gün içerisinde sistemden alınmadığı durumlarda gemi gelişine ilişkin ilgili evraklar taşıyıcıya beyan edilerek, gemi geliş tarihinden 10 gün önce K.G.G.N dan TMB yapılmak suretiyle sistemden gaz alımı programlanır ve gemi geliş tarihinde K.G.Ç.N'da TMB yapmak suretiyle programlanarak alınan kaynama gazı miktarı sisteme bırakılır.

Her bir Taşıtan ve her bir Terminal için durum birbirinden bağımsız olarak ayrı ayrı olarak değerlendirilir.

İlginiz için teşekkürler!