



Tarih :05.06.2017
Sayı : 2/234

T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı
İşçi Blokları Mah. Muhsin Yazıcıoğlu Cad.
No:51/C Yüzüncüyıl – Ankara

Konu : Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasasına İlişkin Usul ve Esaslar (PUE)

Türkiye doğal gaz piyasasının serbest piyasa dinamikleri çerçevesinde gelişimine katkı sağlayabilmek adına EPDK'nın liderliğinde tüm sektör paydaşları olarak yoğun bir çalışma temposu içerisindeyiz. Bu kapsamda Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasasına İlişkin Usul ve Esaslar (PUE) hakkında PETFORM üyesi ilgili şirketlerin görüşlerini dikkatlerinize sunarken, piyasa dinamikleri içerisinde, şeffaf, adil, rekabetçi ve hızlı işlem yapılabilen bir piyasa yapısını hedeflediğimizi ifade etmek isteriz.

PETFORM olarak doğru kurgulanmış Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası'nın oluşumunu destekliyor, bu piyasanın sağlıklı bir şekilde hayata geçmesinin çok tedarikçili ve rekabetçi bir piyasa ile ülkemizin doğal gaz ticaret merkezi olma hedefine katkı sağlayacağını düşünüyoruz. Bu hedef çerçevesinde, özellikle piyasada likiditeyi artırmak ve güvenilir referans fiyat oluşturabilmek adına; adil, şeffaf, ve gerçek maliyetleri yansıtan, koşulları belli bir kurgunun tasarlanmasının hayati önem arz edeceğini vurgulamak istiyoruz.

Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasasına İlişkin Usul ve Esaslar hakkında üyelerimizin katılım ve paylaşımları ile oluşturulan görüş ve önerileri ekte değerlendirmelerinize arz eder, bugüne değin olduğu gibi bundan sonra da piyasamızın gelişimine katkı sağlayacak her türlü çalışmayı yapmak üzere hazır olduğumuzu ifade etmekten memnuniyet duyarız.

Saygılarımızla,

Aziz Camcı
Yönetim Kurulu Başkanı

PETROL PLATFORMU DERNEĞİ
Kızılırmak Mah. 1450. Sok No:1
Ankara Ticaret Merkezi B Blok K: 1D:5
Çukurambar Çankaya ANKARA
Başkent V.D. 7290275203
Dernek Kütük No:06-062-043

EK-1: Taslak PUE Yönetmeliği Uyarınca PETFORM Üye Şirketlerinin Değişiklik Önerileri, Yorumları ve Görüşleri

TASLAK PUE YÖNETMELİĞİ UYARINCA PETFORM ÜYE ŞİRKETLERİNİN DEĞİŞİKLİK ÖNERİLERİ, YORUMLARI VE GÖRÜŞLERİ

MADDE NO	DEĞİŞİKLİK ÖNERİSİ	GEREKÇE
PUE 6.1.1 d bendi	d) OTSP'de eşleşen teklifler ilgili piyasa katılımcısı için gaz gününe ait fiziki doğal gaz teslimat yükümlülüğü ve/veya sahiplik değişimi doğurur,	G+1-08:00-14:00 arasında yapılacak eşleşmeler için günün bitmiş olması nedeniyle, bu yükümlülüğün nasıl işleyeceği belirsizlik içermektedir. Bu nedenle metnin yeniden ele alınmasında fayda görülmektedir.
PUE 6.2.1	6.2.1. Piyasa İşletmecisi kontrat süresince her bir kesinleşmiş eşleşmeden sonra ilgili kontrat için gerçekleşen işlemlerin ağırlıklı ortalama fiyatını güncelleyerek STP'de anlık olarak yayımlar.	G kontratının süresinin gaz günü saati dikkate alınarak 46 saat olarak belirlenmesinin farklı yorumlara sebep olmaması için maddeye açıklık getirilmesi gerektiği düşünülmektedir. Piyasada gerçekleşen işlemlerin anlık olarak yayınlanması hem şeffaflık hem de piyasa katılımcıların doğru fiyat sinyalinin almasını açısından önem taşımaktadır. İlgili maddeye “anlık olarak” yayımlanacağı ibaresinin eklenmesinin faydalı olacağı görülmüştür.
PUE 7.2 alt başlığının tamamı	7.2.1 İletim Şirketi, ŞİD'de belirtilen Gerekçe Kodunda belirtilen basınç seviyelerine göre ilave dengeleyici olarak, sistemde ihtiyaçları doğrultusunda belirli noktalarda gaz alışı ya da satışı gerçekleştirebilir	7.2 İlave dengeleyici olarak bölgesel ihtiyacın oluşması ve bölgesel basınç sıkıntısı durumunda noktasal işlemin gerekli olmadığı düşünüyoruz. Aynı zamanda noktasal teklif verebilecek Taahhüt sayısı düşünüldüğünde likiditenin sağlanması güçleşecektir.. Dolayısıyla 7.2 maddesinin tamamından “noktasal” ifadesinin kaldırılmasını öneriyoruz. 7.2 Bölgesel ihtiyacın oluşma koşulunun iletim şirketinin belirleyeceği basınç değerleri olması gerektiğini düşünüyoruz. Mevzuatta yer alan herhangi bir uygulama ile iletim şirketinin yalnızca bölgesel dengeleme ile sistemi

		yönetme ihtimalinin önüne geçilmeli, gerekli likiditenin ve piyasanın oluşumu için teşvik edilmelidir. Hem yönetmelikte hem PUE'de belirlenecek basınç kriteri hususları ile bölgesel teklif ihtiyacının ön şartı oluşturularak, iletim şirketinin aksiyon alımı kolaylaştırılabilir. Yönetmelik düzenlemeleri ile birlikte ŞİD'de belirlenecek gerekçe kodunda basınç değerlerinin tanımlanması ile mevzuatlarda bütünlük sağlanabilir.
PUE MADDE 8.5.3	8.5.3 Piyasa İşletmecisi, oluşan bakiyenin %100 %75 ünü taşıtlara, %25 ise İletim Şirketine yansıtacaktır.	Mevcut PUE'de dengesizliklerin uzlaştırılması sonucu oluşan bakiyenin %25'inin İletim Şirketine yansıtılması yer almaktadır, bu tutarın pozitif çıkabileceği gibi negatif çıkma durumunun da beklentiler dahilinde olduğunu vurgulamak istiyoruz. Ayrıca, Avrupa örneklerinin tamamında TSO'nun zarar veya kar etmemesi gerektiği açıkça vurgulanmaktadır. Hiçbir piyasada örneği olmayan bu işlemin uygulanmaması gerektiğini düşünüyoruz. Ek olarak, yansıtılacak bakiyenin iletim tarife hesaplamalarına katılacağı düşünüldüğünde, uygulamayı gerektirecek bir unsur gözlemlemiyoruz.

ÜYE ŞİRKET	MADDE NO	DEĞİŞİKLİK ÖNERİSİ	GEREKÇE
AKSA	PUE 6.6.6 (ALTERNATİF 1)	6.3.7 STP'de verilen teklifler için fiyat asgari 0 TL/1000 Smm3-BOTAŞ tarafından yayınlanan ve BOTAŞ'ın gaz satış tarifesi uyarınca uygulanan Kesintisiz Serbest Tüketici (ÖTV - KDV hariç) Fiyatlarının (Kademe-2) %5 altı, azami ise BOTAŞ tarafından yayınlanan ve BOTAŞ'ın gaz satış tarifesi uyarınca uygulanan Serbest Olmayan Tüketici (ÖTV - KDV hariç) Fiyatlarının (Abone) %5 fazlasıdır. 2500 TL/1000 Smm3'tir.	Henüz olgunluğa ve serbestliğe sahip olmayan doğal gaz sektöründe piyasa oyuncularının çok yüksek ya da çok düşük fiyat oluşumunun etkilerinden korunmaları gerektiğini düşünüyoruz. Bu nedenle ilgili maddedeki alt ve üst limitlerin piyasanın oluşumunu engellemeyecek seviyelerde belirlenmesi gerekmektedir.
CENGİZ ENERJİ	PUE 6.6.6 (ALTERNATİF 2)	6.3.7 STP'de verilen teklifler için fiyat asgari 0 TL/1000 Smm3-BOTAŞ tarafından yayınlanan ve BOTAŞ'ın doğal gaz toptan satış fiyat tarifesi uyarınca belirlenen Kademe-2 Serbest Tüketici Fiyatlarının (ÖTV - KDV hariç) %5 altı, azami ise BOTAŞ tarafından yayınlanan ve BOTAŞ'ın doğal gaz toptan satış fiyat tarifesi uyarınca belirlenen Serbest Olmayan Tüketici (Abone) Fiyatlarının (ÖTV - KDV hariç) %5 fazlasıdır. 2500 TL/1000 Smm3'tir.	Yeni piyasaya geçiş sürecinin daha sorunsuz gerçekleşmesi açısından, piyasanın başlangıcı aşamasında dengeleme gazı fiyatına alt ve üst limitlerin getirilmesi gerektiğini düşünümekteyiz.
NATURGAZ	PUE 6.6.6 (ALTERNATİF 3)	6.3.7 STP'de verilen teklifler için fiyat asgari 0 TL/1000 Smm3-BOTAŞ tarafından yayınlanan ve BOTAŞ'ın gaz satış tarifesi uyarınca uygulanan Kesintisiz Serbest Tüketici (ÖTV - KDV hariç) Fiyatlarının (Kademe-2) %5 altı, azami ise BOTAŞ tarafından yayınlanan ve BOTAŞ'ın gaz satış tarifesi uyarınca uygulanan Serbest Olmayan Tüketici (ÖTV - KDV hariç) Fiyatlarının (Abone) %5 fazlasıdır. 2500 TL/1000 Smm3'tir.	Geçiş döneminde tavan fiyatın BOTAŞ Abone fiyatına, taban fiyatının da BOTAŞ Serbest tüketici fiyatına endeksli dar bir aralıkta olması gerektiğini düşünümekteyiz.

NATURELGAZ	PUE 6.6.6 (ALTERNATİF 4)	6.3.7 STP'de verilen teklifler için fiyat asgari ve azami fiyatlar olabileceği, ancak BOTAŞ endeksli olmaması gerektiği görüşündeyiz.	Serbest piyasa prensipleri doğrultusunda alt ve üst limitlerin olmaması gerektiğini düşünüyoruz. Ancak, oyuncu sayısının azlığı, piyasanın küçüklüğü, bazı oyuncuların piyasa hakimiyetine sahip olabilmeleri ihtimali ile piyasa manipülasyonuna karşı bir limit belirlenecekse de bunun BOTAŞ endeksli olmasının serbest ticaret fikrine kesinlikle aykırı olduğunu düşünüyoruz. Böyle bir limitin, TL cinsinden, ve tavanın 3,000 TL/kcm gibi yüksek bir rakam olması gerektiğini düşünüyoruz.
ZORLU	PUE 6.6.6 (ALTERNATİF 5)	Opsiyonel olarak görüş bildirildiğinden dolayı, teklif olarak herhangi bir meın yazılmamıştır.	İthalatın serbestleşmesi, BOTAŞ'ın tüzel kişiliğinden tamamen ayrıştırılması, BOTAŞ'ın pazar payının %20'sinin altına inmesi ve maliyet bazı fiyatlandırma metodolojisi oluşturulana kadar bir "geçiş" döneminin tanımlanması gerektiği için, geçici bir madde ile STP'de yapılan tüm işlemlerde verilebilecek teklif fiyatına, bir alt ve üst sınır getirilmesini ve bu fiyat metodolojisi için aşağıdaki opsiyonların değerlendirilmesi: • Botaş Serbest Olmayan Tüketicisi ve Serbest Tüketicisi Kademe-2 satış tarifeleri kullanılması, • Türkiye LNG alım fiyatları hariç, tüm giriş noktaları ağırlıklı ortalama fiyatının kullanılması, • Yukarıda geçen fiyat parametrelerinin çeşitli kombinasyonlarından farklı bir formül oluşturulması.
PUE MADDE 7.1.4		İletim Şirketi STP'de yapacağı işlemlerde OEYE teklif tipini kullanır, şüpheye mahal vermemek açısından işlemlerde teklifin yönü göz önünde bulundurularak DGAF tavan veya DGSF taban fiyatları kullanır. İletim şirketi bu	İletim şirketinin dengeleme amaçlı yapacağı işlemlerde önceliğinin STP olması piyasanın işlem derinliğinin artması ve tüm taraflara adil yaklaşımı açısından önem arz etmektedir. Bu nedenle İletim şirketinin piyasa üzerinden

EWE		işlemlerde gaz aldığı veya sattığı tüm taraflara ilgili işlemlerdeki teklif fiyatları üzerinden ödeme yapar.	yapacağı alım ve satış işlemlerinde tekliflerin fiyattan bağımsız olması gerektiğini düşünüyoruz. İletim şirketinin ilave dengeleyici olarak STP'den doğal gaz aldığı yâda sattığı taraflara ödemenin hangi şartlarda yapılacağını netleştirilmesi açısından ilgili maddenin taslağa eklenmesi gerektiğini düşünüyoruz. İletim şirketinin alım maliyetlerini taşıtanlara yansıtmadığı işlemlerde (dahili kullanım gazı, şebeke stoku arttırma vb.) marjinal fiyat uygulamasının İletim şirketinin maliyetlerini arttıran bir unsur olacağını düşünüyoruz. Bu sebeple İletim şirketinin piyasaya tabanlı olmayan işlemlere yönelmesini engellemek ve piyasada daha çok işlem yapmasını teşvik etmek için piyasa likiditesi artana kadar İletim şirketinin alım ve satım ödemelerini teklif fiyatı üzerinden yapılmasının piyasa gelişimi açısından daha faydalı olacağını düşünüyoruz.
ENERJISA	PUE MADDE 7.1.5	7.1.5. İletim Şirketinin STP'de alış yapabileceği tekliflerin azami fiyatı STP'de verilebilecek tekliflerin azami fiyatını geçmemek kaydıyla son 7 günde açıklanan GRP'lerin aritmetik ortalamasının 1,5 katıdır. 2500 TL/sm3 olup, tekliflerindeki miktarı teklif defterindeki mevcut en iyi tekliflerden alır.	Fiyatlar arz ve talebin kesişmesi ile piyasa tarafından belirlenecek şekilde geniş bir bant aralığında oluşmalıdır. Fiyat farklılaşması ve iki yönlü fiyat sinyalleri depolama, LNG gibi altyapı yatırımlarını teşvikleyecek ve bu sayede liberalizasyon sürecine ivme kazandıracaktır. Aksi durumda ne depolama ne de LNG tarafında hiç bir gelişme sağlanamayacaktır. İlave olarak kış aylarında oluşacak yüksek gaz fiyatları enerji verimliliği bilinci de artıracak ve ülkenin dışarıya ödediği doğal gaz faturasını aşağı çekecektir.
AYGAZ	PUE MADDE 7.1.9 (YENİ MADDE) (ALTERNATİF 1)	7.1.9 İletim Şirketinin STP'de G-1 09:45-10:00 saatleri arasında yaptığı işlemlerde ve Piyasa İşletmecisini bilgilendirerek herhangi bir zamanda STP üzerinde gerçekleştirileceği işlemlerde (14:45-15:00 saatleri arasındaki stok gazı değiştirme amaçlı işlemler hariç) bu	İletim şirketinin ilave dengeleyici olarak piyasada yapacağı işlemler Dengeleme gazı fiyatının oluşumu ve Taşıtanların dengecilikleri için uygulanacak bedellerin oluşması açısından büyük önem arz etmektedir. Bunun yanı sıra dengecilğe sebep olanın bu dengecilik ile ilgili bedellere doğru şekilde katlanması için yine DOBY (

		işlemlerde gaz aldığı veya sattığı tüm taraflara ilgili işlemlerdeki marjinal fiyat üzerinden ödeme yapacaktır.	Dengesizliklerden Oluşan Bakiyenin Yansıtılması) hesaplanmasında ve buraya kalacak bakiye büyük önem arz etmektedir. -DOBY hesaplaması ile dağıtılacak bedelin daha az çıkması - Taştanların 09:45 – 10:00 ihalelerinde tekliflerinin kabul edilebilmesi için daha düşük fiyat verme motivasyonlarının olması - Sistemde dengesizlik yaratan Taştanlara daha makul dengesizlik ödemelerinin yansıtılması - Dengesizliği gidermek için alınan gaz fiyatına ödenen bedelin aynı olması gibi durumları sağlamak için İletim Sistemi Operatörünün 09:45-10:00 arasında yapacağı işlemlerde veya Piyasa İşletmecisinin İletim Şirketi tarafından bilgilendirilmesine müteakip OTSP’de yapılacak işlemlerde alacağı veya satacağı doğal gaz için Tüm teklif sahiplerine ödeyeceği bedelin marjinal fiyattan hesaplanmasının faydalı olacağını düşünmekteyiz.
SOCAR	PUH MADDE 8.5.4	Piyasa İşletmecisi tarafından Dengesizliklerden Oluşan Bakiyenin Yansıtılması (DOBY) formülü; $DOBY_i = \frac{(P_{g,i} - I_{g,i}) \times (Toplam Satış Miktarı_g - Satış Miktarı_i)}{DOBY_i}$ Bu formülde geçen; DOBY_{i,g} : “i” fatura döneminde “g” gününde oluşan dengesizliklerin uzlaştırılması sonrasında yansıtılacak toplam bakiyeyi; TSGi,g : Toplam satış gelirleri; Taştanlara “i” fatura döneminde “g” gününde oluşan negatif dengesizliklerinden dolayı tahakkuk ettirilecek alacak tutarını ve İletim	Mevcut dengesizliklerden oluşan bakiyenin yansıtılması (DOBY) formülünde fatura döneminde oluşan toplam bakiyenin ve ay sonundaki stok gaz miktarı farkının hesaba katılacağı yer almaktadır. Yaptığımız hesaplamalarda ise; DOBY hesabının ay sonunda günlük giriş ve çıkışlara göre aynı zamanda stok miktarının günlük farklarına göre oluşması gerektiğini gözlemliyoruz. Aşağıdaki tabloda çalışmamızın bir çıktısı sunulmaktadır; iki farklı Taştan’ın günlük dağılımla sıfır bakiye kaleminin oluşması ve mevcut metindeki uygulama olan toplam bakiyenin dağılımı arasındaki farkı görebilirsiniz. Gün için oluşan sıfır bakiye kaleminin o gün için gerçekleşen giriş çıkış miktarlarına göre düzenlenmesi gerektiğini

düşünüyoruz.

Şirketinin ilave dengeleyici olarak 9.45-10.00 periyodunda “ı” fatura döneminde “g” gününde gerçekleştirdiği satış miktarlarından oluşan gelirler ve “ı” fatura döneminde “g” gününde stok değişiminden (satım yapması – stok azaltımı geri üretim durumu) elde edilen gelir

TAMi,g : Toplam alım maliyetleri; Taşıtanlara “ı” fatura döneminde “g” gününde oluşan pozitif dengeşizliklerinden miktarlarından dolayı ödenecek tutarını ve İletim Şirketinin ilave dengeleyici olarak 9.45-10.00 periyodunda “ı” fatura döneminde “g” gününde gerçekleştirdiği alım miktarlarından oluşan maliyetler ve “ı” fatura döneminde “g” gününde stok değişiminden (alım yapması- stok artırımını enjeksiyon durumu) kaynaklanan maliyet

GBSi,g : “ı” fatura döneminde “g” gaz günü başlangıcında hesaplanan ilk stok miktarını,

GSSi,g : “ı” fatura döneminde “g” gaz günü sonunda hesaplanan son stok miktarını,

SAZi,g : Yalnızca GBSi,g miktarının GSSi,g miktarından büyük olma durumunda oluşan

GBSi,g - GSSi,g farkını,

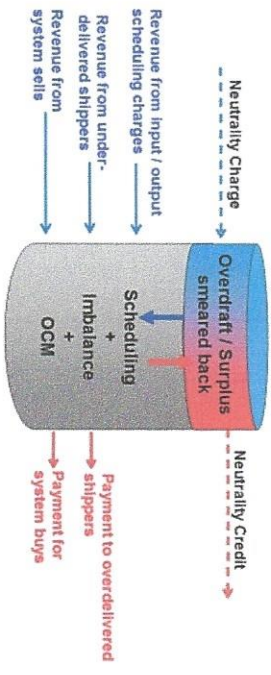
SATi,g : Yalnızca GSSi,g miktarının GBSi,g miktarından büyük olma durumunda oluşan

GSSi,g - GBSi,g farkını

Toplam Alım Miktarı i,g : “ı” fatura döneminde “g” gaz günü İletim Şirketinin piyasaya üzerindeki alım miktarları ve

							5. Sınıf Sınavı	
							Genel Değerler	Fark
							Toplam	Toplam Satışların Değeri
		02.01.2017	03.01.2017	04.01.2017	05.01.2017	06.01.2017		

	SAZ_{i,g} toplamını Toplam Satış Miktarı i,g : “i” fatura döneminde “g” gaz günü İletim Şirketinin piyasa üzerindeki satım miktarları ve SAT_{i,g} toplamını ifade eder. İletim Sisteminin stok değişimi (sayac verisi sonrası gerçek stok miktarı ile işlemlere baz kullanılan stok miktarı arasındaki fark, bölgesel ihtiyaç oluşması durumunda gerçekleşen alım satım miktarı, 14.45-15.00 periyodunda stok artırımını veya azaltımını için alım satım miktarları) gelir ve maliyetinin hesaplanması; İletim Şirketi sistemindeki stok miktarı için piyasanın devreye alınacağı ilk gün için kullanılmak üzere İlk Stok Fiyatı’nı ve İlk Stok Miktarını yayınlar. İlk Stok Fiyatı; piyasanın ilk işlem günü (gün1) için kullanılacak olup ilk gün sonunda oluşacak yeni stok fiyatı, ikinci işlem günü için (gün 2) İlk Stok Fiyatı olacaktır. Aynı şekilde; İletim Şirketi piyasanın ilk işlem günü gerçekleştirdiği alım satım miktarlarından sonra hesaplanan Son Stok Miktarı, ikinci işlem günü için (gün 2) İlk Stok Miktarı olacaktır. İletim Şirketi sistemin negatif olması ve 9.45-10.00 periyodunda yeterli gaz teklifi bulunamaması durumunda stok gazını aşağıdaki formülle göre belirlenen stok fiyatı (SMM) üzerinden satmış olur. $SMM_{i,g} : (TAM_{i,g} + GBS_{i,g} \times \text{İlk Stok Fiyatı } i,g) / (\text{Toplam Alım Miktarı } i,g + GSS_{i,g})$ Gün bazında yapılan DOBY hesaplamaları; ayın son	
--	--	--

	gününe ait stok farkının ve gerçek stok miktarının okunduğu ve tahsisat düzeltilmelerinin tamamlandığı bir sonraki ayın 5. Gününe kadar hesaplanır.	National Grid “neutrality” uygulamaları incelendiğinde; iletim sisteminin dengeleme işlemlerinden kar veya zarar edilmediğini, yalnızca iletim şirketine tanınan “incentives” ile iletim şirketinin kar/zararı oluşmaktadır ¹ (TSO tarafından hazırlanmış, kaynak gösterdiğimiz dokümanın ilgili paragrafına özellikle dikkat çekmek isteriz). Sistem dengelemesinden oluşacak pozitif veya negatif tutarın şematik gösterimi aşağıdaki gibidir.
SOCAR	8.5.5. DOBYi bakiyesinin pozitif olması durumunda oluşan bakiye, aşağıdaki formül uyarınca taşıtanlara ödenir, negatif olması durumunda taşıtanlardan tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi tarafından her bir taşıtana dengesizliklerden oluşan bakiyenin yansıtılmasında kullanılacak formül; $DOBY_{i,t} = \frac{(C_{i,t})}{(Toplam\ Çıkış\ i)} \times (DOBY_i)$ Bu formülden; $C_{i,t}$: “i” taşıtanının “t” fatura döneminde gününde fiziki çıkış noktalarındaki doğal gaz tahsisat miktarı, Toplam Çıkış i : “i” fatura döneminde gününde fiziki çıkış noktalarındaki toplam tahsisat miktarını ifade eder.	 İletim sisteminin dengeleme maliyetleri (OCM), dengesizlik bedelleri ve nominasyon bedellerinin tamamı Taşıtanlara iletim sistemini kullananları oranında yansıtılmaktadır. Bu uygulama mevcut tarifemizdeki “İletim Hizmet Bedelleri” uygulaması gibi düşünülebilir. Tüm bu maliyet ve gelirlerin toplamı güne ait fiziksel çekiş toplamına bölünerek “nötrallite birim fiyatı” oluşturulur. Her Taşıtan’a o güne ait fiziksel çekışı ile çarpılarak yansıtılır.

¹ National Grid End-to-end balancing guide dokümanı, paragraf “What happens to balancing charges?”, sayfa 14, <http://www2.nationalgrid.com/UK/industry-information/Supporting-information/>

		Ancak, İngiltere dengeleme piyasasında, tüm işlemler ve oluşan dengesizlikler aynı güne aittir. Kabul edilen tekliflerin fiziki teslimatları gün içinde gerçekleştirilir. Dolayısıyla, teklifin teslim edilmeme durumlarında uygulanan dengesizlik katsayıları yeterli görülmektedir. İngiltere nötrallite dağılımında uygulanan fiziki çekişlere göre dağılıma ek olarak dengesizlik performansı düşünülebilir. Taşıtanları sıfıra yakın dengesizliklere sahip olmalarını teşvik etmek için, Taşıtana ait mutlak dengesizlik miktarının fiziki çıkış miktarına oranı sıfır bakiye dağılımında diğer bir parametre olarak kullanılabilir. Bu parametrenin sıfır bakiye dağılımında kullanılması, Taşıtanları renominasyon ile İletim Şirketine daha doğru program vermesine de hizmet edebilir.
NATURGAZ	PUE MADDE 8.5.5 (ALTERNATİF 2)	8.5.5. DOBYi bakiyesinin pozitif olması durumunda oluşan bakiye, aşağıdaki formül uyarınca taşıtanlara ödenir, negatif olması durumunda taşıtanlardan tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi tarafından her bir taşıtana dengesizliklerden oluşan bakiyenin yansıtılmasında kullanılacak formül; $DOBY_i, t = \frac{(C_i, t)}{Toplam\ Çıkış}$

		yanıtılmasında fiziki çıkışa göre dağıtılması gerektiğine inanmaktayız.
EWE	PUE MADDE 8.5.5 (ALTERNATİF 3)	8.5.5 DOBYi bakiyesinin pozitif olması durumunda oluşan bakiye, aşağıdaki formül yarıncı taşıtlara ödenir, negatif olması durumunda taşıtlardan tahsil edilir. Piyasa İşlemcisi tarafından her bir taşıtana dengesizliklerden oluşan bakiyenin yansıtılmasında kullanılacak formül; $DOBY_{i,t} = \frac{(G_{i,t} \times 0,1) + (G_{i,t} \times 0,9)}{(Toplam\ Giriş_i \times 0,1) + (Toplam\ Çıkış_i \times 0,9)} \times (DOBY_i \times 0,10) + \frac{\sum_{g=1}^n DM_{i,t,g} }{\sum_{t=1}^n \sum_{g=1}^n DM_{i,t,g} } \times (DOBY_i \times 0,90)$ Bu formülde; DOBY_{i,t} : “i” fatura döneminde “t” taşıtanına dengesizliklerin uzlaştırılması sonrasında yansıtılacak bakiyeyi, G_{i,t} : “t” taşıtanının “i” fatura döneminde fiziki giriş ve transfer giriş noktalarındaki doğal gaz tahsisat miktarı ile transfer çıkış noktasındaki doğal gaz tahsisat miktarı arasındaki farkı, Ç_{i,t} : “t” taşıtanının “i” fatura dönemindeki fiziki çıkış noktalarındaki doğal gaz tahsisat miktarını, Toplam Girişi : “i” fatura dönemindeki fiziki giriş noktalarındaki toplam tahsisat miktarını, Toplam Çıkışı : “i” fatura dönemindeki fiziki çıkış noktalarındaki toplam tahsisat miktarını ifade eder. DM_{i,t,g} : “i” fatura döneminde t taşıtanının “g” günü günlük dengesizlik miktarını ifade eder. k: “i” fatura dönemindeki gün sayısını ifade eder.
		Dengesizliklerin uzlaştırılmasından doğan bakiyenin %10’luk kısmının piyasaya katılım gösteren tüm taşıtlara ilgili formüle göre motivasyon amaçlı dağıtılmasının, %90’lık kısmını ise taşıtlara dengesizlikleri ölçüsünde dağıtılmasının uygun olacağını düşünüyoruz.

	n: Taşıtan sayısını ifade eder.	
EWE	PUE BÖLÜM 16 GEÇİCİ HÜKÜMLER (ALTERNATİF 2)	DGSF için asgari fiyat BOTAS'ın gaz satış tarifesi uyarınca uygulanan Serbest Tüketici (ÖTV - KDV hariç) Fiyatlarının (Abone) %10 aşağısıdır.
		Türkiye doğal gaz piyasasındaki mevcut arz talep dengesi ve teknik altyapı göz önünde bulundurulduğunda özellikle kış mevsiminde fiyat oluşum mekanizmasının sağlıklı işlemesi mümkün görülmemektedir. Oluşan fiyatın son kullanıcıya yansıtılmadığını da düşünerek, son kullanıcı bazı bir üst limit konulmasının makul olacağı kanaatindeyiz.