

NİLÜFER ORGANİZE SANAYİ BÖLGESİ DOĞAL GAZ ALIM SATIM SÖZLEŞMESİ

İş Bu Doğal Gaz Alım Satım Sözleşmesi, Bir tarafta
(bundan böyle Müşteri olarak anılacaktır) ile diğer tarafta, **NİLÜFER ORGANİZE SANAYİ BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ** (bundan böyle **NOSAB** olarak anılacaktır.) aralarında / / Tarihinde tanzim ve imza edilmiş olup, taraflar iş bu Doğal Gaz Alım Satım Sözleşmesiyle; Doğal Gaz'ın alım satımına dair hak ve yükümlülüklerine ilişkin aşağıdaki maddelerde anlaşmışlardır.

Müşteri ve **NOSAB** bundan böyle Taraflar olarak anılacaktır. (**NOSAB** zaman içinde olabilecek mevzuat, karar ve uygulama değişikliklerine göre değişiklik veya yeniden düzenleme yapma hakkını saklı tutar.)

Abone No :

Abone Adresi :

Ada Parsel :

Gaz Kullanım Amacı :



İÇİNDEKİLER

MADDE	1- TANIMLAR
MADDE	2- SÖZLEŞMENİN KONUSU
MADDE	3- SÖZLEŞMENİN YÜRÜRLÜĞE GİRMESİ VE SÜRESİ
	3.1. Sözleşme Dönemi
	3.2. Sözleşmenin Devam Etmesi veya Yenilenmesi
MADDE	4- GAZ KULLANIMI, TESLİM NOKTASI, ÖLÇÜM
	4.1. Gazın Kullanım Amacı
	4.2. Gazın Kullanılacağı Tesis
	4.3. Teslim Noktası
	4.4. Sağlanan Enerjinin Hesaplanması
	4.5. Ölçüm Ekipmanlarının Devre Dışı Kalması
	4.6. Kısıntı/Kesinti Talimatı
	4.7. Kısıntı/Kesinti Aşım Bedeli
MADDE	5 – DOĞAL GAZIN SATIŞ FİYATI
	5.1. Doğal Gaz Satış Fiyatı,
	5.2. KDV ve Diğer Vergiler
	5.3. Sözleşme Dönemi Sonu Kesin Hesap Raporu
	5.4. Ödeme
	5.5. Şid Kapsamındaki Belgeler
	5.6. Azami Çekiş Miktarlarının Üzerindeki Fiili Çekişlere İlişkin Genel Hükümler ve Uygulanacak Azami Aşım Bedellerinin Hesaplanması
MADDE	6 – SÖZLEŞME MİKTARLARI
	6.1. Yıllık Çekiş Miktarı
	6.2. Aylık Çekiş Miktarları
	6.3. Azami Çekiş Miktarları
	6.4. Asgari Alım Taahhüdü
	6.5. Eksik Çekiş Telafisi
	6.6. Eksik Çekiş Miktarı'nın Ve Eksik Çekiş Miktarı Bedelinin Hesaplanması
	6.7. Günlük Çekişler
	6.8. Sistem Planlaması
MADDE	7- FATURA VE ÖDEME ŞARTLARI
	7.1. Fatura Düzenlenmesi ve Tahsilâtı
	7.2. Gecikme Cezaları
	7.3. Faturalara İtirazlar
MADDE	8- TEMİNAT-GÜVENCE BEDELİ
MADDE	9- VERGİ, RESİM VE HARÇLAR
MADDE	10- DEVİR
MADDE	11- SÖZLEŞMENİN FESHİ
MADDE	12- HABERLEŞME
MADDE	13- MÜCBİR SEBEPLER
MADDE	14- ANLAŞMAZLIK HALİ
MADDE	15- SÖZLEŞMENİN GİZLİLİĞİ
MADDE	16- ACİL DURUM, ZOR GÜN, SINIRLI KAPASİTE GÜNÜ
MADDE	17- DİĞER HÜKÜMLER
MADDE	18- SON MADDE



MADDE 1 – TANIMLAR

İş bu maddede tanımlanan kelime ve terimler işbu Sözleşme kapsamında, aksi belirtilmedikçe, aşağıda tanımlandıkları şekilde kullanılacaktır.

- 1.1. **EPDK** :Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nu ifade eder;
- 1.2. **BOTAŞ** : Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi
- 1.3. **BURSAGAZ** : BURSAGAZ Bursa Şehiriçi Doğalgaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt A.Ş.
- 1.4. **NOSAB** :NİLÜFER ORGANİZE SANAYİ Bölgesi'nde Doğal Gazın alımına, dağıtımına ve satışına yetkili kuruluş.
- 1.5. **MÜSAVİR** EPDK Yapım Hizmet Sertifikasına sahip kontrol ve denetleme, Bakım Onarım yetkisi olan firma
- 1.6. **MÜŞTERİ**

Doğal gaz satın almak üzere **NOSAB** ile anlaşma yapan gerçek ve tüzel kişilerdir.

1.7. **ASGARİ ALIM TAAHHÜDÜ (AAT) (Al ya da Öde Yükümlülüğü)**

İşbu Sözleşme'nin 6.1 Maddesi'nde tarif edilen ve herhangi bir Sözleşme Dönemi süresince **MÜŞTERİ**'nin **NOSAB**'den satın almayı ve satın almasa dahi bedelini ödemeyi taahhüt ettiği asgari Doğal Gaz Miktarını ifade eder. Bu da yıllık toplam almayı planladığı gazın % 80'idir.

1.8. **AY**

Herhangi bir takvim ayının birinci günü saat 08.00'de başlayarak bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08.00'de sona eren dönem ifade eder.

1.9. **AYLIK ÇEKİŞ MİKTARI**

MÜŞTERİ'nin işbu Sözleşmenin 6.1 maddesine konu her bir Ay için talep ettiği Aylık Doğal Gaz Miktarını ifade eder.

1.10. **AZAMİ AYLIK ÇEKİŞ MİKTARI**

Müşteri'nin Sözleşme yılı içerisinde Aylık Fiilen Çekebileceği ve Madde 6.3 ' de belirlenen gaz miktarını ifade eder.

1.11. **AZAMİ ÇEKİŞ MİKTARI**

MÜŞTERİ'nin herhangi bir saat/gün/ay/yıl içerisinde Fiilen Çekebileceği ve Madde 6.3 ' de belirlenen gaz miktarını ifade eder.

1.12. **AZAMİ GÜNLÜK ÇEKİŞ MİKTARI**

MÜŞTERİ'nin Sözleşme Yılı içerisinde herhangi bir Günlük fiilen Çekebileceği ve Madde 6.3' de belirlenen gaz miktarını ifade eder.

1.13. **AZAMİ SAATLİK ÇEKİŞ MİKTARI**

MÜŞTERİ'nin Sözleşme Yılı içerisindeki Saatte Fiilen Çekebileceği ve Madde 6.3' de belirlenen gaz miktarını ifade eder.

1.14. **AZAMİ YILLIK ÇEKİŞ MİKTARI**

MÜŞTERİ'nin Sözleşme Yılında Fiilen Çekebileceği ve İşbu Sözleşmedeki Madde 6.3' de belirlenen gaz miktarını ifade eder.

1.15. **BASINÇ DÜŞÜRME VE/VEYA ÖLÇÜM İSTASYONU(İSTASYON)**

BOTAŞ ve **NOSAB** istasyon yapım şartnameleri esas alınarak doğalgazın **NOSAB** şebekesi işletme şartlarında müşteriye teslim edildiği ve Müşteri tarafından çekilen miktarların faturaya baz oluşturması amacı ile ölçüm ekipmanları tarafından belirlendiği istasyon veya istasyonlarıdır.

1.16. **BAĞLANTI ANLAŞMASI**

MÜŞTERİ ile **NOSAB** arasında imzalanan ve iletim hattı veya dağıtım hattı ile **MÜŞTERİ** basınç düşürme ve ölçüm istasyonu arasındaki bağlantı hattı ve basınç düşürme ve ölçüm istasyonunun montajı, işinde tarafların hak ve yükümlülükleri ile diğer usul ve esasları belirleyen anlaşmayı ifade eder;

1.17. BAR

100 kPascal'a eşit basınç birimini ifade eder;

1.18. BOTAŞ İLETİM VE SEVKİYAT KONTROL TARİFESİ

EPDK tarafından "Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği"ne göre belirlenen ve BOTAŞ'ın Doğal Gaz'ın iletimi ve buna dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemelerini ifade eder.

1.19. ÇEKİŞ

Müşteri'nin işbu Sözleşme kapsamında NOSAB' dan satın almayı talep ettiği ve işbu Sözleşme Madde 6.2 ve 6.3 ' de yer alan Doğal Gaz miktarlarını ifade eder.

1.20. DAĞITIM ŞİRKETİ

EPDK tarafından belirlenen dağıtım bölgesinde, Doğal Gaz dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satış faaliyetlerini yapmaya EPDK tarafından yetkili kılınan tüzel kişiyi ifade eder. (Şu an için NOSAB olarak herhangi bir dağıtım bölgesinde değiliz.)

1.21. DOĞAL GAZ

Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı - LPG hariç) diğer hallerini ifade eder. Doğal Gazın kalite özellikleri BOTAŞ tarafından her ay NOSAB' a verilmektedir.

1.22. EKSİK ÇEKİŞ

Herhangi bir Sözleşme Dönemi'nde gerçekleşen Fiili Doğal Gaz Çekişlerin toplamının, o yıla ait Asgari Alım Taahhüdü'nün altında kalması durumunu ifade eder;

1.23. EKSİK ÇEKİŞ MİKTARI (EÇM)

İşbu Sözleşme Madde 6.6 ' da yer aldığı şekilde hesaplanan Doğal Gaz Miktarlarını ifade eder.

1.24. EKSİK ÇEKİŞ MİKTARI BEDELİ (EKSİK ÇEKİŞ BEDELİ)

Müşterinin NOSAB' a ödemekle yükümlü olduğu ve işbu sözleşme Madde 6.6 ' da yer aldığı şekliyle hesaplanan bedeli ifade eder.

1.25. EKSİK ÇEKİŞ TELAFİ

MÜŞTERİ'nin işbu sözleşme kapsamında belirlenen Asgari Alım Taahhüdü miktarı altında Fiili Çekiş yapması halinde, söz konusu eksik Çekiş Miktarının sözleşme Madde 6.4 ' de yer alan şartlar dahilinde telafisi için **MÜŞTERİ**' ye tanınan hakkı ifade eder.

1.26. FATURA DÖNEMİ

Doğal gazın tüketildiği Takvim Ayı'nın 1. (Birinci) Günü ile aynı Ay' ın son günü arasındaki dönemi ifade eder.

1.27. FİİLİ ÇEKİŞ

MÜŞTERİ' nin ölçüm sisteminde belirlenen faturalandırmaya esas Doğal Gaz Tüketim miktarını ifade eder.

1.28. FİNANSAL KURULUŞLAR

Katılım bankaları da dâhil olmak üzere banka, finansal kiralama ve faktoring şirketlerini ifade eder.

1.29. G-1

Gün'den önceki Gün'ü ifade eder.

1.30. GAZ KULLANIM EŞİĞİ

Hukuki Teslim Noktası'nda **MÜŞTERİ** tarafından çekilen Doğal Gaz'ın ölçümünün yapıldığı istasyondaki ölçüm ekipmanının minimum ölçme kapasitesini ifade eder.

1.31. GAZ YILI

1 Ocak günü saat 08.00'de başlayıp bir sonraki 1 Ocak günü saat 08.00'de sona eren dönemi ifade eder.

1.32. GÜN VEYA SİSTEM GÜNÜ

Herhangi bir günde saat 08.00'de başlayıp bir sonraki gün saat 08.00'de sona eren zaman dilimini ifade eder.

1.33. G+1

Gün'den sonraki Günü ifade eder.

1.34. GÜNLÜK DOĞAL GAZ MİKTARI BİLDİRİMİ

Her bir Gün için MÜŞTERİ tarafından işbu Sözleşmedeki Ölçüm Sistemlerine ilişkin talep edilen Günlük Doğal Gaz miktarlarının bildirimini ifade eder.

1.35. İLETİM ŞEBEKESİ

Doğal Gaz'ın taşınması için kullanılan, mülkiyet ve işletimi BOTAŞ'a ait olan Doğal Gaz boru hattı şebekesi ile bununla ilgili tesisleri ifade eder;

1.36. DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATI

NOSAB' nin Müşteri'ye uyguladığı Doğalgaz satışına esas fiyat veya fiyatlarıdır.

1.37. DOĞALGAZIN TİCARİ VE HUKUKİ TESLİM NOKTASI

Doğal Gazın ticari teslimatının yapıldığı ve Doğal Gazın mülkiyet ve riskinin Müşteri'ye geçtiği ve MÜŞTERİ'ye gaz arzının sağlandığı Basınç Düşürme ve/veya Ölçüm İstasyonunun giriş vanasının çıkış tarafını ifade eder.

1.38. İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ DÜZENLEMELERİNE İLİŞKİN ESASLAR (ŞİD)

Müşteriye Doğalgaz arzının yapıldığı İletim Şebekesi ile ilgili EPDK tarafından 01.09.2004 tarihinde yürürlüğe konan ve 22.11.2007 tarih ve 1384 sayılı kararıyla revize edilen, "Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği" İlişkin Esaslar (ŞİD)" olup, işbu Sözleşme 'de bahse konu metne yapılan tüm atıflar ŞİD'in değişiklikleri ile birlikte yürürlükteki haline yapılmaktadır.

1.39. İLGİLİ MEVZUAT

Doğal Gaz piyasasına ilişkin kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, kamu kurumu talimatı EPDK ve diğer kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları ifade eder.

1.40. KATILIMCI

Organize Sanayi Bölgelerinde yer alan tüzel ya da gerçek kişileri ifade eder.

1.41. KULLANICI BİRLİĞİ

Bölgesindeki Katılımcılarının doğal gaz ihtiyacını karşılayan Organize Sanayi Bölgelerini ifade eder.

1.42. KULLANICI BİRLİĞİ BÖLGESİ

Kullanıcı Birliği'nin faaliyet gösterdiği bölgeyi ifade eder.

1.43. KISINTI/KESİNTİ AŞIM BEDELİ

MÜŞTERİ'nin Kısıntı/Kesinti talimatı sonucu belirlenen Kısıntı/Kesinti Günü Çekiş Miktarını aşacak şekilde Fiili Çekiş yapması halinde, işbu Sözleşme Madde 4-7 hükümleri ile belirlenen ve MÜŞTERİ'nin NOSAB'a ödemekle yükümlü olduğu bedeli ifade eder.

1.44. KISINTI/KESİNTİ GÜNÜ ÇEKİŞ MİKTARI

BOTAŞ tarafından verilen Kısıntı/Kesinti talimatı ile belirlenen ve Müşteri'nin Kısıntı/Kesintiye konu günlerde en fazla Fiilen Çekebileceği Günlük Doğal Gaz miktarını ifade eder.

1.45. KISINTI/KESİNTİ HALİNDE ESAS ALINACAK GÜNLÜK ÇEKİŞ MİKTARI

Kısıntı/Kesinti halinin oluştuğu her bir Ay için, Madde 6.2 'de yer alan Kısıntı/Kesinti haline konu Kısıntı/Kesinti Talimatında belirtilen kullanım amacına ait Ölçüm Sistemlerinin toplam Aylık Çekiş Miktarının, Kısıntı/Kesinti halinin oluştuğu Aya ait Gün sayısına bölünmesi sonucu elde edilen ortalama Günlük Gaz çekiş miktarlarını ifade eder.

1.46. İŞ GÜNÜ

Cumartesi, Pazar veya Türkiye'de resmi tatil olan günler veya yarım gün resmi tatil olsa bile o güne ait resmi tatil olmayan yarım gün hariç herhangi bir günü ifade eder;

1.47. KESİN TEMİNAT MEKTUBU

İşbu Sözleşme kapsamında Müşterinin tüketimi dikkate alınarak kati ve süresiz banka teminat mektubu ile ABD Doları veya Euro cinsinden nakit para alınacaktır.

1.48. KİLOVATSAAT (KWH)

Doğal Gaz'ın enerji eşdeğerini belirlemede esas alınan enerji birimini ifade eder. [1 (bir) standart m3 gazın kWh olarak eşdeğeri 10,64 kWh'dir (1 Sm3 = 10,64 kWh'dir)];

1.49. MİKTAR

Sm3 cinsinden ifade olunan Doğal Gaz miktarını ifade eder;

1.50. MÜCBİR SEBEP

Sözleşme'nin 13. Maddesi'nde sayılan durumları ifade eder;

1.51. MÜCBİR SEBEP BELGESİ

İlgili Sanayi ve/veya Ticaret Odasından, Sanayi ve/veya Ticaret Odasının imzasını havi, mücbir sebebi ispat eder nitelikte alınan belgeyi ifade eder.

1.52. MÜCBİR SEBEP HALİNDE ESAS ALINACAK GÜNLÜK ÇEKİŞ MİKTARI

Mücbir sebep halinin oluştuğu her bir Ay için, Madde 6.2'de yer alan mücbir sebep haline konu her bir Ölçüm Sistemindeki Aylık Çekiş Miktarının, mücbir sebep halinin oluştuğu Aya ait Gün sayısına bölünmesi sonucu elde edilen ortalama Günlük Gaz çekiş miktarlarını ifade eder.

1.53. SAAT

Ardışık 60 dakikalık bir süreyi ifade eder.

1.54. ÖLÇÜM EKİPMANI

Ticari Teslim Noktası'nda teslim edilen Doğal Gaz'ın ölçüldüğü, numunesinin alındığı, analizinin ve bu gibi işlemlerin yapıldığı ekipmanı ifade eder;

1.55. PROGRAM

MÜŞTERİ'nin Taşıyıcı ve/veya NOSAB tarafından onaylanmış TMB'sini veya en son onaylanmış TMDB'sini ifade eder;

1.56. REZERVE KAPASİTE

Hukuki Teslim Noktası için MÜŞTERİ'ye ayrılan ve MÜŞTERİ'nin Sözleşme Dönemi içerisinde herhangi bir Günde, Hukuki Teslim Noktası'ndan teslim alabileceği Doğal Gaz Miktarının azami sınırını belirten, azami Günlük kapasiteyi ifade eder;

1.57. SINIRLI KAPASİTE GÜNÜ

ŞİD'de tanımlandığı şekliyle, taşıtanların Doğal Gaz giriş miktarının artması ve/veya Doğal Gaz Çekiş miktarlarının azalması nedeniyle sistem dengesinin bozulduğu Gün'ü ifade eder.

1.58. SÖZLEŞME

MÜŞTERİ ile NOSAB arasındaki işbu Doğal Gaz Alım Satım Sözleşmesini ifade eder.

1.59. SÖZLEŞME YILI

Sözleşme Süresi içindeki, Gaz Yılına esas 01 Ocak-31 Aralık tarihleri arasındaki ardışık en fazla 12 (oniki) Aylık, en az 1 (bir) Aylık süreyi ifade eder.

1.60. SÖZLEŞME FİYATI VEYA DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATI

İşbu Sözleşme çerçevesinde NOSAB'nin MÜŞTERİ'ye yaptığı Doğal Gaz satışlarına uygulanacak olan ve Madde 8.1 uyarınca hesaplanacak olan fiyatı ifade eder;

1.61. SÖZLEŞME DÖNEMİ

İşbu Sözleşme'nin 3.1. Maddesinde belirtilen süreyi ifade eder.

1.62. STANDART HİZMET

Kapsamı ŞİD Temel Uygulamalar kısmı C Bölümünde verilen hizmeti ifade eder;

1.63. STANDART METREKÜP (SM3)

On beş santigrat derece (15 °C) sıcaklıkta ve bir virgül sıfır bin üç yüz yirmi beş (1,01325) Bar mutlak basınçta bir (1) metreküp hacmi dolduran, su buharı içermeyen ve Üst Isıl Değeri 9155 kcal olan, Doğal Gaz Miktarını ifade eder;

1.64. STANDART TAŞIMA SÖZLEŞMESİ" VEYA "STS"

Standart Hizmet'in sağlanması için Taşıyıcı ile **BOTAŞ** arasında imzalanan taşıma sözleşmesini ifade eder;

1.65. TARAFLAR

İşbu Sözleşmenin tarafları olan MÜŞTERİ (alıcı) ve NOSAB'ı (satıcı) ifade eder.

1.66. ŞEBEKE İŞLEYİŞ DÜZENLEMELERİ (ŞİD)"

BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ı ve söz konusu düzenlemede işbu Sözleşme tarihi sonrasında EPDK tarafından yapılan değişiklikleri ifade eder;

1.67. TAŞIMA MİKTARI BİLDİRİMİ" YA DA "TMB"

Bir Gün içinde çekilecek olan Doğal Gaz Miktarı ile ilgili olarak MÜŞTERİ tarafından NOSAB'ye yapılan bildirimini ifade eder;

1.68. TAŞIMA MİKTARI DEĞİŞİKLİK BİLDİRİMİ" YA DA "TMDB"

Daha önce yapılan bir TMB'de veya TMDB'de veya Program'da MÜŞTERİ veya TEDARİKÇİ tarafından talep edilen değişikliklere ilişkin bildirimini ifade eder;

1.69. TAŞIYICI"

Bir dağıtım bölgesinde dağıtım lisansına sahip Dağıtım Şirketini, dağıtım bölgesi dışındaki bölgelerde ise iletim faaliyetini ifa eden İletim Şirketini ifade eder.

1.70. TEBLİGAT ADRESİ

Sözleşme ile ilgili ya da Sözleşmeden doğan tüm yazılı bildirimlerin yapılacağı işbu Sözleşme'nin 12. Maddesinde yer alan Tarafların geçerli iletişim bilgileri, adres ve elektronik adreslerini ifade eder.

1.71. TEBLİĞ TARİHİ

Sözleşme ile ilgili ya da Sözleşmeden doğan tüm yazılı bildirimlerin diğer Tarafa ulaştığı tarihi ifade eder.

1.72. TİCARİ TESLİM NOKTASI"

Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonu'ndaki Doğal Gaz Miktarının ölçümlendiği noktayı ifade eder.

1.73. ÜST ISIL DEĞERİ

Doğal Gaz için uygulandığında, yanma sırasında oluşan tüm suyun 15°C' de yoğunlaşması kaydıyla, bir m3 gazın 1,01325 Bar mutlak basınç ve 15°C sabit sıcaklıkta tam olarak yakılmasıyla ortaya çıkan, Kcal birimi ile ifade edilen ısı miktarını ifade eder.

1.74. YILLIK ÇEKİŞ MİKTARI(YCM)

İşbu Sözleşme'nin 6.2 Maddesine göre, Müşteri'nin her bir Ölçüm Sistemi için bir Sözleşme Yılı içinde NOSAB'dan almayı talep ettiği Doğal Gaz miktarını ifade eder.

1.75. YILLIK SÖZLEŞME MİKTARI(YSM)

Sözleşme Dönemi içerisinde NOSAB tarafından MÜŞTERİ'ye temin edilecek olan toplam Doğal Gaz Miktarını ifade eder.

1.76. ZOR GÜN

ŞİD'de tanımlandığı şekliyle, taşıtanların, Doğal Gaz çekiş miktarlarının artması ve/veya giriş miktarlarının azalması ve/veya herhangi bir giriş noktasındaki Doğal Gaz girişinin durması nedeniyle sistem dengesinin bozulduğu günü ifade eder.

1.77. KALORİ

1 gram saf suyun 1 atm. (1,01325 Bar) mutlak basınçta 14,5°C'den 15,5°C'ye çıkabilmesi için gerekli olan ısı miktarıdır. 1000 kalori 1 kilokaloridir (kcal).

İş bu Madde kapsamında tanımlanmayan kavramlar ve terimler aksi belirtilmedikçe İlgili Mevzuatta tanımlandığı şekildedir.

Bu Sözleşme'de tekil ve çoğullar aynı anlamdadır.

Sözleşmenin ekleri işbu Sözleşmenin ayrılmaz parçasıdır.

MADDE 2 – SÖZLEŞMENİN KONUSU

NOSAB, işbu Sözleşme hükümleri çerçevesinde **MÜŞTERİ**'ye Doğal Gaz temin etmeyi ve satmayı ve **MÜŞTERİ** ise **NOSAB**' dan Doğal Gaz satın almayı taahhüt eder.

İşbu Sözleşme' nin konusu; NOSAB ile MÜŞTERİ arasında Doğal Gaz alım satımına ilişkin şartlar ile Tarafların buna ilişkin karşılıklı hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesidir.

MADDE 3- SÖZLEŞMENİN YÜRÜRLÜĞE GİRMESİ VE SÜRESİ

İşbu Sözleşme, /..... / tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Taraflarca imzalandıktan sonra yürürlüğe girecektir.

3.1. Sözleşme Dönemi

Sözleşme Dönemi **01/01/2023** Tarihinde başlayacak ve **31/12/2023** tarihinde sona erecektir. Sözleşme Dönemi 1 (bir) Sözleşme Yılı'nı kapsayacaktır. Ancak, işbu Sözleşme süresinin uzadığı her bir Sözleşme Yılı da iş bu Sözleşme kapsamındadır.

3.2. Sözleşmenin Devam Etmesi veya Yenilenmesi

İşbu Sözleşme Taraflarca İlk Dönem (ler)'e ait sona erme tarihinden önceki **Ekim ayının ilk iş gününe kadar aksine** bir yazılı fesih bildiriminde bulunulmadığı takdirde, işbu Sözleşme aynı kayıt ve şartlarla Çekiş Değerleri güncellenerek, başka bir işleme gerek kalmaksızın 1'er Gaz Yılı için uzar.

Müşteri'nin yeni döneme ait devam eden sözleşmesi için gerekli gaz çekişleri aylık dağılımı ve azami çekiş miktarlarını Eylül ayının sonuna kadar NOSAB 'a bildirmemesi halinde, bu yeni dönem için önceki dönem Doğal Gaz çekişleri aylık dağılımı ve azami çekiş miktarları esas alınır. Bu nedenle Müşterinin uğrayacağı zarar ve ziyandan NOSAB sorumlu değildir.

Sözleşmenin, Müşteri tarafından süresinden önce herhangi bir nedenle feshedilmesi halinde dahi müşterinin iş bu sözleşmeden doğan sorumluluk ve yükümlülükleri sözleşme süresinin bitim tarihine dek devam eder.

Yeni Şartlar oluşması ve yeni şartlarda mutabakata varılması halinde, üzerinde anlaşılan şartlar mevcut sözleşmeye bir zeyilname ile ilave edilecektir.

Taraflar arasında mutabakat sağlanamadığı takdirde, Sözleşme Dönemi sonunda Sözleşme sona erer ve gaz arzı durdurulur.

İşbu Sözleşme süresinin uzadığı her bir yıl da Sözleşme Dönemi olarak adlandırılacaktır.

İşbu Sözleşme'nin Sözleşme Süresi zarfındaki Tarafların ilişkilerinden doğan her türlü borç ve alacaklar, Sözleşme Süresi sonaemiş olsa dahi, söz konusu alacak ve borçlar sona erinceye kadar karşılıklı olarak devam eder. Ancak bu alacak ve borçların devam etmesi Sözleşme'nin aynı şartlar ile yenilenmiş olduğu anlamına gelmez.

MADDE 4 – GAZ KULLANIMI, TESLİM NOKTASI, ÖLÇÜM

4.1. Gazın Kullanım Amacı

İşbu Sözleşme uyarınca satın alınan Doğal Gaz, Müşteri Tesisinde Müşteri tarafından kullanılacaktır. Müşteri'nin, kaçak Doğal Gaz kullanması ve/veya fatura baz değerlerinin çıkarıldığı ölçüm ekipmanının mühürlerinin kırılması da dahil ölçüm güvenliğini bozucu herhangi bir uygulamada bulunduğu NOSAB tarafından tespit edilmesi halinde NOSAB'nın her türlü hakkı saklı kalmak kaydıyla NOSAB'nın Sözleşmeyi **Madde 11** uyarınca Sözleşmeyi tek taraflı feshederek doğrudan ve/veya dolaylı zararlarını talep etme ve/veya Sözleşmeye ilişkin Gaz arzını durdurma ve/veya anılan fiillere ilişkin her türlü hukuki yollara başvurma hakkına sahiptir.

Müşteri'nin 4.1'de belirtildiği şekilde kaçak ve/veya usulsüz Gaz çekişinde bulunduğu tespit edildiği hallerde ayrıca Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği gereği uygulama yapılır.

Bahse konu fiiller nedeniyle kaçak ve/veya usulsüz şekilde çekilen Gaz miktarlarının tespitinin mümkün olmaması halinde, Madde 6.3'e esas Azami Günlük Çekiş Miktarı kaçak ve/veya usulsüz gaz miktarı olarak esas alınacak ve, kaçak ve/veya usulsüz Gaz çekişinin söz konusu olduğu her Gün için, Azami Günlük Çekiş Miktarı baz alınarak yine Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği gereği MÜŞTERİ'ye fatura edilecek olup, MÜŞTERİ işbu Madde gereğince, belirtilen fatura bedelini ödemeyi kabul ve taahhüt eder.

NOSAB, MÜŞTERİ tarafından Doğal Gaz'ın işbu Sözleşme'ye uygun olarak kullanılıp kullanılmadığını denetleme hakkına sahiptir. Ancak bu durum **NOSAB**' in bir denetim yükümlülüğü altında olacağı anlamına gelmemektedir.

4.2. Gazın Kullanılacağı Tesis

Müşteri **NOSAB**' den satın aldığı gazı **NİLÜFER ORGANİZE SANAYİ BÖLGESİ**
.....
BURSA adresinde bulunan tesislerde kullanacaktır. **Nilüfer/**

4.3. Teslim Noktası

4.3.1. Teslim noktasındaki basınç bargauge'dir.

4.3.2. Müşteri; basınç düşürme ve ölçüm istasyonu üzerindeki basınç değerlerini hiçbir şekil ve surette değiştiremez ve müdahale edemez. Ancak **NOSAB**' dan basınç değerlerinin değiştirilmesini talep edebilir. **NOSAB** bu talebi şartlara göre değerlendirir.

4.3.3. Müşteri'nin Madde 4.3.2 hükmünü ihlal etmesi durumunda hakkında EPDK Mevzuatının kaçak gaz kullanımına dair hükümleri tatbik olunur. Ayrıca **NOSAB**; gerekli gördüğü takdirde bu nedenle gaz arzını durdurmak ve sözleşmeyi tek taraflı feshetmek hakkına sahiptir.

4.3.4. Basınç düşürme ve ölçüm istasyonunun **NOSAB** tarafından onaylanan Proje Kapasite Değeri m3/h' dür.

Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu **BOTAŞ-BURSAGAZ** ve **NOSAB** Teknik Şartnamesine uygun olarak Müşteri tarafından NOSAB ile yaptığı Müşteri istasyon Sözleşmesi kapsamında yer alan şartlara göre o sözleşmede belirtilen şekilde **NOSAB**' ın belirlediği şekilde temin edilecektir. Basınç düşürme ve ölçüm istasyonunun mülkiyeti EPDK Doğalgaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin 36. Maddesi ve Bağlantı Anlaşması uyarınca Müşteriye aittir. Basınç Düşürme ve Ölçüm İstasyonunun giriş flanşından sonraki ve fabrika içindeki iç tesisatlar MÜŞTERİ'ye ait olduğu için buralarda meydana gelebilecek bir problemten kaynaklı maliyetler de Müşteri'ye aittir. Tüm istasyonların giriş flanşlarına kadar sorumluluk ve bakım onarım işlemleri **NOSAB**' a aittir. İstasyonlarda zaman içerisinde olabilecek revizyon maliyetleri de MÜŞTERİ'ye aittir. (Sayaç değişikliği, sayaç kalibrasyon bedelleri, bu işlemler için yapılacak tüm maliyetler MÜŞTERİ'ye aittir.)

4.3.5. Müşteri'nin üretim amaçlı gaz kullanımı dışındaki kullanımları (mutfak, idari bina vb.) ayrı sayaçlar vasıtası ile okunur ve faturalandırılır. Eğer Çift Kanallı Korrektör varsa mevcut sayaç (üretim/proses) ile mutfak ve idari bina vb. için konulan ayrı sayaçtan tüketimler okuma yapılabilir.

4.4. Sağlanan Enerjinin Hesaplanması

4.4.1. Ölçüm ekipmanları üzerinden elde edilen değer, EPDK'nın Doğalgazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliği doğrultusunda hesaplanır.

4.4.2. Uzaktan Okuma Sistemi (AMR) mevcut olmadığı zaman, Güne ait mekanik sayaç, elektronik sayaç (Korrektör), hat üzerindeki manüel bar ve sıcaklık değerleri Günlük Endeks Formuna doldurulacaktır. Ticari Teslim Noktasında çekilen Doğal Gaz Miktarının tespit edilmesi ŞİD ve İlgili Mevzuat hükümlerine uygun olarak yapılacaktır. Değerlerin yanlış alınması ve formun yanlış doldurulmasından kaynaklanan sorumluluk Müşteri'ye ait olup, bu durumda NOSAB, tahakkukta en yüksek basınç ve en düşük sıcaklık değerlerini göz önünde bulundurarak ve EPDK' nın mevzuatında yer alan teorik hesaplama yöntemi ile hesaplama yapacak ve Müşteri çıkan bu hesaba itiraz etmeyecektir.

Müşteri ölçüm sırasında hazır bulunmaz ise, kendi yokluğunda yapılan sayaç okumalarına itiraz etme hakkına sahip olmayacaktır.

Teslim Noktasında Müşteri'ye teslim edilen Doğal Gaz Miktarı, söz konusu Teslim Noktasından çekilmiş olan Doğal Gaz hacminin 15°C sıcaklık ve 1,01325 bar mutlak basınca göre otomatik veya manuel olarak düzeltilip

ilgili Üst Isıl Değer ile çarpımı ve sonucunun 9155'e bölünmesiyle Sm3 (Standard metreküp) olarak hesaplanacaktır. Doğal Gaz miktarının kWh birimi ile ifade edilmesi için aşağıdaki hesaplama yapılır:

Doğal Gaz miktarı (kWh) = Doğal Gaz Miktarı (Sm3) x 10,64

4.5. Ölçüm Ekipmanlarının Devre Dışı Kalması

4.5.1. Müşteri, ölçüm ekipmanlarının doğru göstermediği iddiasıyla kontrolünü isteyebilir. Ancak bu iddia ve istek doğalgaz faturalarının tahsiline engel değildir. Ölçüm ekipmanlarının kontrolü sonucunda kontrolle ilgili masraflar Müşteri'nin haksız olması durumunda Müşteri'den tahsil edilir.

4.5.2. Herhangi bir sebepten dolayı ölçüm ekipmanlarının durması, okunamaması veya yanlış ölçüm yaptığının tespiti durumlarında bu dönemlere ait tahakkuk, EPDK mevzuat hükümlerine göre yapılır. Yeni tahakkuk sonucunda oluşabilecek farklar mevzuata göre iade/mahsup veya tahsil edilir.

(Herhangi bir nedenle sayaç devre dışı kalacak olursa sayacın devre dışı olduğu süredeki gaz tüketim miktarı, içinde bulunulan Çeyrek Dönem koşullarını temsil edecek şekilde önceki ve/veya sonraki ay veya aylar tüketiminin ortalamasından hangisi çoksa o miktar dikkate alınarak hesaplanır. Bir önceki takvim ayında MÜŞTERİ 'nin 0(sıfır) tüketim yaptığı gün/günler var ise; ortalama tüketim miktarı hesaplanırken, bu günlerin 0(sıfır) olan tüketim miktarı dikkate alınmaz. Hesaplama yapılırken, tüketim miktarı 0(sıfır) olan günler de toplam birim gün sayısından düşülür. MÜŞTERİ sayacının devre dışı olduğu dönemlerde; MÜŞTERİ 'nin **NOSAB** 'ne en az 2(iki) gün önceden yazılı olarak baş vurup, o dönemdeki herhangi gün/günler için gaz kullanmayacağını beyan etmesi durumunda ise; MÜŞTERİ 'ye gaz arzı yapılan istasyon vanası **NOSAB** 'ce mühürlenerek, istasyon vanasının mühürlü olduğu günler için MÜŞTERİ 'nin gaz kullanımı 0(sıfır) olarak dikkate alınır. Ancak bu madde MÜŞTERİ 'nin taahhüt ettiği yıllık sözleşme miktarının mühürlü günler oranında düşürüleceği anlamında yorumlanamaz MÜŞTERİ, taahhüdü ile bağlıdır. Ancak, bu halde faturalamanın durmaması için sayaçların durduğu veya hiç işlemediği aydan bir önceki ayın değerleri esas alınarak geçici fatura düzenlenir. Bu geçici faturalar sayaçların çalışır duruma getirilmesini izleyen ay veya ayların sonunda, yukarıdaki yöntemle göre hesaplanacak aylık ortalama değerlere göre düzeltilir. Farkın ödenmesi **Madde 7.1.1** ve **Madde 7.1.2** 'e tabidir. Sayaç herhangi bir nedenle gazın verildiği ilk günden itibaren çalışmayacak olursa, sayacın çalışmadığı sürede tüketilen gaz miktarı, sayacın normal çalışır duruma getirilmesinden sonra kesinti süresince içinde bulunulan Çeyrek Dönem koşullarının temsil eden iki ayın ortalama değerleri esas alınarak fatura edilir. Bu ödeme **Madde 7.1.1** ve **Madde 7.1.2** 'e tabidir.

4.5.3. Müşteri, gaz çekişini, faturalamaya esas ölçümlemenin yapıldığı sayaç/sayaçların izin verdiği sınırlar dahilinde yapacaktır. Sayacın minimum kapasitesi altında gaz çekışı yapılması durumunda;

a) Müşteri'nin gaz çekişinin, faturalamaya esas ölçümlemenin yapıldığı sayaç/sayaçların minimum ölçüm sınırının altında kaldığının **NOSAB** tarafından tespit edilmesi halinde; söz konusu günler için faturalandırmaya esas günlük miktar (m3) için, "sayaç/sayaçların minimum işletme kapasite değeri olan miktar (m3/saat)" ile "Madde 4.5.3.b'deki günlük çalışma saati" çarpılmasıyla bulunacak miktar dikkate alınacaktır. Sayacın/sayaçların minimum işletme kapasite değerini hesaplamak için kullanılacak ölçüm basıncı değeri, işletme şartlarına göre değişebileceğinden; **NOSAB** bu hesaplamada, ilgili gün/günlere ait ölçüm basınç değerini dikkate alacaktır.

b) Yukarıdaki 4.5.3.a maddesine konu, "Müşteri'nin sayaç kapasite değerinin altında gaz çekışı yapıp-yapmadığının tespit edilmesi" ve ayrıca "yukarıdaki 4.5.3.a maddesinde yer alan günlük miktarın (m³) tespiti" için gerekli olan günlük çalışma saati;

- "Elektrik üretimi için proses" amaçlı gaz kullanımı için 24 saat,

- "Seramik ve Refrakter Malzeme üretimi için proses" amaçlı gaz kullanımı için 24 saat,

- "Buhar – Proses" amaçlı gaz kullanımı için 24 saat,

- "Aynı sayaçtan Elektrik üretimi için proses" amaçlı gaz kullanımı ile birlikte "diğer herhangi bir gaz kullanım amacı için gaz kullanımının" toplamı için ölçümleme yapılıyorsa; bu kullanım için 24 saat olarak dikkate alınacaktır.

4.5.4. Müşteri tesislerine gaz arzının sağlanması için gerekli olan basınç düşürme ve ölçüm istasyonu Müşteri tarafından **BOTAŞ-BURSAGAZ** ve **NOSAB** Teknik Şartnamelerine uygun olarak ve **NOSAB** 'nin onayı ile MÜŞTERİ ve NOSAB arasında yapılacak olan Müşteri istasyon sözleşmesi' ne istinaden sözleşmede yazan şartlar dahilinde temin edilir. Bu ekipmanların mülkiyeti Müşteri'ye aittir. Müşteri bu ekipmanların muhafaza edilmesinden ve bu ekipmanlarda oluşabilecek her türlü hasardan ve zarardan sorumludur.

4.5.5. Mülkiyeti **Müşteri'ye** ait olan bu tesisler üzerinde **NOSAB**' nin yazılı onayı ve kontrolü olmadan sökülüp başka yere taşınamaz, tadilat veya ilave tesis bağlanamaz, tesisatta herhangi bir müdahale ve değişiklik yapılamaz. Bu hükme riayetsizlik halinde mer'i mevzuat hükümleri uygulanır.

4.5.6. **NOSAB** her zaman bu sözleşme, proje ve ilgili düzenlemelere uyulup uyulmadığını kontrol için veya her türlü bağlantı, sayaç ve diğer cihazlara ulaşmak amacıyla tesislere giriş hakkına sahip olacak ve **Müşteri**, bu girişin her zaman kolaylıkla yapılmasını sağlayacaktır. **Müşteri'nin** bu düzenlemeye uymaması halinde **NOSAB** gaz arzını kesebilir ve gerektiğinde sözleşmenin ihlali durumunda sözleşmeyi tek taraflı olarak feshedebilir.

4.5.7. Dağıtım Sistemine Bağlanma Ve Ölçüm Ekipmanı

4.5.7.1 MÜŞTERİ Tesis girişindeki **NOSAB'a** ait ölçüm İstasyonu giriş borusundan sonraki tesisat ve ekipmanın yapımı, bakımı ve sorumluluğu **MÜŞTERİ** 'ye aittir. **Müşteri** her zaman bu tesisatta Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ve **NOSAB**' nin istediği ve isteyeceği tedbirleri almak zorundadır.

4.5.7.2 MÜŞTERİ 'ye, gaz verilmeden önce gaz miktarının ölçüleceği ölçüm sistemi için tarafların yetkili elemanlarınca "İlk Tespit Protokolü" yapılacaktır.

4.5.7.3 Ölçüm sistemi, ancak **NOSAB** izni ve yazılı onayı olmadan **Müşteri** tarafından değiştirilemez.

4.5.7.4 Dağıtım hatları ile tesis arasındaki (istasyon giriş vanasına kadar) bağlantı hatlarının inşaa maliyeti (arazi bedeli hariç) **MÜŞTERİ** 'ye, işletmesi ve bakımı ise **NOSAB** 'a aittir. Bu kısımdaki imalatlar EPDK 'dan Yapım Hizmet Sertifikasına sahip yapımcı firmalara yaptırılacak bu hatların kontrol ve onayı da **NOSAB** tarafından kabul edilen EPDK'dan Yapım Hizmet Sertifikası Kontrol ve Denetim Kategorilerine sahip ve **NOSAB**'in onay verdiği Müşavir firma tarafından gerçekleştirilecek olup bu bedeller de müşterilere aittir.

4.5.7.5 Basınç Düşürme ve ölçüm İstasyonunun **MÜŞTERİ** tarafından alınmasından dolayı sayaç kirası tahakkuk ettirilmeyecektir. Bu istasyonların **NOSAB** veya **MÜŞTERİ** tarafından alınması şeklindeki her iki durumda da basınç düşürme ve ölçüm istasyonlarının mülkiyeti, işletmesi ve bakımı **MÜŞTERİ** 'ye ait olacaktır. Eğer **NOSAB** tarafından istasyon alınması halinde bedelleri **MÜŞTERİ** 'lere yansıtılacaktır.

4.5.8. Servis kutusundan sonra ve/veya istasyondan sonraki iç tesisat **BURSAGAZ** ve/veya **NOSAB** iç tesisat Teknik şartnamelerine göre yapılacak olup kontrol ve onaylar **NOSAB**' in onay verdiği Müşavir firma tarafından yapılacaktır. İstasyonlarda **NOSAB** istasyon şartnamesine göre tasarlanarak imalatı ve montajı **NOSAB** Teknik şartnamelerine göre yapılacaktır. İstasyondan sonraki hatlar **NOSAB**' in onay verdiği Müşavir firma tarafından kontrol edilip onay verildikten sonra İstasyon ve hatların devreye alınması işlemi **NOSAB** ve Müşavir Firma kontrol personelleri tarafından gerçekleştirilecektir. Basınç Düşürme İstasyonları tespit edilirken ve iç tesisatlar tasarlanırken mutlaka **NOSAB** müşavir firmasından onay alınacaktır.

4.5.9. Teknik Çalışmalar

NOSAB 'nın veya **BOTAŞ** 'ın kendi boru hatları ve/veya bölgesel basınç düşürme ve ölçüm istasyonlarında bakım, kapasite artırımı, güzergah değişikliği vb. nedenlerle zorunlu olarak yapılacak teknik çalışmalar yüzünden, **MÜŞTERİ** 'ye yapılan gaz arzında azaltmaya gidilmesi veya gaz arzının tamamen durdurulmasının gerektiği hallerde, bu teknik çalışmaların tarihi ve süresi, **NOSAB** tarafından **MÜŞTERİ** 'ye en geç **3 (üç) gün** önceden bildirilecek ve çalışmalar en fazla **2 (iki) gün** içerisinde tamamlanacaktır.

4.5.10. Tesis İçindeki Bölge Ekipmanı

4.5.10.1. MÜŞTERİ, Tesisin içindeki **NOSAB** 'a ait her şeyi korumak için makul bütün tedbirleri ve ayrıca **MÜŞTERİ** istasyon ve ölçüm ekipmanı civarında;

- Yanıcı ve patlayıcı vb. maddelerin bulundurulmaması,
- Tesisin üretim artıklarının ve evsel atıklarının bulundurulmaması,
- Hayvan bulundurulmaması,
- Etrafın temiz tutulması ve otlardan temizlenmesi

Tedbirlerini alarak, **MÜŞTERİ** istasyon ve ölçüm ekipmanına kolay bir şekilde ulaşılmasını sağlayacaktır. Bunlardan kaynaklanabilecek zarar ve hasardan doğan maliyet, ziyan ve taleplere karşı, sadece **MÜŞTERİ** sorumlu olacak ve **NOSAB** 'nın doğrudan ve/veya dolaylı olarak meydana gelen tüm zararlarını tazmin edecektir.

4.5.10.2. MÜŞTERİ **NOSAB** 'a, **NOSAB** 'ın isteği üzerine ölçüm ve diğer cihazları için yer, elektrik, su, drenaj, PTT ve Telekom (telefon, internet v.s) hizmet olanaklarını parasız olarak sağlayacak ve **NOSAB** 'ın istediği biçimde gerekli korumayı sağlayıp sürdürecektir.

4.5.10.3. MÜŞTERİ hiçbir şekilde ve hiçbir sebeple tesise müdahalede bulunamaz. **MÜŞTERİ** 'nin, Tesis içindeki ekipmana müdahale etmesi nedeniyle meydana gelebilecek zarar ve ziyandan doğan maliyetten sadece **MÜŞTERİ** sorumlu olacak ve **NOSAB** 'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak meydana gelen tüm zararlarını tazmin edecektir. Bu durumun tekrar etmesi halinde, **NOSAB** 'ın gaz arzını durdurma ve/veya Sözleşmeyi feshetme hakkı doğacaktır.

4.5.10.4. MÜŞTERİ 'nin, sayaç kapasitesinin üstünde yaptığı saatlik çekişlerden ötürü sayaç veya sayaçların tamiri ve değiştirilmesi gerektiğinde, oluşacak bütün giderler **MÜŞTERİ** 'ye ait olacaktır. Maximum çekiş nedeniyle sayacın yazmadığı tüketim miktarı yönetmelikler dahilinde hesaplanarak, **MÜŞTERİ**'ye fatura edilecektir.

4.5.10.5. MÜŞTERİ, Taşıyıcı'nın ŞİD hükümlerine uygun davranmak ve Taşıyıcının ŞİD'de belirtilen esaslar çerçevesinde **NOSAB**'a veya **NOSAB**'ın kendisine vereceği talimatlara uymakla yükümlüdür.

MÜŞTERİ, ŞİD hükümlerine veya **NOSAB** tarafından verilecek talimatlara aykırı davranması halinde, **NOSAB** tarafından Doğal Gaz teslimatında kesinti ya da kısıtlama yapılabileceğini ve/veya Sözleşmenin tek tarafı olarak feshedilebileceğini, bu durumda **NOSAB**'ın **MÜŞTERİ**'ye karşı herhangi bir sorumluluğu bulunmayacağını kabul, beyan ve taahhüt eder.

4.6. KISINTI/KESİNTİ TALİMATI

Gaz arz-talep dengesinin sağlanmasına yönelik olarak, **BOTAŞ** tarafından uygulanacak olan kısıntı ve kesintilerde **NOSAB**, **MÜŞTERİ** 'ye Fiili Çekişlerinde Kısıntı/Kesinti yapması için yazılı talimat verme hakkına sahip olup, **MÜŞTERİ**, Kısıntı/Kesintiye konu Günlerde **NOSAB** tarafından Kısıntı/Kesinti talimatında bildirilen orana/miktara uygun olarak Fiili Çekiş yapacağını kabul ve taahhüt eder.

NOSAB tarafından Kısıntı/Kesinti talimatı verilmesi halinde; Kısıntı/Kesinti talimatında bildirilen oranın "Kısıntı/Kesinti Halinde Esas Alınacak Günlük Çekiş Miktarı"na uygulanması neticesinde oluşan yeni Doğal Gaz çekiş miktarı veya Kısıntı/Kesinti talimatında bildirilen Doğal Gaz çekiş miktarı, Müşteri'nin Kısıntı/Kesinti talimatına konu kullanım amacı için Kısıntı/Kesintiye konu Günlerdeki "Kısıntı/Kesinti Günü Çekiş Miktarı" (KGÇM) olacaktır, **MÜŞTERİ**; **NOSAB** tarafından bildirilen Kısıntı/Kesinti talimatı sonucu belirlenen Kısıntı/Kesinti Günü Çekiş Miktarını aşacak şekilde Fiili Çekiş yapmayacağını kabul ve taahhüt eder.

Kısıntı/Kesinti talimatının verildiği Günlerde **NOSAB** 'ın yükümlülükleri Müşteri'ye verdiği Gaz miktarı ile sınırlıdır. **MÜŞTERİ** Kısıntı/Kesinti sebebi ile **NOSAB** 'dan herhangi bir hak, alacak ve tazminat talebinde bulunamayacaktır.

4.7. KISINTI/KESİNTİ AŞIM BEDELİ

MÜŞTERİ; "Kısıntı/Kesinti Günü Çekiş Miktarı" nı aşacak şekilde Fiili Çekiş yapar ise, **NOSAB** 'ın Kısıntı/Kesinti Aşım Bedelini (KAB) **MÜŞTERİ** 'den tahsil etme hakkına sahip olduğunu ve Kısıntı/Kesinti talimatına konu Aydaki tüm Doğal Gaz tüketimine ilişkin gönderilen Aylık Doğal Gaz faturası ile, ayrıca fatura edilecek Kısıntı/Kesinti Aşım Bedeli (KAB) faturasını ödeyeceğini kabul ve taahhüt eder.

Kısıntı/Kesinti Talimatına konu her bir Ay'a ait Kısıntı/Kesinti Aşım Miktarı (KAM) aşağıdaki şekilde hesaplanır:

-Müşteri'nin Kısıntı/Kesinti talimatı verilen her bir Kısıntı/Kesinti günü için; Kısıntı/Kesinti talimatında belirtilen kullanım amacına ilişkin her bir Ölçüm Sistemindeki Fiili Çekişlerin toplamından, Kısıntı/Kesinti Günü Çekiş Miktarı çıkartılarak (oluşan değer pozitif (+) ise) o Güne ait Günlük Kısıntı/Kesinti Aşım Miktarı (GKAM) hesaplanır.

-Her bir Kısıntı/Kesinti günü için pozitif (+) değer olarak hesaplanan Günlük Kısıntı/Kesinti Aşım Miktarlarının (GKAM) Aylık toplamı o Ay'a ait Kısıntı/Kesinti Aşım Miktarını (**KAM**) oluşturur.

Kısıntı/Kesinti Talimatına konu her bir Ay'a ait Kısıntı/Kesinti Aşım Bedeli (KAB) aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$KAB = KAM \times T$$

KAB : Kısıntı/Kesinti Aşım Bedeli (TL)

KAM : Kısıntı/Kesinti talimatına konu aydaki Kısıntı/Kesinti Aşım Miktarı (Sm³ veya kWh)

T : ŞİD Operasyon el Akış Tedbirleri kapsamında verilen Kısıntı/Kesinti uygulanmasına yönelik talimatlara uyulmaması halinde geçerli olan cezai müeyyideye konu fiyattır (TL/Sm³ veya TL/kwh).

BOTAŞ'ın kısıntı/kesinti için **NOSAB**'a uygulayacağı fiyat veya hesaplama yöntemi aynen Müşteri'ye yansıtılacaktır.

MÜŞTERİ; "Kısıntı/Kesinti Günü Çekiş Miktarı" nı aşacak şekilde Fiili Çekiş yapması halinde, **NOSAB**

nezinde bu sebeple ortaya çıkabilecek doğrudan ve dolaylı zararları da NOSAB' a ödemeyi de kabul ve taahhüt eder.

MÜŞTERİ, Kısıntı/Kesinti Aşım Bedelinin, işbu Sözleşme madde 6.6 ve/veya madde 5.6. kapsamındaki diğer bedellerden bağımsız bir bedel olarak ve Sözleşme Madde 6.6 ve/veya 5.6 kapsamındaki diğer bedel/bedeller uygulanırsa dahi uygulanacağını ve diğer belirtilen bedel/bedellerin uygulanması ile herhangi bir ilişkisi, hukuki bağı olmadığını kabul ve taahhüt eder.

MADDE 5 – DOĞALGAZ'IN SATIŞ FİYATI

5.1. Doğalgaz Satış Fiyatı

NOSAB' ın MÜŞTERİ'ye uygulayacağı doğal gaz fiyatı, ilgili ay için **BOTAŞ** tarafından "BOTAŞ'tan Doğal Gaz Satın Alan Organize Sanayi Bölgeleri İçin Doğal Gaz Toptan Satış Fiyatları" için uygulanan fiyattır. KDV, ÖTV, TAŞIMA BEDELİ vb. bedeller hariçtir.

MÜŞTERİ tarafından Sözleşmeye konu Fiili Çekişi yapılacak ve/veya satın alınacak Doğal Gazın Satış fiyatı, **BOTAŞ** 'ın resmi internet sitesinde yayınlanan "BOTAŞ'tan Doğal Gaz Satın Alan Organize Sanayi Bölgeleri İçin Doğal Gaz Toptan Satış Fiyatları" için Tarifede yer alan fiyattır.

Faturaya esas 1 (bir) Sm³ Doğal Gazın üst ısı değeri 9.155 kcall olarak esas alınır.

BOTAŞ'ın, **BOTAŞ** Doğal Gaz Toptan Satış Fiyat Tarifesi (Tarife) ve Doğal Gaz satış fiyatı üzerinde, her türlü değişikliği (fiyat, fiyatlandırmaya ilişkin şartlar, koşullar, kademe değişiklikleri vb.) yapma hakkı saklı olup, **BOTAŞ** tarafından yapılan Tarife ve fiyat değişiklikleri sonucu oluşan Tarife ve fiyatın, geçerli olan **BOTAŞ** Doğal Gaz Satış Fiyat Tarifesi ve fiyatı olduğunu MÜŞTERİ kabul ve taahhüt eder. Tarife (Tarife değişiklikleri de dahil olmak üzere) işbu Sözleşmenin ayrılmaz bir parçasıdır. Tarife ve buna ilişkin değişiklikler **BOTAŞ**'ın resmi kurumsal internet sitesinde ve/veya NOSAB kurumsal internet sitesinde ilan edilecektir.

MÜŞTERİ, NOSAB tarafından Sözleşme'nin yürütülmesi ve Tarife uygulamalarına ilişkin olarak talep edebileceği her türlü bilgi ve belgeyi NOSAB' a vermekle yükümlü olduğunu kabul ve taahhüt eder.

5.2. KDV ve Diğer Vergiler

Sözleşme Döneminde veya daha sonraki bir tarihte uygulanabilecek olan Taşıma Bedeli, Özel Tüketim Vergisi ("ÖTV"), KDV ve benzeri tutarlar, Aylık Doğal Gaz satış fiyatı dışında olup, MÜŞTERİ'nin sorumluluğundadır. Bu vergiler ile ileride getirilebilecek ilave vergiler olursa onlar, yukarıda izah edilen bedellere ilave olarak NOSAB tarafından ilgili Ayın Doğal Gaz faturalarına eklenecek ve MÜŞTERİ tarafından ödenecektir.

Hukuki Teslim Noktasından itibaren Doğal Gaz ithali, satışı ve alışına ilişkin olarak her ne nam altında olursa olsun her türlü mevcut ve ileride ortaya çıkabilecek vergi, resim ve harçlar ile fonlar ve benzeri diğer tüm yükümlülükler MÜŞTERİ' ye aittir. NOSAB 'nin tedarik maliyetlerinin bu sebeple artması halinde, söz konusu bedeller ilgili Ayın Doğal Gaz Satış Fiyat'ına dâhil edilecek olup, MÜŞTERİ tarafından ödenecektir.

5.3. Sözleşme Dönemi Sonu Kesin Hesap Raporu

NOSAB, her Sözleşme Dönemi sonunda o Sözleşme Dönemi'ne ait en son Ay'ın faturalarını takip edecek ve Asgari Alım Taahhüdü 'nün yerine getirilip getirilmediğini kontrol amacı ile Sözleşme Dönemi sonunda kesin hesap raporu ("Kesin Hesap Raporu") düzenleyecektir. Bu raporda aşağıdaki hususlar yer alacaktır:

- Sözleşme Dönemine ait Yıllık Sözleşme Miktarını,
- Sözleşme Dönemi içinde çekilen ve fatura edilen Doğal Gaz Miktarlarını,
- Sözleşme Dönemi içinde Mücbir Sebepler veya Doğal Gaz arzının kesilmesi nedeniyle yapılamayan Çekiş Miktarlarını,
- Sözleşme Dönemi için Madde 6.4 'e göre hesaplanan Asgari Alım Taahhüdü 'nü,
- Varsa Eksik Çekiş Miktarını,
- Varsa Eksik Çekiş Telifisini,

Bu amaçla yapılacak hesaplamalar açısından Asgari Alım Taahhüdü, o Sözleşme Dönemi içinde Mücbir Sebep veya **BOTAŞ/NOSAB** 'nin Doğal Gaz arzını kesmesinden ya da kısıtlamasından doğan sebepler nedeniyle gerçekleştirilemeyen Çekişler var ise, söz konusu miktarlar Yıllık Sözleşme Miktarından düşüldükten sonra hesaplanır. MÜŞTERİ'nin o Sözleşme Dönemi içinde yaptığı fiili Çekişler Asgari Alım Taahhüdünden az ise; Asgari Alım Taahhüdü ile fiili Çekişler arasındaki fark Eksik Çekiş Miktarı olarak Kesin Hesap Raporu'nda gösterilir.

5.4 Ödeme

NOSAB tarafından **Müşteri**'ye gönderilecek faturalarda yer alan Ödeme Vadesinin mesai bitim saatine (saat 17:00'e) kadar **MÜŞTERİ** tarafından **NOSAB**'ye ödenecektir. İşbu maddede belirtilen faturalara itiraz edilmiş olsa bile, **MÜŞTERİ** fatura tutarlarını vadesinde ödemek zorundadır.

5.5 ŞİD Kapsamındaki Bedeller

İşbu Sözleşme kapsamında ŞİD hükümlerinden kaynaklı ortaya çıkacak bedellerden **MÜŞTERİ** sorumlu olacaktır.

5.6 Azami Çekiş Miktarlarının Üzerindeki Fiili Çekişlere İlişkin Genel Hükümler ve Uygulanacak Azami Aşım Bedellerinin Hesaplanması

Müşteri'nin, işbu Sözleşme kapsamında Sözleşme Yılı içerisinde Fiilen Çekebileceği Gaz miktarları, işbu Sözleşme'nin 6.3. Maddesinde yer alan Azami Çekiş Miktar(lar)ı ile sınırlı olup **MÜŞTERİ**, Azami Çekiş Miktarlarını aşması halinde, işbu Sözleşme Madde 5.6.'daki hükümler ile belirlenen Azami Aşım Bedel (ler)ini **NOSAB** 'a ödemeyi kabul ve taahhüt eder.

Müşteri'nin işbu Sözleşme'nin 6.3 Maddesinde yer alan Azami Yıllık, Azami Aylık, Azami Günlük ve Azami Saatlik Çekiş Miktarlarının üzerinde Fiili Çekiş yapması durumunda:

- a) **NOSAB**, Gaz miktarını, Gaz kalitesini ve Gaz basıncını garanti etmemektedir.
- b) Gerek **MÜŞTERİ** ve gerekse **MÜŞTERİ** dışı üçüncü kişilerde ortaya çıkabilecek doğrudan ve dolaylı zararlardan **NOSAB** sorumlu olmayıp, bu zararlar nedeniyle **NOSAB** 'ın üçüncü kişilere ödemek zorunda kalabileceği her türlü bedel, NOSAB tarafından Müşteri'ye rucü edilecektir.
- c) **NOSAB** 'ın bu nedenle uğradığı her türlü zararı talep ve dava hakkı saklıdır.

NOSAB, işbu Sözleşmenin 6.3. Maddesinde yer alan "Azami Çekiş Miktarlarının" **aşılmaması** için **BOTAŞ** tarafından uygulanacak olan **doğal gaz kesintisi yapmak da dahil olmak üzere gerekli gördüğü her türlü tedbiri almakta ve uygulamakta** serbest olup, anılan bu tedbirler sebebiyle **MÜŞTERİ**, **NOSAB** 'tan herhangi bir hak ve alacak talep edemeyecektir.

MÜŞTERİ, Azami Aşım Bedellerinin, işbu Sözleşme Madde 6.6 ve/veya Madde 5.6 kapsamındaki diğer bedellerden bağımsız bir bedel olarak ve Sözleşme Madde 6.6 ve/veya 5.6 Kapsamındaki diğer bedel/bedeller uygulanırsa dahi uygulanacağını ve belirtilen diğer bedel/bedellerin uygulanması ile herhangi bir ilişkisi, hukuki bağı olmadığını kabul ve taahhüt eder.

5.6.1 Azami Aylık Çekiş Miktarlarına ilişkin Azami Aylık Aşım Bedeli

Müşteri'nin 6.3. Maddesindeki her bir Ölçüm Sistemi'ndeki ilgili Aya ait Azami Aylık Çekiş Miktarının üzerinde Fiili Çekiş yapması halinde; Azami Aylık Aşım Bedeli (AAAB) aşağıdaki formüle göre hesaplanacaktır:

$$AAAB = AAAM \times F \times I$$

AAAB: Azami Aylık Aşım Bedeli (TL)

AAAM : Her bir Ölçüm Sistemindeki ilgili Aya ait Azami Aylık Çekiş Miktarının üzerindeki Aylık Fiili Doğal Gaz Çekiş Miktarını ifade eder.

F : Her bir Ölçüm Sistemi için ilgili Aydaki geçerli olan Ağırlıklı Ortalama fiyatı (TL/Sm³ veya TL/kWh) ifade eder.

I : 0,10 katsayısını ifade eder.

Belirtilen şekilde hesaplanan Azami Aylık Aşım Bedeli, NOSAB tarafından Müşteriye fatura edilecektir.

5.6.2 Azami Yıllık Çekiş Miktarına ilişkin Azami Yıllık Aşım Bedeli

Azami Yıllık Aşım Bedeli Müşteri'nin Azami Yıllık Çekiş Miktarını aştığı Ayı takip eden Aydan başlamak üzere her Ay için hesaplanarak faturalandırılır.

Müşteri'nin işbu Sözleşme kapsamındaki tüm Fiili Çekişleri toplamının işbu Sözleşmenin 4.2. Maddesinde yer alan Azami Yıllık Çekiş Miktarını aşması halinde, Azami Yıllık Aşım Bedeli (AYAB) aşağıdaki formüle göre hesaplanacaktır: **AYAB=AYAM*F**

AYAB : Azami Yıllık Aşım Bedeli (TL)

AYAM : Azami Yıllık Aşım Miktarı (Sm³ veya kWh) (AYAM ≤ 0 ise AYAB hesaplanmaz)

F : Azami Yıllık Aşım Bedelinin hesaplanmasında esas alınacak fiyat (TL/Sm³ veya TL/kWh)

AYAB formül kapsamında yer alan 'AVAM" ve "F" aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır

Azami Yıllık Aşım Miktarı (AYAM) aşağıdaki şekilde hesaplanır: **AYAM=(K-P)-Z**

K: Müşteri'nin Azami Yıllık Çekiş Miktarını aştığı Ay da dahil olmak üzere tüm Fiili Çekişleri toplamı

P: Müşteri'nin işbu Sözleşme 6.3. maddesinde yer alan Azami Yıllık Çekiş Miktarı

Z: Müşteri'nin Azami Yıllık Çekiş Miktarını aştığı Ay da dahil olmak üzere Azami Aylık Aşım Bedeli uygulanmış Doğal Gaz Miktarları ve Müşteri'nin daha önceki Aylarda Azami Yıllık Aşım Bedeli uygulanmış miktarların toplamı

(F) ise; işbu Sözleşme başlangıç tarihinden itibaren Azami Yıllık Aşımın gerçekleştiği Aya Kadarki (söz konusu Ay da dahil) Müşteri'nin Madde 6.2. l'de yer alan her bir Ölçüm Sistemi için geçerli olan Aylık Doğal Gaz Satış Fiyatlarının, Madde 6.2.1 'de yer alan her bir Ölçüm Sistemine ait Aylık Fiili Çekişleri ile ağırlıklandırılması sonucu hesaplanan Ağırlıklı Aritmetik Ortalama Fiyatın %10 (yüzde on)'unu alınması ile hesaplanan fiyatı ifade eder.

Azami Yıllık Aşım Miktarının aşıldığı Ayı takip eden Aydan başlamak üzere her Ay için hesaplanan Azami Yıllık Aşım Bedeli (AYAB) faturası, Müşteri'ye Aylık Doğal Gaz Satış faturasının haricinde ayrı bir fatura olarak gönderilebilecektir. Bir başka ifade ile Azami Yıllık Aşım Miktarının aşıldığı her bir Ay için Müşteri'ye AYAB faturası gönderilebilecektir.

MADDE 6- SÖZLEŞME MİKTARLARI

6.1. Yıllık Çekiş Miktarı

2023 Yılı için Yıllık Sözleşme Miktarı Sm³'tür.

Aylık Çekiş Miktarları

6.1.1. Müşteri'nin Madde 6.1'de belirtilen 2023 yılı için Yıllık Sözleşme Miktarının aylara göre dağılımı aşağıda Tablo-1 'de belirtildiği gibi olacaktır.

TABLO-1

Sözleşme Yılı	Aylar	Yıllık Sözleşme Miktarının Aylara Göre Dağılımı (Sm3)
2023	OCAK	
	ŞUBAT	
	MART	
	NİSAN	
	MAYIS	
	HAZİRAN	
	TEMMUZ	
	AĞUSTOS	
	EYLÜL	
	EKİM	
	KASIM	
	ARALIK	
	YSM (TOPLAM)	

6.1.2. Müşteri işbu maddede belirtilen Aylık Çekiş Miktarlarını 45 (Kırkbeş) gün önceden haber vermek ve o yıla ait Yıllık Sözleşme Miktarını değiştirmemek kaydıyla ve NOSAB'ın uygun görmesi halinde revize edebilir.

6.1.3. Yukarıdaki Tablolar 'da her bir Ölçüm Sistemi için yer alan Sözleşme Yılına ait Aylık Çekiş Miktarları, ayrıca işbu Sözleşmenin 4.3.2. Maddesinde yer alan "Mücbir Sebep Halinde Esas Alınacak Günlük Çekiş Miktarı" ile Kısıntı/Kesinti Halinde Esas Alınacak Günlük Çekiş Miktarının belirlenmesinde de Aylık Çekiş Miktarı dikkate alınır.

6.1.4. Müşteri'nin işbu Sözleşme Yılı'ndaki ilave Doğal Gaz talebinin NOSAB tarafından, sağlanabilmesi için, Müşteri'nin söz konusu ilave Doğal Gaz talepleri konusunda NOSAB tarafından sunulabilecek şartların kabulü ve buna ilişkin Tarafların imzalayacakları bir Protokolün yapılması ile mümkün olabilecektir. NOSAB' da Müşterinin taleplerini BOTAŞ' a iletecek ve BOTAŞ' ın kabul etmesi durumun da NOSAB' da Müşteri taleplerine olumlu karşılık verebilecektir.

6.2. Azami Çekiş Miktarları

6.2.1. Müşteri aşağıda belirtilen azami çekiş miktarlarını aşmayacaktır.

Müşteri'nin, işbu Sözleşme kapsamında Sözleşme Yılı içerisinde Fiilen Çekebileceği Gaz miktarları, aşağıda TABLO-2.1. ve TABLO-2.2'de yer alan Azami Çekiş Miktarları ile sınırlıdır.

TABLO-2.1. Müşteri'nin Azami Aylık, Günlük ve Saatlik Çekiş Miktarları

		Azami Çekiş miktarları
		(01/01/2023 - 31/12/2023)
		Firma Adı :
		Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım (Proses/Buhar)
Azami Saatlik Çekiş Miktarı (Sm ³ /Saat)		
Azami Günlük Çekiş Miktarı (Sm ³ /Gün)		
Azami Aylık Çekiş Miktarı (Sm ³ /Ay)	OCAK	
	ŞUBAT	
	MART	
	NİSAN	
	MAYIS	
	HAZİRAN	
	TEMMUZ	
	AĞUSTOS	
	EYLÜL	
	EKİM	
	KASIM	
	ARALIK	

TABLO-2.2. Müşteri'nin Azami Yıllık Çekiş Miktarı

MÜŞTERİ'NİN Azami Yıllık Çekiş Miktarı (Sm ³ /Yıl)	
---	-------

6.3.2 Müşteri hiçbir zaman Madde 6.3.1'de belirtilen azami tüketim değerlerinin üzerinde gaz çekişinde bulunamaz. Müşteri, Madde 6.3.1'de taahhüt ettiği azami çekiş miktarlarının artırılmasını, önceden **NOSAB**' den yazılı olarak talep edebilir. **NOSAB**' in talebi değerlendirip uygun bulması halinde durum Müşteri'ye yazılı olarak bildirilir.

6.3.3 Müşteri, **NOSAB**' in önceden yazılı onayı olmaksızın azami çekiş miktarlarını aştığı takdirde, **NOSAB** doğalgaz kalitesini ve basıncını garanti etmez ve bu durumda gerekirse gaz arzını kısıtlama veya kesme hakkına sahiptir.

6.3.4 Müşterinin Azami Çekiş Miktarlarını aştığı durumlarda, **NOSAB**' in Tedarikçilerle EPDK mevzuatı ve İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemeleri çerçevesinde yapmış olduğu sözleşme hükümlerinin ilgili maddeleri uygulanır. **NOSAB** in yazılı mutabakatı olmaksızın Yıllık Sözleşme Miktarını aşması durumunda, Madde 5.6 ' ya göre hesaplanan bedeli MÜŞTERİ **NOSAB**' a öder.

6.3.5 Müşteri, hiçbir surette Madde 6.3.1'de belirtilen Proje Kapasite Değerinden yüksek gaz çekiş yapamaz. Müşteri, fazla yükleme nedeni ile sayacın ve sair aletlerin arızalanmasına sebep olması halinde ortaya çıkacak bütün zarar ve ziyarı karşılamakla yükümlüdür.

6.3. Asgari Alım Taahhüdü

6.4.1 MÜŞTERİ, Sözleşme Süresinin başladığı 01/01/2023 tarihi ile 31/12/2023 tarihi arasındaki Sözleşme Yılı için, işbu Sözleşme Madde 6.1.'de yer alan Yıllık Sözleşme Miktarının % 80'e (yüzde seksen) tekabül eden miktar kadar Gazı, Fiili Çekiş yapmak ve satın alarak bedelini **NOSAB**'a ödemekle ya da Fiili Çekiş yapmasa dahi bedelini (Eksik Çekiş Miktarı Bedelini) **NOSAB**'a ödemekle yükümlüdür. Asgari Alım Taahhüdü Müşteri'nin **NOSAB**'a karşı olan "Al ya da Öde" yükümlülüğüdür.

6.4.2 Müşteri'nin Asgari Alım Taahhüdü miktarı aşağıdaki formül ile hesaplanacaktır:

$$AAT = [YSM - (a+b+c)] \times d$$

AAT : Müşterinin İşbu Sözleşmeye esas Asgari Alım Taahhüdü miktarı (Sm³)

YSM : Yıllık Sözleşme Miktarı (Sm³)

a : İşbu Sözleşme Madde 6.4.3.1 'in uygulanması ile hesaplanan miktar (Sm³)

b : İşbu Sözleşme Madde 6.4.3.2 'nin uygulanması ile hesaplanan miktar (Sm³)

c : İşbu Sözleşme Madde 6.4.3.3 'ün uygulanması ile hesaplanan miktar (Sm³)

d : Asgari Alım Taahhüdü Oranı (%80)

6.4.2.1 Mücbir sebep hali nedeniyle; Müşteri'nin veya Müşteri'nin tüm Katılımcılarının Fiili Çekişinin "tamamen" durması veya NOSAB tarafından Müşteri'ye hiç Doğal Gaz verilememesi durumunda; Müşteri'ye teslim edilemeyen veya Müşteri'nin Fiilen Çekemediği Gaz miktarlarının tespiti için yapılacak hesaplamada, Mücbir Sebep Hali konu her bir Ölçüm Sistemine ait "Mücbir Sebep Halinde Esas Alınacak Günlük Çekiş Miktarı" ile söz konusu mücbir sebebin olduğu Ay/Aylardaki mücbir sebebin gerçekleştiği Gün sayısı çarpılarak bu çarpım sonucu elde edilen her bir ay /aylara ait miktarlar toplamı Asgari Alım Taahhüdü miktarı hesaplamasında (a) değeri olarak kullanılacaktır.

6.4.2.2 Mücbir sebep hali nedeniyle; Müşteri'nin "kısmi" Fiili Çekiş yapması veya BOTAŞ tarafından NOSAB' a kısmi doğal gaz teslim edilmesi durumunda bu nedenden dolayı Müşteri'ye teslim edilemeyen veya Müşteri'nin Fiilen Çekemediği Gaz miktarları, Mücbir Sebep Hali konu her bir Ölçüm Sistemine ait "Mücbir Sebep Halinde Esas Alınacak Günlük Çekiş Miktarından", mücbir sebebin gerçekleştiği ve kısmi Gaz teslim edilen Günlerde MÜŞTERİ tarafından Fiilen Çekilen Gaz miktarın çıkartılması yoluyla hesaplanacak olup, söz konusu miktarların toplamı Asgari Alım Taahhüdü miktarı hesaplamasında (b) değeri olarak kullanılacaktır.

Diğer taraftan, Müşteri'nin mücbir sebeplerine bağlı olarak Müşteri'nin "kısmi" Fiili Çekiş yapması durumunda; Müşteri'nin ilgili Sanayi ve/veya Ticaret Odasından alacağı, Mücbir Sebep Belgesinde yer alacak olan mücbir sebep hali nedeniyle Fiilen Çekilemeyen Doğal Gaz miktarları Asgari Alım Taahhüdü miktarı hesaplamasında (b) değeri olarak kullanılacaktır. Ancak, Müşteri'nin ilgili Sanayi ve/veya Ticaret Odasından alacağı, Mücbir Sebep Belgesinde yer alacak olan mücbir sebep hali nedeniyle Fiilen Çekilemeyen Doğal Gaz miktarı "Mücbir Sebep Halinde Esas Alınacak Günlük Çekiş Miktarı" ile söz konusu mücbir sebebin olduğu Ay/Aylardaki mücbir sebebin gerçekleştiği Gün sayısının çarpımı sonucu hesaplanacak miktardan fazla olamaz.

6.4.2.3 Kısıntı/Kesinti Talimatı sebebi ile Müşteri'ye teslim edilemeyen Gaz miktarları, Kısıntı/Kesinti talimatında belirtilen kullanım amacına ilişkin Ölçüm Sistemlerinin toplamı için ve her bir Kısıntı/Kesinti Günü için, aşağıdaki gibi hesaplanacak olup, söz konusu miktarların toplamı Asgari Alım Taahhüdü miktarı

hesaplamasında (c) değeri olarak kullanılacaktır.

c : Müşteri'ye Kısıntı/Kesinti nedeniyle teslim edilemeyen toplam Gaz miktarı ($GM - F_i \geq 0$ Durumu için) (Sm^3)

n : Kısıntı/Kesinti Talimatının uygulandığı Gün Sayısı

F_i : Her bir Kısıntı/Kesinti gününde kısıntı talimatında belirtilen kullanım amacına ilişkin her bir

Ölçüm Sistemindeki Fiili Çekişlerin toplamı (Sm^3)

GM : Madde 6.2.1 'de yer alan Ölçüm Sistemlerinden; Kısıntı/Kesinti talimatında belirtilen kullanım amacına ilişkin Ölçüm Sistemlerinin Aylık Çekiş Miktarları toplamının, Kısıntı/Kesinti halinin olduğu Aya ait Gün sayısına bölünmesi sonucu elde edilen Günlük ortalama Gaz çekiş miktarı (Sm^3)

"i" indisi Günleri ($i=1,2,..., n$) göstermek üzere;

$GM - F_i \geq 0$ durumunda Müşteri'ye kısıntı/kesinti nedeniyle teslim edilemeyen toplam Gaz miktarı (c) aşağıdaki gibi hesaplanır.

$$c = \sum GM - F_i \quad i=1$$

6.5 Eksik Çekiş Telifi

6.5.1 Müşteri'nin Asgari Alım Taahhüdü, Yıllık Sözleşme Miktarının %80'i (yüzde seksen) olacaktır. Müşteri'nin, Eksik Çekişinin olduğu işbu Sözleşme Yılı'nı takip eden **1 (bir) Sözleşme Yılı** için o yıla ait Asgari Alım Taahhüdü miktarının üzerinde ki Fiili Çekişleri, işbu Sözleşme Yılı'nın Eksik Çekiş Miktarının telifi olarak kabul edilecektir.

İşbu Sözleşme Yılı'na ilişkin Eksik Çekiş Miktarının telifi, Tarafların 2024 Gaz Yılı için 2024 Gaz Yılı'nın 1. (birinci) ayı sonuna kadar Doğal Gaz Alım Satım Sözleşmesi imzalaması halinde mümkün olacaktır.

Müşteri'nin, önceki Gaz Yıllarına ilişkin Eksik Çekiş Miktarı telifi söz konusu ise, telafiye konu miktarlar, telafiye konu Gaz Yıllarının öncelik (tarih) sırasına göre dikkate alınacaktır.

6.5.2 Tarafların 2024 yılı ocak ayı sonuna kadar, 2024 Gaz Yılı için Doğal Gaz Alım Satım Sözleşmesi imzalamaması halinde, **NOSAB** 'ın işbu Sözleşme Yılı'ndan kaynaklı Eksik Çekiş Miktarı Bedeli alacağı 2024 Ocak ayı sonunda muaccel hale gelecektir.

6.5.3 Müşteri'nin işbu Sözleşme Yılı'na ait Eksik Çekiş Miktarını 2024 Gaz Yılı'nda telafi edememesi halinde, MÜŞTERİ telafi edemediği Eksik Çekiş Miktarına ilişkin Eksik Çekiş Miktarı Bedel'ini **NOSAB** 'a ödemekle yükümlü olup, MÜŞTERİ söz konusu Eksik Çekiş Miktarının telifine ilişkin olarak **NOSAB** 'dan herhangi bir hak ve alacak talebinde bulunamayacaktır.

6.5.4 MÜŞTERİ, elektrik de dahil olmak üzere ürettiği mal, ticari varlıklara ilişkin her türlü izin, lisans ve sair üretime yönelik belgelerinin iptali, tadili hallerinde dahi Eksik Çekiş Miktarı Bedel'ini **NOSAB** 'a ödemeyi kabul ve taahhüt eder.

6.5.5 MÜŞTERİ, Eksik Çekiş Telifi hakkını ancak ödemeyi yaptığı yıllardan sonra Sözleşme Dönemi'nin devam etmesi durumunda kullanabilecektir.

6.6 Eksik Çekiş Miktarı'nın Ve Eksik Çekiş Miktarı Bedelinin Hesaplanması

Müşteri'nin **Eksik Çekiş Miktarı** aşağıdaki formüle göre hesaplanacaktır:

$$EÇM = AAT - (FÇ + TF)$$

EÇM : Müşteri'nin Eksik Çekiş Miktarı (Sm^3)

AAT : Müşteri'nin İşbu Sözleşmeye esas Asgari Alım Taahhüdü miktarı (Sm^3)

FÇ : Müşteri'nin İşbu Sözleşme Yılı'na ilişkin toplam Fiili Çekişleri (Sm^3)

TF : Müşteri'nin Telif Yılı'nda (01.01. 2024>31.12.2024) AAT 'nin üzerinde gerçekleştirdiği toplam Fiili Çekişleri (Sm^3)

Müşteri'nin **Eksik Çekiş Miktarı Bedeli** aşağıdaki formüle göre hesaplanacak olup, MÜŞTERİ bu bedeli İşbu Sözleşme hükümleri çerçevesinde NOSAB'a ödemeyi kabul ve taahhüt eder.

$$\text{Eksik Çekiş Miktarı Bedeli} = EÇM * F$$

F : Eksik Çekişin olduğu ilgili Sözleşme Yılı'nda Müşteri'nin Madde 6.2.1 'de yer alan her bir Ölçüm

Sistemi için geçerli olan Aylık Doğal Gaz Satış Fiyatlarının Madde 6.2.1.'de yer alan her bir Ölçüm Sistemine ait Aylık Çekiş Miktarları ile ağırlıklandırılması sonucu hesaplanan Ağırlıklı Aritmetik Ortalama Fiyattır (TL/Sm³ veya TL/kWh).

MÜŞTERİ, Eksik Çekiş Miktarı Bedelinin, işbu Sözleşme Madde 5.6 ve/veya Madde 4.7 kapsamındaki diğer bedellerden bağımsız bir bedel olarak ve Sözleşme Madde 5.6 ve/veya 4.7 kapsamındaki diğer bedel/bedeller uygulanırsa dahi uygulanacağını ve belirtilen diğer bedel/bedellerin uygulanması ile herhangi bir ilişkisi Hukuki bağı olmadığını kabul ve taahhüt eder.

6.7 Günlük Çekişler

6.7.1 Müşteri Sözleşme Yılı boyunca, her Gün için yapacağı günlük çekiş miktarını en geç G-1 saat 08:30'a kadar **NOSAB** 'a bildirmekle yükümlüdür. Müşteri'nin çekiş bildiriminde bulunmadığı günler için, son yaptığı bildirimdeki miktarlar dikkate alınır.

6.7.2 Müşteri günlük çekiş bildirimlerini isabetli ve eksiksiz yapmakla yükümlüdür.

6.7.3 Müşteri'nin gelecek Gün için yaptığı çekiş bildiriyle, gerçekleşen çekiş değerleri arasında fark oluşması durumunda, **NOSAB** 'in Tedarikçilerle EPDK mevzuatı ve İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemeleri çerçevesinde yapmış olduğu sözleşme hükümlerinin ilgili maddeleri uygulanır.

6.7.4 Müşteri, Madde 6.3.1'de belirtilen Azami Günlük Çekiş miktarından daha yüksek günlük çekiş bildiriminde bulunamaz.

6.7.5 Müşteri her Gün için gerçekleşen çekiş değerlerini G+1 saat 08:30'a kadar **NOSAB** 'a bildirecektir.

6.7.6 MÜŞTERİ tarafından, Sözleşmede belirtilen herhangi bir Ölçüm Sistemi için Günlük Doğal Gaz Miktarı Bildiriminin **NOSAB** 'a Madde 6.7.1 ve 6.7.5'de belirtilen şekil ve sürede yapılmaması durumunda, MÜŞTERİ Günlük Doğal Gaz Miktarı Bildiriminin yapılmadığı Ölçüm Sistemlerinde, **NOSAB** tarafından belirlenen Doğal Gaz miktarlarının geçerli olacağını ve **NOSAB** nezdinde ortaya çıkabilecek zararlardan sorumlu olacağını kabul ve taahhüt eder.

6.7.7 BOTAŞ ve **NOSAB** 'dan ŞİD hükümleri ve Mevzuat gereği Günlük Doğal Gaz miktarında değişiklik talep etmesi halinde; **NOSAB**, Müşteri'ye bu değişikliği e-posta ve/veya faks yoluyla bildireceğini ve MÜŞTERİ Günlük Doğal Gaz Miktarı Bildiriminde ortaya çıkabilecek değişikliklere uygun Fiili Çekiş yapacağını, kabul ve taahhüt eder. MÜŞTERİ ortaya çıkabilecek değişikliklere uygun Fiili Çekiş yapmaması halinde, mevzuat kapsamında **NOSAB** nezdinde ortaya çıkabilecek bedellerden sorumlu olacaktır.

6.8 Sistem Planlaması

Planlama amaçları doğrultusunda MÜŞTERİ, kısa, orta ve uzun vadeli Doğal Gaz arz ve talep tahminlerini **NOSAB** 'a gönderecektir. Bu tahminler MÜŞTERİ' ye veya **NOSAB** 'a herhangi bir yükümlülük getirmeyecektir.

6.8.1 TAHMİNLER

• Yıllık Arz-Talep Tahminleri

MÜŞTERİ en geç, 30 Eylül'e kadar bir sonraki Sözleşme Dönemi'nde Hukuki Teslim Noktasından çekilmek üzere taşınacak olan 12 (oniki) Aylık, Aylık, Günlük asgari ve azami arz ve talep Miktarları ile ilgili gerçeğe yakın tahminlerini **NOSAB** 'a yazılı olarak bildirecektir.

• Üç Aylık Arz-Talep Tahminleri

MÜŞTERİ her 3 (üç) Aylık dönemin başlangıcından en az 30 (otuz) Gün önce, müteakip 3 (üç) Aylık dönemde Hukuki Teslim Noktasında teslim alınmak üzere taşınacak olan Aylık ve Günlük asgari ve azami arz ve talep Miktarları ile ilgili gerçeğe yakın tahminlerini **NOSAB** 'a yazılı olarak bildirecektir.

• Haftalık Arz-Talep Tahminleri

MÜŞTERİ, işbu Sözleşme kapsamında Aylık Çekiş Talebi ve Revize Aylık Çekiş Talebinde belirtilen Aylarda, her perşembe günü en geç saat 10.00'a kadar, bir sonraki pazartesi günü saat 08.00'de başlayacak hafta için Hukuki Teslim Noktasında teslim alınacak gerçeğe yakın Günlük arz ve talep Miktarlarını **NOSAB** 'a yazılı olarak bildirecektir.

6.8.2 İLAVE BİLGİLER

MÜŞTERİ, Doğal Gaz tüketimine ilişkin talep tahminlerinin yapılabilmesi için gerekli olabilecek bilgileri **NOSAB** 'ın talep etmesi halinde **NOSAB** 'a verecektir.

MADDE 7 – FATURA VE ÖDEME ŞARTLARI

7.1. Fatura Düzenlenmesi ve Tahsilatı

NOSAB, faturalara ilişkin olarak vadesinde ödenmemesi halinde uygulanacak gecikme zammı ile birlikte ödemeyi kabul ve taahhüt eder.

Düzenlenen tüm faturalar, e-fatura sistemi üzerinden Tarafa bildirilecek olup, söz konusu faturaların e-fatura sistemi üzerinden MÜŞTERİ'ye ulaştığı tarih, fatura Tebliğ Tarihi olarak kabul edilecektir. E-fatura sisteminin herhangi bir şekilde devre dışı kalması halinde faturaların posta, faks ve/veya elektronik posta ile ilgili Tarafa bildirildiği tarih, Tebliğ Tarihi olarak kabul edilecektir.

7.1.1 NOSAB her ayın sonunda, o aya ilişkin olarak Madde 6.2 veya Madde 6.3 kapsamında oluşan çekiş miktarı ve Madde 5.1'de belirtilen sistemdeki satış fiyatını kullanarak düzenlediği faturayı Müşteri'ye gönderir. Faturaların Son Ödeme tarihi faturada belirtilen vadedir.

7.1.2 Müşteri fatura bedelini yukarıda bahsedilen tarihe kadar hiçbir surette takas, mahsup, kesinti veya tevkifata tabi olmadan **NOSAB**'ın bildireceği banka hesaplarına ödeyecektir. Son ödeme gününün Cumartesi-Pazar veya diğer resmî tatil günlerine rastlaması halinde, ödemeler bu günlerden önceki son iş günü mesai bitimine kadar yapılacaktır.

Müşteri, faturanın kendine ulaşmaması halinde söz konusu faturayı **NOSAB**'dan talep etmek ve söz konusu fatura bedelini her halükârda bir önceki paragrafta belirtilen son ödeme gününe kadar ödemekle yükümlüdür. Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde, bu Sözleşmenin **7.2. Maddesi** geçerlidir.

7.1.3 Asıl borcun ödenmesi fer'i ve tali borçların tahsil edildiği anlamına gelmez. Fer'i ve tali borçlar ayrıca tahsil edilir. Herhangi bir borcun veya faturanın ödenmiş olması önceki borçların ve faturaların tahsil edildiği anlamına gelmez.

7.1.4 Bir sözleşme yılı boyunca her ne sebep ve surette olursa olsun ödemelerin iki defa geciktirilmesi halinde **NOSAB**; Müşteri'ye, yeni şartlar önerebilir, çeşitli teminatlar isteyebilir veya gaz arzını kesebilir ve sözleşmeyi fesh edebilir. Gecikme zammı uygulanmış olması bu maddenin uygulanmasına mâni değildir.

7.2. Gecikme Cezaları

Müşteri işbu sözleşme kapsamında ifa etmekle yükümlü olduğu ödemelerini Sözleşme Maddelerinde belirtilen süreler içinde ödemezse;

7.2.1. Faturaların ödenmeyen kısmı için gecikme zammı uygulanacaktır. Bu Kanunda yapılacak değişiklikler, yürürlüğe girdiği tarihten itibaren geçerli olacak şekilde MÜŞTERİ'ye aynen yansıtılacaktır.

MÜŞTERİ tarafından yapılması gereken bir ödeme son ödeme tarihi/vade Gününde yapılmaz ise, ödemenin yapılacağı tarihe kadar, tahakkuk ettirilecek olan gecikme zamları da dahil, NOSAB her türlü hakkı saklı kalmak kaydıyla, Müşteri'nin Doğal Gaz arzını durdurma da dahil olmak üzere işbu Sözleşmede yer alan diğer yaptırımları uygulama hakkına sahiptir. NOSAB'ın bu halde işbu Sözleşmeden kaynaklı haklarını kullanması ve/veya Doğal Gaz arzının işbu Maddede yer alan sebeplerle durdurulması nedeniyle, Müşteri'nin uğrayacağı doğrudan veya dolaylı zararlardan NOSAB sorumlu olmayacaktır.

7.2.2. İşbu Sözleşme Maddeleri uyarınca Müşteri tarafından yapılması gereken bir ödeme, son ödeme tarihinden itibaren **15 (onbeş) gün** gecikirse, **NOSAB** 'ın kullanabileceği sair haklara hâlel gelmeksizin, ödeme birikmiş faizi ile birlikte yapılınca kadar, işbu Sözleşme uyarınca Müşteri'ye yapacağı Doğalgaz arzını durduracaktır.

7.2.3. İşbu Sözleşme kapsamında, Sözleşme Yılı içerisinde tanzim edilen faturalara ilişkin olarak; Taraflarca muhasebe mevzuatı gereği yıl içinde ve/veya sonunda gerçekleştirilen muhasebesel rutin hesap mutabakatları ve işlemleri Tarafların Sözleşmesel yükümlülüklerinin ibrası anlamına gelmeyecek olup, **NOSAB** 'ın tüm hak ve alacaklar bakidir.

7.3. Faturalara İtirazlar

Müşteri, **NOSAB**'ın gönderdiği faturalara itirazını son ödeme tarihine kadar yazılı olarak yapabilir. Faturaya itiraz edilmesi, o Faturaların ödenmemesine neden teşkil edemez. İtirazlar, **NOSAB** tarafından 15 (onbeş) gün içinde sonuçlandırılır.

MÜŞTERİ düzenlenen faturalara itiraz etmiş olsa dahi, fatura tutarının tamamını **NOSAB** 'a son ödeme tarihi/vade Gününde ödemekle yükümlüdür

İtiraz sonunda doğacak alacak ve borçlar, itirazın sonuçlanmasını takip eden ilk faturada dikkate alınacaktır.

MADDE 8- TEMİNAT- GÜVENCE BEDELİ

İşbu Sözleşmenin imzalanmasıyla beraber Müşteri **NOSAB'a EPDK** mevzuatına göre hesaplanacak Güvence Bedelini öder. **Madde 8.2.1 'e** göre güvence bedeli alınacaktır.

8.2.1 MÜŞTERİ, ilk doğalgaz bağlantısı yapılırken, **MÜŞTERİ** 6.2.1 maddesinde belirtilen aylık tüketimlerden en yüksek olan tüketim baz alınarak hesaplanan azami aylık doğalgaz tüketim miktarı kadar olan bedelin iki katı tüketim tutarı kadar, banka teminat mektubu (süresiz ve kesin) veya ABD Doları veya Euro cinsinden nakit para, Güvence Bedeli yatırıldıktan sonra Doğalgaz arzı sağlanacaktır. Sonradan, **MÜŞTERİ 'nin** aylık fatura tutarlarının 2 (iki) aylık **ortalaması** mevcut güvence bedeli miktarını **geçerse, NOSAB 'nın** istemi üzerine **MÜŞTERİ,** 1 (bir) ay içinde güvence bedelini yeni miktara tamamlamakla yükümlü olduğunu kabul ve taahhüt eder. Aksi halde, artan teminatın (güvence bedelinin) ödenmeyen kısmı için de Madde 7.2.1 'e göre gecikme cezaları uygulanacaktır. İstenilen ilave teminat, 1 (**bir**) ay içinde tamamen ödenmelidir, ödenmezse, **NOSAB MÜŞTERİ' nin** gazını kesebilecektir. **MÜŞTERİ, Madde** 6.2.1 ve 6.3.1. 'deki gaz çekiş değerlerini arttırmak isterse, son 2 (iki) aylık fatura ortalamasını karşılayacak kadar ilave teminatı ve varsa **NOSAB 'ne** olan diğer borçları ödemedi bu değerler arttırılmaz.

8.2.2 Ayrıca, NOSAB depozito olarak verilen teminat mektuplarını tazmin ettirebilecek veya nakit depozitolarını Cari Hesaba mahsup edebilecektir. Doğal gazın kesilmesinden doğacak her türlü zarar, ziyan ve sorumluluk **MÜŞTERİ 'ye** ait olacaktır. **MÜŞTERİ 'nin** tekrar doğal gaz verilmesini isteyebilmesi için, o zamana kadar tahakkuk eden borçlarının, gecikme zamları ile birlikte tamamını ve **NOSAB 'ın** doğal gazın durdurulması için yaptığı ve tekrar doğal gaz verilebilmesi için yapacağı tüm masrafları da ödemesi ve eksik kalan depozito teminatlarını tamamlaması gerekmektedir.

8.2.3 Sözleşme'nin Teminat Mektubu maddesi **MÜŞTERİ** tarafından Sözleşme 'de öngörülen süre zarfında yerine getirilmemesi sebebiyle feshedilmesi halinde, **MÜŞTERİ, NOSAB 'ın** bu sebeple uğradığı tüm zararını **NOSAB 'ın** ilk talebi üzerine derhal tazmin edecektir.

8.2.4 Müşteri'nin, işbu Madde kapsamında sunacağı teminatı, Müşteri'nin **NOSAB' a** karşı işbu Sözleşme ile ilgili ya da Sözleşmeden doğan ve/veya İlgili Mevzuattan kaynaklanan herhangi bir yükümlülüğü kalmaması kaydıyla Müşteri'nin talebi halinde **NOSAB** tarafından Müşteri'ye iade edecektir.

MÜŞTERİ, işbu Madde kapsamında sunacağı teminatın, Müşteri'nin **NOSAB 'a** karşı işbu Sözleşme ile ilgili ya da Sözleşmeden doğan ve/veya İlgili Mevzuattan kaynaklanan herhangi bir yükümlülüğünü yerine getirmemesi halinde ortaya çıkacak **NOSAB** alacakları için, **NOSAB** tarafından kısmen veya tamamen gelir kaydedileceğini kabul ve taahhüt eder.

MÜŞTERİ tarafından verilecek teminat, Müşteri'nin işbu Sözleşmeden ve İlgili Mevzuattan kaynaklanan ödeme mükellefiyeti de dâhil, fakat bunlarla sınırlı olmamak kaydıyla, Müşteri'nin **NOSAB 'a** karşı her türlü sorumluluğu ve yükümlülüğünü teminat altına alacaktır.

8.2.5 Teminat mektubunun herhangi bir nedenle geçersiz sayılması, teminat mektubunu veren bankanın iflas etmesi veya bankacılık faaliyetlerinin durdurulması, yeni bir teminat mektubu verilmemesi ya da teminat mektubu süresinin ilgili banka tarafından uzatılmaması veya mücbir sebep halleri dâhil sair nedenlerle Sözleşmenin teminatsız kalması durumlarında **NOSAB,** herhangi bir ihtar ve/veya mehile gerek olmaksızın, tek tarafı olarak Gazı kesme ve/veya Sözleşmeyi fesih hakkına sahiptir. Buna dayanarak fesih hakkının kullanılması halinde. **MÜŞTERİ,** bu nedenle **NOSAB 'ın** kâr mahrumiyeti de dâhil olmak üzere uğradığı her türlü zararı, **NOSAB' ın** ilk talebinde nakden ve defaten ödeyeceğini, NOSAB' dan anılan fesih sebebi ile herhangi bir hak ve alacak talep etmeyeceğini kabul ve taahhüt eder.

MADDE 9- VERGİ, RESİM VE HARÇLAR

4562 Sayılı Organize Sanayi Bölgesi Kanunun 23. Maddesince NOSAB, her türlü vergi resim ve harçtan muaftır. Sözleşmenin yapılması ve yürütülmesi ile ilgili olarak mevcut Katma Değer Vergisi, Damga Vergisi ve diğer vergi, resim, harç ve fonlar ve bunlarda meydana gelebilecek artışlar ile ileride ihdas olunacak her türlü vergi, resim, harç, fon ve bunun gibi her ne nam altında olursa olsun kanuni ödemeler **MÜŞTERİ' ye** aittir.

İlk gaz arzı esnasında yapılan Doğal Gaz Sözleşmesinin imza aşamasında **MÜŞTERİ,** damga vergisini ödedikten sonra ödeme makbuzunun suretini **NOSAB 'a** gönderir.

MÜŞTERİ işbu madde gereğince yapması gereken ödemeyi gereği gibi ve zamanında yapmamasından doğacak taleplerden **NOSAB' ın** sorumlu olmayacağı gibi, bu nedenle **NOSAB** tarafından ilgili mercilere ödeme zorunluluğunda kalınabilecek tüm zarar ve cezalarını da tazmin edecektir.

MADDE 10- DEVİR

Müşteri bu Sözleşme altındaki hak ve yükümlülüklerini, **NOSAB**' in yazılı muvafakati olmadıkça üçüncü şahıslara devredemeyecektir.

NOSAB 'ın işbu Sözleşmeden doğan hak ve alacaklarını Finansal Kuruluşlar'a devir ve temlik etmesi durumunda, **MÜŞTERİ** bu devir ve temlike itiraz etme hakkı olmadığını, devre konu borçlarını devralan Finansal Kuruluşlara karşı ifa edeceğini kabul ve beyan eder. Böyle bir durumda, **MÜŞTERİ**, **NOSAB** 'ın talebi üzerine **NOSAB** 'a ve **NOSAB** 'ın işbu Sözleşme 'den doğan alacaklarını devralan Finansal Kuruluşlara yazılı olarak alacağın temlikine ilişkin bir mektup sunacak ve bu mektupta söz konusu alacağın temlikine dair hiçbir itirazı olmadığını, işbu Sözleşme 'den doğan borçlarını devralan Finansal Kuruluşlara veya devralan Finansal Kuruluşların göstereceği başka bir şahsa karşı işbu Sözleşme koşullarına ve işbu Sözleşmede öngörülen vadelere uygun şekilde ifa edeceğini kabul, beyan ve taahhüt edecektir.

MADDE 11- SÖZLEŞMENİN FESHİ

İşbu Sözleşme altında **NOSAB** 'ın Sözleşmeyi feshetmeye ve/veya **Müşteri**'ye verilen Doğal Gaz arzını kısmaya ya da tamamen kesmeye yetkili kılındığı tüm haklar saklı kalmak kaydıyla, aşağıdaki hallerden herhangi birinin varlığı halinde **NOSAB** Sözleşmeyi tek taraflı olarak, **Müşteri**'ye ihbarda bulunmak suretiyle derhal feshedebilir:

- Müşteri**'nin Doğal Gazı Madde 4-1 'de belirtilen amaç dışında ve/veya Sözleşmede belirtilen koşullara aykırı olarak kullanması,
- Müşteri**'nin işbu Sözleşme gereğince yapması gereken ödemelerini süresi /vadesi içerisinde yapmaması,
- Müşteri**'nin işbu Sözleşme gereğince yapması gereken ödemelerde, Sözleşme Dönemi içerisinde toplam 3 (üç) defadan fazla gecikmesi,
- Acil Durumlar hariç olmak üzere, **Müşteri**'nin, Taşıyıcının ve/veya Dağıtım Şirketinin ekipmanlarına müdahale etmesi,
- Mücbir sebebin 45 (kırk beş) günden fazla sürmesi,
- Müşteri**'nin işbu Sözleşme'nin 15. maddesinde yer alan gizlilik şartlarına aykırı davranması,
- Müşteri**'nin iflası, konkordato ilan etmesi, tasfiyeye girmesi veya acze düşmesi,
- Müşteri**'den kaynaklanan sebeplerle sayacın 2 (iki) fatura dönemi üst üste okunamaması halinde **Müşteri**'ye bu konuda yapılan bildirimle **Müşteri**'nin 3 (üç) gün içerisinde cevap vermemesi.

Sözleşmenin feshi ve/veya Doğal Gaz akışının durdurulması halinde **NOSAB** 'ın işbu Sözleşme kapsamındaki tüm alacakları muacceliyet kesbedecektir. **MÜŞTERİ**, Sözleşme'nin feshinden, işbu Sözleşmenin ifa edilmesinden ya da edilmemesinden, burada öngörülen herhangi bir yükümlülüğün yerine getirilmemesinden ve/veya **NOSAB** 'ın diğer herhangi bir fiili nedeniyle maruz kalacağı herhangi bir dolaylı zarardan **NOSAB** 'a sorumlu tutmayacaktır.

MADDE 12- HABERLEŞME

Bu Sözleşmeye ilişkin yazılı bildirimler, ilgili Tarafın adresine elden verilecek ya da faks, elektronik posta veya taahhütlü mektupla gönderilecektir. Taahhütlü mektup dışındaki haberleşmeler için, muhatap gerek gördüğü zaman taahhütlü mektup ile teyit isteyecektir.

ADRESLER :

MÜŞTERİ ADI :

Adres :

Tel : Faks : E-posta :

NOSAB DOĞAL GAZ ALIM SATIM SÖZLEŞMESİ



NİLÜFER ORGANİZE SANAYİ BÖLGESİ

Adres : MINARELİ ÇAVUŞ OSB MAHALLESİ ATATÜRK BULVARI NO:2 NİLÜFER / BURSA

Tel : 0224 411 09 00 / Faks : 0224 411 09 08 eposta : info@nosab.org.tr

İnternet adresi : www.nosab.org.tr

Bildirimler, Taraflar'ın aşağıda yer alan irtibat adres ve numaralarına yapılacak olup bunlarda meydana gelen değişiklikler, değişikliğin vuku bulunduğu tarihten itibaren en fazla 3 (üç) gün içerisinde karşı Taraf'a yazılı olarak bildirilecektir. Aksi halde, 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine göre işbu Sözleşme'de yazılı bulunan adres ve irtibat numaralarına yapılan bildirimler geçerli olacaktır.

Bu Sözleşmeye ilişkin bildirimlerin ulaşması hususunda anlaşmazlık olması halinde NOSAB'ın kayıtları esas alınacaktır.

MADDE 13- MÜCBİR SEBEPLER

Mücbir sebep; ilgili tarafın denetimi dışında, kusurdan uzak, sezilemeyen, kaçınılmayan, karşı konulamayan ve makul ihtimam ve öngörüye rağmen önüne geçilemeyen bütün durumlar ile Hükümet, EPDK, BOTAŞ, SANAYİ VE TEKNOLOJİ BAKANLIĞI ve Tedarikçi şirketlerin kararları ve eylemleri, uluslararası anlaşmalarla gazın verilmemesi halleri ile tehlikeli ve acil olaylardır. Herhangi bir taraf mücbir sebep nedeni ile bu sözleşme altındaki yükümlülüklerini kısmen veya tamamen yerine getirmemez duruma geldiğinde, etkilenen taraf bütün gayretiyle mücbir sebep durumunu ortadan kaldırmaya çalışacaktır. Doğal Gaz arzını engelleyen teknik zorunlulukları, Doğal Gaz arzındaki azalışları, **NOSAB** ve/veya **Müşteri**'nin faaliyetlerini etkileyecek yasal düzenleme ve/veya yargı kararlarını ve bunlarla sınırlı olmaksızın,

- Deprem, sel, yıldırım, toprak kayması, don olayları gibi tabii afetler ve salgın hastalıklar,
- Savaş ve terörist eylemler,
- Herhangi bir askeri merciin veya sivil hareket veya önlemleri,
- Herhangi bir yasal ve idari karar ve düzenlemeler,
- Yangın, patlama, sabotaj,
- Teknik Arızalar,
- Arkeolojik bulgu,
- İletim Şebekesinin ve/veya dağıtım şebekesinin herhangi bir kısmını veya kısımlarını veya boru hattı güzergâhındaki herhangi bir alanı veya alanları genel anlamda etkileyebilecek yapısal değişiklik veya gelişmeler,
- **NOSAB** 'ın Gaz temin etmek için akdettiği herhangi bir Sözleşme kapsamında ortaya çıkan mücbir sebep(ler) sonucu Gaz arz edememesi, Durumlarını da ifade etmektedir.

Taraflardan biri Mücbir Sebep nedeniyle bu Sözleşme 'deki yükümlülüklerini kısmen veya tümüyle yerine getiremezse;

(a) Etkilenen Taraf, ivedilikle makul gayreti göstererek Mücbir Sebep durumunu ortadan kaldırmaya çalışacak ve Mücbir Sebep 'in meydana geliş tarihi ile süresini ve teslim alınamayan Doğal Gaz miktarını bağlı bulunduğu Sanayi ve/veya Ticaret Odası'ndan Mücbir Sebep 'in meydana geliş tarihinden itibaren 30 (otuz) iş günü içerisinde belgelendirecektir. Bu madde, Tarafların (ödemeye ilişkin yükümlülükler dâhil) Mücbir Sebep haline kadarki yükümlülüklerini yerine getirmelerine mani teşkil etmeyecektir.

(b) Etkilenen Taraf, Mücbir Sebep 'in meydana gelmesinden itibaren 10 (on) gün içinde karşı Tarafı haberdar edecek ve 15 (onbeş) gün içerisinde de Mücbir Sebep 'in tahmini ortadan kalkma süresini diğer Tarafa yazılı olarak bildirecektir.

(c) Mücbir Sebep 'in 45 (kırkbeş) günden fazla sürmesi durumunda, Tarafların Sözleşmeyi feshetme hakkı saklı kalmak kaydı ile Taraflar durum tespiti yaparak, bundan sonraki uygulamalarının ne olacağına birlikte karar verecektir.

13.1 Mücbir Sebep Sayılmayan Haller

MÜŞTERİ, aşağıda "Mücbir Sebep Sayılmayan Haller" olarak sıralanan durumların ortaya çıkması halinde, işbu Sözleşmede yer alan yükümlülüklerinin devam edeceğini kabul eder.

Aşağıda belirtilen hususlarla sınırlı olmamak kaydıyla,

13.1.1 Doğal Gaz talep ve fiyatlarına ilişkin olanlar dâhil fakat bunlara münhasır olmaksızın serbest piyasa şartlarındaki konjonktürel değişimler, yurt içinde ve dışında ortaya çıkabilecek kriz v.b. her türlü olumsuz ekonomik durum, üretilen elektrik de dahil olmak üzere **Müşteri'nin** ürettiği mal, ticari varlıklara ilişkin her türlü izin, lisans ve sair üretime yönelik belgelerin iptali, tadili,

13.1.2 Her ne sebeple olursa okun Müşteri'nin işbu Sözleşme Madde 6.'da belirtilen Gazın kullanımı sonucunda ürettiği elektrik de dâhil her türlü malı, hizmeti, ürünü veya ticari varlıkları satamaması, **iletim sistemine aktarmaması, pazarlayamaması bedelini tahsil edememesi gibi sebepler,**

13.1.3 İşbu Sözleşme'nin 4.6 maddesindeki haller,

Mücbir sebep hali olarak sayılmayacaktır.

13.2 MÜŞTERİ' den kaynaklanan ve işbu Sözleşme Madde 13.'de belirtilen "teknik arızalar" nedeniyle Müşteri'nin kısmen veya tamamen Gaz kullanamaması halinde, mücbir sebep hali nedeniyle işbu Sözleşme Madde 6.4; kapsamında hesaplanacak olan ve Yıllık Sözleşme Miktarı'ndan düşülecek miktar, Müşteri'nin Yıllık Sözleşme Miktarının %15 (yüzde on beş)'i ile sınırlıdır.

13.3 İşbu 16. Madde, Tarafların mücbir' sebep halinin ortaya çıktığı tarihe kadar işbu Sözleşme nedeniyle doğmuş olan yükümlülüklerini (Ödemeye ilişkin yükümlülükler dâhil) yerine getirmesine mani teşkil etmeyecektir.

MADDE 14- ANLAŞMAZLIK HALİ

14.1. Anlaşmazlık halinde BURSA Mahkemeleri ve İcra Müdürlükleri yetkilidir.

14.2. Bir ihtilaf vukuunda veya tereddüt hâsıl olduğunda **NOSAB'** in kayıtları, tanzim olunan zabıt ve tutanakları, keşide edilen faturalar, taraflar için kesin delil teşkil edeceği **NOSAB** tarafından iş bu sözleşme mucibince keşide edilen faturaların, 7.3 madde saklı kalmak kaydı ile 2004 sayılı İİK. 68. maddesinde belirtilen belgelerden ve kabili ihtiyati haciz olduğunu taraflar kabul ve beyan ederler.

MADDE 15- SÖZLEŞMENİN GİZLİLİĞİ

"Gizli Bilgi", Sözleşme Dönemi süresince, Tarafların edindikleri birbirlerine ait ticari bilgi ve belgeleri ifade eder. Kamuya ait, kamu tarafından zaten bilinen, tarafların internet sayfasında yayımladığı, bilgiler Gizli Bilgi değildir.

Gizli Bilgi,

- 1) Yapacakları denetleme ve soruşturmalar nedeniyle EPDK, SANAYİ VE TEKNOLOJİ BAKANLIĞI ve Rekabet Kurumu,
- 2) Taraflardan herhangi birinin yetkilendirilmiş danışmanı,
- 3) Taraflardan herhangi birinin mali yardımına başvurduğu veya mali yardımını aldığı banka veya mali kuruluş,
- 4) Herhangi bir yasa gereği olarak bir devlet kurum ya da kuruluşu,
- 5) Herhangi bir adli mercii

Hariç olmak üzere, karşı Tarafın yazılı izin olmadıkça diğer herhangi bir kişiye ifşa edilemez.

Taraflar, Madde 15'de 1, 4 ve 5 numarada belirtilenler hariç olmak üzere, bir üçüncü tarafa ifşada bulunduğu, üçüncü tarafın, kendisinin izni olmadan başkalarına ifşada bulunmaması için gerekli teminatı vermesini ifşanın önkoşulu yapacaktır.

İşbu madde hükümleri Sözleşme Dönemi'nce ve sonraki 5 (beş) yıl boyunca Taraflar üzerinde bağlayıcı olmaya devam edecektir.

Gizlilik hükümlerine aykırı davranılması halinde aykırı davranan Taraf diğer Tarafın uğrayacağı tüm zararları tazmin etmekle yükümlüdür.

MADDE 16. ACİL DURUM, ZOR GÜN, SINIRLI KAPASİTE GÜNÜ

Taraflar, Acil Durum, Zor Gün ve Sınırlı Kapasite Gününün oluşması durumunda ŞİD Bölüm 14'de yer alan hükümlerin tamamının işbu Sözleşme kapsamında kendileri için geçerli ve bağlayıcı olduğunu ve söz konusu hükümlerde belirtilen yükümlülükleri yerine getirmeyi kabul, beyan ve taahhüt ederler.

MADDE 17- DİĞER HÜKÜMLER

İş bu sözleşmede yer almayan hususlar hakkında EPDK Mevzuatı, SANAYİ ve TEKNOLOJİ BAKANLIĞI ilgili Mevzuatları, 4646 Sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu, Doğalgaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği Hükümleri ile Organize Sanayi Bölgelerinin Doğalgaz Faaliyetlerine İlişkin Usul ve Esaslar, yürürlükteki BOTAŞ Sözleşmesi/Bildirimleri/ Ek Protokolleri/Talimatları ve sair mevzuat hükümleri geçerlidir. İlgili Mevzuatta meydana gelebilecek değişiklikler doğrultusunda işbu Sözleşme revize edilir ve sözleşmenin ayrılmaz parçası olarak yürürlüğe girdiği tarih itibariyle geçerli olur.

BOTAŞ ilerleyen süreçlerde şartları değiştirmesi durumunda NOSAB' ın uğracağı ve maruz kalacağı tüm şartlardan NOSAB Müşterisi olarak Müşteri sorumlu olacaktır.

MADDE 18- SON MADDE

MÜŞTERİ, işbu Sözleşmeye ilişkin/Sözleşmeyle ilgili **NOSAB** 'a verdiği her türlü bilginin, (işbu Sözleşme şartlarının uygulanmasında esas alınacağından), gerçeğe uygun, tam ve eksiksiz olduğunu kabul ve taahhüt eder.

MÜŞTERİ, aksi halde söz konusu hata, eksik ve/veya gerçeğe aykırı bilgi sebebi ile **NOSAB** nezdinde ortaya çıkabilecek tüm doğrudan ve dolaylı zararlardan sorumlu olacağını kabul eder.

İşbu sözleşme Müşteri ile daha önce imzalanan doğal gaz satış sözleşmesinin devamı niteliğinde olup, BOTAŞ'ın değişen şartlardaki sözleşme hükümleri doğrultusunda revize edilmiştir. Bundan sonra da, BOTAŞ tarafından yapılacak sözleşme hüküm değişikliklerini Müşteri peşinen kabul etmiş sayılır.

İşbu Sözleşme 18 (onsekiz) ana maddeyi içeren 33 sayfadan ibarettir. **NOSAB** ve **MÜŞTERİ** arasında 1 (bir) asıl nüsha olarak imzalanmış olup, asıl nüsha **NOSAB** 'da muhafaza edilecektir. **MÜŞTERİ** ve **NOSAB** işbu Sözleşmede yer alan tüm hükümleri inceleyip, anlayıp aşağıdaki şekilde imza altına almıştır.

MÜŞTERİ ADINA

(Yetkili İmza ve Firma Kaşesi)

NİLÜFER ORGANİZE SANAYİ BÖLGESİ

Eki,

İmza Sirküleri

Vekaletname

Her Sayfa Kaşe ve Yetkili İmza olacak şekilde hazırlanmalıdır.

