
Ek 4: Koordineli İşletme Planlama Politikası

İÇİNDEKİLER

Giriş.....	3
A Tüm düzenleyici kurumların onayına tabi yöntemler, koşullar ve değerler	4
A-1 Ortak şebeke modeli yöntemi	4
A-2 Kooordineli güvenlik analizi yöntemi.....	4
A-3 Kesinti koordinasyonu için Varlıkların İlgisi yöntemi.....	4
B Tüm İletim Sistemi İşletmecilerinin (İSİ'ler) onayına tabi yöntemler, koşullar ve değerler	6
C Taraflar arasında kabul edilen yöntemler, koşullar ve değerler	7
C-1 Haftalık İşletme Telekonferansı (WOPT)	7
C-2 AB-Dışı Kesinti Koordinasyonu ve Kapasite Hesaplama Bölgeleri.....	7
C-2-1 Bölgesel Kesinti Koordinasyonu	7
C-2-1 Bölgesel Güvenlik Koordinasyonu	8
C-2-2 Değişiklik Kararı Süreci	8
D İstisnalar ve Derogasyonlar	9

GİRİŞ

Bu belge, Sistem İşletme Kılavuzunun (SO GL) 118. Maddesinde tanımlanan Senkron Bölge İşletme Anlaşmasını oluşturan KITA AVRUPASI SENKRON BÖLGESİ için SENKRON BÖLGE ÇERÇEVE ANLAŞMASI'nın bir parçasıdır.

Bu Politika, Bölüm A'da aşağıdakilerde belirlenen gereksinimlere atıfta bulunmaktadır:

- Elektrik iletim sistem işletimi hakkında bir kılavuz (SO GL) oluşturan 02 Ağustos 2017 tarihli ve (AB) 2017/1485 sayılı Komisyon Tüzüğü;
- 2019 yılının ilk yarısında tüm Ulusal Düzenleyici Kurumlar (NRA'lar) tarafından onaylanması beklenen, SO GL Madde 75 uyarınca geliştirilen koordineli güvenlik analizi yöntemi ve Madde 84 uyarınca geliştirilen kesinti koordinasyonu için Varlıkların İlgisi yöntemi;
- tüm NRA'lar tarafından onaylanan ve Madde 67(1) ve 70(1) uyarınca geliştirilen münferit ve ortak şebeke modellerinin oluşturulmasına yönelik yöntem.

Ayrıca, Bölüm C'de bazı ilave işletme gereklilikleri de sunmaktadır.

Ortak Şebeke Modeli Minimum Uygulanabilir Çözüm (CGM MVS) sözleşmesi (2017'de imzalanan), yapım süreci için yönetim çerçevesinin geliştirilmesini ve münferit ve ortak şebeke modellerinin veri kalitesinin izlenmesini sağlamaktadır.

A TÜM DÜZENLEYİCİ KURUMLARIN ONAYINA TABİ YÖNTEMLER, KOŞULLAR VE DEĞERLER

Aşağıdaki bölüm, işletme planlama faaliyetlerinin koordinasyonu ile ilgili Kıta Avrupası Senkron Bölgesi'ndeki (CE SA) veya pan-AB düzeyindeki tüm İSİ'ler tarafından ortaklaşa geliştirilen ve SO GL Madde 6 (3) uyarınca tüm düzenleyici kurumların onayına tabi olan tüm yöntemleri, koşulları ve değerleri içermektedir.

A-1 ORTAK ŞEBEKE MODELİ YÖNTEMİ

Taraflar, SO GL'nin 5.Maddesi uyarınca 22 Şubat 2018 tarihinde onaylanan, SO GL'nin 6 (2) Maddesi uyarınca NRA'ların onayına sunulan ve tüm NRA'lar tarafından SO GL'nin 6(7) Maddesi uyarınca 11 Haziran 2018 tarihinde onaylanması kabul edilen "*Elektrik iletim sistem işletimi hakkında bir kılavuz oluşturan 02 Ağustos 2017 tarihli ve (AB) 2017/1485 sayılı Komisyon Tüzüğü'nün 67 (1) ve 70 (1) Maddeleri uyarınca tüm İSİ'lerin ortak bir şebeke modeli yöntemi teklifi*" belgesinin tüm Taraflarca kabul edildiği konusunda mutabık kalmaktadır.

A-2 KOOORDİNELİ GÜVENLİK ANALİZİ YÖNTEMİ

Taraflar, SO GL'nin 5. Maddesi uyarınca 20 Temmuz 2018 tarihinde onaylanan ve SO GL'nin 6 (2) Maddesi uyarınca yetkin düzenleyici kurumların onayına sunulan "*Elektrik iletim sistem işletimi hakkında bir kılavuz oluşturan 02 Ağustos 2017 tarihli ve (AB) 2017/1485 sayılı Komisyon Tüzüğü'nün 75. Maddesi uyarınca tüm İSİ'lerin koordineli işletme güvenliği analizi yöntemi teklifi*" belgesinin yetkin düzenleyici kurumların onayına tabi olan tüm Taraflarca kabul edildiği konusunda mutabık kalmaktadır. Taraflar bu yöntemi, Değişiklik Talebine tabi olabileceğini göz önünde bulundurarak, Ulusal Düzenleyici Kurumlar tarafından onaylanmamış olmasına bakılmaksızın, İletim Sistemi İşletmecileri tarafından onaylandığı için uygulamayı kabul etmektedir. Taraflar tarafından, SO GL'nin 7. Maddesi uyarınca yetkin düzenleyici kurumlar tarafından Değişiklik Talebi temelinde geliştirilen Değişiklik Teklifleri, SAFA'nın 14. maddesine göre düzenli değişiklik süreci vasıtasıyla dahili olarak ele alınacaktır.

A-3 KESİNTİ KOORDİNASYONU İÇİN VARLIKLARIN İLGİSİ YÖNTEMİ

Taraflar, SO GL'nin 5. Maddesi uyarınca 20 Temmuz 2018 tarihinde onaylanan ve SO GL'nin 6 (2) Maddesi uyarınca yetkin düzenleyici kurumların onayına sunulan "*Elektrik iletim sistem işletimi hakkında bir kılavuz oluşturan 2 Ağustos 2017 tarihli ve (AB) 2017/1485 sayılı Komisyon Tüzüğü'nün 84. Maddesi uyarınca tüm İSİ'lerin kesinti koordinasyonu için Varlıkların İlgisi yöntemi teklifi*" belgesinin yetkin düzenleyici kurumların onayına tabi olan tüm Taraflarca kabul edildiği konusunda mutabık kalmaktadır. Taraflar bu yöntemi, Değişiklik Talebine tabi olabileceğini göz önünde bulundurarak, NRA'lar tarafından onaylanmamış

olmasına bakılmaksızın, İSİ'ler tarafından onaylandığı için uygulamayı kabul etmektedir. Taraflar tarafından, SO GL'nin 7. Maddesi uyarınca yetkin düzenleyici kurumlar tarafından Değişiklik Talebi temelinde geliştirilen Değişiklik Teklifleri, SAFA'nın 14. maddesine göre düzenli değişiklik süreci vasıtasıyla dahili olarak ele alınacaktır.

B TÜM İLETİM SİSTEMİ İŞLETMECİLERİNİN ONAYINA TABİ YÖNTEMLER, KOŞULLAR VE DEĞERLER

Taraflar, Anlaşmanın yürürlüğe girdiği anda, Bölüm B'yi, Koordineli İşletme Planlama Politikası konusu kapsamında geliştirmeye ilişkin, SO GL'den doğan herhangi bir yükümlülüğünün olmadığını kabul etmektedir.

C TARAFLAR ARASINDA KABUL EDİLEN YÖNTEMLER, KOŞULLAR VE DEĞERLER

Aşağıdaki bölüm, Taraflar arasında müştereken geliştirilen ve kabul edilen tüm yöntemleri, koşulları ve değerleri içermektedir.

C-1 HAFTALIK İŞLETME TELEKONFERANSI (WOPT)

Olası kısıtları ve diğer konuları koordine etmek için, bölgesel gruplar içindeki İSİ'ler ve Bölgesel Güvenlik Koordinatörleri (RSC'ler), aşağıdaki konular ile ilgili işletme bilgilerini paylaşmak için Cuma günleri haftalık telekonferans çağrısı düzenlemektedir:

- Önceki hafta ve / veya gelecek hafta için her işletmeye ilişkin türlü önemli durumlar;
- Gelecek hafta Kesinti Planlama Koordinasyonu;
- Gelecek hafta için Kısa ve Orta Vadeli Yeterlilik tahmini;
- Yukarıdaki tahmin sonuçlarından kaynaklanan potansiyel koordineli eylemler.

Taraflar, 6 Aralık 2017 tarihinde Sistem İşletme Komitesi (SOC) tarafından onaylanan "Hedef Kesinti Planlama Koordinasyonu (OPC) Süreci - Uygulama belgesi"ni veya Sistem İşletme Komitesi tarafından onaylanan gelecekteki revizyonlarını uygulamayı kabul etmektedir; buna göre her bir İSİ, ilgili varlıkların kesintilerini ve testlerini Haftalık İşletme Telekonferansı sırasında ilgili haftadan önceki hafta boyunca (ancak gelecek hafta sonu için işletme güvenliği analizleri ve kapasite hesaplamaları nedeniyle en geç Cuma günü Orta Avrupa Saati (CET) ile saat 14:00'te) incelemekte ve ilgili komşu İSİ'lere doğrulamaktadır.

C-2 AB-DIŞI KESİNTİ KOORDİNASYONU VE KAPASİTE HESAPLAMA BÖLGELERİ

AB dışı İSİ'lerin, SOGL Başlık 2 "İşletme güvenliği analizi" ve Başlık 3 "Kesinti koordinasyonu"na katılımına olanak sağlamak için hangi Kapasite Hesaplama Bölgeleri (Başlık 2 için) ve Kesinti Koordinasyon Bölgeleri (Başlık 3 için) ile ilişkili olacaklarını tanımlamak gerekmektedir.

AB İSİ'lerinin, SO GL'nin 76. veya 77. Maddesine dayanan teklifleri onaylanmak üzere Ulusal Düzenleyici Kurumlara sunması gerektiğinde, ilgili AB-dışı İSİ'lerin bu tür bir teklifin oluşturulması konusunda oy hakkı bulunmayacaktır.

C-2-1 BÖLGESEL KESİNTİ KOORDİNASYONU

SO GL'nin 82. ila 103. maddelerinde ortaya konulan şartların uygulanması için, aşağıdaki AB dışı İletim Sistemi İşletmecileri ilgili Kesinti Koordinasyon Bölgesi (OCR) ile ilişkilendirilecektir:

[Anlaşmanın 15. Maddesinde ortaya konulan prosedüre uygun olarak Taraflarca, tanımlanacaktır]

Bölge	AB-dışı İSİ	AB İSİ'leri
OCR 1	Tanımlanacaktır	Tanımlanacaktır
OCR 2	Tanımlanacaktır	Tanımlanacaktır
OCR 3	Tanımlanacaktır	Tanımlanacaktır

C-2-2 BÖLGESEL GÜVENLİK KOORDİNASYONU

SO GL'nin 76. ila 81. maddelerinde ortaya konulan şartların uygulanması için, aşağıdaki AB dışı İSİ'ler ilgili Kapasite Hesaplama Bölgeleri (CCR'ler) ile ilişkilendirilecektir:

[Anlaşmanın 15. Maddesinde ortaya konulan prosedüre uygun olarak Taraflarca, tanımlanacaktır]

Bölge	AB-dışı İSİ	AB İSİ'leri
Bölge 1	Tanımlanacaktır	Tanımlanacaktır
Bölge 2	Tanımlanacaktır	Tanımlanacaktır
Bölge 3	Tanımlanacaktır	Tanımlanacaktır

C-2-3 DEĞİŞİKLİK KARARI SÜRECİ

CCR'lerin konfigürasyonu, ilgili İSİ'lerin kararı ile, Kapasite Tahsis ve Kısıt Yönetimi Kılavuzu'nun (GL CACM) ilgili hükümlerine göre oluşturulacak veya değiştirilecektir. Bununla birlikte, Kıta Avrupası Bölgesel Grubu içinde veya tarafından, Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri Ağı (ENTSO-E) Piyasa Komitesinin yetkin (bölgesel grubu) ile önceden uyum sağlanmadan, CCR'ler ile ilgili olan herhangi bir sınırın tanımlanması veya değiştirilmesi hakkında, hiçbir karar alınmayacaktır.

OCR'lerin konfigürasyonu, ilgili AB İSİ'lerinin kararı ile, SO GL'nin ilgili hükümlerine göre ve bu politikada AB dışı İletim Sistemi İşletmecileri için değişiklik yapılarak oluşturulacak veya değiştirilecektir.

D İSTİSNALAR VE DEROGASYONLAR

Aşağıdaki bölüm, Taraflarca kabul edilen Koordineli İşletme Planlama Politikasına ilişkin tüm İstisna ve Derogasyonları içermektedir.

(1) EMS (Joint stock company Elektromreža Srbije), Sırbistan

a. Derogasyonlar

Derogasyona tabi Madde(ler)	Derogasyon ve Geçici Tedbirlerin Tanımı	Geçerlilik Tarihi	Gerekçe
A-3 KESİNTİ KOORDİNASYONU İÇİN VARLIKLARIN İLGİSİ YÖNTEMİ	EMS, Kesinti Koordinasyonu için Varlıkların İlgisi Yöntemine ilişkin gereksinimleri uygulamak ile yükümlü olmayacaktır.	14.04.2021	Kesinti Koordinasyonu için Varlıkların İlgisi Yöntemi, Güneydoğu Avrupa'da (SEE) henüz uygulanmamıştır.

(2) NOSBiH (Nezavisni Operator Sistema u Bosni i Hercegovini), Bosna Hersek

a. Derogasyonlar

Derogasyona tabi Madde(ler)	Derogasyon ve Geçici Tedbirlerin Tanımı	Geçerlilik Tarihi	Gerekçe
A-3	Madde A-3 Kesinti Koordinasyonu için Varlıkların İlgisi Yöntemi hükümlerini uygulamak ile yükümlü olmayacaktır.	14.04.2021	Kesinti Koordinasyonu için Varlıkların İlgisi Yöntemi, Güneydoğu Avrupa'da henüz uygulanmamıştır.
A-3	NOSBiH, VARLIKLARIN İLGİSİ bölümüne ilişkin birçok talebi uygulamak ile yükümlü olmayacaktır.	14.04.2021	KESİNTİ KOORDİNASYONU İÇİN VARLIKLARIN İLGİSİ YÖNTEMİ, Güneydoğu Avrupa'da henüz uygulanmamıştır.

(3) CGES (CGES AD), Karadağ

a. Derogasyonlar

Derogasyona tabi Madde(ler)	Derogasyon ve Geçici Tedbirlerin Tanımı	Geçerlilik Tarihi	Gerekçe
A-2 KOORDİNELİ GÜVENLİK ANALİZİ YÖNTEMİ	Koordineli Güvenlik Analizi yönteminin aşağıdakilerle ilgili gereksinimlerini uygulamak ile yükümlü olmayacaktır: olayları artıran faktörlerin ele alınması ve yüksek çapraz kontrol alanı etkisi riski olan istisnai durumlar.	14.04.2024	Koordineli Güvenlik Analizi yönteminin uygulanması, çok sayıda birbirine bağlı ve şu anda tamamlanmamış geliştirme faaliyetlerini gerektirmektedir. Bunlardan bazıları Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri Ağı (ENTSO-E) seviyesinde bile gelişmemiştir.

Kıta Avrupası Bölgesel Grubu için Senkron Bölge Çerçeve Anlaşması

Derogasyona tabi Madde(ler)	Derogasyon ve Geçici Tedbirlerin Tanımı	Geçerlilik Tarihi	Gerekçe
A-3 KESİNTİ KOORDİNASYONU İÇİN VARLIKLARIN İLGİSİ YÖNTEMİ	CGES, Kesinti Koordinasyonu için Varlıkların İlgisi Yöntemine ilişkin gereksinimleri uygulamak ile yükümlü olmayacaktır.	14.04.2021	Kesinti Koordinasyonu için Varlıkların İlgisi Yöntemi, Güneydoğu Avrupa'da henüz uygulanmamıştır.

(4) MEPSO (Operator na elektroprenosniot sistem na Makedonija), Makedonya Cumhuriyeti

a. İstisnalar

İstisnaya tabi Madde(ler)	İstisnanın Tanımı	Gerekçe
A-1	MEPSO, düzenleyici kurumlara onay için yöntemler sunmak ile yükümlü olmayacaktır.	MEPSO, düzenleyici kurumlara onay için yöntemler sunmak ile yükümlü değildir.
A-2	MEPSO, düzenleyici kurumlara onay için yöntemler sunmak ile yükümlü olmayacaktır.	MEPSO, düzenleyici kurumlara onay için yöntemler sunmak ile yükümlü değildir.
A-3	MEPSO, düzenleyici kurumlara onay için yöntemler sunmak ile yükümlü olmayacaktır.	MEPSO, düzenleyici kurumlara onay için yöntemler sunmak ile yükümlü değildir.

(5) OST (Operatori i Sistemit te Transmetimit), Arnavutluk

a. Derogasyonlar

Derogasyona tabi Madde(ler)	Derogasyon ve Geçici Tedbirlerin Tanımı	Geçerlilik Tarihi	Gerekçe
A-3 KESİNTİ KOORDİNASYONU İÇİN VARLIKLARIN İLGİSİ YÖNTEMİ	OST, Koordinasyon Yöntemi için Varlıkların İlgisi bölümüne ilişkin gereksinimleri uygulamak ile yükümlü olmayacaktır.	14.04.2022	Kesinti Koordinasyonu için Varlıkların İlgisi Yöntemi, Güneydoğu Avrupa'da uygulanmamıştır. Bu yöntemi uygulamak için Güneydoğu Avrupa İletim Sistemi İşletmecileri, Bölgesel Güvenlik Koordinatörü ile işbirliği içinde bir çalışma grubu başlatmalıdır.

(6) Swissgrid (Swissgrid AG), İsviçre**a. İstisnalar**

İstisnaya tabi Madde(ler)	İstisnanın Tanımı	Gerekçe
Anlaşma sırasında nihai olmayan teklifler ve yöntemler	Yöntemlerin yalnızca taslak biçiminde mevcut olduğu durumlarda, Swissgrid imza tarihindeki taslak durumuna göre bu taslak yöntemlerde ihtiyaç duyulan istisnaları veya derogasyonları dikkate alarak bu yöntemlere uymayı kabul etmektedir. Swissgrid, imza tarihinden sonra taslak yöntemlerde yapılan her türlü değişiklikten muaftır. Swissgrid, ilgili bir yöntemin son sürümü kullanıma sunulduktan sonra, mümkün olduğu takdirde, bu tür istisnaları yeniden değerlendirecek ve yürürlükten kaldıracaktır.	Bu Ulusal Düzenleyici Kurumumuz tarafından talep edilmektedir.
Gelecekteki yöntemler	Yöntemlerin yalnızca taslak biçiminde mevcut olduğu durumlarda, Swissgrid imza tarihindeki taslak durumuna göre bu taslak yöntemlerde ihtiyaç duyulan istisnaları veya derogasyonları dikkate alarak bu yöntemlere uymayı kabul etmektedir. Swissgrid, imza tarihinden sonra taslak yöntemlerde yapılan her türlü değişiklikten muaftır. Swissgrid, ilgili bir yöntemin son sürümü kullanıma sunulduktan sonra, mümkün olduğu takdirde, bu tür istisnaları yeniden değerlendirecek ve yürürlükten kaldıracaktır.	Bu Ulusal Düzenleyici Kurumumuz tarafından talep edilmektedir.

b. Derogasyonlar

Derogasyona tabi Madde(ler)	Derogasyon ve Tedbirlerin Tanımı	Geçici Geçerlilik Tarihi	Gerekçe
Ortak Şebeke Modeli Yöntemi (CGMM) Madde 24 Uygulama için zaman cetveli	24. Maddenin uygulanması için belirtilen son teslim tarihlerini taahhüt etmek ile yükümlü olmayacaktır.	14.04.2021	Swissgrid'de (LIP) uygulamanın son teslim tarihlerini taahhüt etmek için Ortak Şebeke Modeli Programı için onaylı bir uçtan uca proje planı gerekmektedir. Bu madde kapsamındaki son teslim tarihleri İletim Sistemi İşletmecileri topluluğu tarafından yerine getirilmeyecektir. Ortak Şebeke Modeli Programının en az 2 yıl gecikme süresi bulunmaktadır.