TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

PLANLAMA VE YATIRIM YÖNETİMİ DAİRESİ BAŞKANLIĞI

10 YILLIK TALEP TAHMİNLERİ RAPORU (2021-2030)

KASIM 2020

İÇİNDEKİLER

I. GİRİŞ 5
II. TALEP GELİŞİMİ 6
II.1. 2010 – 2019 Yılları Türkiye Elektrik Sistemi Puant Güç ve Enerji Tüketimi 6
III. DAĞITIM ŞİRKETLERİNİN 2021-2030 YILLARI ARASINDAKİ TALEP TAHMİNLERİ 7
III.1. ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 7
III.2. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 9
III.3. AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 11
III.4. Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 13
III.5. Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 15
III.6. Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 17
III.7. Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 19
III.8. Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 21
III.9. Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 23
III.10. Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 25
III.11. GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 27
III.12. İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 29
III.13. Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 31
III.14. Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 33
III.15. Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 35
III.16. Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 37
III.17. Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 39
III.18. Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 41
III.19. Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 43
III.20. Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 45
III.21. Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini 47
IV. DAĞITIM ŞİRKETLERİ TALEP TAHMİN SONUÇLARI 50
V. BİRLEŞTİRİLMİŞ TALEP TAHMİN SONUÇLARI 51
VI. SONUÇ 54

TABLOLAR LİSTESİ

Tablo 1: *2010 – 2019 Yılları Türkiye Elektrik Sistemi Puant Güç ve Enerji Tüketimi* 6
Tablo 2: *ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 8
Tablo 3: *ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 8
Tablo 4: *ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 9
Tablo 5: *Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 10
Tablo 6: *Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 10
Tablo 7: *Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 11
Tablo 8: *Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 12
Tablo 9: *Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* . 12
Tablo 10: *Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 13
Tablo 11: *Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 14
Tablo 12: *Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* ... 14
Tablo 13: *Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 15
Tablo 14: *Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 16
Tablo 15: *Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 16
Tablo 16: *Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 17
Tablo 17: *Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 18
Tablo 18: *Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 18
Tablo 19: *Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* ... 19
Tablo 20: *Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 20
Tablo 21: *Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 20
Tablo 22: *Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* ... 21
Tablo 23: *Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 22
Tablo 24: *Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 22
Tablo 25: *Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 23
Tablo 26: *Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 24
Tablo 27: *Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* .. 24
Tablo 28: *Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 25
Tablo 29: *Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 26
Tablo 30: *Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* ... 26
Tablo 31: *Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 27
Tablo 32: *GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 28
Tablo 33: *GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* ... 28
Tablo 34: *GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 29
Tablo 35: *İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 30
Tablo 36: *İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 30
Tablo 37: *İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 31
Tablo 38: *Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 32
Tablo 39: *Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 32
Tablo 40: *Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 33
Tablo 41: *Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 34
Tablo 42: *Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 34
Tablo 43: *Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 35
Tablo 44: *Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 36
Tablo 45: *Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 36
Tablo 46: *Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 37
Tablo 47: *Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 38
Tablo 48: *Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 38

Tablo 49: *Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 39
Tablo 50: *Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 40
Tablo 51: *Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 40
Tablo 52*: Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* ...41
Tablo 53: *Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 42
Tablo 54: *Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 42
Tablo 55: *Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 43
Tablo 56: *Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 44
Tablo 57: *Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 44
Tablo 58: *Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 45
Tablo 59: *Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 46
Tablo 60: *Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri* 46
Tablo 61: *Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*....47
Tablo 62: *Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri* 48
Tablo 63: *Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*....48
Tablo 64: *Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri* 49
Tablo 65**:** *2021-2030 Yılları Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Ortalama Artışlar (%)* 49
Tablo 66: *Dağıtım Sistemine Bağlı Tüketicilerin Brüt Elektrik Tüketim Tahminleri (GWh)* 50
Tablo 67: *Düşük Senaryoya Göre Türkiye 2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)* 51
Tablo 68: *Baz Senaryoya Göre Türkiye 2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)* 52
Tablo 69: *Yüksek Senaryoya Göre Türkiye 2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)* 52
Tablo 70: *2021-2030 Yılları Türkiye Puant Tahmini (MW)* 53
Tablo 71: *2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)* 54

GRAFİKLER LİSTESİ

Grafik 1: *2010 – 2019 Yılları Türkiye Elektrik Sistemi Gerçekleşen Puant Güç ve Enerji Tüketimi* 7
Grafik 2: *Dağıtım Sistemine Bağlı Tüketicilerin Brüt Elektrik Tüketim Tahminleri* 50
Grafik 3: *2021 – 2030 Yılları Senaryo Bazlı Türkiye Puant Gelişimi (MW)* 53
Grafik 4: *2021 – 2030 Yılları Senaryo Bazlı Türkiye Talep Gelişimi (GWh)* 54

I. GİRİŞ

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 9 ve 20. maddelerine dayanılarak hazırlanan ve 07.05.2016 tarihli ve 29705 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Elektrik Piyasası Talep Tahminleri Yönetmeliği çerçevesinde Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ), elektrik enerjisi talep tahminlerinin oluşturulması amacıyla iletim sistemine doğrudan bağlı tüketicilere ait talep tahminlerini, iletim sistemine doğrudan bağlı üretim tesislerinin iç ihtiyaçları ve iletim kayıpları ile dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB'lerden gelen tahmin sonuçları ile birleştirmek üzere Türkiye Talep Tahminleri Raporunu hazırlayarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna (EPDK) sunmakla görevlendirilmiş olup rapor bu kapsamda hazırlanmıştır.

Elektrik Piyasası Talep Tahminleri Yönetmeliği'ne göre; dağıtım şirketleri, kendi dağıtım bölgeleri için ilk yıl bir sonraki yıl olmak üzere her yıl Haziran ayının sonuna kadar 10 yıllık, görevli tedarik şirketleri için ise her yıl Aralık ayının sonuna kadar 5 yıllık talep tahmin raporlarını hazırlamak ve EPDK'ya sunmakla yükümlüdür. Dağıtım şirketleri, hazırladıkları talep tahmin raporlarını, bu Yönetmelikte yer alan usul ve esaslara uygunluk yönünden incelendikten ve EPDK tarafından uygun bulunduktan sonra yapılan bildirimi izleyen 10 gün içerisinde TEİAŞ'a göndermekle yükümlüdürler. Ayrıca OSB'ler, dağıtım bölgesine ilişkin talep tahminlerini resmi ekonomik hedefleri göz önünde bulundurarak hazırlamak ve bağlantı durumuna göre dağıtım şirketi veya TEİAŞ'a bildirmekle yükümlüdür.

Bu çalışma, EPDK tarafından onaylanan ve TEİAŞ Genel Müdürlüğüne gönderilen; dağıtım şirketlerinin hazırlamış olduğu talep tahmin raporları ve OSB'lerden gelen veriler kullanılarak hazırlanmış olup yıllık bazda 2021-2030 yıllarını kapsayan 10 yıllık dönem için; düşük, baz ve yüksek tüketim senaryoları temelinde hazırlanmıştır.

Söz konusu Yönetmelik hükümleri kapsamında hazırlanmış olan çalışma, elektrik enerjisi talep tahminlerinin birleştirilmesine yönelik 2021-2030 dönemi (10 yıllık) için yıllık bazda düşük, baz ve yüksek tüketim senaryolarını içerir. Bu esasta, "Dağıtım bölgesinde, dağıtım bölgesindeki lisanslı/lisanssız üretim de dikkate alınarak, belirli bir bölge/TM için, iletim sisteminden temin edilen/edilecek enerji (çift yönlü)." tanımı altında **Brüt Elektrik Tüketimi** ve "Dağıtım bölgesinde, dağıtım bölgesindeki lisanslı/lisanssız üretim de dikkate alınarak, belirli bir bölge/TM için, iletim sisteminden temin edilen/edilecek güç." Tanımı altında da **Brüt Puant Talebi** tabloları Transformatör Merkezi özelinde ve aylık periyotlarla Elektrik Dağıtım Şirketleri ve OSB'ler tarafından TEİAŞ'a sunulmuştur.

Çalışmanın devamında ise dağıtım şirketleri ve OSB'lerden gelen talep tahminlerine iletim sistemine doğrudan bağlı tüketicilere ait talep tahminleri, iletim sistemine doğrudan bağlı üretim tesislerinin iç ihtiyaçları ve iletim kayıpları da eklenerek Düşük, Baz (Referans) ve Yüksek Senaryo halinde Türkiye 2021-2030 yılları arasındaki brüt elektrik tüketim tahminlerine ve puant tahminlerine yer verilmiştir.

II. TALEP GELİŞİMİ

Bu bölümde son 10 yıllık (2010-2019) elektrik enerjisi tüketiminin gelişimi, aynı dönemdeki güç talebinin gelişimi verilmektedir.

II.1. 2010 – 2019 Yılları Türkiye Elektrik Sistemi Puant Güç ve Enerji Tüketimi

Türkiye elektrik enerjisi brüt tüketimi (Türkiye brüt üretimi+dış alım–dış satım) 2018 yılında %2,5 artarak 304,16 Milyar kWh, 2019 yılında ise %0,2 azalış ile 303,32 Milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

Türkiye enterkonnekte sistemi yıllar itibarıyla ani puant talebi ve enerji gelişimi Çizelge 1'de verilmektedir.

2018 yılında ise lisanssız üretim dahil puant talep, 49.304 MW (02 Ağustos 2018, saat 14:40), minimum yük 18.212 MW (16 Haziran 2018, saat 06:00) olarak gerçekleşmiştir. Minimum yükün maksimum yüke oranı %37 olmuştur.

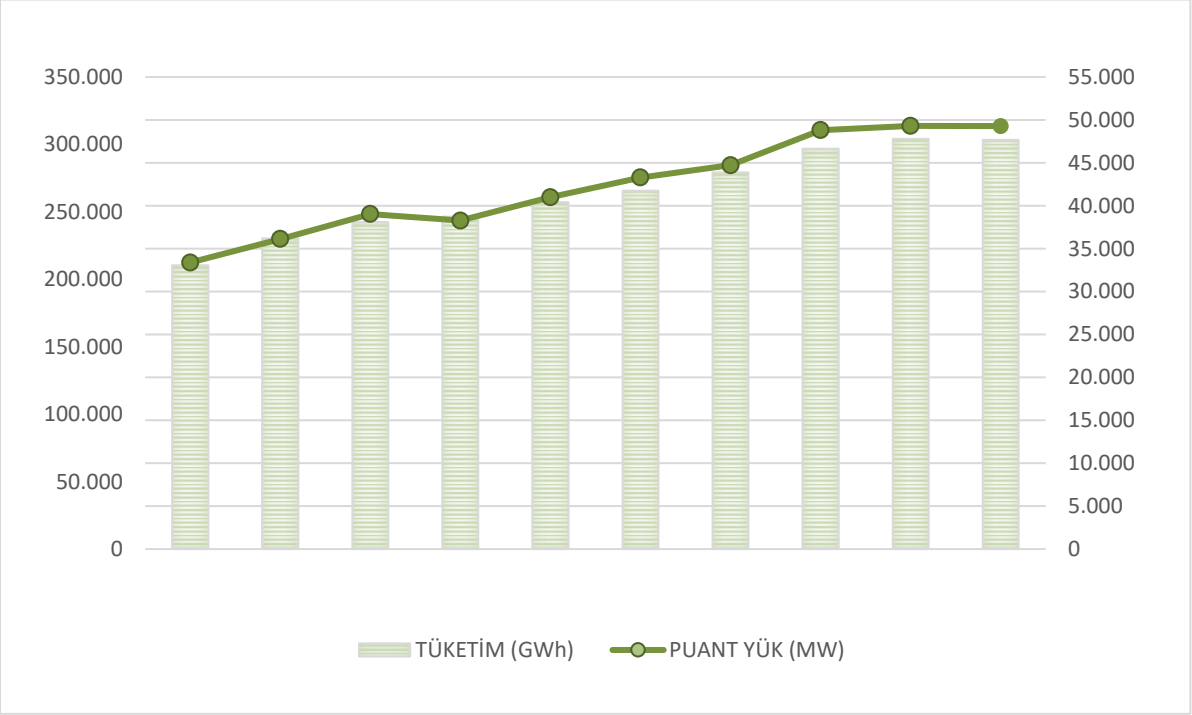
2019 yılında ise lisanssız üretim dahil puant talep 49.281 MW (31 Temmuz 2019, saat 15:00), minimum yük 18.300 MW (05 Haziran 2019, saat 06:00) olarak gerçekleşmiştir. Minimum yükün maksimum yüke oranı %37 olmuştur.

Tablo 1: *2010 – 2019 Yılları Türkiye Elektrik Sistemi Puant Güç ve Enerji Tüketimi*

YIL	PUANT GÜÇ TALEBİ (MW)*	ARTIŞ (%)	ENERJİ TALEBİ (GWh)	ARTIŞ (%)	MİN.YÜK (MW)	MİN.YÜK / PUANT YÜK ORANI (%)
2010	33.392	11,8	210.434	8,4	13.513	40
2011	36.122	8,2	230.306	9,4	14.822	41
2012	39.045	8,1	242.370	5,2	13.922	36
2013	38.274	-2,0	246.357	1,6	14.800	39
2014	41.003	7,1	257.220	4,4	14.927	36
2015	43.289	5,6	265.724	3,3	16.269	38
2016	44.734	3,3	279.286	5,1	17.448	39
2017	48.807	9,1	296.702	6,2	18.336	38
2018	49.304	1,0	304.167	2,5	18.212	37
2019	49.281	-0,05	303.320	-0,2	18.300	37

* Lisanssız üretim dahildir.

Grafik 1: *2010 – 2019 Yılları Türkiye Elektrik Sistemi Gerçekleşen Puant Güç ve Enerji Tüketimi*



III. DAĞITIM ŞİRKETLERİNİN 2021-2030 YILLARI ARASINDAKİ TALEP TAHMİNLERİ

Bu bölümde; 21 Dağıtım Şirketinin 10 yıllık (2021-2030) bölge bazında dağıtıma esas brüt elektrik tüketim tahminleri ile yaz-kış puantı olacak şekilde puant tahminleri verilmiştir.

III.1. ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Aydın, Denizli ve Muğla) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 2'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 3 ve Tablo 4'de verilmektedir.

Tablo 2'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, ADM EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %5,3 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 3'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %3,7, baz (referans) talep serisinde %4,4, yüksek talep serisinde %5,2 olarak gelişmektedir.

Tablo 4'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük senaryoda yaz puantı için %2,5, kış puantı için %1,9; baz senaryoda yaz puantı için %3,3, kış puantı için %2,5; yüksek senaryoda yaz puantı için %3,8, kış puantı için %2,9 olarak gelişmektedir.

Tablo 2: *ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	ADM EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	5.998	5,7
2011	6.768	12,8
2012	7.344	8,5
2013	7.487	1,9
2014	7.679	2,6
2015	8.140	6,0
2016	8.512	4,6
2017	9.035	6,1
2018	9.354	3,5
2019	9.419	0,7

Tablo 3: *ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	9.029		9.078		9.128	
2022	9.412	4,2	9.537	5,1	9.663	5,9
2023	9.823	4,4	10.030	5,2	10.230	5,9
2024	10.240	4,2	10.526	4,9	10.818	5,7
2025	10.616	3,7	10.985	4,4	11.377	5,2
2026	10.994	3,6	11.439	4,1	11.939	4,9
2027	11.373	3,4	11.899	4,0	12.501	4,7
2028	11.751	3,3	12.377	4,0	13.090	4,7
2029	12.142	3,3	12.874	4,0	13.706	4,7
2030	12.546	3,3	13.392	4,0	14.352	4,7

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 4: *ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	1.594		1.398		1.606		1.406		1.614		1.411	
2022	1.634	2,5	1.425	1,9	1.658	3,3	1.440	2,5	1.676	3,8	1.452	2,9
2023	1.676	2,5	1.452	1,9	1.713	3,3	1.476	2,5	1.740	3,8	1.494	2,9
2024	1.719	2,5	1.480	1,9	1.769	3,3	1.512	2,5	1.807	3,8	1.537	2,9
2025	1.762	2,5	1.508	1,9	1.827	3,3	1.550	2,5	1.876	3,8	1.582	2,9
2026	1.807	2,5	1.537	1,9	1.887	3,3	1.588	2,5	1.948	3,8	1.627	2,9
2027	1.853	2,5	1.566	1,9	1.949	3,3	1.627	2,5	2.023	3,8	1.674	2,9
2028	1.900	2,5	1.596	1,9	2.013	3,3	1.668	2,5	2.100	3,8	1.723	2,9
2029	1.948	2,5	1.627	1,9	2.079	3,3	1.709	2,5	2.181	3,8	1.772	2,9
2030	1.998	2,5	1.658	1,9	2.147	3,3	1.751	2,5	2.264	3,8	1.824	2,9

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.2. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Antalya, Isparta ve Burdur) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 5'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 6 ve Tablo 7'de verilmektedir.

Tablo 5'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Akdeniz EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %4,5 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 6'da görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %1,5, baz (referans) talep serisinde %2,7, yüksek talep serisinde %3,9 olarak gelişmektedir.

Tablo 7'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; yaz-kış puantı için düşük, baz ve yüksek senaryoda %3,2 olarak gelişmektedir.

Tablo 5: *Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	AKDENİZ EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	7.120	10,5
2011	7.309	2,6
2012	7.720	5,6
2013	7.822	1,3
2014	8.120	3,8
2015	8.492	4,6
2016	8.521	0,3
2017	9.141	7,3
2018	9.631	5,4
2019	9.963	3,5

Tablo 6: *Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	8.512		8.649		9.536	
2022	8.707	2,3	8.967	3,7	10.022	5,1
2023	9.111	4,6	9.502	6,0	10.753	7,3
2024	9.351	2,6	9.870	3,9	11.303	5,1
2025	9.507	1,7	10.152	2,9	11.761	4,1
2026	9.615	1,1	10.385	2,3	12.167	3,4
2027	9.687	0,7	10.581	1,9	12.535	3,0
2028	9.729	0,4	10.745	1,6	12.870	2,7
2029	9.743	0,1	10.880	1,3	13.173	2,4
2030	9.731	-0,1	10.985	1,0	13.442	2,0

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 7: *Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	2.295		1.584		2.416		1.667		2.537		1.750	
2022	2.378	3,6	1.641	3,6	2.504	3,6	1.728	3,6	2.629	3,6	1.814	3,6
2023	2.462	3,5	1.699	3,5	2.591	3,5	1.788	3,5	2.721	3,5	1.877	3,5
2024	2.545	3,4	1.756	3,4	2.679	3,4	1.848	3,4	2.813	3,4	1.941	3,4
2025	2.628	3,3	1.813	3,3	2.767	3,3	1.909	3,3	2.905	3,3	2.004	3,3
2026	2.711	3,2	1.871	3,2	2.854	3,2	1.969	3,2	2.997	3,2	2.068	3,2
2027	2.795	3,1	1.928	3,1	2.942	3,1	2.030	3,1	3.089	3,1	2.131	3,1
2028	2.878	3,0	1.986	3,0	3.029	3,0	2.090	3,0	3.181	3,0	2.195	3,0
2029	2.961	2,9	2.043	2,9	3.117	2,9	2.151	2,9	3.273	2,9	2.258	2,9
2030	3.044	2,8	2.101	2,8	3.205	2,8	2.211	2,8	3.365	2,8	2.322	2,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.3. AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Kahramanmaraş ve Adıyaman) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 8'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 9 ve Tablo 10'da verilmektedir.

Tablo 8'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, AKEDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %1,9 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 9'da görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %0,5, baz (referans) ve yüksek talep serisinde %2,1 olarak gelişmektedir.

Tablo 10'da ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük senaryoda yaz-kış puantı için %0,2, baz ve yüksek senaryoda yaz puantı için %1,3, kış puantı için %0,6 olarak gelişmektedir.

Tablo 8: *Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	AKEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	3.654	15,9
2011	3.720	1,8
2012	3.768	1,3
2013	3.235	-14,1
2014	3.336	3,1
2015	3.460	3,7
2016	3.600	4,0
2017	3.697	2,7
2018	3.785	2,4
2019	3.726	-1,5

Tablo 9: *Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	3.637		3.895		3.953	
2022	3.660	0,6	3.978	2,1	4.037	2,1
2023	3.682	0,6	4.062	2,1	4.122	2,1
2024	3.703	0,6	4.147	2,1	4.208	2,1
2025	3.723	0,5	4.234	2,1	4.296	2,1
2026	3.742	0,5	4.322	2,1	4.386	2,1
2027	3.759	0,5	4.412	2,1	4.477	2,1
2028	3.776	0,4	4.503	2,1	4.569	2,1
2029	3.792	0,4	4.595	2,1	4.664	2,1
2030	3.807	0,4	4.690	2,1	4.759	2,1

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 10: *Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	589		500		620		527		651		553	
2022	590	0,2	501	0,2	628	1,3	530	0,6	660	1,3	556	0,6
2023	591	0,2	502	0,2	637	1,3	533	0,6	668	1,3	559	0,6
2024	592	0,2	503	0,2	645	1,3	536	0,6	677	1,3	562	0,6
2025	593	0,2	504	0,2	653	1,3	538	0,6	686	1,3	565	0,6
2026	594	0,2	505	0,2	662	1,3	541	0,6	694	1,3	568	0,6
2027	595	0,2	506	0,2	671	1,3	544	0,6	703	1,3	572	0,6
2028	596	0,2	507	0,2	679	1,3	548	0,6	712	1,3	575	0,6
2029	597	0,2	508	0,2	688	1,3	551	0,6	722	1,3	578	0,6
2030	598	0,2	509	0,2	697	1,3	554	0,6	731	1,3	581	0,6

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.4. Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Erzurum, Ağrı, Kars, Erzincan, Iğdır, Ardahan ve Bayburt) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 11'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 12 ve Tablo 13'de verilmektedir.

Tablo 11'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Aras EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %2,5 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 12'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %0,1, baz (referans) talep serisinde %1,1, yüksek talep serisinde %2,3 olarak gelişmektedir.

Tablo 13'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük senaryoda yaz puantı için %0,8, kış puantı için %0,4, baz senaryoda yaz puantı için %1,7, kış puantı için %0,8 ve yüksek senaryoda yaz puantı için %3,3, kış puantı için %1,6 olarak gelişmektedir.

Tablo 11: *Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	ARAS EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	2.463	4,0
2011	2.435	-1,1
2012	2.553	4,8
2013	2.739	7,3
2014	2.793	2,0
2015	2.762	-1,1
2016	2.935	6,3
2017	3.080	4,9
2018	3.033	-1,5
2019	3.007	-0,9

Tablo 12: *Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	2.995		2.996		3.004	
2022	3.000	0,1	3.011	0,5	3.038	1,1
2023	3.004	0,1	3.033	0,8	3.089	1,7
2024	3.009	0,1	3.062	1,0	3.154	2,1
2025	3.013	0,1	3.096	1,1	3.228	2,4
2026	3.018	0,1	3.133	1,2	3.310	2,5
2027	3.022	0,1	3.172	1,3	3.399	2,7
2028	3.027	0,1	3.213	1,3	3.493	2,8
2029	3.031	0,1	3.256	1,3	3.590	2,8
2030	3.036	0,1	3.299	1,3	3.692	2,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 13: *Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	403		527		414		531		437		539	
2022	411	2,0	531	0,8	432	4,3	538	1,3	474	8,5	554	2,8
2023	417	1,5	534	0,6	445	3,0	544	1,1	503	6,1	566	2,2
2024	422	1,2	536	0,4	455	2,2	550	1,1	527	4,8	578	2,1
2025	425	0,7	538	0,4	463	1,8	555	0,9	544	3,2	588	1,7
2026	427	0,5	540	0,4	468	1,1	559	0,7	558	2,6	597	1,5
2027	429	0,5	542	0,4	473	1,1	562	0,5	568	1,8	605	1,3
2028	430	0,2	543	0,2	476	0,6	566	0,7	576	1,4	612	1,2
2029	431	0,2	545	0,4	478	0,4	568	0,4	582	1,0	618	1,0
2030	431	0,0	546	0,2	480	0,4	571	0,5	586	0,7	623	0,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.5. Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Ankara, Zonguldak, Kastamonu, Kırıkkale, Karabük, Çankırı ve Bartın) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 14'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 15 ve Tablo 16'da verilmektedir.

Tablo 14'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Başkent EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %2,7 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 15'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %0,9, baz (referans) talep serisinde %2,4, yüksek talep serisinde %4,1 olarak gelişmektedir.

Tablo 16'da ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış, düşük senaryoda yaz-kış puantı için %0,7, baz ve yüksek senaryoda yaz-kış puantı için %0,8 olarak gelişmektedir.

Tablo 14: *Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	BAŞKENT EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	12.260	6,2
2011	13.204	7,7
2012	13.641	3,3
2013	13.673	0,2
2014	14.251	4,2
2015	14.975	5,1
2016	15.333	2,4
2017	15.981	4,2
2018	16.207	1,4
2019	14.931	-7,9

Tablo 15: *Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	15.117		15.555		16.011	
2022	15.159	0,3	15.842	1,8	16.568	3,5
2023	15.215	0,4	16.145	1,9	17.159	3,6
2024	15.323	0,7	16.510	2,3	17.833	3,9
2025	15.450	0,8	16.903	2,4	18.560	4,1
2026	15.584	0,9	17.308	2,4	19.320	4,1
2027	15.733	1,0	17.738	2,5	20.131	4,2
2028	15.911	1,1	18.208	2,7	21.015	4,4
2029	16.109	1,2	18.713	2,8	21.968	4,5
2030	16.338	1,4	19.264	2,9	23.008	4,7

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 16: *Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	2.356		2.346		2.479		2.468		2.603		2.591	
2022	2.373	0,7	2.362	0,7	2.498	0,8	2.487	0,8	2.623	0,8	2.611	0,8
2023	2.391	0,8	2.380	0,8	2.517	0,8	2.506	0,8	2.643	0,8	2.631	0,8
2024	2.409	0,8	2.398	0,8	2.536	0,8	2.525	0,8	2.662	0,7	2.650	0,7
2025	2.427	0,7	2.416	0,7	2.555	0,7	2.544	0,7	2.682	0,8	2.670	0,8
2026	2.445	0,7	2.434	0,7	2.574	0,7	2.563	0,7	2.703	0,8	2.691	0,8
2027	2.464	0,8	2.453	0,8	2.593	0,7	2.581	0,7	2.723	0,7	2.711	0,7
2028	2.482	0,7	2.471	0,7	2.613	0,8	2.601	0,8	2.743	0,7	2.731	0,7
2029	2.501	0,8	2.490	0,8	2.632	0,7	2.620	0,7	2.764	0,8	2.752	0,8
2030	2.519	0,7	2.508	0,7	2.652	0,8	2.640	0,8	2.785	0,8	2.773	0,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.6. Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (İstanbul Avrupa Yakası İlleri) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 17'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 18 ve Tablo 19'da verilmektedir.

Tablo 17'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Boğaziçi EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %2,7 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 18'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %1,7, baz (referans) talep serisinde %3,1, yüksek talep serisinde %4,4 olarak gelişmektedir.

Tablo 19'da ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük, baz ve yüksek senaryoda yaz puantı için %2,3, kış puantı için %2,2 olarak gelişmektedir.

Tablo 17: *Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	BEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	21.668	4,9
2011	23.000	6,1
2012	23.954	4,1
2013	23.910	-0,2
2014	24.511	2,5
2015	25.299	3,2
2016	25.711	1,6
2017	26.642	3,6
2018	27.309	2,5
2019	26.920	-1,4

Tablo 18: *Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	25.007		26.006		26.754	
2022	25.657	2,6	27.095	4,2	28.305	5,8
2023	27.011	5,3	28.933	6,8	30.654	8,3
2024	27.820	3,0	30.206	4,4	32.436	5,8
2025	28.350	1,9	31.190	3,3	33.932	4,6
2026	28.714	1,3	32.002	2,6	35.264	3,9
2027	28.958	0,9	32.688	2,1	36.477	3,4
2028	29.101	0,5	33.267	1,8	37.585	3,0
2029	29.150	0,2	33.741	1,4	38.590	2,7
2030	29.109	-0,1	34.110	1,1	39.487	2,3

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 19: *Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	5.099		5.289		5.377		5.567		5.655		5.845	
2022	5.221	2,4	5.411	2,3	5.506	2,4	5.696	2,3	5.791	2,4	5.981	2,3
2023	5.345	2,4	5.535	2,3	5.637	2,4	5.827	2,3	5.928	2,4	6.118	2,3
2024	5.471	2,3	5.661	2,3	5.769	2,3	5.959	2,3	6.067	2,3	6.257	2,3
2025	5.598	2,3	5.788	2,2	5.902	2,3	6.092	2,2	6.207	2,3	6.397	2,2
2026	5.726	2,3	5.916	2,2	6.037	2,3	6.227	2,2	6.349	2,3	6.539	2,2
2027	5.856	2,3	6.046	2,2	6.174	2,3	6.364	2,2	6.492	2,3	6.682	2,2
2028	5.987	2,2	6.177	2,2	6.312	2,2	6.502	2,2	6.637	2,2	6.827	2,2
2029	6.120	2,2	6.310	2,1	6.452	2,2	6.642	2,1	6.784	2,2	6.974	2,1
2030	6.254	2,2	6.444	2,1	6.593	2,2	6.783	2,1	6.932	2,2	7.122	2,1

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.7. Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Sivas, Tokat ve Yozgat) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 20'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 21 ve Tablo 22'de verilmektedir.

Tablo 20'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Çamlıbel EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %1,3 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 21'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %0,9, baz (referans) talep serisinde %1,6, yüksek talep serisinde %2,3 olarak gelişmektedir.

Tablo 22'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama; yaz-kış puantı için düşük senaryoda %2,1, baz senaryoda %3,7, yüksek senaryoda %5,4 olarak gelişmektedir.

Tablo 20: *Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	ÇEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	2.350	6,1
2011	2.393	1,8
2012	2.413	0,8
2013	2.471	2,4
2014	2.536	2,6
2015	2.439	-3,8
2016	2.380	-2,4
2017	2.642	11,0
2018	2.631	-0,4
2019	2.499	-5,0

Tablo 21: *Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	2.375		2.428		2.482	
2022	2.407	1,4	2.481	2,2	2.557	3,0
2023	2.473	2,8	2.568	3,5	2.668	4,3
2024	2.512	1,6	2.627	2,3	2.749	3,0
2025	2.537	1,0	2.672	1,7	2.815	2,4
2026	2.554	0,7	2.708	1,4	2.873	2,0
2027	2.565	0,4	2.738	1,1	2.924	1,8
2028	2.572	0,3	2.764	0,9	2.970	1,6
2029	2.574	0,1	2.784	0,7	3.012	1,4
2030	2.572	-0,1	2.800	0,6	3.048	1,2

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 22: *Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	416		357		438		376		461		397	
2022	429	3,2	369	3,2	460	5,1	396	5,1	494	7,0	424	7,0
2023	456	6,4	392	6,4	498	8,2	428	8,2	543	10,1	467	10,1
2024	473	3,6	407	3,6	525	5,3	451	5,3	582	7,1	500	7,1
2025	484	2,3	416	2,3	545	4,0	469	4,0	614	5,6	528	5,6
2026	491	1,6	422	1,6	563	3,2	484	3,2	644	4,8	553	4,8
2027	496	1,0	427	1,0	577	2,6	496	2,6	670	4,2	577	4,2
2028	499	0,6	429	0,6	590	2,1	507	2,1	695	3,7	598	3,7
2029	500	0,2	430	0,2	600	1,7	516	1,7	718	3,2	617	3,2
2030	499	-0,2	430	-0,2	608	1,3	523	1,3	738	2,8	635	2,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.8. Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Trabzon, Giresun, Rize, Artvin ve Gümüşhane) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 23'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 24 ve Tablo 25'de verilmektedir.

Tablo 23'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Çoruh EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %4,2 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 24'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %1,3, baz (referans) talep serisinde %2,3, yüksek talep serisinde %3,3 olarak gelişmektedir.

Tablo 25'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; yaz-kış puantı için düşük senaryoda %1,3, baz senaryoda %2,3, yüksek senaryoda %3,3 olarak gelişmektedir.

Tablo 23: *Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	ÇORUH EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	2.843	8,9
2011	3.150	10,8
2012	3.239	2,8
2013	3.335	3,0
2014	3.502	5,0
2015	3.583	2,3
2016	3.728	4,0
2017	3.876	4,0
2018	3.931	1,4
2019	3.918	-0,3

Tablo 24: *Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	4.056		4.136		4.217	
2022	4.130	1,8	4.253	2,8	4.378	3,8
2023	4.185	1,3	4.352	2,3	4.524	3,3
2024	4.247	1,5	4.460	2,5	4.682	3,5
2025	4.303	1,3	4.564	2,3	4.837	3,3
2026	4.360	1,3	4.670	2,3	4.998	3,3
2027	4.414	1,2	4.774	2,2	5.160	3,2
2028	4.467	1,2	4.880	2,2	5.325	3,2
2029	4.519	1,2	4.985	2,2	5.493	3,2
2030	4.569	1,1	5.090	2,1	5.664	3,1

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 25: *Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	678		635		691		647		705		660	
2022	690	1,8	646	1,8	711	2,8	665	2,8	732	3,8	685	3,8
2023	699	1,3	655	1,3	727	2,3	681	2,3	756	3,3	708	3,3
2024	710	1,5	665	1,5	745	2,5	698	2,5	783	3,5	733	3,5
2025	719	1,3	673	1,3	763	2,3	714	2,3	808	3,3	757	3,3
2026	729	1,3	682	1,3	780	2,3	731	2,3	835	3,3	782	3,3
2027	738	1,2	691	1,2	798	2,2	747	2,2	862	3,2	807	3,2
2028	747	1,2	699	1,2	816	2,2	764	2,2	890	3,2	833	3,2
2029	755	1,2	707	1,2	833	2,2	780	2,2	918	3,2	860	3,2
2030	764	1,1	715	1,1	851	2,1	796	2,1	947	3,1	886	3,1

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.9. Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Şanlıurfa, Diyarbakır, Mardin, Batman, Şırnak ve Siirt) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 26'da, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 27 ve Tablo 28' de verilmektedir.

Tablo 26'da görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Dicle EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %3,6 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 27'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama; düşük senaryoda %1,7, baz (referans) senaryoda %1,5, yüksek senaryoda %1,4 olduğu görülmektedir.

Tablo 28'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; yaz-kış puantı için düşük senaryoda %1,4, baz senaryoda %2,5, yüksek senaryoda %4,6 olarak gelişmektedir.

Tablo 26: *Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	DİCLE EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	16.397	6,1
2011	17.621	7,5
2012	19.217	9,1
2013	19.484	1,4
2014	20.051	2,9
2015	21.053	5,0
2016	21.279	1,1
2017	22.571	6,1
2018	22.163	-1,8
2019	21.961	-0,9

Tablo 27: *Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	20.908		22.634		24.449	
2022	20.006	-4,3	21.536	-4,9	23.130	-5,4
2023	19.926	-0,4	21.577	0,2	23.323	0,8
2024	20.448	2,6	22.085	2,4	23.810	2,1
2025	20.925	2,3	22.548	2,1	24.252	1,9
2026	21.585	3,2	23.205	2,9	24.902	2,7
2027	22.230	3,0	23.847	2,8	25.538	2,6
2028	22.862	2,8	24.478	2,6	26.162	2,4
2029	23.661	3,5	25.284	3,3	26.974	3,1
2030	24.269	2,6	25.891	2,4	27.576	2,2

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 28: *Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	4.133		3.469		4.303		3.612		4.603		3.864	
2022	4.189	1,4	3.516	1,4	4.408	2,4	3.700	2,4	4.800	4,3	4.029	4,3
2023	4.247	1,4	3.565	1,4	4.516	2,5	3.791	2,5	5.010	4,4	4.206	4,4
2024	4.306	1,4	3.615	1,4	4.628	2,5	3.885	2,5	5.232	4,4	4.392	4,4
2025	4.366	1,4	3.665	1,4	4.744	2,5	3.982	2,5	5.468	4,5	4.590	4,5
2026	4.427	1,4	3.716	1,4	4.865	2,6	4.084	2,6	5.717	4,6	4.799	4,6
2027	4.489	1,4	3.768	1,4	4.989	2,5	4.188	2,5	5.982	4,6	5.022	4,6
2028	4.553	1,4	3.822	1,4	5.118	2,6	4.296	2,6	6.262	4,7	5.257	4,7
2029	4.618	1,4	3.877	1,4	5.252	2,6	4.409	2,6	6.559	4,7	5.506	4,7
2030	4.684	1,4	3.932	1,4	5.390	2,6	4.525	2,6	6.874	4,8	5.770	4,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.10. Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Malatya, Elazığ, Bingöl ve Tunceli) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 29'da, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 30 ve Tablo 31'de verilmektedir.

Tablo 29'da görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Fırat EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %2,0 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 30'da görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %1,4, baz (referans) talep serisinde %2,4, yüksek talep serisinde %3,4 olarak gelişmektedir.

Tablo 31'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; yaz-kış puantı için düşük senaryoda %1,4; baz senaryoda %2,4; yüksek senaryoda %3,4 olarak gelişmektedir.

Tablo 29: *Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	FIRAT EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	2.587	9,8
2011	2.864	10,7
2012	2.983	4,2
2013	3.294	10,4
2014	2.971	-9,8
2015	2.568	-13,6
2016	2.602	1,3
2017	2.765	6,3
2018	2.802	1,3
2019	2.791	-0,4

Tablo 30: *Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	2.910		2.967		3.025	
2022	2.966	1,9	3.054	2,9	3.144	3,9
2023	3.014	1,6	3.134	2,6	3.258	3,6
2024	3.059	1,5	3.212	2,5	3.372	3,5
2025	3.102	1,4	3.289	2,4	3.486	3,4
2026	3.143	1,3	3.366	2,3	3.602	3,3
2027	3.184	1,3	3.443	2,3	3.721	3,3
2028	3.223	1,2	3.520	2,2	3.841	3,2
2029	3.261	1,2	3.596	2,2	3.963	3,2
2030	3.298	1,1	3.673	2,1	4.087	3,1

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 31: *Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	498		440		508		448		518		457	
2022	508	1,9	448	1,9	523	2,9	462	2,9	538	3,9	475	3,9
2023	516	1,6	456	1,6	537	2,6	474	2,6	558	3,6	492	3,6
2024	524	1,5	462	1,5	550	2,5	486	2,5	577	3,5	510	3,5
2025	531	1,4	469	1,4	563	2,4	497	2,4	597	3,4	527	3,4
2026	538	1,3	475	1,3	577	2,3	509	2,3	617	3,3	545	3,3
2027	545	1,3	481	1,3	590	2,3	520	2,3	637	3,3	562	3,3
2028	552	1,2	487	1,2	603	2,2	532	2,2	658	3,2	581	3,2
2029	558	1,2	493	1,2	616	2,2	544	2,2	679	3,2	599	3,2
2030	565	1,1	498	1,1	629	2,1	555	2,1	700	3,1	618	3,1

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.11. GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (İzmir ve Manisa) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 32'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 33 ve Tablo 34'de verilmektedir.

Tablo 32'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, GDZ EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %3,2 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 33'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %2,7, baz (referans) talep serisinde %3,2, yüksek talep serisinde %3,7 olarak gelişmektedir.

Tablo 34'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük senaryoda yaz puantı için %3,6, kış puantı için %0,2; baz senaryoda yaz puantı için %4,3, kış puantı için %0,2; yüksek senaryoda yaz puantı için %5,0, kış puantı için %0,3 olarak gelişmektedir.

Tablo 32: *GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	GDZ EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	11.609	0,0
2011	13.271	14,3
2012	13.849	4,4
2013	13.870	0,2
2014	13.899	0,2
2015	14.287	2,8
2016	15.008	5,0
2017	15.620	4,1
2018	15.879	1,7
2019	15.752	-0,8

Tablo 33: *GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	16.071		16.134		16.198	
2022	16.559	3,0	16.717	3,6	16.876	4,2
2023	17.076	3,1	17.335	3,7	17.582	4,2
2024	17.595	3,0	17.947	3,5	18.303	4,1
2025	18.058	2,6	18.507	3,1	18.979	3,7
2026	18.518	2,5	19.054	3,0	19.649	3,5
2027	18.974	2,5	19.602	2,9	20.311	3,4
2028	19.427	2,4	20.166	2,9	20.995	3,4
2029	19.890	2,4	20.745	2,9	21.701	3,4
2030	20.364	2,4	21.342	2,9	22.432	3,4

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 34: *GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	3.005		2.843		3.024		2.844		3.045		2.845	
2022	3.114	3,6	2.848	0,2	3.154	4,3	2.850	0,2	3.197	5,0	2.852	0,3
2023	3.226	3,6	2.854	0,2	3.289	4,3	2.857	0,2	3.357	5,0	2.860	0,3
2024	3.343	3,6	2.859	0,2	3.430	4,3	2.863	0,2	3.525	5,0	2.868	0,3
2025	3.464	3,6	2.865	0,2	3.576	4,3	2.870	0,2	3.701	5,0	2.875	0,3
2026	3.589	3,6	2.870	0,2	3.730	4,3	2.877	0,2	3.886	5,0	2.883	0,3
2027	3.719	3,6	2.876	0,2	3.889	4,3	2.883	0,2	4.080	5,0	2.891	0,3
2028	3.853	3,6	2.882	0,2	4.056	4,3	2.890	0,2	4.284	5,0	2.899	0,3
2029	3.992	3,6	2.887	0,2	4.229	4,3	2.896	0,2	4.498	5,0	2.907	0,3
2030	4.137	3,6	2.893	0,2	4.411	4,3	2.903	0,2	4.723	5,0	2.914	0,3

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.12. İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (İstanbul Anadolu Yakası İlleri) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 35'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 36 ve Tablo 37'de verilmektedir.

Tablo 35'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, İstanbul Anadolu Yakası EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %3,1 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 36'da görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %2,0, baz (referans) talep serisinde %2,1, yüksek talep serisinde %2,4 olarak gelişmektedir.

Tablo 37'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük, baz ve yüksek senaryoda yaz-kış puantı için %0,8 olarak gelişmektedir.

Tablo 35: *İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	AYEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	8.612	-7,2
2011	10.220	18,7
2012	10.807	5,7
2013	10.757	-0,5
2014	11.063	2,8
2015	11.596	4,8
2016	11.896	2,6
2017	12.285	3,3
2018	12.579	2,4
2019	12.361	-1,7

Tablo 36: *İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	12.246		12.611		13.011	
2022	12.517	2,2	12.899	2,3	13.346	2,6
2023	12.773	2,0	13.172	2,1	13.666	2,4
2024	13.042	2,1	13.459	2,2	14.002	2,5
2025	13.297	2,0	13.732	2,0	14.326	2,3
2026	13.570	2,0	14.023	2,1	14.670	2,4
2027	13.837	2,0	14.310	2,0	15.010	2,3
2028	14.110	2,0	14.603	2,0	15.359	2,3
2029	14.382	1,9	14.896	2,0	15.710	2,3
2030	14.661	1,9	15.197	2,0	16.070	2,3

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 37: *İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	2.048		2.042		2.155		2.149		2.263		2.257	
2022	2.051	0,1	2.045	0,1	2.159	0,2	2.153	0,2	2.267	0,2	2.261	0,2
2023	2.066	0,7	2.060	0,7	2.175	0,7	2.169	0,7	2.284	0,7	2.278	0,7
2024	2.081	0,7	2.075	0,7	2.191	0,7	2.185	0,7	2.300	0,7	2.293	0,7
2025	2.097	0,8	2.091	0,8	2.208	0,8	2.202	0,8	2.318	0,8	2.311	0,8
2026	2.114	0,8	2.108	0,8	2.225	0,8	2.219	0,8	2.336	0,8	2.329	0,8
2027	2.132	0,9	2.126	0,9	2.244	0,9	2.238	0,9	2.357	0,9	2.350	0,9
2028	2.151	0,9	2.145	0,9	2.265	0,9	2.259	0,9	2.378	0,9	2.371	0,9
2029	2.172	1,0	2.166	1,0	2.286	0,9	2.279	0,9	2.400	0,9	2.393	0,9
2030	2.193	1,0	2.187	1,0	2.309	1,0	2.302	1,0	2.424	1,0	2.417	1,0

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.13. Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Kayseri) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 38'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 39 ve Tablo 40'da verilmektedir.

Tablo 38'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Kayseri ve Civarı bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %4,5 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 39'da görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük, baz (referans) ve yüksek talep serisinde %3,3 olarak gelişmektedir.

Tablo 40'da ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük, baz ve yüksek senaryoda yaz puantı için %2,5, kış puantı için %0,1 olarak gelişmektedir.

Tablo 38: *Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	KAYSERİ VE CİVARI (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	1.788	13,3
2011	1.907	6,7
2012	2.011	5,5
2013	2.042	1,6
2014	2.126	4,1
2015	2.210	4,0
2016	2.333	5,6
2017	2.463	5,6
2018	2.480	0,7
2019	2.425	-2,2

Tablo 39: *Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	2.511		2.563		2.614	
2022	2.602	3,6	2.655	3,6	2.708	3,6
2023	2.688	3,3	2.743	3,3	2.798	3,3
2024	2.782	3,5	2.839	3,5	2.896	3,5
2025	2.873	3,3	2.931	3,3	2.990	3,3
2026	2.969	3,3	3.029	3,3	3.090	3,3
2027	3.062	3,2	3.125	3,2	3.187	3,2
2028	3.160	3,2	3.224	3,2	3.289	3,2
2029	3.256	3,0	3.322	3,0	3.389	3,0
2030	3.355	3,0	3.423	3,0	3.492	3,0

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 40: *Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	456		341		466		348		475		355	
2022	471	3,3	343	0,6	480	3,0	350	0,6	490	3,2	357	0,6
2023	483	2,5	344	0,3	493	2,7	351	0,3	503	2,7	358	0,3
2024	495	2,5	345	0,3	505	2,4	352	0,3	515	2,4	359	0,3
2025	507	2,4	344	-0,3	518	2,6	351	-0,3	528	2,5	358	-0,3
2026	519	2,4	343	-0,3	530	2,3	350	-0,3	541	2,5	357	-0,3
2027	532	2,5	343	0,0	543	2,5	350	0,0	553	2,2	357	0,0
2028	544	2,3	343	0,0	555	2,2	350	0,0	566	2,4	357	0,0
2029	556	2,2	343	0,0	568	2,3	350	0,0	579	2,3	357	0,0
2030	569	2,3	343	0,0	580	2,1	350	0,0	592	2,2	357	0,0

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.14. Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Konya, Aksaray, Niğde, Nevşehir, Karaman ve Kırşehir) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 41'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 42 ve Tablo 43'de verilmektedir.

Tablo 41'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Meram EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %5,1 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 42'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış, düşük talep serisi için %2,7, baz (referans) talep serisi için %2,9 ve yüksek talep serisi için %3,0 görülmektedir.

Tablo 43'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış, düşük senaryoda yaz puantı için %2,9, kış puantı için %1,8; baz senaryoda yaz puantı için %2,9, kış puantı için %3,5; yüksek senaryoda yaz puantı için %3,0, kış puantı için %4,1 olarak gelişmektedir.

Tablo 41: *Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	MEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	6.111	5,7
2011	6.559	7,3
2012	7.402	12,9
2013	7.526	1,7
2014	7.934	5,4
2015	8.084	1,9
2016	9.134	13,0
2017	9.011	-1,3
2018	9.530	5,8
2019	9.397	-1,4

Tablo 42: *Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	8.999		9.168		9.338	
2022	9.276	3,1	9.462	3,2	9.647	3,3
2023	9.552	3,0	9.755	3,1	9.958	3,2
2024	9.827	2,9	10.048	3,0	10.269	3,1
2025	10.101	2,8	10.341	2,9	10.581	3,0
2026	10.375	2,7	10.634	2,8	10.894	3,0
2027	10.648	2,6	10.927	2,8	11.207	2,9
2028	10.921	2,6	11.221	2,7	11.520	2,8
2029	11.194	2,5	11.514	2,6	11.833	2,7
2030	11.467	2,4	11.807	2,5	12.147	2,7

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 43: *Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	2.500		955		2.736		1.807		2.972		2.659	
2022	2.583	3,3	1.005	5,2	2.826	3,3	1.900	5,2	3.070	3,3	2.795	5,1
2023	2.665	3,2	1.044	3,9	2.916	3,2	1.986	4,6	3.168	3,2	2.929	4,8
2024	2.746	3,1	1.074	2,9	3.007	3,1	2.067	4,1	3.267	3,1	3.061	4,5
2025	2.827	2,9	1.096	2,1	3.097	3,0	2.143	3,7	3.367	3,0	3.190	4,2
2026	2.907	2,8	1.111	1,4	3.187	2,9	2.214	3,3	3.466	3,0	3.317	4,0
2027	2.987	2,7	1.121	0,8	3.277	2,8	2.281	3,0	3.567	2,9	3.442	3,8
2028	3.067	2,7	1.125	0,4	3.367	2,7	2.345	2,8	3.667	2,8	3.565	3,6
2029	3.146	2,6	1.124	0,0	3.457	2,7	2.406	2,6	3.768	2,8	3.687	3,4
2030	3.225	2,5	1.119	-0,4	3.547	2,6	2.463	2,4	3.870	2,7	3.807	3,3

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.15. Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Eskişehir, Afyon, Kütahya, Uşak ve Bilecik) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 44'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 45 ve Tablo 46'da verilmektedir.

Tablo 44'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Osmangazi EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %3,8 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 45'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %2,2, baz (referans) talep serisinde %2,5, yüksek talep serisinde %2,8 olarak gelişmektedir.

Tablo 46'da ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük, baz ve yüksek senaryoda yaz puantı için %4,2, kış puantı için %4,3 olarak gelişmektedir.

Tablo 44: *Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	OEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	5.150	11,4
2011	5.447	5,8
2012	5.585	2,5
2013	5.872	5,1
2014	6.044	2,9
2015	6.199	2,6
2016	6.341	2,3
2017	6.581	3,8
2018	6.764	2,8
2019	6.671	-1,4

Tablo 45: *Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	6.597		6.644		6.697	
2022	6.724	1,9	6.792	2,2	6.860	2,4
2023	6.854	1,9	6.944	2,2	7.034	2,5
2024	7.013	2,3	7.126	2,6	7.239	2,9
2025	7.176	2,3	7.312	2,6	7.451	2,9
2026	7.343	2,3	7.504	2,6	7.669	2,9
2027	7.514	2,3	7.701	2,6	7.893	2,9
2028	7.688	2,3	7.904	2,6	8.124	2,9
2029	7.867	2,3	8.111	2,6	8.362	2,9
2030	8.051	2,3	8.324	2,6	8.607	2,9

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 46: *Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	1.080		1.001		1.200		1.112		1.320		1.223	
2022	1.133	4,9	1.052	5,1	1.259	4,9	1.169	5,1	1.385	4,9	1.286	5,2
2023	1.187	4,8	1.101	4,7	1.319	4,8	1.224	4,7	1.451	4,8	1.346	4,7
2024	1.242	4,6	1.153	4,7	1.380	4,6	1.281	4,7	1.518	4,6	1.409	4,7
2025	1.295	4,3	1.204	4,4	1.439	4,3	1.338	4,4	1.583	4,3	1.472	4,5
2026	1.349	4,2	1.255	4,2	1.499	4,2	1.394	4,2	1.649	4,2	1.534	4,2
2027	1.404	4,1	1.306	4,1	1.560	4,1	1.452	4,2	1.716	4,1	1.597	4,1
2028	1.459	3,9	1.357	3,9	1.621	3,9	1.508	3,9	1.783	3,9	1.659	3,9
2029	1.514	3,8	1.409	3,8	1.682	3,8	1.565	3,8	1.851	3,8	1.722	3,8
2030	1.569	3,6	1.458	3,5	1.743	3,6	1.621	3,6	1.918	3,6	1.783	3,5

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.16. Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Kocaeli, Sakarya, Düzce ve Bolu) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 47'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 48 ve Tablo 49'da verilmektedir.

Tablo 47'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Sakarya EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %2,7 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 48'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük talep serisinde %2,6, baz (referans) talep serisinde %3,0 ve yüksek talep serisinde ortalama artış %3,5 olarak gelişmektedir.

Tablo 49'da ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük senaryoda yaz puantı için %2,5, kış puantı için %2,1, baz senaryoda yaz puantı için %2,8, kış puantı için %2,6 ve yüksek senaryoda yaz puantı için %3,2, kış puantı için %3,1 olarak gelişmektedir.

Tablo 47: *Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	SEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	7.798	6,1
2011	8.206	5,2
2012	8.463	3,1
2013	8.463	0,0
2014	8.622	1,9
2015	9.106	5,6
2016	9.310	2,2
2017	9.663	3,8
2018	9.753	0,9
2019	9.525	-2,3

Tablo 48: *Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	9.649		9.737		9.808	
2022	9.941	3,0	10.083	3,6	10.211	4,1
2023	10.229	2,9	10.429	3,4	10.616	4,0
2024	10.511	2,8	10.770	3,3	11.016	3,8
2025	10.788	2,6	11.104	3,1	11.411	3,6
2026	11.059	2,5	11.433	3,0	11.801	3,4
2027	11.327	2,4	11.758	2,8	12.189	3,3
2028	11.594	2,4	12.082	2,8	12.578	3,2
2029	11.859	2,3	12.406	2,7	12.969	3,1
2030	12.124	2,2	12.733	2,6	13.363	3,0

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 49: *Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	1.721		1.737		1.732		1.754		1.741		1.768	
2022	1.770	2,9	1.779	2,4	1.789	3,3	1.806	3,0	1.805	3,7	1.831	3,6
2023	1.819	2,8	1.820	2,3	1.846	3,2	1.858	2,9	1.871	3,6	1.893	3,4
2024	1.868	2,7	1.860	2,2	1.902	3,0	1.909	2,7	1.935	3,5	1.956	3,3
2025	1.915	2,5	1.899	2,1	1.958	2,9	1.959	2,6	1.999	3,3	2.016	3,1
2026	1.962	2,4	1.937	2,0	2.013	2,8	2.008	2,5	2.063	3,2	2.077	3,0
2027	2.009	2,4	1.975	1,9	2.067	2,7	2.056	2,4	2.125	3,0	2.136	2,9
2028	2.055	2,3	2.012	1,9	2.121	2,6	2.104	2,3	2.188	3,0	2.197	2,8
2029	2.100	2,2	2.049	1,8	2.175	2,5	2.151	2,3	2.252	2,9	2.257	2,7
2030	2.146	2,2	2.086	1,8	2.229	2,5	2.200	2,3	2.315	2,8	2.318	2,7

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.17. Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Adana, Gaziantep, Mersin, Hatay, Osmaniye ve Kilis) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 50'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 51 ve Tablo 52'de verilmektedir.

Tablo 50'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Toroslar EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %1,7 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 51'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %2,6, baz (referans) talep serisinde %3,3, yüksek talep serisinde %3,7 olarak gelişmektedir.

Tablo 52'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; yaz-kış puantı için %0,2 olarak gelişmektedir.

Tablo 50: *Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	TOROSLAR EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	14.211	6,2
2011	12.824	-9,8
2012	13.637	6,3
2013	13.827	1,4
2014	14.891	7,7
2015	15.723	5,6
2016	16.319	3,8
2017	17.183	5,3
2018	17.389	1,2
2019	15.491	-10,9

Tablo 51: *Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	15.829		17.525		19.221	
2022	16.315	3,1	18.180	3,7	20.046	4,3
2023	16.773	2,8	18.811	3,5	20.852	4,0
2024	17.244	2,8	19.462	3,5	21.684	4,0
2025	17.693	2,6	20.092	3,2	22.497	3,7
2026	18.161	2,6	20.747	3,3	23.341	3,8
2027	18.619	2,5	21.394	3,1	24.180	3,6
2028	19.083	2,5	22.050	3,1	25.033	3,5
2029	19.543	2,4	22.705	3,0	25.888	3,4
2030	20.010	2,4	23.371	2,9	26.759	3,4

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 52: *Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	2.687		2.334		2.829		2.457		2.970		2.580	
2022	2.692	0,2	2.338	0,2	2.833	0,1	2.461	0,1	2.975	0,2	2.584	0,2
2023	2.696	0,1	2.342	0,1	2.838	0,2	2.465	0,2	2.980	0,2	2.588	0,2
2024	2.701	0,2	2.346	0,2	2.843	0,2	2.469	0,2	2.985	0,2	2.593	0,2
2025	2.705	0,1	2.349	0,1	2.848	0,2	2.474	0,2	2.990	0,2	2.597	0,2
2026	2.710	0,2	2.354	0,2	2.853	0,2	2.478	0,2	2.995	0,2	2.601	0,2
2027	2.715	0,2	2.358	0,2	2.858	0,2	2.482	0,2	3.000	0,2	2.606	0,2
2028	2.719	0,1	2.362	0,1	2.862	0,1	2.486	0,1	3.006	0,2	2.611	0,2
2029	2.724	0,2	2.366	0,2	2.867	0,2	2.490	0,2	3.011	0,2	2.615	0,2
2030	2.729	0,2	2.370	0,2	2.872	0,2	2.495	0,2	3.016	0,2	2.620	0,2

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.18. Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi (Tekirdağ, Kırklareli ve Edirne) içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 53'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 54 ve Tablo 55'de verilmektedir.

Tablo 53'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Trakya EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %2,5 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 54'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %2,8, baz (referans) talep serisinde %3,2, yüksek talep serisinde %3,6 olarak gelişmektedir.

Tablo 55'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; yaz-kış puantı için düşük senaryoda %0,8, baz senaryoda %1,5, yüksek senaryoda %2,1 olarak gelişmektedir.

Tablo 53: *Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	TREDAŞ(GWh)	ARTIŞ (%)
2010	5.329	-4,4
2011	5.839	9,6
2012	6.116	4,7
2013	6.263	2,4
2014	6.378	1,9
2015	6.473	1,5
2016	6.630	2,4
2017	6.794	2,5
2018	7.015	3,3
2019	7.066	0,7

Tablo 54: *Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	6.640		6.822		7.052	
2022	7.313	10,1	7.439	9,0	7.567	7,3
2023	7.426	1,5	7.596	2,1	7.771	2,7
2024	7.554	1,7	7.774	2,3	8.001	3,0
2025	7.682	1,7	7.952	2,3	8.234	2,9
2026	7.823	1,8	8.147	2,4	8.489	3,1
2027	7.968	1,9	8.349	2,5	8.753	3,1
2028	8.123	1,9	8.564	2,6	9.037	3,2
2029	8.285	2,0	8.790	2,6	9.336	3,3
2030	8.457	2,1	9.030	2,7	9.655	3,4

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 55: *Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	1.140		1.128		1.152		1.140		1.165		1.153	
2022	1.148	0,7	1.135	0,7	1.167	1,3	1.155	1,3	1.187	1,9	1.175	1,9
2023	1.154	0,6	1.142	0,6	1.181	1,1	1.168	1,1	1.208	1,7	1.195	1,7
2024	1.163	0,8	1.151	0,8	1.197	1,4	1.184	1,4	1.232	2,0	1.219	2,0
2025	1.171	0,7	1.159	0,7	1.213	1,3	1.200	1,3	1.256	1,9	1.242	1,9
2026	1.181	0,9	1.169	0,9	1.230	1,5	1.217	1,5	1.282	2,1	1.268	2,1
2027	1.192	0,9	1.179	0,9	1.249	1,5	1.236	1,5	1.309	2,1	1.295	2,1
2028	1.203	1,0	1.191	1,0	1.269	1,6	1.255	1,6	1.339	2,3	1.325	2,3
2029	1.216	1,0	1.203	1,0	1.290	1,7	1.276	1,7	1.370	2,3	1.355	2,3
2030	1.229	1,1	1.216	1,1	1.312	1,7	1.298	1,7	1.403	2,4	1.388	2,4

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.19. Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 56'da, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 57 ve Tablo 58'de verilmektedir.

Tablo 56'da görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Uludağ EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %3,7 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 57'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış, %1,9 olarak gelişmektedir.

Tablo 58'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama artış; düşük, baz ve yüksek senaryoda yaz puantı için %1,5, kış puantı için %1,6 olarak gelişmektedir.

Tablo 56: *Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	ULUDAĞ EDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	9.651	7,7
2011	10.330	7,0
2012	10.397	0,6
2013	10.381	-0,1
2014	10.648	2,6
2015	11.170	4,9
2016	11.708	4,8
2017	12.377	5,7
2018	12.649	2,2
2019	12.824	1,4

Tablo 57: *Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	12.905		13.443		13.981	
2022	13.145	1,9	13.693	1,9	14.241	1,9
2023	13.419	2,1	13.978	2,1	14.537	2,1
2024	13.684	2,0	14.254	2,0	14.824	2,0
2025	13.942	1,9	14.523	1,9	15.104	1,9
2026	14.206	1,9	14.798	1,9	15.390	1,9
2027	14.470	1,9	15.073	1,9	15.676	1,9
2028	14.732	1,8	15.345	1,8	15.959	1,8
2029	14.994	1,8	15.619	1,8	16.244	1,8
2030	15.257	1,8	15.893	1,8	16.529	1,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 58: *Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	2.237		2.126		2.331		2.215		2.424		2.303	
2022	2.304	3,0	2.176	2,4	2.400	3,0	2.267	2,4	2.496	3,0	2.358	2,4
2023	2.299	-0,2	2.192	0,7	2.395	-0,2	2.283	0,7	2.491	-0,2	2.375	0,7
2024	2.358	2,6	2.242	2,3	2.456	2,6	2.336	2,3	2.555	2,6	2.429	2,3
2025	2.380	0,9	2.269	1,2	2.479	0,9	2.364	1,2	2.579	0,9	2.459	1,2
2026	2.419	1,6	2.307	1,6	2.520	1,6	2.403	1,6	2.621	1,6	2.499	1,6
2027	2.456	1,5	2.344	1,6	2.559	1,5	2.441	1,6	2.661	1,5	2.539	1,6
2028	2.488	1,3	2.376	1,4	2.591	1,3	2.475	1,4	2.695	1,3	2.574	1,4
2029	2.527	1,6	2.414	1,6	2.632	1,6	2.514	1,6	2.737	1,6	2.615	1,6
2030	2.559	1,3	2.447	1,4	2.666	1,3	2.549	1,4	2.773	1,3	2.651	1,4

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.20. Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 59'da, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 60 ve Tablo 61'de verilmektedir.

Tablo 59'da görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Vangölü EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %2,4 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 60'da görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama, düşük talep serisi için %1,1 azaldığı, baz (referans) talep serisi için %0,01 arttığı, yüksek talep serisi için %0,9 arttığı görülmektedir.

Tablo 61'de düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama, düşük senaryoda yaz-kış puantı için %1,1 azaldığı, baz senaryoda yaz puantı için %0,01 arttığı, kış puantı için %0,02 azaldığı ve yüksek senaryoda yaz puantı için %0,9 arttığı, kış puantı için %0,02 azaldığı görülmektedir.

Tablo 59: *Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	VEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	2.992	2,2
2011	3.311	10,6
2012	3.825	15,5
2013	3.832	0,2
2014	3.846	0,4
2015	3.866	0,5
2016	3.853	-0,3
2017	3.900	1,2
2018	3.634	-6,8
2019	3.644	0,3

Tablo 60: *Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	3.368		3.649		3.930	
2022	3.322	-1,4	3.652	0,1	3.982	1,3
2023	3.276	-1,4	3.651	-0,04	4.026	1,1
2024	3.238	-1,1	3.651	0,02	4.064	1,0
2025	3.203	-1,1	3.651	-0,01	4.099	0,9
2026	3.170	-1,0	3.651	0,01	4.132	0,8
2027	3.140	-1,0	3.651	-0,003	4.163	0,7
2028	3.111	-0,9	3.651	0,001	4.192	0,7
2029	3.083	-0,9	3.651	-0,001	4.219	0,7
2030	3.057	-0,8	3.651	0,0003	4.245	0,6

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 61: *Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	588		385		637		659		686		666	
2022	580	-1,4	380	-1,4	638	0,08	659	-0,09	695	1,3	665	-0,09
2023	572	-1,4	375	-1,4	637	-0,04	659	-0,01	703	1,1	665	-0,01
2024	565	-1,1	370	-1,1	637	0,02	658	-0,01	709	1,0	665	-0,01
2025	559	-1,1	366	-1,1	637	-0,01	658	-0,01	716	0,9	665	-0,01
2026	553	-1,0	363	-1,0	637	0,01	658	-0,01	721	0,8	665	-0,01
2027	548	-1,0	359	-1,0	637	-0,003	658	-0,01	727	0,7	665	-0,01
2028	543	-0,9	356	-0,9	637	0,001	658	-0,01	732	0,7	665	-0,01
2029	538	-0,9	353	-0,9	637	-0,001	658	-0,005	736	0,7	665	-0,005
2030	534	-0,8	350	-0,8	637	0,0003	658	-0,004	741	0,6	665	-0,004

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

III.21. Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Elektrik Tüketim Tahmini ve Puant Tahmini

Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 2010-2019 dönemine ait dağıtım görev bölgesi içerisindeki gerçekleşen tüketimleri ve tüketim artışları yıllar bazında Tablo 62'de, 2021-2030 dönemine ait elektrik tüketim tahminleri ve puant tahminleri ile yıllara göre artışları ise Tablo 63 ve Tablo 64'de verilmektedir.

Tablo 62'de görüleceği üzere 2010-2019 döneminde, Yeşilırmak EDAŞ bölgesinin son 10 yıl elektrik enerjisi tüketimi ortalama %1,6 olarak gerçekleşmiştir.

Tablo 63'de görüleceği üzere 2021-2030 döneminde; düşük, baz (referans) ve yüksek talep tahminlerinde ortalama artış; düşük talep serisinde %0,4, baz (referans) talep serisinde %0,8, yüksek talep serisinde %1,4 olarak gelişmektedir.

Tablo 64'de ise düşük, baz (referans) ve yüksek puant tahminlerinde ortalama; düşük senaryoda yaz puantı için %0,7, kış puantı için %1,5 ; baz senaryoda yaz puantı için %2,1, kış puantı için %2,2; yüksek senaryoda yaz puantı için %3,3, kış puantı için %2,8 olduğu görülmektedir.

Tablo 62: *Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Gerçekleşmiş Tüketim Değerleri*

YIL	YEDAŞ (GWh)	ARTIŞ (%)
2010	4.769	7,5
2011	5.160	8,2
2012	5.203	0,8
2013	5.300	1,9
2014	5.158	-2,7
2015	5.119	-0,7
2016	5.108	-0,2
2017	5.256	2,9
2018	5.354	1,9
2019	5.179	-3,3

Tablo 63: *Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Elektrik Tahmin Değerleri*

Brüt Elektrik Tüketimi Tahmini (GWh) – Bölge Toplam

YIL	DÜŞÜK	ARTIŞ (%)	BAZ	ARTIŞ (%)	YÜKSEK	ARTIŞ (%)
2021	5.169		5.195		5.222	
2022	5.179	0,2	5.215	0,4	5.261	0,8
2023	5.204	0,5	5.291	1,4	5.363	1,9
2024	5.230	0,5	5.356	1,2	5.468	2,0
2025	5.249	0,4	5.398	0,8	5.551	1,5
2026	5.268	0,4	5.438	0,7	5.630	1,4
2027	5.286	0,3	5.475	0,7	5.708	1,4
2028	5.304	0,3	5.510	0,6	5.784	1,3
2029	5.321	0,3	5.544	0,6	5.859	1,3
2030	5.338	0,3	5.578	0,6	5.933	1,3

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Tablo 64: *Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Düşük, Baz, Yüksek Senaryolarına Göre Yaz-Kış Puant Talep Değerleri*

MW

BÖLGE GENELİ	DÜŞÜK				BAZ				YÜKSEK			
	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)	Yaz Puantı	Artış (%)	Kış Puantı	Artış (%)
2021	1.263		1.278		1.281		1.287		1.299		1.296	
2022	1.274	0,9	1.299	1,6	1.310	2,3	1.317	2,4	1.347	3,7	1.336	3,1
2023	1.284	0,8	1.320	1,6	1.340	2,2	1.348	2,3	1.396	3,6	1.377	3,0
2024	1.294	0,8	1.341	1,6	1.369	2,2	1.379	2,3	1.444	3,5	1.417	3,0
2025	1.304	0,7	1.361	1,5	1.399	2,1	1.410	2,2	1.494	3,4	1.458	2,9
2026	1.313	0,7	1.382	1,5	1.428	2,1	1.441	2,2	1.543	3,3	1.500	2,8
2027	1.322	0,7	1.403	1,5	1.457	2,1	1.472	2,2	1.593	3,2	1.541	2,8
2028	1.330	0,6	1.423	1,5	1.487	2,0	1.503	2,1	1.644	3,2	1.584	2,7
2029	1.338	0,6	1.443	1,4	1.516	2,0	1.535	2,1	1.694	3,1	1.626	2,7
2030	1.346	0,6	1.464	1,4	1.546	1,9	1.566	2,1	1.745	3,0	1.668	2,6

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Dağıtım Şirketlerinin 2021-2030 dönemine ait düşük, baz ve yüksek talep serisine göre ortalama artışları Tablo 65'de verilmektedir.

Tablo 65: *2021-2030 Yılları Düşük, Baz, Yüksek Tüketim Senaryolarına Göre Ortalama Artışlar (%)*

DAĞITIM ŞİRKETLERİ	DÜŞÜK	BAZ	YÜKSEK
ADM EDAŞ	3,7	4,4	5,2
AKDENİZ EDAŞ	1,5	2,7	3,9
AKEDAŞ	0,5	2,1	2,1
ARAS EDAŞ	0,1	1,1	2,3
BAŞKENT EDAŞ	0,9	2,4	4,1
BOĞAZİÇİ EDAŞ	1,7	3,1	4,4
ÇAMLIBEL EDAŞ	0,9	1,6	2,3
ÇORUH EDAŞ	1,3	2,3	3,3
DİCLE EDAŞ	1,7	1,5	1,4
FIRAT EDAŞ	1,4	2,4	3,4
GDZ EDAŞ	2,7	3,2	3,7
İSTANBUL ANADOLU YAKASI EDAŞ	2,0	2,1	2,4
KAYSERİ VE CİVARI ELEKTRİK T.A.Ş.	3,3	3,3	3,3
MERAM EDAŞ	2,7	2,9	3,0
OSMANGAZİ EDAŞ	2,2	2,5	2,8
SAKARYA EDAŞ	2,6	3,0	3,5
TOROSLAR EDAŞ	2,6	3,3	3,7
TRAKYA EDAŞ	2,8	3,2	3,6
ULUDAĞ EDAŞ	1,9	1,9	1,9
VANGÖLÜ EDAŞ	-1,1	0,01	0,9
YEŞİLIRMAK EDAŞ	0,4	0,8	1,4

IV. DAĞITIM ŞİRKETLERİ TALEP TAHMİN SONUÇLARI

Dağıtım Şirketlerinden gelen tahmin sonuçlarına göre dağıtım sistemine bağlı tüketicilerin, brüt tüketim tahminlerinin 2021-2030 yılları arasındaki gelişimi Tablo 66'da verilmektedir.

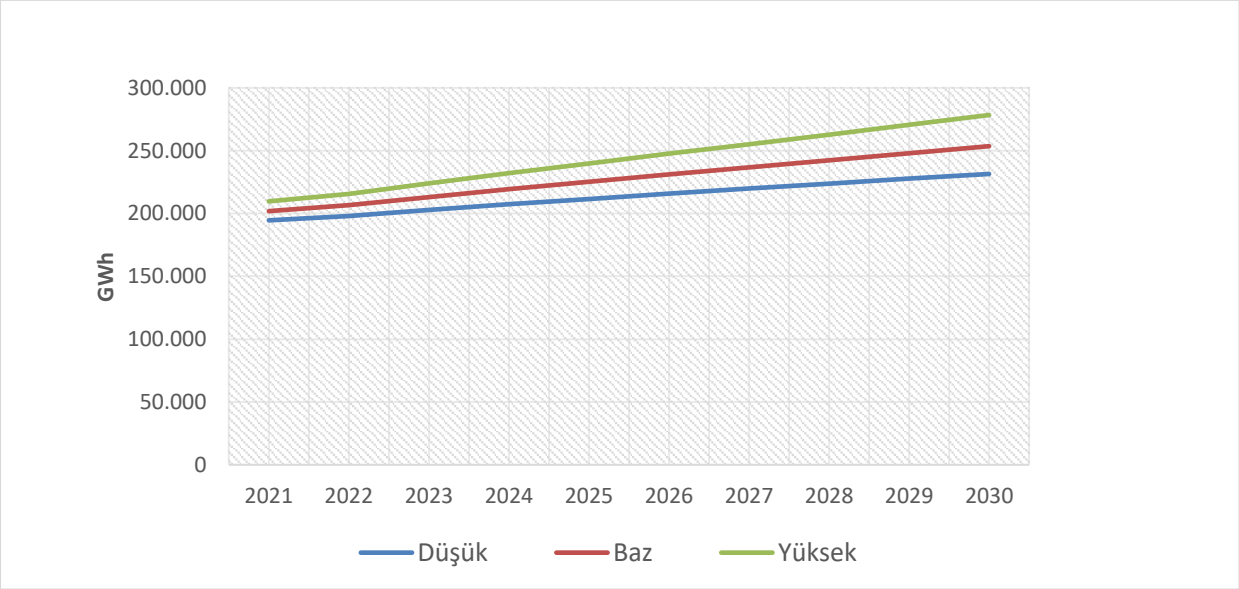
Tablo 66 incelendiğinde, dağıtım sistemine bağlı tüketicilerin 2030 yılı brüt tüketimleri, düşük senaryoya göre ortalama %1,9 artış ile 231 milyar kWh'i, baz (referans) senaryoya göre ortalama %2,6 artış ile 253 milyar kWh'i, yüksek senaryoya göre ortalama %3,2 artış ile 278 milyar kWh'i aşması beklenmektedir.

Tablo 66: *Dağıtım Sistemine Bağlı Tüketicilerin Brüt Elektrik Tüketim Tahminleri (GWh)*

YILLAR	DÜŞÜK SENARYO	ARTIŞ (%)	BAZ SENARYO	ARTIŞ (%)	YÜKSEK SENARYO	ARTIŞ (%)
2021	194.530		201.837		209.631	
2022	197.997	1,8	206.540	2,3	215.587	2,8
2023	202.714	2,4	213.041	3,1	223.981	3,9
2024	207.433	2,3	219.391	3,0	232.133	3,6
2025	211.589	2,0	225.177	2,6	239.769	3,3
2026	215.769	2,0	230.996	2,6	247.516	3,2
2027	219.770	1,9	236.657	2,5	255.139	3,1
2028	223.671	1,8	242.274	2,4	262.791	3,0
2029	227.659	1,8	248.014	2,4	270.643	3,0
2030	231.415	1,6	253.543	2,2	278.345	2,8

Not: 2020 yılı tüketim değeri kesinleşmediği için 2021 yılındaki artış yansıtılmamıştır.

Grafik 2: *Dağıtım Sistemine Bağlı Tüketicilerin Brüt Elektrik Tüketim Tahminleri*



V. BİRLEŞTİRİLMİŞ TALEP TAHMİN SONUÇLARI

Raporun bu kısmına kadar dağıtım şirketlerinin 10 yıllık talep tahmin sonuçları ayrıntılı bir şekilde sunulmuştur. Elektrik iletim sisteminde dağıtım şirketlerinden başka; Organize Sanayi Bölgeleri (OSB), iletimden bağlı özel tüketiciler ve üretim tesislerine ait iç tüketimler de bulunmaktadır. Tüm Türkiye brüt elektrik tüketimi ve brüt puantı hesaplanırken bu bileşenlere ilave olarak iletim kaybı da eklenmektedir.

OSB Müdürlüklerinden, dağıtım şirketlerinden olduğu gibi 10 yıllık talep tahminleri düşük, baz ve yüksek senaryo olmak üzere aylık bazda toplanmıştır. İletimden bağlı özel tüketiciler ve üretim tesislerinin iç ihtiyaçları kapsamındaki talep tahminleri ise ilgili tesislerin geçmiş tüketim artış trendi ve ilgili tesislerin bulunduğu bölgedeki dağıtım şirketlerinin artış oranları dikkate alınarak aynı şekilde düşük, baz ve yüksek senaryolar halinde aylık bazda Teşekkülümüz tarafından yapılmıştır. Dağıtım Şirketleri ve OSB'lerden veriler her bir Transformatör Merkezi özelinde elde edilmiş ve diğer kullanıcılara ait talep tahminleri de aynı şekilde Transformatör Merkezi özelinde hazırlanmıştır.

Toplanan tüm bu veriler kapsamında, her bir Transformatör Merkezine ait tüketimler toplanarak oluşturulan 2021-2030 yılları toplam brüt elektrik tüketim sonuçları düşük, baz, yüksek senaryo şeklinde sırasıyla Tablo 67, 68 ve 69'da verilmiştir. Bu sonuçlara göre 10 yıllık periyotta düşük senaryoda ortalama %2,6 artış ile 2030 yılında 359.252 GWh tüketim , baz senaryoda yıllık ortalama %3,3 artış ile 2030 yılında 395.918 GWh tüketim ve yüksek senaryoda da yıllık ortalama %4,4 artış ile 2030 yılında 453.590 GWh tüketim sonuçlarına ulaşılmıştır.

Tablo 67: *Düşük Senaryoya Göre Türkiye 2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)*

Yıl	Dağıtım Şirketi (Kayıp kaçak dahil)	OSB İletim	Özel Müşteri	Üretim Tesislerinin Tüketimleri	İletim Kaybı	TOPLAM
2021	194.530	34.393	19.569	30.035	6.246	284.773
2022	197.997	36.174	22.103	30.708	6.504	293.486
2023	202.714	38.011	26.169	31.807	6.558	305.258
2024	207.433	39.669	27.145	32.520	6.723	313.490
2025	211.589	41.275	28.189	33.080	6.889	321.022
2026	215.769	43.153	28.609	33.651	6.999	328.180
2027	219.770	44.881	29.459	34.390	7.131	335.631
2028	223.671	46.749	30.559	35.295	7.260	343.534
2029	227.659	48.809	31.334	36.059	7.385	351.246
2030	231.415	50.759	32.559	37.011	7.508	359.252

Tablo 68: *Baz Senaryoya Göre Türkiye 2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)*

Yıl	Dağıtım Şirketi (Kayıp kaçak dahil)	OSB İletim	Özel Müşteri	Üretim Tesislerinin Tüketimleri	İletim Kaybı	TOPLAM
2021	201.837	37.940	19.181	30.643	6.313	295.913
2022	206.540	40.020	22.235	31.642	6.609	307.045
2023	213.041	42.058	26.609	33.025	6.713	321.445
2024	219.391	44.119	28.266	34.322	6.925	333.023
2025	225.177	45.892	29.612	35.172	7.140	342.994
2026	230.996	48.040	30.325	36.038	7.296	352.695
2027	236.657	49.987	31.513	37.098	7.478	362.732
2028	242.274	52.041	33.271	38.528	7.658	373.772
2029	248.014	54.288	34.565	39.742	7.834	384.443
2030	253.543	56.528	36.548	41.290	8.009	395.918

Tablo 69: *Yüksek Senaryoya Göre Türkiye 2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)*

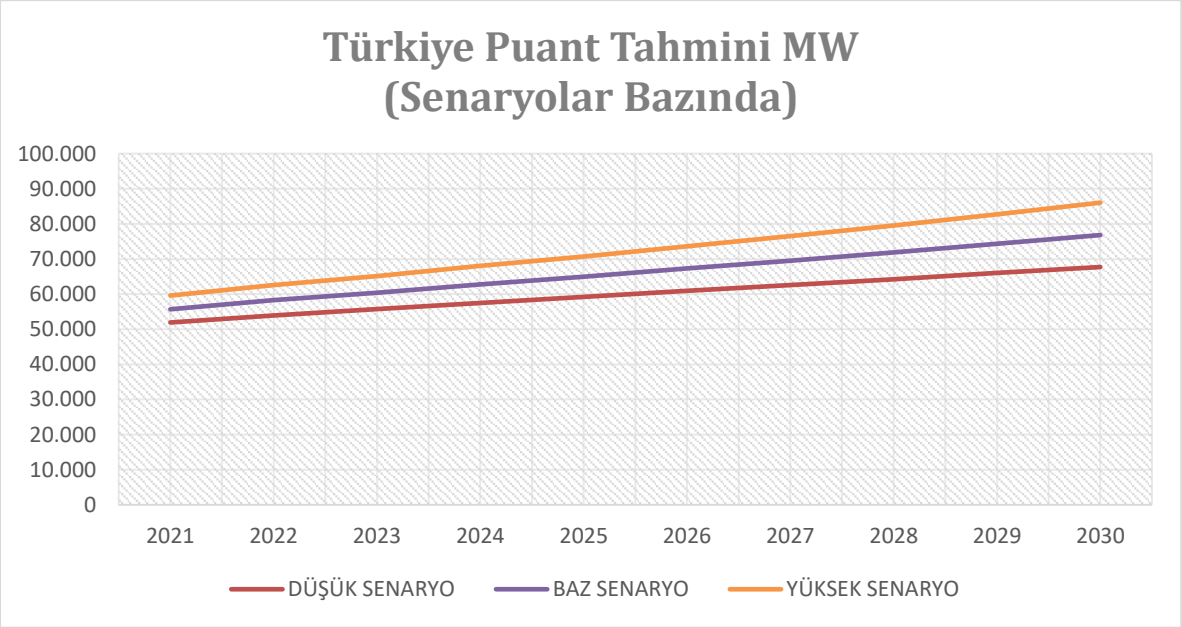
Yıl	Dağıtım Şirketi (Kayıp kaçak dahil)	OSB İletim	Özel Müşteri	Üretim Tesislerinin Tüketimleri	İletim Kaybı	TOPLAM
2021	209.631	40.938	19.137	31.672	6.376	307.753
2022	215.587	43.236	32.949	33.445	6.707	331.924
2023	223.981	45.615	37.762	35.540	6.862	349.759
2024	232.133	47.652	41.003	37.409	7.123	365.321
2025	239.769	49.573	43.120	38.687	7.391	378.540
2026	247.516	51.911	44.705	40.031	7.600	391.763
2027	255.139	54.151	46.863	41.562	7.836	405.552
2028	262.791	56.581	50.396	43.701	8.074	421.543
2029	270.643	59.311	52.874	45.463	8.309	436.600
2030	278.345	61.981	56.887	47.831	8.546	453.590

Ulusal brüt puant hesabı yapılırken Transformatör Merkezi bazında toplanan ve hazırlanan tüm veriler aylık eşzamanlı olarak toplanarak ilgili yıldaki puant değerinin elde edilmiştir. Aşağıda yer alan tabloda; 2021-2030 yılları düşük, baz (referans) ve yüksek senaryolara göre Transformatör Merkezi (TM) bazlı aylık eş zamanlı ulusal puant değerleri yer almaktadır. TM Bazlı Aylık Eş Zamanlı Ulusal Puant Tablosu incelendiğinde, 2030 yılı ulusal brüt puantın, düşük senaryoya göre ortalama %3 artış ile 67.711 MW, baz (referans) senaryoya göre ortalama %3,6 artış 76.807 MW, yüksek senaryoya göre ortalama %4,2 artış ile 86.033 MW olması beklenmektedir.

Tablo 70: *2021-2030 Yılları Türkiye Puant Tahmini (MW)*

YIL	DÜŞÜK SENARYO	ARTIŞ (%)	BAZ SENARYO	ARTIŞ (%)	YÜKSEK SENARYO	ARTIŞ (%)
2021	51.916		55.676		59.580	
2022	53.897	3,8	58.265	4,6	62.607	5,1
2023	55.700	3,3	60.422	3,7	65.161	4,1
2024	57.439	3,1	62.734	3,8	68.016	4,4
2025	59.174	3,0	64.978	3,6	70.728	4,0
2026	60.961	3,0	67.299	3,6	73.599	4,1
2027	62.570	2,6	69.533	3,3	76.505	3,9
2028	64.248	2,7	71.865	3,4	79.509	3,9
2029	66.015	2,8	74.314	3,4	82.688	4,0
2030	67.711	2,6	76.807	3,4	86.033	4,0

Grafik 3: *2021 – 2030 Yılları Senaryo Bazlı Türkiye Puant Gelişimi (MW)*



VI. SONUÇ

Türkiye 2021-2030 yılları arasında brüt elektrik tüketim tahmini ve yıllara göre artışları Tablo 71'de, senaryo bazlı talep gelişimi Grafik 4'te verilmektedir.

Tablo 71 incelendiğinde elektrik enerjisi talebinin, 2030 yılında düşük senaryo için ortalama %2,6 artış ile elektrik talebinin 359.252 GWh'a ulaşması, baz senaryo için ortalama %3,3 artış ile elektrik talebinin 395.918 GWh'a ulaşması ve yüksek senaryo için ortalama %4,4 artış ile elektrik talebinin 453.590 GWh'a ulaşması beklenmektedir.

Tablo 71: *2021-2030 Yılları Brüt Elektrik Tüketim Tahmini (GWh)*

	DÜŞÜK	%	BAZ	%	YÜKSEK	%
2021	284.773		295.913		307.753	
2022	293.486	3,1	307.045	3,8	331.924	7,9
2023	305.258	4,0	321.445	4,7	349.759	5,4
2024	313.490	2,7	333.023	3,6	365.321	4,4
2025	321.022	2,4	342.994	3,0	378.540	3,6
2026	328.180	2,2	352.695	2,8	391.763	3,5
2027	335.631	2,3	362.732	2,8	405.552	3,5
2028	343.534	2,4	373.772	3,0	421.543	3,9
2029	351.246	2,2	384.443	2,9	436.600	3,6
2030	359.252	2,3	395.918	3,0	453.590	3,9

Grafik 4: *2021 – 2030 Yılları Senaryo Bazlı Türkiye Talep Gelişimi (GWh)*

