

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

EK-3

ÖLÇÜ SİSTEMLERİ DEVREYE ALMA TESTLERİ VE MUAYENESİ

Bu Ek, devreye alma programına dâhil edilecek olan testleri ve kontrolleri belirler.

Ölçü teçhizatı, topraklama ve izolasyon gibi temel testler ile Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği ve Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinde belirtilen diğer testlere de tabi tutulur.

1. Ölçü Transformatörleri

Yeni ölçü transformatörleri devreye alınırken TEİAŞ, saha testleri ve denetlemeler ile ilgili olarak aşağıdaki hususları tespit eder ve kayıt altına alır:

- a) Seri numaraları, çevirme oranı, gücü, doyma katsayısı, imal yılı, hassasiyet sınıfı dâhil olmak üzere tesis edilen üniteye ait detayları,
- b) Her sekonder sargı için GT ve AT'nin kullanılan çevirme oranı, polaritesi ve ölçü teçhizatını da gösterir prensip şeması.

TEİAŞ mevcut ölçü transformatörleri için, pratikte mümkün olduğu sürece (a) ve (b) bentlerindeki yükümlülükleri gerçekleştirir. Ancak, TEİAŞ her durumda GT ve AT çevirme oranlarını tespit eder ve kayıt altına alır.

2. Ölçü Transformatörleri Bağlantı ve Yükleri

Tüm Ölçü Sistemleri için TEİAŞ, pratikte mümkün olduğu sürece iki yılda bir periyodik muayene işlemleri ile birlikte aşağıdakileri gerçekleştirir:

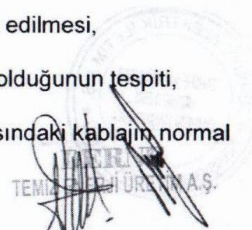
- a) GT ve AT bağlantılarının doğrulanması,
- b) GT ve AT'lerin her bir ölçü sekonderi için harici devre sekonder yük ölçümlerinin tespit edilip kayıt altına alınması,
- c) AT ve GT'lerin ölçüm hassasiyetinin gerektirdiği en düşük yük değerlerinin standartlara göre (IEC185, IEC186) tespit edilip kayıt altına alınması.

3. Ölçü Sistemi ve Otomatik Sayaç Okuma Sistemi

3.1. Genel Kontroller

Aşağıdaki hususlar sahada veya başka bir yerde (fabrika, referans cihaz, akredite laboratuvar gibi) gerçekleştirilebilir:

- a) Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca gerekli olan ölçüm sistemi detay bilgilerinin kaydedilmesi,
- b) Kayıtlardaki GT ve AT çevirme oranlarının sahadaki oranlarla aynı olduğunun tespit edilip kayıt altına alınması,
- c) Varsa, sayaç test terminal bloklarının sağlıklı çalıştığının tespit edilmesi,
- d) Kablo ve bağlantıların onaylanmış şemaya uygunluğunun tespit edilmesi,
- e) Sayaç bağlantısının enerjinin akış yönüne göre doğru yapılmış olduğunun tespiti,
- f) Yerel veri toplama ünitelerinin doğru çalıştığının ve sayaç ile arasındaki kablajın normal olduğunun tespit edilmesi.



İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

3.2. Saha Testleri

Aşağıdaki testler sahada gerçekleştirilir;

- a) Yukarıdaki 1, 2 ve 3.1 maddeler uyarınca sahadaki daha önceden kontrolü yapılmamış olan kablo ve bağlantıların kontrol edilmesi,
- b) Sayaç/Yerel Veri Toplama Ünitesi'nin koordineli evrensel saate göre doğru ayarlanmış olduğunun tespiti,
- c) Sayaç terminallerindeki gerilim bağlantılarının ve fazların sırasının doğru olduğunun kontrol edilmesi,
- d) Sayaç ilk endeks tespit protokolünün yapılması ve Yerel Veri Toplama Ünitesi'nin kayıt altına alınması,
- e) Her sayaç GT ve AT çevirme oranı da dikkate alınarak mevcut yükte veya harici güç kaynağı vasıtasıyla uygulanan yükte sayaç kaydının doğru olduğunu teyit etmek amacıyla test edilmesi,
- f) Sayaç alarm bilgilerinin fonksiyonlarının kontrol edilmesi,
- g) Kullanıcının aynı trafo merkezinde birden fazla sayacının bulunması halinde, bu sayaçların eş zamanlı ölçüm yapma özelliğinin de kontrol edilmesi.

Sahadaki tüm teçhizatın saha testleri TEİAŞ test prosedürlerine göre yapılacaktır.

3.3 Periyodik Muayene İşlemleri

Periyodik muayene işlemlerinde yapılması gereken işlemler aşağıdaki gibidir.

- a) Sayacın hassasiyet sınırları içinde doğru ölçüm yaptığını teyit etmek amacıyla ilgili standart kriterlerine uygun şekilde test edilmesi,
- b) Ölçü sistemindeki teçhizatın (sayaç, YVTÜ, AT ve GT bağlantılarının) kontrol edilmesi,
- c) Sayacın fiziksel donanımının (ekran, buton, klemens vb.) kontrol edilmesi,
- d) Sayacın periyodik muayene işlemlerinin iki yılda bir kez yapılması.



DERİN
TEİAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM ANLAŞMASI

EK-4

TEMİNATLAR

Anlaşmanın 16. maddesi gereğince hesaplanan tutarda teminat Kullanıcı tarafından TEİAŞ'a sunulur.



DERİN
ENERJİ ÜRETİM A.Ş.



Ek 9: Kapasite Raporu

 KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI		TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ KAPASİTE RAPORU			
Geçerlilik Süresi Sonu 01.07.2023		Rapor Tarihi : 25.06.2021 Rapor No : 050			
Firma Ünvanı : DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ÜSKÜP KIRKLARELİ ŞUBESİ Tescilli Markaları : Vergi Dairesi/No : Gölbaşı V.D. / 2930481770 İşyeri SGK No : 235110101104495803901-31/000 MERSİS No : 0293048177000012		Sanayi Sicil No : 702912 Oda Sicil No : 005365 Ticaret Sicil No : 4547 Faaliyet Kodu : 35.11.19 (NACE)			
Üretim Yapıldığı Yer		Adres : ÜSKÜP CEVATPAŞA Mah. GURUR Sok. NO:4 MERKEZ / KIRKLARELİ İşyeri Tel (Kodlu) : 288-2731008 Faks : 288-2731009 e-posta : info@guris.com.tr Web : www.derneenerji.com			
Merkez		Adres : KARAOĞLAN Mah. ANKARA Cad. NO:222 06830 GÖLBAŞI / ANKARA Büro Tel (Kodlu) : 312-4840570 Faks : 312-4842677			
Üretim Konuları : ELEKTRİK ÜRETİMİ					
Üretim Tesisinin Durumu		Sermaye Kıymetler Durumu (TL)		Personel Durumu	
Kiracı Arazi (m2) 241.610 Toplam Kapalı Saha (m2) 590 Bina İnşaat Tipi B.ARME		Makine ve Teçhizat Değeri 372.641.762 Tescilli Sermayesi 371.000.000		Mühendis : 1 Teknisyen : - Usta : - İşçi : 9 İdari Pers. : - Toplam : 10	
Üretim Faaliyetine Başlama Tarihi : 07.12.2016					
Yabancı Sermaye			Gayri Maddi Hak		
Ülkesi Oranı (%)			Patent Know How Lisans Ülkesi		
Sertifika :					
Yukarıda ünvanı yazılı işletmenin, işyerinde mevcut makine ve teçhizatının yürürlükteki yöntem ve kriterlere göre teorik olarak hesaplanan azami üretim kapasitesi ile tüketim kapasitesini kapsayan bu kapasite raporu 25.06.2021 günü tarafımızdan düzenlenmiştir.					
RAPORTÖR Fatma Merve GELEP Genel Sekreter		1.EKSPER HAKAN HAVANCILAR Makine Mühendisi		2.EKSPER -	
 02.07.2021 Jösyasında Saklı Aslının Aynı Olduğu Tasdik Olduğu KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI Genel Sekreter Fatma Merve GELEP					

KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 4547 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ÜSKÜP KIRKLARELİ ŞUBESİ

TABLO : I MAKİNE VE TEÇHİZAT (FİRMAYA AİT)

ADRES : ÜSKÜP CEVATPAŞA Mah. GURUR Sok. NO:4 MERKEZ / KIRKLARELİ

Makine Kodu	Adet	Makine ve Teçhizat(Cinsi Ve Teknik Özellikleri)	Puan	Yerli/İthal	Gücü (KW)
27.12.32	1	GÜÇ TRANSFORMATÖRÜ(34,5/154kv,30 MVA)	0	Y	0.0
27.12.32	1	YARDIMCI SERVİS TRANSFORMATÖRÜ (160kVA,34,5/0,4 V)	0	Y	0.0
27.12.32	8	DAĞITIM TRANSFORMATÖRÜ (3700kVA)	0	Y	0.0
	1	NÖTR DİRENCİ (36/3kV,20 Ohm 1000 A)	0	Y	0.0
	1	154 kV OG ŞALT MERKEZİ	0	Y	0.0
27.12.31	1	METAL ENCLOSED HAVA YALITIMLI MODÜLER PANO	0	Y	0.0
27.11.31	1	DİZEL JENERATÖR	0	Y	0.0
27.20.23	1	AKÜ	0	Y	0.0
	8	KULE SETİ	0	I	0.0
	8	KANAT BAĞLAMA VE ÖN BURUN ÜNİTELERİ	0	I	0.0
	8	NACELLE ÜNİTESİ SETİ(rüzgar türbini seti)	0	I	0.0
	8	KULE İÇİ ELEKTRİK EKİPMANLARI SETİ (DTA ve PSL üniteleri)	0	I	0.0
	1	ELEKTRONİK WINDCONTROL UNİTESİ SETİ(Scada ünitesi ve kabinet)	0	I	0.0

Toplam : 0 .0 = .0 BG



TOBB tarafından 01.07.2021 tarih ve 25150 no ile onaylanmıştır. En son 01.07.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 2/6

KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 4547 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ÜSKÜP KIRKLARELİ ŞUBESİ

TABLO : II YILLIK ÜRETİM KAPASİTESİ

Madde Kodu	Ürün Adı(Cins-Özellik Ticari Ve Teknik Adı)	Miktar	Birim
35.11.10.73.00	ELEKTRİK ÜRETİMİ	78.489.600	kilowatt saat



02.07.2021

Sistemde Saklı Aslının Aynı Olduğu
Tasdik Olunur.

KIRKLARELİ
TİCARET VE SANAYİ ODASI
Genel Sekreter
Yusuf KAYA



TOBB tarafından 01.07.2021 tarih ve 25150 no ile onaylanmıştır. En son 01.07.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 3/6

KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 4547 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ÜSKÜP KIRKLARELİ ŞUBESİ

TABLO : III KAPASİTE HESABI (Raporun hangi maksatla düzenlendiği : Yenileme)

İş yerinde Rüzgar Türbinleri ile elektrik enerjisi üretimi yapılmaktadır.

Elektrik enerjisi,rüzgar kullanılarak 8 adet, rüzgar türbini tahrikli elektrik jeneratörü aracılığı ile üretilmektedir.Rüzgar türbinleri saatte 3,2 MW (3 200 kW/h),elektrik üretmektedir.

Tesisin kurulu kapasitesi = 8 ad. x 3 200 kW/h = 25 600 kW/h

Tesisi sürekli çalışmakta olduğundan günde 24 saat,yılda 365 gün çalışma süresi alınmış, ancak randıman üretim lisansına uygun olarak yüzde 35 olarak kabul edilmiştir.

Yıllık üretim kapasitesi = 25 600 kW/h x 24 saat x 365 gün x 0,35 = 78489600 kWh/yıl

İhtiyaç:

Üretim yapılmayan rüzgar hızlarında,rüzgar yönüne göre yönlendirme ve pervane kanatlarının süpürme alanlarını değiştirme için gerekli elektrik enerjisi TEİAŞ'tan sağlanmaktadır.

Elektrik enerjisi = 161 kWh/yıl

TOBB tarafından 01.07.2021 tarih ve 25150 no ile onaylanmıştır. En son 01.07.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 4/6

KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 4547 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ÜSKÜP KIRKLARELİ ŞUBESİ

TABLO : IV YILLIK TÜKETİM KAPASİTESİ

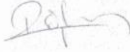
Madde Kodu	Tüketim Maddeleri(Cins-Özellik Ve Teknik Adı)	Birim	Miktar	Yazı ile
35.11.10	ELEKTRİK ENERJİSİ	kilowatt saat	161	YüzAltmışBir

TOBB tarafından 01.07.2021 tarih ve 25150 no ile onaylanmıştır. En son 01.07.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 5/6

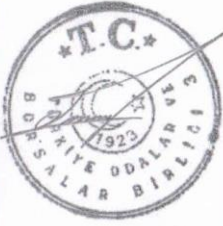
KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI - Ticaret Sicil No: 4547 / Vergi No: 2930481770
DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ÜSKÜP KIRKLARELİ ŞUBESİ

İşbu kapasite raporu; oda tarafından ekspertiz tarihi itibarıyla tespit edilmiş bilgileri içermekte olup, 6 sayfadan oluşmaktadır ve firmanın TOBB tarafından 05.07.2019 tarih ve 22263 sayı ile onaylı kapasite raporunu geçersiz kılar.

İnceleyen:
TOBB Sanayi Müdürlüğü
Remzi ÖZKAN
Endüstri Mühendisi



- 1.Kapasite raporları TOBB tarafından belirlenen Usul ve Esaslar ile kriterler çerçevesinde düzenlenmektedir.
- 2.İnceleme tarihindeki çalışma şartları dikkate alınarak, firmaların teorik olarak hesaplanan azami üretim kapasitesini ve bu kapasiteye ulaşılması halinde ortalama olarak belirlenen hammadde ve yarı mamullerin cins ve miktarını gösteren belgelerdir.
- 3.Hesaplamalar aksi belirtilmediği sürece günde 8 saat ve yılda 300 işgünü çalışıldığı varsayılarak ve rapordaki tüm ürünlerin aynı anda ve sürekli olarak imal edilmekte olduğu kabulüyle yapılmaktadır. Dolayısıyla, firmaların fiili üretim/tüketim cins ve miktarları kapasite raporlarında yer alan cins ve miktarlardan farklılık gösterebilir. Vardiyalı çalışma dikkate alınmaz.
- 4.Birlikteki elektronik ortamda tutulan kapasite raporlarına ait kayıtlar esastır.
- 5.Bu kapasite raporundaki bilgilerin doğruluğundan eksper heyeti sorumludur.

ODA ONAYI	TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ ONAYI	TÜRKİYE ODALAR VE BORSALAR BİRLİĞİ ONAYI TARİH VE NO
 Yönetim Kurulu Bşk.	 Müjdat BAYRAMOĞLU Metalurji Mühendisi	01.07.2021 * 025150 Bu kapasite raporu 1. sayfada Birlikçe tespit edilen "Geçerlilik süresi sonu" na kadar yürürlüktedir.

TOBB tarafından 01.07.2021 tarih ve 25150 no ile onaylanmıştır. En son 01.07.2023 tarihine kadar geçerlidir.
Sayfa 6/6

	
T.C. BİLİM, SANAYİ VE TEKNOLOJİ BAKANLIĞI Sanayi Genel Müdürlüğü	
SANAYİ SİCİL BELGESİ	
Belge Tarihi	20/07/2017
Belge No	702912
Veriliş Sebebi	İlk Kayıt
Vergi No:	2930481770
İşyeri İşletme Ünvanı	DERNE TEMİZ ENERJİ ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ ÜSKÜP KIRKLARELİ ŞUBESİ
İşyeri Adresi	BEYPINAR KÖYYOLU KALE MEVKİİ ÜSKÜP /KIRKLARELİ
Kayıtlı Bulunduğu Meslek Odası	KIRKLARELİ TİCARET VE SANAYİ ODASI
Kapasite Raporu Birlik Onay Tarih ve No	05/07/2017 21484 05/07/2019 22263
Üretim Konusu	ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİMİ
Onay ve İmza:	
08 Temmuz 2019	
..... YILI VİZESİ	 YILI VİZESİ
..... YILI VİZESİ	 YILI VİZESİ
..... YILI VİZESİ	 YILI VİZESİ
..... YILI VİZESİ	 YILI VİZESİ

Yukarıda hüsvet yazılı işletme 24.04.1957 tarih ve 6948 Sayılı Kanunun 14ncü Maddesi gereğince tescil edilmiştir.
Bu belge düzenleniş tarihi itibarıyla iki yılda bir vize ettirmek zorundadır.

Ek 10 Sabit Kıymetler Listesi

Sabit Kıymet Kodu	Açıklama	Alım Tarih	Toplam Maliyet
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	21.11.2017	11.810.657,56
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	21.11.2017	1.071.094,98
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2017	1.051.117,19
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.03.2018	1.152.418,92
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	30.11.2018	3.226.320,51
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2019	1.833.903,71
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2020	5.455.500,21
251.2017.200.01	SAHA İÇİ ULAŞIM YOLLARI	31.12.2021	10.168.069,95
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	21.11.2017	4.210.830,53
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	21.11.2017	381.875,39
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2017	374.752,74
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.03.2018	410.869,65
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2018	1.150.273,70
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2019	653.838,08
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2020	1.945.038,76
251.2017.200.02	TÜRBİN PLATFORMLARININ YAPILAMASI	31.12.2021	3.625.201,98
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	21.11.2017	7.753.471,22
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	21.11.2017	703.153,41
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2017	690.038,36
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.03.2018	756.541,02
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2018	2.118.017,82
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2019	1.203.922,77
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2020	3.581.431,74
251.2017.200.03	TÜRBİN TEMELLERİ	31.12.2021	6.675.143,80
251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	21.11.2017	362.968,39
251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	21.11.2017	32.917,19
251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2017	32.303,23
251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.03.2018	35.416,46

251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2018	99.152,17
251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2019	56.360,04
251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2020	167.659,94
251.2017.200.04	ŞALT SAHASI YAPILMASI	31.12.2021	312.487,94
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	21.11.2017	909.458,19
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	21.11.2017	82.477,72
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2017	80.939,37
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.03.2018	88.739,92
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2018	248.436,94
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2019	141.216,42
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2020	420.090,87
251.2017.200.05	KABLO KANALLARI YAPILMASI	31.12.2021	782.973,73
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	21.11.2017	2.215.324,41
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	21.11.2017	200.905,23
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2017	197.158,00
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.03.2018	216.159,16
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2018	605.160,77
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2019	343.985,22
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2020	1.023.287,89
251.2017.200.06	ENERJİ İLETİM HATTI	31.12.2021	1.907.224,35
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	21.11.2017	961.550,12
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	21.11.2017	87.201,88
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2017	85.575,41
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.03.2018	93.822,77
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2018	262.666,91
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2019	149.305,01
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2020	444.152,83
251.2017.200.07	KAR DİREKLERİ BARIYERLERİ İLAVE İŞLERİ	31.12.2021	827.820,88
252.2017.200	KONTROL BİNASI	21.11.2017	577.077,60
252.2017.200	KONTROL BİNASI	21.11.2017	52.334,50
252.2017.200	KONTROL BİNASI	31.12.2017	51.358,38

252.2017.200	KONTROL BİNASI	31.03.2018	56.308,05
252.2017.200	KONTROL BİNASI	31.12.2018	157.640,44
252.2017.200	KONTROL BİNASI	31.12.2019	89.605,91
252.2017.200	KONTROL BİNASI	31.12.2020	266.559,84
252.2017.200	KONTROL BİNASI	31.12.2021	496.819,53
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2016	82.296.622,61
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	21.11.2017	7.463.386,25
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2017	7.324.181,04
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.03.2018	8.030.051,22
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2018	22.480.990,56
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2019	12.778.634,94
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2020	38.013.907,31
253.2016.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI	31.12.2021	70.851.077,56
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2016	26.355.352,72
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	21.11.2017	2.390.136,69
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2017	2.345.556,46
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	31.03.2018	2.571.610,18
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2018	7.199.498,80
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2019	4.092.336,00
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2020	12.173.888,84
253.2016.200.002	KULE VE EKİPMANLARI	31.12.2021	22.689.936,49
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2016	11.300.880,04
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	21.11.2017	570.570,00
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	21.11.2017	1.076.608,18
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2017	1.056.527,55
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.03.2018	1.158.350,72
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2018	3.242.927,20
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2019	1.843.343,28
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2020	5.483.581,06
253.2016.200.003	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI(MONTAJ VE DEVRE ALMA)	31.12.2021	10.220.407,60
253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2016	854.665,37

253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	21.11.2017	77.508,62
253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2017	76.062,95
253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.03.2018	83.393,54
253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2018	233.469,17
253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2019	132.708,44
253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2020	394.781,33
253.2016.200.004	SCADA SİSTEMİ EKİPMANLARI	31.12.2021	735.801,30
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2016	507.016,62
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	21.11.2017	45.980,76
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2017	45.123,13
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.03.2018	49.471,89
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2018	138.501,86
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2019	78.727,17
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2020	234.197,74
253.2016.200.006	TÜRBİN IŞIKLI İKAZ SİSTEMİ	31.12.2021	436.502,41
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2016	794.865,14
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	21.11.2017	72.085,41
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2017	70.740,89
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.03.2018	77.558,56
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2018	217.133,52
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2019	123.422,94
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2020	367.158,81
253.2016.200.007	TÜRBİN TEMEL BAĞLANTI EKİPMANLARI	31.12.2021	684.317,90
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2016	1.375.280,32
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	21.11.2017	124.722,59
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2017	122.396,30
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.03.2018	134.192,28
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2018	375.685,69
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2019	213.547,10
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2020	635.260,32
253.2016.200.008	TOPRAKLAMA SİSTEMİ	31.12.2021	1.184.010,83

253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2016	2.801.710,27
253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	21.11.2017	254.083,89
253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2017	249.344,78
253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.03.2018	273.375,46
253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2018	765.343,95
253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2019	435.036,48
253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2020	1.294.147,34
253.2016.200.009	ANA GÜÇ TRAFOLARI	31.12.2021	2.412.057,58
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2016	23.303,69
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	21.11.2017	2.113,38
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2017	2.073,97
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	31.03.2018	2.273,85
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2018	6.365,88
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2019	3.618,49
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2020	10.764,29
253.2016.200.010	SERVİS TRAFOSU	31.12.2021	20.062,69
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2016	1.240.734,77
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	21.11.2017	112.520,81
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2017	110.422,10
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.03.2018	121.064,07
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2018	338.931,85
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2019	192.655,50
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2020	573.111,93
253.2016.200.011	UNIT STEP UP TRAFO	31.12.2021	1.068.177,44
253.2016.200.012	KESİCİ	31.12.2016	89.671,86
253.2016.200.012	KESİCİ	21.11.2017	8.132,24
253.2016.200.012	KESİCİ	31.12.2017	7.980,56
253.2016.200.012	KESİCİ	31.03.2018	8.749,69
253.2016.200.012	KESİCİ	31.12.2018	24.495,69
253.2016.200.012	KESİCİ	31.12.2019	13.923,83
253.2016.200.012	KESİCİ	31.12.2020	41.420,63

253.2016.200.012	KESİCİ	31.12.2021	77.200,60
253.2016.200.013	AYIRICI	31.12.2016	211.810,69
253.2016.200.013	AYIRICI	21.11.2017	19.208,87
253.2016.200.013	AYIRICI	31.12.2017	18.850,59
253.2016.200.013	AYIRICI	31.03.2018	20.667,32
253.2016.200.013	AYIRICI	31.12.2018	57.860,38
253.2016.200.013	AYIRICI	31.12.2019	32.888,97
253.2016.200.013	AYIRICI	31.12.2020	97.838,18
253.2016.200.013	AYIRICI	31.12.2021	182.352,75
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2016	213.312,21
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	21.11.2017	19.345,04
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2017	18.984,22
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	31.03.2018	20.813,83
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2018	58.270,55
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2019	33.122,12
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2020	98.531,75
253.2016.200.014	AKIM TRAFOSU	31.12.2021	183.645,44
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2016	215.671,61
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	21.11.2017	19.559,01
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2017	19.194,20
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.03.2018	21.044,05
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2018	58.915,07
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2019	33.488,48
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2020	99.621,59
253.2016.200.015	KAPASİTİF GERİLİM TRAFOSU	31.12.2021	185.676,71
253.2016.200.016	PARAFUDR	31.12.2016	22.448,73
253.2016.200.016	PARAFUDR	21.11.2017	2.035,85
253.2016.200.016	PARAFUDR	31.12.2017	1.997,88
253.2016.200.016	PARAFUDR	31.03.2018	2.190,42
253.2016.200.016	PARAFUDR	31.12.2018	6.132,33
253.2016.200.016	PARAFUDR	31.12.2019	3.485,73

253.2016.200.016	PARAFUDR	31.12.2020	10.369,37
253.2016.200.016	PARAFUDR	31.12.2021	19.326,64
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2016	833.409,24
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	21.11.2017	75.580,93
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2017	74.171,22
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.03.2018	81.319,48
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2018	227.662,63
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2019	129.407,89
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2020	384.962,84
253.2016.200.017	KORUMA KONTROL ÖLÇÜM PANOLARI	31.12.2021	717.501,41
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2016	364.151,93
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	21.11.2017	33.024,52
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2017	32.408,55
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	31.03.2018	35.531,94
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2018	99.475,48
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2019	56.543,81
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2020	168.206,63
253.2016.200.018	HABERLEŞME PANOSU	31.12.2021	313.506,87
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2016	523.926,86
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	21.11.2017	47.514,33
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2017	46.628,10
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	31.03.2018	51.121,90
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2018	143.121,24
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2019	81.352,91
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2020	242.008,80
253.2016.200.019	METAL CLAD HÜCRE	31.12.2021	451.060,83
253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2016	55.602,65
253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	21.11.2017	5.042,54
253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2017	4.948,49
253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	31.03.2018	5.425,40
253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2018	15.188,99

253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2019	8.633,72
253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2020	25.683,61
253.2016.200.020	NÖTR DİRENÇ	31.12.2021	47.869,62
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2016	2.969.435,80
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	21.11.2017	269.294,72
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2017	264.271,90
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	31.03.2018	289.741,19
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2018	811.161,57
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2019	461.080,11
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2020	1.371.621,98
253.2016.200.021	GÜÇ KABLOSU	31.12.2021	2.556.456,37
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2016	457.146,80
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	21.11.2017	41.458,12
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2017	40.684,85
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.03.2018	44.605,87
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2018	124.878,91
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2019	70.983,62
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2020	211.162,20
253.2016.200.022	ENSTRUMAN KORUMA KABLOLARI	31.12.2021	393.568,32
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2016	7.556,75
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	21.11.2017	685,31
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2017	672,53
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.03.2018	737,35
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2018	2.064,27
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2019	1.173,38
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2020	3.490,56
253.2016.200.023	MESNET İZOLATÖRÜ GRUBU	31.12.2021	6.505,78
253.2016.200.024	ASKI VE GERGİ TAKIMI	31.12.2016	79.013,64
253.2016.200.024	ASKI VE GERGİ TAKIMI	21.11.2017	7.165,66
253.2016.200.024	ASKI VE GERGİ TAKIMI	31.12.2017	7.032,01
253.2016.200.024	ASKI VE GERGİ TAKIMI	31.03.2018	7.709,72

253.2016.200.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2018	21.584,18
253.2016.200.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2019	12.268,87
253.2016.200.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2020	36.497,46
253.2016.200.024	ASKI VE GERĞİ TAKIMI	31.12.2021	68.024,69
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2016	176.439,17
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	21.11.2017	16.001,07
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2017	15.702,62
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.03.2018	17.215,96
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2018	48.197,93
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2019	27.396,65
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2020	81.499,60
253.2016.200.025	AKÜ VE REDRESÖR GRUBU	31.12.2021	151.900,55
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2016	101.678,98
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	21.11.2017	9.221,15
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2017	9.049,16
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	31.03.2018	9.921,27
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2018	27.775,67
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2019	15.788,24
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2020	46.966,87
253.2016.200.026	DİZEL JENERATÖR	31.12.2021	87.537,80
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2016	976.667,61
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	21.11.2017	88.572,84
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2017	86.920,82
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.03.2018	95.297,84
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2018	266.796,69
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2019	151.652,39
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2020	451.135,81
253.2016.200.027	RMU HÜCRE 36 KV	31.12.2021	840.835,92
253.2017.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-ZELİHA	21.11.2017	8.495.386,93
253.2017.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-ZELİHA	21.11.2017	943.931,88
253.2017.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-ZELİHA	31.03.2018	1.667.558,07

253.2017.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-ZELİHA	31.03.2018	346.090,52
253.2017.200.001	RÜZGAR TÜRBİN VE EKİPMANLARI-KKEG-ZELİHA	31.12.2018	5.211.876,73

Ek 11 Özgeçmişler

Adı ve Soyadı	Gökhan EFE		
Doğum Yeri, Tarihi	Sivas, 22.02.1984		
Mesleği	Makine Mühendisi		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. - Yönetici Yardımcısı		
Eğitim Durumu	Lisans Kocaeli Üniversitesi / Mühendislik Fakültesi / Makine Mühendisliği / 2009 Anadolu Üniversitesi / İşletme Fakültesi / İşletme Bölümü / 2013		
İş Tecrübesi	01.2016 - ...	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici Yardımcısı
	01.2015 - 12.2015	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Kıdemli Makine Değerleme Uzmanı
	06.2013 - 12.2014	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Makine Değerleme Uzmanı
	03.2012 - 05.2013	İkinci El Fabrikalar	Değerleme ve Proje Tasarlama
	06.2011 - 02.2012	Ekip Mühendislik	Üretim, Proje Tasarlama ve Yönetme
Sertifikalar	-		
Yabancı Diller	İngilizce (İleri) Almanca (Başlangıç)		

Şirketimizin gizlilik politikası çerçevesinde uzmanın hazırladığı değerlendirme raporu hakkında bilgi verilememektedir. Uzman şirketimizde değerlendirme raporu hazırlanmasında faal olarak görev almaktadır.

Adı ve Soyadı	Ozan KOLCUOĞLU		
Doğum Yeri, Tarihi	İstanbul, 17.11.1981		
Mesleği	Elektrik Mühendisi, Lisanslı Değerleme Uzmanı		
Pozisyon	TSKB Gayrimenkul Değerleme Genel Müdür Yardımcısı / Lisanslı Değerleme Uzmanı (402293) SPK		
Eğitim Durumu	Lisans Yıldız Teknik Üniversitesi / Elektrik-Elektronik Fakültesi / Elektrik Mühendisliği / 2004 Yüksek Lisans İstanbul Üniversitesi / MBA / 2007 Sertifika Programı University of Florida / Yenilenebilir Enerji ve Sürdürülebilirlik / 2014		
İş Tecrübesi	07.2015 - ...	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Genel Müdür Yardımcısı
	01.2014 - 06.2015	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Müdür
	01.2012 - 12.2013	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici
	01.2010 - 12.2011	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Yönetici Yardımcısı
	11.2006 - 12.2009	TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.	Değerleme Uzmanı
	06.2005 - 11.2006	KC Group	Elektrik Mühendisi
Sertifikalar	Royal Institution of Chartered Surveyors (RICS) Üyesi SPK Onaylı Gayrimenkul Değerleme Uzmanı (Lisans No: 402293) LEED Green Associate Sertifikası (USGBC)		
Yabancı Diller	İngilizce (İleri)		

Şirketimizin gizlilik politikası çerçevesinde uzmanın hazırladığı değerlendirme raporu hakkında bilgi verilememektedir. Uzman şirketimizde değerlendirme raporu hazırlanmasında faal olarak görev almaktadır.

Ek 12 SPK Lisansları ve Mesleki Tecrübe Belgeleri



SPL
Sermaye Piyasası
Lisanslama Sicil ve Eğitim Kuruluşu



SPL
Gayrimenkul
Değerleme

Düzenlenme Tarihi: 24.12.2021

Belge No: 920919

GAYRİMENKUL DEĞERLEME LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulunun VII-128.7 sayılı Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ'i uyarınca

GÖKHAN EFE

Gayrimenkul Değerleme Lisansı almaya hak kazanmıştır.



Levent HANLIOĞLU
LİSANSLAMA SINAV VE SİCİL MÜDÜRÜ



Serkan KARABACAK
GENEL MÜDÜR VE YÖNETİM KURULU ÜYESİ





Sermaye Piyasası
Lisanslama, Sırtı ve Eğitim Kuruluşu

Tarih : 21.03.2013

No : 402293

GAYRİMENKUL DEĞERLEME UZMANLIĞI LİSANSI

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:VIII, No:34 sayılı "Sermaye Piyasasında Faaliyette Bulunanlar İçin Lisanslama ve Sicil Tutmaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ" i uyarınca

Ozan KOLCUOĞLU

Gayrimenkul Değerleme Uzmanlığı Lisansını almaya hak kazanmıştır.

Serkan Karabacak
Serkan KARABACAK
GENEL MÜDÜR YARDIMCISI

Bekir Yener Yıldırım
Bekir Yener YILDIRIM
GENEL MÜDÜR



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 24.02.2022

Belge No: 2022-01.1572

Sayın Gökhan EFE

(T.C. Kimlik No: 28753837698 - Lisans No: 920919)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerlendirme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde

“Sorumlu Değerleme Uzmanı” olmak için aranan 5 (beş) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.

Doruk KARŞI
Genel Sekreter

Yaşar BAHÇECİ
Başkan



MESLEKİ TECRÜBE BELGESİ

Belge Tarihi: 03.01.2019

Belge No: 2019-02.2058

Sayın Ozan KOLCUOĞLU

(T.C. Kimlik No: 13289431854 - Lisans No: 402293)

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından gayrimenkul değerlendirme alanındaki tecrübenin kontrolüne ilişkin belirlenen ilke ve esaslar çerçevesinde **“Gayrimenkul Değerleme Uzmanı”** olmak için aranan 3 (üç) yıllık mesleki tecrübe şartını sağladığınız tespit edilmiştir.

Doruk KARŞI
Genel Sekreter

Şinasi BAYRAKTAR
Başkan