



## RAPPORT ÖVER FAKTISKA IAKTTAGELSER

Till E.ON Energidistribution AB

Vi har genomfört de granskningsåtgärder som vi kommit överens om och som anges nedan rörande raseringsutgifter som del av E.ON Energidistribution AB:s ("företaget") investeringar i anläggningstillgångar mellan åren 2014 – 2017 enligt företagets sammanställning. Våra granskningsåtgärder har baserats på det underlag som företaget har tagit fram som grund för att beräkna raseringsutgifter under denna tidsperiod. Vårt uppdrag har utförts enligt SNT 4400 *Uppdrag att utföra granskning enligt särskild överenskommelse rörande finansiell information*.

Granskningsåtgärderna har utförts i syfte att stämma av att beräkning av aktiverade raseringskostnader rörande ledningar, stationer och byggnader har applicerats i enlighet med den metodik som företaget beskriver i "Metodik för framtagning av raseringskostnader" och kan sammanfattas enligt följande:

1. Vi har verifierat att summan av raserad ledning, antal raserade stolpstationer, antal raserade nätstationer och antal raserade byggnader inom stationsområde i det tekniska anläggningsregistret DpPower för år 2014-2017 stämmer överens mot sammanställningen i Bilaga 1 för samma period.
2. Vi har verifierat att utgifter för rasering av byggnader utanför nytt stationsområde och utgifter för rasering av ledning i anläggningsregistret i SAP för år 2014-2017 stämmer överens mot sammanställningen i Bilaga 1 för samma period.
3. Vi har stämt av att företaget beräknat sina kostnader för kategorier i punkt 1 baserat på den prislista som finns beskriven i Bilaga 2.
4. Vi kan stämt av att utifrån företagets beskrivna metodik och prislista som finns beskrivna i "Metodik för framtagning av raseringskostnader" och Bilaga 2 erhålls de framtagna beloppen för raseringskostnader som företaget har redovisat för åren 2014-2017.

Baserat på ovan åtgärder har vi kunnat stämma av att, de av företaget beräknade, raseringskostnaderna stämmer överens med den metodik som företaget beskriver i "Metodik för framtagning av raseringskostnader".

Eftersom de granskningsåtgärder som vidtagits enligt ovan varken är en revision enligt International Standards on Auditing eller en översiktlig granskning enligt ISRE kan vi inte bestyrka företagets verkliga raseringskostnader för den aktuella perioden.

Vår rapport är enbart avsedd för det syfte som angivits i det första stycket i denna rapport och för Er information, och den ska inte användas för något annat syfte eller spridas till andra parter. Rapporten gäller endast de konton och poster som angivits ovan och omfattar inte någon av företagets finansiella rapporter i sin helhet.

8 maj 2019

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi  
Auktoriserad revisor

	Dokumentslag Information	Sida 1 (3)	
Företag E.ON Energidistribution AB	Ersätter tidigare dokument	Dokumentid D19-0020797	Utgåva 1.0
Organisation Ekonomi	Giltig fr o m 2019-04-01	Giltig t o m	
Dokumentansvarig Karin Görner Billqvist	Sekretessklass Intern	Godkänt av Peter Sigenstam	
För åtgärd till PWC	För kännedom till Aleksandra Mihailovic Alf Larsen Christian Marling Daniel Persson		

Titel

## Metodik för framtagning av raseringskostnader

### Bakgrund

I EI:s Handbok för inrapportering av uppgifter till grund för beslut om intäktsram 2020 – 2023, ver. 1.1 kap 5.3.2, framgår att normvärdena vid värdering av kapitalbasen utgår från att kostnader för rasering av en anläggning inte åsätts något särskilt värde. Detta beror på att EI:s metod bygger på nuanskaffningsvärden vid värdering av kapitalbasen, dvs kostnaden för att uppföra en ny anläggning. Detta innebär att kostnader för att radera den gamla anläggningen inte kompenseras i normvärdena. I de fall ett bolag redovisar sina utgifter för rasering som en löpande påverkbar kostnad så får bolaget kompensation för kostnaden för rasering i intäktsramen.

E.ON Energidistribution har för åren 2014 – 2017, som är basåren för löpande påverkbara kostnader i tillsynsperiod 2020 – 2023, aktiverat alla kostnader för rasering och inte redovisat rasering som en löpande påverkbar kostnad, vilket innebär att E.ON Energidistribution inte kompenseras för kostnader för rasering. E.ON Energidistribution vill därför i inrapportering till intäktsram 2020 - 2023 begära ett tillägg till löpande påverkbara kostnader enligt årsrapporterna för 2014 - 2017 för aktiverade kostnader för rasering 2014 - 2017.

Nedan beskrivs den metodik som använts för att ta fram aktiverade kostnader för rasering 2014 - 2017. Då krav på att kunna särskilja raseringsdelen i aktiverade projekt inte funnit för de aktuella åren så bygger metodiken för merparten på en beräkning för att komma fram till kostnader för rasering, vilket beskrivs nedan. Raseringskostnader för 2014 - 2017 är framtagna för lokalnät respektive regionnät. På lokalnät finns en uppdelning av kostnaderna per redovisningsenhet, REL00615 Syd, REL00957 Nord och REL00571 Stockholm. *DL*

## Rasering lokalnät

### *Raserad oisolerad och isolerad luftledning*

Raserad ledning i km har identifierats via märkning raserad i DpPower (tekniska anläggningsregistret). För att beräkna kostnaden har EBR-katalogen från respektive år använts. För rasering av ledningar har kostnaden för rasering av friledning inkl. stolpar använts för LSP respektive MSP. Identifierad raserad km ledning har multiplicerats med EBR-kostnad för att beräkna kostnaden för rasering.

### *Raserad stolpstation*

Antal raserade stolpstationer för åren 2014 – 2017 har identifierats i DpPower. Kostnad enligt EBR för rasering av stolpstation har använts för att beräkna raseringskostnaden.

### *Rasering nätstation*

Raserade nätstationer har identifierats i DpPower genom antagandet att dessa tas bort i samband med rasering av oisolerad ledning. Kostnad enligt EBR för rasering av nätstation har använts för att beräkna raseringskostnaden. EBR kostnad för betong/plåt station har använts, då merparten är av denna typ.


All data har tagits fram per avtalsområde, vilket medför att uppdelning per redovisningsenhet kan göras.

För att verifiera att kostnader för rasering ingår i reinvesteringsprojekt och att kostnaderna har aktiverats så har underlag i form av projektkalkyl (slutkalkyl) och aktiverade (godsmottaget) kostnader i SAP tagits fram för ett urval av projekt. Där belopp i slutkalkyl har kunnat stämmas av mot aktiverade kostnader i SAP.

## Rasering regionnät

Ansvar för fördelningsstationer är organisatoriskt samlat hos regionnätet även om stationen definitionsmässigt tillhör lokalnätet. Det framtagna underlaget över raseringskostnader 2014 – 2017 för regionnät innehåller därför även uppgifter om raserade stationer där raseringsbeloppen ska tillföras till lokalnät. I underlaget framgår det vilka stationer och raseringsbelopp som tillhör regionnät respektive lokalnät.

### *Rasering av byggnader utanför nytt stationsområde/Raserad ledning*

Aktiverade kostnader i projekt 2014 - 2017 definierade som raseringsprojekt. Totalt 21 projekt är identifierade i SAP/projektnavet för åren 2014 – 2017. Det finns spårbarhet till projekten i SAP och framtagna belopp är aktiverade kostnader i SAP. Kostnaderna är fördelade på regionnät respektive lokalnät. 



*Rasering av byggnader inom stationsområde, på samma plats eller på annan plats inom stationsområde*

Raserade byggnader med utrangeringsdatum 2014 - 2017 är hämtade från DpPower. EBR-kod för rasering byggnad för respektive år 2014 – 2017 har använts för att ta fram raseringskostnad. Totalt 20 projekt där möjlighet finns att spåra till projekt i SAP/projektnavet via IB-nr (investeringsbeslut) alternativt ordernr (PM-order). Fördelat på regionnät respektive lokalnät.


*Rasering vid linbyte och ombyggnad av ledning*

Raserad ledning, per spänningsnivå, identifierad i DpPower via märkning raserad i DpPower för åren 2014 – 2017. EBR-kod för rasering urkopplad parstation ledning har använts för att beräkna raseringskostnad. Identifierad raserad km ledning har multiplicerats med EBR-kostnad för att beräkna kostnaden för rasering.

För att verifiera att kostnader för rasering ingår i reinvesteringsprojekt och att kostnaderna har aktiverats så har för rasering av *Byggnader utanför nytt stationsområde/Raserad ledning* underlag i form av aktiverade (godsmottaget) kostnader i SAP, där det framgår att det avser rasering, tagits fram för ett urval av projekt. Framtagna belopp för rasering har kunnat stämmas av mot aktiverade kostnader i SAP.

För ett urval av projekt där underlaget är hämtat från DpPower har aktiverade (godsmottaget) kostnader i SAP samt beslutsunderlag, där det framgår att det i projektet ingår rasering, tagits fram. Att projekten inkluderar rasering har kunnat stämmas av mot beslutsunderlagen.

### **Korrigerig för raseringskostnader i begäran om AoMo-pålägg**

Då E.ON Energidistribution begär tillägg för AoMo-pålägg på lokalnät för anskaffningar 2014 - 2017, som i de fall det är reinvesteringsprojekt inkluderar kostnader för rasering, har vi exkluderat samma belopp för rasering från grunden för AoMo-pålägg. Genom att exkludera framräknade raseringskostnader i underlaget för AoMo-pålägg så säkerställer vi att vi inte bli dubbelkompenserade i OPEX med 8% på raseringskostnaden. 

## Bilaga 1

## Sammanställning kostnader rasering 2014-2017 fördelat per redovisningsenhet

RELO0615 Syd	2014		2015		2016		2017		2014-2017 Tot kostnad
	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	
Raserad isolerad och isolerad luftledning	1 589	31 446	1 385	28 006	1 679	34 567	1 710	36 570	130 589
Raserad stolpstation	209	830	223	896	249	1 015	261	1 107	3 848
Rasering nätstation	98	537	118	653	99	553	133	771	2 514
Rasering av byggnader utanför nytt stationsområde	-	1 422	-	369	-	43	-	1 946	3 779
Rasering av byggnader inom stationsområde	-	-	-	-	-	-	7	2 171	2 171
	-	34 234	-	29 925	-	36 178	-	42 564	142 901

RELO0957 Nord	2014		2015		2016		2017		2014-2017 Tot kostnad
	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	
Raserad isolerad och isolerad luftledning	360	7 000	400	7 892	392	7 859	309	6 394	29 146
Raserad stolpstation	63	250	69	277	76	310	60	254	1 092
Rasering nätstation	16	88	21	116	30	168	28	162	534
	-	7 337	-	8 286	-	8 337	-	6 811	30 771

RELO0571 Stockholm	2014		2015		2016		2017		2014-2017 Tot kostnad
	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	
Raserad isolerad och isolerad luftledning	39	773	44	874	47	947	33	677	3 271
Raserad stolpstation	5	20	8	32	15	61	10	42	156
Rasering nätstation	18	99	14	77	14	78	15	87	341
	-	891	-	984	-	1 086	-	807	3 768

RER00855 Regionnät	2014		2015		2016		2017		2014-2017 Tot kostnad
	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	Km/ Antal	Kostnad	
Rasering av byggnader utanför nytt stationsområde/Raserad ledning	-	977	-	6 152	-	4 461	-	1 213	12 804
Rasering av byggnader inom stationsområde	1	280	-	-	4	1 187	7	2 171	3 638
Rasering linbyte/ombyggnad ledning	20	1 682	78	6 650	10	882	6	578	9 792
	-	2 939	-	12 802	-	6 530	-	3 962	26 233

## Bilaga 2

## Prislista EBR

Lokalnät							
Rasering MSP-ledning	Enhet	2014 (kr)	2015 (kr)	2016 (kr)	2017 (kr)	2016 (kr)	2017 (kr)
211 11 Rasering FL (Friedning) inkl stolpar	km	18 900	19 131	19 334	20 124		
211 15 Rasering stolpstation	st	3 970	4 019	4 076	4 241		
Rasering LSP-ledning							
212 11 Rasering FL inkl stolpar	km	22 500	22 729	22 988	23 917		
Rasering JK-nät							
256 11 Rasering betong/plåtstation	st	5 480	5 534	5 587	5 797		
Regionnät							
Rasering stolpe	Enhet	2014 (kr)	2015 (kr)	2016 (kr)	2017 (kr)	2016 (kr)	2017 (kr)
80 11 Rasering urkopplad parst. ledn 145 kV	km	87 545	89 079	92 209	96 073		
80 12 Rasering urkopplad parst. ledn 36 - 72,5 kV	km	83 663	85 126	88 107	91 798		