

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Öresundskraft AB, RER00903

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaftningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaftningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	16	16	15	15	13	13	12	12
Annan ledning, linjekoncession	101	101	99	99	96	96	94	94
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	27	26	25	25	24	24	24	23
IT-system	2	2	2	1	1	1	1	1
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220	0	0	0	0	0	0	0	0
kV eller mer, linjekoncession								
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	11	11	11	11	11	11	11	10
Mätare	1	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	25	23	23	22	21	20	20	20
Ställverk utan sekundärapparater	114	114	103	103	93	93	82	82
Transformator	60	60	55	55	49	49	44	44

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	72	72	71	71	70	70	69	69
Annan ledning, linjekoncession	218	218	215	215	213	213	210	210
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	1 058	1 058	1 041	1 040	1 023	1 023	1 006	1 006
IT-system	43	43	41	40	22	22	15	14
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	23	23	23	23	23	22	22	22
Mätare	28	28	26	26	6	6	3	3
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	112	110	110	108	103	101	101	108
Ställverk utan sekundärapparater	594	594	584	584	573	573	562	562
Transformator	312	312	307	307	302	302	296	296
Summa kapitalkostnad halvår	2 461	2 458	2 416	2 414	2 334	2 331	2 284	2 290
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	4 919		4 830		4 665		4 574	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					18 988			
Varav kostnad för avskrivning					16 244			
Varav kostnad för avkastning					2 744			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett stamnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.



Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	23 518	25 710	25 631	29 602
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	2 956	1 532	1 962	1 408
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		26 475	27 242	27 593	31 010
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-383	-432	-432	-343
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-23 131	-25 276	-25 196	-29 255
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-4	-4	-5	-5
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-23 518	-25 712	-25 633	-29 603
Påverkbara kostnader		2 957	1 530	1 960	1 407
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		2 957	1 530	1 960	1 407
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		3 253	1 653	2 062	1 443
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		2 103			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2014	2015	2016	2017
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		2 103	2 103	2 103	2 103
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		8 411			
		2020	2021	2022	2023
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:	1,00%	2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		2 082	2 061	2 040	2 020
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		8 203			

Rättelse
enl. 36 § FL
190626
Touy Rost



Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	462	462	475	500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	36 353	36 353	36 353	36 353
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	4	4	4	4
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	36 819	36 819	36 832	36 857
Totalsumma för perioden	147 327			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 174 518 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	18 988	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	8 203
	Opåverkbara kostnader	147 327
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	174 518	