

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Värnamo Elnät AB, REL00235

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 nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde 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 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	0	6 000	0	6 000	0	4 000	0	4 000	0	4 000	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	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	0	0	
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	2 000	0	2 000	0	4 000	0	4 000	0	4 000	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Utgående kapitalbas år 2018										
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	437 843	437 843	437 843	443 843	443 843	449 843	449 843	453 843	453 843	457 843	457 843
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	39 720	39 720	39 720	39 720	39 720	39 720	39 720	39 720	39 720	39 720	
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	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	0	0	
Luftledning, områdeskoncession	23 383	23 383	23 383	23 383	23 383	23 383	23 383	23 383	23 383	23 383	
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	
Mätare	32 165	32 165	32 165	32 165	32 165	32 165	32 165	32 165	32 165	32 165	
Nätstation	101 844	101 844	101 844	103 844	103 844	105 844	105 844	109 844	109 844	113 844	113 844
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	62 248	62 248	62 248	62 248	62 248	62 248	62 248	62 248	62 248	62 248	
Ställverk utan sekundärapparater	46 982	46 982	46 982	46 982	46 982	46 982	46 982	46 982	46 982	46 982	
Transformator	67 394	67 394	67 394	67 394	67 394	67 394	67 394	67 394	67 394	67 394	
	824 528	824 528	824 528	832 528	832 528	840 528	840 528	848 528	848 528	856 528	856 528

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	366 430	366 430	363 585	363 585	356 221	356 221	352 129	352 129
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	77 236	77 236	86 082	86 082	97 403	97 403	104 612	104 612
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	29 346	29 346	28 881	28 881	28 326	28 326	27 258	27 258
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 105	3 105	3 000	3 000	2 925	2 925	3 418	3 418
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	4 769	4 769	4 670	4 670	4 468	4 468	4 282	4 282
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18 614	18 614	13 228	13 228	13 430	13 430	11 795	11 795
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948	12 948
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	28 632	28 632	22 693	22 190	22 190	20 889	20 889	19 325
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 534	3 534	7 005	7 508	6 442	7 743	1 805	2 865
Nätstation	58 173	58 173	56 168	56 168	57 899	57 899	57 386	57 386
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	26 237	26 237	27 851	27 851	28 203	28 203	29 373	29 373
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 446	4 446	4 446	4 446	4 446	4 446	4 079	4 079
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	367	367
Ställverk utan sekundärapparater	30 276	30 276	30 276	30 276	30 276	30 276	30 276	30 276
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	16 705	16 705	16 705	16 705	16 705	16 705	16 505	16 505
Transformator	53 928	53 928	53 525	53 525	52 781	52 781	51 780	51 780
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13 355	13 355	13 759	13 759	14 502	14 502	15 468	15 468

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	173 869	173 397	173 820	173 349	172 188	171 717	170 744	170 273
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 423	1 423	1 571	1 571	1 765	1 765	1 878	1 878
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	13 572	13 520	12 594	12 542	11 631	11 579	10 687	10 635
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	91	91	88	88	87	87	104	104
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	1 781	1 779	1 662	1 660	1 545	1 543	1 433	1 431
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	401	401	287	287	286	286	249	249
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 med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	3 592	3 592	3 333	3 333	3 074	3 074	2 816	2 816
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	12 906	10 637	10 043	7 774	7 774	5 555	5 555	3 466
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	303	303	629	674	541	655	160	251
Nätstation	27 044	26 949	27 489	27 395	30 085	29 991	32 638	32 543
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	583	583	621	621	626	626	656	656
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 346	3 074	3 050	2 778	2 753	2 481	2 457	2 185
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	23	23
Ställverk utan sekundärapparater	18 965	18 740	18 208	17 983	17 451	17 226	16 694	16 469
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	381	381	372	372	364	364	353	353
Transformator	16 541	16 524	15 462	15 446	14 392	14 375	13 336	13 320
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	240	240	244	244	254	254	269	269

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	3 664	3 664	3 636	3 636	3 562	3 562	3 521	3 521
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	489	489	481	481	472	472	454	454
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	60	60	58	58	56	56	54	54
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	129	129	129	129	129	129	129	129
Mätare	10	1 432	1 432	1 135	1 109	1 109	1 044	1 044	966
Nätstation	40	727	727	702	702	724	724	717	717
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	148	148	148	148	148	148	136	136
Ställverk utan sekundärapparater	40	378	378	378	378	378	378	378	378
Transformator	50	539	539	535	535	528	528	518	518

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	711	711	785	785	882	882	939	939
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	45	45	44	44	43	43	52	52
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	200	200	143	143	143	143	124	124
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	151	151	314	337	270	328	80	125
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	292	292	311	311	313	313	328	328
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	0	0	0	0	11	11
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	190	190	186	186	182	182	176	176
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	120	120	122	122	127	127	135	135

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 878	1 873	1 877	1 872	1 860	1 855	1 844	1 839
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	147	146	136	135	126	125	115	115
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	19	19	18	18	17	17	15	15
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	39	39	36	36	33	33	30	30
Mätare	139	115	108	84	84	60	60	37
Nätstation	292	291	297	296	325	324	352	351
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	36	33	33	30	30	27	27	24
Ställverk utan sekundärapparater	205	202	197	194	188	186	180	178
Transformator	179	178	167	167	155	155	144	144

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	15	15	17	17	19	19	20	20
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	3	3	3	3	3	3
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	7	7	6	7	2	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	7	7	7	7	7	7
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	3	3	3	3	3

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	6 269	6 264	6 315	6 310	6 323	6 318	6 324	6 319
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	682	681	662	662	642	642	623	622
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	283	283	223	223	219	218	196	196
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	168	168	165	165	163	163	160	160
Mätare	1 726	1 701	1 564	1 538	1 470	1 439	1 186	1 132
Nätstation	1 317	1 316	1 316	1 315	1 368	1 367	1 405	1 404
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	184	181	181	178	178	175	174	171
Ställverk utan sekundärapparater	778	775	765	763	753	751	739	736
Transformator	841	841	827	827	813	813	799	799
Summa kapitalkostnad halvår	12 248	12 212	12 020	11 982	11 928	11 886	11 607	11 540
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	24 460		24 002		23 814		23 147	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	95 423							
Varav kostnad för avskrivning	72 466							
Varav kostnad för avkastning	22 957							

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 transmissionsnätsföretag; 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	25 075	23 335	22 897	24 627
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	13 574	16 275	15 339	17 885
Personalkostnader	RR73140	2 509	2 597	3 953	2 454
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		41 158	42 207	42 189	44 966
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	-1 654
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 876	-3 806	-2 958	-2 389
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-18 716	-17 661	-18 374	-20 273
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-800	-1 183	-839	-1 261
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-683	-685	-726	-704
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		-25 075	-23 335	-22 897	-26 281
Påverkbara kostnader		16 083	18 872	19 292	18 685
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		479	452	425	398
Årets avskrivningar			27	27	27
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		46	45	44	43
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		16 129	18 917	19 336	18 728
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		17 756	20 451	20 353	19 208
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		19 442			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		19 442	19 442	19 442	19 442
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		77 768			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		19 248	19 055	18 865	18 676
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		75 843			

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	2 400	3 200	3 200	3 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	24 987	26 236	27 548	28 926
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 342	1 409	1 479	1 553
Kostnader för myndighetsavgifter	740	740	740	740
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	29 469	31 585	32 967	34 419
Totalsumma för perioden	128 440			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 299 706 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	95 423
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	75 843
	Opåverkbara kostnader
	128 440
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	299 706