



Internt notat

Til:

Fra: Hilde Marit Kvile

Ansvarlig: Tore Langset

Dato: 26.11.2015

Saksnr.: 201500380-6

Arkiv: 621

Kopi:

Veiledning til beregningsgrunnlag for inntektsrammer 2016

Denne veiledningen beskriver hvilke data fra den økonomiske og tekniske rapporteringen (eRapp II) som benyttes til fastsettelse av inntektsramme for nettselskapene for 2016.

Hvordan beregningsgrunnlaget for inntektsrammene skal fastsettes fremgår av forskrift av 11.3.1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (kontrollforskriften).

I veiledningen forklares det hvor dataene er hentet fra og hva de skal brukes til. Blant annet brukes skjermbilder for å illustrere hvor i eRapp størrelsene er hentet fra. Disse skjermbildene er bare eksempler, og gjenspeiler ikke verdiene NVE har registrert for selskapet.

Vi begynner med å se på kostnadene som skal inngå i kostnadsgrunnlaget til selskapet. Deretter beskrives variabler som inngår i fastsettelse av kostnadsnorm. Variabler på geografiske rammebetingelser og fra TEK blir ikke omtalt i dette notatet.

Kontaktpersoner for spørsmål vedrørende beregningsgrunnlaget:

Roar Amundsveen, tlf. 22 95 98 22, e-post: roam@nve.no

Ole-Petter Kordahl, tlf. 22 95 92 84, e-post: opko@nve.no

Hilde Marit Kvile, tlf. 22 95 91 28, e-post: hkv@nve.no

Kostnader som skal inngå i kostnadsgrunnlaget til inntektsrammen for selskapet

Selskapets kostnadsgrunnlag for 2016 skal fastsettes med utgangspunkt i selskapets drifts- og vedlikeholdskostnader, avskrivninger, bokført verdi på nettkapital per 31.12, nettap, utbetalinger for svært langvarige avbrudd og faktiske KILE-beløp fra regnskapsåret 2014, jf. kontrollforskriften § 8-1.

Drift og vedlikeholdskostnader hentes fra resultat og note 13, avskrivninger fra resultat

Fra resultat skjemaet i eRapp finner vi kostnadspostene som legges til grunn når selskapets drifts- og vedlikeholdskostnader og avskrivninger på investert kapital skal beregnes. Fra og med inntektsrammene for 2016 skal benyttes årlige observasjoner av lønn, mens inflasjonsjusterte pensjonskostnader inngår som et gjennomsnitt av flere år. Lønn og pensjoner hentes derfor fra note 13.

Informasjonen som benyttes fra resultat er markert i bildet under:

Resultatskjema

Resultat

	Felles virksomhet	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Sentralnett	Regional- nett	Distribusjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avtale- mng/ eliminerings	Sum selskap
Driftsinntekter										
310 Energisalg - sluttbrukere, ekskl. avgifter		3132							-3132	
320 Energisalg - engros, ekskl. avgifter										
320.5 Gevinst ved derivathandel										
340 Salg av overføringstjenester / leieinntekter						84455				84455
340.5 Tilbakeført mer(+) / mindreinntekt (-) inkl. renter										
345 Inntekter ved abonnement, måling og avregning						408			-123	277
349 Årets mer (-) / mindreinntekt (+)				0		-5534			-22	-5556
360 Energisalg - fjernvarme, ekskl. avgifter									0	0
370 Inntekter ved vellys								831		831
383 Gevinst ved avgang anleggsmidler						62				62
386 Leieinntekter fast eiendom								205		205
387 Arbeid for andre								599		599
388 Inntekter ved installasjon										
389.5 Andre varer og tjenester										
391 Andre driftsinntekter / netjtjenester inkl. eiserfika...							3121	378		3499
Sum driftsinntekter		3132		0		79383	3121	2013	-3277	84372
Driftskostnader										
410 Energikjøp		2419							-2419	
411 Nettap						4480				4480
417 Tap ved derivathandel										
420 Kjøp av overføringstjenester						20363				20363
421 Systemtjenester										
440 Varekostnader										
600 Lønn og andre personalkostnader, inkl. pensjon						6457	240	400		7177
600 Andre driftskostnader inkl. eiserfikatorordningen		51				20450	408	941	-51	21799
601 Avskrivninger						14172	1887	238		16297
606 Nedskrivning på anleggsmidler										
776 Eiendomsskatter						680				680
783 Tap på fordringer						665				665
790 Tap ved avgang anleggsmidler										
795 Internprisede tjenester										
Sum driftskostnader		2470				61267	2535	1659	-2470	71461
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	0	662		0		12116	586	354	-807	12911
Fordeling av felleskostnader										
799 Fordeling av felleskostnader										

Eksempel fra eRapp

Post 391, andre driftsinntekter, trekkes fra kostnadsgrunnlaget både i inntektsrammeberegningen og i grunnlaget for de sammenlignende analysene.

Lønn og pensjoner hentes fra note 13 som markert under:

Note 13

Post 500 Lønn og andre personalkostnader inkl. pensjon

Årsverk/sysselsatte/lønn (beløp i 1000 kr) Pr. virksomhetsområde	Utførte årsverk	Antall sysselsatte (årlig gjennomsnitt)	Pensjons- kostnader, periodisert	Lønn og andre personal- kostnader, ekskl. pensjon		Pensjons- kostnader ført mot egen- kapital*	Lønn pr. årsverk	Herav kostnads- ført vedlike- hold**
				periodisert	aktivering av egne lønns- kostnader			
13.1 Felles virksomhet	7.2	7	-130	5676	0	2854	788	
13.2 Kraftomsetning								
13.3 Produksjon								
13.4 Sentralnett	3.7	4	-70	3222	2177	1628	971	
13.5 Regionalnett	12.8	13	-257	9004	2154	5288	703	
13.6 Distribusjonsnett	16.3	16	-316	11437	5030	6514	702	
13.7 Televirksomhet								
13.8 Øvrig virksomhet	4.0	5	-98	4718	0	2013	1026	
Sum	44.0	45	-899	34057	9370	18297	764	

Eksempel fra eRapp

Dessuten hentes implementeringseffekter fra nederst i note 13:

Rapportering av pensjonskostnader som er implementert mot egenkapitalen i rapporteringsåret	Beløp i 1000 kr
Pensjonsmidler (+)	0
Pensjonsforpliktelse (-)	7671
Nettobeløp for implementerte pensjonskostnader (=)	-7671

Implementeringseffekten gjelder hele selskapet og fordeles til nettvirksomheten etter antall årsverk i note 13:

Note 13

Post 500 Lønn og andre personalkostnader inkl. pensjon

Årsverk/sysselsatte/lønn (beløp i 1000 kr) Pr. virksomhetsområde	Utførte årsverk	Antall sysselsatte (årlig gjennomsnitt)	Pensjons- kostnader, periodisert	Lønn og andre personal- kostnader, ekskl. pensjon		Pensjons- kostnader ført mot egen- kapital*	Lønn pr. årsverk	Herav kostnads- ført vedlike- hold**
				periodisert	aktivering av egne lønns- kostnader			
13.1 Felles virksomhet	17.1	17	0	26639	290	1558	0	
13.2 Kraftomsetning								
13.3 Produksjon								
13.4 Sentralnett								
13.5 Regionalnett	40	40	-7065	24713	13768	618	5473	
13.6 Distribusjonsnett	164	166	-27907	111668	56267	681	27691	
13.7 Televirksomhet				62				
13.8 Øvrig virksomhet	3	3	-353	3888		1296		
Sum	224.1	226	-35325	166970	70345	745	33164	

Antall årsverk ført på felles virksomhet er ikke med i denne beregningen. For eksempel vil andel av implementeringseffekt som fordeles til distribusjonsnett være:

Utførte årsverk i distribusjonsnett/(Utførte årsverk i sum – Utførte årsverk i felles virksomhet).

Lønnskostnadene som skal inngå i drift og vedlikeholdskostnadene blir dermed «Lønn og andre personalkostnader ekskl. pensjon periodisert» - «Herav aktivering av egne lønnskostnader» + «pensjonskostnader periodisert» + «Pensjonskostnader ført mot egenkapital» - «Nettobeløp for implementerte pensjonskostnader». De tre siste postene er ikke årlige observasjoner, men gjennomsnitt over de siste fem årene. Som foreslått i høringsdokument 4/2015 er observasjonene for pensjonskostnader årene 2010-2013 erstattet med et gjennomsnitt over årene 2007-2013.

Informasjon fra balanseskjemaet i eRapp

Fra balanseskjemaet i eRapp vil informasjon som er markert i bildet under bli benyttet.

Balanseskjema

Balanse

Eiendeler Anleggsmidler	Felles virksomhet		Kraftomsetning		Kraftproduksjon		Sentralnett		Regionalnett		Distribusjonsnett	
	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12	01.01	31.12
Immaterielle eiendeler												
106 Vassdragsreg. og rettigheter												
107 Utsatt skattefordel												
108 Patenter, goodwill, aktiverte kostnader												
Sum immaterielle eiendeler												
Varige driftsmidler												
110 Bygninger												
111 Kraftstasjoner					37241	36275						
112 Sentralnett												
112.5 Regionalnett									25473	26189		
113 Distribusjonsnett											144269	151522
114 Anlegg under utførelse					10846	117531						
115 Tomter												
118 Fjernvarmeanlegg												
122 Teleanlegg												
123 Transportmidler					312	330			1236	1115	4944	4562
125 Inventar, verktøy, eob			209	666	1174	1094			696	622	2797	2487
126 Andre												
Sum varige driftsmidler			209	666	49573	156230			26243	29707	159379	166885
128 Fordeling felles driftsmidler												
Sum driftsmidler etter fordeling			209	666	49573	156230			26243	29707	159379	166885
Finansielle anleggsmidler												

Eksempel fra eRapp

Opplysningene fra balanseskjemaet benyttes til å bestemme selskapets avkastningsgrunnlag. Selskapets avkastningsgrunnlag finner vi gjennom å summere de markerte postene, og deretter legge til 1 % for arbeidskapital, jf. kontrollforskriften § 8-1 bokstav c.

Informasjon fra noter og vedlegg i eRapp

Nettap

Informasjon om det fysiske nettapet hentes fra note 11 i eRapp.

Note 11

Note 11

Post 411 Netttap

Netttap	Overført volum fra note 1 og 12 (MWh)	Prosentvis tap	Periodisert kostnad i 1000 kr	Tap (MWh)	Øre / KWh
11.1 Netttap i sentralnettet			21		
11.2 Netttap i regionalnettet	6493071	3.2	63672	211986	30.04
11.3 Netttap i distribusjonsnettet	3800598	4.1	53891	180954	33.48
Sum			117584	372940	

Eksempel fra eRapp

Det fysiske netttapet multipliseres med referanseprisen på kraft for å finne netttapkostnaden som inngår i kostnadsgrunnlaget, jf. kontrollforskriften § 8-4.

KILE-beløp

KILE-beløpene hentes fra vedlegg K i eRapp. Noen selskaper har fått korrigert ordinær KILE. KILE-beløpet som brukes i kostnadsgrunnlaget er dermed Sum KILE i bildet nedenfor, fratrukket eventuell korrigert ordinær KILE.

Vedlegg K Ordinær KILE

Vedlegg K.3

Distribusjonsnett

Ordinær KILE (kontrollforskriften § 9-1)	Ikke varslede avbrudd 1)		Varslede avbrudd 1)		Sum	
	KILE (2006-verdi)	KILE (2013-verdi)	KILE (2006-verdi)	KILE (2013-verdi)	KILE (2006-verdi)	KILE (2013-verdi)
Industri	154	176	0	0	154	176
Handel & tjenester	205	234	18	18	221	252
Jordbruk	65	74	4	5	69	79
Husholdning	38	43	11	13	49	56
Offentlig virksomhet	13	15	12	14	25	29
Treforedling og kraftintensiv industri	0	0			0	0
Sum KILE (overføres note 5.1)	475	542	43	50	518	592

Korrigert ordinær KILE	KILE
Verdi som overføres til note 5.1 2)	0

Eksempel fra eRapp

KILE fra individuelle avtaler og kostnader ved svært langvarige avbrudd er ikke inkludert i faktisk KILE. *Individuelle avtaler* og *Betalinger ved vært langvarige avbrudd* kommer inn i kostnadsgrunnlaget gjennom note 14 *Andre driftskostnader* som overføres til post 600 i resultatskjema.

Vedlegg K Individuelle avtaler og utbetalinger ved svært langvarige avbrudd

Avbruddsintervaller (kontrollforskriften § 9A-2)	Sats (kr)	Antall utbetalinger 4)	Sum (kr)
over 12 timer til og med 24 timer	600	121	72600
over 24 timer til og med 48 timer	1400	9	12600
over 48 timer til og med 72 timer	2700	1	2700
over 72 timer 4)	1300		
Utbetalinger vedr. fritidsboliger ihht. kontrollforskrifte...			
Sum utbetalt			87900

	Sum (kr)
Innbetaling fra ansvarlig til berørt konsesjonær 5)	
Utbetaling til berørt fra ansvarlig konsesjonær 5)	
Sum svært langvarige avbrudd (overføres note 14)	87900

Data som inngår i beregningen av kostnadsnormen

Input-variabler

Anlegg finansiert ved tilskudd/anleggsbidrag, note 17 B

Kostnader i tilknytning til tilskudds-/anleggsbidragsfinansiert kapital inngår ikke i kostnadsgrunlaget til selskapet. Disse kapitalkostnadene inngår imidlertid i kostnadene som inngår i de sammenlignende analysene som legges til grunn når kostnadsnormen beregnes. Fra note er 17 B informasjon som benyttes i de sammenlignende analysene markert ut med sirkel.

Note 17 B

Note 17.B

Anlegg knyttet til overføringstjenester som er finansiert med tilskudd/anleggsbidrag

Anleggsoversikt	Anskaffelseskostnad					Avskrivninger							Bokført verdi pr. 01.01	Bokført verdi pr. 31.12
	01.01	Kjøp/salg	Flytting mellom 17.A og 17.B	Årets tilgang	Årets avgang	31.12	Akk. avskr. pr. 01.01	Akk. avskr. v/kjøp el. salg	Flytting mellom 17.A og 17.B	Akk. avskr. v/avgang	Årets avskr.	Nedskr. i året		
Sentralnett 17.1 B														
Linjer	0					0	0						0	0
Jordkabler														
Sjøkabler														
Innføringstransformator														
Annet														
Sum sentralnett	0					0	0					0	0	
Regionalnett 17.2 B														
Linjer	3285					3285	829				94		723	2658
Jordkabler														
Sjøkabler														
Hovedtransformator	5152					5152	2137				208		2343	3015
Annet														
Målere														
Annet, kundespesifikke anlegg														
Sum regionalnett	8437					8437	2768				300		3088	5871
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														
Distribusjonsnett 17.3 B														
Høyspent linjer	9401			0		9401	7375				289		7844	2028
Høyspent jordkabler	27318			1141		28459	10379				797		11178	10639
Høyspent sjøkabler	1237					1237	1040				35		1075	197
Nettstasjoner	72312			7140		79452	24387				3035		27402	47945
Lavspenn linjer	13454			382		13846	8847				455		9102	4807
Lavspenn jordkabler	82070			879		82949	30278				2083		32358	31794
Lavspenn sjøkabler														
Annet	2810					2810	2810						2810	
Målere	0			81		81	0				8		8	0
Annet, kundespesifikke anlegg														55
Sum distr.nett	188402			8613		198015	84604				6680		91374	103708
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														
Total sum	198599			8613		208452	87480				6980		94440	109379
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														

Eksempel fra eRapp

Nettap

Kostnadene ved nettap i regionalnettet inngår ikke i de sammenlignende analysene. I de sammenlignende analysene for distribusjonsnettene inngår imidlertid nettapet. Informasjon om det fysiske nettapet hentes fra note 11 i eRapp. Det fysiske nettapet multipliseres med systemprisen på kraft slik den fremkommer hos NordPool Spot AS.

KILE

KILE hentes fra vedlegg K på samme måte som for kostnadsgrunnlaget.

Oppgavevariabler i de sammenlignende analysene

Antall abonnementer

Antall abonnementer hentes fra note 1.5 i eRapp

Note 1.5

Post 340 Overføring av kraft i distribusjonsnettet, ekskl. avgifter

	Ordinært forbruk							Fleksibelt forbruk						
	Antall abonnementer pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum	Antall abonnementer pr. 31.12	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum
Jordbruk, skogbruk og fiske														
Jordbruk, skogbruk og fiske	132	7573	846	441	613		1899							
Drivhus og veksthus	5	71	21				32							
Bergverksdrift og utvinning														
Bergverksdrift	19	148790	9788	733	3117		15836							
Utvinning av råolje og naturgass	2	151	10	2	22		34							
Tjenester tilknyttet utvinning av råolje og naturgass	2	513	38	68	24		130							
Sum bergverksdrift og utvinning	23	149454	9834	803	3183		13800							
Industri														
Produksjon av papirmasse, papir og papp														
Produksjon av kjemiske råvarer														
Produksjon av jern og stål														
Produksjon av ferrolegeringer														
Produksjon av primæraluminium														
Gate- og vellys	2	4	9		1		10							
Undervisning	10	778	133	64	60		257							
Helse- og sosialtjenester	52	6629	414	491	482		1367	2	4549	54	266	207		558
Kunstnerisk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid	87	3600	501	278	335	11	1125							
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	101	2285	458	17	327		802							
Annen tjenesteyting	29	1368	166	61	180		387							
Sum diverse tjenesteyting	1421	124905	11476	9584	8497	32	26591	54	32804	1491	3049	1577		6117
Husholdninger og fritidshus														
Husholdninger	12580	253842	34107	511	40795	42	75465	3	1182	83	97	54		234
Hytter og fritidshus	1488	9885	3752		1531		5283							
Sum husholdninger og fritidshus	14046	283727	37859	511	42326	42	80738	3	1182	83	97	54		234
Leveranser til andre distribusjonsnett														
Leveranser til andre distribusjonsnett														
Sum ordinært og fleksibelt forbruk og leveranser til ...	16335	631435	66439	17690	60045	154	144328	61	35957	1662	3513	1727		6922

Midlere årsproduksjon energi	Innlevert energi	Inntekt
------------------------------	------------------	---------

Eksempel fra eRapp

NVE presiserer at det er antall aktive abonnementer per 31.12. som skal rapporteres i note 1.5 i eRapp. Annet enn dette er å regne som feilrapportering.

Antall km nett og antall stasjoner med fordelingstransformatorer

Sum km høyspent nett og antall stasjoner med fordelingstransformatorer pr. 31.12. hentes fra vedlegg H i eRapp.

Vedlegg H

Vedlegg H

Overførings- og fordelingsanlegg

Luftledninger	Gate og veilys	Distribusjonsnett				Regionalnett			Sentralnett			Linjer i alt
		0,2-0,4	0,5-1,0	3.3 - 6.6 (7.2)	11 - 22(24)	22 - 66 (72.5)	110 -132	132(145)	220 - 300	420		
Luft pr. 01.01	257	522	4	0	187	54	320	30	0	0	1374	
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Omklassifisering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nyinvestering	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	
Reinvestering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Avgang/skraping	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
Luft pr. 31.12	271	512	4	0	187	54	320	30	0	0	1378	
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	0	0	0	13	185	0	0	0	198	
Jordkabler												
Jord pr. 01.01	267	1141	1	0	455	20	18	0	0	0	1902	
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Omklassifisering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nyinvestering	2	23	0	0	7	0	0	0	0	0	32	
Reinvestering	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	2	
Avgang/skraping	0	1	0	0	6	0	0	0	0	0	7	
Jord pr. 31.12	269	1164	1	0	457	20	18	0	0	0	1929	
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	2	
Sjøkabler												
Sjø pr. 01.01	0	1	4	0	24	42	9	0	0	0	80	
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Omklassifisering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nyinvestering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Reinvestering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Avgang/skraping	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	
Sjø pr. 31.12	0	1	4	0	24	40	9	0	0	0	78	
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Eksempel fra eRapp

Disse variablene benyttes i analysene til å uttrykke utstrekningen på selskapets nett. I tillegg benyttes jordkabelandel og sjøkabelandel som variabler i rammevilkårskorrigeringen (trinn 2). Disse beregnes ut fra verdiene i vedlegg H.

I tillegg brukes også disse verdiene fra samme skjerm bilde for å beregne antall nettstasjoner.

Transformatorer, antall stykk	Fordelingstransformatorer nedtransformering til < 1kV			
	Tilknyttet kabelnett på primærsiden	Tilknyttet luftnett på primærsiden	Hovedtransformatorer nedtransformering til 1 - 22 kV	Innføringstransformatorer nedtransformering til 33 - 132 kV
Pr. 01.01	1046	81	19	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	25	0	1	0
Reinvestering	18	0	0	0
Avgang/skraping	36	1	0	0
Pr. 31.12	1053	80	20	0
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	1	0

Transformatorer, samlet ytelse kVA				
Pr. 01.01	509856	9717	631000	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	10875	0	25000	0
Reinvestering	5345	0	0	0
Avgang/skraping	8851	100	0	0
Pr. 31.12	517225	9617	656000	0
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	27000	0

Transformatorstasjoner, antall stykk				
Pr. 01.01	924	81	9	0
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0	0
Nyinvestering	17	0	0	0
Reinvestering	6	0	0	0
Avgang/skraping	13	1	0	0
Pr. 31.12	934	80	9	0
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	1	0

Kundespesifikke anlegg	Regionalnett	Distribusjonsnett	Sum
Antall målere pr. 01.01	107	33043	33150
Kjøp/salg (+/-)	0	0	0
Omklassifisering	0	0	0
Nyinvestering	6	807	813
Reinvestering	3	334	337
Avgang/skraping	9	576	585
Antall målere pr. 31.12	107	33608	33715
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	24	0	24

Eksempel fra eRapp

Kostnader som ikke inngår i de sammenlignende analysene

Vedlegg M

Vedlegg M

Merkostnader knyttet til utredningsansvar og KDS

Merkostnader knyttet til utredningsansvar i sentral- og regionalnettet *	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
Alle beløp i 1000 kr				
Merkostnader vedrørende utredningsansvar	2040	1580		3600

* Opplysningene skal kun fylles ut for nettselskap som er pålagt utredningsansvar i sentral- og regionalnettet, jf. forskrift om energiutredninger §2

Merkostnader knyttet til oppgaver som kraftforsynings distriktssjefer (KDS) **	Post 500	Post 600	Andre poster	Sum
Alle beløp i 1000 kr				
Merkostnader vedrørende KDS-funksjonen	269	185		454

** Opplysningene skal kun fylles ut for nettselskap eller andre som er utpekt av NVE som kraftforsynings distriktssjefer (KDS).

Eksempel fra eRapp

Summen av merkostnader vedrørende utredningsansvar og merkostnader vedrørende KDS-funksjonen blir trukket fra totalkostnadene som inngår i de sammenlignende analysene for regionalnettet.