



Internt notat

Til:

Fra: Hilde Marit Kvile

Ansvarleg: Tore Langset

Dato: 26.11.2015

Saksnr.: 201500380-6

Arkiv: 621

Kopi:

Rettleiing til berekningsgrunnlag for inntektsrammer 2016

Denne rettleiinga skildrar kva for data frå den økonomiske og tekniske rapporteringa (eRapp II) som blir nytta til fastsetting av inntektsramme for nettselskapa for 2016.

Korleis berekningsgrunnlaget for inntektsrammene skal fastsettast går fram av forskrift av 11.3.1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffar (kontrollforskrifta).

I rettleiinga syner vi kvar dataa er henta frå og kva dei skal brukast til. Mellom anna syner vi skjermbilete for å illustrere kvar i eRapp data er henta frå. Desse skjermbilda er berre eksempel og reflekterer ikkje verdiane NVE har registrert for selskapet.

Vi byrjar med å sjå på kostnadene som skal inngå i kostnadsgrunnlaget til selskapet. Deretter skildrar vi variablar som inngår i berekning av kostnadsnorm. Variablar på geografiske rammevilkår og frå TEK blir ikkje omtala i dette notatet.

Kontaktpersonar for spørsmål til berekningsgrunnlaget:

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 gå inn i kostnadsgrunnlaget til inntektsramma for selskapet

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

Drift og vedlikeholdskostnader er henta frå resultat og note 13, avskrivningar frå resultat

Frå resultat skjemaet i eRapp finn vi kostnadspostane som blir lagt til grunn når selskapets drifts- og vedlikeholdskostnader og avskrivningar på investert kapital blir berekna. Frå og med inntektsrammene for 2016 nyttar vi årlege observasjonar av lønn, medan inflasjonsjusterte pensjonskostnader inngår som eit gjennomsnitt av fleire år. Løn og pensjonar blir difor henta frå note 13.

Informasjonen vi nyttar frå resultatet er markert i biletet under:

Resultat

	Felles virksomhet	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Sentralnett	Regional- nett	Distribusjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avsetning/ 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
389 Inntekter ved installasjon										
389.5 Andre varer og tjenester										
391 Andre driftsinntekter / netjtjenester inkl. elsertifika...							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										
430 Kjøp av overføringstjenester						20363				20363
431 Systemtjenester										
440 Varekostnader										
600 Lønn og andre personalkostnader, inkl. pensjon						6457	240	400		7177
600 Andre driftskostnader inkl. elsertifikatordringen		51				20450	408	941	-51	21799
601 Avskrivninger						14172	1887	238		16297
605 Nedskrivning på anleggsmidler										
776 Eiendomsskatter						680				680
783 Tap på fordringer						665				665
790 Tap ved avgang anleggsmidler										
795 Internprisede tjenester										
Sum driftskostnader		2470				67267	2535	1659	-2470	71481
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	0	662		0		12116	586	354	-807	12911
Fordeling av felleskostnader										
799 Fordeling av felleskostnader										

Eksempel frå eRapp

Post 391, andre driftsinntekter, blir trekt frå kostnadsgrunnlaget, både i inntektsrammeberekninga og i grunnlaget for dei samanliknande analysane. Løn 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 personalkostnader, ekskl. pensjon periodisert	Herav aktivering av egne lønns- kostnader	Pensjons- kostnader ført mot egen- kapital*	Lønn pr. årsverk	Herav kostnads- ført vedrørende vedlike- hold**
13.1 Felles virksomhet	7.2	7	-139	5676	0	2854	798	
13.2 Kraftomsetning								
13.3 Produksjon								
13.4 Sentralnett	3.7	4	-79	3222	2177	1628	871	
13.5 Regionalnett	12.8	13	-267	9004	2154	5288	703	
13.6 Distributionsnett	16.3	16	-316	11437	5039	6514	702	
13.7 Televirksomhet								
13.8 Øvrig virksomhet	4.6	5	-98	4718	0	2013	1026	
Sum	44.6	45	-899	34057	9370	18297	764	

Eksempel fra eRapp

Dessutan nyttar vi implementeringseffektar frå nederst i note 13:

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

Eksempel fra eRapp

Implementeringseffekten gjeld heile selskapet og fordelast til nettverksemda etter tal på 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 personalkostnader, ekskl. pensjon periodisert	Herav aktivering av egne lønns- kostnader	Pensjons- kostnader ført mot egen- kapital*	Lønn pr. årsverk	Herav kostnads- ført vedrørende vedlike- hold**
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 Distributionsnett	164	166	-27907	111668	56287		681	27691
13.7 Televirksomhet				62				
13.8 Øvrig virksomhet	3	3	-353	3888			1296	
Sum	224.1	226	-35325	166970	70345		745	33164

Tal på årsverk ført på felles verksemd er ikkje med i denne berekninga. For eksempel vil del av implementeringseffekten til distribusjonsnett vere:

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

Lønnskostnader som går inn i drift og vedlikehaldskostnadene blir dimed «Lønn og andre personalkostnader ekskl. pensjon periodisert» - «Herav aktivering av egne lønnskostnader» + «pensjonskostnader periodisert» + «Pensjonskostnader ført mot egenkapital» - «Nettobeløp for implementerte pensjonskostnader». Dei tre siste postane er ikkje årlige observasjonar, men gjennomsnitt over fleire år. Som foreslått i høringsdokument 4/2015 er observasjonane for pensjonskostnader årene 2010-2013 erstatta med eit gjennomsnitt over åra 2007-2013.

Informasjon frå balanseskjemaet i eRapp

Frå balanseskjemaet i eRapp vil informasjon som er markert i biletet under bli nytta.

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	
106 Vassdragsreg. og rettigheter													
107 Utsatt skattefordel													
108 Patenter, goodwill, aktiverte kostnader													
Sum immaterielle eiendeler													
Varige driftsmidler													
110 Bygninger									1835	1781	7338	7124	
111 Kraftstasjoner					37241	36275							
112 Sentralnett													
112.5 Regionalnett									25473	26189			
113 Distribusjonsnett											144299	151522	
114 Anlegg under utførelse					10848	117531							
115 Tomter													
116 Fjernvarmeanlegg													
122 Teleanlegg													
123 Transportmidler					312	330			1236	1115	4944	4552	
125 Inventar, verktoy, eob					209	688	1174	1094	699	822	2797	2487	
126 Andre													
Sum varige driftsmidler					209	688	49573	155230		29243	29707	159379	165885
128 Fordeling felles driftsmidler													
Sum driftsmidler etter fordeling					209	688	49573	155230		29243	29707	159379	165885
Finansielle anleggsmidler													

Eksempel frå eRapp

Opplysningane frå balanseskjemaet blir nytta til å berekne selskapets avkastningsgrunnlag. Selskapets avkastningsgrunnlag finn vi når vi summerer dei markerte postane og legger til 1 % for arbeidskapital, jf. kontrollforskrifta § 8-1 bokstav c.

Informasjon frå noter og vedlegg i eRapp

Nettap

Informasjon om det fysiske nettapet blir henta frå note 11 i eRapp.

Note 11

Post 411 Nettap

Nettapp	Overført volum fra note 1 og 12 (MWh)	Prosentvis tap	Periodisert kostnad i 1000 kr	Tap (MWh)	Øre / KWh
11.1 Nettap i sentralnettet			21		
11.2 Nettap i regionalnettet	8493071	3.2	63672	211986	30.04
11.3 Nettap i distribusjonsnettet	3800598	4.1	53891	180954	33.48
Sum			117584	372940	

Eksempel fra eRapp

Det fysiske nettapet multipliserast med referanseprisen på kraft for å finne nettapskostnaden som inngår i kostnadsgrunnlaget, jf. kontrollforskrifta § 8-4.

KILE-beløp

KILE-beløpa blir henta frå vedlegg K i eRapp. Nokre selskap har nytta feltet for korrigert KILE. KILE-beløpet som blir nytta i kostnadsgrunnlaget er dermed «Sum KILE» i biletet nedanfor minus «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	178	0	0	154	178
Handel & tjenester	205	234	18	18	221	252
Jordbruk	85	74	4	5	89	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	642	43	50	518	592

Korrigert ordinær KILE	KILE
Verdi som overføres til note 5.1.2)	0

Eksempel frå eRapp

KILE frå individuelle avtaler og kostnader ved svært langvarige avbrot er ikkje inkludert i faktisk KILE. *Individuelle avtaler* og *Betalingar ved svært langvarige avbrot* kjem inn i kostnadsgrunnlaget gjennom note 14 *Andre driftskostnader* som blir overført til post 600 i resultatskjema.

Vedlegg K Individuelle avtaler og utbetalinger ved svært langvarige avbrot

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

Eksempel frå eRapp

Data som inngår i berekning av kostnadsnorma

Input-variablar

Anlegg finansiert ved tilskott/anleggsbidrag, note 17 B

Kostnader for kapital finansiert ved tilskott/anleggsbidrag inngår ikkje i kostnadsgrunnlaget til selskapet. Desse kapitalkostnadene inngår i dei samanliknande analysane som vi nyttar til å berekne kostnadsnorma. Frå note 17 B er informasjon som blir nytta i dei samanliknande analysane markert 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	629				94		723	2668
Jordkabler														
Sjøkabler														
Hovedtransformator	5152					5152	2137				208		2343	3015
Annet														
Målere														
Annet, kundespesifikke anlegg														
Sum regionalnett	8437					8437	2766				300		3006	5671
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														
Distribusjonsnett 17.3 B														
Høyspent linjer	9401			0		9401	7375				269		7644	2026
Høyspent jordkabler	27318			1141		28459	10379				797		11176	16939
Høyspent sjøkabler	1237					1237	1040				35		1075	197
Nettstasjoner	72312			7140		79452	24367				3035		27402	47945
Lavspen linjer	13454			392		13846	8847				455		9102	4807
Lavspen jordkabler	62070			879		62949	30278				2083		32359	31794
Lavspen sjøkabler														
Annet	2610					2610	2610						2610	
Målere	0			61		61	0				6		6	0
Annet, kundespesifikke anlegg														55
Sum distr.nett	188402			9613		198015	84994				6680		91374	103703
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														
Total sum	196939			9613		206452	87400				6680		94440	109379
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg														

Eksempel frå eRapp

Nettap

Kostnadene ved nettap inngår i dei samanliknande analysane for distribusjonsnett, men ikkje i analysane for i regionalnett. Informasjon om det fysiske nettapet blir henta frå note 11 i eRapp. Det fysiske nettapet multipliserast med systemprisen på kraft slik den kjem fram hos NordPool Spot AS.

KILE

KILE blir henta frå vedlegg K på same måte som for kostnadsgrunnlaget.

Output-variablar i dei samanliknande analysane

Sum abonnement

Sum abonnement blir henta frå note 1.5 i eRapp

Note 1.5

Post 340 Overføring av kraft i distribusjonsnettet, ekskl. avgifter

Fylke / Kommune		Ordinært forbruk						Fleksibelt forbruk					
		Antall abonne- menter pr. 31.12	Inntekt					Antall abonne- menter pr. 31.12	Inntekt				
		Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum	Energi MWh	Fastledd	Effektledd	Energiledd	Andre	Sum
Jordbruk, skogbruk og fiske													
Jordbruk, skogbruk og fiske		132	7573	845	441	813	1699						
Drivhus og veksthus		5	71	21		11	32						
Bergverksdrift og utvinning													
Bergverksdrift		19	148700	9788	733	3117	13938						
Utvinning av råolje og naturgass		2	151	10	2	22	34						
Tjenester tilknyttet utvinning av råolje og naturgass		2	513	38	88	24	130						
Sum bergverksdrift og utvinning		23	149454	9834	803	3163	13900						
Industri													
Produksjon av papirmasse, papir og papp													
Produksjon av kjemiske råvarer													
Produksjon av jern og stål													
Produksjon av ferrolegeringer													
Produksjon av primeraluminium													
Gate- og veily		2	4	0		1	10						
Undervisning		10	778	133	84	80	257						
Helse- og sosialtjenester		52	8629	414	481	482	1387	2	4549	54	285	207	556
Kunstnerisk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid		87	3900	501	278	335	1125						
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner		101	2285	458	17	327	802						
Annen tjenesteyting		29	1388	188	81	160	387						
Sum diverse tjenesteyting		1421	124005	11478	9554	8487	32 28591	54	32804	1491	3049	1577	8117
Husholdninger og fritidshus													
Husholdninger		12580	253842	34107	511	40795	42 75455	3	1182	83	97	54	234
Hytter og fritidshus		1488	9885	3752		1531	5283						
Sum husholdninger og fritidshus		14048	263727	37859	511	42328	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	831435	86438	17690	80045	154 144328	61	35857	1862	3513	1727	8922
Midlere års- produksjon energi													
Innlevert Inntekt													

Eksempel frå eRapp

NVE presiserer at det er sum aktive abonnement per 31.12 som skal rapporterast i note 1.5 i eRapp. Anna enn dette er å rekne som feilrapportering.

Sum km nett og sum stasjonar med fordelingstransformatorer

Sum km høgspennet nett og sum stasjonar med fordelingstransformatorar pr. 31.12. blir henta frå vedlegg H i eRapp.

Vedlegg H

Overførings- og fordelingsanlegg

 Fylke:

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/skrapping	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	287	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/skrapping	0	1	0	0	6	0	0	0	0	0	7
Jord pr. 31.12	289	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/skrapping	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 frå eRapp

Desse variablane blir nytta i analysane til å uttrykke utstrekninga på selskapets nett. I tillegg nyttar NVE jordkabelandel og sjøkabelandel som variablar i trinn 2, rammevilkårskorrigeringa. Desse reknar vi også ut frå rapportering av høgspennettet i vedlegg H.

I tillegg nyttar vi verdier frå same skjermbilete for å finne tal på nettstasjonar:

Transformatorer, antall stykk	Fordelingstransformatorer nedtransformering til < 1kV			
	Tilknyttet kabelnett på primærsiden	Tilknyttet luftnett på primærsiden	Hovedtransformatorer nedtransformering til - 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	38	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	509858	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 ikkje inngår i dei samanliknande analysane

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 distriktsjefer (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 distriktsjefer (KDS).

Summen av meirkostnader i samband med utredningsansvar og meirkostnader i samband KDS-funksjonen blir trekt frå totalkostnadene som inngår i dei samanliknande analysane for regionalnettet.