



## Notat

Til:	Omsetningskonsesjonærer med inntektsramme	Middelthuns gate 29
	Seksjon for økonomisk	Postboks 5091 Majorstua
Fra:	regulering	0301 OSLO
Ansvarlig:	Tore Langset	Telefon: 22 95 95 95
Dato:	1.2.2016	Telefaks: 22 95 90 00
Vår ref.:	201403906	E-post: <a href="mailto:nve@nve.no">nve@nve.no</a>
Arkiv:		Internett: <a href="http://www.nve.no">www.nve.no</a>
Kopi:		Org. nr.:
		NO 970 205 039 MVA
		Bankkonto:
		7694 05 08971

## Veiledning til beregningsgrunnlag for fastsettelse av inntektsramme

Denne veiledningen beskriver hvilke data fra den økonomiske og tekniske rapporteringen (eRapp II) som benyttes til fastsettelse av inntektsramme for nettselskapene for 2015.

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:

Ole-Petter Kordahl, tlf. 22 95 92 84, e-post: [opko@nve.no](mailto:opko@nve.no)

Hilde Marit Kvile, tlf: 22 95 91 28, e-post: [hkv@nve.no](mailto:hkv@nve.no)

## Kostnader som skal inngå i kostnadsgrunnlaget til inntektsrammen for selskapet

Selskapets kostnadsgrunnlag for 2015 skal fastsettes med utgangspunkt i selskapets inflasjonsjusterte drifts- og vedlikeholdskostnader, avskrivninger, bokført verdi på nettkapital per 31.12, nettap, utbetalinger for svært langvarige avbrudd og faktiske KILE-beløp fra regnskapsåret 2013, jf. kontrollforskriften § 8-1.

### Kostnader hentet fra resultat skjemaet i eRapp

Fra resultat skjemaet i eRapp finner vi kostnadspostene som legges til grunn når selskapets drifts- og vedlikeholdskostnader og avskrivninger på investert kapital skal beregnes. Informasjonen som er markert i bildet under benyttes til dette.

### Resultat skjema

#### Resultat

	Felles virksomhet	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Sentralnett	Regional- nett	Distri- busjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avstem- ming/ eliminerings	Sum selskap
<b>Driftsinntekter</b>										
310 Energisalg - sluttbrukere, ekskl. avgifter		18371								18371
320 Energisalg - engros, ekskl. avgifter		1374	1582						-2956	
320.5 Gevinst ved derivathandel									0	0
340 Salg av overføringstjenester / leieinntekter						24743				24743
340.5 Tilbakeført mer(+) / mindreinntekt (-) inkl. renter										
345 Inntekter ved abonnement, måling og avregning		70				35	19		0	124
349 Årets mer (-) / mindreinntekt (+)						-1218			1950	732
360 Energisalg - fjernvarme, ekskl. avgifter										
370 Inntekter ved veilyss										
383 Gevinst ved avgang anleggsmidler								1696		1696
386 Leieinntekter fast eiendom								168		168
387 Arbeid for andre								4361		4361
389 Inntekter ved installasjon										
389.5 Andre varer og tjenester		0	202				9417	5839		15458
391 Andre driftsinntekter / netjtjenester inkl. elsertifika...						18				18
<b>Sum driftsinntekter</b>		19815	1784			23578	9436	12064	-1006	65671

#### Driftskostnader

410 Energikjøp		17196	362						-2956	14602
411 Nettap						1374				1374
417 Tap ved derivathandel		291							0	291
430 Kjøp av overføringstjenester			-75			3402				3327
431 Systemtjenester										
440 Varekostnader							5400	920		6320
500 Lønn og andre personalkostnader, inkl. pensjon	2293	617	303			6060	1192	3018		13483
600 Andre driftskostnader inkl. elsertifikatordringen	2045	1199	275			5839	705	367		10430
601 Avskrivninger			903			2512	1491	18		4924
605 Nedskrivning på anleggsmidler										
776 Eiendomsskatter			96			308				404
789 Tap på fordringer		2				-1		-8		-7
790 Tap ved avgang anleggsmidler										
798 Interprisede tjenester										
<b>Sum driftskostnader</b>	4338	19305	1864			19494	8780	4323	-2956	55148
<b>Driftsresultat før fordeling av felleskostnader</b>	-4338	510	-80			4084	656	7741	1950	10523

#### Fordeling av felleskostnader

799 Fordeling av felleskostnader	-4338	253	93			2647	405	940		
----------------------------------	-------	-----	----	--	--	------	-----	-----	--	--

Eksempel fra eRapp

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

### 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
<b>Immaterielle eiendeler</b>												
106 Vassdragsreg. og rettigheter												
107 Utsatt skattefordel												
108 Patenter, goodwill, aktiverte kostnader												
Sum immaterielle eiendeler												
<b>Varige driftsmidler</b>												
110 Bygninger									1835	1781	7339	7124
111 Kraftstasjoner					37241	36275						
112 Sentralnett												
112.5 Regionalnett									25473	26189		
113 Distribusjonsnett											144299	151522
114 Anlegg under utførelse					10846	117531						
115 Tomter												
118 Fjernvarmeanlegg												
122 Teleanlegg												
123 Transportmidler					312	330			1236	1115	4944	4552
125 Inventar, verktøy, edb			209	666	1174	1094			699	622	2797	2457
126 Andre												
Sum varige driftsmidler			209	666	49573	155230			29243	29707	159379	165685
128 Fordeling felles driftsmidler												
Sum driftsmidler etter fordeling			209	666	49573	155230			29243	29707	159379	165685
<b>Finansielle anleggsmidler</b>												

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 Nettap

Nettap	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	6493071	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 multipliseres med referanseprisen på kraft for å finne nettapkostnaden 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	178	0	0	154	178
Handel & tjenester	205	234	18	18	221	252
Jordbruk	65	74	4	5	69	79
Husholdning	38	43	11	13	49	58
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 resultat skjema.

## 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 iht. 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 kostnadsnormen

### Input-variabler

*Anlegg finansiert ved tilskudd/anleggsbidrag, note 17 B*

Kostnader i tilknytning til tilskudds-/anleggsbidragsfinansiert kapital inngår ikke i kostnadsgrunnlaget til selskapet. Disse kapitalkostnadene inngår imidlertid i kostnadene som inngår i de sammenlignende analysene. Fra note 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		
<b>Sentralnett 17.1 B</b>														
Linjer	0					0	0					0	0	0
Jordkabler														
Sjøkabler														
Innføringstransformator														
Annet														
Sum sentralnett	0					0	0					0	0	0
<b>Regionalnett 17.2 B</b>														
Linjer		3285				3285	829				94		723	2556
Jordkabler														
Sjøkabler														
Hovedtransformator		5152				5152	2137				208		2343	3015
Annet														
Målere														
Annet, kundespesifikke anlegg														
Sum regionalnett		8437				8437	2766				300		3088	5871
Hørav produksjonsrelaterte nettanlegg														
<b>Distribusjonsnett 17.3 B</b>														
Høyspent linjer	9401			0		9401	7376				289		7644	2028
Høyspent jordkabler	27318			1141		28459	10379				767		11178	16639
Høyspent sjøkabler	1237					1237	1040				35		1075	197
Nettstasjoner	72312			7140		79452	24387				3035		27402	47945
Lavspent linjer	13454			392		13846	8847				455		9102	4807
Lavspent jordkabler	82070			879		82949	30278				2053		32359	31794
Lavspent sjøkabler														
Annet	2810					2810	2810						2810	
Målere	0			81		81	0				8		8	0
Annet, kundespesifikke anlegg														
Sum distr.nett	188402			9613		198015	84984				6880		91374	103708
Hørav produksjonsrelaterte nettanlegg														
Total sum	198839			9613		208452	87460				6880		94440	109379
Hørav 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.

### 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

#### 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
<b>Jordbruk, skogbruk og fiske</b>														
Jordbruk, skogbruk og fiske	132	7573	845	441	813		1569							
Drivhus og veksthus	5	71	21				11	22						
<b>Bergverksdrift og utvinning</b>														
Bergverksdrift	19	146790	9788	733	3117		13698							
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	3163		13800							
<b>Industri</b>														
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	0		1		10							
Undervisning	10	778	133	84	80		257							
Helse- og sosialtjenester	52	8029	414	491	482		1387	2	4549	54	295	207		558
Kunstnerisk virksomhet, bibliotek mv., sport og fritid	87	3900	501	278	335	11	1126							
Aktiviteter i medlemsorganisasjoner	101	2285	458	17	327		802							
Annen tjenesteyting	29	1388	186	81	180		387							
Sum diverse tjenesteyting	1421	124905	11475	9584	8497	32	29591	54	32804	1491	3049	1577		6117
<b>Husholdninger og fritidshus</b>														
Husholdninger	12580	253842	34107	511	40795	42	75455	3	1182	83	97	54		234
Hytter og fritidshus	1488	9885	3752		1831		5293							
Sum husholdninger og fritidshus	14048	263727	37859	511	42326	42	80738	3	1182	83	97	54		234
<b>Leveranser til andre distribusjonsnett</b>														
Leveranser til andre distribusjonsnett														
Sum ordinært og fleksibelt forbruk og leveranser til ...	16335	631435	66436	17690	80045	154	144328	61	35957	1882	3513	1727		6622

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 veilyst	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	167	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	167	54	320	30	0	0	1378
Herav produksjonsrelaterte nettanlegg pr. 31.12	0	0	0	0	0	13	185	0	0	0	198
<b>Jordkabler</b>											
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/skrapping	0	1	0	0	8	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
<b>Sjøkabler</b>											
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 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 skjermbilde 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
<b>Transformatorer, samlet ytelse kVA</b>				
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
<b>Transformatorstasjoner, antall stykk</b>				
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
<b>Kundespesifikke anlegg</b>				
	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	1560		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	280	185		465

\*\* 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 regional- og sentralnettet.