



RYSTAD ENERGY

VERDIVURDERING AV STATENS DIREKTE ØKONOMISKE ENGASJEMENT (SDØE), 2014

Figurer i offentlig rapport, 20. juni, 2014



OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET

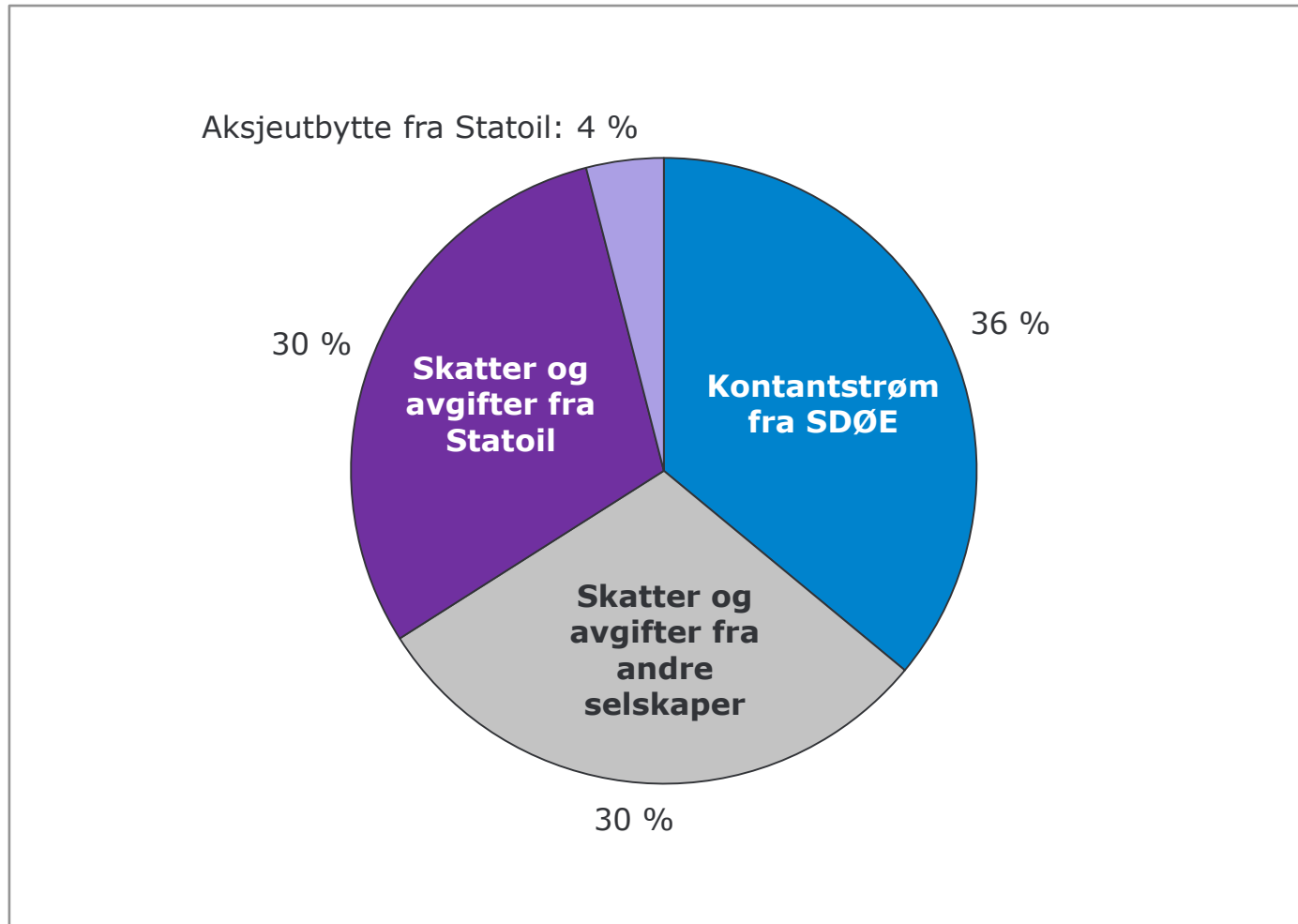
Ministry of Petroleum and Energy

Denne rapporten er laget på oppdrag for Olje- og energidepartementet. Informasjonen og resultatene i dokumentet er basert på Rystad Energy's egen uavhengige verdianalyse av SDØE porteføljen. Til analysen er det benyttet data fra Petoro og Olje- og energidepartementet i tillegg til Rystad Energy's egen oppstrømsdatabase, UCube. Rystad Energy gir ingen garanti for at informasjon og synspunkter i rapporten er rettferdig, komplette eller korrekte. Synspunktene gjelder på utgivelsestidspunktet og vil være gjenstand for revisjon og forandring. Rystad Energy tar ikke noe ansvar for handlinger utført på basis av informasjonen i dette dokumentet.



RYSTAD ENERGY

Figur 1.1: Statens petroleumsinntekter i 2013 (344 milliarder kroner) etter type inntekt

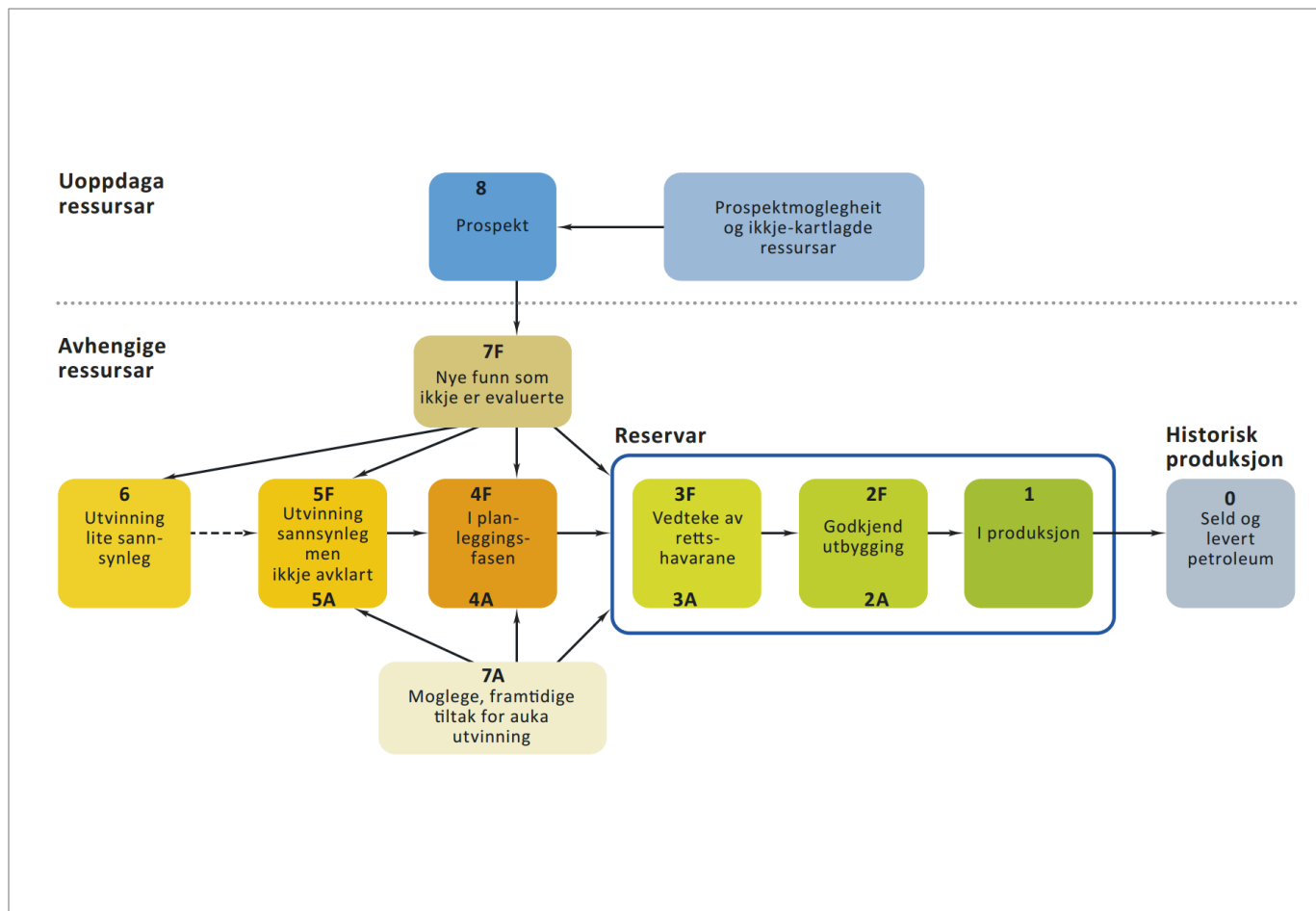


Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

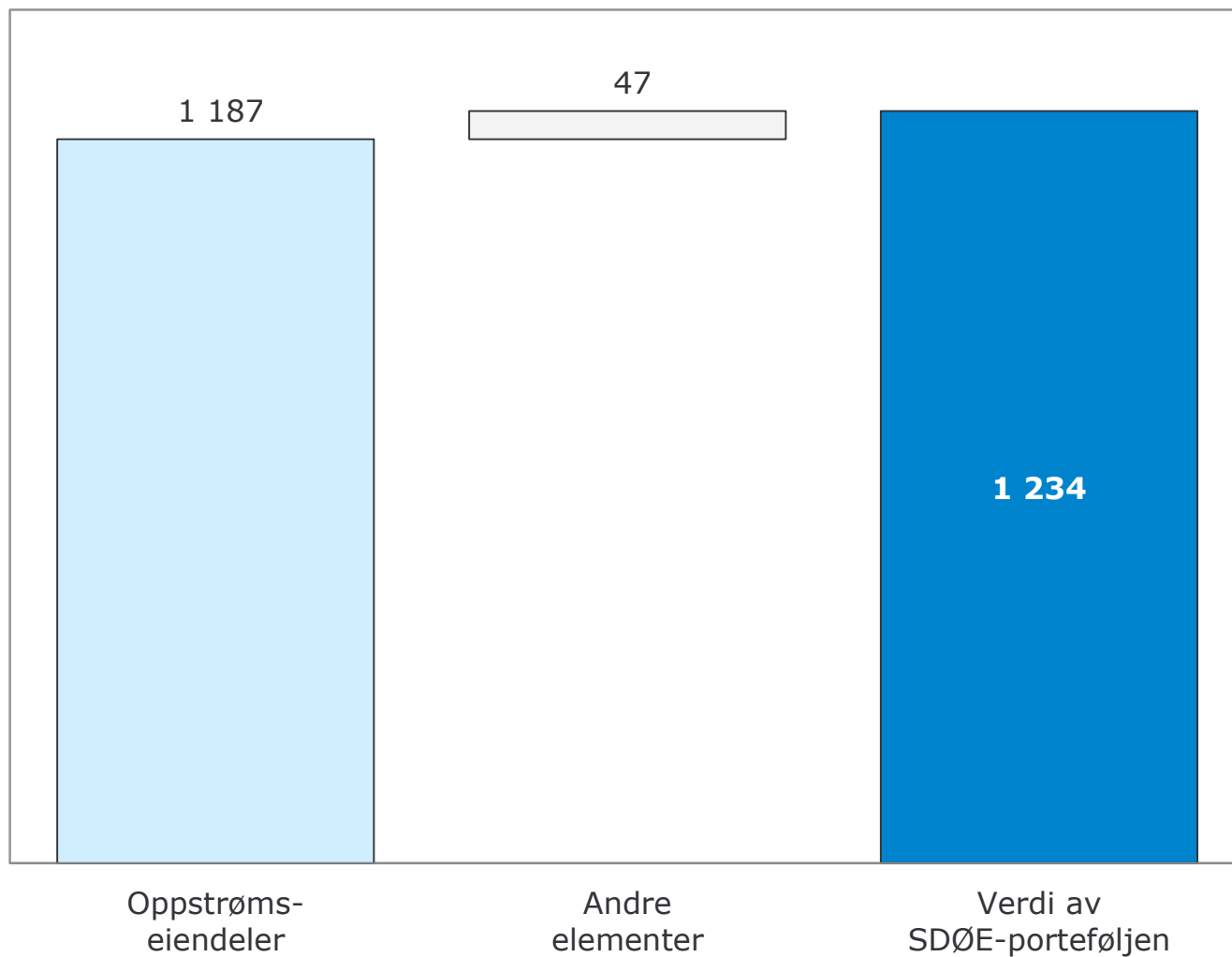
Figur 1.2: Oversikt over eiendeler som verdsettes

	Antall eiendeler	Ressursklasser	Eksempler
Felt	35 produserende 2 under utbygging	RK 1-7	Troll, Ormen Lange Valemon, Martin Linge
Funn	48	RK 4-7	Johan Sverdrup, Johan Castberg, Maria
Leting	182	RK 8	PL615 og PL714 i Barentshavet
Andre elementer	13 infrastruktureiendeler (Gassled, Troll oljerør, Haltenpipe, Polarled) 2 selskapselementer (Petoros bevilgede budsjett og kostnader til markedsføring og salg av gass)		

Figur 1.3: Ressursklassifisering (kilde: Oljedirektoratet)

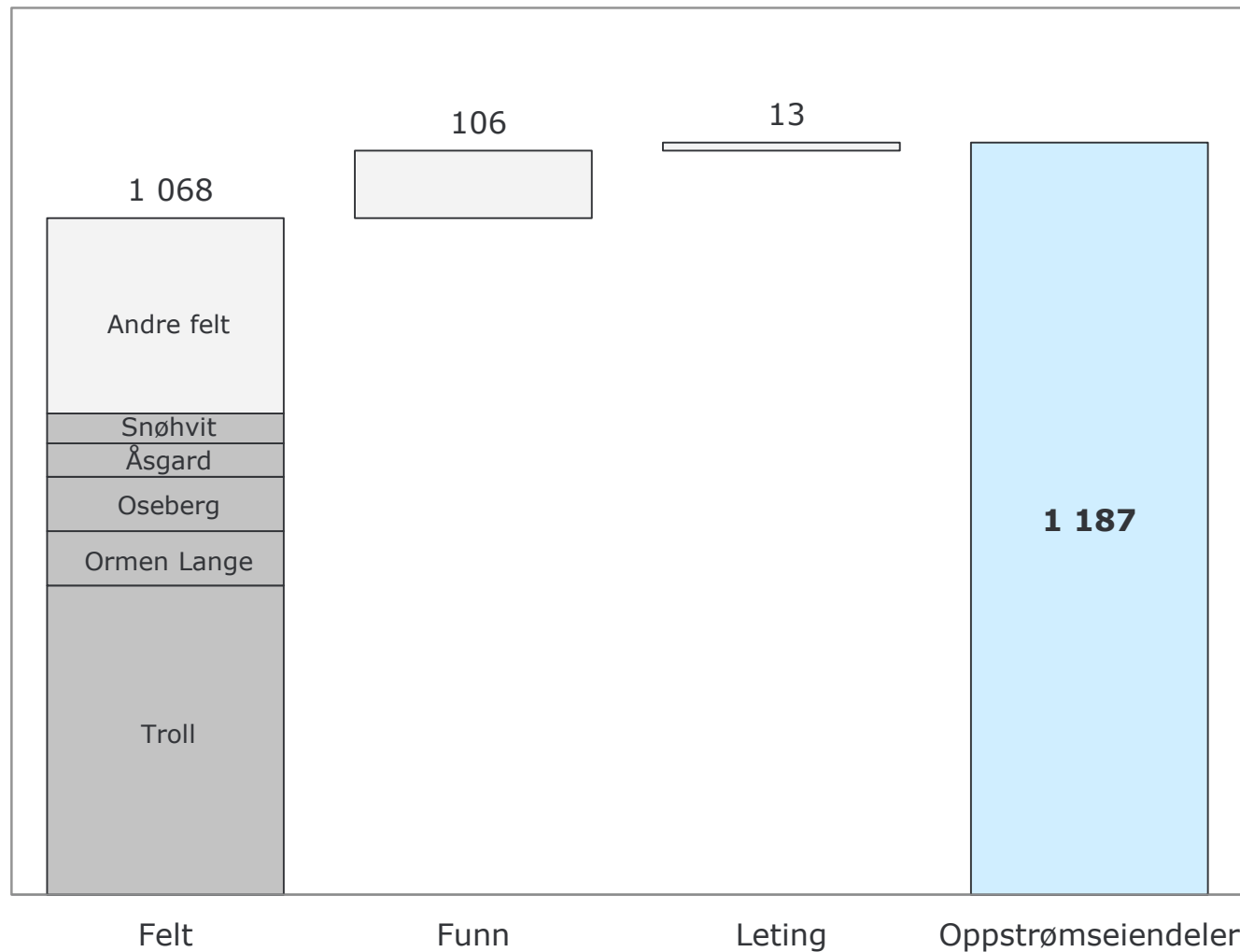


Figur 2.1: Oppbygging av SDØE verdi som verdsatt
1.1.2014 (mrd kroner)



Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 2.2: Oppbygging av oppstrømsporteføljen som verdsatt 1.1.2014 (mrd kroner)

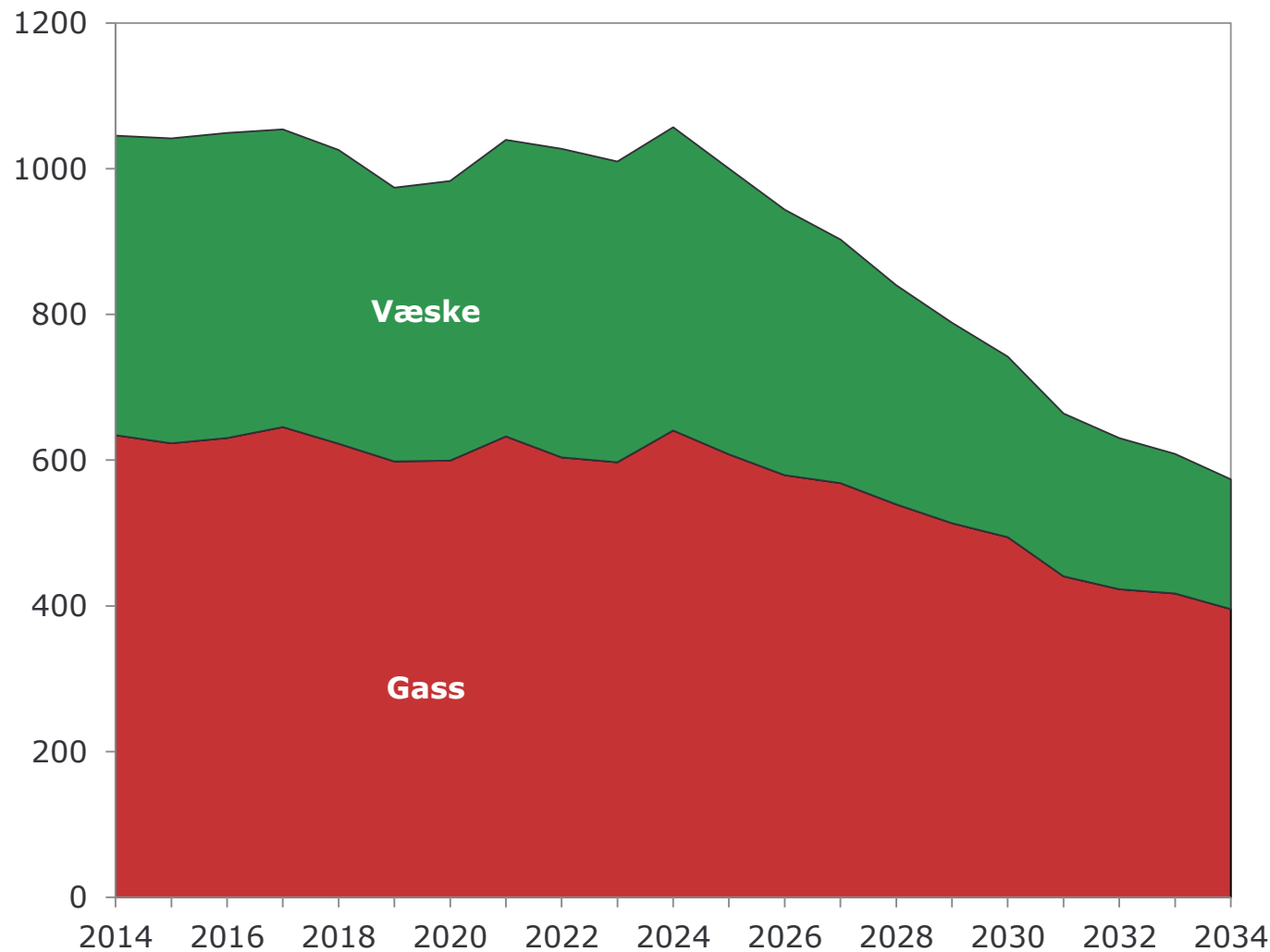


Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014



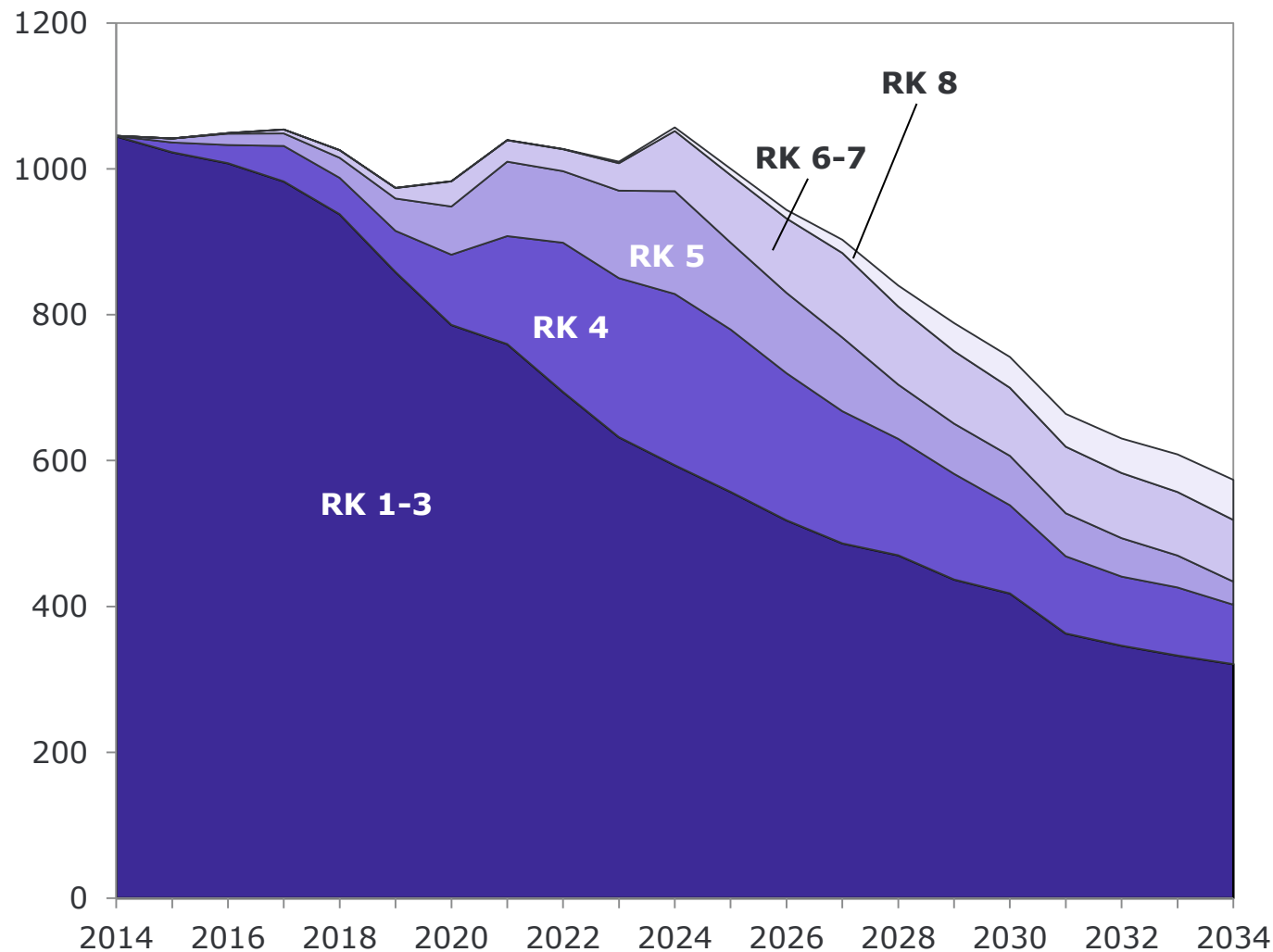
RYSTAD ENERGY

Figur 2.3: Fremtidig produksjon fra SDØE-porteføljen fordelt på væske og gass (tusen fat o.e. per dag)



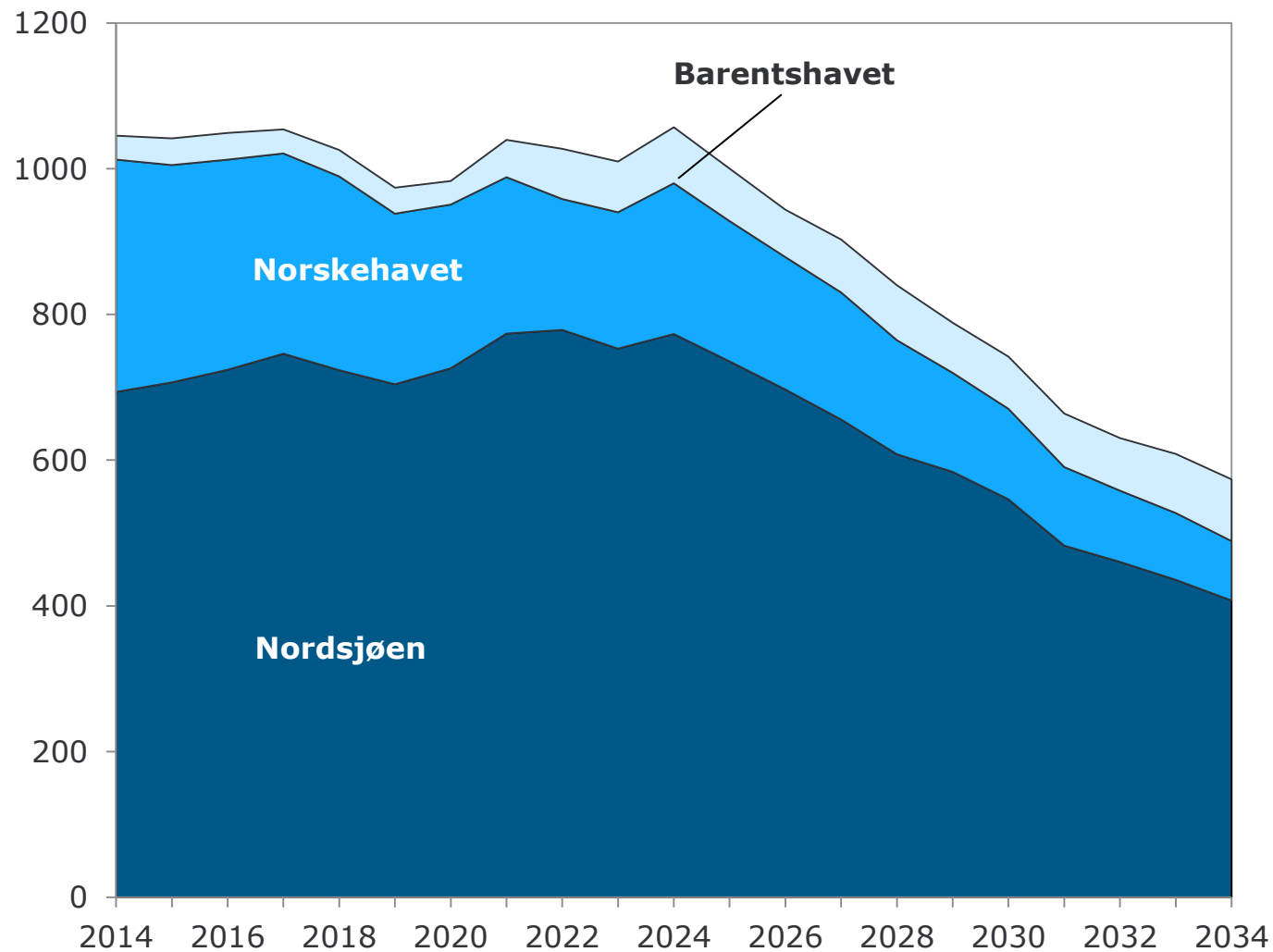
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 2.4: Fremtidig produksjon fra SDØE-porteføljen fordelt på ressurskategori (tusen fat o.e. per dag)



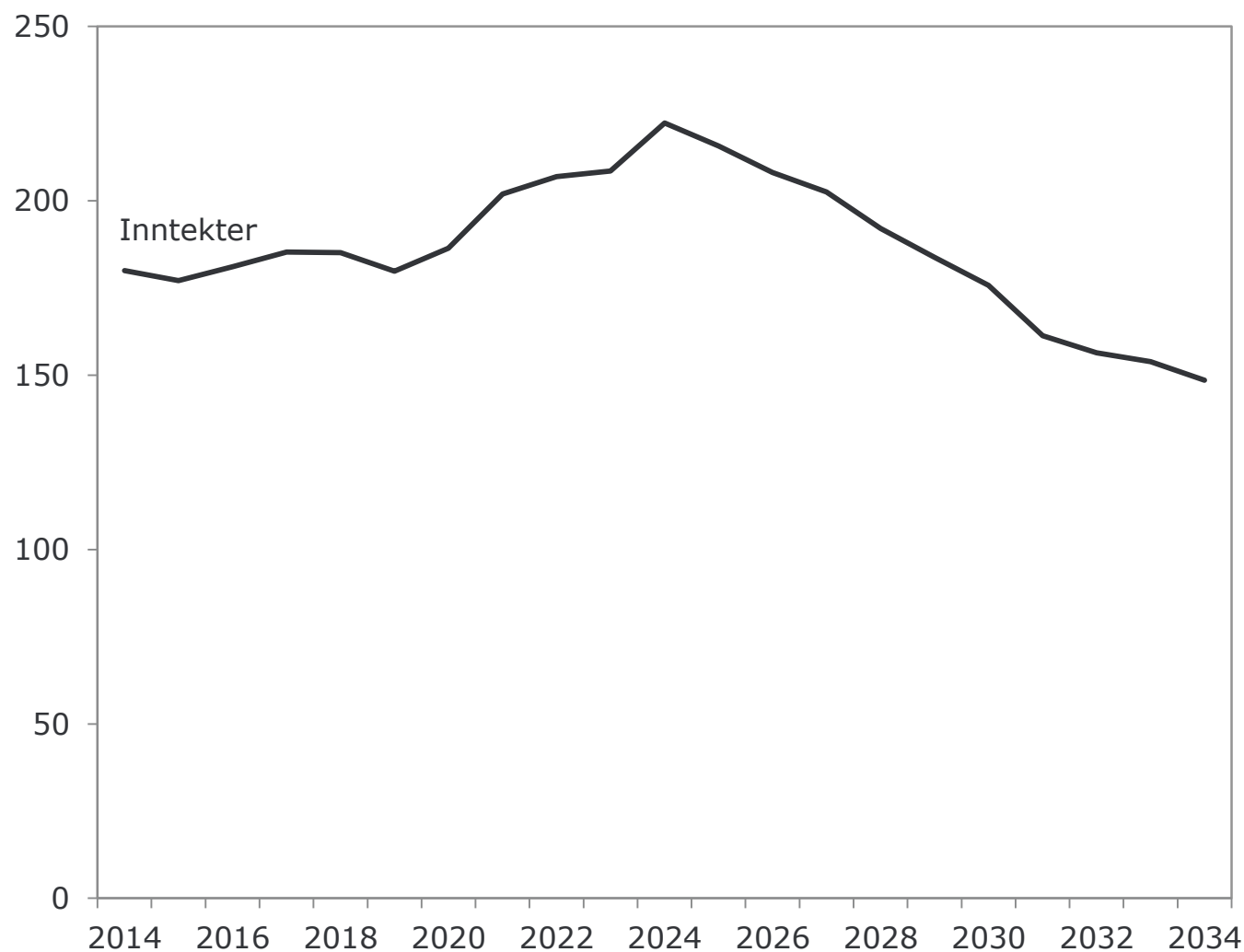
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 2.5: Fremtidig produksjon fra SDØE-porteføljen fordelt på geografi (tusen fat o.e. per dag)



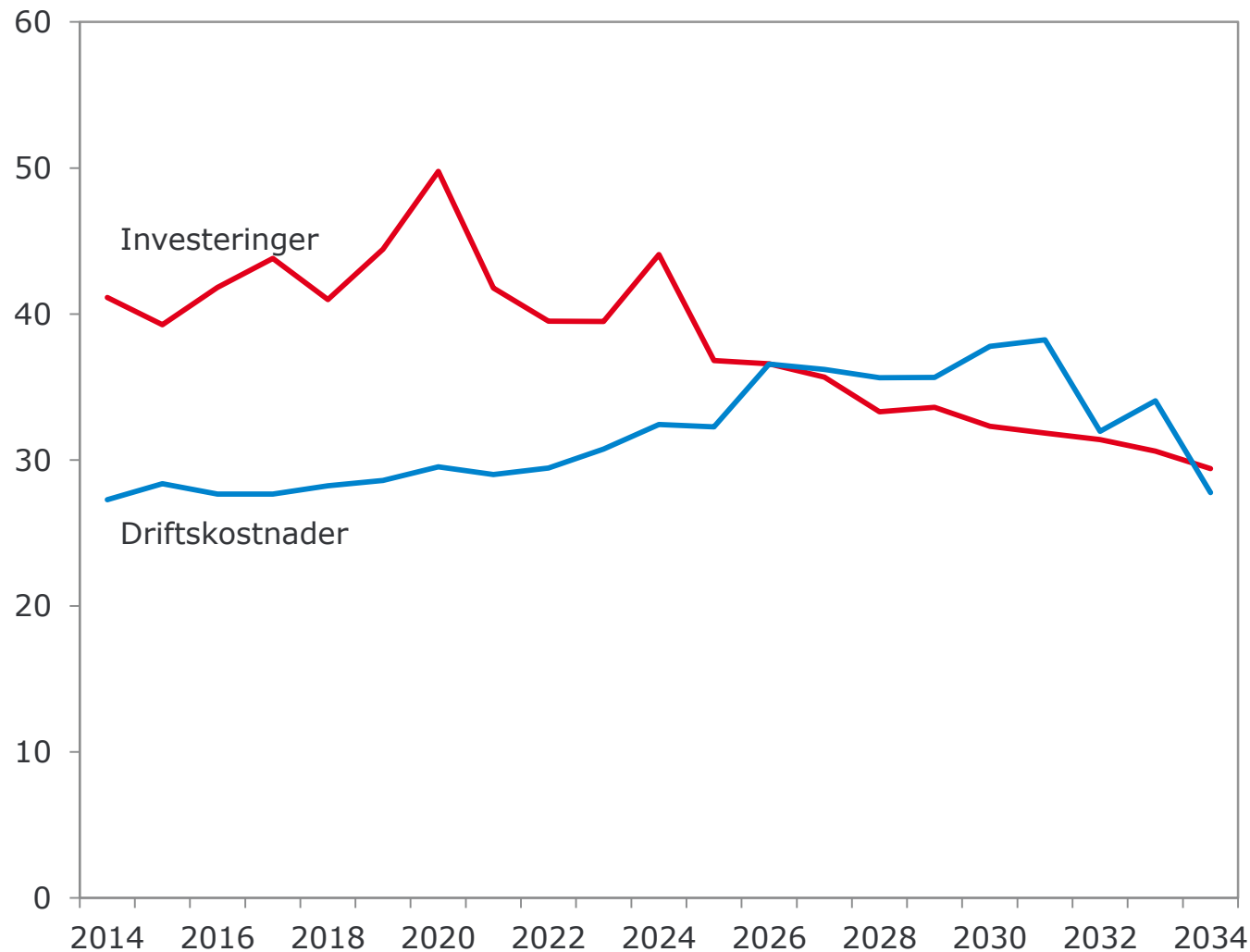
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 2.6: Forventede inntekter fra oppstrømsporteføljen til SDØE (mrd kroner nominelt)



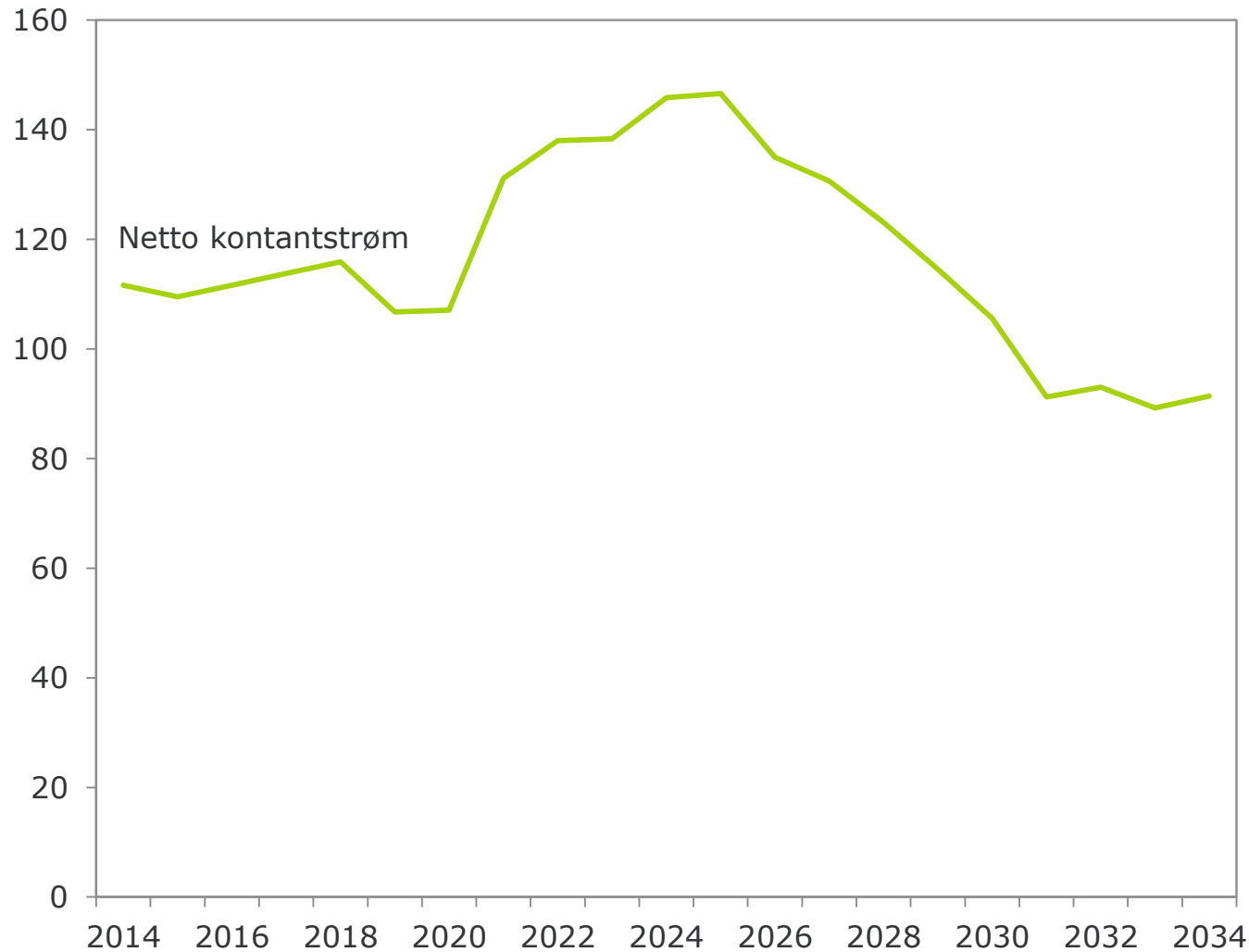
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 2.7: Forventede investeringer og driftskostnader fra oppstrømsporteføljen til SDØE (mrd kroner nominelt)



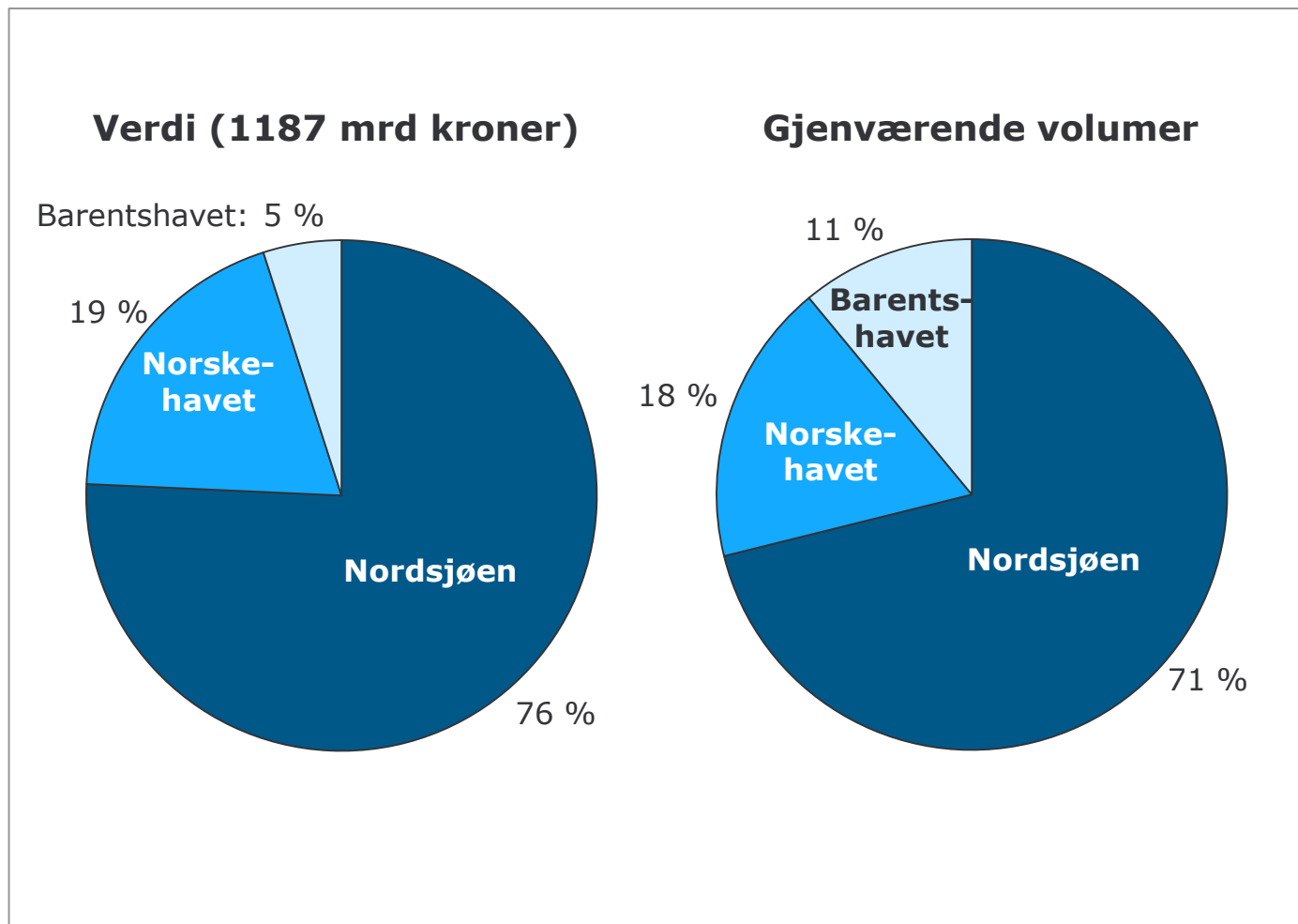
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 2.8: Forventet netto kontantstrøm fra oppstrømsporteføljen til SDØE (mrd kroner nominelt)

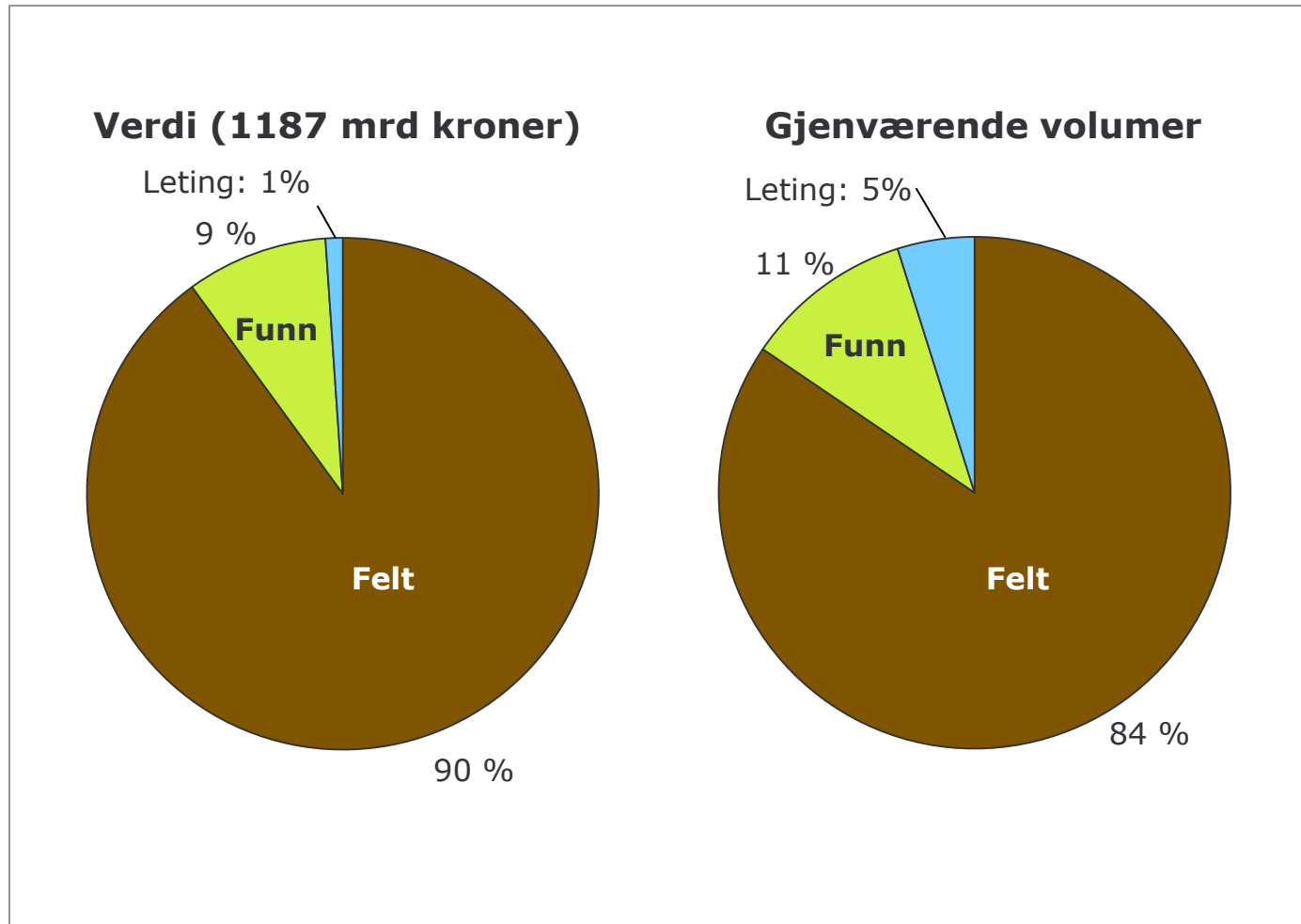


Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

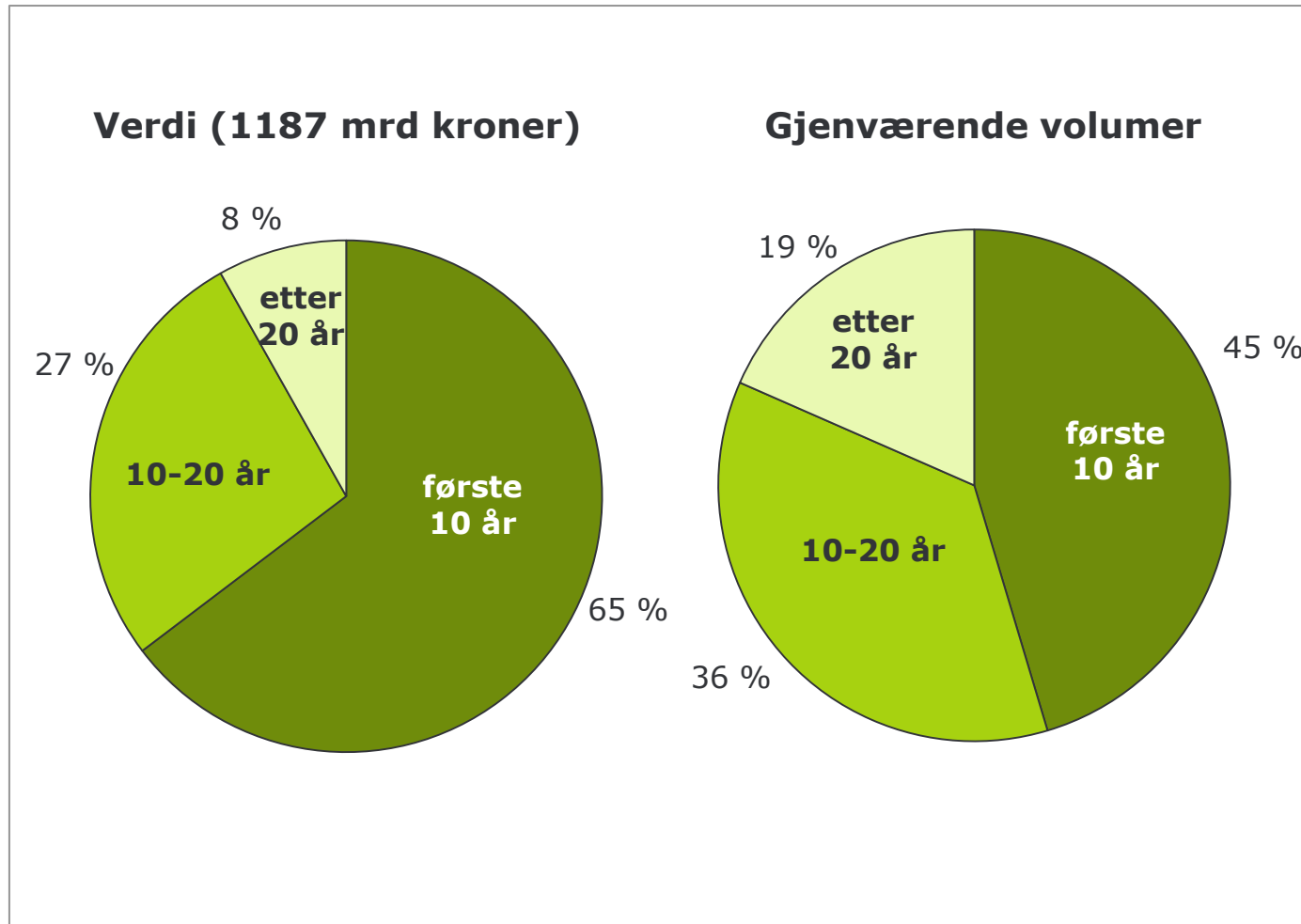
Figur 2.9: Verdi og volumer i oppstrømsporteføljen til SDØE splittet på region per 01.01.2014



Figur 2.10: Verdi og volumer i oppstrømsporteføljen til SDØE splittet på livssyklus per 01.01.2014

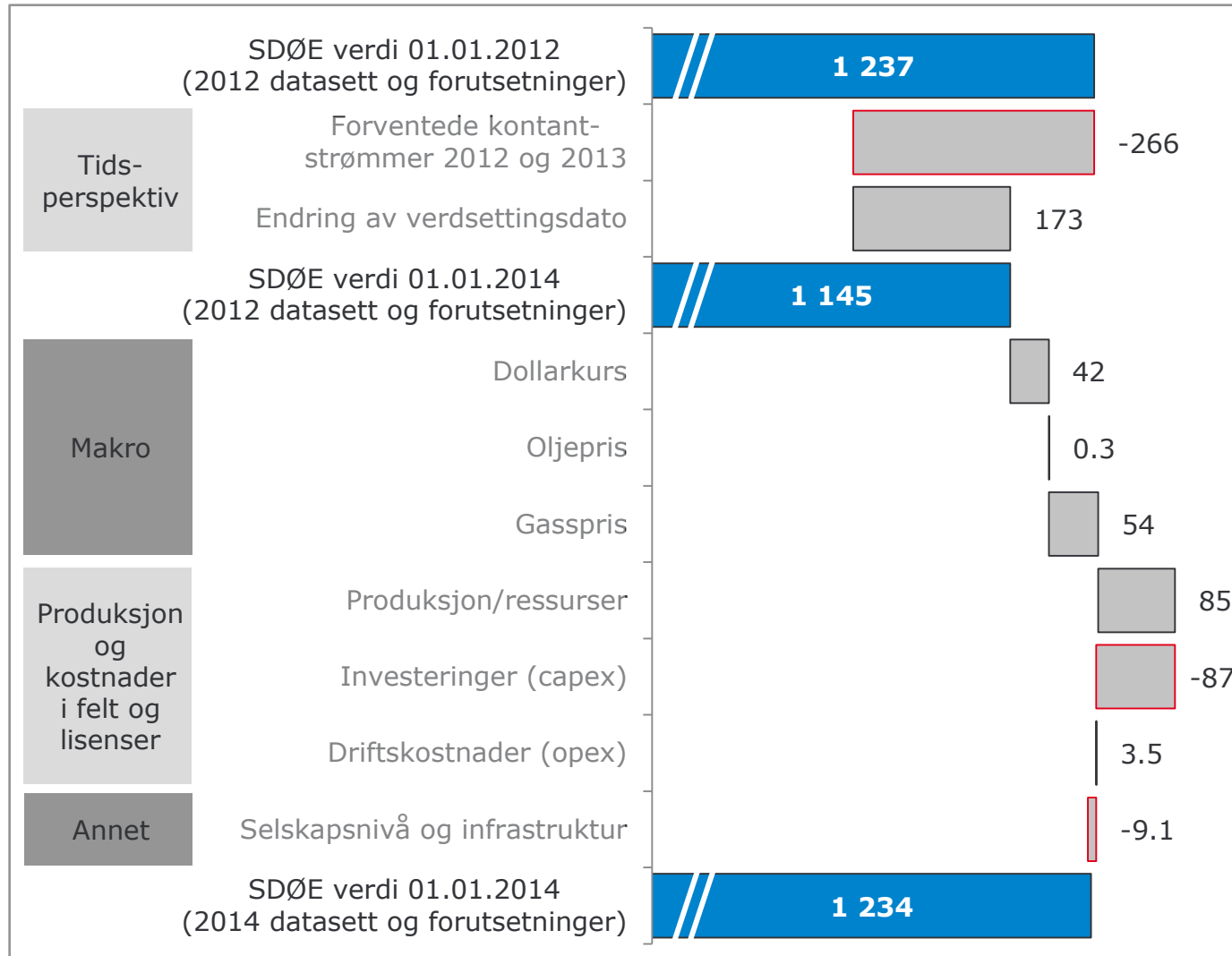


Figur 2.11: Verdi og volumer i oppstrømsporteføljen til SDØE splittet på år per 01.01.2014



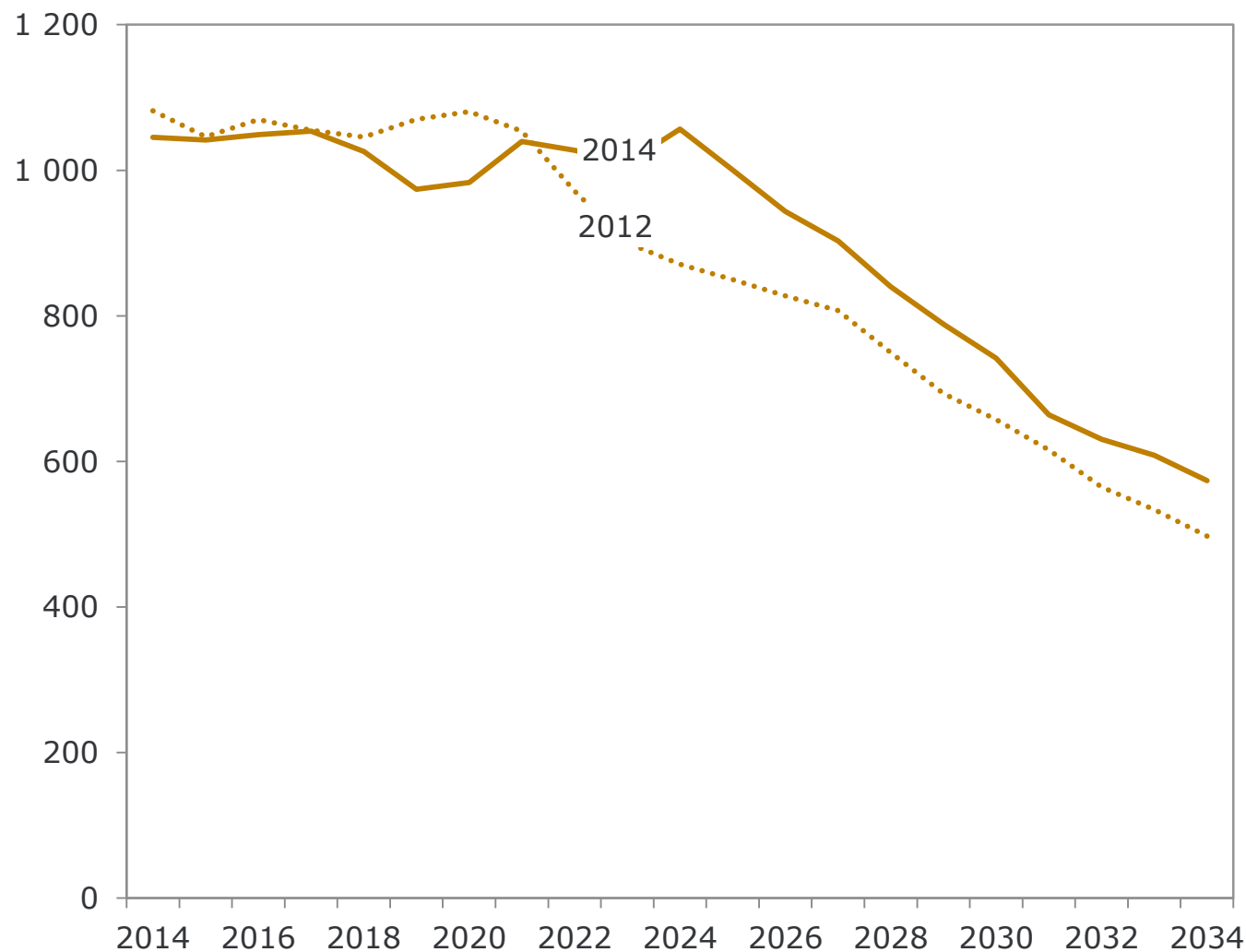
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 3.1: Forandring i verdi for SDØE-porteføljen fra 2012 til 2014 (mrd kroner)



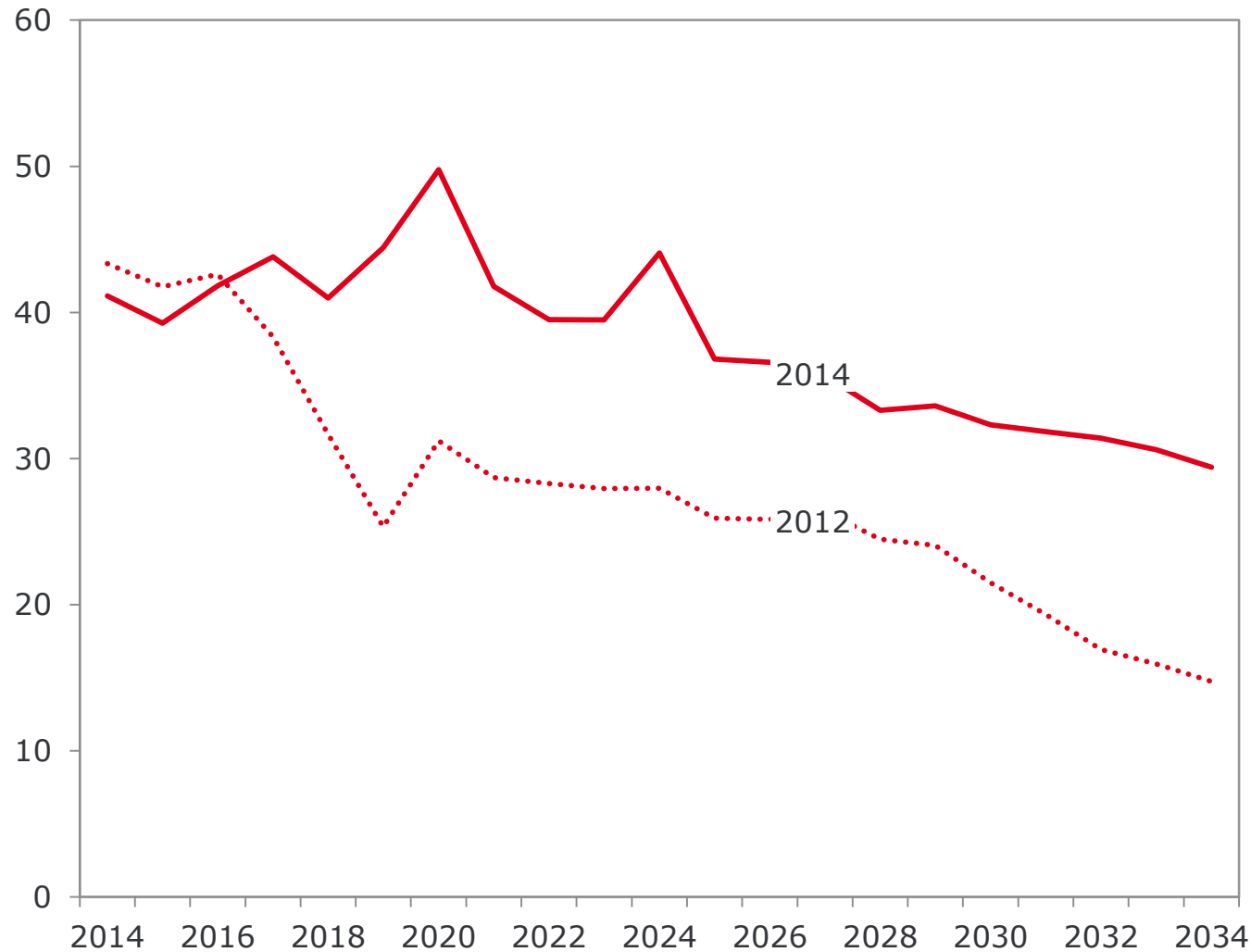
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 3.2: Forventede produksjonsprofiler i 2012 og 2014 (tusen fat oljeequivalenter per dag)



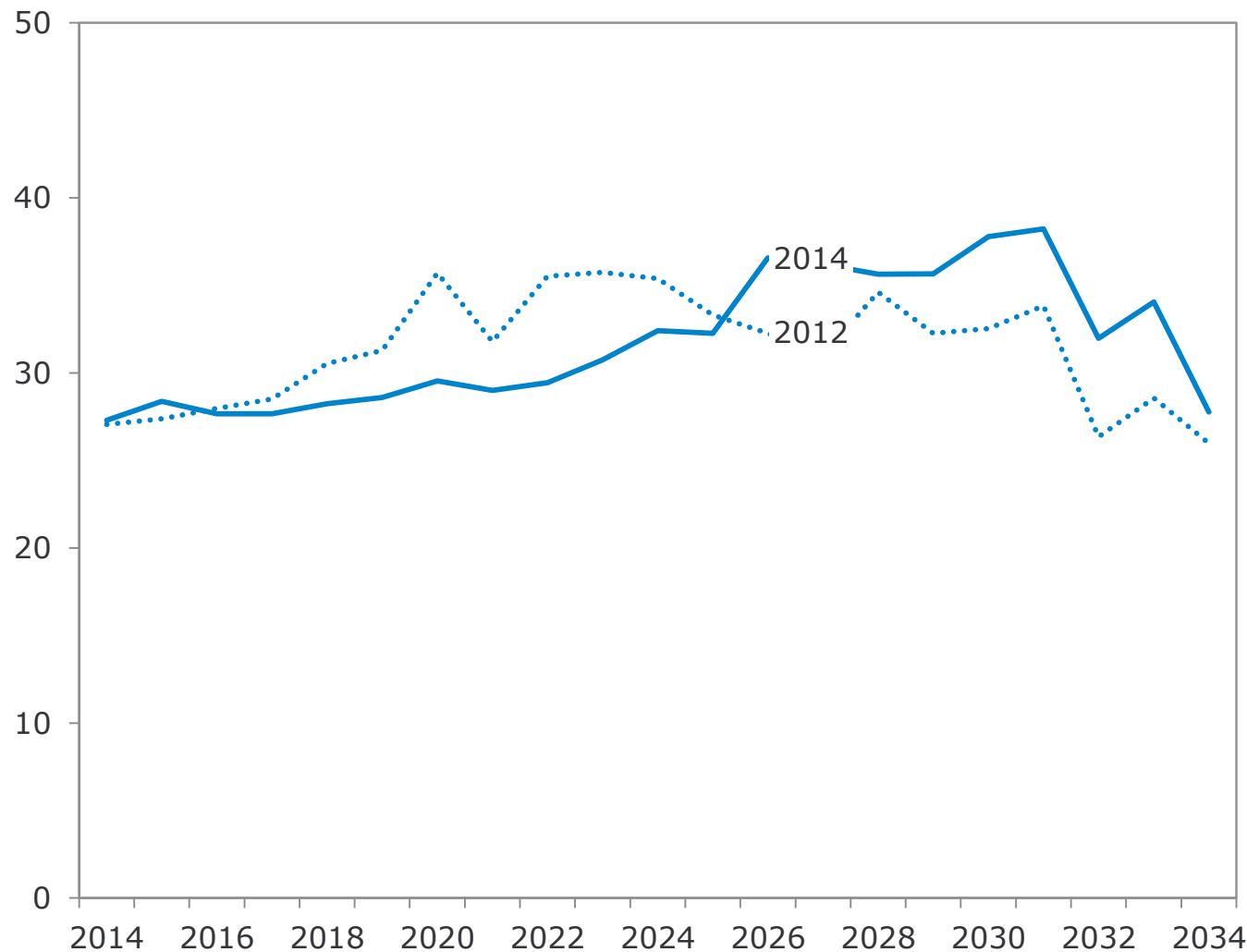
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 3.3: Forventede investeringer fra oppstrømsporteføljen i 2012 og 2014 (mrd kroner nominelt)



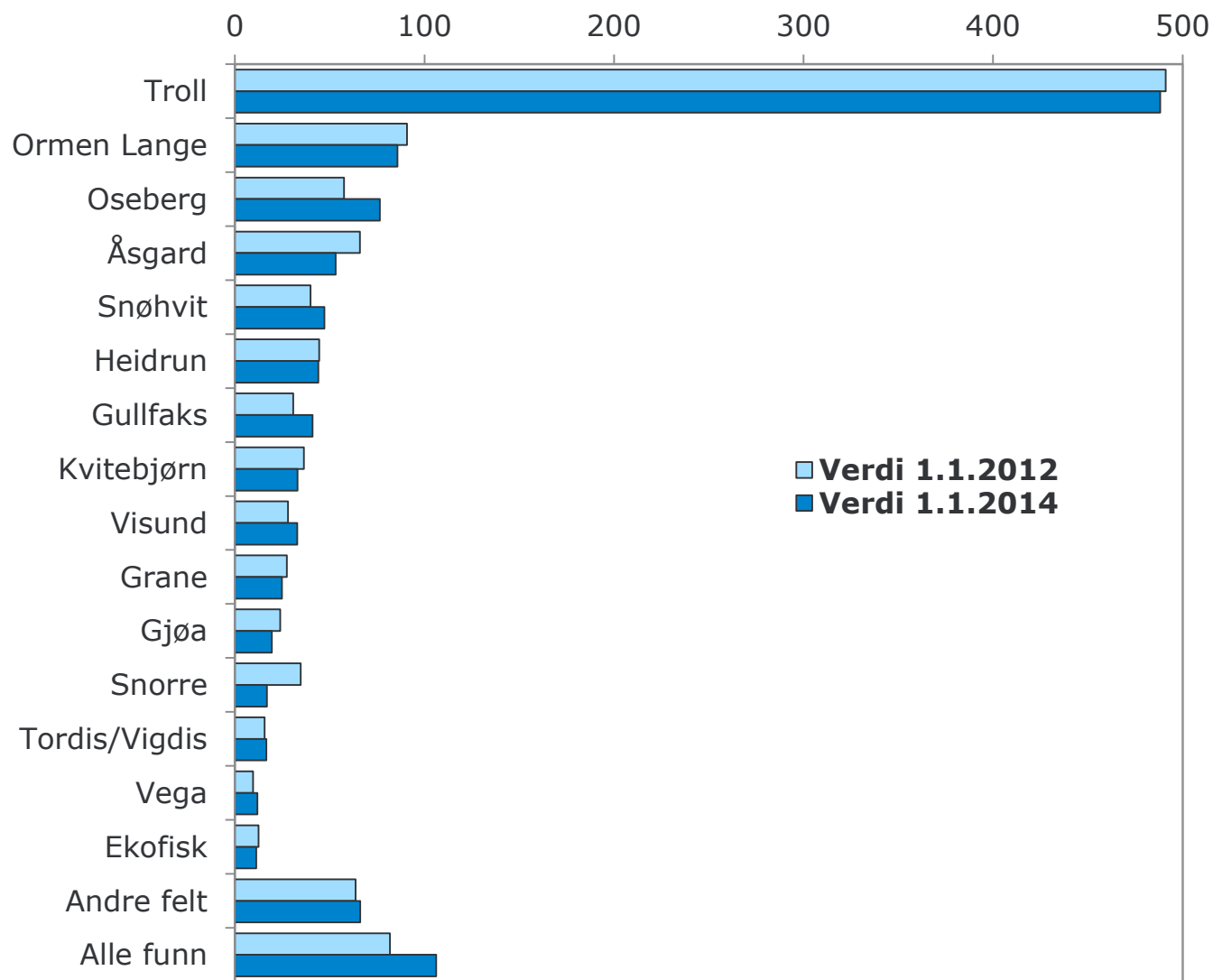
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 3.4: Forventede driftskostnader fra oppstrømsporteføljen i 2012 og 2014 (mrd kroner nominelt)



Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 3.5: De 15 mest verdifulle feltene i 2014, med verdi i 2014 og 2012 (mrd kroner nominelt)

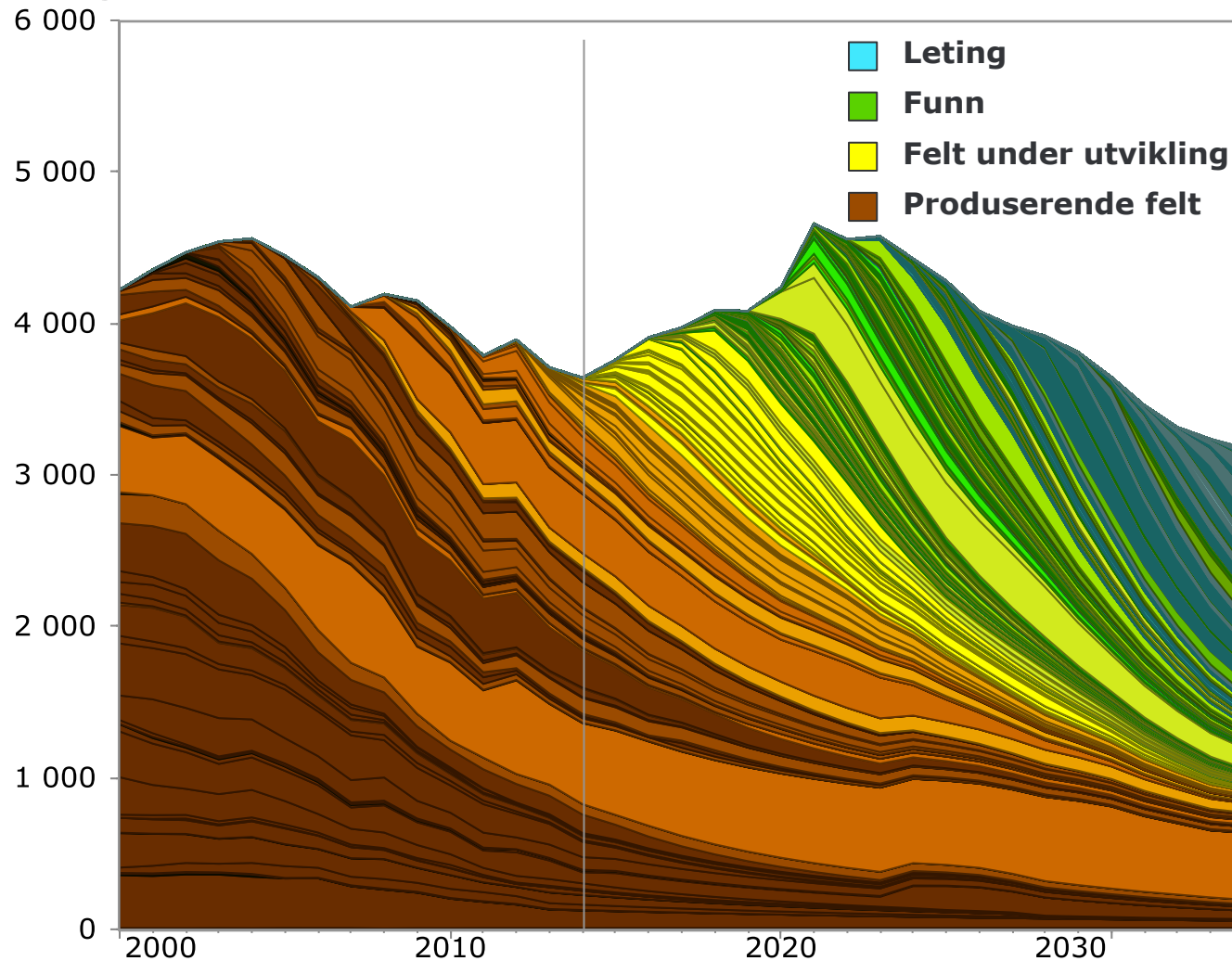


Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 3.6: Endring i verdi fra 2012 til 2014 fordelt på eiendelstype (mrd kroner)

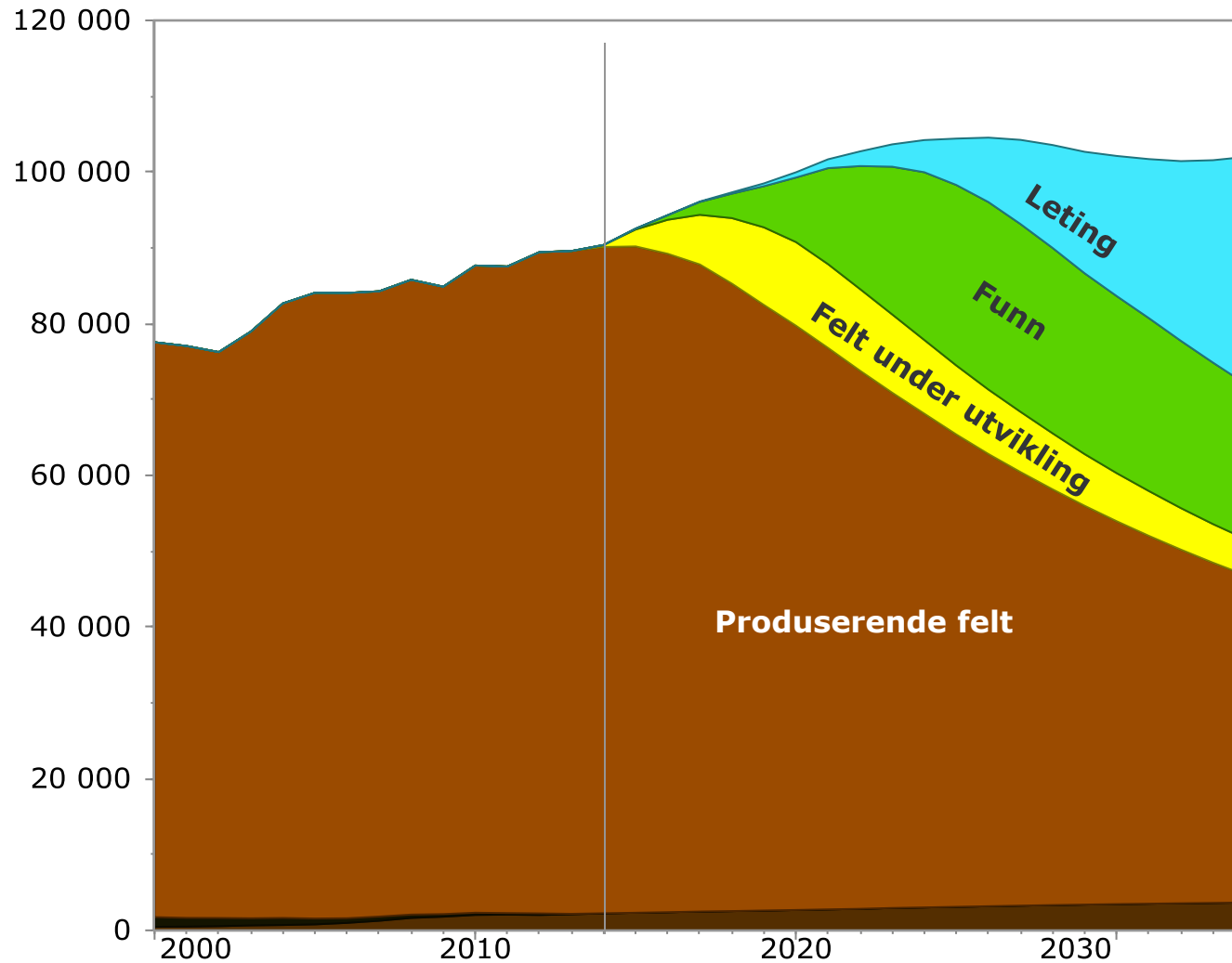
	Verdi av SDØE i 2012	Verdi av SDØE i 2014	Verdiendring
Felt	1072	1068	-4
Funn	82	106	+ 24
Leting	22	13	-9
Andre elementer	62	47	-15
Totalt	1237	1234	-3

Figur 4.1: Norsk væske- og gassproduksjon 2000-2034, per felt og livssyklus, tusen fat o.e. per dag (Kilde: Rystad Energy UCube)



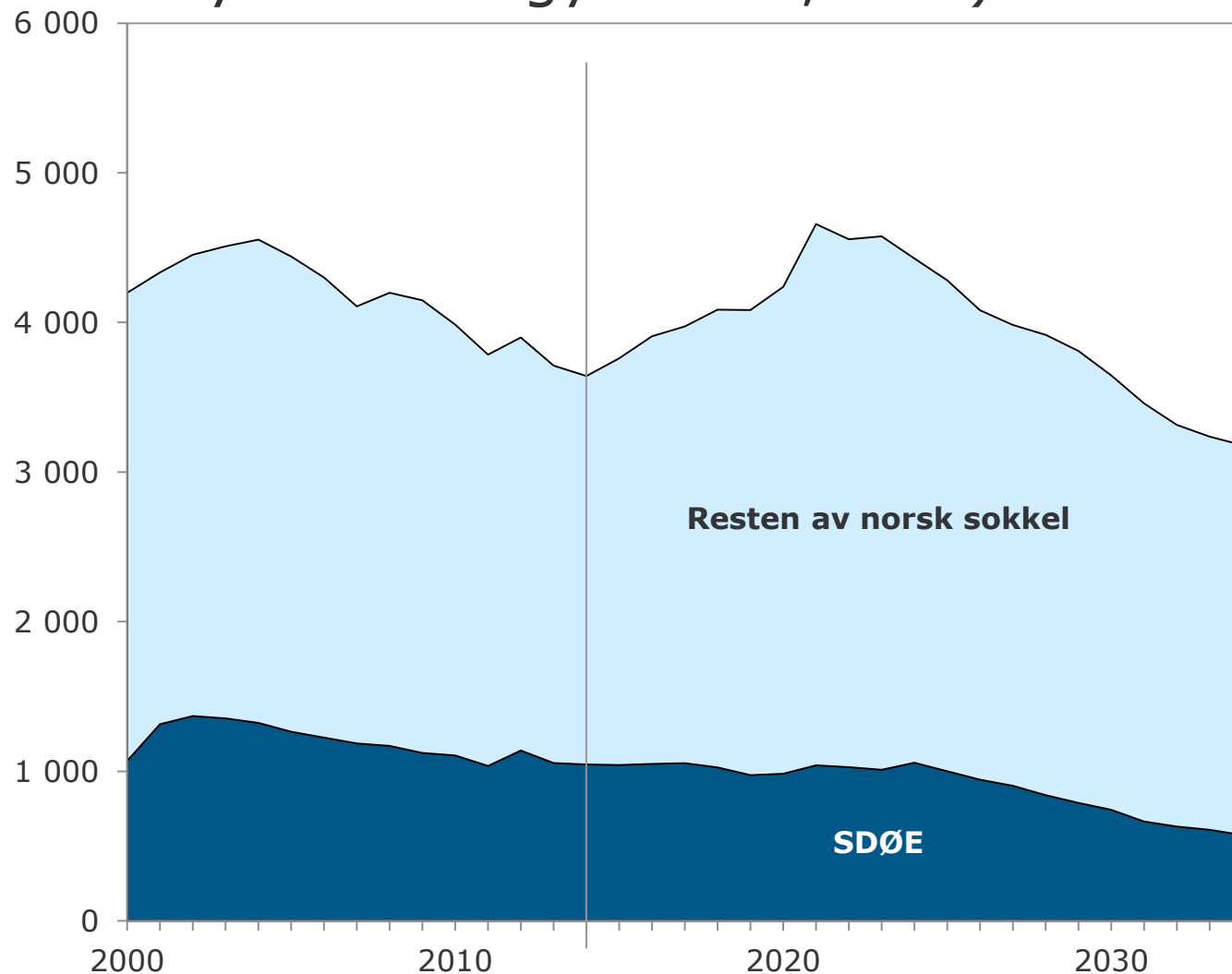
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 4.2: Global væskeproduksjon 2000-2034, per livssyklus, tusen fat o.e. per dag (Kilde: Rystad Energy UCube)



Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 4.3: Produksjon på norsk sokkel fordelt på SDØE-porteføljen og sokkelen for øvrig, tusen fat o.e. per dag (Kilde: Rystad Energy Ucube, NPD)



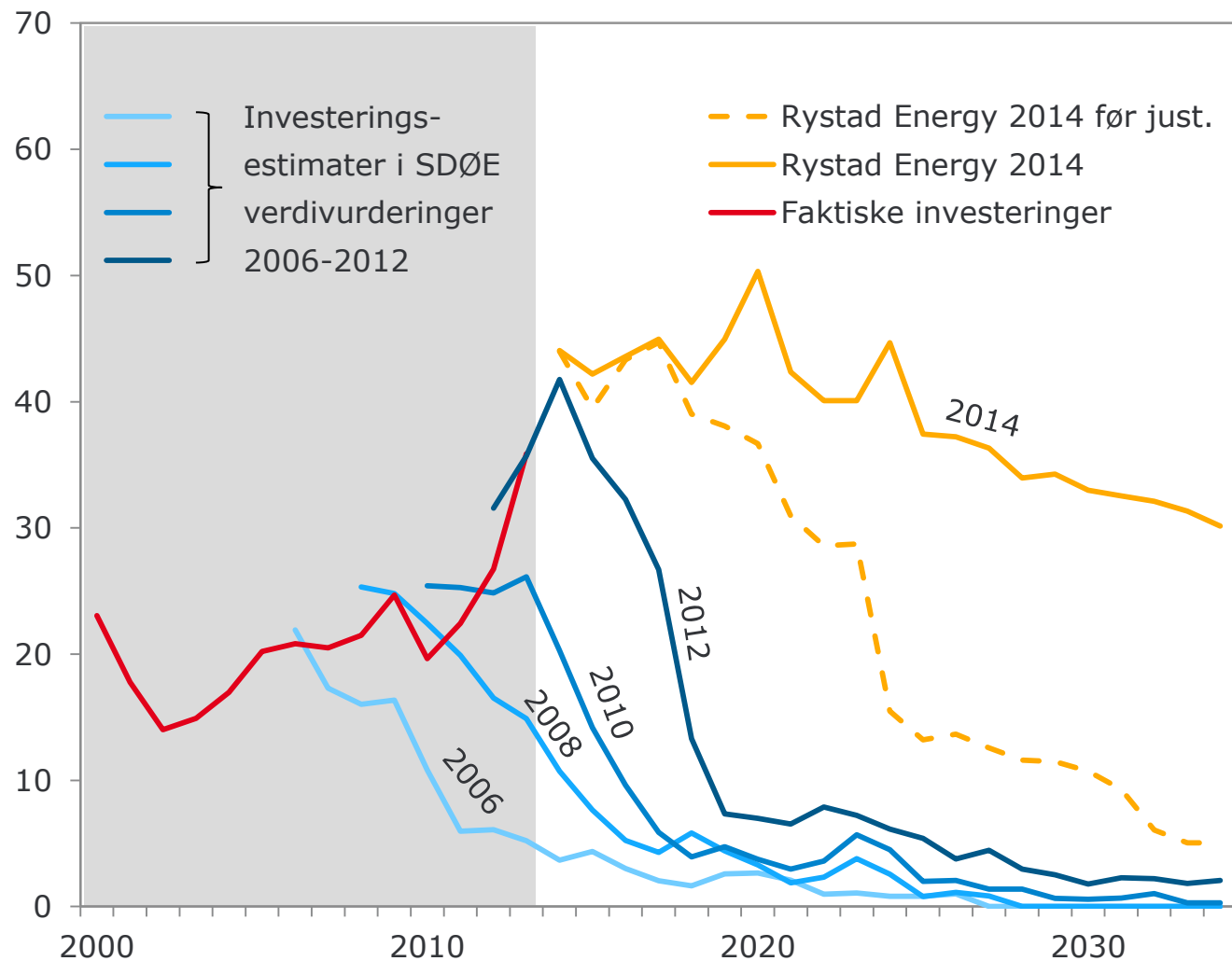
Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 6.1: Olje og gass prisforutsetninger for verdsetting per 2012 og 2014

	Oljepris 2012 USD/fat nom	Oljepris 2014 USD/fat nom	Gasspris 2012 NOK/sm3 nom	Gasspris 2014 NOK/sm3 nom
2012	121,19	-	2,41	-
2013	115,03	-	2,43	-
2014	106,97	105,62	2,37	2,34
2015	100,00	100,00	2,30	2,40
2016	101,16	100,93	2,30	2,46
2017+	Inflasjonsjustert med 2,5%	Inflasjonsjustert med 2,5%	Inflasjonsjustert med 2,5%	Inflasjonsjustert med 2,5%

Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014

Figur 6.2: Ulike investeringsestimater for SDØE-porteføljen og faktiske investeringer (mrd kroner nominelt)



Kilde: Rystad Energy – Verdivurdering av SDØE, 2014