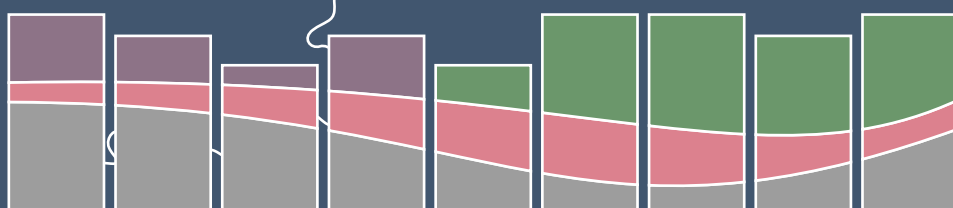




Voorpublicatie Hoofdstuk 3



Delfstoffen en aardwarmte in Nederland

3. Productie van gas, olie en condensaat

Gedurende het jaar 2020 zijn de onderstaande velden in productie genomen of is de productie beëindigd.

Tabel 3.1 Velden in productie genomen in 2020

Veldnaam	In productie sinds	Ontdekkingsjaar	Delfstof
D12-B	Februari	2015	Gas
Spijkenisse-Intra	Mei	2020	Gas
Q16-Maasmond (Charlie-North)	September	2019	Gas
D12-D	December	2020	Gas

Tabel 3.2 Velden uit productie genomen in 2020

Veldnaam	Uit productie sinds	Ontdekkingsjaar	Delfstof
F16-E	Juni	2001	Gas
P11a-E	Juni	2014	Gas
G14-C	Juli	2005	Gas

Onderstaande tabellen geven de geaggregeerde productiecijfers voor aardgas, aardolie en condensaat in 2020. Condensaat wordt beschouwd als een bijproduct van de olie- of gasproductie. De veranderingen ten opzichte van 2019 zijn zowel absoluut als procentueel weergegeven. De tabellen zijn gebaseerd op cijfers die door de uitvoerders zijn verstrekt.

De daling in de gasproductie ten opzichte van 2019 (-27.6 %) komt ook dit jaar voor een belangrijk deel door het terugbrengen van de productie uit het Groningen veld (-48.9 %). Exclusief Groningen is de daling van de gasproductie van de kleine velden -2,1 % op land en -4,5 % op zee (Tabel 3.3). De daling van de olieproductie kent een gelijk beeld als de daling bij de gasproductie. De daling van de olieproductie is -0,4 % op land en -4.0 % op zee (Tabel 3.4).

Overzicht van de productie in 2020 en veranderingen ten opzichte van 2019.

Tabel 3.3 Aardgasproductie in 2020 en veranderingen ten opzichte van 2019

Veld	Productie 2019	Productie 2020	Veranderingen t.o.v. 2019	
	(10 ⁹ Nm ³)	(10 ⁹ Nm ³)	(10 ⁹ Nm ³)	%
Groningen	15,6	8,0	-7,6	-48,9
Overig, op land	4,0	3,9	-0,1	-2,1
Op land (subtotaal)	19,6	11,9	-7,7	-39,3
Op zee	9,8	9,4	-0,4	-4,5
Totaal	29,4	21,3	-8,1	-27,6

Tabel 3.4 Aardolieproductie in 2020 en veranderingen ten opzichte van 2019

Veld	Productie 2019	Productie 2020	Veranderingen t.o.v. 2019	
	(10 ³ Sm ³)	(10 ³ Sm ³)	(10 ³ Sm ³)	%
Op land	413,5	412,0	-1,5	-0,4
Op zee	487,2	467,6	-19,7	-4,0
Totaal	900,7	879,5	-21,2	-2,3
Productie per dag*	2,468	2,410	-0,058	-2,3

* Totale jaarproductie van aardolie, gedeeld door 365 dagen

Tabel 3.5 Condensaatproductie in 2020 en veranderingen ten opzichte van 2019

Veld	Productie 2019	Productie 2020	Veranderingen t.o.v. 2019	
	(10 ³ Sm ³)	(10 ³ Sm ³)	(10 ³ Sm ³)	%
Op land	85,7*	73,7	-12,0	-14,0
Op zee	85,0*	72,1	-12,9	-15,2
Totaal	170,7	145,8	-24,9	-14,6

* Correcties t.o.v. 2019

3.1 Gasproductie op land in 2020

In onderstaande tabel zijn de maandelijkse productiecijfers per winningsvergunning op land opgenomen. De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende uitvoerders. Door afronding van de productie per maand kunnen geringe verschillen optreden met de totalen per jaar.

Een langjarig overzicht van de jaarproductie van aardgas wordt in overzicht B gegeven.

Tabel 3.6 Productie van aardgas op land in 2020, per vergunning (in miljoen Nm³)

Vergunning *	Operator	Jan	Feb	Mrt	Apr	Mei	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Totaal
Alkmaar	TAQA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Andel Va	Vermilion	1,7	1,4	1,3	1,2	1,3	0,9	1,1	1,5	1,2	1,2	1,2	1,1	14,9
Beijerland	NAM	1,4	1,6	1,2	0,4	1,1	0,9	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	7,2
Bergen II	TAQA	2,1	2,9	4,2	3,8	3,6	1,0	3,4	3,9	3,5	3,4	3,3	3,5	38,6
Botlek III	NAM	18,6	18,2	15,3	10,6	12,0	11,2	9,4	3,7	15,4	9,6	18,1	17,1	159,3
Botlek-Maas	ONE-Dyas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	n,a	n,a	n,a	n,a	0,0
Drenthe IIa	Vermilion	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Drenthe IIb	NAM	14,9	13,4	16,1	15,8	14,9	16,0	16,6	15,5	14,6	12,7	11,9	15,9	178,4
Drenthe IV	Vermilion	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3
Drenthe V	Vermilion	1,4	2,0	2,1	1,5	0,8	1,1	1,1	1,3	1,1	1,2	1,2	1,0	15,8
Drenthe VI	Vermilion	29,4	26,3	27,9	26,2	26,4	24,4	25,4	24,6	23,6	24,0	22,4	23,3	303,9
Gorredijk	Vermilion	1,5	0,8	0,7	0,7	0,8	0,7	2,4	2,4	2,1	2,3	2,1	2,0	18,4

Vergunning *	Operator	Jan	Feb	Mrt	Apr	Mei	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Totaal
Groningen	NAM	1.206,3	934,1	671,9	850,9	1.208,4	519,1	280,7	174,7	439,4	804,1	653,5	889,1	8.632,3
Hardenberg	NAM	2,8	2,3	2,8	2,3	1,7	2,2	2,1	2,2	2,2	2,1	1,9	1,9	26,5
Leeuwarden	Vermilion	3,8	3,3	3,8	3,4	4,4	3,1	4,1	3,9	3,7	4,0	3,4	3,4	44,5
Middelie	NAM	28,4	27,3	27,3	24,8	24,9	12,2	26,2	22,7	22,1	27,4	25,3	25,9	294,4
Noord-Friesland	NAM	121,3	113,2	127,5	123,5	121,7	121,8	136,2	115,0	49,6	113,7	127,5	141,0	1.412,2
Oosterend	Vermilion	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rijswijk	NAM	10,0	12,6	13,6	13,6	10,6	3,5	11,3	7,9	6,8	3,7	4,4	7,3	105,3
Schoonebeek	NAM	35,4	29,9	33,7	29,5	21,5	30,0	34,9	37,2	32,1	33,1	32,1	34,7	384,1
Slootdorp	Vermilion	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Steenwijk	Vermilion	12,4	11,4	11,6	13,2	16,3	14,8	14,9	14,1	13,3	13,4	12,1	12,3	159,9
Tietjerksteradeel II	Vermilion	6,7	6,3	6,9	7,1	6,7	7,5	6,7	6,8	6,7	6,7	5,9	5,9	80,0
Tietjerksteradeel III	NAM	3,8	4,4	4,6	4,4	4,1	4,3	5,0	4,8	4,7	3,4	3,9	4,5	52,0
Waalwijk	Vermilion	2,1	1,7	2,2	1,6	1,8	1,9	1,4	0,9	1,1	1,5	1,1	1,4	18,6
Zuidwal	Vermilion	0,8	1,6	0,7	0,1	1,3	1,7	1,7	1,7	1,5	1,3	0,8	0,7	13,8
Totaal		1.505,1	1.215,3	976,0	1.135,0	1.484,8	778,7	585,2	444,7	645,0	1.068,8	932,2	1.192,8	11.963,5

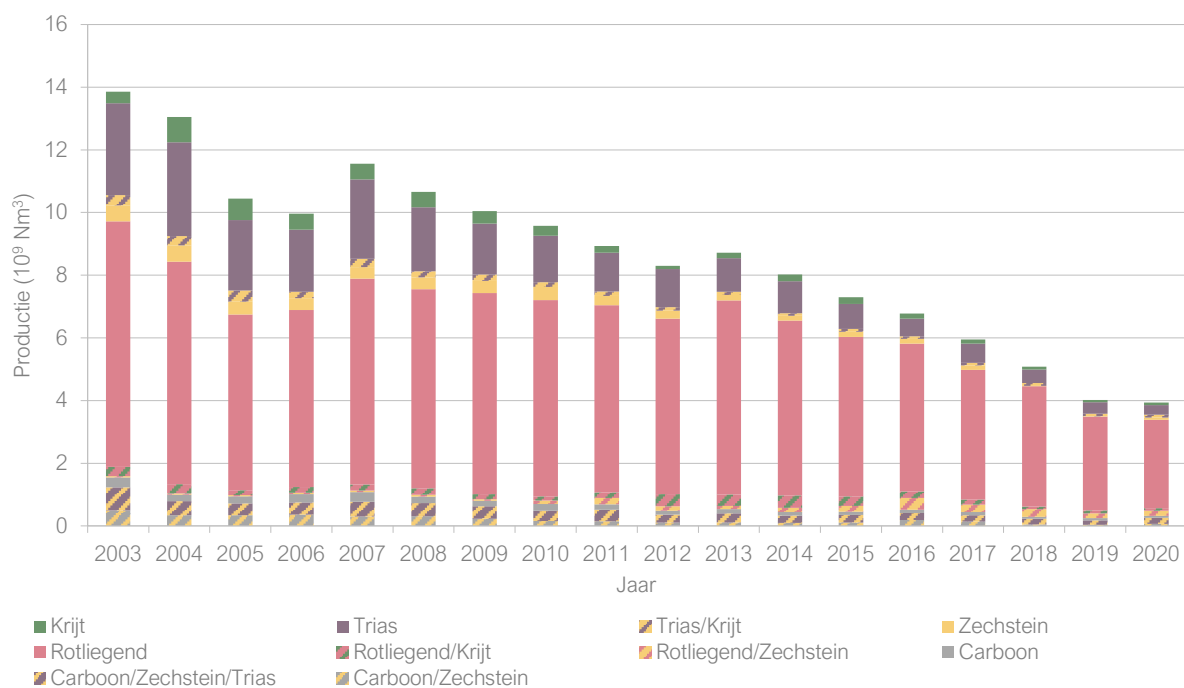
* Exclusief meegeproduceerd aardgas uit winningsvergunningen aardwarmte

Productie op land per stratigrafisch reservoir

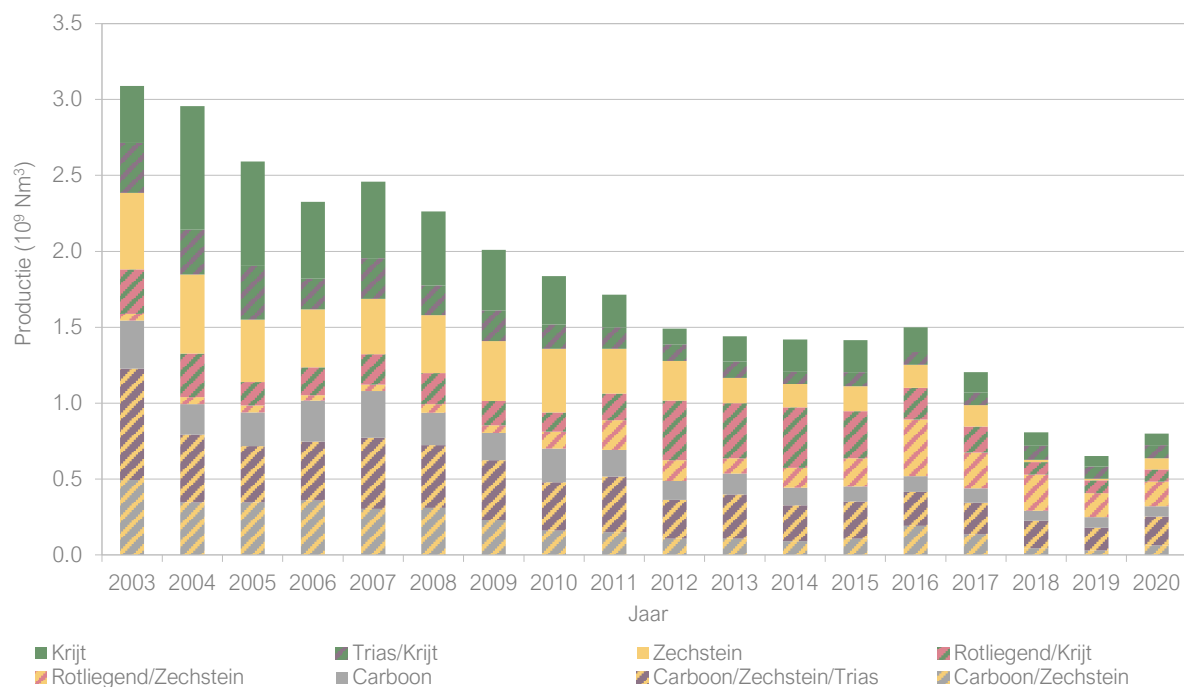
Figuur 3.1 en Figuur 3.2 tonen de bijdrage per stratigrafisch reservoir aan de totale gasproductie uit de kleine velden op land. Productie uit velden met meerdere reservoirs zijn met gearceerde kleuren weergegeven. Het gasveld Groningen, hier buiten beschouwing gelaten, bevindt zich in het Rotliegend reservoir.

Figuur 3.1 laat zien dat de grootste bijdrage aan de gasproductie uit de kleine velden afkomstig is van de Rotliegend en Trias reservoirs. De sterk dalende trend in productie van ca. -10 % per jaar over de periode 2003 - 2006 wordt in 2007 gekeerd, vooral door de start van de gaswinning van onder de Waddenzee. Vanaf 2008 daalt de jaarproductie met ca. -5 % per jaar. In 2013 wordt weer afgeweken van deze trend met een lichte toename van de productie. Na 2013 zet de dalende trend zich weer voort, maar nu versterkt. In de periode van 2017 t/m 2019 worden afnames berekend van -12, -15 en -22 % respectievelijk. In 2020 zet deze dalende trend zich voort, maar veel minder sterk (-2%).

In Figuur 3.2 zijn de bijdragen van Rotliegend en Trias reservoirs niet meegenomen. Duidelijker zichtbaar zijn daardoor de bijdragen aan de gasproductie uit Krijt, Zechstein en Carboon reservoirs. Nog opgemerkt wordt dat op het vaste land geen productie bestaat uit Jura reservoirs. De productie uit deze groep reservoirs laat over het algemeen een dalende trend zien, maar vanaf 2012 is de productie stabiel. Dit komt met name door de productie uit het Krijt en Zechstein (Slootdorp voorkomen) terwijl de productie uit de gecombineerde Rotliegend/Krijt reservoirs juist afneemt (depletie van m.n. het Vinkega voorkomen). De toename van de productie in de Rotliegend/Zechstein groep reservoirs in 2016 is veroorzaakt door een toename in productie van Middelie van 29 naar 161 miljoen Nm³ en de herclassificatie van Slootdorp door de start van productie uit het Rotliegend (was alleen Zechstein). Vanaf 2017 vertoont de gasproductie door drukverlaging van de bestaande velden wederom een fors, dalende trend. De productie toename van de Zechstein, Carboon/Zechstein en Carboon/Zechstein/Trias reservoirs heeft gezorgd voor een omkering van de dalende trend in 2020.



Figuur 3.1 Gasproductie op land, per reservoir (exclusief gasveld Groningen).



Figuur 3.2 Gasproductie op land, per reservoir (exclusief gasveld Groningen, Rotliegend en Trias reservoirs).

3.2 Gasproductie op zee in 2020

In onderstaande tabel zijn de maandelijkse productiecijfers per winningsvergunning op zee opgenomen. De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende uitvoerders. Door afronding van de productie per maand kunnen geringe verschillen optreden met de totalen per jaar.

Een langjarig overzicht van de jaarproductie van aardgas wordt in overzicht B gegeven.

Tabel 3.7 Productie van aardgas op zee in 2020, per vergunning (in miljoen Nm³)

Vergunning	Operator	Jan	Feb	Mrt	Apr	Mei	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Totaal
A12a	Petrogas	27,4	25,5	25,9	24,3	24,5	23,5	22,4	22,0	14,3	20,3	21,8	12,7	264,7
A18a	Petrogas	56,9	54,5	57,8	55,1	55,4	53,8	54,2	50,8	30,9	47,0	51,0	29,0	596,4
B10c & B13a	Petrogas	17,3	15,6	14,3	12,8	13,1	12,4	12,9	13,2	8,3	12,4	11,2	10,2	153,7
D12a	Wintershall	1,7	15,5	32,8	30,1	15,5	56,2	65,3	56,3	51,1	50,0	64,2	70,5	509,2
D15a & D15b	Neptune	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
D18a	Neptune	0,7	1,3	1,0	1,0	0,7	1,5	0,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2
E17a & E17b	Neptune	60,6	53,3	62,8	57,1	54,4	51,3	32,9	34,5	36,8	45,8	40,6	40,5	570,6
F02a	Dana	1,4	1,3	1,5	1,4	1,3	1,3	1,5	1,4	0,2	1,5	1,5	1,3	15,5
F03a	Spirit	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
F03b	Neptune	14,4	14,2	14,9	9,8	14,9	8,3	11,8	14,0	11,3	0,2	11,3	12,9	137,9
F15a	Total	8,1	11,0	12,1	10,3	7,4	3,0	2,3	2,5	3,5	12,3	13,1	12,0	97,6
F16a & F16b	Wintershall	6,2	5,7	6,0	5,8	5,1	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6
G14 & G17b	Neptune	25,8	10,5	6,3	27,1	1,9	0,1	9,9	24,1	22,6	21,4	22,8	23,3	195,8
G16a	Neptune	19,5	7,2	4,3	24,8	25,7	1,6	9,2	26,2	22,7	21,5	22,0	22,3	207,1
G17c & G17d	Neptune	7,8	2,7	0,9	6,6	7,2	0,5	2,1	6,9	6,8	6,4	7,0	7,2	62,1
J03b & J06a	Spirit	6,5	7,4	6,6	6,4	5,8	5,2	7,2	5,8	1,2	0,3	5,5	6,8	64,6
K01a	Total	14,7	14,5	15,3	15,2	14,8	13,0	2,9	10,5	2,0	0,0	11,9	12,8	127,6
K02b	Neptune	13,5	12,1	12,6	10,0	11,1	7,1	10,9	6,9	6,4	10,3	11,5	11,0	123,5
K04a	Total	28,0	26,3	28,1	26,4	29,5	29,9	26,2	29,4	13,2	28,0	28,7	28,9	322,5
K04b & K05a	Total	56,1	52,8	55,5	52,6	54,7	52,2	45,1	49,3	23,7	53,4	52,0	53,2	600,5
K05b & K05c	Total	4,7	4,3	4,4	4,3	4,5	4,1	4,6	2,8	2,4	4,2	4,5	4,8	49,6
K06a, K06b, L07a, L07b & L07c	Total	23,7	18,9	20,9	21,6	16,0	22,3	20,4	18,8	19,7	18,1	19,1	20,4	240,0
K07	NAM	7,3	8,3	6,2	7,6	6,8	6,7	2,7	5,2	1,7	3,6	3,6	5,2	64,9
K08 & K11a	NAM	27,8	23,7	23,2	22,5	22,3	18,5	5,1	19,0	12,8	23,8	23,0	21,8	243,5
K09a & K09b	Neptune	0,0	1,1	2,0	1,4	1,7	0,1	0,0	0,1	0,0	0,3	1,2	0,0	7,8
K09c & K09d	Neptune	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,6	1,3	1,2	5,4
K12a	Neptune	29,1	22,7	6,9	29,0	28,3	25,6	39,7	26,6	27,8	39,7	33,9	40,3	349,7
K14a	NAM	7,4	7,9	6,2	3,4	3,8	3,7	1,6	1,6	1,2	1,8	2,5	1,5	42,7

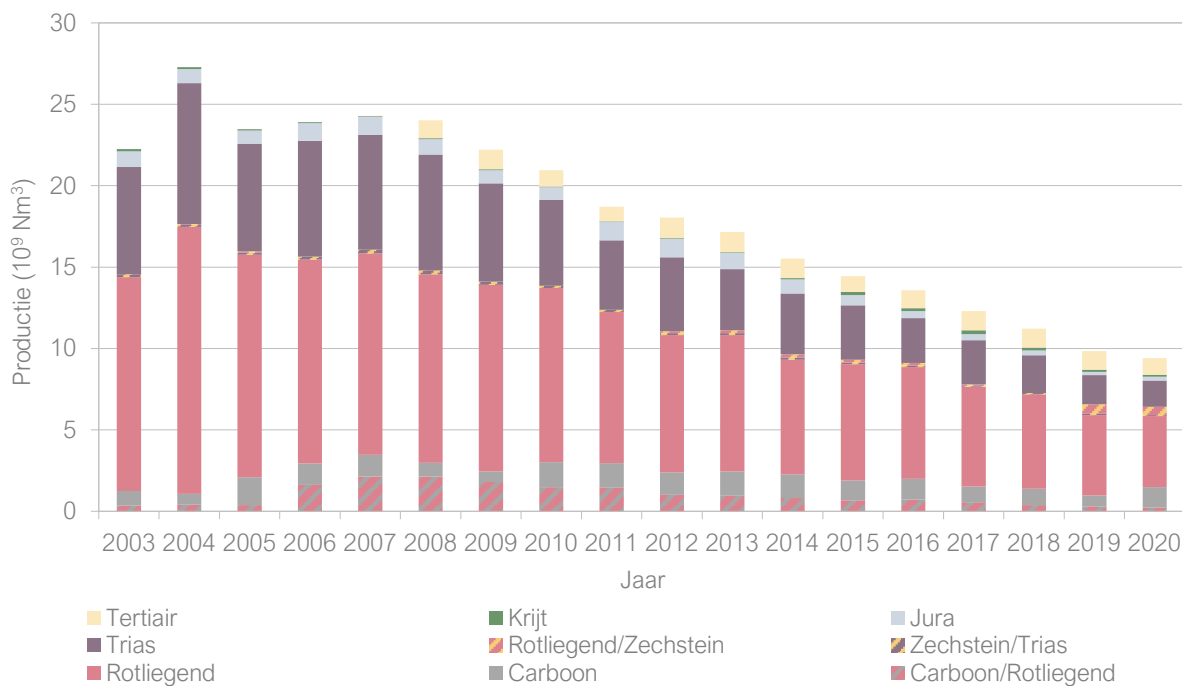
Vergunning	Operator	Jan	Feb	Mrt	Apr	Mei	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Totaal
K15	NAM	40,1	38,2	40,0	45,4	44,1	36,6	34,9	34,5	28,9	34,6	40,5	43,7	461,6
K17a	NAM	6,1	5,2	4,4	5,3	5,2	4,4	4,1	4,5	1,9	5,3	6,1	7,2	59,8
K18b	Wintershall	21,7	20,0	21,1	21,4	20,0	18,0	22,3	18,5	3,3	18,2	19,6	6,0	210,0
L02	NAM	24,7	22,8	24,0	23,1	24,9	22,7	19,2	22,1	21,9	19,4	21,2	20,8	266,9
L04a & L04b	Total	17,2	13,7	15,6	12,6	12,7	14,7	16,5	15,3	14,7	14,2	13,3	13,8	174,4
L05a	Neptune	23,6	16,5	16,2	34,3	54,0	44,8	7,5	35,4	31,3	44,6	34,4	25,4	368,0
L05b	Wintershall	5,1	2,4	7,3	6,8	7,6	7,0	6,8	6,8	5,9	3,0	5,8	5,2	69,7
L06a	Wintershall	6,1	5,7	4,9	5,2	5,5	5,0	5,2	4,8	4,6	2,9	4,7	4,2	58,7
L08b, L08d & L08e	Wintershall	6,3	6,0	7,3	7,3	7,3	7,0	7,2	6,9	7,0	3,7	7,0	6,1	79,2
L09	NAM	24,2	20,7	23,7	22,8	24,4	21,7	22,1	23,1	20,4	27,2	28,4	31,3	290,3
L10 & L11a	Neptune	23,7	18,6	3,6	17,8	18,4	12,0	19,2	14,5	12,0	20,3	15,0	19,7	194,7
L11b	ONE-Dyas	9,4	15,1	23,9	15,8	11,5	1,7	0,0	0,0	0,0	1,3	22,3	20,2	121,4
L12b & L15b	Neptune	22,7	20,7	19,7	20,0	20,7	19,7	20,3	18,4	18,6	15,8	12,1	19,4	228,2
L13	NAM	28,4	23,9	25,3	22,0	26,0	32,2	26,3	25,4	5,6	32,0	27,7	29,3	304,0
M07a	ONE-Dyas	14,9	13,3	14,3	13,4	13,4	13,2	12,6	12,4	7,9	11,5	13,1	12,2	151,9
P06a	Wintershall	8,0	7,5	8,1	7,8	7,7	7,6	7,1	7,7	7,1	7,3	6,3	7,4	89,8
P09a, P09b & P09d	Petrogas	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P09c, P09e & P09f	Petrogas	0,2	0,1	0,1	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,6
P11a	ONE-Dyas	4,9	3,6	3,1	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	n,a,	n,a,	n,a,	n,a,	14,3
P11b	Dana	16,7	15,5	15,4	8,6	5,3	5,2	4,5	7,6	0,9	0,8	1,3	1,0	82,9
P15a, P15b, P15d, P15e & P15f	TAQA	2,9	1,7	1,3	0,8	1,9	0,8	1,1	1,2	0,0	0,1	1,0	0,8	13,7
P15c, P15g, P15h, P15i & P15j	TAQA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P18a	TAQA	10,3	12,1	13,1	9,9	6,1	5,8	5,4	7,0	0,0	3,3	8,1	7,0	88,3
Q01a-ondiep & Q01b-ondiep	Petrogas	0,2	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	2,1
Q01c-diep	Wintershall	19,3	15,0	18,7	13,5	15,4	14,6	18,1	16,8	14,9	17,1	14,8	15,0	193,3
Q04a	Wintershall	15,0	13,1	15,3	14,1	12,6	13,1	14,4	14,0	12,9	14,8	13,8	14,4	167,5
Q07 & Q10a	Tulip	70,5	61,4	55,7	53,8	29,9	29,4	25,4	30,4	0,0	32,0	52,5	57,4	498,5
Q13a	Neptune	1,3	1,2	1,1	1,0	0,5	0,6	0,6	0,7	0,0	0,2	0,8	0,9	8,9
Q16a	ONE-Dyas	5,0	1,6	1,1	0,0	1,3	2,6	2,9	3,7	0,0	1,8	4,1	4,6	28,9
Q16c-diep	ONE-Dyas	-	-	-	-	-	-	-	-	8,1	0,0	5,7	0,0	13,8
	Totaal	895,3	794,3	813,3	852,1	803,6	748,3	695,8	761,3	550,2	755,5	845,0	823,4	9.338,3

Productie op zee per stratigrafisch reservoir

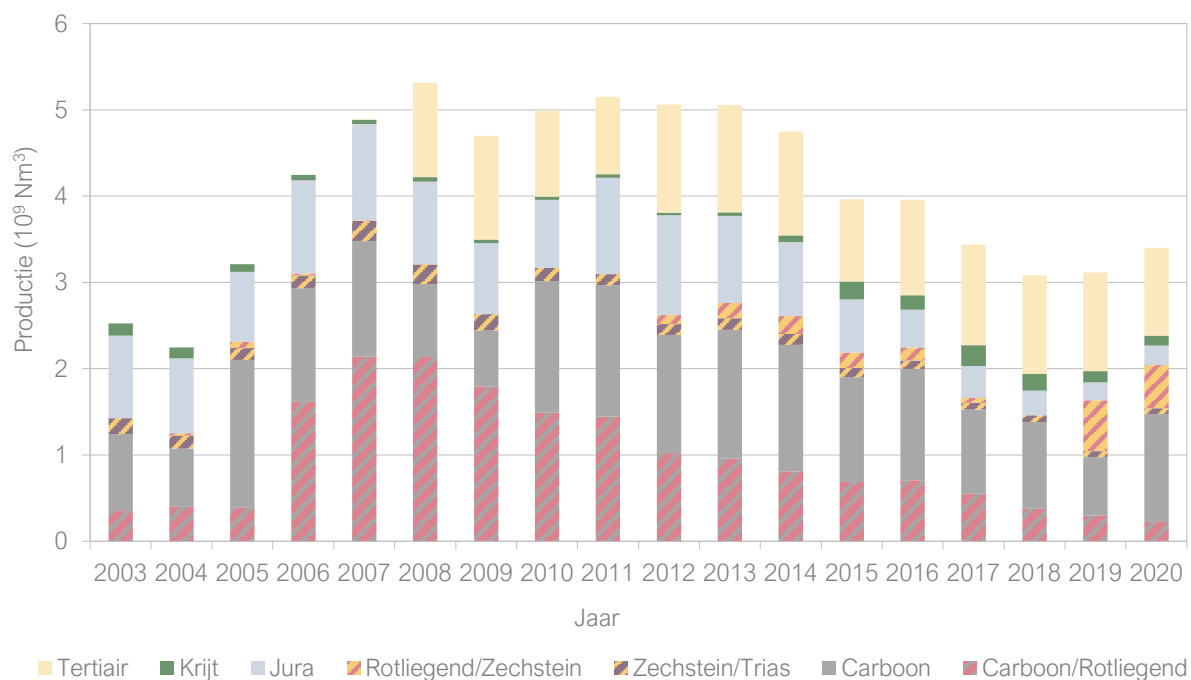
Figuur 3.3 en figuur 3.4 tonen de bijdrage per stratigrafisch reservoir aan de totale gasproductie uit de kleine velden op zee. Productie uit velden met meerdere reservoirs zijn met gearceerde kleuren weergegeven.

Figuur 3.3 laat alle producerende reservoir groepen zien. Hieruit blijkt dat, net als op land, de bijdrage van de Rotliegend en Trias reservoirs dominant is. Van 2003 – 2007 groeit de productie nog licht, maar vanaf 2008 neemt deze gestaag af. De productie van het continentaal plat is in 2011 onder de 20 miljard Nm³/jaar. De sterk dalende trend in productie (afname ca. -9 % per jaar) over de periode 2014-2019 wordt in 2020 gekeerd, vooral door de start van de gaswinning uit gasveld D12-B.

In Figuur 3.4 zijn de bijdragen van het Rotliegend en Trias reservoirs niet meegenomen, waardoor de bijdragen uit andere reservoirs aan de totale gasproductie beter zichtbaar zijn. Over de periode 2005 - 2007 is de bijdrage uit velden met gecombineerde Carboon–Rotliegend reservoir bijna verdrievoudigd, sinds 2008 neemt de productie uit dit reservoir weer geleidelijk af. Opvallend is de start van de productie uit de zogenaamde ‘shallow gas’ reservoirs (Tertiair) in de noordelijke offshore in 2008. Productie uit het Tertiair blijft redelijk op peil doordat in 2015 het B13-A veld in productie is genomen. De productiestart van Q10-A (Rotliegend/Zechstein) in 2019 en D12-B (Carboon) in 2020 hebben gezorgd voor een omkering van de dalende trend over de periode 2016 t/m 2018.



Figuur 3.3 Gasproductie op zee, per reservoir.



Figuur 3.4 Gasproductie op zee, per reservoir (exclusief Rotliegend en Trias reservoirs).

3.3 Aardolie- en condensaatproductie in 2020

In onderstaande tabellen zijn de maandelijkse productiecijfers van aardolie en condensaat per winningsvergunning opgenomen. De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende uitvoerders. Door afronding van de productie per maand kunnen geringe verschillen optreden met de totalen per jaar.

Een langjarig overzicht van de jaarproductie van aardolie wordt in overzicht D gegeven.

Tabel 3.8 Productie van aardolie in 2020, per vergunning (in 1000 Sm³)

Vergunning *	Operator	Jan	Feb	Mrt	Apr	Mei	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Totaal
Rijswijk	NAM	3,1	9,1	4,3	6,2	7,3	7,2	6,6	4,8	7,9	7,6	8,8	12,6	85,5
Schoonebeek	NAM	23,9	19,4	25,1	20,8	22,5	21,7	26,6	28,2	34,0	33,1	34,4	36,6	326,5
F02a	Dana	11,9	11,2	11,7	11,0	10,2	9,6	11,1	9,8	1,4	12,1	12,3	11,5	123,8
F03b	Neptune	3,7	3,6	3,8	2,4	3,7	2,0	2,9	3,4	3,4	0,0	2,8	3,0	34,7
P09c, P09e & P09f	Petrogas	0,9	0,9	0,9	3,3	2,1	1,7	1,6	1,7	1,5	1,5	1,5	1,5	19,0
P11b	Dana	6,9	6,5	6,7	6,3	6,5	5,8	6,2	6,4	5,5	4,2	6,0	2,8	70,0
P15a, P15b, P15d, P15e & P15f	TAQA	4,1	3,9	4,4	4,1	3,7	3,5	3,5	3,3	0,0	1,4	3,7	2,8	38,7
Q01a-ondiep & Q01b-ondiep	Petrogas	5,2	4,7	4,4	4,7	4,5	4,4	4,6	4,4	4,4	4,0	3,6	3,4	52,2
Q13a	Neptune	17,1	15,0	14,4	13,7	7,0	8,4	10,2	10,1	0,0	3,4	10,0	11,2	120,5
Q16c-diep	ONE-Dyas	-	-	-	-	-	-	-	-	5,4	0,0	2,4	0,7	8,6
Totaal		76,9	74,3	75,8	72,5	67,6	64,5	73,4	72,1	63,5	67,3	85,5	86,2	879,5

* Exclusief meegeproduceerde aardolie uit winningsvergunningen aardwarmte

Tabel 3.9 Productie van condensaat* in 2020, per vergunning (in 1000 Sm³)

Vergunning **	Jan	Feb	Mrt	Apr	Mei	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Totaal
Op land ***	8,6	7,8	7,8	6,5	5,5	5,4	6,1	4,7	5,4	4,3	5,8	5,8	73,7
Op zee	7,8	6,8	7,4	6,3	6,5	5,5	4,9	6,0	3,1	5,0	6,3	6,4	72,1
Totaal	16,4	14,6	15,2	12,9	12,0	10,9	11,1	10,7	8,5	9,4	12,1	12,2	145,8

* Condensaat wordt ook wel aangeduid met putgasbenzine of NGL (Natural Gas Liquids)

** Exclusief meegeproduceerd condensaat uit winningsvergunningen aardwarmte

*** Exclusief geproduceerd condensaat uit de opslagvelden Alkmaar, Bergermeer, Grijpskerk en Norg (zie hoofdstuk 4)



Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
Directoraat-Generaal Klimaat en Energie
2021

