

Generell informasjon

Feltnavn	HANZ
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Approved for production
Funnbrønnbane	25/10-8
Funnår	1997
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Tananger
NPDID for felt	25307278

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
25/10-8 Hanz

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Approved for production	21.05.2013	

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
25/10	028 B

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	028 B

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Aker BP ASA

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	50.000000



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:20

Aker BP ASA	NO	35.000000
Spirit Energy Norway AS	NO	15.000000

ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2019

Oppr. utvinnbar olje [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar gass [mrd Sm ³]	Oppr. utvinnbar NGL [mill tonn]	Oppr. utvinnbar kondensat [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar ekv. [mill Sm ³ o.e]
2.29	0.36	0.06	0.00	2.76

Gjenv. olje [mill Sm ³]	Gjenv. gass [mrd Sm ³]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm ³]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm ³ o.e]
2.29	0.36	0.06	0.00	2.76

Oppr. tilst. olje [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm ³]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm ³]
5.00	0.00	1.00	0.27

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Hanz ligger i Nordsjøen, tolv kilometer nord for Ivar Aasenfeltet. Vanndybden er 115 meter. Hanz ble påvist i 1997, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2013. Feltet skal bygges ut med havbunnsrammer knyttet til Ivar Aasen.	26.02.2020
Reservoar	Reservoaret inneholder olje med en mindre gasskappe og er i Draupneformasjonen av senjura alder på 2350 meters dyp. Reservoaret antas å være i grunnmarin sandstein med gode egenskaper.	26.02.2020
Utvinning	Feltet skal produseres med trykkstøtte fra vanninjeksjon.	11.04.2017
Transport	Brønnstrømmen blir først prosessert på Ivar Aasen og så transportert til Edvard Grieg for sluttbehandling og eksport.	11.04.2017
Status	Feltet er under utbygging. Tidsplanen for utbygging og produksjonsstart avhenger av tilgjengelig prosesskapasitet på Ivar Aasen.	18.02.2020

Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 2183

Investeringer (historisk)

Investeringer [mill NOK løpende kroner]



Sum	498
2018	455
2017	33
2016	5
2015	3
2014	1
2013	1

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm ³]	Netto - gass [mrd Sm ³]	Netto - kondensat [mill Sm ³]	Netto - NGL [mill Sm ³]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
--	-------	---	---	---	--	--

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
--	-------	---	--	--	---

Produksjon - diagrammer**Netto - oljeekvivalenter [mill Sm³]**


No Data Available






Netto - olje [mill Sm3]

No Data Available




Netto - gass [mrd Sm3]

No Data Available



Netto - kondensat [mill Sm3]

No Data Available





Netto - NGL [mill Sm3]

No Data Available

Produsert vann [mill Sm3]

No Data Available

Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
25/10-8	17.02.1997	07.04.1997	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
25/10-8 A	08.04.1997	27.04.1997	APPRAISAL	P&A	DRY
25/10-16 A	31.07.2018	09.08.2018	APPRAISAL	P&A	GAS
25/10-16 C	19.08.2018	26.08.2018	APPRAISAL	P&A	DRY
25/10-16 S	30.06.2018	30.07.2018	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
----------------	-----------	-----------	--------	---------

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
----------------	-----------	-----------	--------	--------