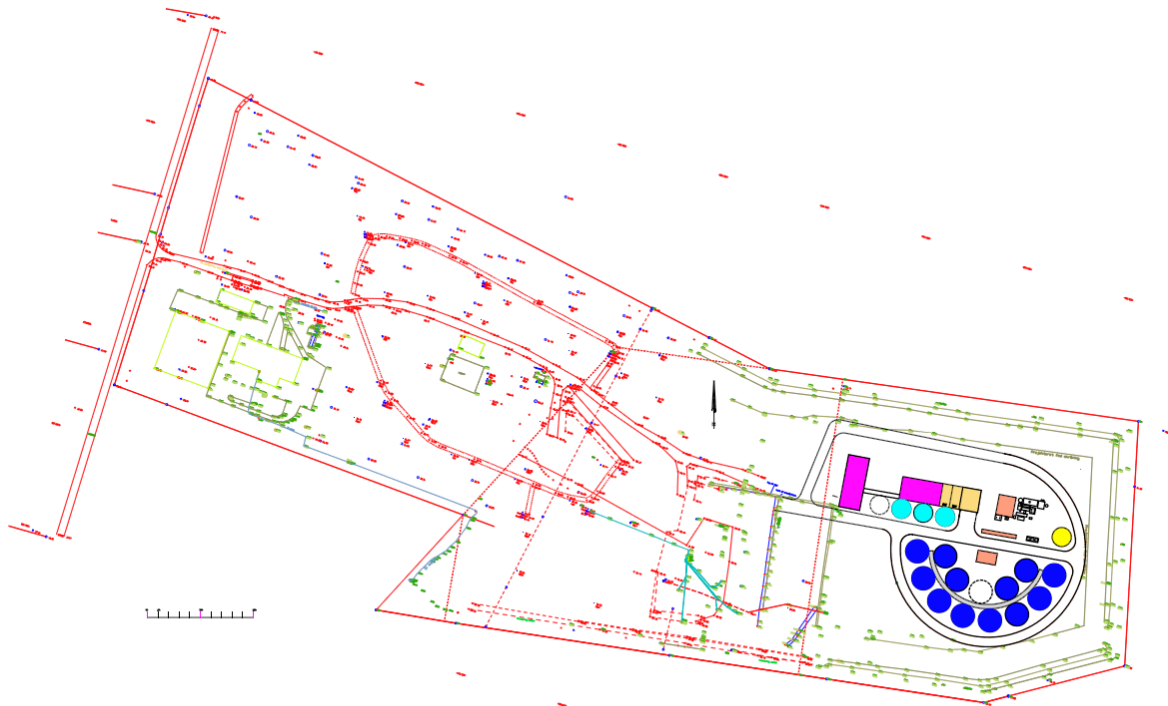
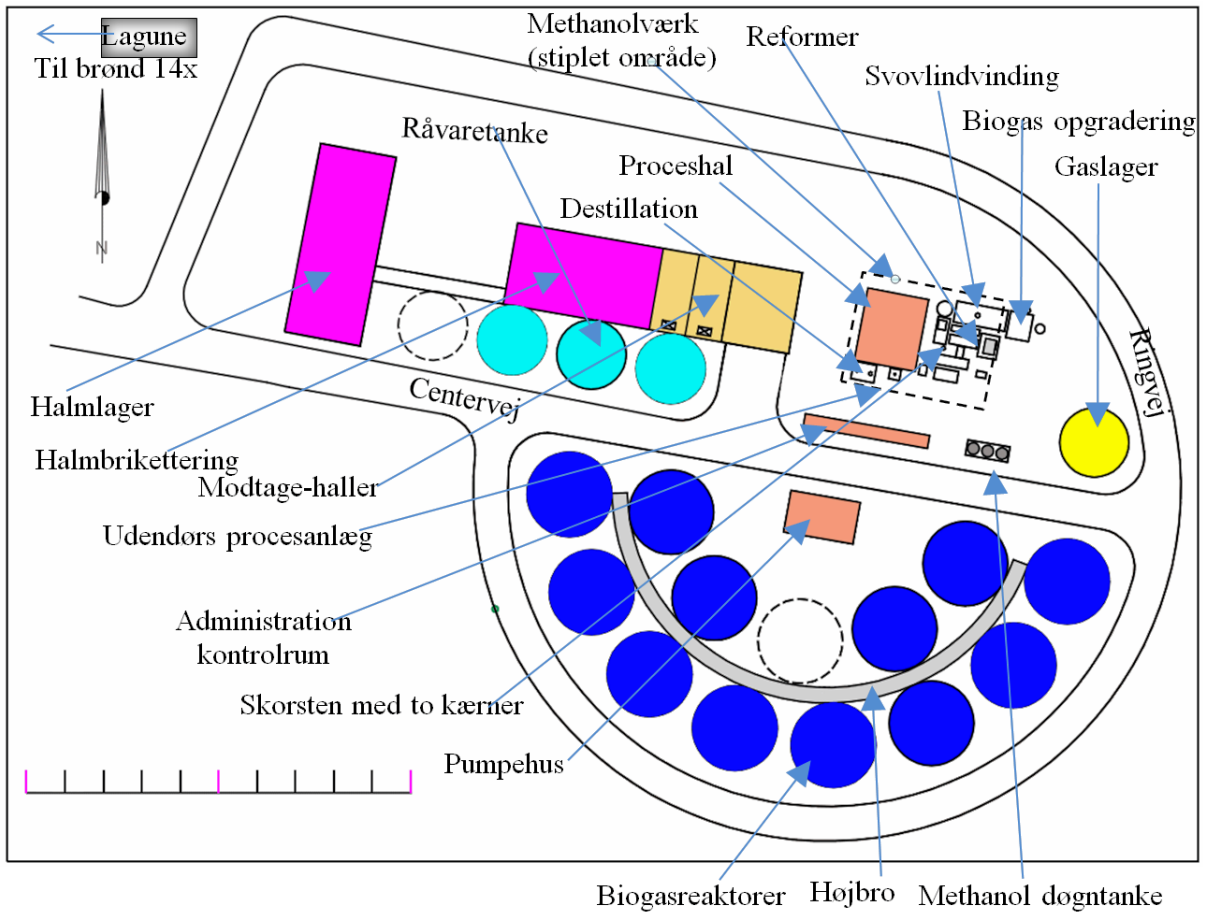
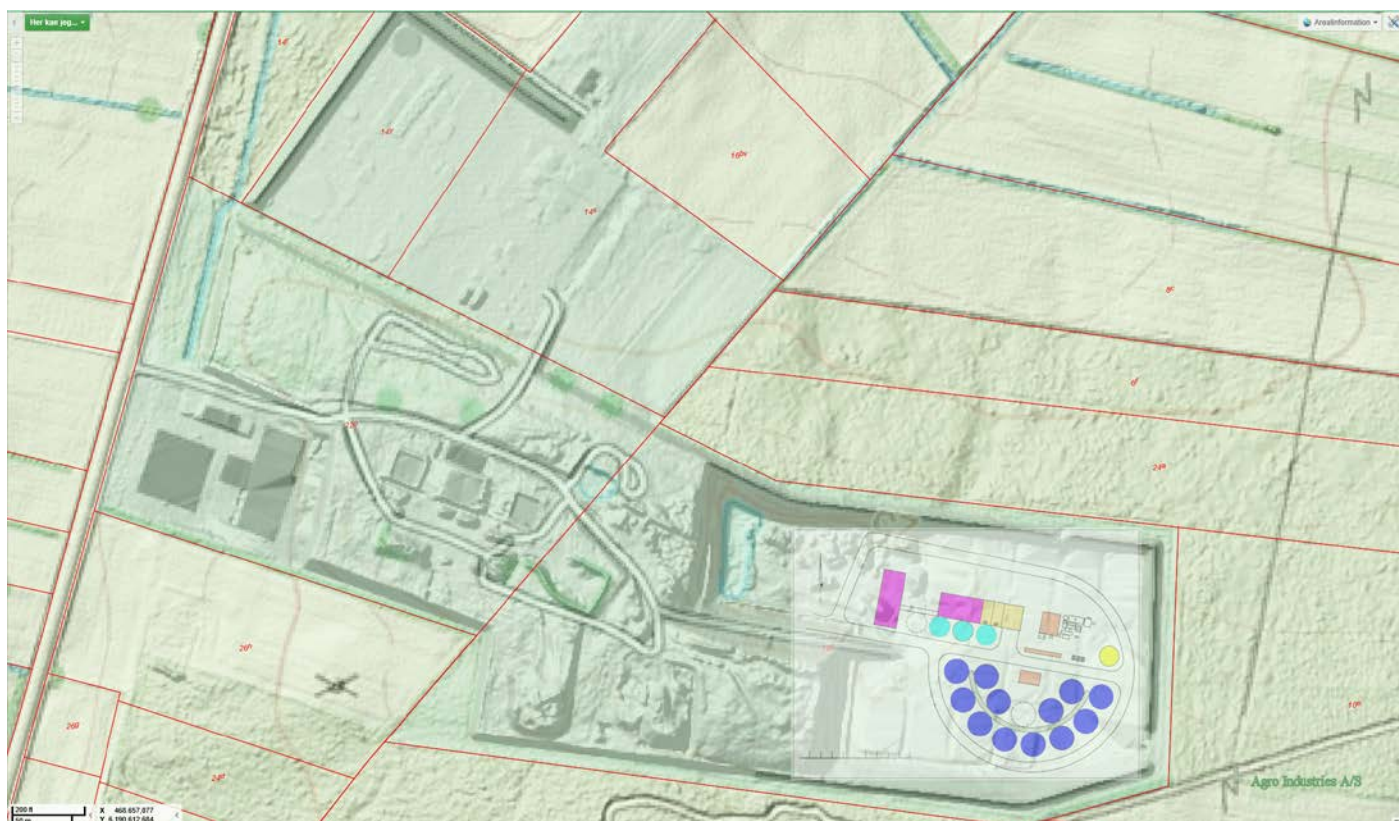


Site Arrangement, Matrikel 10b.





Site Arrangement, Matrikel 10b.

Langs nordre skel af matrikel 14x forlænges eksisterende ledning for overfladevand frem til ny lagune for overfladevand i nordøstre hjørne af grusgraven på matrikel 10b.

Vand er ført frem til 10b.

Ny 5 bar naturgasledning føres frem af HMN fra målestation i Tarm i samme tracé som befindtlig ledning langs Vardevej. Fra nuværende gasfyldestation føres gasledningen videre til matrikel 10b.

SE har et 10 kV (150 mm²) kabel langs skel mellem matrikel 6f og 8c og derfra kan trækkes kabler til transformer, der opsættes nær skel mellem 10b og 24a eller evt. ført ind på grunden 10b.

Den søndre del af Ringvej er en befæstet servicevej, der ikke forventes benyttet til andet end service. Til- og frakørsel vil finde sted på den asfalterede Centervej og Nordre Ringvej. Mellem Ringvej og modtagehaller udlægges en befæstet manøvreplads for lastbiler.

Matrikel 10b er en ubenyttet grusgrav. Den afgravede jord er oplagt som en vold langs skel. Voldkronen er mindst 10 m over byggepladsterræn. De viste biogasreaktorer er 15 m høje, bygninger 5-10 m.

DANSK BIOMETHANOL APS

Skorstensoplysninger.

Røggas fra naturgasfyret varmtvandskedel på 2 MW og røggas fra naturgasfyret reformerkedel på 4,2 MW føres til hver sin skorstenskærne. Skorsten er fritstående omgivet af enkelte høje slanke konstruktioner.

Afstande fra skorsten vinkelret:

Til skel mod nord:	105 m	
Til skel mod øst:	112 m	
Til skel mod sydøst:	170 m	
Til skel mod syd:	187 m	
Til nærmeste bygning:	6 m	Bygningens højde 7 m
Til administration	24 m	Bygningens højde 7 m
Til modtagehal:	40 m	Bygningens højde 10 m
Til nærmeste reaktor:	46 m	Reaktorens højde 15 m

Bygningværker fjernere end deres dobbelte højde regnes ikke at påvirke røgfanen.

Røggasdata er for varmtvandskedel 2 MW:

Flow: 2637 m³/h 7,33 m³/s Temp: 220 grader Ø 350 mm / Ø 356 mm

Røggasdata for reformerkedel 4,2 MW

Flow: 5595 m³/h 15,54 m³/s Temp: 220 grader Ø 500 mm / Ø 506 mm

Brændsel: Naturgas

Brugstid. Kontinuerlig. Samtidig brug af begge kedler er en undtagelse.

Røggas.

Feed MW	2,0											
GJ/h	7,2											
Flue gas m ³ /h	2.637											
Flue gas	SO ₂	NO _x	NMVOC	CH ₄	CO	CO ₂	N ₂ O	NH ₃	TSP	PM10	PM2.5	
g/GJ	0,4	42,0	2,0	1,4	28,0	57.030	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	
g/h	3,1	302,4	14,4	10,1	201,6	410.616	0,7	0,0	0,7	0,7	0,7	
mg/s	0,86	84,00	4,00	2,80	56,00	114.060	0,20	0,00	0,20	0,20	0,20	

Feed MW	4,2											
GJ/h	15,1											
Flue gas m ³ /h	5.595											
Flue gas	SO ₂	NO _x	NMVOC	CH ₄	CO	CO ₂	N ₂ O	NH ₃	TSP	PM10	PM2.5	
g/GJ	0,4	42,0	2,0	1,4	28,0	57.030	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	
g/h	6,5	635,0	30,2	21,2	423,4	862.294	1,5	0,0	1,5	1,5	1,5	
mg/s	1,81	176,40	8,40	5,88	117,60	239.526	0,42	0,00	0,42	0,42	0,42	

Kvælstofilter beregnet som NO₂ overstiger ikke 50 ppm i røggas.

It 21. marts 2014