

Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

5.1.2. e

Per email:

5.1.2. e

Datum 31 januari 2024

Betreft Besluit op uw Woo-verzoek d.d. 8 september 2023 inzake de aanvraag
en het besluit ten behoeve van de biomassacentrale Vattenfall

Geachte meneer/mevrouw 5.1.2. e

In uw verzoek van 4 september 2023, door mij ontvangen op 8 september 2023, heeft u het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat en de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland gevraagd informatie openbaar te maken over alle communicatie bij de aanvraag en het besluit met kenmerk SDE2212888 ten behoeve van de biomassacentrale Vattenfall te Diemen.

Op 20 september 2023 heb ik u laten weten dat uw verzoek in goede orde is ontvangen. Daarbij is aangegeven dat de beoordeling van uw verzoek meer tijd in beslag neemt dan vier weken en ik hiervoor twee weken extra nodig zou hebben. De uiterlijke beslisdatum is daarmee 20 oktober 2023 geworden.

Op 18 oktober 2023 heeft een medewerker van mijn ministerie u per e-mailbericht gevraagd om instemming met het verlengen van de beslistermijn tot en met 7 december 2023. U liet op 19 oktober 2023 per e-mailbericht weten hiermee in te stemmen.

Op 6 december 2023 is aan u per e-mailbericht medegedeeld dat het Woo-besluit in de laatste fase is beland en dat wij u voor het kersteces het besluit zullen doen toekomen. Ik bied u mijn excuses aan voor de vertraging in de behandeling.

Wettelijk kader

Ik behandel uw verzoek als een verzoek op grond van de Wet open overheid (Woo). De relevante artikelen uit de Woo kunt u vinden in bijlage 1 bij deze brief.

Inventarisatie documenten

Op basis van uw verzoek heb ik betrokken medewerkers verzocht alle communicatie aan te leveren uit hun systemen over uw Woo-verzoek. Daarnaast hebben wij documenten van de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland meegenomen in dit besluit.

Directoraat-generaal Klimaat
en Energie
Directie Strategie
Energiesysteem

Bezoekadres
Bezuidehouthoutweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres
Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr
00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)
F 070 378 6100 (algemeen)
www.rijksoverheid.nl/ezk

Behandeld door

5.1.2. e

T 5.1.2. e

5.1.2. e @minazk.nl

Ons kenmerk

DGKE-DSE / ZK-0000033585

Bijlage(n)

2

Bij deze inventarisatie zijn (exclusief bijlagen) 12 documenten aangetroffen bij het ministerie van Economische Zaken en Klimaat en 23 documenten bij de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland. Deze documenten zijn genoemd in de inventarislijst in bijlage 2 bij deze brief.

DGKE-DSE / 40819532

Reeds openbare documenten

De Woo is niet van toepassing op documenten die al openbaar zijn. Eén document is reeds openbaar en staat op de inventarislijst als zodanig aangemerkt. Op de inventarislijst staat ook aangegeven waar u dit document kunt vinden.

Zienswijzen

Ik heb de betrokken derde belanghebbenden in de gelegenheid gesteld om hun zienswijze te geven op de door mij voorgenomen openbaarmaking van de door u gevraagde informatie.

De belanghebbenden hebben geen bezwaren kenbaar gemaakt tegen de openbaarmaking van de informatie die met dit besluit openbaar wordt gemaakt.

Besluit

Ik besluit een deel van de door u gevraagde informatie niet openbaar te maken. Per document is op de inventarislijst aangegeven welke uitzonderingsgronden zijn toegepast. Ook in de documenten wordt aan de hand van een code duidelijk gemaakt op welke grond de informatie is geweigerd. Onder het kopje 'Overwegingen' licht ik dit nader toe.

Overwegingen

Iedereen heeft het recht om overheidsinformatie op te kunnen vragen zonder daarbij een reden te hoeven aangeven. Dit staat in artikel 1.1 van de Woo. Dit is een belangrijk recht van de burger. Daarbij is het uitgangspunt dat overheidsinformatie openbaar is, tenzij er uitzonderingsgronden zijn die dit beperken. De uitzonderingsgronden staan in hoofdstuk 5 van de Woo. Ik moet hierbij het algemeen belang van openbaarheid afwegen tegen de belangen die de uitzonderingsgronden beschermen. In het algemeen geldt hierbij de regel dat wanneer ik informatie aan u verstrek, het openbaar is voor een ieder.

De toetsing aan de uitzonderingsgronden verloopt als volgt. Eerst kijk ik of een van de uitzonderingsgronden speelt. Dat doe ik meestal per alinea, soms per zin. Vervolgens kijk ik wat voor soort uitzonderingsgrond het is. Als het een absolute uitzonderingsgrond is, mag ik de informatie niet verstrekken. Als het een relatieve uitzonderingsgrond is, moet ik een afweging maken tussen het algemene belang van openbaarheid en het specifieke belang dat de uitzonderingsgrond beschermt. Daarbij weegt het belang van openbaarheid zwaar. Als ik informatie weiger, moet ik goed motiveren waarom ik dat doe. Dat geldt nog sterker als de informatie ouder dan vijf jaar is.

Wanneer het gaat om informatie waar belangen van anderen bij betrokken zijn, moet ik hen de mogelijkheid geven om een zienswijze in te dienen. Dit betekent dat zij hun mening kunnen geven over of de informatie wel of niet openbaar

gemaakt moet worden. Het is uiteindelijk aan mij om te beslissen of ik de informatie openbaar maak.

DGKE-DSE / 40819532

In de inventarislijst en op de documenten heb ik opgenomen welke uitzonderingsgronden van toepassing zijn.

Bedrijfs- en fabricagegegevens

Op grond van artikel 5.1, eerste lid, aanhef en onder c, van de Woo mag ik geen informatie openbaar maken als het gaat om bedrijfs- en fabricagegegevens die in vertrouwen aan de overheid zijn medegedeeld. Het gaat hier om gegevens waaruit informatie kan worden afgelezen of afgeleid over de technische bedrijfsvoering, het productieproces, de afzet van producten of de afnemers of leveranciers. Ook financiële gegevens kunnen als bedrijfs- en fabricagegegevens worden aangemerkt. De vertrouwelijkheid van de informatie die aan de overheid is verstrekt, kan bijvoorbeeld blijken uit een expliciete verklaring. Het is ook mogelijk dat de vertrouwelijkheid door de verstrekker mocht worden aangenomen.

In de documenten waarbij in de inventarislijst, in de kolom "Woo", 5.1.1.c staat vermeld staan bedrijfs- of fabricagegegevens. Deze gegevens zijn vertrouwelijk aan mij medegedeeld. Het betreft onder andere informatie over reeds gedane en verwachte investeringen. Ik zal deze informatie daarom niet openbaar maken.

De eerbiediging van de persoonlijke levenssfeer

Op grond van artikel 5.1, tweede lid, aanhef en onder e, van de Woo kan ik geen informatie openbaar maken als dit de persoonlijke levenssfeer schaadt en dit belang zwaarder weegt dan het belang van openbaarheid. Het gaat om persoonsgegevens die (indirect) te herleiden zijn tot een persoon zoals namen, e-mailadressen, telefoonnummers en functienamen. In de documenten, waarbij in de inventarislijst, in de kolom "Woo", 5.1.2.e staat vermeld, staan persoonsgegevens, zoals namen, e-mailadressen, functienamen en telefoonnummers. Ik vind het in dit geval belangrijk dat de identiteit van betrokkene niet bekend wordt omdat dit zijn of haar privacy kan schenden. Dat vind ik niet wenselijk. Daarom maak ik deze persoonsgegevens niet openbaar.

Wijze van openbaarmaking en publicatie

De documenten die (gedeeltelijk) openbaar worden, worden samen met deze brief digitaal aan u toegezonden.

Plaatsing op internet

Dit besluit en de documenten die voor iedereen (gedeeltelijk) openbaar worden, worden op www.rijksoverheid.nl gepubliceerd.

Een kopie van dit besluit verzend ik naar belanghebbenden.

Vragen

Als u vragen heeft over de afhandeling van uw verzoek, dan kunt u contact opnemen met de behandelaar van uw verzoek. De contactgegevens vindt u rechtsboven op deze brief.

De Minister van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat,
namens deze:

DGKE-DSE / 40819532

5.1.2. e

Michel Heijdra
Directeur-generaal Klimaat en Energie

Bezwaarclausule

Een belanghebbende die bezwaar heeft tegen de weigering om informatie openbaar te maken kan binnen zes weken na de dag waarop dit besluit is bekend gemaakt en verzonden een bezwaarschrift indienen. Het bezwaarschrift moet door de indiener zijn ondertekend en bevat ten minste zijn naam en adres, de dagtekening, een omschrijving van het besluit waartegen het bezwaar is gericht en de gronden waarop het bezwaar rust. Dit bezwaarschrift moet worden gericht aan: directie Wetgeving en Juridische Zaken, Postbus 20401, 2500 EK 's-Gravenhage. Dit besluit is verzonden op de in de aanhef vermelde datum.

Bijlage 1 – Relevante artikelen uit de Woo

DGKE-DSE / 40819532

Artikel 1.1 Recht op toegang

Eenieder heeft recht op toegang tot publieke informatie zonder daartoe een belang te hoeven stellen, behoudens bij deze wet gestelde beperkingen.

Artikel 2.1 Begripsbepalingen

In deze wet en de daarop berustende bepalingen wordt verstaan onder:

- document: een door een orgaan, persoon of college als bedoeld in artikel 2.2, eerste lid, opgemaakt of ontvangen schriftelijk stuk of ander geheel van vastgelegde gegevens dat naar zijn aard verband houdt met de publieke taak van dat orgaan, die persoon of dat college;
- milieu-informatie: hetgeen daaronder wordt verstaan in artikel 19.1a van de Wet milieubeheer;
- Onze Minister: Onze Minister van Binnenlandse Zaken en Koninkrijksrelaties;
- publieke informatie: informatie neergelegd in documenten die berusten bij een orgaan, persoon of college als bedoeld in artikel 2.2, eerste lid, of informatie die krachtens artikel 2.3 door een bestuursorgaan kan worden gevorderd.

Artikel 4.1 Verzoek

1. Eenieder kan een verzoek om publieke informatie richten tot een bestuursorgaan of een onder verantwoordelijkheid van een bestuursorgaan werkzame instelling, dienst of bedrijf. In het laatste geval beslist het verantwoordelijke bestuursorgaan op het verzoek.
2. Een verzoek kan mondeling of schriftelijk worden ingediend en kan elektronisch worden verzonden op de door het bestuursorgaan aangegeven wijze.
3. De verzoeker behoeft bij zijn verzoek geen belang te stellen.
4. De verzoeker vermeldt bij zijn verzoek de aangelegenheid of het daarop betrekking hebbende document, waarover hij informatie wenst te ontvangen.
5. Indien een verzoek te algemeen geformuleerd is, verzoekt het bestuursorgaan binnen twee weken na ontvangst van het verzoek de verzoeker om het verzoek te preciseren en is het de verzoeker daarbij behulpzaam.
6. Het bestuursorgaan kan besluiten een verzoek niet te behandelen, indien de verzoeker niet meewerkt aan een verzoek tot precisering als bedoeld het vijfde lid. In afwijking van artikel 4:5, vierde lid, van de Algemene wet bestuursrecht wordt het besluit om het verzoek niet te behandelen aan de verzoeker bekendgemaakt binnen twee weken nadat het verzoek is gepreciseerd of nadat de daarvoor gestelde termijn ongebruikt is verstreken.
7. Een verzoek om informatie wordt ingewilligd met inachtneming van het bepaalde in hoofdstuk 5.

Artikel 4.2 Doorverwijzing

1. Voor zover het verzoek betrekking heeft op informatie die berust bij een ander bestuursorgaan dan dat waarbij het verzoek is ingediend, wordt de verzoeker zo nodig naar dat bestuursorgaan verwezen. Is het verzoek schriftelijk gedaan, dan wordt het voor zover betrekking hebbend op informatie die bij een ander bestuursorgaan berust, onverwijld doorgezonden aan dat bestuursorgaan, onder mededeling van de doorzending aan de verzoeker.
2. Indien het verzoek betrekking heeft op informatie die op grond van enig wettelijk voorschrift bij het bestuursorgaan had behoren te berusten, vordert het bestuursorgaan de gevraagde informatie van degene die over de informatie beschikt. Degene die over de gevraagde informatie beschikt, verstrekt deze per omgaande aan het bestuursorgaan.
3. Voor zover een verzoek als bedoeld in artikel 4.1, eerste lid, dat is gericht aan een der Kamers of de verenigde vergadering der Staten-Generaal, betrekking heeft op informatie die door de regering vertrouwelijk aan de Staten-Generaal is verstrekt, zendt de Kamer of de verenigde vergadering het verzoek ter behandeling door aan Onze Minister of Onze Ministers die deze informatie vertrouwelijk heeft of hebben verstrekt.

DGKE-DSE / 40819532

Artikel 5.1 Uitzonderingen

1. Het openbaar maken van informatie ingevolge deze wet blijft achterwege voor zover dit:
 - a) de eenheid van de Kroon in gevaar zou kunnen brengen;
 - b) de veiligheid van de Staat zou kunnen schaden;
 - c) bedrijfs- en fabricagegegevens betreft die door natuurlijke personen of rechtspersonen vertrouwelijk aan de overheid zijn meegedeeld;
 - d) persoonsgegevens betreft als bedoeld in paragraaf 3.1 onderscheidenlijk paragraaf 3.2 van de Uitvoeringswet Algemene verordening gegevensbescherming, tenzij de betrokkene uitdrukkelijk toestemming heeft gegeven voor de openbaarmaking van deze persoonsgegevens of deze persoonsgegevens kennelijk door de betrokkene openbaar zijn gemaakt;
 - e) nummers betreft die dienen ter identificatie van personen die bij wet of algemene maatregel van bestuur zijn voorgeschreven als bedoeld in artikel 46 van de Uitvoeringswet Algemene verordening gegevensbescherming, tenzij de verstrekking kennelijk geen inbreuk op de levenssfeer maakt.
2. Het openbaar maken van informatie blijft eveneens achterwege voor zover het belang daarvan niet opweegt tegen de volgende belangen:
 - a) de betrekkingen van Nederland met andere landen en staten en met internationale organisaties;
 - b) de economische of financiële belangen van de Staat, andere publiekrechtelijke lichamen of bestuursorganen, in geval van milieu-informatie slechts voor zover de informatie betrekking heeft op handelingen met een vertrouwelijk karakter;
 - c) de opsporing en vervolging van strafbare feiten;
 - d) de inspectie, controle en toezicht door bestuursorganen;
 - e) de eerbiediging van de persoonlijke levenssfeer;

- f) de bescherming van andere dan in het eerste lid, onderdeel c, genoemde concurrentiegevoelige bedrijfs- en fabricagegegevens;
 - g) de bescherming van het milieu waarop deze informatie betrekking heeft;
 - h) de beveiliging van personen en bedrijven en het voorkomen van sabotage;
 - i) het goed functioneren van de Staat, andere publiekrechtelijke lichamen of bestuursorganen.
- 3. Indien een verzoek tot openbaarmaking op een van de in het tweede lid genoemde gronden wordt afgewezen, bevat het besluit hiervoor een uitdrukkelijke motivering.
 - 4. Openbaarmaking kan tijdelijk achterwege blijven, indien het belang van de geadresseerde van de informatie om als eerste kennis te nemen van de informatie dit kennelijk vereist. Het bestuursorgaan doet mededeling aan de verzoeker van de termijn waarbinnen de openbaarmaking alsnog zal geschieden.
 - 5. In uitzonderlijke gevallen kan openbaarmaking van andere informatie dan milieu-informatie voorts achterwege blijven indien openbaarmaking onevenredige benadeling toebrengt aan een ander belang dan genoemd in het eerste of tweede lid en het algemeen belang van openbaarheid niet tegen deze benadeling opweegt. Het bestuursorgaan baseert een beslissing tot achterwege laten van de openbaarmaking van enige informatie op deze grond ten aanzien van dezelfde informatie niet tevens op een van de in het eerste of tweede lid genoemde gronden.
 - 6. Het openbaar maken van informatie blijft in afwijking van het eerste lid, onderdeel c, in geval van milieu-informatie eveneens achterwege voor zover daardoor het in het eerste lid, onderdeel c, genoemde belang ernstig geschaad wordt en het algemeen belang van openbaarheid van informatie niet opweegt tegen deze schade.
 - 7. Het eerste en tweede lid zijn niet van toepassing op milieu-informatie die betrekking heeft op emissies in het milieu.

DGKE-DSE / 40819532

Bijlage 2 - Inventarislijst

Documentnr.	Datum	Tijd	Soort document	Onderwerp	Beoordeling	Woo-grond/link
1	22-8-2022	14:03	e-mail	Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
2	22-8-2022	14:11	e-mail	FW Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
3	23-8-2022	09:49	e-mail	RE PRAKTIJK 3 jaar niet aanvragen .pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
4	23-8-2023	16:21	e-mail	Doorst Vattenfall Green Heat Diemen - SDE beschikking.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
5	7-11-2022	10:13	e-mail	Diemen.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
6	7-11-2022	14:04	e-mail	RE Diemen.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
6a			bijlage	memo aanvoertemperatuur electroboiler+ketels_V6.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
7	15-12-2022	12:02	e-mail	FW biomassa 100 graden eis.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
8	11-1-2023	17:23	e-mail	Update Biomassa Diemen.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
9	12-1-2023	14:26	e-mail	RE biomassa 100 graden eis.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
10	11-9-2023	11:31	e-mail	woo FW Plannen afspraak.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
11	11-9-2023	11:31	e-mail	FW Vattenfall Green Heat Diemen - SDE beschikking.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
12	14-12-2023		nota	DOMUS-22577432-v1-Staf_Klimaat_en_Energie_20_december.docx	Deels openbaar	5.1.2.e
13	26-9-2022	16:53	e-mail	RE Vraag aanvoertemperatuur.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
14	7-11-2022	14:04	e-mail	RE Diemen.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
14a			bijlage	memo aanvoertemperatuur electroboiler+ketels_V6.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
14b			bijlage	Meetdata temperatuur bij WOS Diemen net.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c
15	12-1-2023	11:38	e-mail	Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
15a			bijlage	Meetdata temperatuur bij WOS Diemen net.pdf		gelijk aan 14a
16	19-1-2023	17:47	e-mail	RE Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
17	24-1-2023	11:07	e-mail	RE Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
17a			bijlage	Haalbaarheidsstudie_GHD_-_Model_SDE-plus-plus-2022_-_FINAL_aangepast.xlsx	Deels openbaar	5.1.1.c
18	26-1-2023	11:10	e-mail	RE Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
18a			bijlage	20230125 Informatie mbt SDE2212888.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c
19	1-2-2023	19:25	e-mail	RE Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
19a			bijlage	Diemen temperatuur bij WOSen 2020.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c
19b			bijlage	20230201 Update GHD RvO-VF Final.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c
19c			bijlage	Haalbaarheidsstudie GHD - Model SDE-plus-plus-2022 - UPDATE FINAL.xlsx	Deels openbaar	5.1.1.c
20	7-2-2023	12:17	e-mail	FW - 1- Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
21	9-2-2023	17:05	e-mail	FW -2- Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
22	10-2-2023	12:52	e-mail	RE -3- Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie.pdf	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
23	21-2-2023	17:56	e-mail	RE -4- Green Heat Diemen (SDE2212888) Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
23a			bijlage	openstelling-sde-2023.pdf	Openbaar	
24	28-2-2023	10:41	e-mail	RE -5- Green Heat Diemen (SDE2212888) .pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
25	28-2-2023	18:31	e-mail	RE -6- Green Heat Diemen (SDE2212888) .pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
26	6-3-2023	10:45	e-mail	stand van zaken FW Green Heat Diemen (SDE2212888) .pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
27	7-3-2023	10:26	e-mail	RE-7- Green Heat Diemen (SDE2212888) .pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
27a			bijlage	20230314_GHD_SDE1923350_Intrekkingsverzoek.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
28	14-3-2023	13:33	e-mail	RE -8- Green Heat Diemen (SDE2212888) .pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
29	21-3-2023	15:47	e-mail	SDE2212888 .pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
29a			bijlage	23589260SDEBP22000E1LL8U.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
30	21-3-2023	16:08	e-mail	ter info SDE2212888 subsidieverlening Vattenfall te Diemen.pdf	Deels openbaar	5.1.2.e
30a			bijlage	23589260SDEBP22000E1LL8U.pdf		gelijk aan 29a
31	10-3-2023		telefoonnotitie	SDEBP22000E1JORI.DOCX	Deels openbaar	5.1.2.e
32	13-2-2023		telefoonnotitie	SDEBP22000DYJWNI.DOCX	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
33	25-1-2023	13:00	telefoonnotitie	SDEBP22000DWESLI.DOCX	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e
34	21-12-2023		brief	SDEBP22000DT9S8U.PDF	Deels openbaar	5.1.2.e
35	11-1-2023		telefoonnotitie	SDEBP22000DV20SI.DOCX	Deels openbaar	5.1.1.c, 5.1.2.e

From: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Sent: Mon, 22 Aug 2022 14:03:58 +0200
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info

1

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Op 15 juni 2022 spraken wij over de ontwikkelingen van ons project Green Heat Diemen, met name de verdere vertraging die is ontstaan als gevolg van de inschakeling van de Stichting Advisering Bestuursrechtspraak (StAB) door de Afdeling Bestuursrechtspraak van de Raad van State (ABRvS).

In het gesprek hebben wij aangegeven dat daardoor de planning op dat moment onzeker was, echter dat een definitieve opdrachtverstrekking voor 1 november 2022 niet meer tot de mogelijkheden behoorde.

In het gesprek heeft u ons aangegeven twee zaken te onderzoeken/overwegen, te weten: a) het optimaliseren van de planning zodanig dat de ingebruikname termijn niet voorbij 6 februari 2025 ligt en b) het eventueel alternatief aanvragen van een nieuwe SDE++-subsidie in 2022.

Ad a) Met het uitwerken van de optimale planning, met inbegrip van de planning van het verslag van de, door de ABRvS ingeschakelde, StAB, zijn wij volop bezig. Dit vraagt nog enige tijd, o.a. mbt het optimaliseren van tijdslijnen voor aanbestedingen en besluitvormingen. Zodra er meer concreet zicht is op de nieuwe optimale planning zullen wij die met u communiceren.

Ad b) Inmiddels hebben wij het opnieuw aanvragen van de SDE++-subsidie in 2022 onderzocht. Ons beeld is dat zo'n aanvraag, die in 2022 in fase 5 (de laatste fase) zou moeten plaatsvinden, weliswaar mogelijk, maar ondanks het verruimde budget, kansarm is.

Voorts hebben wij, vanwege het strategische belang van dit project, ook contact gezocht met het ministerie van EZK. Dit om alle mogelijkheden te benutten van een juiste belangenafweging voor de, door de onverwacht en onvoorzienbaar lange doorlooptijd van de vergunning- en rechtsprocedures, ontstane vertraging, die buiten onze invloedssfeer ligt, zodanig, dat deze niet in de weg staat van de realisatie van het project op basis van de actuele SDE+ beschikking.

Op 19 september 2022 hebben wij een volgend overleg met u gepland staan. Indien er naar aanleiding van bovenstaande al eerder behoefte is aan overleg dan zijn wij daarvoor uiteraard op korte termijn beschikbaar.

Vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]
[redacted]

Heat Projects
Business Area Heat

Phone: [redacted]
E-mail: [redacted]@vattenfall.com
www.vattenfall.nl



Vattenfall N.V.
Mailing address: P.O Box 41920, 1009 DC Amsterdam, The Netherlands
Deliveries address: Foppingadreef 12, 1102 BS Amsterdam, The Netherlands
Visiting address: Hoekenrode 8, 1102 BR Amsterdam, The Netherlands

From: [redacted]
Sent: Mon, 22 Aug 2022 14:11:14 +0200
To: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Subject: FW: Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info

Goedemiddag [redacted]

Ik weet niet of Vattelfall contact heeft gehad met jou over de Diemen bio-centrale, zie e-mail hieronder.

Als je meer wilt weten kunnen we telefonisch overleggen.

Groet,
 [redacted]

Van: [redacted]@vattenfall.com <[redacted]@vattenfall.com>
Verzonden: maandag 22 augustus 2022 14:04
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted]@vattenfall.com
Onderwerp: Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Op 15 juni 2022 spraken wij over de ontwikkelingen van ons project Green Heat Diemen, met name de verdere vertraging die is ontstaan als gevolg van de inschakeling van de Stichting Advisering Bestuursrechtspraak (StAB) door de Afdeling Bestuursrechtspraak van de Raad van State (ABRvS).

In het gesprek hebben wij aangegeven dat daardoor de planning op dat moment onzeker was, echter dat een definitieve opdrachtverstrekking voor 1 november 2022 niet meer tot de mogelijkheden behoorde.

In het gesprek heeft u ons aangegeven twee zaken te onderzoeken/overwegen, te weten: a) het optimaliseren van de planning zodanig dat de ingebruikname termijn niet voorbij 6 februari 2025 ligt en b) het eventueel alternatief aanvragen van een nieuwe SDE++-subsidie in 2022.

Ad a) Met het uitwerken van de optimale planning, met inbegrip van de planning van het verslag van de, door de ABRvS ingeschakelde, StAB, zijn wij volop bezig. Dit vraagt nog enige tijd, o.a. mbt het optimaliseren van tijdslijnen voor aanbestedingen en besluitvormingen. Zodra er meer concreet zicht is op de nieuwe optimale planning zullen wij die met u communiceren.

Ad b) Inmiddels hebben wij het opnieuw aanvragen van de SDE++-subsidie in 2022 onderzocht. Ons beeld is dat zo'n aanvraag, die in 2022 in fase 5 (de laatste fase) zou moeten plaatsvinden, weliswaar mogelijk, maar ondanks het verruimde budget, kansarm is.

Voorts hebben wij, vanwege het strategische belang van dit project, ook contact gezocht met het ministerie van EZK. Dit om alle mogelijkheden te benutten van een juiste belangenafweging voor de, door de onverwacht en onvoorzienbaar lange doorlooptijd van de vergunning- en rechtsprocedures, ontstane vertraging, die buiten onze invloedssfeer ligt, zodanig, dat deze niet in de weg staat van de realisatie van het project op basis van de actuele SDE+ beschikking.

Op 19 september 2022 hebben wij een volgend overleg met u gepland staan. Indien er naar aanleiding van bovenstaande al eerder behoefte is aan overleg dan zijn wij daarvoor uiteraard op korte termijn beschikbaar.

Vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]
 [redacted]

Heat Projects
 Business Area Heat

Phone: [REDACTED]
E-mail: [REDACTED]@vattenfall.com
www.vattenfall.nl



Vattenfall N.V.

Mailing address: P.O Box 41920, 1009 DC Amsterdam, The Netherlands

Deliveries address: Foppingadreef 12, 1102 BS Amsterdam, The Netherlands

Visiting address: Hoekenrode 8, 1102 BR Amsterdam, The Netherlands

Confidentiality: C2 - Internal

From: [redacted]
Sent: Tue, 23 Aug 2022 09:49:55 +0200
To: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted]
Subject: RE: PRAKTIJK 3 jaar niet aanvragen

Hoi [redacted]

Lijkt me prima dit voor donderdag te agenderen inderdaad.

Groeten,

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: maandag 22 augustus 2022 16:10
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: PRAKTIJK 3 jaar niet aanvragen

Heej [redacted]

Tot mijn verrassing mogen aanvragers altijd binnen 3 jaar aanvragen tenzij er sprake is van manipulatie/speculatie. Dat gaat rechtstreeks tegen ons besluit in Artikel 3.2.d. Dat doet RVO met het oog op de AWB. Volgens RVO is dit al enkel jaren bestaande praktijk. Nu snap ik wel waarom het een optie was voor geothermie projecten...

Lijkt me wel goed om te bespreken in uitvoeringsoverleg donderdag

- 1) Waarom was dit nodig?
- 2) Is dit aan ons gemeld? (kan ik me niet herinneren)
- 3) Waarom ook niet aangedragen bij aanpassingen aan het besluit?

Groeten,

Van: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Verzonden: maandag 22 augustus 2022 15:42
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info

Hallo [redacted]

Als wij de SDE++-aanvraag intrekken dan toetsen wij of er sprake is van manipulatie/speculatie. Is er sprake van manipulatie/speculatie dan nemen wij een tekstdeel in de beschikking op dat men drie jaar na de eerste subsidieverlening pas weer een subsidieverlening kan worden afgeven.

Bij Vattenfall is geen sprake van manipulatie/speculatie en kunnen dan eerder een nieuwe verlening krijgen.

Groet,

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: maandag 22 augustus 2022 15:28
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info

Kunnen ze eigenlijk al een aanvraag indienen?
Hoe zit dat met de drie jaar termijn?

Van: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Verzonden: maandag 22 augustus 2022 14:11
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: FW: Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info

Goedemiddag [redacted]

Ik weet niet of Vattelfall contact heeft gehad met jou over de Diemen bio-centrale, zie e-mail hieronder.

Als je meer wilt weten kunnen we telefonisch overleggen.

Groet,

Van: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com> <[redacted]@vattenfall.com>
Verzonden: maandag 22 augustus 2022 14:04
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Onderwerp: Green Heat Diemen (SDE1923350) - Info

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Op 15 juni 2022 spraken wij over de ontwikkelingen van ons project Green Heat Diemen, met name de verdere vertraging die is ontstaan als gevolg van de inschakeling van de Stichting Advisering Bestuursrechtspraak (StAB) door de Afdeling Bestuursrechtspraak van de Raad van State (ABRvS).

In het gesprek hebben wij aangegeven dat daardoor de planning op dat moment onzeker was, echter dat een definitieve opdrachtverstrekking voor 1 november 2022 niet meer tot de mogelijkheden behoorde.

In het gesprek heeft u ons aangegeven twee zaken te onderzoeken/overwegen, te weten: a) het optimaliseren van de planning zodanig dat de ingebruikname termijn niet voorbij 6 februari 2025 ligt en b) het eventueel alternatief aanvragen van een nieuwe SDE++-subsidie in 2022.

Ad a) Met het uitwerken van de optimale planning, met inbegrip van de planning van het verslag van de, door de ABRvS ingeschakelde, StAB, zijn wij volop bezig. Dit vraagt nog enige tijd, o.a. mbt het optimaliseren van tijdslijnen voor aanbestedingen en besluitvormingen. Zodra er meer concreet zicht is op de nieuwe optimale planning zullen wij die met u communiceren.

Ad b) Inmiddels hebben wij het opnieuw aanvragen van de SDE++-subsidie in 2022 onderzocht. Ons beeld is dat zo'n aanvraag, die in 2022 in fase 5 (de laatste fase) zou moeten plaatsvinden, weliswaar mogelijk, maar ondanks het verruimde budget, kansarm is.

Voorts hebben wij, vanwege het strategische belang van dit project, ook contact gezocht met het ministerie van EZK. Dit om alle mogelijkheden te benutten van een juiste belangenafweging voor de, door de onverwacht en onvoorzienbaar lange doorlooptijd van de vergunning- en rechtsprocedures, ontstane vertraging, die buiten onze invloedssfeer ligt, zodanig, dat deze niet in de weg staat van de realisatie van het project op basis van de actuele SDE+ beschikking.

Op 19 september 2022 hebben wij een volgend overleg met u gepland staan. Indien er naar aanleiding van bovenstaande al eerder behoefte is aan overleg dan zijn wij daarvoor uiteraard op korte termijn beschikbaar.

Vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]
[redacted]

Heat Projects
Business Area Heat

Phone: 5.1.2.e
E-mail: [redacted]@vattenfall.com
www.vattenfall.nl



Vattenfall N.V.

Mailing address: P.O Box 41920, 1009 DC Amsterdam, The Netherlands

Deliveries address: Foppingadreef 12, 1102 BS Amsterdam, The Netherlands

Visiting address: Hoekenrode 8, 1102 BR Amsterdam, The Netherlands

Confidentiality: C2 - Internal

From: [redacted]
Sent: Tue, 23 Aug 2022 16:21:54 +0200
To: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Subject: Doorst: Vattenfall Green Heat Diemen - SDE beschikking

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Datum: 23 augustus 2022 om 15:51:39 CEST
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>, [redacted] <[redacted]@minezk.nl>, [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>, [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Onderwerp: RE: Vattenfall Green Heat Diemen - SDE beschikking

Beste allen,

Net met [redacted] gesproken. Voor nu geen overleg met [redacted] en Vattenfall. Eerst gesprek met EZK (ik) en RVO [redacted] en [redacted]?). Waarschijnlijk begin september. Zij willen graag het project en planning doorlopen en weten wat RVO meeneemt in belangenafweging en op welk moment. Wij kunnen daarover geen garanties geven, maar wel aangeven waarnaar wordt gekeken en welke punten worden meegenomen. En wat ze allemaal kunnen doen om dit in hun voordeel te laten uitvallen. Zij komen met voorstel voor datum. @ [redacted] zullen we het her donderdag even kort over hebben?

Met vriendelijke groet,

[redacted]

Directie Strategie Energiesysteem

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Benoitshoutseweg 73 | 2594 AC Den Haag

[redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: dinsdag 23 augustus 2022 10:11
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>, [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: Vattenfall Green Heat Diemen - SDE beschikking

Hoi [redacted] en [redacted]

[redacted] zoekt met spoed contact. Vattenfall wil dit punt met [redacted] bespreken.

Tegelijkertijd heeft MEZK toegezegd op 19 september een werkbezoek te willen brengen aan Vattenfall. Hierbij hebben we een aantal keuzes, waarbij ook Diemen naar voren is gebracht.

Zou één van jullie contact op kunnen nemen met [redacted] liefst vandaag nog?

Telefoonnr: [redacted]

Gr. [redacted]

Van: [redacted]
Verzonden: maandag 8 augustus 2022 13:33

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: FW: Green Heat Diemen - SDE beschikking

Hoi [redacted] en [redacted]

Ik heb op verzoek van [redacted] gefungeerd als contactpersoon voor Vattenfall vanwege mijn rol in het warmteteam. Vattenfall wil graag een afspraak met [redacted] over deze casus. Dit heb ik geprobeerd af te wentelen en eerst een gesprek op medewerkersniveau te organiseren. Ook heb ik om meer informatie gevraagd, zodat wij [redacted] kunnen voorbereiden.

Hieronder een samenvatting van het verhaal. Als ik dit lees, dan kan dit beter door jullie worden opgepakt. Eens?

Mocht ik nog iets kunnen betekenen dan hoor ik het graag. Ik ben zelf deze week gedeeltelijk vrij en volgende week 15-18 augustus op vakantie in het buitenland.

Gr. [redacted]

Van: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com> <[redacted]@vattenfall.com>
Verzonden: vrijdag 5 augustus 2022 14:28
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: Green Heat Diemen - SDE beschikking

Beste [redacted]

Hierbij, zoals beloofd, enige achtergrond bij ons verzoek om een gesprek tussen [redacted] en [redacted]. Het is van belang om dit gesprek begin september te hebben zodat we perspectief hebben om de onderstaande acties en besluiten (verder) in gang te kunnen zetten. Uiteraard hebben we ook nauw contact met RVO, we begrijpen dat de benodigde duidelijkheid van zowel RVO als het ministerie moeten komen. Fijn ook dat jij die lijn vanuit jullie legt.

Verder moet worden opgemerkt dat deze email commercieel gevoelige informatie bevat en derhalve in zijn geheel van vertrouwelijke aard is.

Een overzicht:

1. Relevante data met betrekking tot de beschikking voor Green Heat Diemen (100 MW installatie op hout pellets):
 - a. Datum beschikking: 06-02-2020
 - b. Uit beschikking volgende deadline voor opdrachtverstrekking: 06-08-2021
 - c. Uit beschikking volgende deadline voor ingebruikname: 06-02-2024
 - d. Uitgestelde in gebruik name datum uit ontheffing (uit brief van RVO d.d. 22-03-2022): 16-09-24, onder de voorwaarde van:
 - i. Opdrachtverstrekking voor 01-11-2022
 - e. Uiterst wettelijk toegestane ontheffing voor in gebruik name: 06-02-2025.
2. Reeds mondeling aan RvO gecommuniceerde projectvertraging dd 15-06-2022:
 - a. Extra vertraging van ongeveer 6-7 maanden vanwege 1) ABRvS verzoek, in een zeer laat stadium, aan StAB om een verslag te maken omtrent het hoger beroep tegen de WnB en de WABO vergunning en 2) StAB hier meer tijd voor te geven (5 maanden). Dit is langer dan in de crisis-en herstelwet is opgenomen en langer dan anderszins gebruikelijk of voorgeschreven is.
 - b. Vattenfall heeft deze vertraging niet onder controle. Deze kan dus ook korter of langer worden.
 - c. Dientengevolge komt de ingebruikname van de installatie op 06-02-2025 (en zeker op 16-09-2024) in gevaar.
 - d. Zonder kostbare en risicovolle versnellingsmaatregelen zal deze 06-02-2025 datum niet gehaald kunnen worden. Met dergelijke maatregelen denken we deze datum wel te kunnen halen. Dit gaat echter gepaard met risico's en kan niet hard gegarandeerd worden omdat er ook tijdens de bouw vertraging kan optreden, zoals bij voorbeeld door Covid-19 of een andere niet aan Vattenfall te verwijten oorzaak, zoals problemen in

toeleveringsketens als gevolg van bijvoorbeeld geopolitieke ontwikkelingen. Verder zou ook de ABRvS planning meer vertraging kunnen veroorzaken dan momenteel voorzien.

- e. RVO heeft aangegeven dat, indien Vattenfall nu formeel zou aangeven de datum van 06-02-2025 niet te kunnen halen, zij geen andere mogelijkheid ziet dan de beschikking per direct in te trekken.
- f. RVO heeft aan Vattenfall geadviseerd een nieuwe aanvraag in de 2022 SDE++ ronde in overweging te nemen.

3. Perspectief Vattenfall:

- a. Indien de huidige SDE++ categorie voor pellets inderdaad voor Green Heat Diemen van toepassing is, zullen we, op basis van een analyse van Hezelburcht in opdracht van Vattenfall, ten einde een afdoende kans van slagen te hebben, op een dergelijk laag bedrag in moeten bieden, dat het project economisch onhaalbaar wordt. Wij zien dit niet als een reële optie.
- b. Vattenfall heeft steeds alles gedaan wat redelijkerwijs in haar mogelijkheden ligt om de voortgang van het project maximaal te bespoedigen (en er reeds ongeveer 3,125 miljoen € in gestoken).
- c. RVO heeft op 15-06-2022 aangegeven dat, indien Vattenfall het project conform haar nieuwe planning niet langer binnen de termijn 06-02-2025 in gebruik zou kunnen nemen, de belangenafweging dan zou resulteren in het intrekken van de subsidie omdat Vattenfall nog niet is gestart met de bouw.
- d. Daarna, in een kamerbrief dd 01-07-2022, heeft de Minister voor Klimaat en Energie duidelijk gemaakt dat indien een project niet binnen het extra jaar ontheffing is gerealiseerd, RVO een belangenafweging maakt tussen de belangen van de Staat en de belangen van het project.
- e. Indien het project geen doorgang zou vinden, zou dit de verduurzaming van de warmtevoorziening in Amsterdam en Almere enorm vertragen.
- f. Dientengevolge lijken de belangen van de Staat en van het project hier evident op één lijn te liggen.
- g. De uitvoering van het project is reeds aangevangen middels het in de arm nemen van een hoofdaannemer, Valmet, en door hen de detailed engineering in opdracht te geven. Deze engineering is reeds voltooid. De volgende stap betreft het daadwerkelijk op de bouwlocatie realiseren van de installatie.
- h. Omdat er, zelfs met uitermate vergaande versnellingsmaatregelen die behelzen dat wordt gestart met de bouw zonder onherroepelijke vergunningen, altijd een kans bestaat dat de datum van 06-02-2025 uiteindelijk niet gehaald zal worden (bouwvertraging door allerlei oorzaken zoals bijvoorbeeld Covid-19, problemen in de toeleveringsketen door bijvoorbeeld geopolitieke ontwikkelingen of een faillissement van een (onder-)aannemer, of anderszins), heeft Vattenfall het risico dat na de bouw van de volledige installatie de SDE++ subsidie alsnog ingetrokken kan worden door RVO. Dan zou Vattenfall een grote investering hebben gedaan in een installatie die het zonder subsidie niet rendabel in gebruik kan nemen.
- i. Het lijkt waarschijnlijk dat de Board of Directors van Vattenfall niet bereid zal zijn een dergelijk risico te nemen, vooral ook omdat er zich omstandigheden kunnen voordoen die buiten Vattenfall's invloedssfeer liggen.

4. Vattenfall heeft derhalve zekerheid nodig dat, indien onverhoopte vertraging tot na 06-02-2025 aan de orde is, die in alle redelijkheid niet aan Vattenfall te wijten is, de onder 3 c-f bedoelde belangenafweging niet in haar nadeel uit zal vallen. Het verzoek van Vattenfall aan EZK (samen met RVO) is daarom:

- a. Vattenfall de maximale ontheffing van in gebruik name te verlenen tot 06-02-2025.
- b. Zulks onder de voorwaarde dat Vattenfall uiterlijk 01-04-2023 de opdracht tot de bouw verstrekt.
- c. Vattenfall toe te staan een dergelijke opdrachtverstrekking, indien nog geen definitieve uitspraak door de ABRvS is gedaan, conditioneel te maken aan het verkrijgen van onherroepelijke vergunningen.
- d. Vóór 15-10-2022 een (voor RVO bindende) beleidsuitspraak te doen met betrekking tot de belangenafweging, in het geval Vattenfall toch niet in staat zou zijn de installatie voor 06-02-2025 in bedrijf te nemen. Hierbij kan zonder probleem de eis gesteld worden aan Vattenfall dat zij zich redelijkerwijs maximaal in blijft spannen om de installatie zo snel mogelijk te realiseren wat onder andere zal kunnen blijken uit dat Vattenfall binnen 3 maanden na het verkrijgen van onherroepelijke vergunningen zal starten met de bouw van de installatie.

Graag gaan we - zoals besproken - hierover het gesprek aan. Zullen we over de planning van een afspraak volgende week even contact hebben? Ik ben zelf vanaf 15 augustus terug van vakantie.

Hartelijke groeten,

5.1.2e

From: [REDACTED]
Sent: Mon, 7 Nov 2022 10:13:25 +0200
To: [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>
Cc: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Subject: Diemen

Hi [REDACTED]

Vorige week sprak in mijn collega's van klimaat die zich bezighouden met biomassa en daarbij kwam ook je signaal over Eindhoven ter sprake. Ik noemde ook nog even dat Diemen ook dit jaar weer een aanvraag heeft ingediend voor de boiler op houtpellets. Ze verwachten dat dit mogelijk nog gedoe op gaat leveren als dit breder bekend wordt.

Zou je kort aan kunnen geven waarom ze wel in aanmerking komen (ondanks de 100 graden eis)? Dan kan ik dat aan ze terugkoppelen. Mogelijk is dat dan nog iets wat ze dan aan willen scherpen voor de regeling van volgend jaar. Wanneer verwachten jullie dat de beschikking ongeveer zal worden afgegeven?

[REDACTED]

Directie Strategie Energiesysteem – DG Klimaat & Energie
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag
Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

[REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
www.rijksoverheid.nl/ezk

Werkdagen: maandag t/m donderdag

From: [redacted]
Sent: Mon, 7 Nov 2022 14:04:46 +0200
To: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Cc: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Subject: RE: Diemen
Attachments: memo aanvoertemperatuur electroboiler+ketels_V6.pdf

Hallo [redacted]

De aanvraag van Vattenfall moet ik inhoudelijk nog gaan beoordelen. Wat schrijven zij over de 100 °C eis?

Voor de 100 °C eis geven zij aan dat de geproduceerde warmte in het stookseizoen op meer dan 100 graden wordt aangeleverd aan de gebruikerszijde. Bij de WOS-en (Warmte Overdracht Stations) ligt bij koude buitentemperaturen ruim boven de 100 graden.

Ik wil hier inhoudelijk nog vragen over gaan stellen om meer inzicht in de temperatuurprofielen te krijgen

Zoals zij in de aanvraag opschrijven dat na de WOS-en de temperatuur ≥ 100 °C is voldoet men aan de 100 °C eis. Zie ons bijgevoegd memo.

Ik heb morgen een Teams meeting met Vattenfall over het Diemen project. Het gaat om de stand van zaken.

Groet,

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: maandag 7 november 2022 09:13
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: Diemen

Hi [redacted]

Vorige week sprak in mijn collega's van klimaat die zich bezighouden met biomassa en daarbij kwam ook je signaal over Eindhoven ter sprake. Ik noemde ook nog even dat Diemen ook dit jaar weer een aanvraag heeft ingediend voor de boiler op houtpellets. Ze verwachten dat dit mogelijk nog gedoe op gaat leveren als dit breder bekend wordt.

Zou je kort aan kunnen geven waarom ze wel in aanmerking komen (ondanks de 100 graden eis)? Dan kan ik dat aan ze terugkoppelen. Mogelijk is dat dan nog iets wat ze dan aan willen scherpen voor de regeling van volgend jaar. Wanneer verwachten jullie dat de beschikking ongeveer zal worden afgegeven?

[redacted]

.....
 Directie Strategie Energiesysteem – DG Klimaat & Energie
 Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
 Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag
 Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

.....
 M [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
www.rijksoverheid.nl/ezk

.....
 Werkdagen: maandag t/m donderdag



KPO-team SDE++

Kernprocessen.NL

team SDE++

5.1.2e

www.rijksoverheid.nl/ez

Datum 25 oktober 2021

memo

Aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C in het stookseizoen of in een stoomsysteem.

Versie:	Datum	Auteur	Toelichting
1	oktober2021	5.1.2e	Uitleg aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde en stookseizoen

Inleiding

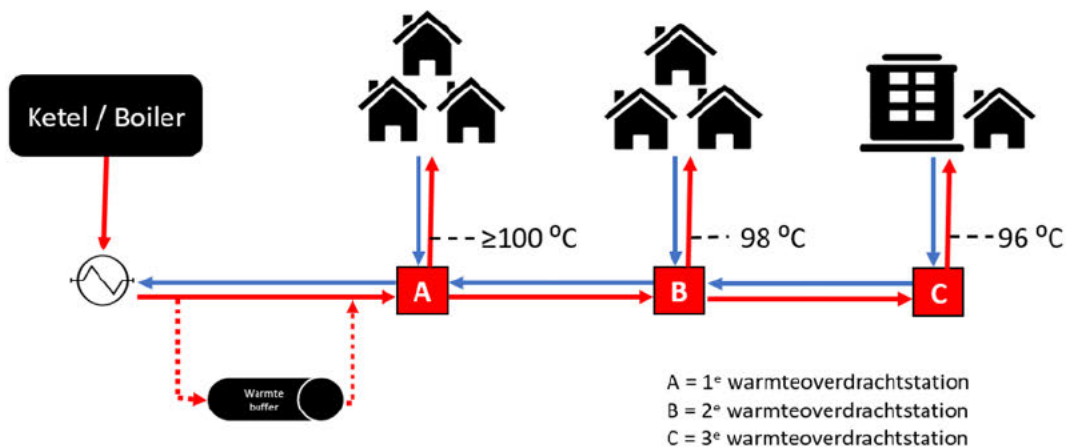
In de SDE++ 2021 is voor de elektroboiler en de diverse ketel categorieën waarbij houtige biomassa als brandstof wordt gebruikt de volgende voorwaarde opgenomen:

de subsidie ontvanger draagt er zorg voor dat de geproduceerde warmte wordt toegepast in een verwarmingssysteem met een aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C in het stookseizoen of in een stoomsysteem.

Voor de beoordeling is het van belang te weten wat bedoeld wordt met een aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C en het begrip stookseizoen.

Uitwerking

Om meer duidelijkheid te geven over de aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C is een illustratie toegevoegd.



De gebruikerszijde wordt gespecificeerd als de eerste gebruiker van de warmte. Dit betekent dat na het eerste warmteoverdrachtstation (A) de warmte een

temperatuur van ten minste 100 °C moet hebben. Als de warmte verder wordt getransporteerd op een ringnet voor meerdere toepassingen, dan mag de warmte na de 2^e, 3^e, etc. warmteoverdracht stations (B & C) lager zijn dan 100 °C, zoals aangegeven in de illustratie, zolang de warmte bij het eerste warmteoverdrachtstation maar ten minste 100 °C is. Dit heeft te maken met de lengte van dit netwerk, de temperatuur van de warmte daalt gedurende de transportafstand. De warmte mag dus niet geleverd worden aan een warmtenetwerk dat na het eerste warmteoverdracht station al een netwerktemperatuur van < 100°C heeft.

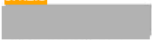



Kernprocessen.NL
team SDE++

Datum
31 augustus 2021

De warmte mag dus geleverd worden aan verwarmingsystemen met een aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C *in het stookseizoen*. In de SDE++ is geen definitie van het stookseizoen gedefinieerd. Afhankelijk van de weersomstandigheden (buitentemperatuur en isolatie van het object dat verwarmd wordt) zal er energie nodig zijn voor verwarming. Op basis van algemene beschikbare informatie ([RIVM/TNO\(2/7\)/Wikipedia](#)) geldt het stookseizoen van 1 oktober tot en met 30 april. De gemiddelde maandtemperatuur in oktober is 10,9°C (≈11,0 °C) en in april 9,8 °C (zie bijlage temperaturen). Als in het stookseizoen de temperatuur beneden de 11,0 °C ligt dan moet tenminste 100 °C aan de gebruikerszijde worden geleverd.

Conclusie

In de periode van 1 mei t/m 30 september is er geen temperatuurvoorwaarde. Tijdens de periode 1 oktober t/m 30 april moet de geproduceerde warmte toegepast worden in een verwarmingssysteem dat na het eerste warmteoverdrachtstation een temperatuur heeft van ten minste 100 °C als de buitentemperatuur 11° of lager bedraagt.

Referentie:	memo aanvoertemperatuur elektroboilers en ketels
status:	Definitief
aangemeld door:	
geldigheid:	Generiek
ondertekening:	 /  / 



Bijlage temperaturen

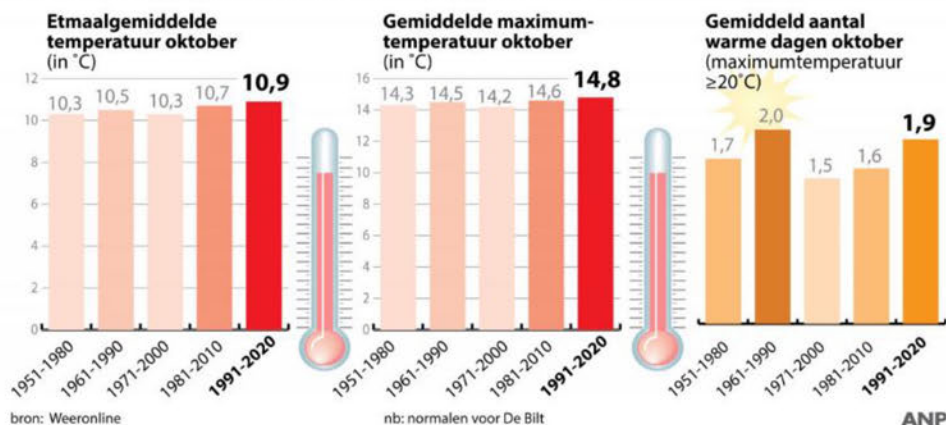
[Dit weer is normaal in oktober \(weeronline.nl\)](https://www.weeronline.nl)

Kernprocessen.NL
team SDE++

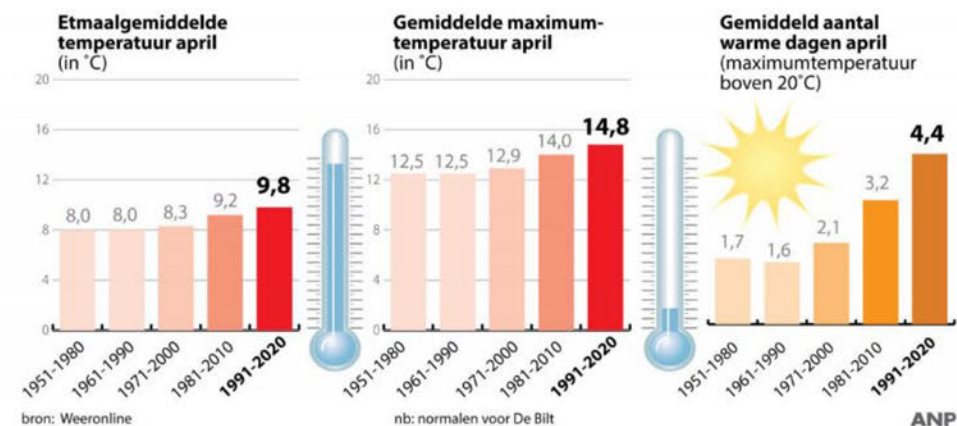
De nieuwe 'normaal' voor oktober

Om te zien of het actuele weer normaal is voor de tijd van het jaar kijken meteorologen naar de gemiddelde temperatuur in een dertigjarig tijdvak, de 'normaal'. De huidige normaal is berekend over 1981-2010. De nieuwe normaal bestrijkt de periode 1991-2020.

Datum
31 augustus 2021



[Dit weer is normaal in april \(weeronline.nl\)](https://www.weeronline.nl)



From: [redacted]
Sent: Thu 15 Dec 2022 12:02:34 +0200
To: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Subject: FW: biomassa 100 graden eis

T.i.

Punt voor actualiteiten minister afgestemd met [redacted]
 Gemaakt op verzoek van Klimaat ([redacted])

Van: [redacted]
Verzonden: donderdag 15 december 2022 11:00
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Hi [redacted]
 Bij deze.
 Op verzoek van [redacted] nog een extra regel toegevoegd.

Groeten,
 [redacted]

- Vattenfall heeft in de SDE+ ronde van 2019 een beschikking gekregen voor een biomassa installatie op houtpellets in Diemen.
- De realisatie van deze aanvraag loopt achter op de planning, vandaar dat Vattenfall ook een nieuwe aanvraag heeft ingediend voor hetzelfde project in de afgelopen SDE++ ronde van 2022
- Het is waarschijnlijk dat deze aanvraag in aanmerking komt voor subsidie omdat het warmtenet in Diemen op een hogere temperatuur dan 100 graden wordt bedreven en daarmee aan de aanvullende eisen in de SDE++ voor houtige biomassa voldoet.
- Deze nieuwe aanvraag is echter minder aantrekkelijk dan de oude aanvraag omdat de subsidietarieven lager zijn.
- Waarschijnlijk zal Vattenfall proberen de installatie met de oude beschikking te realiseren. Dit wordt naar verwachting duidelijk in januari 2023. In dat geval wordt de nieuwe aanvraag ingetrokken.
- Voor de SDE++ regeling 2023 zijn we voornemens om de toepassingen gebouwde omgeving en glastuinbouw expliciet uit te sluiten om aanvragen in deze sectoren ook niet meer mogelijk te maken.
- Hierover wordt begin 2023 besloten bij besluitvorming over de openstelling van de SDE++ 2023.

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: woensdag 14 december 2022 23:20
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: FW: biomassa 100 graden eis

Stuur je mij een def versie? Dan neem ik die op. Thnx!!!!

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: woensdag 14 december 2022 17:08
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Lijkt me prima!

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: woensdag 14 december 2022 16:40
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Maar dan zou ik er wel een ander zinnetje aan toevoegen ('zodat dit soort aanvragen in de toekomst er niet meer doorheen komen' oid). Zou wel willen benoemen dat dit niet de bedoeling was.

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: woensdag 14 december 2022 16:35
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Ha,
Zou dat laatste bijzinnetje (zoals de intentie was) weglaten. Verder prachtig!
Gr [redacted]

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Datum: 14 december 2022 om 16:18:07 CET
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Lijkt mij prima

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: woensdag 14 december 2022 16:14
Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Zoiets? Akkoord [redacted]?

- Vattenfall heeft in de SDE+ ronde van 2019 een beschikking gekregen voor een biomassa installatie op houtpellets in Diemen.
- De realisatie van deze aanvraag loopt achter op de planning, vandaar dat Vattenfall ook een nieuwe aanvraag heeft ingediend voor hetzelfde project in de afgelopen SDE++ ronde van 2022
- Het is waarschijnlijk dat deze aanvraag in aanmerking komt voor subsidie omdat het warmtenet in Diemen op een hogere temperatuur dan 100 graden wordt bedreven en daarmee aan de aanvullende eisen in de SDE++ voor houtige biomassa voldoet.

- Deze nieuwe aanvraag is echter minder aantrekkelijk dan de oude aanvraag omdat de subsidietarieven lager zijn.
- Waarschijnlijk zal Vattenfall proberen de installatie met de oude beschikking te realiseren. Dit wordt naar verwachting duidelijk in januari 2023. In dat geval wordt de nieuwe aanvraag ingetrokken.
- Voor de SDE++ regeling 2023 zijn we voornemens om de toepassingen gebouwde omgeving en glastuinbouw expliciet uit te sluiten om aanvragen in deze sectoren ook niet meer mogelijk te maken, zoals de intentie was.

5.12.e

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Verzonden: woensdag 14 december 2022 15:41

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Hi [redacted]

Verzoek van [redacted] is om MKE via actualiteit voor Staf even te informeren over deze kwestie. Kan jij daar paar bullets voor opstellen?

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Verzonden: woensdag 14 december 2022 09:20

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Allen,

Bij deze even een update over de aanvraag in Diemen na contact met RVO:

- Het is nog mogelijk dat de installatie volgens de oude beschikking wordt gerealiseerd
- De oude beschikking is ook gunstiger voor de aanvrager omdat hier nog geen rekening is gehouden met de ETS-korting
- Daarvoor moet de aanvrager een planning opstellen waarmee het aannemelijk is dat de aanvraag binnen de realisatietermijn + 1 jaar uitstel kan worden gerealiseerd
- Dat hebben ze gedaan en RVO moet die nog toetsen en heeft daarvoor een gesprek ingepland begin januari
- Als de planning akkoord is, RVO uitstel verleend, dan wordt ook de oude aanvraag ingetrokken.
- RVO houdt ons op de hoogte van verdere ontwikkelingen.

Groeten,

[redacted]

-----Oorspronkelijke afspraak-----

Van: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Verzonden: vrijdag 9 december 2022 14:11

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Onderwerp: biomassa 100 graden eis

Tijd: dinsdag 13 december 2022 13:00-13:30 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlijn, Bern, Rome, Stockholm, Wenen.

Locatie: Microsoft Teams-vergadering

Microsoft Teams-vergadering

Neem deel vanaf uw computer, mobiele app of apparaat voor vergaderruimte

[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Vergadering-id: 

Wachtwoordcode: 

[Teams downloaden](#) | [Deelnemen op het web](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

@

Videovergaderings-id: 

[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

# Netherlands, Amsterdam

Id voor telefonische vergadering: #

[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

From: [REDACTED]
Sent: Wed, 11 Jan 2023 17:23:33 +0200
To: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>; [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Subject: Update Biomassa Diemen

Hi,

Ik werd net gebeld door RVO ([REDACTED]). Hij heeft gesproken met Vattenfall over de biomassa centrale. Hij geeft aan dat Vattenfall voornemens is om de bestaande beschikking te laten intrekken omdat ze geen planning kunnen overleggen waarbij het project binnen de termijn gerealiseerd kan worden. Dat wil zeggen dat RVO start met het beoordelen van de nieuwe aanvraag. Over twee weken hebben ze weer overleg met Vattenfall. Ze hebben ook nog over de motie voor verlenging van de realisatietermijn gesproken. Vattenfall gaf aan het niet aannemelijk te vinden dat deze motie uitgevoerd zal worden. Als dat wel het geval zou zijn, zouden ze vermoedelijk voor de oude beschikking kiezen.

Morgen even overleggen?

- We moeten klimaat/warmte en de minister informeren hierover
- RVO kan nog wel even wachten met intrekken + verstrekken maar de 2^{de} 13 weken termijn is al wel even ingegaan.
- Het lijkt me niet wenselijk om de discussie over de verlenging van de realisatietermijn aan deze casus te koppelen, maar er is wel een verband. Hoe gaan we hiermee om?

Groeten,

[REDACTED]

[REDACTED]

.....
 Directie Strategie Energiesysteem – DG Klimaat & Energie
 Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
 Bezuidenhoutseweg 73 | 2594 AC | Den Haag
 Postbus 20401 | 2500 EK | Den Haag

[REDACTED]
 [REDACTED]@minezk.nl
www.rijksoverheid.nl/ezk

Werkdagen: maandag t/m donderdag

Van: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>

Verzonden: woensdag 14 december 2022 16:35

CC: minezk.nl

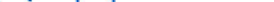
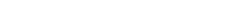
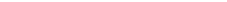
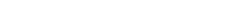


Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Ha,
Zou dat laatste bijzinnetje (zoals de intentie was) weglaten. Verder prachtig!

Gr

Van: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>

Datum: 14 december 2022 om 16:18:07 CET

Dan:  <@minezk.nl>,  <@minezk.nl>,  <@minezk.nl>, <@minezk.nl>, <@minezk.nl>

CC: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>

Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Lijkt mij prima

Van: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>

Verzonden: woensdag 14 december 2022 16:14

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>;
 [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted]
 <[redacted]@minezk.nl>

CC: <[REDACTED]>@minezk.nl>

Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Zoiets? Akkoord ?

5.1.2.e

- Vattenfall heeft in de SDE+ ronde van 2019 een beschikking gekregen voor een biomassa installatie op houtpellets in Diemen.
- De realisatie van deze aanvraag loopt achter op de planning, vandaar dat Vattenfall ook een nieuwe aanvraag heeft ingediend voor hetzelfde project in de afgelopen SDE++ ronde van 2022
- Het is waarschijnlijk dat deze aanvraag in aanmerking komt voor subsidie omdat het warmtenet in Diemen op een hogere temperatuur dan 100 graden wordt bedreven en daarmee aan de aanvullende eisen in de SDE++ voor houtige biomassa voldoet.
- Deze nieuwe aanvraag is echter minder aantrekkelijk dan de oude aanvraag omdat de subsidietarieven lager zijn.
- Waarschijnlijk zal Vattenfall proberen de installatie met de oude beschikking te realiseren. Dit wordt naar verwachting duidelijk in januari 2023. In dat geval wordt de nieuwe aanvraag ingetrokken.
- Voor de SDE++ regeling 2023 zijn we voornemens om de toepassingen gebouwde omgeving en glastuinbouw expliciet uit te sluiten om aanvragen in deze sectoren ook niet meer mogelijk te maken, zoals de intentie was.

5.1.2.e

Van: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>

Verzonden: woensdag 14 december 2022 15:41

Aan: <[redacted]@minezk.nl>; <[redacted]@minezk.nl>;
<[redacted]@minezk.nl>; <[redacted]@minezk.nl>
CC: <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Hi [redacted]

Verzoek van [redacted] is om MKE via actualiteit voor Staf even te informeren over deze kwestie. Kan jij daar paar bullets voor opstellen?

Van: <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: woensdag 14 december 2022 09:20
Aan: <[redacted]@minezk.nl>; <[redacted]@minezk.nl>;
<[redacted]@minezk.nl>; <[redacted]@minezk.nl>
Onderwerp: RE: biomassa 100 graden eis

Allen,

Bij deze even een update over de aanvraag in Diemen na contact met RVO:

- Het is nog mogelijk dat de installatie volgens de oude beschikking wordt gerealiseerd
- De oude beschikking is ook gunstiger voor de aanvrager omdat hier nog geen rekening is gehouden met de ETS-korting
- Daarvoor moet de aanvrager een planning opstellen waarmee het aannemelijk is dat de aanvraag binnen de realisatietermijn + 1 jaar uitstel kan worden gerealiseerd
- Dat hebben ze gedaan en RVO moet die nog toetsen en heeft daarvoor een gesprek ingepland begin januari
- Als de planning akkoord is, RVO uitstel verleend, dan wordt ook de oude aanvraag ingetrokken.
- RVO houdt ons op de hoogte van verdere ontwikkelingen.

Groeten,
[redacted]




-----Oorspronkelijke afspraak-----
Van: <[redacted]@minezk.nl>
Verzonden: vrijdag 9 december 2022 14:11
Aan: [redacted]; [redacted]; [redacted]; [redacted]
Onderwerp: biomassa 100 graden eis
Tijd: dinsdag 13 december 2022 13:00-13:30 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlijn, Bern, Rome, Stockholm, Wenen.
Locatie: Microsoft Teams-vergadering

Microsoft Teams-vergadering



Neem deel vanaf uw computer, mobiele app of apparaat voor vergaderruimte
[Klik hier om deel te nemen aan de vergadering](#)

Vergadering-id: [redacted]
Wachtwoordcode: [redacted]
[Teams downloaden](#) | [Deelnemen op het web](#)

Deelnemen met een apparaat voor videovergaderingen

@
Videovergaderings-id: 
[Alternatieve VTC-instructies](#)

Of deelnemen via telefoon (alleen audio)

# Netherlands, Amsterdam
Id voor telefonische vergadering: 
[Een lokaal nummer zoeken](#) | [Pincode opnieuw instellen](#)

[Meer informatie](#) | [Opties voor vergadering](#)

From: [REDACTED]
Sent: Mon, 11 Sep 2023 11:31:02 +0200
To: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Subject: woo FW: Plannen afspraak

Met vriendelijke groet,

[REDACTED]

Directie Strategie Energiesysteem

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Bevindenhoutseweg 73 | 2594 AC Den Haag

M [REDACTED]
 [REDACTED]@minezk.nl

Van: [REDACTED]
Verzonden: maandag 12 september 2022 13:06
Aan: [REDACTED]@vattenfall.com' <[REDACTED]@vattenfall.com>; [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>;
 [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>
CC: [REDACTED]@vattenfall.com
Onderwerp: RE: Plannen afspraak

Beste allen, het staat gereserveerd,
 Vergaderzaal 11/Meinweg EZK. Jullie mogen zelf doorlopen.
 Met vriendelijke groet,

[REDACTED]

Directie Strategie Energiesysteem

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Bevindenhoutseweg 73 | 2594 AC Den Haag

M [REDACTED]
 [REDACTED]@minezk.nl

Van: [REDACTED]@vattenfall.com <[REDACTED]@vattenfall.com>
Verzonden: vrijdag 9 september 2022 09:09
Aan: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>; [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>; [REDACTED]
 [REDACTED]@rvo.nl>
CC: [REDACTED]@vattenfall.com
Onderwerp: RE: Plannen afspraak

Beste [REDACTED] en [REDACTED]

[REDACTED] heeft mij verzocht de afspraak verder op te zetten. Ik heb nog geen reactie van [REDACTED] maar begrijp dat dit ivm vakantie is, waarbij ik dan hoop dat onderstaande past.

Op basis van jullie input tot nu toe kom ik tot de 21^e september als eerste mogelijkheid voor een afspraak, van 09.30-11.00. Ik stel voor deze als zodanig in te plannen.

Een vraag is voor mij nog de locatie. Wij zijn uitgegaan van Den Haag als locatie van de afspraak. Uiteraard zijn wij flexibel in de locatie en we zouden jullie bijvoorbeeld ook met alle plezier op ons kantoor in Amsterdam verwelkomen. Kunnen jullie ajb aangeven wat de locatie moet worden?

Tot slot is het misschien opportuun om alvast een eventueel opvolgend overlegmoment met potlood in de agenda te zetten. Gezien de terugkoppeling tot nu toe lijkt 6 oktober in de ochtend (09.30-11.00) dan het beste te passen. Is dit voor jullie akkoord?

Deelnemers vanuit Vattenfall zijn [redacted] en ondergetekende.

Vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]

Heat Projects
Business Area Heat

Phone: [redacted]
E-mail: [redacted]@vattenfall.com
www.vattenfall.nl

Confidentiality: C2 - Internal

From: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Sent: Thursday, September 8, 2022 12:13 PM
To: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: FW: Plannen afspraak

Confidentiality: C2 - Internal

Van: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Verzonden: woensdag 7 september 2022 15:20
Aan: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
CC: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Onderwerp: RE: Plannen afspraak

This e-mail is from an external source - be cautious and only click links or open attachments if you trust the sender.

Beste [redacted]

Hieronder heb ik de data in groen aangegeven dat ik kan.

Woensdag 21/9: 09.30-11.00

Donderdag 22/9: Vanaf 14.00 na 15:00

Maandag 3/10: Tussen 10.00-13.00

Woensdag 5/10: Any time

Donderdag 6/10: Any time

Op de donderdag 22/9 heb ik een Teams overleg staan (14:00 – 15:00) voor een projectupdate over de Diemen centrale [redacted] en [redacted] – [redacted] Vattenfall met mijn collega [redacted]). Na 15:00 is dan mogelijk.

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e

Van: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com> <[redacted]@vattenfall.com>

Verzonden: woensdag 7 september 2022 13:43

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>

Onderwerp: Re: Plannen afspraak

Beste allen,
Hebben jullie al naar deze data kunnen kijken?

Hartelijke groet,

5.1.2.e

Van: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>

Verzonden: Monday, September 5, 2022 10:48:12 AM

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>

Onderwerp: Plannen afspraak

5.1.2.e

Op basis van de feedback van de deelnemers, kunnen we op de onderstaande data. We zijn van Den Haag uitgegaan, maar Amsterdam kan natuurlijk ook

Woensdag 21/9: 09.30-11.00
Donderdag 22/9: Vanaf 14.00
Maandag 3/10: Tussen 10.00-13.00
Woensdag 5/10: Any time
Donderdag 6/10: Any time

Vriendelijk groeten

5.1.2.e

Confidentiality: C2 - Internal

De Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO.nl) stimuleert Duurzaam, Agrarisch, Innovatief en Internationaal ondernemen.

Dit bericht kan informatie bevatten die niet voor u is bestemd. Indien u niet de geadresseerde bent of dit bericht abusievelijk aan u is gezonden, wordt u verzocht dat aan de afzender te melden en het bericht te verwijderen.

De Staat aanvaardt geen aansprakelijkheid voor schade, van welke aard ook, die verband houdt met risico's verbonden aan het elektronisch verzenden van berichten.

This message may contain information that is not intended for you. If you are not the addressee or if this message was sent to you by mistake, you are requested to inform the sender and delete the message.

The State accepts no liability for damage of any kind resulting from the risks inherent in the electronic transmission of messages.

From: [REDACTED]
Sent: Mon, 11 Sep 2023 11:31:58 +0200
To: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Subject: FW: Vattenfall Green Heat Diemen - SDE beschikking

Met vriendelijke groet,

[REDACTED]

Directie Strategie Energiesysteem

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Bevindenhoutseweg 73 | 2594 AC Den Haag

M [REDACTED]
 [REDACTED]@minezk.nl

Van: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Verzonden: dinsdag 23 augustus 2022 10:11
Aan: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>; [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
CC: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Onderwerp: Vattenfall Green Heat Diemen - SDE beschikking

Hoi [REDACTED] en [REDACTED]

[REDACTED] zoekt met spoed contact. Vattenfall wil dit punt met [REDACTED] bespreken.

Tegelijkertijd heeft MEZK toegezegd op 19 september een werkbezoek te willen brengen aan Vattenfall. Hierbij hebben we een aantal keuzes, waarbij ook Diemen naar voren is gebracht.

Zou één van jullie contact op kunnen nemen met [REDACTED] liefst vandaag nog?
 Telefoonnr: [REDACTED]

Gr. [REDACTED]

Van: [REDACTED]
Verzonden: maandag 8 augustus 2022 13:33
Aan: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>; [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
CC: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Onderwerp: FW: Green Heat Diemen - SDE beschikking

Hoi [REDACTED] en [REDACTED]

Ik heb op verzoek van [REDACTED] gefungeerd als contactpersoon voor Vattenfall vanwege mijn rol in het warmteteam. Vattenfall wil graag een afspraak met [REDACTED] over deze casus. Dit heb ik geprobeerd af te wentelen en eerst een gesprek op medewerkersniveau te organiseren. Ook heb ik om meer informatie gevraagd, zodat wij [REDACTED] kunnen voorbereiden.

Hieronder een samenvatting van het verhaal. Als ik dit lees, dan kan dit beter door jullie worden opgepakt. Eens?

Mocht ik nog iets kunnen betekenen dan hoor ik het graag. Ik ben zelf deze week gedeeltelijk vrij en volgende week 15-18 augustus op vakantie in het buitenland.

Gr. [REDACTED]

Van: [redacted]@vattenfall.com <[redacted]@vattenfall.com>

Verzonden: vrijdag 5 augustus 2022 14:28

Aan: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>

Onderwerp: Green Heat Diemen - SDE beschikking

Beste [redacted]

Hierbij, zoals beloofd, enige achtergrond bij ons verzoek om een gesprek tussen [redacted] en [redacted]. Het is van belang om dit gesprek begin september te hebben zodat we perspectief hebben om de onderstaande acties en besluiten (verder) in gang te kunnen zetten. Uiteraard hebben we ook nauw contact met RVO, we begrijpen dat de benodigde duidelijkheid van zowel RVO als het ministerie moeten komen. Fijn ook dat jij die lijn vanuit jullie legt.

Verder moet worden opgemerkt dat deze email commercieel gevoelige informatie bevat en derhalve in zijn geheel van vertrouwelijke aard is.

Een overzicht:

1. Relevante data met betrekking tot de beschikking voor Green Heat Diemen (100 MW installatie op hout pellets):
 - a. Datum beschikking: 06-02-2020
 - b. Uit beschikking volgende deadline voor opdrachtverstrekking: 06-08-2021
 - c. Uit beschikking volgende deadline voor ingebruikname: 06-02-2024
 - d. Uitgestelde in gebruik name datum uit ontheffing (uit brief van RVO d.d. 22-03-2022): 16-09-24, onder de voorwaarde van:
 - i. Opdrachtverstrekking voor 01-11-2022
 - e. Uiterst wettelijk toegestane ontheffing voor in gebruik name: 06-02-2025.
2. Reeds mondeling aan RvO gecommuniceerde projectvertraging dd 15-06-2022:
 - a. Extra vertraging van ongeveer 6-7 maanden vanwege 1) ABRvS verzoek, in een zeer laat stadium, aan StAB om een verslag te maken omtrent het hoger beroep tegen de WnB en de WABO vergunning en 2) StAB hier meer tijd voor te geven (5 maanden). Dit is langer dan in de crisis-en herstelwet is opgenomen en langer dan anderszins gebruikelijk of voorgeschreven is.
 - b. Vattenfall heeft deze vertraging niet onder controle. Deze kan dus ook korter of langer worden.
 - c. Dientengevolge komt de ingebruikname van de installatie op 06-02-2025 (en zeker op 16-09-2024) in gevaar.
 - d. Zonder kostbare en risicovolle versnellingsmaatregelen zal deze 06-02-2025 datum niet gehaald kunnen worden. Met dergelijke maatregelen denken we deze datum wel te kunnen halen. Dit gaat echter gepaard met risico's en kan niet hard gegarandeerd worden omdat er ook tijdens de bouw vertraging kan optreden, zoals bij voorbeeld door Covid-19 of een andere niet aan Vattenfall te verwijten oorzaak, zoals problemen in toeleveringsketens als gevolg van bijvoorbeeld geopolitieke ontwikkelingen. Verder zou ook de ABRvS planning meer vertraging kunnen veroorzaken dan momenteel voorzien.
 - e. RVO heeft aangegeven dat, indien Vattenfall nu formeel zou aangeven de datum van 06-02-2025 niet te kunnen halen, zij geen andere mogelijkheid ziet dan de beschikking per direct in te trekken.
 - f. RVO heeft aan Vattenfall geadviseerd een nieuwe aanvraag in de 2022 SDE++ ronde in overweging te nemen.
3. Perspectief Vattenfall:
 - a. Indien de huidige SDE++ categorie voor pellets inderdaad voor Green Heat Diemen van toepassing is, zullen we, op basis van een analyse van Hezelburcht in opdracht van Vattenfall, ten einde een afdoende kans van slagen te hebben, op een dergelijk laag bedrag in moeten bieden, dat het project economisch onhaalbaar wordt. Wij zien dit niet als een reële optie.
 - b. Vattenfall heeft steeds alles gedaan wat redelijkerwijs in haar mogelijkheden ligt om de voortgang van het project maximaal te bespoedigen (en er reeds ongeveer [redacted] € in gestoken).

- c. RVO heeft op 15-06-2022 aangegeven dat, indien Vattenfall het project conform haar nieuwe planning niet langer binnen de termijn 06-02-2025 in gebruik zou kunnen nemen, de belangenafweging dan zou resulteren in het intrekken van de subsidie omdat Vattenfall nog niet is gestart met de bouw.
 - d. Daarna, in een kamerbrief dd 01-07-2022, heeft de Minister voor Klimaat en Energie duidelijk gemaakt dat indien een project niet binnen het extra jaar ontheffing is gerealiseerd, RVO een belangenafweging maakt tussen de belangen van de Staat en de belangen van het project.
 - e. Indien het project geen doorgang zou vinden, zou dit de verduurzaming van de warmtevoorziening in Amsterdam en Almere enorm vertragen.
 - f. Dientengevolge lijken de belangen van de Staat en van het project hier evident op één lijn te liggen.
 - g. De uitvoering van het project is reeds aangevangen middels het in de arm nemen van een hoofdaannemer, Valmet, en door hen de detailed engineering in opdracht te geven. Deze engineering is reeds voltooid. De volgende stap betreft het daadwerkelijk op de bouwlocatie realiseren van de installatie.
 - h. Omdat er, zelfs met uitermate vergaande versnellingsmaatregelen die behelzen dat wordt gestart met de bouw zonder onherroepelijke vergunningen, altijd een kans bestaat dat de datum van 06-02-2025 uiteindelijk niet gehaald zal worden (bouwvertraging door allerlei oorzaken zoals bijvoorbeeld Covid-19, problemen in de toeleveringsketen door bijvoorbeeld geopolitieke ontwikkelingen of een faillissement van een (onder-)aannemer, of anderszins), heeft Vattenfall het risico dat na de bouw van de volledige installatie de SDE++ subsidie alsnog ingetrokken kan worden door RVO. Dan zou Vattenfall een grote investering hebben gedaan in een installatie die het zonder subsidie niet rendabel in gebruik kan nemen.
 - i. Het lijkt waarschijnlijk dat de Board of Directors van Vattenfall niet bereid zal zijn een dergelijk risico te nemen, vooral ook omdat er zich omstandigheden kunnen voordoen die buiten Vattenfall's invloedssfeer liggen.
4. Vattenfall heeft derhalve zekerheid nodig dat, indien onverhoopte vertraging tot na 06-02-2025 aan de orde is, die in alle redelijkheid niet aan Vattenfall te wijten is, de onder 3 c-f bedoelde belangenafweging niet in haar nadeel uit zal vallen. Het verzoek van Vattenfall aan EZK (samen met RVO) is daarom:
- a. Vattenfall de maximale ontheffing van in gebruik name te verlenen tot 06-02-2025.
 - b. Zulks onder de voorwaarde dat Vattenfall uiterlijk 01-04-2023 de opdracht tot de bouw verstrekt.
 - c. Vattenfall toe te staan een dergelijke opdrachtverstrekking, indien nog geen definitieve uitspraak door de ABRvS is gedaan, conditioneel te maken aan het verkrijgen van onherroepelijke vergunningen.
 - d. Vóór 15-10-2022 een (voor RVO bindende) beleidsuitspraak te doen met betrekking tot de belangenafweging, in het geval Vattenfall toch niet in staat zou zijn de installatie voor 06-02-2025 in bedrijf te nemen. Hierbij kan zonder probleem de eis gesteld worden aan Vattenfall dat zij zich redelijkerwijs maximaal in blijft spannen om de installatie zo snel mogelijk te realiseren wat onder andere zal kunnen blijken uit dat Vattenfall binnen 3 maanden na het verkrijgen van onherroepelijke vergunningen zal starten met de bouw van de installatie.

Graag gaan we - zoals besproken - hierover het gesprek aan. Zullen we over de planning van een afspraak volgende week even contact hebben? Ik ben zelf vanaf 15 augustus terug van vakantie.

Hartelijke groeten,

5.1.2.e

[Outlook voor iOS](#) downloaden

Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

TER ADVISERING

Aan de Minister voor Klimaat en Energie

Directoraat-generaal Klimaat
en Energie
Directie Klimaat

5.12.23

5.1

@minezk.nl

Datum

14 december 2022

Kenmerk

DGKE-K / 22577432

nota

Staf Klimaat en Energie 20 december

Kopie aan

Bijlage(n)

Parafenroute

5.12.23

BBR

Aanleiding

Op dinsdag 20 december 13.30 – 14.00 uur staat er (onder voorbehoud van vragenuur) een staf Klimaat en Energie gepland. Hierbij ontvangt u de agenda voor dit overleg.

Advies

1. Te bespreken:
 - 1) Actualiteiten (13.30 – 13.40 uur)
 - Nationaal Programma Landelijk gebied
evt. vragen n.a.v. nota
 - Windpark Avelingen
Mondelinge toelichting
 - 2) Planning 'exit-strategie' prijsplafond/energiebesparingspakket en besluitvorming 55%-60% VJN (13.40 – 13.50 uur)
 - 3) Concept meerjarenprogramma Klimaatfonds voor reflectie PBL (13.50 – 14.00. uur)
2. U wordt geïnformeerd over een aanvraag voor subsidie voor biomassa voor lage temperatuurwarmte.

Kernpunten

Ter bespreking: planning 'exit-strategie' prijsplafond/energiebesparingspakket en besluitvorming 55%-60% VJN

- Met u is afgelopen weken op verschillende momenten gesproken over de gewenste besluitvorming over energiebesparing en de maatregelen gericht op 55%-60%.
- In het kwartaaloverleg met MVRO is over 3 producten gesproken:
 1. De 'exit-strategie' voor het prijsplafond, met daarin de door MVRO voorgestelde aanpak gericht op energiearmoede;
 2. Eventuele normerende maatregelen gericht op energiebesparing die in het kader van leveringszekerheid al voor VJN aangekondigd zouden kunnen worden;
 3. Het brede klimaatpakket bij de VJN.

Ontvangen BBR

- Besproken is dat 1 en 2 idealiter samen in één pakket landen (zoet en zuur).
- Parallel loopt ook nog een gesprek over een sectorbrede grotere inzet op energiebesparing, n.a.v. het TNO onderzoek en de Europese EED. Het interdepartementale gesprek hierover is echter nog niet zover dat besluitvorming over sectorbrede maatregelen in januari/februari reëel is. Logisch lijkt om hier drie stappen te onderscheiden, (1) een deel als onderdeel van de 'exit-strategie', (2) een deel van mee kan lopen in VJN en (3) latere besluitvorming over overige maatregelen.

Ter bespreking: concept meerjarenprogramma Klimaatfonds voor reflectie PBL

- Van september tot december hebben perceelhouders deelprogramma's voor het Klimaatfonds opgesteld. Deadline voor indiening bij het fondsbeheerteam was 5 december. Dit hebben de meeste deelprogramma's niet gehaald, omdat er over bepaalde punten nog hoogambtelijke afstemming nodig was. Voor gascentrales, vroege fase opschaling en energie-infra wordt nu de laatste hand aan het programma gelegd.
- Afgelopen week is het fondsbeheerteam (directie Klimaat in samenwerking met FIN/IRF, FIN/AFEP, FEZ, WJZ en AEP) wel alvast van start gegaan met de beoordeling op basis van conceptdeelprogramma's, zodat het voorstel voor het concept-Meerjarenprogramma conform planning voor de kerstvakantie naar PBL kan worden opgestuurd voor een reflectie.
- 23 dec wordt het volgende pakket aangeleverd bij PBL:
 - Voorstel voor concept-Meerjarenprogramma
 - Pakket met genummerde fiches (alle ingediende fiches worden naar PBL gestuurd, ook de fiches die niet opgenomen zijn in het concept-meerjarenprogramma)
 - Beoordeling fiches door fondsbeheerteam
 - Deelprogramma's
- U ontvangt vrijdag 16 december de versie die maandag 19 december in de stuurgroep wordt besproken. Op deze manier kunnen we eventuele aandachtspunten/vragen van uw kant (ter bespreking in de staf van dinsdag 20 december) nog meenemen in de versie van 23 december.
- De PBL-reflectie wordt 17 februari opgeleverd en leidt - samen met het IBO (dat 1 maart verschijnt) - mogelijk tot aanpassingen van het concept-Meerjarenprogramma, dat vervolgens wordt afgestemd via het DO55%, ACKE, MCKE en MR.

PBL-reflectie

- PBL geeft allereerst een kwalitatieve analyse van de bijdrage van het concept-Meerjarenprogramma en de zes deelprogramma's aan: (1) het bereiken van de perceeldoelen, (2) 55-60% emissiereductie (sectordoelen) in 2030 en (3) klimaatneutraliteit in 2050.
- Daarnaast geeft PBL per fiche een reflectie op (1) de plausibiliteit van de inschatting van de CO₂-reductie of andere kwantificeerbare gevolgen en (2) de mate waarin het voldoet aan de criteria van het fonds
- We geven in ieder geval de volgende aandachtspunten mee:

Kenmerk
DGKE-K / 22577432

- Is voorgesteld pakket verstandig? Missen er belangrijke maatregelen?
- Waar is normeren of beprijzen effectiever, of kan de effectiviteit verhoogd worden door het te combineren met normen of beprijzen?
- Is de insteek van de percelen die volgt uit het Coalitieakkoord nog de juiste, gelet op de recente ontwikkeling van de gestegen energieprijzen?
- Bevat het concept-Meerjarenprogramma een juiste verdeling over de vier routes (elektriciteit, waterstof, koolstof, warmte) van het Nationaal Plan Energiesysteem (NPE), gelet op de beoogde additionaliteit t.o.v. bestaand beleid (zoals geformuleerd in het ontwerp-Beleidsprogramma Klimaat en bekend bij PBL ten behoeve van de KEV).
- Zijn er overige aandachtspunten, bijv. verband houdende met de interactie tussen percelen?

Ter informatie: aanvraag subsidie biomassa voor lage temperatuurwarmte

- Vattenfall heeft in de SDE+ ronde van 2019 een beschikking gekregen voor een biomassa installatie op houtpellets in Diemen.
- Vattenfall wilt met dit project onder andere warmte leveren aan de gebouwde omgeving.
- De realisatie van dit project loopt achter op de planning, vandaar dat Vattenfall ook een nieuwe aanvraag heeft ingediend voor hetzelfde project in de afgelopen SDE++ ronde van 2022
- In principe was de wens dat dergelijke projecten (die uitgaan van laagwaardige toepassing van biomassa) niet meer in aanmerking komen voor subsidie. Daarom is in de regelgeving een temperatuureis van 100 graden opgenomen.
- Het is waarschijnlijk dat deze aanvraag in aanmerking komt voor subsidie omdat het warmtenet in Diemen op een hogere temperatuur dan 100 graden wordt bedreven en daarmee aan de aanvullende eisen in de SDE++ voor houtige biomassa voldoet.
- Deze nieuwe aanvraag is echter minder aantrekkelijk dan de oude aanvraag omdat de subsidietarieven lager zijn.
- Waarschijnlijk zal Vattenfall proberen de installatie met de oude beschikking te realiseren. Dit wordt naar verwachting duidelijk in januari 2023. In dat geval wordt de nieuwe aanvraag ingetrokken
- Voor de SDE++ regeling 2023 zijn we voornemens om de toepassingen gebouwde omgeving en glastuinbouw expliciet uit te sluiten om aanvragen in deze sectoren ook niet meer mogelijk te maken.
- Hierover wordt begin 2023 besloten bij besluitvorming over de openstelling van de SDE++ 2023.

Toelichting

Bij dit overleg zijn aanwezig:

- () [indien mogelijk]
- (DGKE)
- () Energiemarkt () DGKE)
- () Klimaat)

- ^{5.1.2.e} [redacted] (^{5.1.2.e} [redacted] Strategie Energiesysteem)
- [redacted] Realisatie Energietransitie)
- [redacted] Kernenergie)
- [redacted] (AEP)
- [redacted] (agendapunten Klimaatfonds, planning voorjaar)
- [redacted] (agendapunt planning voorjaar)
- ^{5.1.2.e} [redacted] Bij relevante onderwerpen: [redacted] (DEIZ)
- ^{5.1.2.e} [redacted] Bij relevante onderwerpen: [redacted] (WJZ)
- ^{5.1.2.e} [redacted] Bij relevante onderwerpen: [redacted] (FEZ)
- ^{5.1.2.e} [redacted] (^{5.1.2.e} [redacted])
- BBR adviseurs
- Woordvoerders

From: "[REDACTED]"
Sent: Mon, 26 Sep 2022 16:53:53 +0200
To: "[REDACTED]@vattenfall.com" <[REDACTED]@vattenfall.com>
Cc: "[REDACTED]@vattenfall.com" <[REDACTED]@vattenfall.com>
Subject: RE: Vraag aanvoertemperatuur

[REDACTED]

Het kan met tekst maar een tekening van het net is direct inzichtelijk. Ben ook benieuwd hoeveel WOS-en jullie in het net hebben zitten en wat de temperaturen hier zijn.

Wellicht hebben jullie historische metingen om aan te tonen dat de temperaturen na de WOS(-en) gehaald wordt.

Succes met de verdere voorbereiding en ik zie jullie aanvraag tegemoet. Al er een toelichting op de aanvraag nodig is neem ik met je contact op.

Met vriendelijke groet,

[REDACTED]

Adviseur

.....
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Bezoekadres | Hanzelaan 310 | 8017 JK | Zwolle

Postadres | Postbus 10073 | 8000 GB | ZWOLLE

.....

T [REDACTED]
M [REDACTED]
 [REDACTED]@rvo.nl
 [REDACTED]@rvo.nl
www.rvo.nl

Werkdagen: maandag t/m donderdag

Van: [REDACTED]@vattenfall.com <[REDACTED]@vattenfall.com>

Verzonden: vrijdag 23 september 2022 16:20

Aan: [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>

CC: [REDACTED]@vattenfall.com

Onderwerp: Vraag aanvoertemperatuur

Geachte [REDACTED]

Wij zijn een nieuwe aanvraag aan het voorbereiden en hebben daarbij de volgende vraag:

De aanvoertemperatuur achter onze eerste WOS-en (Warmte-overdracht-stations) liggen in het stookseizoen boven de 100 graden. Hoe dienen we dit aan te tonen? Kan dit tekstueel?

Alvast dank voor uw reactie,

Hartelijke groet,

[REDACTED]

From: [REDACTED]
Sent: Mon, 7 Nov 2022 14:04:46 +0200
To: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Cc: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>; [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>
Subject: RE: Diemen
Attachments: memo aanvoertemperatuur electroboiler+ketels_V6.pdf

Hallo [REDACTED]

De aanvraag van Vattenfall moet ik inhoudelijk nog gaan beoordelen. Wat schrijven zij over de 100 °C eis?

Voor de 100 °C eis geven zij aan dat de geproduceerde warmte in het stookseizoen op meer dan 100 graden wordt aangeleverd aan de gebruikerszijde. Bij de WOS-en (Warmte Overdracht Stations) ligt bij koude buitentemperaturen ruim boven de 100 graden.

Ik wil hier inhoudelijk nog vragen over gaan stellen om meer inzicht in de temperatuurprofielen te krijgen

Zoals zij in de aanvraag opschrijven dat na de WOS-en de temperatuur ≥ 100 °C is voldoet men aan de 100 °C eis. Zie ons bijgevoegd memo.

Ik heb morgen een Teams meeting met Vattenfall over het Diemen project. Het gaat om de stand van zaken.

Groet,

Van: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Verzonden: maandag 7 november 2022 09:13
Aan: [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>
CC: [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
Onderwerp: Diemen

Hi [REDACTED]

Vorige week sprak in mijn collega's van klimaat die zich bezighouden met biomassa en daarbij kwam ook je signaal over Eindhoven ter sprake. Ik noemde ook nog even dat Diemen ook dit jaar weer een aanvraag heeft ingediend voor de boiler op houtpellets. Ze verwachten dat dit mogelijk nog gedoe op gaat leveren als dit breder bekend wordt.

Zou je kort aan kunnen geven waarom ze wel in aanmerking komen (ondanks de 100 graden eis)? [REDACTED] kan ik dat aan ze terugkoppelen. Mogelijk is dat dan nog iets wat ze dan aan willen scherpen voor de regeling van volgend jaar. Wanneer verwachten jullie dat de beschikking ongeveer zal worden afgegeven?

.....
 5.1.2.e [REDACTED]
 [REDACTED] Energie

 Directie Strategie Energiesysteem – DG Klimaat & Energie
 Ministerie van Economische Zaken en Klimaat
 Postbus 20401 | [REDACTED] 20401 | [REDACTED]

 M [REDACTED]
 [REDACTED] <[REDACTED]@minezk.nl>
www.rijksoverheid.nl/ezk

Werkdagen: maandag t/m donderdag



KPO-team SDE++

Kernprocessen.NL

team SDE++

5.1.2e

10073

www.rijksoverheid.nl/ez

Datum 25 oktober 2021

memo

Aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C in het stookseizoen of in een stoomsysteem.

Versie:	Datum	Auteur	Toelichting
1	oktober2021		Uitleg aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde en stookseizoen

Inleiding

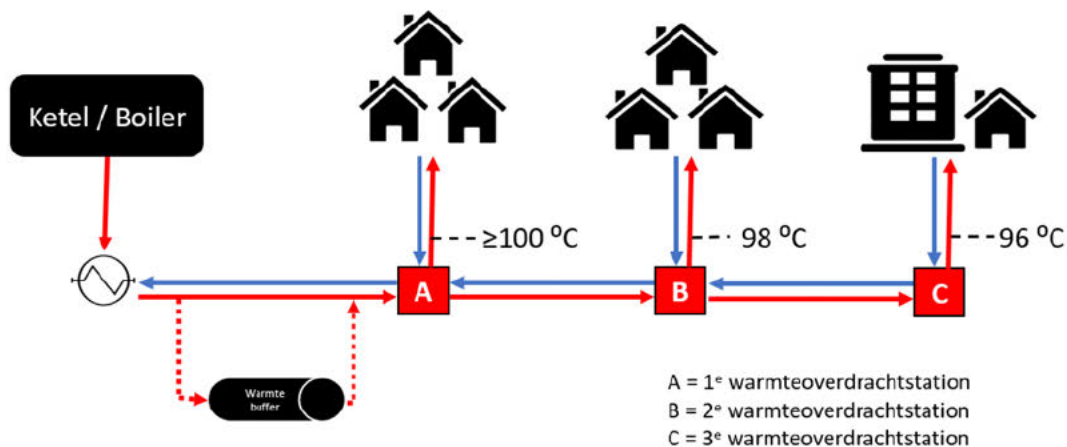
In de SDE++ 2021 is voor de elektroboiler en de diverse ketel categorieën waarbij houtige biomassa als brandstof wordt gebruikt de volgende voorwaarde opgenomen:

de subsidie ontvanger draagt er zorg voor dat de geproduceerde warmte wordt toegepast in een verwarmingssysteem met een aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C in het stookseizoen of in een stoomsysteem.

Voor de beoordeling is het van belang te weten wat bedoeld wordt met een aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C en het begrip stookseizoen.

Uitwerking

Om meer duidelijkheid te geven over de aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C is een illustratie toegevoegd.



De gebruikerszijde wordt gespecificeerd als de eerste gebruiker van de warmte. Dit betekent dat na het eerste warmteoverdrachtstation (A) de warmte een

temperatuur van ten minste 100 °C moet hebben. Als de warmte verder wordt getransporteerd op een ringnet voor meerdere toepassingen, dan mag de warmte na de 2^e, 3^e, etc. warmteoverdracht stations (B & C) lager zijn dan 100 °C, zoals aangegeven in de illustratie, zolang de warmte bij het eerste warmteoverdrachtstation maar ten minste 100 °C is. Dit heeft te maken met de lengte van dit netwerk, de temperatuur van de warmte daalt gedurende de transportafstand. De warmte mag dus niet geleverd worden aan een warmtenetwerk dat na het eerste warmteoverdracht station al een netwerktemperatuur van < 100°C heeft.





Kernprocessen.NL
team SDE++

Datum
31 augustus 2021

De warmte mag dus geleverd worden aan verwarmingsystemen met een aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C *in het stookseizoen*. In de SDE++ is geen definitie van het stookseizoen gedefinieerd. Afhankelijk van de weersomstandigheden (buitentemperatuur en isolatie van het object dat verwarmd wordt) zal er energie nodig zijn voor verwarming. Op basis van algemene beschikbare informatie ([RIVM/TNO\(2/7\)/Wikipedia](#)) geldt het stookseizoen van 1 oktober tot en met 30 april. De gemiddelde maandtemperatuur in oktober is 10,9°C (≈11,0 °C) en in april 9,8 °C (zie bijlage temperaturen). Als in het stookseizoen de temperatuur beneden de 11,0 °C ligt dan moet tenminste 100 °C aan de gebruikerszijde worden geleverd.

Conclusie

In de periode van 1 mei t/m 30 september is er geen temperatuurvoorwaarde. Tijdens de periode 1 oktober t/m 30 april moet de geproduceerde warmte toegepast worden in een verwarmingssysteem dat na het eerste warmteoverdrachtstation een temperatuur heeft van ten minste 100 °C als de buitentemperatuur 11° of lager bedraagt.

Referentie:	memo aanvoertemperatuur elektroboilers en ketels
status:	Definitief
aangemeld door:	
geldigheid:	Generiek
ondertekening:	 /  / 



Bijlage temperaturen

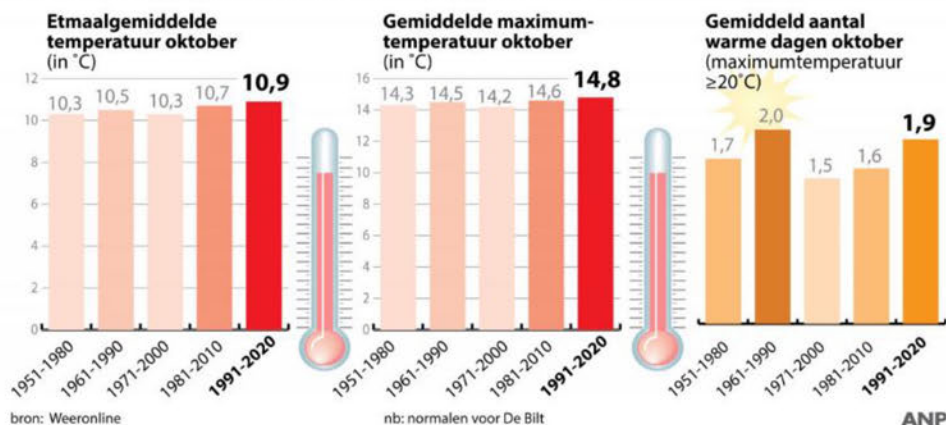
[Dit weer is normaal in oktober \(weeronline.nl\)](https://www.weeronline.nl)

Kernprocessen.NL
team SDE++

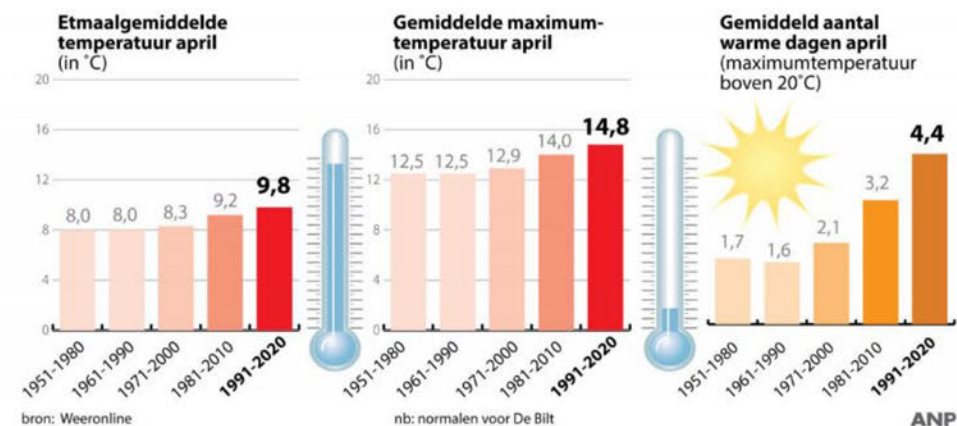
De nieuwe 'normaal' voor oktober

Om te zien of het actuele weer normaal is voor de tijd van het jaar kijken meteorologen naar de gemiddelde temperatuur in een dertigjarig tijdvak, de 'normaal'. De huidige normaal is berekend over 1981-2010. De nieuwe normaal bestrijkt de periode 1991-2020.

Datum
31 augustus 2021



[Dit weer is normaal in april \(weeronline.nl\)](https://www.weeronline.nl)



Diemen warmtenet

Temperatuur bij de WOS-en, meetdata 2020 en 2021

5.1.1.C

From: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Sent: Thu 12 Jan 2023 11:38:38 +0200
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur
Attachments: Meetdata temperatuur bij WOS Diemen net.pdf

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Met betrekking tot de temperatuureis in de SDE++ kan Vattenfall bevestigen dat de temperatuur in het Diemen-net ter hoogte van de WOS-en in het stookseizoen boven de 100 graden ligt. Ter onderbouwing hiervan sturen wij bijgevoegd de meetdata mee van de temperatuur bij 2 grote WOS-en in het Diemen net in 2020 en 2021.

Wij hopen u hiermee voldoende te hebben geïnformeerd. Desgewenst kan natuurlijk een nadere toelichting worden gegeven, hiervoor betrekken wij dan graag een collega van onze zijde.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]

Business Area Heat
Heat Projects

Phone: [redacted]
E-mail: [redacted]@vattenfall.com



Vattenfall NV
 Hoekenrode 8, 1102 BR Amsterdam, The Netherlands
 Mail address: PO Box 41920, 1009 DC Amsterdam, The Netherlands
 Delivery address: Foppingadreef 12, 1102 BS Amsterdam, The Netherlands



From: "5.1.2.e"
Sent: Thu, 19 Jan 2023 17:47:38 +0200
To: "5.1.2.e" <5.1.2.e@vattenfall.com> <5.1.2.E@vattenfall.com>; "5.1.2.e" <5.1.2.e@rvo.nl>
Cc: "5.1.2.e" <5.1.2.e@vattenfall.com> <5.1.2.e@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur

5.1.2.e

Zoals vorige week besproken zouden wij kijken naar de actuele businesscase voor dit project.

Wij hebben een paar vragen met het verzoek die te beantwoorden, als volgt:

- Onderbouwing afwijking Capex (met offertes/quotes relevante onderdelen) en Opex t.o.v. PBL-normen;
- Actuele, verwachte, langjarige verkoopprijs warmteproductie;
- Actuele, verwachte, langjarige prijs houtpellets;
- Onderbouwing lagere operationele kosten, excl. biomassa, in 2022 t.o.v. 2019;

2019:

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Garantie en onderhoud
 Personeelskosten en administratiekosten
 Kosten elektriciteitsverbruik van de productieinstallatie
 Verzekeringen
 Reserve-en Onderdelen
 Afvoerkosten (afval en chemicaliën)
 Transport kosten

5.1.1.C

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

2022:

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Garantie en onderhoud
 Netbeheer
 Personeelskosten en administratiekosten
 Administratiekosten
 Kosten elektriciteitsverbruik van de productieinstallatie
 Opstalvergoeding (ingeval van activering invullen onder investeringskosten)
 Monitoringssysteem/telefoon
 Onroerende zaakbelasting
 Verzekeringen
 Reser vedelen
 Afvoerkosten (voor bijvoorbeeld afval)
 Onvoorzien
 Overige kosten

5.1.1.C

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Verder gaan wij qua eigen vermogen in de beoordeling uit van de groeps-equity en niet van de stand-alone inbreng in het project sec.

Graag zien we de onderbouwing en onderliggende stukken op korte termijn tegemoet.

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e

SDE +(+)

.....
RVO(Rijksdienst voor Ondernemend Nederland)
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

5.1.2.e

5.1.2.e

10073 |

.....

From: [REDACTED]
Sent: Tue, 24 Jan 2023 11:07:53 +0200
To: [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur
Attachments: Haalbaarheidsstudie_GHD_-_Model_SDE-plus-plus-2022_-_FINAL_aangepast.xlsx

Hallo [REDACTED]

In het exploitatiemodel heb ik een voorlopig ETS correctiebedrag ingevuld van 15 % van EUR 93 p/MWh (dit is de "andere" correctie die staan in de aanwijzingsregeling)

1	2	3	4	5	6	7
Artikel regeling	Categorie	Basisbedrag in euro/kWh	Vollasturen	Basisenergieprijs in euro/kWh	Voorlopige correctie energieprij in 2022 in euro/kWh	Andere correcties in 2022 in euro/kWh
Artikel 51	Grote ketel op houtpellets voor gebouwde omgeving	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

Voor houtpellets gaat men uit van [REDACTED] Dat is op dit moment geen reële prijs deze zit tussen de EUR 250/300 per ton. Wellicht kan Vattenfal goedkoper inkopen omdat zij ook zelf traden.

De verkoop van warmte moet dus veel opleveren.

Hieronder staat het verschil tussen beide SDE-aanvragen. Het verschil wat er is voor realisatie is dus dat voor SDE2212888 er nog een ETS correctie geldt van 15% van de ETS-prijs. Verder is er bijna geen verschil

	SDE1923350	SDE2212888
fasebedrag €/MWh	€ [REDACTED]	€ [REDACTED]
basisenergieprijs €/MWh	€ [REDACTED]	€ [REDACTED]
jaarproductie (MWh)	[REDACTED]	[REDACTED]
totale productie	[REDACTED]	[REDACTED]
claim SDE+(+)	€ 396.000.000,00	€ 395.280.000,00

Men wil het project realiseren, ook met SDE1923350, maar dan moet wel duidelijk worden wat de echte businesscase is.

Groet,

Van: [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>

Verzonden: donderdag 19 januari 2023 16:48

Aan: [REDACTED] <[REDACTED]@vattenfall.com> <[REDACTED]@vattenfall.com>; [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>

CC: [REDACTED] <[REDACTED]@vattenfall.com>

Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur

Zoals vorige week besproken zouden wij kijken naar de actuele businesscase voor dit project.

Wij hebben een paar vragen met het verzoek die te beantwoorden, als volgt:

- Onderbouwing afwijking Capex (met offertes/quotes relevante onderdelen) en Opex t.o.v. PBL-normen;
- Actuele, verwachte, langjarige verkoopprijs warmteproductie;
- Actuele, verwachte, langjarige prijs houtpellets;
- Onderbouwing lagere operationele kosten, excl. biomassa, in 2022 t.o.v. 2019;

2019:

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Garantie en onderhoud
Personeelskosten en administratiekosten
Kosten elektriciteitsverbruik van de productieinstallatie
Verzekeringen
Reserve- en Onderdelen
Afvoerkosten (afval en chemicaliën)
Transport kosten

5.1.1.C

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

0

2022:

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Garantie en onderhoud
Netbeheer
Personeelskosten en administratiekosten
Administratiekosten
Kosten elektriciteitsverbruik van de productieinstallatie
Opstalvergoeding (ingeval van activering invullen onder investeringskosten)
Monitoringssysteem/telefoon
Onroerende zaakbelasting
Verzekeringen
Reserve- en Onderdelen
Afvoerkosten (voor bijvoorbeeld afval)
Onvoorzien
Overige kosten

5.1.1.C

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

0

Verder gaan wij qua eigen vermogen in de beoordeling uit van de groeps-equity en niet van de stand-alone inbreng in het project sec.

Graag zien we de onderbouwing en onderliggende stukken op korte termijn tegemoet.

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e
5.1.2.e
SDE +(+)

.....
RVO(Rijksdienst voor Ondernemend Nederland)

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

5.1.2.e
5.1.2.e
10073 |

5.1.2.e
M

5.1.2.e
E @rvo.nl
<http://www.rvo.nl>

5.1.2.e
Van: @vattenfall.com <@vattenfall.com>

Verzonden: donderdag 12 januari 2023 10:39

5.1.2.e
Aan: <@rvo.nl>; <@rvo.nl>

CC: @vattenfall.com

Onderwerp: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur

5.1.2.e
Geachte geachte

Met betrekking tot de temperatuureis in de SDE++ kan Vattenfall bevestigen dat de temperatuur in het Diemen-net ter hoogte van de WOS-en in het stookseizoen boven de 100 graden ligt. Ter onderbouwing hiervan sturen wij bijgevoegd de meetdata mee van de temperatuur bij 2 grote WOS-en in het Diemen net in 2020 en 2021.

Wij hopen u hiermee voldoende te hebben geïnformeerd. Desgewenst kan natuurlijk een nadere toelichting worden gegeven, hiervoor betrekken wij dan graag een collega van onze zijde.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

5.1.2.e

Business Area Heat
Heat Projects

5.1.2.e

Phone: [REDACTED]
E-mail: [REDACTED] [@vattenfall.com](mailto:[REDACTED]@vattenfall.com)



Vattenfall NV
Hoekenrode 8, 1102 BR Amsterdam, The Netherlands
Mail address: PO Box 41920, 1009 DC Amsterdam, The Netherlands
Delivery address: Foppingadreef 12, 1102 BS Amsterdam, The Netherlands



Confidentiality: C2 - Internal



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Model haalbaarheidsstudie SDE++ 2022

Versie mei 2022

Algemene instructies

Dit model is bedoeld ter onderbouwing van de financiële en economische haalbaarheid voor SDE++ projecten. U voegt de haalbaarheidsstudie toe bij de aanvraag. Voor de categorieën zon-PV ≥ 15 kWp en < 1 MWp hoeft u geen haalbaarheidsstudie bij te voegen, maar kunt u volstaan met het beantwoorden van enkele vragen in het aanvraagformulier in eLoket, raadpleeg hiervoor de Handleiding haalbaarheidsstudie SDE++ 2022.

[Handleiding haalbaarheidsstudie SDE++](#)

De tabbladen van dit model haalbaarheidsstudie zijn aan elkaar gekoppeld. U vult eerst het tabblad 'Financiering en projectplan' in, daarna het tabblad 'Productie en afzet' en tenslotte het tabblad 'Exploitatieberekening'.

Compatibiliteit Excelmodel met Microsoft Windows en andere besturingssystemen

Dit Excelmodel functioneert het beste in combinatie met Microsoft Windows. Bij gebruik van dit Excelmodel op computers met andere besturingssystemen kunnen (compatiliteits)problemen ontstaan. In dat geval wordt u geadviseerd gebruik te maken van een computer met een Windows besturingssysteem.

Instructie per tabblad

Financiering en projectplan

In het tabblad 'Financiering en projectplan' moet u onderbouwen hoe u alle productie-installaties waarvoor u in deze openstellingsronde subsidie aanvraagt gaat financieren. Dit wordt aan u gevraagd om te kunnen toetsen of u als aanvrager al uw aanvragen ook daadwerkelijk kunt realiseren.

Productie en afzet

In het tabblad 'Productie en afzet' wordt u gevraagd voor de betreffende aanvraag een omschrijving van de beoogde productie-installatie te geven met een product- of energieopbrengstberekening. Indien de productie-installatie warmte opwekt, moet u ook een onderbouwing geven van de beoogde toepassing voor warmteafzet.

Exploitatieberekening

In het tabblad 'Exploitatieberekening' zijn een aantal kentallen reeds ingevuld als u de tabbladen 'Financiering en projectplan' en 'Energieopbrengst en warmteafzet' hebt ingevuld. U vult voor de betreffende aanvraag nog de ontbrekende gegevens in en het model rekent dan zelf het projectrendement, het rendement op eigen vermogen en de Debt Service Coverage Ratio (DSCR) uit.

Exploitatieberekening en leasing

Als u als aanvrager een leasemaatschappij bent, vermeldt u onder 'opbrengsten' de exploitatieopbrengsten uit het project. Hier moet u niet de leasetermijnen invullen.

Onder 'inkopen en bedrijfskosten' vult u de exploitatiekosten voor het project in.

Ingeval van lease (bij vaste leasetermijnen) vult als aflossingsvorm onder het kopje 'Financiering' annuïteit in.

Volledigheid haalbaarheidsstudie

Vergeet u niet dit model haalbaarheidsstudie volledig in te vullen en alle verplichte bijlagen mee te sturen die bij deze haalbaarheidsstudie horen. Onvolledige aanvragen kunnen niet in behandeling worden genomen.

Als u de tabbladen 'Financiering en projectplan', 'Productie en afzet' en 'Exploitatieberekening' volledig hebt ingevuld, kunt u in het tabblad 'Overzicht bijlagen' de stukken vinden die u in ieder geval met de haalbaarheidsstudie mee moet sturen bij uw subsidieaanvraag in eloket.

Disclaimer

Hoewel dit Model haalbaarheidsstudie met de grootst mogelijke zorg is samengesteld kan Rijksdienst voor Ondernemend Nederland geen enkele aansprakelijkheid aanvaarden voor eventuele fouten.





Model haalbaarheidsstudie SDE++

Exploitatieberekening 12 jaar voor de productie-installatie van deze aanvraag

Algemene gegevens

Naam aanvrager
ETS-correctie/Geen ETS-correctie
Projectnaam
Categorie SDE++
Vermogen productie-installatie (kW)
Subsidieperiode (jaar)

Vattenfall Power Generation Netherlands B.V.
ETS-correctie
Green Heat Diemen
Ketel op houtpellets voor stadsverwarming 2 10 MWh
100,000
12

Investeringen

Investeringkosten gespecificeerd op hoofdcomponenten (€)

Terreinvoorbereiding, fundaties, terreinafwerking, overige ovale grond werken
Procesinstallaties
Leidingwerk
Verzekeringen en overige kosten

Totale investeringskosten (€)

Financiering

Eigen vermogen en vreemd vermogen:

Eigen vermogen (%)	Eigen vermogen (€)	Vreemd vermogen (%)	Vreemd vermogen (€)
100%	0	0%	0
Bedrag lening (€)	Looftijd lening (jaar)	Aflossingsvorm	Rente lening (%)
0	12	Vooruit -achter	1.50%

Kalenderjaar of boekjaar

Opbrengsten

Opbrengsten energie-of productafnemer (€)

Hernieuwbare elektriciteit niet-netlevering (eigen gebruik)
Hernieuwbare elektriciteit netlevering
Productie warmte (kWh/jaar)

Totaal verwachte opbrengst energie (vermeden inkoop en/of terugvergoeding) (€)

Jaarproductie (kWh)	Marktwaaide (€/kWh)	Prijsindexatie marktwaaide (%)
5.11.C	5.11.C	5.11.C

Opbrengsten verminderde inkoop of verkoop ETS-rechten (€)

Jaarproductie (kWh)	ETS-prijs (€/kWh)	Indexatie ETS-prijs (%)
5.11.C	0.0000	1.5%

Opbrengsten SDE++

Subsidiebedrag productie (kWh/jaar)
5.11.C

Basinbedrag of fasebedrag (€/kWh)

Basinbedrag of fasebedrag (€/kWh)
5.11.C

Voorlopig correctiebedrag productprijs (€/kWh)

Voorlopig correctiebedrag productprijs (€/kWh)	Indexatie correctie productprijs (%)
0.0143	1.5%

Verwacht correctiebedrag ETS-prijs (€/kWh)

Voorlopig correctiebedrag ETS-prijs (€/kWh)	Indexatie correctie ETS-prijs (%)
0.0143	1.5%

Verwacht subsidiebedrag per eenheid product (€/kWh)
Verwachte opbrengst product (€/jaar)

Totaal verwachte opbrengst SDE++ (€/jaar)

Overige opbrengsten (€)

Overige exploitatiesubsidies (€)

Adressale inkomsten (€)

Totaal overige opbrengsten (€)

Totale opbrengsten (€)

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Garantie en onderhoud
Netbeheer
Personeelskosten en administratiekosten
Administratiekosten
Kosten elektriciteitsverbruik van de productie-installatie
Opstalvergoeding (ingeval van activering invullen onder investeringskosten)
Monitoringssysteemkosten
Onroerende zaakbelasting
Verzekeringen
Reservetelen
Afkroerkosten (voor bijvoorbeeld afval)
Onvoorziene
Overige kosten
Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Verwachte kosten (+) en opbrengsten (-) biomassa en bijproducten (€)

Soort biomassa of bijproduct	ton/jaar	€/ton	Prijsindexatie %
Houtpellets	5.11.C	5.11.C	5.11.C
Totaal kosten biomassa en bijproducten per jaar (€)			

U vraagt niet aan voor CO₂ afvang- en opslag, regels 11D t/m 11J kunt u overslaan!

Soort kosten	ton/jaar	€/ton	Prijsindexatie %
Invoeren hub derden	0	0	5.11.C
Overig	0	0	
Totale kosten CO ₂ transport en opslag (€)			

Totale operationele kosten (€)

Afschrijvingen
Rentalasten annuïteitlening
Afschrijvingen annuïteitlening

Afschrijfftermijn (jaar)
12
12 jaar looptijd
12 jaar looptijd

Totale kosten (€)

Winst voor belasting (€)

Overige aftrekbare bedragen (graag toelichten in tekstvak)
Toespraak overige aftrek
Nog beschikbare aftrek
Verlazen uit verlaten

Overige aftrekbare bedragen (€)
0

Belastbaar inkomen (€)

Tarief winstbelasting % invullen afhankelijk van of u IB-pligtig of VPB-pligtig bent

Tarief winstbelasting %
5.11.C

Belasting	
Netto winst (€)	
Bruto cashflow na belasting exclusief rentelasten (€)	
Projectrentabiliteit	#NUM!
Netto cashflow voor eigen vermogen verschaffer na belasting en na financieringslasten (€)	
Rendement op eigen vermogen	#NUM!
Debt service coverage ratio (DSCR) per jaar	
Debt service coverage ratio (DSCR)	n.v.t., geen vreemd vermogen

--

5.1.1.C

Model haalbaarheidsstudie SDE++

Overzicht bijlagen

Projectnaam Green Heat Diemen
Categorie SDE+ Ketel op houtpellets voor stadsverwarming ≥ 10 MWth

Verplichte bijlagen behorende bij Financiering en projectplan

Beschikking investeringssubsidie

Onderbouwing eigen vermogen aanvrager (in geval van samenwerkingsverband, dan van alle deelnemers)

Voeg een jaarrekening toe

Gecontracteerd vermogen

Gecontracteerde achtergestelde lening

Crowdfunding of participaties

Onderbouwing financiering

Verplichte bijlagen behorende bij Productie en afzet

Voeg een biomassa energieopbrengstberekening toe

Voeg een contract, samenwerkingsplannen of intentieverklaring voor de warmtelevering aan derden toe

Facultatieve bijlagen voor sterkere haalbaarheidsstudie

Onderbouwing investeringskosten

Voeg eventueel offerte(s) toe voor Green Heat Diemen

Onderbouwing liquiditeit bij grote projecten

Voeg eventueel een liquiditeitsbegroting toe (planning wanneer u welke bedragen in het project gaat inbrengen)

Onderbouwing financiering



From: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Sent: Thu, 26 Jan 2023 11:10:07 +0200
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur
Attachments: 20230125 Informatie mbt SDE2212888.pdf

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Mbt onderstaande vragen en ons gesprek van afgelopen woensdag 25 januari doe ik u hierbij de gepresenteerde informatie toekomen.

Zoals besproken kom ik zsm nog terug op:

- Of de op 12 januari geleverde temperatuurgegevens de waarden voor of na de warmtewisselaar betreffen en, indien voor, wat dan de delta T over de warmtewisselaar is;
- Waar mogelijk nadere informatie over te voorziene biomassaprijsontwikkeling;
- Aanvullende elementen die voor ons bijdragen aan het rendement en waar mogelijk dit verwerkt in een update van het geleverde model.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]

Phone: [redacted]

From: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Sent: Thursday, January 19, 2023 4:48 PM
To: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur

[redacted]

Zoals vorige week besproken zouden wij kijken naar de actuele businesscase voor dit project.

Wij hebben een paar vragen met het verzoek die te beantwoorden, als volgt:

- Onderbouwing afwijking Capex (met offertes/quotes relevante onderdelen) en Opex t.o.v. PBL-normen;
- Actuele, verwachte, langjarige verkoopprijs warmteproductie;
- Actuele, verwachte, langjarige prijs houtpellets;
- Onderbouwing lagere operationele kosten, excl. biomassa, in 2022 t.o.v. 2019;

2019:

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Garantie en onderhoud
 Personeelskosten en administratiekosten
 Kosten elektriciteitsverbruik van de productieinstallatie
 Verzekeringen
 Reserve-en Onderdelen
 Afvoerkosten (afval en chemicaliën)
 Transport kosten

[redacted]

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

2022:

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

5.1.1.C

Garantie en onderhoud
Netbeheer
Personeelskosten en administratiekosten
Administratiekosten
Kosten elektriciteitsverbruik van de productieinstallatie
Opstalvergoeding (ingeval van activering invullen onder investeringskosten)
Monitoringssysteem/telefoon
Onroerende zaakbelasting
Verzekeringen
Reserveden
Afvorkosten (voor bijvoorbeeld afval)
Onvoorzien
Overige kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Verder gaan wij qua eigen vermogen in de beoordeling uit van de groeps-equity en niet van de stand-alone inbreng in het project sec.

Graag zien we de onderbouwing en onderliggende stukken op korte termijn tegemoet.

Met vriendelijke groet,

5.1.2.e

5.1.2.e

SDE +(+)

RVO(Rijksdienst voor Ondernemend Nederland)

Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

5.1.2.e

5.1.2.e

10073 |

M

E

@rvo.nl

<http://www.rvo.nl>

Confidentiality: C2 - Internal

Van: 5.1.2.e @vattenfall.com <5.1.2.e @vattenfall.com>

Verzonden: donderdag 12 januari 2023 10:39

Aan: 5.1.2.e <5.1.2.e @rvo.nl>; 5.1.2.e <5.1.2.e @rvo.nl>

CC: 5.1.2.e @vattenfall.com

Onderwerp: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur

Geachte 5.1.2.e geachte 5.1.2.e

Met betrekking tot de temperatuureis in de SDE++ kan Vattenfall bevestigen dat de temperatuur in het Diemen-net ter hoogte van de WOS-en in het stookseizoen boven de 100 graden ligt. Ter onderbouwing hiervan sturen wij bijgevoegd de meetdata mee van de temperatuur bij 2 grote WOS-en in het Diemen net in 2020 en 2021.

Wij hopen u hiermee voldoende te hebben geïnformeerd. Desgewenst kan natuurlijk een nadere toelichting worden gegeven, hiervoor betrekken wij dan graag een collega van onze zijde.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

5.1.2.e

Business Area Heat
Heat Projects

Phone:

E-mail: 5.1.2.e @vattenfall.com

Vattenfall NV

 The Netherlands

Mail address: PO Box 41920,  The Netherlands

Delivery address:  The Netherlands



Confidentiality: C2 - Internal

De Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) stimuleert Duurzaam, Agrarisch, Innovatief en Internationaal ondernemen.

Dit bericht kan informatie bevatten die niet voor u is bestemd. Indien u niet de geadresseerde bent of dit bericht abusievelijk aan u is gezonden, wordt u verzocht dat aan de afzender te melden en het bericht te verwijderen.

De Staat aanvaardt geen aansprakelijkheid voor schade, van welke aard ook, die verband houdt met risico's verbonden aan het elektronisch verzenden van berichten.

This message may contain information that is not intended for you. If you are not the addressee or if this message was sent to you by mistake, you are requested to inform the sender and delete the message.

The State accepts no liability for damage of any kind resulting from the risks inherent in the electronic transmission of messages.



Biomassacentrale Diemen (GHD)

Overleg Rijksdienst voor Ondernemend Nederland - Vattenfall

25 januari 2023

Informatie mbt SDE2212888

A biomass fired Heat Only Boiler for District Heating

Info nav vragen, Januari 2023

Vragen nav aanvraag SDE2212888

Nav de aanvraag SDE++ mbt Green Heat Diemen heeft RvO vragen gesteld.

Eenzijds betrof de vraag het aanleveren van informatie mbt de temperatuur. Deze is aangeleverd op 12 januari 2023. Is dit afdoende en akkoord of is aanvullende info nodig?

Daarnaast zijn de volgende vragen gesteld mbt de haalbaarheidsstudie met het verzoek die te beantwoorden:

- Onderbouwing afwijking Capex (met offertes/quotes relevante onderdelen) en Opex t.o.v. PBL-normen;
- Actuele, verwachte, langjarige verkoopprijs warmteproductie;
- Actuele, verwachte, langjarige prijs houtpellets;
- Onderbouwing lagere operationele kosten, excl. biomassa, in 2022 t.o.v. 2019.

Op de volgende slides wordt achtereenvolgens ingegaan op:

- 1^e en 4^e bullet (CAPEX en OPEX);
- Inkoop en verkoopprijzen.

CAPEX

Op basis van het PBL eindadvies zou een CAPEX verwacht worden van ca. [REDACTED] 5.1.1.C. Echter, de basis hiervoor is een kleine referentie installatie van 15 MW, met een andere technologie (roosteroven gecombineerd met een heetwaterketel). Op de schaal van Green Heat Diemen is dat niet representatief, hiervoor is een stofwolkoven gecombineerd met een stoomketel de geëigende technische oplossing. Daarnaast wordt in het PBL advies uitgegaan van het direct vanuit vrachtwagens vullen van silo's, wat op de schaal van Green Heat Diemen niet goed werkbaar is qua tijd en teveel risico's met zich brengt. Om die reden wordt er een losstation met voorbehandeling voorzien. Tot slot investeert Vattenfall ook, tegen iets hogere investeringskosten, in een installatie met lagere O&M-kosten.

Het grootste deel van de Capex betreft de procesinstallaties [REDACTED] 5.1.1.C, hetgeen is gebaseerd op de in juli 2021 gegunde opdracht aan de aannemer, destijds begroot op € [REDACTED] (zie V.2.4 in bijgevoegde *contract award notice* nav de afgesloten aanbesteding). Het verschil betreft de verwachte stijging in deze kosten als gevolg van prijsontwikkeling / indexatie.

De overige Capex betreft ramingen voor nog te gunnen contracten voor terreinvoorbereiding & civiele werken, kabels & leidingen en verzekeringen en overige kosten, gezamenlijk [REDACTED] 5.1.1.C

OPEX

2022 vs 2019

De reden voor de lagere OPEX in 2022 tov 2019 is dat de kosten voor de volgende zaken, op basis van nadere analyse en selectie aannemer, lager uitpakken, te weten:

- Garantie en onderhoud (nu inclusief reservedelen), in totaal ^{5.1.1.C} goedkoper.
- Transportkosten: In 2019 is per abuis de post transportkosten opgenomen, terwijl dit al onderdeel was van de gehanteerde biomassaprijs, dat scheelt in 2022 dus ^{5.1.1.C} tov 2019.
- Verzekeringen blijken voordeliger: ^{5.1.1.C} (2022) vs ^{5.1.1.C} (2019).

In 2019 zijn de kosten van afval-afvoer en chemicaliën-aanvoer samen geschat op ^{5.1.1.C}. In 2022 is dit gesplitst in “afvoerkosten” en de chemicaliën zijn inbegrepen in de overige kosten. Het totaal van deze posten is nagenoeg gelijk gebleven.

Verschillen in kosten van personeel en elektriciteitsverbruik tussen 2022 en 2019 zijn met name het gevolg van gestegen lonen en tarieven.

Vs PBL-Norm

Op basis van het PBL eindadvies zou ^{5.1.1.C} aan operationele kosten verwacht moeten worden. Dit is gebaseerd op een kleine referentie installatie van 15 MW. De schaalgrote zorgt er in onze ogen voor dat in dit geval de operationele kosten per kW(h) output lager uitvallen. Daarnaast speelt ook de technologie een rol: de vaste en variabele operationele kosten zijn voor een stofvolkoven per kW(h) lager dan voor een roosteroven. Tot slot doet Vattenfall ook extra investeringen in kwaliteit/onderhoudsgemak om juist te besparen op de O&M-kosten.

Prijs warmte en pellets – 1

Onze eigen Long-Term Market Outlook voor prijzen (warmteproductie noch houtpellets) kunnen wij helaas niet delen.

Onze warmteverkoop-tarieven zijn gerelateerd aan onze warmte-inkoopkosten (daar waar de warmte inkopen van derde partijen) en onze warmteproductiekosten (daar waar we de warmte zelf produceren). Zowel onze warmte-inkoopkosten als onze warmteproductiekosten zijn sterk gecorreleerd met de ontwikkelingen in gas- en elektriciteitsprijzen. Deze gas- en elektriciteitsprijzen zijn afgelopen jaar sterk gestegen en dit heeft dus ook geleid tot een sterke stijging van onze warmteproductie- en warmte-inkoopkosten, die op hun beurt hebben geleid tot een significante verhoging van onze warmteverkooptarieven; tussen 2022 en 2023 zijn de variabele warmtetarieven voor Vattenfall warmteklanten met 94% gestegen. Oftewel, hogere warmteproductie- en warmte-inkoopkosten (door stijging in de prijzen van bijvoorbeeld aardgas en houtpellets) gaan gepaard met een stijging van de warmteverkooptarieven. Op termijn wordt een “normalisatie” van de gasprijs en elektriciteitsprijs verwacht, zoals bijvoorbeeld ook geprognosticeerd in de KEV van PBL (zie volgende slide), en zal naar verwachting ook de prijs van houtpellets weer normaliseren.

(Aanvullend op bovenstaande geldt dat de ACM maximum tarieven stelt voor warmte voor kleinverbruikers op basis van het Niet Meer Dan Anders (NMDA) principe. Bovengenoemde tariefstijging in 2023 past ruim binnen deze door de ACM gestelde maximumtarieven.)

Tevens speelt de invoering van de Wet collectieve warmtevoorziening, waarin voor warmte een kosten+ -model wordt voorzien. (De facto is dit nu ook al het geval, naast het NMDA principe ziet de ACM er namelijk op toe dat warmtebedrijven niet meer dan een redelijk rendement maken.) Dit betekent in principe dat op warmte altijd een bepaalde redelijke marge mag worden gemaakt, o.a. op de productieprijs welke op z'n beurt afhangt van de prijs van de brandstof (bijv. gas, maar dus ook houtpellets).

Prijs warmte en pellets – 2

Afgelopen jaar was de prijs van gas hoog en op die beweging zijn ook de prijzen van houtpellets gestegen. Een redelijke verwachting is dat ook in die prijzen een “normalisatie” zal optreden. Daarnaast zijn onderstaande punten van belang:

1. Doordat wij binnen de periode tussen FID en het in bedrijf nemen zelf het moment kunnen kiezen om de pellets te contracteren en ook heel flexibel zijn in het vullen van het pelletboek tijdens de levensduur van de installatie, kunnen we in hoge mate profiteren van marktbewegingen en daarmee gemiddeld onder de marktprijs inkopen.
2. De creditrating van Vattenfall maakt ons een aantrekkelijke partij om lange termijncontracten mee af te sluiten, hetgeen zich vertaalt in gunstigere prijzen.

5.1.1.C



Bron: CBS (realisatie); EC 2022 (raming)

Bron: CBS (realisatie); KEV-raming 2022

Einde

From: [redacted]@vattenfall.com" on behalf of [redacted]@vattenfall.com"
 <[redacted]@vattenfall.com>
Sent: Wed, 1 Feb 2023 19:25:32 +0200
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie
Attachments: Diemen temperatuur bij WOSen 2020.pdf, 20230201 Update GHD RvO-VF Final.pdf, Haalbaarheidsstudie GHD - Model SDE-plus-plus-2022 - UPDATE FINAL.xlsx

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Nav onderstaande doe ik u bijgaand aanvullende informatie toekomen.

- Een update van de gepresenteerde informatie op 25 januari, in "20230201 Update GHD RvO-VF Final.pdf"
- Een update van de haalbaarheidsstudie, in "Haalbaarheidsstudie GHD - Model SDE-plus-plus-2022 - UPDATE FINAL.xlsx"
- In antwoord op de nadere vraag mbt de op 12 januari geleverde temperatuur data: Deze data betroffen de primaire zijde. Bijgevoegd vinden jullie ook de temperaturen aan de secundaire zijde van de WOS-en in het Diemen net. Deze hebben we bijgevoegd voor het jaar 2020. Voor 2021 is er geen goede dataset van de secundaire temperaturen omdat er in dat jaar onderhoud is uitgevoerd. ("Diemen temperatuur bij WOSen 2020.pdf")

Mochten er vragen zijn, dan verneem ik dat graag.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]

Phone: [redacted]

Confidentiality: C2 - Internal

From: [redacted]
Sent: Thursday, January 26, 2023 10:10 AM
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Mbt onderstaande vragen en ons gesprek van afgelopen woensdag 25 januari doe ik u hierbij de gepresenteerde informatie toekomen.

Zoals besproken kom ik zsm nog terug op:

- Of de op 12 januari geleverde temperatuurgegevens de waarden voor of na de warmtewisselaar betreffen en, indien voor, wat dan de delta T over de warmtewisselaar is;
- Waar mogelijk nadere informatie over te voorziene biomassaprijontwikkeling;
- Aanvullende elementen die voor ons bijdragen aan het rendement en waar mogelijk dit verwerkt in een update van het geleverde model.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]

Diemen warmtenet

Temperatuur bij de WOS'en (secundaire zijde), meetdata 2020

5.1.1.C



Diemen warmtenet

Temperatuur bij de WOS'en (primaire zijde), meetdata 2020

5.1.1.C





Biomassacentrale Diemen (GHD)

Overleg Rijksdienst voor Ondernemend Nederland - Vattenfall

01 februari 2023

Informatie mbt SDE2212888

A biomass fired Heat Only Boiler for District Heating

Info nav vragen en overleg dd 25 januari 2023

Vragen nav aanvraag SDE2212888

Nav de aanvraag SDE++ mbt Green Heat Diemen heeft RvO vragen gesteld.

Eenzijds betrof de vraag het aanleveren van informatie mbt de temperatuur. Deze is aangeleverd op 12 januari 2023. Is dit afdoende en akkoord of is aanvullende info nodig? Er is een aanvulling gevraagd. De gevraagde aanvulling inzake de temperatuur na de WOS is separaat aangeleverd in een pdf.

Daarnaast zijn de volgende vragen gesteld mbt de haalbaarheidsstudie met het verzoek die te beantwoorden:

- Onderbouwing afwijking Capex (met offertes/quotes relevante onderdelen) en Opex t.o.v. PBL-normen;
- Actuele, verwachte, langjarige verkoopprijs warmteproductie;
- Actuele, verwachte, langjarige prijs houtpellets;
- Onderbouwing lagere operationele kosten, excl. biomassa, in 2022 t.o.v. 2019.

Op de volgende slides wordt achtereenvolgens ingegaan op:

- 1^e en 4^e bullet (CAPEX en OPEX);
- Inkoop en verkoopprijzen;
- Rendementsberekening met groei en restwaarde na SDE++ periode.

CAPEX

Op basis van het PBL eindadvies zou een CAPEX verwacht worden van ca. 5,110 M€. Echter, de basis hiervoor is een kleine referentie installatie van 15 MW, met een andere technologie (roosteroven gecombineerd met een heetwaterketel). Op de schaal van Green Heat Diemen is dat niet representatief, hiervoor is een stofwolkoven gecombineerd met een stoomketel de geëigende technische oplossing. Daarnaast wordt in het PBL advies uitgegaan van het direct vanuit vrachtwagens vullen van silo's, wat op de schaal van Green Heat Diemen niet goed werkbaar is qua tijd en teveel risico's met zich brengt. Om die reden wordt er een losstation met voorbehandeling voorzien. Tot slot investeert Vattenfall ook, tegen iets hogere investeringskosten, in een installatie met lagere O&M-kosten.

Het grootste deel van de Capex betreft de procesinstallaties (ca. 5,110 M€) hetgeen is gebaseerd op de in juli 2021 gegunde opdracht aan de aannemer, destijds begroot op € 5,110 (zie V.2.4 in bijgevoegde *contract award notice* nav de afgesloten aanbesteding). Het verschil betreft de verwachte stijging in deze kosten als gevolg van prijsontwikkeling / indexatie.

De overige Capex betreft ramingen voor nog te gunnen contracten voor terreinvoorbereiding & civiele werken, kabels & leidingen en verzekeringen en overige kosten, gezamenlijk ca. 5,110 M€.

OPEX

2022 vs 2019

De reden voor de lagere OPEX in 2022 tov 2019 is dat de kosten voor de volgende zaken, op basis van nadere analyse en selectie aannemer, lager uitpakken, te weten:

- Garantie en onderhoud (nu inclusief reservedelen), in totaal ^{5.1.1.C} goedkoper.
- Transportkosten: In 2019 is per abuis de post transportkosten opgenomen, terwijl dit al onderdeel was van de gehanteerde biomassaprijs, dat scheelt in 2022 dus ^{5.1.1.C} k€ tov 2019.
- Verzekeringen blijken voordeliger: ^{5.1.1.C} k€ (2022) vs ^{5.1.1.C} k€ (2019).

In 2019 zijn de kosten van afval-afvoer en chemicaliën-aanvoer samen geschat op ^{5.1.1.C} k€. In 2022 is dit gesplitst in “afvoerkosten” en de chemicaliën zijn inbegrepen in de overige kosten. Het totaal van deze posten is nagenoeg gelijk gebleven.

Verschillen in kosten van personeel en elektriciteitsverbruik tussen 2022 en 2019 zijn met name het gevolg van gestegen lonen en tarieven.

Vs PBL-Norm

Op basis van het PBL eindadvies zou ^{5.1.1.C} k€ aan operationele kosten verwacht moeten worden. Dit is gebaseerd op een kleine referentie installatie van 15 MW. De schaalgrootte zorgt er in onze ogen voor dat in dit geval de operationele kosten per kW(h) output lager uitvallen. Daarnaast speelt ook de technologie een rol: de vaste en variabele operationele kosten zijn voor een stofvolkoven per kW(h) lager dan voor een roosteroven. Tot slot doet Vattenfall ook extra investeringen in kwaliteit/onderhoudsgemak om juist te besparen op de O&M-kosten.

Prijs warmte en pellets – 1

Onze eigen Long-Term Market Outlook voor prijzen (warmteproductie noch houtpellets) kunnen wij helaas niet delen.

Onze warmteverkoop-tarieven zijn gerelateerd aan onze warmte-inkoopkosten (daar waar de warmte inkopen van derde partijen) en onze warmteproductiekosten (daar waar we de warmte zelf produceren). Zowel onze warmte-inkoopkosten als onze warmteproductiekosten zijn sterk gecorreleerd met de ontwikkelingen in gas- en elektriciteitsprijzen. Deze gas- en elektriciteitsprijzen zijn afgelopen jaar sterk gestegen en dit heeft dus ook geleid tot een sterke stijging van onze warmteproductie- en warmte-inkoopkosten, die op hun buurt hebben geleid tot een significante verhoging van onze warmteverkooptarieven; tussen 2022 en 2023 zijn de variabele warmtetarieven voor Vattenfall warmteklanten met 94% gestegen. Oftewel, hogere warmteproductie- en warmte-inkoopkosten (door stijging in de prijzen van bijvoorbeeld aardgas en houtpellets) gaan gepaard met een stijging van de warmteverkooptarieven. Op termijn wordt een “normalisatie” van de gasprijs en elektriciteitsprijs verwacht, zoals bijvoorbeeld ook geprognosticeerd in de KEV van PBL (zie volgende slide), en zal naar verwachting ook de prijs van houtpellets weer normaliseren.

(Aanvullend op bovenstaande geldt dat de ACM maximum tarieven stelt voor warmte voor kleinverbruikers op basis van het Niet Meer Dan Anders (NMDA) principe. Bovengenoemde tariefstijging in 2023 past ruim binnen deze door de ACM gestelde maximumtarieven.)

Tevens speelt de invoering van de Wet collectieve warmtevoorziening, waarin voor warmte een kosten+ -model wordt voorzien. (De facto is dit nu ook al het geval, naast het NMDA principe ziet de ACM er namelijk op toe dat warmtebedrijven niet meer dan een redelijk rendement maken.) Dit betekent in principe dat op warmte altijd een bepaalde redelijke marge mag worden gemaakt, o.a. op de productieprijs welke op z'n beurt afhangt van de prijs van de brandstof (bijv. gas, maar dus ook houtpellets).

Prijs warmte en pellets – 2

Afgelopen jaar was de prijs van gas hoog en op die beweging zijn ook de prijzen van houtpellets gestegen. Een redelijke verwachting is dat ook in die prijzen een “normalisatie” zal optreden. Daarnaast zijn onderstaande punten van belang:

1. Doordat wij binnen de periode tussen FID en het in bedrijf nemen zelf het moment kunnen kiezen om de pellets te contracteren en ook heel flexibel zijn in het vullen van het pelletboek tijdens de levensduur van de installatie, kunnen we in hoge mate profiteren van marktbewegingen en daarmee gemiddeld onder de marktprijs inkopen.
2. De creditrating van Vattenfall maakt ons een aantrekkelijke partij om lange termijncontracten mee af te sluiten, hetgeen zich vertaalt in gunstigere prijzen.

5.1.1.C

Wordt 2022 buiten beschouwing gelaten dan liggen de gemiddelde spot prijzen 2014 t/m 2021 op resp. ^{5.1.1.C} [redacted] €/ton en ^{5.1.1.C} [redacted] €/ton (€/ \$ wisselkoers afhankelijk). (Bron: Argus)

Op dit moment, januari 2023, ligt de geprognostiseerde prijs voor pellets CIF ARA in 2026 op ca ^{5.1.1.C} [redacted] €/ton (Bron: Argus) en is de trend van normalisatie zichtbaar.

Vervolg op volgende slide ->

Prijs warmte en pellets – 3

Op historische basis is een prijs voor houtpellets van ^{5.1.1.C} €/ton langjarig goed verdedigbaar voor het bepalen van de business case op lange termijn. Om ook een gevoeligheid op deze pellet prijs te laten zien, hebben wij een scenario opgenomen met een prijsniveau dat het midden houdt tussen het langjarig gemiddelde van voor 2022 en het huidige geprognoseerde prijsniveau voor 2026, ofwel: ^{5.1.1.C} €/ton + ^{5.1.1.C} €/ton / 2 = ^{5.1.1.C} €/ton.

De opslag op de pellet prijs (basis CIF ARA) van ^{5.1.1.C} €/ton voor administratieve kosten is realistisch.

De opslag voor transport van ^{5.1.1.C} €/ton is, voor de specifieke situatie van Green Heat Diemen met de nabijheid van een geschikte zeehaven, aan de hoge kant. Hiervoor is een bedrag van ^{5.1.1.C} €/ton representatief. Dit hebben wij ook zo verwerkt in de update van het rentabiliteitsmodel. In de gevoeligheidsanalyse hebben wij wel de ^{5.1.1.C} €/ton gehanteerd.

Kortom, voor de bepaling van de projectrentabiliteit hebben wij de volgende kosten voor houtpellets opgenomen:

- Basis: ^{5.1.1.C} €/ton (^{5.1.1.C})
- Gevoeligheid: ^{5.1.1.C} €/ton (^{5.1.1.C})

Groei en waarde na SDE++ - 1

Met Green Heat Diemen wordt Vattenfall in staat gesteld om extra groei in het aantal warmtekanten te realiseren. Vattenfall verwacht dat het, over de looptijd van de SDE++, in staat is om ca 30.000 extra huishoud-equivalenten (HHE) aan te sluiten ten opzichte van de situatie zonder Green Heat Diemen. In het rentabiliteitsmodel hebben wij derhalve op jaarbasis een extra groei van 2.500 HHE opgenomen. Een HHE vertegenwoordigt een jaarlijkse waarde van ca 5116 €/HHE voor belasting. Deze extra waarde hebben we nu in het model toegevoegd.

Ook na de SDE++ periode kan met GHD extra groei worden gerealiseerd. Dit is een aanvullende potentiële upside die we niet hebben opgenomen in het model.

Daarnaast houdt de business case voor Vattenfall na de SDE++ periode van 12 jaar niet op. Twee belangrijke elementen dragen bij aan de waarde van het project, te weten:

- De binnen de SDE++ periode gerealiseerde groei draagt langjarig bij aan het resultaat, ook na de SDE++ periode;
- Green Heat Diemen genereert ook na de SDE++ periode waarde door de inzet als seizoen/peiklast bron omdat na de SDE++ periode Green Heat Diemen goedkoper warmte kan produceren dan de gasketels en de STEGs op voor de STEGs ongunstige uren.

Voor beide aspecten zijn wij uitgegaan van een totale horizon van 25 jaar, de reguliere technische levensduur van de centrale. De waarde als gevolg van bovenstaande aspecten is in het laatste jaar van de SDE++ als inkomsten opgenomen in het model. Dit is een vereenvoudigde manier ten opzichte van ons gedetailleerde business case model maar is op deze wijze goed mee te nemen in het format voor de haalbaarheidsstudie en geeft een goede benadering van deze aan de business case bijdragende elementen die anders buiten beschouwing zouden blijven.

Groei en waarde na SDE++ - 2

Voor de waarde van de groei na de SDE++ periode is uitgegaan van de jaarlijkse waarde van ca. ^{5.1.1.C} [redacted] €/HHE (voor belasting) voor de tegen het einde van de SDE++ naar verwachting verworven extra 30.000 HHE gedurende nog 13 jaar na de SDE++ periode (totale projecthorizon voor onze business case is 25 jaar).

Voor de waarde van het operationeel resultaat na de SDE++ periode verwachten wij een operationeel resultaat van 3-4 M€ per jaar. Dit is gebaseerd op een verwachte inzet van Green Heat Diemen van ca 180 GWh/jaar (ca 30% van de inzet gedurende de SDE++) in de jaren na de SDE++. Green Heat Diemen produceert deze warmte in de jaren na de SDE++ vooral op momenten dat (relatief dure) ketelwarmte wordt vervangen. Voor de waarde na de SDE++ periode in het haalbaarheidsmodel zijn wij uitgegaan van een operationeel resultaat van ^{5.1.1.C} [redacted] M€ per jaar gedurende nog 13 jaar na de SDE++.

De bijdrage in het laatste jaar van het haalbaarheidsonderzoek-model bedraagt dan:

- Voor de extra groei: ^{5.1.1.C} [redacted] M€
- Voor het operationeel resultaat van GHD als seizoen/pieklast: ^{5.1.1.C} [redacted] M€

Rendement

Het berekende rendement met de in voorgaande slides opgenomen gegevens is: 8,36% (zie update haalbaarheidsstudie).

Wordt voor de Houtpellets de substantieel hogere prijs van ^{5.1.1.C}  €/ton gehanteerd, dan resulteert een rendement van 4,48% (op basis van de meegestuurde update kan dit eenvoudig zelf worden berekend).

Vattenfall heeft er vertrouwen in een solide business case te hebben voor het project Green Heat Diemen. Met een uitgangsverrendement van 8,36% is er ruimte om tegenvallers, bijvoorbeeld qua prijs van houtpellets, op te vangen. Daarnaast zijn er nog upsides, zoals de waarde van verdere extra groei na de SDE++ periode, die nu niet zijn gekwantificeerd.

Daarnaast is het vergroenen van het warmtenet een belangrijke strategische drijfveer voor Vattenfall voor dit project en is verduurzaming ook nodig om aan (toekomstige) wet- en regelgeving te voldoen.

Grafieken KEV 2022

Figuur 2.2

5.1.1.C

Figuur 4.7



Bron: CBS (realisatie); EC 2022 (raming)

Bron: CBS (realisatie); KEV-raming 2022



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Model haalbaarheidsstudie SDE++ 2022

Versie mei 2022

Algemene instructies

Dit model is bedoeld ter onderbouwing van de financiële en economische haalbaarheid voor SDE++ projecten. U voegt de haalbaarheidsstudie toe bij de aanvraag. Voor de categorieën zon-PV ≥ 15 kWp en < 1 MWp hoeft u geen haalbaarheidsstudie bij te voegen, maar kunt u volstaan met het beantwoorden van enkele vragen in het aanvraagformulier in eLoket, raadpleeg hiervoor de Handleiding haalbaarheidsstudie SDE++ 2022.

[Handleiding haalbaarheidsstudie SDE++](#)

De tabbladen van dit model haalbaarheidsstudie zijn aan elkaar gekoppeld. U vult eerst het tabblad 'Financiering en projectplan' in, daarna het tabblad 'Productie en afzet' en tenslotte het tabblad 'Exploitatieberekening'.

Compatibiliteit Excelmodel met Microsoft Windows en andere besturingssystemen

Dit Excelmodel functioneert het beste in combinatie met Microsoft Windows. Bij gebruik van dit Excelmodel op computers met andere besturingssystemen kunnen (compatiliteits)problemen ontstaan. In dat geval wordt u geadviseerd gebruik te maken van een computer met een Windows besturingssysteem.

Instructie per tabblad

Financiering en projectplan

In het tabblad 'Financiering en projectplan' moet u onderbouwen hoe u alle productie-installaties waarvoor u in deze openstellingsronde subsidie aanvraagt gaat financieren. Dit wordt aan u gevraagd om te kunnen toetsen of u als aanvrager al uw aanvragen ook daadwerkelijk kunt realiseren.

Productie en afzet

In het tabblad 'Productie en afzet' wordt u gevraagd voor de betreffende aanvraag een omschrijving van de beoogde productie-installatie te geven met een product- of energieopbrengstberekening. Indien de productie-installatie warmte opwekt, moet u ook een onderbouwing geven van de beoogde toepassing voor warmteafzet.

Exploitatieberekening

In het tabblad 'Exploitatieberekening' zijn een aantal kentallen reeds ingevuld als u de tabbladen 'Financiering en projectplan' en 'Energieopbrengst en warmteafzet' hebt ingevuld. U vult voor de betreffende aanvraag nog de ontbrekende gegevens in en het model rekent dan zelf het projectrendement, het rendement op eigen vermogen en de Debt Service Coverage Ratio (DSCR) uit.

Exploitatieberekening en leasing

Als u als aanvrager een leasemaatschappij bent, vermeldt u onder 'opbrengsten' de exploitatieopbrengsten uit het project. Hier moet u niet de leasetermijnen invullen.

Onder 'inkopen en bedrijfskosten' vult u de exploitatiekosten voor het project in.

Ingeval van lease (bij vaste leasetermijnen) vult als aflossingsvorm onder het kopje 'Financiering' annuïteit in.

Volledigheid haalbaarheidsstudie

Vergeet u niet dit model haalbaarheidsstudie volledig in te vullen en alle verplichte bijlagen mee te sturen die bij deze haalbaarheidsstudie horen. Onvolledige aanvragen kunnen niet in behandeling worden genomen.

Als u de tabbladen 'Financiering en projectplan', 'Productie en afzet' en 'Exploitatieberekening' volledig hebt ingevuld, kunt u in het tabblad 'Overzicht bijlagen' de stukken vinden die u in ieder geval met de haalbaarheidsstudie mee moet sturen bij uw subsidieaanvraag in eloket.

Disclaimer

Hoewel dit Model haalbaarheidsstudie met de grootst mogelijke zorg is samengesteld kan Rijksdienst voor Ondernemend Nederland geen enkele aansprakelijkheid aanvaarden voor eventuele fouten.



Model haalbaarheidsstudie SDE++

Onderbouwing eigen vermogen en financiering voor alle productie-installaties waarvoor deze aanvrager binnen deze openstellingsronde subsidie aanvraagt

Algemene gegevens

Naam aanvrager/productent
Is de aanvrager producent?

Hoe financiert u als aanvrager SDE++ projecten?

U maakt gebruik van balansfinanciering

Wat is het eigen vermogen (€)?
Wat is het rentetragende gefinancierde vermogen (€)?
Berekend percentage eigen vermogen voor SDE++ aanvragen (%)

Heeft de aanvrager een jaarrekening?

Voor hoeveel productie-installaties vraagt de aanvrager subsidie aan?

Overzicht van uw aanvraag of aanvragen binnen deze openstellingsronde

Financieringsplan voor alle productie-installaties waarvoor de aanvrager subsidie aanvraagt

Totale investeringen voor alle productie-installaties waarvoor de aanvrager subsidie aanvraagt

Investeringskosten per productie-installatie (€)

Totale investeringskosten

Eigen vermogen en rentetragende financiering bij balansfinanciering

Eigenvermogen (€)
Rentetragende financiering (€)

U maakt gebruik van balansfinanciering, u kunt regels 49 t/m 98 overslaan

Niet van toepassing

Niet van toepassing
Naam subsidieregeling

Niet van toepassing

Niet van toepassing
Niet van toepassing

Niet van toepassing
Niet van toepassing

Niet van toepassing

Niet van toepassing

Niet van toepassing

Niet van toepassing

Niet van toepassing

Niet van toepassing

Niet van toepassing

Niet van toepassing
Niet van toepassing

Tekstvak voor toelichtingen aanvrager

Vattenfall Power Generation Netherlands E.V.

5.1.1.C

De
aanvrager is
gefinancierd met
SDE++-subsidie

Voeg een jaarrekening toe

Hierbij een aanvraag voor subsidie voor de Biomassacentrale in Diemen, Green Heat Diemen, die Vattenfall voornemens is te realiseren. Het betreft hier enkel één aanvraag.

De productie-installatie wordt 100% met eigen vermogen gefinancierd.

Green Heat Diemen

5.1.1.C

eventueel offerte(s) toe voor Green Heat Diemen

eventueel een liquiditeitsbegrenzing toe (planning waarmee u welke bedragen in het project gaat inbrengen)

Niet van toepassing

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
0

0%

0



Model haalbaarheidsstudie SDE++

Exploitatieberekening 12 jaar voor de productie-installatie van deze aanvraag

Algemene gegevens

Naam aanvrager
ETS-correctie/Geen ETS-correctie
Projectnaam
Categorie SDE++
Vermogen productie-installatie (kW)
Subsidie looptijd (jaar)

Vattenfall Power Generation Netherlands B.V.
ETS-correctie
Green Heat Dieren
Kotel op houtpellets voor stadsverwarming ≥ 10 MWh
100.000
12

Investeringskosten

Investeringskosten gespecificeerd op hoofcomponenten (€)

Terminvoorbereiding, fundaties, terreinafwerking, overige civiele grond werken
Procesinstallaties
Leidingwerk
Verzekeringen en overige kosten

Totale investeringskosten (€)

Financiering

Eigen vermogen en vreemd vermogen

Eigen vermogen (%)

100%

Eigen vermogen (€)

75.511,0

Vreemd vermogen (%)

0%

Vreemd vermogen (€)

0

Lening

Bedrag lening (€)

0

Looptijd lening (jaar)

10

Aflossingsvorm

Annuitas

Rente lening (%)

1,59%

Kalenderjaar of boekjaar

Opbrengsten

Opbrengsten energie-of productafnemer (€)
Hernieuwbare elektriciteit niet-netlevering (eigen gebruik)
Hernieuwbare elektriciteit netlevering
Productie warmte (kWh/jaar)
Totaal verwachte opbrengst energie (vermeden inkoop en/of terugleververgoeding) (€)

Jaarpro 5.111,0 kWh

Marktwaarde (€/kWh) 5.111,0

Prijsindexatie marktwaarde (%) 100

Opbrengsten verminderde inkoop of verkoop ETS-rechten (€)

Jaarproductie (kWh) 5.111,0

ETS-prijs (€/kWh) 100

Indexatie ETS-prijs (%) 5.111,0

Opbrengsten SDE++

Subsidiebedrag productie (€/kWh/jaar) 5.111,0

Basisbedrag of fasebedrag (€/kWh)

Voorlopig correctiebedrag productprijs (€/kWh)

Voorlopig correctiebedrag productprijs (€/kWh) 5.111,0

Indexatie correctie productprijs (%) 100

Verwacht correctiebedrag ETS-prijs (€/kWh)

Voorlopig correctiebedrag ETS-prijs (€/kWh) 5.111,0

Indexatie correctie ETS-prijs (%) 5.111,0

Verwacht subsidiebedrag per eenheid product (€/kWh)
Verwachte opbrengst product (€/jaar)

Totaal verwachte opbrengst SDE++ (€/jaar)

Overige opbrengsten (€)
Overige exploitatiesubsidies (€)
Additionele inkomsten (€)
Totaal overige opbrengsten (€)

N/V
Inkomsten uit extra goet warmtecontracten met groene warmte GHD en inkomsten uit inzet GHD na SDE++-periode

Totale opbrengsten (€)

Kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Garantie en onderhoud
Netbeheer
Personeelskosten en administratiekosten
Administratiekosten
Kosten elektriciteitsverbruik van de productieinstallatie
Opstalvergoeding (ingeval van activering invullen onder investeringskosten)
Monitoringssysteem/telefoon
Onroerende zaakbelasting
Verzekeringen
Reservevallen
Afvorkosten (voor bijvoorbeeld afval)
Onvoorziene
Overige kosten

Operationele kosten (exclusief afschrijving, rente, belasting en biomassa) (€)

Verwachte kosten (+) en opbrengsten (-) biomassa en bijproducten (€)

Soort biomassa of bijproduct
Houtpellets

ton/jaar 5.111,0

€/ton 100

Prijsindexatie % 100

Totale kosten biomassa en bijproducten per jaar (€)

U vraagt niet aan voor CO₂ afvang- en opslag, regels 110 t/m 113 kunt u overslaan!

Soort kosten
Invoeden hub derden
Overig

ton/jaar 0

€/ton 0

Prijsindexatie % 100

Totale kosten CO₂ transport en opslag (€)

Totale operationele kosten (€)

Afschrijvingen
Rente lasten annuïteitenlening
Afschrijvingen annuïteitenlening

Afschrijvingstermijn (jaar) 12

jaar looptijd

Totale kosten (€)

Winst voor belasting (€)

Overige aftrekbare bedragen (graag toelichten in tekstvak)
Toegepaste overige aftrek
Nog beschikbare aftrek
Verliezen uit verleden

0

Belastbaar inkomen (€)

CO₂REACTOR - 02-2020-08

Tarief winstbelasting % invullen afhankelijk van of u IB-plichtig of VPB-plichtig bent

Belasting

Netto winst (€)

Bruto cashflow na belasting exclusief rentelasten (€)

Projectrentabilität

Netto cashflow voor eigen vermogen verschaffer na belasting en na financieringslasten (C)

Rendement op eigen vermogen

Debt service coverage ratio (DSCR) per jaar

Debt service coverage ratio (DSCR)

S.1,1,C

5.1.1.C

n.v.t., geen vreemd vermogen

5.1.1.C

[illegible]

Model haalbaarheidsstudie SDE++

Overzicht bijlagen

Projectnaam Green Heat Diemen
Categorie SDE+ Ketel op houtpellets voor stadsverwarming ≥ 10 MWth

Verplichte bijlagen behorende bij Financiering en projectplan

Beschikking investeringssubsidie

Onderbouwing eigen vermogen aanvrager (in geval van samenwerkingsverband, dan van alle deelnemers)

Voeg een jaarrekening toe

Gecontracteerd vermogen

Gecontracteerde achtergestelde lening

Crowdfunding of participaties

Onderbouwing financiering

Verplichte bijlagen behorende bij Productie en afzet

Voeg een biomassa energieopbrengstberekening toe

Voeg een contract, samenwerkingsplannen of intentieverklaring voor de warmtelevering aan derden toe

Facultatieve bijlagen voor sterkere haalbaarheidsstudie

Onderbouwing investeringskosten

Voeg eventueel offerte(s) toe voor Green Heat Diemen

Onderbouwing liquiditeit bij grote projecten

Voeg eventueel een liquiditeitsbegroting toe (planning wanneer u welke bedragen in het project gaat inbrengen)

Onderbouwing financiering



From: [redacted]
Sent: Tue, 7 Feb 2023 12:17:06 +0200
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Subject: FW: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie
Attachments: Diemen temperatuur bij WOSen 2020.pdf, 20230201 Update GHD RvO-VF Final.pdf, Haalbaarheidsstudie GHD - Model SDE-plus-plus-2022 - UPDATE FINAL.xlsx

Hallo [redacted]

Na het bestuderen van het Exploitatiemodel hadden we nog wat vragen (biomassaprijs, extra inkomsten met name 12^e jaar)

In het bijgevoegde bestand Update GHD RVO wordt hier op ingegaan. Ik dacht eerst dat dit de presentatie was zoals wij die hadden gezien maar hierin zijn ook de vragen beantwoord.

Extra vragen stellen hoeft dus niet, tijdens het overleg kan men een verduidelijking geven.

Groet,

Van: [redacted]@vattenfall.com <[redacted]@vattenfall.com>
Verzonden: woensdag 1 februari 2023 18:26
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted]@vattenfall.com
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Nav onderstaande doe ik u bijgaand aanvullende informatie toekomen.

- Een update van de gepresenteerde informatie op 25 januari, in "20230201 Update GHD RvO-VF Final.pdf"
- Een update van de haalbaarheidsstudie, in "Haalbaarheidsstudie GHD - Model SDE-plus-plus-2022 - UPDATE FINAL.xlsx"
- In antwoord op de nadere vraag mbt de op 12 januari geleverde temperatuur data: Deze data betroffen de primaire zijde. Bijgevoegd vinden jullie ook de temperaturen aan de secundaire zijde van de WOS-en in het Diemen net. Deze hebben we bijgevoegd voor het jaar 2020. Voor 2021 is er geen goede dataset van de secundaire temperaturen omdat er in dat jaar onderhoud is uitgevoerd. ("Diemen temperatuur bij WOSen 2020.pdf")

Mochten er vragen zijn, dan verneem ik dat graag.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

Phone: [redacted]

Confidentiality: C2 - Internal

From: [redacted]
Sent: Thursday, January 26, 2023 10:10 AM
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur

Geachte [redacted] geachte [redacted]

From: [redacted]
Sent: Thu 9 Feb 2023 17:05:35 +0200
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Subject: FW: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie

Hallo [redacted]

Mijn punten over het aangeleverde exploitatiemodel

Het model is voor 15 jaar en het laatste jaar wordt ineens heel veel voordeel gerekend van de nog komende jaren. Dit is niet reëel in het model. Alleen het 15^e jaar meenemen. En niet t/m jaar 25

Voor de biomassaprijs is eerst gerekend met prijs van EUR [redacted] per ton lager dan in het ingediende model; . Ik had verwacht dat de prijs hoger zou zijn. De [redacted] is wel onderbouwd aan de hand van de berekening van PBL. In het model voor de 2019 aanvraag is uitgegaan van prijs van EUR [redacted]. Wellicht beter om van EUR [redacted] uit te gaan transportkosten. De kolencentrales liggen ook aan havens.

PBL:

8.1.3 Houtpellets In het algemeen wordt de prijs gebaseerd op input verkregen vanuit de markt en vanuit openbare bronnen zoals de Argus-data en op basis van typische prijzen voor langetermijncontractering. Hier[1]bij is de eerste kostencomponent 158 €/t voor de prijs CIF ARA. 30 Hierbij wordt ervan uitgegaan dat de pellets worden aangevoerd vanuit de Verenigde Staten, Canada, Zuid-Europa of de Baltische Staten. Eventuele valutarisico's zijn hierbij afgedekt. Daarnaast wordt 20 €/t voor de logistieke kos[1]ten van het vervoer van de haven naar de centrale in de prijs opgenomen. Deze kosten bevatten aanvullende opslagkosten (silo's), een extra overslagstap en vervoer per vrachtauto (maximaal 150 km). Daarnaast dienen bedrijven aan te tonen dat de gebruikte houtpellets voldoen aan de door de Rijksoverheid vastgelegde duurzaamheidscriteria, die verder gaan dan de duurzaamheidseisen zo[1]als vastgelegd in de Europese Renewable Energy Directive (REDII). Kosten die gemaakt moeten worden om aan deze extra eisen te voldoen worden meegenomen als een certificeringsopslag van 2 €/t. Voor andere biomassoorten is geen opslag toegepast, aangezien hiervoor geen aanvullende ei[1]sen gelden.

De ETS-correctie 15% nog aan het model toevoegen?

Groet

Van: [redacted]@vattenfall.com <[redacted]@vattenfall.com>
Verzonden: donderdag 9 februari 2023 10:26
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted]@vattenfall.com
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie

Goedemorgen [redacted] geachte [redacted] beste [redacted]

Ter check: hebben jullie onderstaande mail ontvangen? En zoja, mochten er nog vragen zijn, horen we die graag, indien mogelijk, voor de bespreking maandag, zodat we daarop alvast kunnen anticiperen.
 Tot maandag,

Hartelijke groet, Kind regards, Med vänlig hälsning,

[redacted]

corporate subsidiecoördinator Vattenfall NV

* [redacted]
 41920, [redacted] (PAC1AA2200)
 @ [redacted]@vattenfall.com

From: "[REDACTED]"
Sent: Fri, 10 Feb 2023 12:52:40 +0200
To: "[REDACTED]@vattenfall.com" <[REDACTED]@vattenfall.com>; "[REDACTED]" <[REDACTED]@rvo.nl>
Cc: "[REDACTED]@vattenfall.com" <[REDACTED]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie

[REDACTED]

Dank voor de mail en eerder ontvangen stukken.

Voor de bespreking van maandag hebben we nog 2 vragen:

- Onderbouwing groei in [REDACTED] HHE in de SDE+-periode
- Impact ETS op de BC

Beide vragen kunnen maandag mondeling besproken worden. De extra baten na de SDE-periode nemen wij overigens niet mee in onze doorrekeningen.

Tot maandag.

Met vriendelijke groet,

[REDACTED] SDE +(+)

.....
RVO(Rijksdienst voor Ondernemend Nederland)
Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

[REDACTED] 10073 | [REDACTED]

M [REDACTED]
E [REDACTED]@rvo.nl
<http://www.rvo.nl>

Van: [REDACTED]@vattenfall.com <[REDACTED]@vattenfall.com>
Verzonden: donderdag 9 februari 2023 10:26
Aan: [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>; [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>
CC: [REDACTED]@vattenfall.com
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie

Goedemorgen [REDACTED] geachte [REDACTED] beste [REDACTED]

Ter check: hebben jullie onderstaande mail ontvangen? En zoja, mochten er nog vragen zijn, horen we die graag, indien mogelijk, voor de bespreking maandag, zodat we daarop alvast kunnen anticiperen.

Tot maandag,

Hartelijke groet, Kind regards, Med vänlig hälsning,

[REDACTED]

[REDACTED]

From: "Bos, ing. M.J.J. ()"

Sent: Tue 21 Feb 2023 17:56:08 +0200

To: " " <@vattenfall.com> <@vattenfall.com>; " " <@vattenfall.com>

Cc: " " <@rvo.nl>

Subject: RE: Green (SDE2212888) - Info <@rvo.nl> zake

temperatuur & haalbaarheidsstudie

Attachments: openstelling-sde-2023.pdf

Geachte geachte

Ik heb jullie tekstvoorstel met juridische zaken besproken. De uitkomst is dat wij geen intrekking met opschortende voorwaarde accepteren.

Zie ook de kamerbrief (bijgevoegd) van afgelopen vrijdag waarin dit proces staat beschreven:

Als het niet meer haalbaar is om het project te realiseren, dan kunnen subsidie-ontvangers in de komende openstellingsronde ervoor kiezen opnieuw een aanvraag in de komende openstellingsronde kunnen indienen. Het is wel een voorwaarde dat de subsidie[1]ontvanger voor of bij het doen van die aanvraag de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (hierna: RVO) verzoekt om de bestaande beschikking in te trekken met een toelichtende motivatie. Dit stelt RVO in staat om te beoordelen of het project echt niet meer te realiseren is. RVO zal vervolgens de nieuwe aanvraag in behandeling nemen, waarbij het project voor het budget opnieuw concurreert met alle andere aanvragen. In het geval niet door de aanvrager wordt verzocht om de bestaande beschikking in te trekken, zal RVO de nieuwe aanvraag op basis van de regeling afwijzen.

Daarnaast staat in de kamerbrief dat de categorie waarvoor jullie nu hebben ingediend niet meer in de SDE++ 2023 wordt opgesteld.

Vanuit jullie standpunt begrijp ik goed, gelet op de hoogte van het subsidiebedrag, dat jullie zekerheid willen hebben dat de nieuwe aanvraag wordt toegewezen. Dit is helaas niet mogelijk.

Jullie zullen dus zelf de keuze moeten maken of jullie de een verzoek willen indienen om de bestaande subsidieverlening, zonder opschortende voorwaarde, in te trekken.

Met vriendelijke groet,

Adviseur

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Bezoekadres
Postadres | Postbus 10073 |

T
M
@rvo.nl
@rvo.nl
www.rvo.nl

Werkdagen: maandag t/m donderdag

Van: @vattenfall.com <@vattenfall.com>

Verzonden: woensdag 15 februari 2023 13:27

Aan: <@rvo.nl>; Bos, ing. M.J.J. () <@rvo.nl>

CC: @vattenfall.com

Onderwerp: RE: Green (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie

Geachte geachte

Zoals besproken doe ik u hierbij een concept tekstvoorstel voor de voorwaardelijke intrekking van de bestaande SDE+ beschikking.

"Zoals bij u bekend, heeft u aan [redacted] Power Generation Netherlands B.V., hierna "Vattenfall" op 6 februari 2020 sde+ subsidie verleend voor de warmteproductie van de op te richten biomassacentrale (ketel op houtpellets ≥ 10 MW) te Diemen. De bouw van de centrale is nog niet gestart. Vanwege het tijdsverloop sinds de subsidiebeschikking en met het oog op het veiligstellen van de subsidiegelden, heeft [redacted] op 26 september 2022 ten behoeve van hetzelfde project sde++-subsidie aangevraagd. Indien deze aanvraag voor subsidieverlening in aanmerking komt, doch uitsluitend in deze omstandigheid, is sprake van veranderde omstandigheden of gewijzigde inzichten die zich in overwegende mate tegen voortzetting van de sde+ subsidiebeschikking verzetten.

Hierbij verzoek ik u dan ook om, onder de opschortende voorwaarde dat de door [redacted] aangevraagde sde++-subsidie d.d. 26 september 2022, projectnummer SDE2212888 daadwerkelijk conform aanvraag aan [redacted] is verleend, de sde+-beschikking met projectnummer SDE1923350 in te trekken per de datum van voornoemde positieve sde++-beschikking."

Ik zie uit naar uw reactie.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]
Senior Project [redacted]
Phone: [redacted]

Confidentiality: C2 - Internal

From: [redacted] (TP-I)
Sent: Wednesday, February 1, 2023 6:26 PM
To: 'Nijenhuis, F. ([redacted])' <[redacted]@rvo.nl>; 'Bos, ing. M.J.J. ([redacted])' <[redacted]@rvo.nl>
Cc: Riel-Stek [redacted] van (EFTN) <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green [redacted] (SDE2212888) - Info inzake temperatuur & haalbaarheidsstudie

Geachte [redacted] geachte [redacted]

Nav onderstaande doe ik u bijgaand aanvullende informatie toekomen.

- Een update van de gepresenteerde informatie op 25 januari, in "20230201 Update GHD RvO-VF Final.pdf"
- Een update van de haalbaarheidsstudie, in "Haalbaarheidsstudie GHD - Model SDE-plus-plus-2022 - UPDATE FINAL.xlsx"
- In antwoord op de nadere vraag mbt de op 12 januari geleverde temperatuur data: Deze data betroffen de primaire zijde. Bijgevoegd vinden jullie ook de temperaturen aan de secundaire zijde van de WOS-en in het Diemen net. Deze hebben we bijgevoegd voor het jaar 2020. Voor 2021 is er geen goede dataset van de secundaire temperaturen omdat er in dat jaar onderhoud is uitgevoerd. ('[redacted] temperatuur bij WOSen 2020.pdf')

Mochten er vragen zijn, dan verneem ik dat graag.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]
Senior Project [redacted]
Phone: [redacted]

Confidentiality: C2 - Internal

From: [redacted] (TP-I)
Sent: Thursday, January 26, 2023 10:10
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; Bos, ing. M.J.J. ([redacted]) <[redacted]@rvo.nl>

Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

De Voorzitter van de Tweede Kamer
der Staten-Generaal
Prinses Irenestraat 6
2595 BD DEN HAAG

**Directoraat-generaal Klimaat
en Energie**

Directie Strategie
Energiesysteem

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres

Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)

F 070 378 6100 (algemeen)

www.rijksoverheid.nl/ezk

Ons kenmerk

DGKE-DSE / 26117178

Bijlage(n)

1

Datum 17 februari 2023
Betreft Openstelling SDE++ 2023

Geachte Voorzitter,

Met deze brief informeer ik uw Kamer over de aankomende openstellingsronde van de SDE++ in 2023. De SDE++ levert een belangrijke bijdrage aan het kosteneffectief realiseren van het streven van het kabinet naar ten minste 55% CO₂-reductie in 2030 ten opzichte van 1990. De vormgeving van categorieën in de SDE++ in 2023 is in belangrijke mate gebaseerd op het advies van het Planbureau voor de Leefomgeving (hierna: PBL). Dit advies is als bijlage bijgevoegd bij deze brief. Ik sta in deze brief stil bij de openstelling van de SDE++ in 2023 en geef de stand van zaken van de uitvoering van een aantal moties.

Openstelling SDE++ 2023

Het openstellingsbudget voor de komende openstellingsronde is € 8 miljard. Bij het vaststellen van het openstellingsbudget wordt altijd gekeken naar de hoeveelheid projecten die in ontwikkeling zijn en de beschikbare kasruimte op de begroting en de begrotingsreserve. Voor de komende ronde is de verwachting dat de marktinkomsten van projecten door de huidige energie- en CO₂-prijzen hoog zijn. Het PBL houdt met deze marktinkomsten rekening in het advies. Doordat hiervoor in de SDE++ wordt gecorrigeerd, zijn de verwachte uitgaven lager, waardoor het ook mogelijk is om een openstellingsbudget van € 8 miljard vast te stellen bij dezelfde beschikbare kasruimte. Dit is, net als in 2022 met € 13 miljard, aanzienlijk meer dan het openstellingsbudget van € 5 miljard dat in 2020 en 2021 is opengesteld. Hiermee wordt ook uitvoering gegeven aan de motie Grinwis c.s. over het bij de SDE++ hanteren van actuele en adequate ramingen van de energie- en ETS-prijzen en hiermee rekening te houden bij het bepalen van het openstellingsbudget (Kamerstuk 32 813, nr. 946). Als het volledige budget aangevraagd en beschikt wordt en vervolgens alle projecten worden gerealiseerd, dan levert dit naar verwachting grofweg 4 Mton CO₂-reductie op in 2030. De extra € 3 miljard euro openstellingsbudget komt overeen met een CO₂-reductie van circa 1,5 Mton CO₂ per jaar in 2030. Op basis van de raming komt dit voor 1,3 Mton CO₂ per jaar terecht in de industrie (met name CCS) en 0,2 Mton CO₂ per jaar in de gebouwde omgeving. Dit zijn inschattingen op basis van de potentiële pijlpijn aan projecten. De middelen voor de openstellingsronde komen uit de begrotingsreserve voor de SDE++. Voor de besteding van deze middelen geldt als uitgangspunt de motie Sienot die de regering verzoekt alle beschikbare SDE-middelen uit te geven aan de doelen van de SDE++ (Kamerstuk 35 570 XIII,

nr. 38). De openstellingsronde van de SDE++ vindt plaats van 6 juni t/m 6 juli 2023.

**Directoraat-generaal Klimaat
en Energie**
Directie Strategie
Energiesysteem

Tabel 1: openstellingsdata en fasegrenzen

Fase	Subsidie- intensiteit	Openstelling
Fase 1	€ 90/ton CO ₂	6 juni 09:00 uur t/m 12 juni 17:00 uur
Fase 2	€ 180/ton CO ₂	12 juni 17:00 uur t/m 19 juni 17:00 uur
Fase 3	€ 240/ton CO ₂	19 juni 17:00 uur t/m 26 juni 17:00 uur
Fase 4	€ 300/ton CO ₂	26 juni 17:00 uur t/m 3 juli 17:00 uur
Fase 5	€ 400/ton CO ₂	3 juli 17:00 uur t/m 6 juli 17:00 uur

Ons kenmerk
DGKE-DSE / 26117178

Hekjes

In de komende openstellingsronde van de SDE++ worden hekjes geïntroduceerd. Een hekje in de SDE++ zorgt ervoor dat technieken met een hogere subsidie-intensiteit eerder aan bod komen, doordat daarvoor binnen het hekje budget wordt gereserveerd. Dit zijn technieken die weliswaar op de korte termijn minder kosteneffectief zijn, maar die op de langere termijn noodzakelijk zijn voor de energietransitie en waarvan de kosten kunnen dalen naarmate ze meer worden ingezet. Ik heb uw Kamer eerder geïnformeerd dat ik voornemens ben om met het plaatsen van hekjes voor elk van de domeinen Lagetemperatuurwarmte, Hogetemperatuurwarmte en Moleculen een budget te reserveren van € 750 miljoen (Kamerstuk 31 239, nr. 364). Er is geen aanleiding om hiervan af te wijken, waardoor deze hekjes bij de openstelling van 2023 op deze wijze zullen worden vormgegeven. Tevens zal in de domeinen Lagetemperatuurwarmte, Hogetemperatuurwarmte en Moleculen de maximale subsidie-intensiteit verhoogd worden van € 300 per ton CO₂ naar € 400 per ton CO₂, om de ontwikkeling van projecten in deze domeinen meer ruimte te bieden. De hekjes zal ik, zoals eerder aangegeven, in 2023 evalueren, net als de SDE++. Dit ten behoeve van komende openstellingsrondes. De toepassing van hekjes in 2023 is nog onder voorbehoud van staatssteungoedkeuring van de Europese Commissie.

Categorieën 2023

De basis voor de komende openstellingsronde voor de SDE++ wordt gevormd door de categorieën die ook al in 2022 voor subsidie in aanmerking kwamen. Zo staat de SDE++ opnieuw open voor: zon-PV, wind, waterkracht, osmose, biomassa-vergisting, -verbranding en -vergisting, vergassing, zonthermie, PVT, slibvergisting, compostering, geothermie, aquathermie, daglichtkas, elektrische boilers, warmtepompen, restwarmte, waterstof, geavanceerde hernieuwbare brandstoffen, CCS en CCU. Er is één nieuwe categorie: de lucht-water-warmtepomp. Hierbij wordt warmte uit de buitenlucht als bron gebruikt om een temperatuurlift te creëren. Deze techniek staat ook open voor toepassing in de glastuinbouw. Met deze uitbreiding is de toepassing van een warmtepomp in de glastuinbouw in combinatie met alle logische bronnen om warmte uit te onttrekken (zoals geothermie, aquathermie of via de daglichtkas) mogelijk. Mochten er desondanks projecten worden ontwikkeld die niet passen in deze huidige subsidie categorieën, dan kunnen de initiatiefnemers daarvan zich bij het PBL melden in de marktconsultatie dit voorjaar ten behoeve van het volgende advies voor de SDE++ in 2024.

Enkele categorieën worden in 2023 niet langer opengesteld. Allereerst wordt de categorie voor hybride glasovens niet opnieuw opengesteld, omdat hiervoor helaas geen goedkeuring is verkregen in het kader van staatssteun door de Europese Commissie. De Europese Commissie hecht er waarde aan dat bij elektrificatie-opties alleen hernieuwbare elektriciteit wordt gebruikt om zo de CO₂-reductie te waarborgen. Dit kon bij deze categorie onvoldoende worden onderbouwd. Ik verken voor de komende jaren of de nieuwe EU-staatssteunregels hiervoor meer ruimte bieden, net als voor andere elektrificatie-opties. Daarnaast wordt ook de categorie voor ketels op houtpellets voor verwarming van gebouwde omgeving geschrapt. Voor deze categorie gold al een eis van een minimale temperatuur van 100 graden Celsius, maar het schrappen van de categorie biedt een extra waarborg voor de hoogwaardige inzet van biogrondstoffen. Tenslotte heeft het PBL voor twee specifieke categorieën geen advies uitgebracht omdat er geen interesse voor zou bestaan in de markt. Het gaat om de categorieën: wind in meer en groen gas bij bestaande rioolwaterzuiveringsinstallaties. Mochten partijen toch interesse hebben, dan kunnen zij zich in de marktconsultatie voor het volgende eindadvies melden. In sommige gevallen zijn meer generieke categorieën ook geschikt.

Door het PBL is ook gekeken naar een aantal andere nieuwe categorieën, waarvan bleek dat zij een negatieve subsidie-intensiteit hebben. Dat betekent dat dit soort projecten op basis van de geraamde marktomstandigheden rendabel zijn en geen subsidie nodig hebben. In overeenstemming met eerdere jaren is besloten om deze categorieën niet voor subsidie open te stellen. Een aantal andere categorieën stel ik ook niet open om diverse redenen:

- Voor elektrificatie van bestaande offshore-productieplatformen met aansluiting op het net-op-zee geldt dat om deze aansluiting mogelijk te maken een wetswijziging nodig is, die nog niet is gerealiseerd.
- Hoewel de elektrificatie van offshore-productieplatforms middels onshore compressie met nieuwe compressoren een positieve subsidie-intensiteit heeft, heb ik besloten ook deze categorie niet open te stellen. Ik ben van mening dat elektrische compressie op land valt onder een normale bedrijfsvoering. Bovendien is deze categorie met toepassing van bestaande compressoren momenteel al rendabel.
- Voor groen gas uit rest afval geldt dat ik deze net als de soortgelijke categorie waterstof uit restafval (dat een negatieve subsidie-intensiteit heeft) niet openstel. De onrendabele top is beperkt, de uitvoerbaarheid en handhaving is uitdagend en er zijn geen initiatieven bekend in de markt die zich specifiek hierop richten.
- Voor waterstof uit biogrondstoffen geldt dat het duurzaamheidskader biogrondstoffen de beleidsinzet aangeeft om tot een afgewogen en zo hoogwaardig mogelijke inzet van biogrondstoffen te komen, om de afgesproken beleidsdoelen te halen. Deze beleidsinzet is gebaseerd op het principe dat biogrondstoffen hernieuwbare koolstof bevatten en prioritair daar moeten worden ingezet waar geen andere duurzame alternatieven beschikbaar zijn. Aangezien waterstof ook door middel van elektrolyse geproduceerd kan worden is er een alternatief voor de productie van waterstof beschikbaar. Daarbij zorgt dit ook voor directe concurrentie met andere beleidsdoelen op het gebied van toepassing van biogrondstoffen, wat het stimuleren onwenselijk maakt.

- Voor waterstofproductie via elektrolyse geldt dat ik alleen de bestaande categorieën openstel voor projecten met een aansluiting op het elektriciteitsnet en een generieke categorie voor projecten die gebruikmaken van een directe lijn met een windpark of een zonnepark. In het PBL-advies is nog een techniek-specifieke onderverdeling van deze directe lijnen opgenomen. Het openstellen van deze categorieën heeft echter een te beperkte toegevoegde waarde, mede gelet op de hoge subsidie-intensiteit. Binnen de SDE++ zou het bedrag automatisch worden afgetopt op het maximale basisbedrag van € 400 per ton CO₂, waarmee de onrendabele top nog steeds maar voor een beperkt deel zou worden afgedekt.

Overige aandachtspunten

Plafonds hernieuwbare elektriciteit en CCS

Conform de motie Bontenbal c.s. (Kamerstuk 31 239, nr. 350) wordt er in 2023 geen plafond voor hernieuwbare elektriciteit op land in de SDE++ meer opgenomen. Dit om de benodigde groei van zon en wind richting 2030 en 2050, conform het nog af te ronden Nationaal Plan Energiesysteem en passend binnen de afspraken in het coalitieakkoord voldoende te stimuleren. Dit is ook in lijn met het advies 'Bouwen aan de brug, terwijl we eroverheen lopen' van een werkgroep onder leiding van Greetje Bos en op verzoek van het Ministerie van Economische Zaken, het Ministerie van Binnenlandse Zaken en Koninkrijksrelaties, het Interprovinciaal Overleg, de Vereniging van Nederlandse Gemeenten en de Unie van Waterschappen. Hierover is uw Kamer eerder geïnformeerd (Kamerstuk 31 239, nr. 363). Ook vervalt met de introductie van de hekjes, zoals medio vorig jaar aangekondigd het plafond voor CCS (Kamerstuk 32 813, nr. 1166).

Herindieningen en motie Grinwis c.s. over verlenging realisatietermijn

Uit het advies van het PBL blijkt dat nog te bouwen projecten in de meeste categorieën worden geconfronteerd met hogere kosten dan waarvan in het vorige advies is uitgegaan. Dit leidt tot hogere basisbedragen voor deze categorieën ten opzichte van vorig jaar. Dit is een teken dat sommige subsidie-ontvangers mogelijk meer subsidie nodig hebben om hun project te realiseren dan dat zij in een eerdere openstellingsronde beschikt hebben gekregen. Als het niet meer haalbaar is om het project te realiseren, dan kunnen subsidie-ontvangers in de komende openstellingsronde ervoor kiezen opnieuw een aanvraag in de komende openstellingsronde kunnen indienen. Het is wel een voorwaarde dat de subsidie-ontvanger voor of bij het doen van die aanvraag de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (hierna: RVO) verzoekt om de bestaande beschikking in te trekken met een toelichtende motivatie. Dit stelt RVO in staat om te beoordelen of het project echt niet meer te realiseren is. RVO zal vervolgens de nieuwe aanvraag in behandeling nemen, waarbij het project voor het budget opnieuw concurreert met alle andere aanvragen. In het geval niet door de aanvrager wordt verzocht om de bestaande beschikking in te trekken, zal RVO de nieuwe aanvraag op basis van de regeling afwijzen.

Op 22 december jl. is de motie Grinwis c.s. aangenomen, die de regering verzoekt om een uiterste inspanning te verrichten voor de realisatie van hernieuwbare energieprojecten door deze één of twee jaar extra realisatietijd te geven, zonder dit ten koste te laten gaan van de totale exploitatieduur (Kamerstuk 29 023, nr. 380). Ik ben op dit moment verschillende opties aan het verkennen, waarbij ik

nadrukkelijk ook de sector betrek. Hierdoor kan ik meewegen hoe projecten mogelijk toch kunnen worden gerealiseerd zonder afbreuk te doen aan de principes en stabiliteit van de SDE++-regeling. Ik informeer u op korte termijn over de verdere uitvoering van de motie.

**Directoraat-generaal Klimaat
en Energie**
Directie Strategie
Energiesysteem

Ons kenmerk
DGKE-DSE / 26117178

Zon-PV

Voor zon-PV streef ik ernaar om de eis dat een project een additionele teruglevercapaciteit van maximaal 50% van het piekvermogen mag hebben uit te breiden naar kleinere projecten, zodat het voor alle projecten geldt (dus ook < 1 MWp). Deze wijziging wordt nog, samen met RVO en netbeheerders, op uitvoerbaarheid getoetst. Indien de uitvoerbaarheid kan worden geborgd, zal dit in de regeling worden verwerkt. Dat zou betekenen dat er bij dezelfde netcapaciteit meer hernieuwbare energieprojecten gerealiseerd kunnen worden. Netto leidt deze maatregel dan tot een stijging van de potentieel te realiseren hernieuwbare elektriciteit uit zonnepanelen.

Voor zon-PV geldt dat de meeste categorieën een negatieve subsidie-intensiteit hebben. Dat betekent dat deze projecten op basis van de ramingen van het PBL geen subsidie nodig hebben, maar dat wel het geval zou kunnen zijn als de marktopbrengsten van de elektriciteit lager dan geraamd blijkt. Projecten voor zon-op-dak hebben een lagere subsidie-intensiteit dan projecten voor zon-op-land en komen in de rangschikking van technieken daarom eerder aan bod. Dit sluit aan bij de ambitie uit het coalitieakkoord om gezien de schaarse beschikbare ruimte vooral in te zetten op grootschalige installatie van zonnepanelen op daken.

E-boiler

De ondergrens voor elektrische boilers wordt verlaagd van 5 MW naar 2 MW om zo meer ruimte te bieden voor elektrificatieprojecten met een lager vermogen.

Groen gas

Om de productie van groen gas verder te stimuleren maak ik het vanaf 2023 ook mogelijk voor biogasprojecten met een wkk om over te stappen op de productie van groen gas nog voor de looptijd van hun huidige beschikking is afgelopen. Zij kunnen hiervoor een aanvraag indienen binnen de categorieën voor verlengde levensduur, ombouw naar groen gas.

Vanaf de komende openstellingsronde is er in de SDE++ de mogelijkheid om te corrigeren voor de waarde van garanties van oorsprong voor hernieuwbaar gas. Het is, in beginsel, noodzakelijk om binnen de SDE++ te corrigeren voor marktinkomsten, waaronder de prijs voor garanties van oorsprong. Op dit moment is er vanwege een informatiegebrek nog geen eenduidige methode voor het PBL om hiervoor een bepaalde waarde vast te stellen. Zodra het PBL deze waarde kan bepalen, zal daar vanaf dat moment ook voor worden gecorrigeerd, via de regeling correctiebedragen. Dit zal alleen gelden vanaf de SDE++-openstellingsronde in 2023. Deze aanpassing is mede ingegeven vanuit mogelijk extra marktinkomsten die zullen ontstaan door de invoering van een bijmengverplichting voor groen gas, die op dit moment nader wordt uitgewerkt.

Motie systeemkosten

Op 12 april jl. is de motie Grinwis/Erkens aangenomen, waarin de regering wordt verzocht om met het oog op toekomstige SDE-rondes te onderzoeken op welke wijze inprijsing van systeemkosten in de SDE++-systematiek het beste een plaats

kan krijgen (Kamerstuk 31 239, nr. 356). Het idee achter de motie is dat er in de SDE++ onvoldoende rekening wordt gehouden met maatschappelijke kosten die SDE++-projecten met zich kunnen brengen, zoals bijvoorbeeld de verzwarende van het elektriciteitsnet of het aanleggen van een warmtenet. 23 december jl. heb ik aangegeven de toekomstige ondersteuning van zon- en windprojecten nader te onderzoeken (Kamerstuk 31 239, nr. 350). Ik zal in dit proces ook de rol van systeemkosten en de samenhang met de SDE++ meenemen en uw Kamer hierover informeren.

Motie natuurinclusiviteit

Op 12 april jl. is de motie Van Raan/Wassenberg aangenomen, waarin de regering wordt verzocht om te zorgen voor een meer natuurinclusieve SDE++ (Kamerstuk 31 239, nr. 349). Het PBL heeft in haar advies op mijn verzoek de kosten van natuurvriendelijk ontwerp en natuurvriendelijke opties in kaart gebracht voor de categorieën voor wind en zon-PV. Voor de SDE++ is het van belang dat de subsidiebedragen voor het merendeel van de projecten binnen een categorie passend zijn. Om die reden is het van belang dat de natuurvriendelijke elementen als voorwaarde in de vergunningen kunnen worden verwerkt, zodat het voor het merendeel van de projecten verplicht wordt de natuurinclusieve opties toe te passen en er concreet resultaat behaald wordt. Voor windenergie zijn opties die bescherming van vogels en vleermuizen en de vermindering van lichthinder tot doel hebben reeds standaard in de vergunningen verwerkt. Hier wordt een opslag voor meegerekend in het basisbedrag voor de categorieën windenergie. Uit overleg met de Vereniging van Nederlandse Gemeenten (hierna: VNG) en het Interprovinciaal Overleg (hierna: IPO) blijkt dat er helaas onvoldoende tijd is om voor de ronde van 2023 voor zon-PV de benodigde aanpassingen te doen in de teksten van de vergunningen die door gemeenten en provincies aan projecten worden verleend. Ik streef ernaar, samen met VNG en IPO, dat dit voor de openstellingsronde van de SDE++ in 2024 wel mogelijk is.

Aangehouden motie COP-systemen

Op 20 december jl. is de motie Grinwis/Bontenbal ingediend, die de regering verzoekt om meervoudige warmtepompen als aparte categorie op te nemen in de komende openstellingsronde van de SDE++ en om procesintegratie onderdeel te maken van de categorieën voor warmtepompen (Kamerstuk 29 826, nr. 163). Het PBL heeft in het advies voor 2023 geen aparte categorie geadviseerd voor meervoudige warmtepompen. Ik heb daarom ook niet de mogelijkheid om dit op te nemen in de regeling voor 2023. Ik zal hier expliciet aandacht voor vragen in mijn uitvraag voor de SDE++ 2024. Marktpartijen worden uitgenodigd om informatie aan te dragen tijdens de marktconsultatie georganiseerd door het PBL. Parallel hieraan zal ik hierover ook in gesprek gaan met de sector.

Verwachte kasuitgaven

De verwachte kasuitgaven van de openstelling van de SDE++ in 2023 zijn opgenomen in onderstaande tabel. Op basis van de verwachte indiening van projecten in de verschillende categorieën, en de op basis van de energieprijsverwachtingen uit de Klimaat- en Energieverkenning 2022 van het PBL is een inschatting gemaakt van de verwachte kasuitgaven. De totale kasuitgaven voor de openstelling van € 8 miljard bedragen op basis van deze aannames naar verwachting circa € 4,45 miljard. Deze kasuitgaven zijn lager dan het openstellingsbedrag, omdat het openstellingsbedrag is gebaseerd op de maximale verplichting, dus het bedrag dat de subsidieontvangers op basis van hun

beschikking maximaal kunnen ontvangen. Dit is bij een lage energieprijs en een maximale productie. De verwachte kasuitgaven gaan niet uit van het maximaal uit te keren bedrag maar van het bedrag dat RVO daadwerkelijk verwacht uit te keren. De ervaring heeft geleerd dat niet alle projecten hun maximale productie realiseren, er zijn ook projecten die uiteindelijk niet doorgaan en de hoge energieprijzen zorgen ervoor dat de daadwerkelijke uitgaven lager zijn dan het maximale bedrag in de afgegeven beschikkingen.

Directoraat-generaal Klimaat en Energie
Directie Strategie
Energiesysteem

Ons kenmerk
DGKE-DSE / 26117178

Tabel 2: totale verwachte kasuitgaven openstelling SDE++ 2023 in miljarden euro

Cumulatief 2023 t/m 2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4,45	0,00	0,00	0,00	0,01	0,19	0,36	0,38	0,39	0,38	0,37	0,35	0,34	0,33	0,32	0,30	0,29	0,27	0,18

Tot slot

Ik kijk constant naar mogelijke verbeteringen in de vormgeving van de SDE++ om eventuele ongewenste effecten aan te pakken. Over de samenhang van hogere energie- en CO₂-prijzen met de SDE++ en de verkenning van aanpassingen daaromtrent is uw Kamer op 23 november jl. eerder uitgebreid geïnformeerd (Kamerstuk 31 239, nr. 368). Ik informeer uw Kamer later dit jaar nader over de gewenste aanpassingen en de resultaten van de openstelling van de SDE++ in 2022.

R.A.A. Jetten
Minister voor Klimaat en Energie

From: [redacted]
Sent: Tue 28 Feb 2023 10:41:26 +0200
To: [redacted]@vattenfall.com"; [redacted]@vattenfall.com>
Cc: [redacted]@vattenfall.com"; [redacted]@vattenfall.com>; [redacted]
 <[redacted]@rvo.nl>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)

Geachte [redacted] beste [redacted]

Wij accepteren geen intrekking met geen opschortende voorwaarden. Een gesprek heeft daarom geen toegevoegde waarde.

Met vriendelijke groet,

[redacted]
 [redacted]

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Bezoekadres [redacted]
 Postadres [redacted] 10073 | [redacted]

T [redacted]
 M [redacted]
 [redacted]@rvo.nl
 [redacted]@rvo.nl
www.rvo.nl

Werkdagen: maandag t/m donderdag

Van: [redacted]@vattenfall.com <[redacted]@vattenfall.com>
Verzonden: woensdag 22 februari 2023 13:09
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted]@vattenfall.com; [redacted]@vattenfall.com;
 [redacted]@vattenfall.com
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888) - Info [redacted] ([redacted]) <[redacted]@rvo.nl>zake temperatuur & haalbaarheidsstudie

Geachte [redacted]

Dank voor deze informatie, voor ons natuurlijk teleurstellend omdat wij dit wel als mogelijkheid zien. Mede gelet op het feit dat een besluit omtrent de motie om bestaande SDE+ beschikkingen een verlenging te geven nog niet is genomen, lijkt het mij goed dat onze juristen (cc: [redacted] en [redacted]) hierover op kortst mogelijke termijn rechtstreeks met juridische zaken van RvO schakelen, opdat wij in elk geval het niet accepteren goed kunnen begrijpen.

Ik verzoek u derhalve om mijn collega's [redacted] en [redacted] in contact te brengen met betrokken collega's van uw afdeling juridische zaken.

Hopende dat dit akkoord is, zie ik uw reactie graag tegemoet.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]
 [redacted]

Phone: [redacted]

From: [redacted]
Sent: Mon, 6 Mar 2023 10:45:22 +0200
To: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Subject: stand van zaken FW: Green Heat Diemen (SDE2212888)

Hallo [redacted]
 [redacted] kan is a.s. vrijdagmiddag een gesprek met Vattenfall en moet er duidelijkheid komen.

Groet,
 [redacted]

Van: [redacted]
Verzonden: donderdag 2 maart 2023 16:43
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Onderwerp: FW: Green Heat Diemen (SDE2212888)

Hallo [redacted]
 Het gaat om de subsidieverlening van Vattenfall.

Zij hebben op dit moment nog een subsidieverlening en mogelijk met de motie kan de realisatietermijn met 2 jaar worden verlengd.

Zij hebben moeite met intrekken omdat zij er niet zeker van zijn dat de subsidie ook daadwerkelijk wordt vertrekt.

Een intrekking met opschortende voorwaarden is geen optie, dit is met JZ overlegd.

Ik heb wel een e-mail gestuurd met de stand van zaken van de aanvraag tot nu toe (onderstaand), dat inhoudelijk wij positief adviseren maar dat tijdens het accorderingsproces nog zaken naar voren kunnen komen.

De project manager van de te bouwen biomassacentrale [redacted] moet het management overtuigen om de huidige subsidieverlening in te trekken.

Hij wil daarom een gesprek met ons op managementniveau om de stand van zaken te bespreken. Lijkt mij goed om dit te doen. Wij kunnen geen toezeggingen wel luisteren en aangeven hoe de beoordeling er nu voor staat. De keuze is aan hen om in te trekken of niet.

De vraag is of jij akkoord bent om het gesprek aan te gaan. Ik zal hiervoor alvast voor donderdag tijd in je agenda reserveren zodat je hier over kunt nadenken.

Ik probeer voor vrijdagmiddag alvast een reservering te maken voor Teams gesprek met Vattenfall. De meeting is natuurlijk te cancelen.

Ik denk dat dit gesprek hun en ons goed gaat helpen om de aanvraag z.s.m. af te handelen.

Groet,
 [redacted]

Van: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com> <[redacted]@vattenfall.com>
Verzonden: donderdag 2 maart 2023 09:29
Aan: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
CC: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)

Geachte [redacted] beste [redacted]

Dank voor onderstaande e-mail. Zoals aan de telefoon aangegeven zou ik het bij het management neerleggen. Vanuit daar krijg ik het verzoek om te vragen of er nog een gesprek (telefonisch, kan kort en ook deze week nog) met management RvO mogelijk is, vandaar dit bericht: Is dit mogelijk?

Vanuit Vattenfall gaat het dan om [redacted] (cc).

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]

Phone: [redacted]

From: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Sent: Tuesday, February 28, 2023 5:31 PM
To: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
Cc: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)

[redacted]

Wij hebben elkaar vanochtend n.a.v. mijn e-mail telefonisch gesproken. Er stond nog een fout in, het moet zijn dat wij geen intrekking met opschortende voorwaarden accepten.

Hieronder heb ik de beoordeling van de SDE++ 2022 aanvraag samengevat.

Wij hebben met elkaar inhoudelijk de SDE++- 2022-aanvraag besproken. Voor onderstaande hoofdpunten hebben jullie extra informatie verstrekt:

- De 100 °C eis van het warmtenet tijdens het stookseizoen.
- Het rendement van het exploitatiemodel.

Voor de 100 °C eis is het ons met de aangeleverde data duidelijk geworden, dat jullie gedurende het stookseizoen het warmtenet boven de 100 °C bedrijven.

Uit het RVO-exploitatiemodel komt een relatief laag rendement naar voren waarbij jullie hebben aangegeven dat het project aan de interne ratio voldoet door voordelen die niet geheel in het RVO-model passen. Jullie willen als Vattenfall het project doorzetten.

Het advies voor de aanvraag van [redacted] en mij is op dit moment positief. Hierna volgt het traject dat een 2e adviseur (vier ogen principe) het project nog toetst en dat hierna de beschikking via het accorderingsproces wordt getekend. Tijdens dit traject/proces kunnen nog zaken naar voren komen. Aan deze e-mail kunnen geen rechten worden ontleend.

Met vriendelijke groet,

[redacted]

Confidentiality: C2 - Internal

Van: [redacted]
Verzonden: dinsdag 28 februari 2023 09:41
Aan: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>
CC: [redacted] <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Onderwerp: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)

^{5.1.2.E} <^{5.1.2.e} @vattenfall.com>

Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)

Geachte ^{5.1.2.e} beste ^{5.1.2.e}

Dank voor je reactie. Ik heb voor vrijdag 10 maart van 15.00-15.30 bij ^{5.1.2.e} alvast een reservering in de agenda gezet voor een Teamsoverleg, dat zou moeten passen.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

^{5.1.2.e}

Phone: ^{5.1.2.e}

From: ^{5.1.2.E} (^{5.1.2.e}) <^{5.1.2.e} @rvo.nl>

Sent: Thursday, March 2, 2023 5:23 PM

To: ^{5.1.2.e} <^{5.1.2.E} @vattenfall.com>

Cc: ^{5.1.2.E} <^{5.1.2.e} @rvo.nl>; ^{5.1.2.E} (^{5.1.2.e}) <^{5.1.2.e} @vattenfall.com>; ^{5.1.2.e} van ^{5.1.2.e} <^{5.1.2.e} @vattenfall.com>

Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)

Geachte ^{5.1.2.e} beste ^{5.1.2.e}

Op dit moment kan ik vanwege vakanties niet schakelen met het management.

Ik zal dit volgende week gaan doen. Lijkt goed om voor volgende week alvast een reservering in de agenda's te maken voor een mogelijk gesprek. Een (kort) Teamsoverleg lijkt mij goed.

De agenda's zijn druk bezet en kom uit op vrijdagmiddag 10 maart vanaf 15:00. Hopelijk past deze datum/tijdstip in jullie agenda's. Anders moeten we volgende week telefonisch overleggen om de agenda's af te stemmen.

Met vriendelijke groet,

^{5.1.2.e}

.....
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Bezoekadres ^{5.1.2.e}
Postadres ^{5.1.2} 10073 | ^{5.1.2.e}

.....
T ^{5.1.2.e}
M ^{5.1.2}
^{5.1.2} @rvo.nl
^{5.1.2} @rvo.nl
www.rvo.nl

Werkdagen: maandag t/m donderdag

^{5.1.2.E}

Postbus 41920 1009 DC Amsterdam


AANGETEKEND

De Minister van Economische Zaken en Klimaat
p/a Rijksdienst voor Ondernemend Nederland
T.a.v. 
Hanzelaan 310
8017 JK Zwolle

BA Heat / BU Heat Netherlands
Vattenfall N.V.
vattenfall.nl

Contact

@vattenfall.com
Typ telefoonnummer

Locatiecode 
Bezoekadres Hoekenrode 8
1102 BR Amsterdam
Postbus Postbus 41920
1009 DC Amsterdam

Datum
14-3-2023

Onderwerp: Intrekking SDE+-subsidie met kenmerk SDE1923350/1.6.6f

Geachte 

Zoals bij u bekend, heeft RVO op 6 februari 2020 namens de Minister van Economische Zaken en Klimaat aan Vattenfall Power Generation Netherlands B.V., een besloten vennootschap, gevestigd aan de  te  Amsterdam, hierna "Vattenfall", SDE+-subsidie (kenmerk SDE1923350/1.6.6f) verleend voor de warmteproductie van de op te richten biomassacentrale (SDE-categorie 2019, ketel op houtpellets ≥ 10 MW (HW/E)) te Diemen. De bouw van de centrale is nog niet gestart.

Vanwege het tijdsverloop sinds de datum van de subsidiebeschikking en met het oog op het veiligstellen van de subsidiegelden, heeft Vattenfall op 26 september 2022 (projectnummer SDE2212888) ten behoeve van hetzelfde project SDE+-subsidie aangevraagd. Op basis van de met u gevoerde gesprekken en op basis van uw email d.d. 28 Februari 2023, gaan wij er van uit dat we voor deze aanvraag voor subsidieverlening in aanmerking komen.

Ik verzoek u hierbij dan ook om de SDE+-beschikking met kenmerk SDE1923350/1.6.6f tijdig in te trekken, zodat RVO namens de Minister van Economische Zaken en Klimaat in staat zal zijn ons een nieuwe positieve beschikking op onze voorliggende aanvraag d.d. 26 september 2022 te verlenen.

Met vriendelijke groeten,

Vattenfall Power Generation Netherlands B.V., namens deze,
Vattenfall Energy Sourcing Netherlands N.V., namens deze,




From: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Sent: Tue 14 Mar 2023 13:33:07 +0200
To: [redacted]@rvo.nl>
Cc: [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>; [redacted]@rvo.nl>; [redacted]@vattenfall.com" <[redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)
Attachments: 20230314_GHD_SDE1923350_Intrekkingsverzoek.pdf

Geachte [redacted] beste [redacted]

Zoals besproken hierbij alvast een scan van de vandaag verstuurde brief betreffende het verzoek tot intrekking van de SDE1923350.

Met vriendelijke groet / Kind regards / Mit freundlichen Grüßen,

[redacted]

Phone: [redacted]

From: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>
Sent: Tuesday, February 28, 2023 5:31 PM
To: [redacted]@vattenfall.com>; [redacted]@vattenfall.com>
Cc: [redacted]@vattenfall.com>; [redacted]@vattenfall.com>; [redacted]@vattenfall.com>
Subject: RE: Green Heat Diemen (SDE2212888)

[redacted]

Wij hebben elkaar vanochtend n.a.v. mijn e-mail telefonisch gesproken. Er stond nog een fout in, het moet zijn dat wij geen intrekking met opschortende voorwaarden accepten.

Hieronder heb ik de beoordeling van de SDE++ 2022 aanvraag samengevat.

Wij hebben met elkaar inhoudelijk de SDE++- 2022-aanvraag besproken. Voor onderstaande hoofdpunten hebben jullie extra informatie verstrekt:

- De 100 °C eis van het warmtenet tijdens het stookseizoen.
- Het rendement van het exploitatiemodel.

Voor de 100 °C eis is het ons met de aangeleverde data duidelijk geworden, dat jullie gedurende het stookseizoen het warmtenet boven de 100 °C bedrijven.

Uit het RVO-exploitatiemodel komt een relatief laag rendement naar voren waarbij jullie hebben aangegeven dat het project aan de interne ratio voldoet door voordelen die niet geheel in het RVO-model passen. Jullie willen als Vattenfall het project doorzetten.

Het advies voor de aanvraag van [redacted] en mij is op dit moment positief. Hierna volgt het traject dat een 2e adviseur (vier ogen principe) het project nog toetst en dat hierna de beschikking via het accorderingsproces wordt getekend. Tijdens dit traject/proces kunnen nog zaken naar voren komen. Aan deze e-mail kunnen geen rechten worden ontleend.

Met vriendelijke groet,

[redacted]

From: "[REDACTED]"
Sent: Tue 21 Mar 2023 15:47:17 +0200
To: "[REDACTED]@vattenfall.com" <[REDACTED]@vattenfall.com>; [REDACTED]
[REDACTED]@vattenfall.com" <[REDACTED]@vattenfall.com>
Cc: [REDACTED] <[REDACTED]@rvo.nl>
Subject: SDE2212888
Attachments: 23589260SDEBP22000E1LL8U.pdf

[REDACTED] en [REDACTED]

Goed nieuws te melden, bijgevoegd de subsidieverlening.

Met vriendelijke groet,

[REDACTED]
[REDACTED]

.....
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Bezoekadres | [REDACTED]
Postadres | [REDACTED] 10073 | [REDACTED]

.....
T [REDACTED]
M [REDACTED]
[REDACTED]@rvo.nl
[REDACTED]@rvo.nl
www.rvo.nl

Werkdagen: maandag t/m donderdag



Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

n/a > Retouradres Postbus 10073, 8000 GB Zwolle

Vattenfall Power Generation Netherlands B.V.
P/a Vattenfall N.V.
T.a.v. [REDACTED]
Postbus 94750
1090 GT AMSTERDAM

5.1.2.e

Correspondentieadres

Hanzelaan 310
8017 JK Zwolle
Postbus 10073
8000 GB Zwolle
www.rvo.nl

Contactgegevens

E [REDACTED]@rvo.nl

Contactpersoon

T [REDACTED]

Projectnummer

SDE2212888

Kenmerk

SDE2212888/1.6.6f

Bijlage(n)

1 : Verplichtingen en overige
belangrijke informatie

Datum 22 maart 2023

Ten name van Vattenfall Power Generation Netherlands B.V. te AMSTERDAM
Project Overdiemerweg 35 te DIEMEN
Betreft Beschikking tot subsidieverlening SDE++

Geachte [REDACTED]

Op 27 september 2022 heb ik uw SDE-subsidieaanvraag ontvangen. Ik heb
besloten voor uw project subsidie te verlenen.

De subsidie wordt uitgekeerd in de vorm van een vergoeding per geproduceerde
MWh-hernieuwbare warmte. Hieronder wordt puntsgewijs ingegaan op de voor
deze subsidiebeschikking relevante onderwerpen. Ik verwijs u voor de
verplichtingen behorende bij deze subsidie naar de bijlage.

1. Projectgegevens

De productie-installatie waarvoor subsidie wordt verleend, heeft de volgende
kenmerken:

Locatie:

Naam : Diemencentrale
Adres : Overdiemerweg 35
Kadastrale aanduiding : N.v.t.
Plaats : DIEMEN

Productie-installatie

Nominaal opgesteld vermogen : 100,000000 MW
SDE-categorie : 2022 Ketel op duurzame houtpellet \geq 10 MW
(HW/E)

Subsidie ontvanger

Naam : Vattenfall Power Generation Netherlands B.V.
IBAN : [REDACTED]

2. Subsidieperiode

De subsidie wordt verleend over de periode:

De subsidieperiode start op : 1 september 2025

De subsidieperiode eindigt op : 31 augustus 2037

3. Maximale subsidietarief

Maximale vergoeding per MWh

U hebt een aanvraag ingediend voor de categorie Biomassa in fase 5 voor een fasebedrag van 66,00 €/MWh met een bijbehorende subsidie-intensiteit van 214,038 €/ton CO₂. De onderstaande bedragen zijn voor u van toepassing:

Het fasebedrag bedraagt: € 66,00 per MWh

De basisenergieprijs bedraagt: € 11,10 per MWh

Het maximale subsidietarief bedraagt: € 54,90 per MWh

Over de gehele subsidieperiode van 12 jaar ontvangt u een vergoeding per MWh hernieuwbare warmte die uw productie-installatie produceert en waarvoor Garanties van Oorsprong zijn afgegeven (zie bijlage). Hierboven is de maximale vergoeding vermeld. De werkelijke vergoeding wordt jaarlijks bepaald aan de hand van het correctiebedrag.

4. Subsidiabele productie

Er is een maximum te subsidiëren energieproductie per jaar. De maximale subsidiabele jaarproductie is gebaseerd op de door u opgegeven productieraming.

De subsidiabele jaarproductie bedraagt: 600.000,000 MWh.

De som van de maximale subsidiabele jaarproducties bedraagt voor de gehele looptijd van uw beschikking: $600.000,000 \times 12 = 7.200.000,000$ MWh.

Het maximaal aan u te verlenen subsidiebedrag komt tot stand door het maximale subsidietarief per MWh te vermenigvuldigen met de maximale subsidiabele productie over de gehele looptijd. Dit bedraagt:

$(66,00 \text{ €/MWh} - 11,10 \text{ €/MWh}) \times 7.200.000,000 \text{ MWh} = € 395.280.000,00.$

De uit te betalen subsidie kan jaarlijks verschillen. Dit komt doordat er wordt uitbetaald op basis van de gerealiseerde productie. Daarnaast kan ook het subsidietarief jaarlijks variëren, omdat het correctiebedrag jaarlijks varieert. Het correctiebedrag kan nooit lager worden dan de basisenergieprijs. De te ontvangen subsidie is het verschil tussen het fasebedrag en het correctiebedrag. De uitbetaling van de subsidie vindt plaats in de vorm van maandelijkse voorschotten en een bijstelling achteraf. Meer informatie over de bevoorschotting en de bijstelling vindt u in de bijlage.

Bezwaar

Heeft u vragen en/of opmerkingen over dit besluit, neemt u dan contact met ons op. Als u het niet eens bent met dit besluit dan kunt u binnen zes weken na verzending van deze brief digitaal of schriftelijk een bezwaarschrift indienen. De datum bovenaan deze brief is de verzenddatum.

Een digitaal bezwaarschrift kunt u indienen via mijn.rvo.nl/bezwaar. Kies onder 'Direct regelen' voor 'Bezwaar via eLoket'.

Als u schriftelijk bezwaar wilt maken, stuurt u het ondertekende bezwaarschrift naar de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland, afdeling Juridische Zaken, postbus 40219, 8004 DE Zwolle.

Vermeld in uw bezwaarschrift in ieder geval onze referentie en de datum van de beslissing waartegen u bezwaar maakt. U vindt onze referentie in de rechter kantlijn van deze brief.

Met vriendelijke groet,

Minister voor Klimaat en Energie
namens deze:

5.1.2.e

 Zaken, Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

N.B. Deze brief is digitaal aangemaakt en geaccordeerd en daarom niet ondertekend.

Bijlage:

De voorwaarden van het Besluit stimulering duurzame energieproductie en klimaattransitie, de Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie en klimaattransitie en de Regeling aanwijzing categorieën duurzame energieproductie en klimaattransitie 2022 op basis waarvan ik deze subsidie verstrek, zijn integraal van toepassing en kunt u vinden op www.rvo.nl/sde. In deze bijlage vindt u een selectie van de verplichtingen en overige belangrijke informatie horende bij de beschikking.

Verplichtingen

Aan deze subsidie is een aantal verplichtingen verbonden:

- U verstrekt binnen 18 maanden na verzending van deze brief, opdrachten voor de levering van onderdelen voor de productie-installatie en opdrachten voor de bouw van de productie-installatie en zendt RVO hiervan een afschrift.
- U neemt de productie-installatie uiterlijk binnen 4 jaar na de datum van inwerkingtreding van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik.
- U realiseert en exploiteert de productie-installatie daadwerkelijk overeenkomstig de gegevens zoals die bij de aanvraag om subsidie zijn ingediend. Voor eventuele wijzigingen vraagt u altijd vooraf toestemming aan RVO. RVO zal uw verzoek dan toetsen aan de voorwaarden van de regeling
- U rapporteert RVO jaarlijks over de voortgang van de realisatie van de productie-installatie tot het moment van ingebruikname van de productie-installatie. Te beginnen een jaar na de datum van de beschikking.
- Wanneer u meerdere SDE-beschikkingen heeft: u meet de productie van hernieuwbare warmte per beschikking tot subsidieverlening.

Startdatum subsidie

U hoeft niet aan te geven dat u de startdatum van de subsidie wilt wijzigen wanneer u op een andere datum start dan u heeft aangegeven in het aanvraagformulier. Deze gaat in op de datum van ingebruikname die RVO ontvangt van VertiCer, mits de startdatum valt binnen de wettelijke termijn voor ingebruikname. Indien u zelf de startdatum wenst aan te passen dan kunt u dit voorafgaand aan de ingebruikname van de productie-installatie doen.

De energieproductie

Alleen over geproduceerde warmte die nuttig wordt gebruikt (conform GVO-regeling artikel 1: nuttig aangewende warmte), wordt subsidie betaald. Voorwaarde is dat u over deze productie Garanties van Oorsprong (GVO) hebt gekregen. Deze GVO's worden afgegeven door VertiCer. VertiCer verstrekt informatie aan RVO over de hoeveelheid duurzame warmte die uw productie-installatie heeft geproduceerd en waarvoor GVO's zijn afgegeven. Deze informatie baseert VertiCer op de meetwaarden die zij krijgt aangeleverd van uw regionale netbeheerder en/of erkend meetverantwoordelijke. Meer informatie over de bemetering van uw productie-installatie vindt u op www.rvo.nl/sde.

Uw regionale netbeheerder of meetverantwoordelijke neemt bij u de meterstand op. U bent er zelf verantwoordelijk voor dat u zich tijdig aanmeldt bij VertiCer. Deze verantwoordelijkheid ligt niet bij RVO.

Bevoorschotting en bijstelling

Voordat u uw productie-installatie in gebruik neemt, meldt u zich aan bij VertiCer. De aanmelding gebeurt door het verzoek tot vaststelling (en het meetprotocol) via het toegelaten meetbedrijf naar VertiCer te sturen. Daarna wordt u vastgesteld als producent van duurzame warmte. Op basis van deze vaststelling zal VertiCer starten met het afgeven van Garanties van Oorsprong (GVO's) voor de door uw productie-installatie geproduceerde warmte als voldaan wordt aan de daarvoor gestelde criteria.

Een maand voorafgaand aan de startdatum van de subsidie zal ik u een verzoek tot voorschotaanvraag toezenden. RVO zal vervolgens starten met het uitbetalen van uw maandelijkse voorschotten. Het voorschot wordt in maandelijkse termijnen uitbetaald en bedraagt maximaal 80 procent van de energieproductie uit de productieraming, vermenigvuldigd met het voorlopige subsidietarief. Het voorschotbedrag bedraagt maximaal 80 procent van de energieproductie uit de productieraming, vermenigvuldigd met het voorlopige subsidietarief. Als uw project start en eindigt in de loop van een kalenderjaar, dan is de maximaal subsidiabele productie per kalenderjaar berekend naar rato van het aantal maanden ten opzichte van een volledig jaar. Ieder jaar wordt het voorlopige subsidietarief voor het volgende jaar vóór 1 november bekend gemaakt en gepubliceerd op www.rvo.nl/sde.

Jaarlijks voor 1 april worden de subsidiertarieven over het voorgaande jaar vastgesteld. Binnen 6 maanden na afloop van een kalenderjaar wordt het voorschot verrekend. De verrekening vindt plaats op basis van de energieproductie waarvoor door VertiCer GVO's zijn verstrekt.

Na de verrekening ontvangt u een aanvullende betaling of wordt het teveel ontvangen bedrag verrekend met de eerstvolgende voorschotten. Zowel over de bevoorschotting als over de verrekening wordt u schriftelijk geïnformeerd. Informatie over de voorlopige en definitieve subsidiertarieven kunt u vinden op www.rvo.nl/sde.

Banking

Voor deze subsidieverlening zijn twee vormen van banking van toepassing.

Onderproductie

Subsidiabele productie, die in enig jaar niet is benut, wordt meegenomen naar het volgende kalenderjaar, met de mogelijkheid deze alsnog te realiseren. Na de reguliere subsidieperiode kunt u verzoeken deze periode met maximaal één productiejaar te verlengen om de ongebruikte subsidiabele productie alsnog te produceren.

Indien uw project start in de loop van een kalenderjaar, dan wordt de hoeveelheid niet benutte subsidiabele productie in het eerste kalenderjaar bepaald door het verschil tussen de werkelijke productie en de maximaal subsidiabele productie naar rato van het aantal maanden vanaf de start.

Overproductie

Productie hoger dan de maximaal subsidiabele jaarproductie kan alsnog tot subsidiëring komen, indien in enig volgend jaar de werkelijke productie lager is dan de maximaal subsidiabele jaarproductie. Aan de hoeveelheid productie die

wordt meegenomen is een maximum gesteld van 25 % van de maximaal subsidiabele jaarproductie.

Duurzaamheid

Voor uw project geldt de voorwaarde dat u alleen in aanmerking komt voor subsidie als de houtpellets die u stookt voldoen aan duurzaamheidseisen voor vaste biomassa, bedoeld in artikel 7 van de Algemene uitvoeringsregeling SDEK. U rapporteert jaarlijks over de duurzaamheid van de ingezette biomassa en zendt de rapportage met de private jaarconformiteitsbeoordelingsverklaring binnen vier maanden na afloop van het kalenderjaar toe (artikel 63 en artikel 63a van het Besluit SDEK en artikel 7 en 7b van de Algemene uitvoeringsregeling SDEK). Om het aantonen van de duurzaamheid van de biomassa door certificatie en verificatie mogelijk te maken en op basis daarvan SDE++ te kunnen ontvangen, is een sluitend systeem van toetsing, accreditatie en toezicht gebouwd. Dit is vastgelegd in het Besluit conformiteitsbeoordeling vaste biomassa voor energietoepassingen en de Regeling conformiteitsbeoordeling vaste biomassa voor energietoepassingen.

Per 1 januari 2022 is de herziene Richtlijn Hernieuwbare Energie (REDII) in de SDE(++)-regeling geïmplementeerd. Installaties met een thermisch ingangsvermogen groter dan of gelijk aan 20 MW kunnen geen gecontroleerde biomassa meer gebruiken, maar mogen wel 30% REDII gecertificeerde bosbiomassa inzetten. De duurzaamheid en broeikasgasemissiereductie van de REDII bosbiomassa toont u aan door gebruik te maken van certificatieschema's die de Europese Commissie heeft goedgekeurd voor REDII.

Milieusteunkader (MSK)

In het Europese Milieusteunkader (MSK) is bepaald hoeveel financiële steun aan projecten op het gebied van milieubescherming is toegestaan. Als u voor uw project naast SDE++ nog andere vormen van overheidssteun ontvangt of gaat ontvangen, kan het zijn dat u meer steun ontvangt dan het MSK toestaat. Met behulp van de MSK-toets kan de steunsituatie van uw project worden bepaald.

Een jaar na ingebruikname van uw productie-installatie ontvangt u een brief waarin u wordt verzocht de gegevens voor de MSK-toets aan te leveren. De gegevens die onder andere worden gevraagd zijn een specificatie van de totale investeringskosten, een overzicht van de ontvangen subsidies en overige steun en (voor een aantal categorieën) een overzicht van de exploitatielasten en -baten. Als de SDE++-subsidie van uw project hoger is dan € 125.000, moet uw specificatie van de investeringskosten en de steunsituatie vergezeld worden van een accountantsverklaring. Het model accountantsverklaring met bijbehorend protocol kunt u vinden op mijn.rvo.nl/sde.

Als uit de MSK-toets blijkt dat u te veel steun ontvangt of zal ontvangen, zal een korting worden toegepast op het tarief over de resterende looptijd.

Vaststelling

Na afloop van de subsidieperiode wordt uw subsidie vastgesteld.

From: [redacted]
Sent: Tue, 21 Mar 2023 16:08:05 +0200
To: [redacted] <[redacted]@minezk.nl>
Cc: [redacted] <[redacted]@rvo.nl>; [redacted]
 <[redacted]@rvo.nl>
Subject: ter info: SDE2212888 subsidieverlening Vattenfall te Diemen
Attachments: 23589260SDEBP22000E1LL8U.pdf

Hallo [redacted]

Voor het project is eerder subsidie verleend (SDE1923350: € 396 miljoen). Het project kan niet meer binnen de termijnen gerealiseerd worden i.v.m. vertraging door de beroepszaak (men wil niet wachten op de uitwerking van de motie Grinwis i.v.m. extra realisatie termijn). Het project is door Vattenfall ingetrokken.

Het project is voor de SDE++ 2022 opnieuw ingediend en akkoord bevonden. Bijgevoegd vind je de subsidieverlening.

Het project voldoet aan de voorwaarde: *dat de geproduceerde warmte wordt toegepast in een verwarmingssysteem met een aanvoertemperatuur aan de gebruikerszijde van ten minste 100 °C in het stookseizoen of in een stoomsysteem.*

Tijdens het stookseizoen is het Diemen net een hoog temperatuur net om de woningen van warmte te voorzien.

Heb je nog verdere vragen dan kun je mij bellen.

Groet,

.....
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Bezoekadres | [redacted]
 Postadres | [redacted] 10073 | [redacted]

.....
T [redacted]
M [redacted]
 [redacted]@rvo.nl
 [redacted]@rvo.nl
www.rvo.nl

Werkdagen: maandag t/m donderdag

Telefoonnotitie



Dossiernummer	SDE2212888
Bedrijf / Aanvrager Contactpersoon	^{5.1.2.e} Vattenfall Power Generation Netherlands B.V. [redacted]
Intermediair Contactpersoon	^{5.1.2.e} Vattenfall N.V. [redacted]
Gesproken met	<input type="checkbox"/> ^{5.1.2.e} [redacted] <input type="checkbox"/> ^{5.1.2.e} [redacted] <input checked="" type="checkbox"/> Anders, ^{5.1.2.e} [redacted] en ^{5.1.2.e} [redacted]
Opgesteld door	<input type="checkbox"/> ^{5.1.2.e} FEA2 SDE FEA2 <input checked="" type="checkbox"/> ^{5.1.2.e} [redacted] <input type="checkbox"/> Ook aanwezig: ^{5.1.2.e} [redacted] en ^{5.1.2.e} [redacted]
Telefoonnummer	TEAMS meeting
Datum	10 maart 2023
Onderwerp	SDE-aanvraag

Dit is geen letterlijke weergave van het gesprek

Wie	Wat
	<p>De SDE-aanvragen van Vattenfall zijn besproken (2019 en 2022 die beoordeeld wordt).</p> <p>Conclusie meeting: Vattenfall zal een intrekking sturen voor de 2019-aanvraag. Hierna zal de intrekking worden verstuurd en spoedig hierna zal de 2022-beschikking de RVO organisatie ingaan om getekend te worden.</p>

Telefoonnotitie



Dossiernummer	SDE2212888
Bedrijf / Aanvrager Contactpersoon	Vattenfall Power Generation Netherlands B.V. [redacted]
Intermediair Contactpersoon	Vattenfall N.V. [redacted] [redacted] [redacted]
Gesproken met	[redacted] [redacted] [redacted] <input checked="" type="checkbox"/> Anders, nl: [redacted]
Opgesteld door	<input type="checkbox"/> FFA2 SDE FEA2 <input checked="" type="checkbox"/> [redacted] en [redacted] <input type="checkbox"/> Anders, nl: [redacted]
Telefoonnummer	Teams overleg
Datum	13 februari 2023
Onderwerp	

Dit is geen letterlijke weergave van het gesprek

Wie	Wat
V	<p>Toelichting op de ETS-korting.</p> <p>Wij hebben een voordeel omdat wij de gasketels niet meer gebruiken. Dit voordeel is gelijk aan de korting van 15% van de ETS zoals die nu lijkt uit te komen. De ETS korting moet EZK nog formeel bepalen. Wij hebben dus de ETS –korting niet opgenomen omdat anders ditzelfde bedrag ook als inkomsten had gestaan. Het valt tegen elkaar weg.</p> <p>Voor ons is de centrale een langdurig project. Vandaar dat wij de voordelen die wij na de SDE verwachten in het laatste jaar hebben opgenomen.</p> <p>Ik begrijp dat jullie vereenvoudigd in het vereenvoudigd model deze inkomsten niet willen meenemen. Ik kan dat begrijpen.</p> <p>De nieuwe klanten kan ik onderbouwen omdat door realisatie van de Electro boiler en biomassacentrale over meer kunnen leveren.</p>
RVO	<p>Voor het laatste jaar rekenen wij dan met +250.000</p> <p>Als je dan voor de gevoeligheid EUR 175 aan biomassa verhoogd naar EUR 180 kom je uit op een rendement van 4%. Hoe kijken jullie er tegen aan</p>
V	<p>Wat ik hier over kan zeggen is dat wij moeten vergroenen. Het maakt onderdeel van ons plan uit. Wij hebben inmiddels [redacted] in het project geïnvesteerd. Met ons eigen model waar wij ook andere parameters meerekenen voldoet het project aan de rendementsvoorwaarden. Het past ook binnen het totaalpakket om de warmte die wij leveren te vergroenen.</p>

	Wij gaan met het project verder.
RVO	Jullie moeten het oude project intrekken voordat wij een nieuwe verlening afgegeven. Wij ontvangen dus graag de intrekking
V	Er is dus nog geen informatie over het uitvoeren van de motie, wij willen het kind met het badwater niet zo maar weggooien. Wij sturen een intrekking met een voorbehoud.
RVO	Wij kennen alleen intrekkingen die onvoorwaardelijk zijn. Als jullie een concept sturen dan leggen wij het voor aan JZ. Met de motie kan het net iets anders zijn. RVO wij gaan de projectanalyse gereed maken en gaan positief adviseren. Houdt dus nog niet in dat de subsidie wordt verleend.

Telefoonnotitie



Dossiernummer	SDE2212888
Bedrijf / Aanvrager Contactpersoon	Vattenfall Power Generation Netherlands B.V. [redacted]
Intermediair Contactpersoon	Vattenfall N.V. [redacted]
Gesproken met	[redacted] en van RVO [redacted] <input type="checkbox"/> Anders, nl:
Opgesteld door	<input type="checkbox"/> FEA2 SDE FEA2 <input checked="" type="checkbox"/> [redacted] <input type="checkbox"/> Anders, nl:
Telefoonnummer	Teams Meeting
Datum	25 januari 2023 13:00 – 14:00
Onderwerp	

Dit is geen letterlijke weergave van het gesprek

Wie	Wat
RVO	Twee weken met elkaar gesproken. We hebben informatie over de 100 ° eis ontvangen en [redacted] heeft vragen gesteld over de financiële haalbaarheid.
V	Ik heb een presentatie gemaakt die ingaat op de vragen. Deze stuur ik jullie ook toe. De investeringen in de biomassaketel is [redacted] miljoen (juli 2021). Dit staat ook Tendered. Wij hebben 6% bij deze prijs opgeteld en [redacted] miljoen voor het civiele deel. Dan komen wij uit op EU [redacted] miljoen. Met de PBL referentie kom je uit op EUR [redacted] miljoen. De vergelijking is niet reël omdat onze installatie 100 MW is en PBL 15 MW en wij gebruiken een andere techniek geen [redacted] maar een [redacted] Met [redacted] op [redacted] wordt de ketel verwarmd. Wij kiezen bij Vattenfall voor een hogere Capex om minder onderhoudskosten te hebben Vandaar dat onze O&M –kosten lager zijn dan waar PBL mee rekent.
[redacted]	Voor de 100° C. De temperatuurgrafieken is dit voor of na de wisselaar? Als dit voor de wisselaar is wat is dan de delta_T over de wisselaar.
V	Dat zal ik navragen bij mijn warmtecollega's
V	Voor de inkoop van biomassa hebben wij een eigen trading-organisatie die groot inkoop. Op dit moment is de spotprijs hoog maar als hier over langere termijn kijkt een stuk lager. Wij, als Vattenfall, hebben goede ratings, dit houdt in dat partijen met ons graag lange termijn contracten aangaan. Ik kan jullie

	<p>uit concurrentieoverweging vanuit de trading geen prijzen noemen. Via [REDACTED] is wel inzicht in de pellet prijs te krijgen maar dat is meestal nu.</p> <p>Ik zal nog nagaan of ik voor jullie een pellet prijs kan meegeven</p> <p>Wij hebben daarnaast ook nog andere voordelen die niet in het RVO model naar voren komen. Wij moeten nu warmte maken met een STEG. Het tijden niet rendabel om dat te doen omdat de elektriciteit prijs met name in de zomer laag is . Het is dan goedkoper om met de biomassacentrale warmte te leveren.</p>
RVO	<p>Het RVO Exploitatiemodel gebruiken wij voor alle technieken en vergelijken we ook met elkaar. Als je een rendement van [REDACTED] hebt is dat niet een rendement waarvoor je een installatie neerzet. Volgens jullie "gecompliceerd" Vattenfall model komen jullie uit op een rendement dat voldoet aan de Vattenfall voorwaarden om de investering mogelijk te maken.</p> <p>Kunnen jullie het voordeel van de gascentrale bijvoorbeeld als additionele inkomsten opnemen omdat jullie dan vermeden kosten hebben waardoor deze investering gunstig is.</p>
V	Ik ga hier op in en uitwerken waar ons dit voordeel oplevert t.o.v. de huidige STEG
RVO	Wat willen jullie doen met de huidige beschikking en de motie die in de kamer is aangenomen.
V	Onze voorkeur heeft een nieuwe beschikking. Wij achten de kans niet groot dat er extra realisatietermijn gaat bijkomen ook gezien de eerdere motie. Als de realisatietermijn wel doorgaat dan moet er ook nog goedkeuring komen van EU commissie. Wij willen graag zekerheid en dat hebben we met een nieuwe beschikking
RVO	Dus jullie gaan ons de intrekking toesturen?
V	Als wij de beantwoording gaan doen en weer met elkaar overleggen dan wil ik ook de intrekking doen.
RVO	Volgend overleg op maandag 13 februari 14:00
V	Dat is prima ik probeer volgende week al de antwoorden aan jullie toe te sturen.



Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

n/a > Retouradres Postbus 10073, 8000 GB Zwolle

Vattenfall Power Generation Netherlands B.V.
P/a Vattenfall N.V.

T a.v. mevrouw drs. [redacted]

[redacted] 94750

[redacted]

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Hanzelaan 310
8017 JK Zwolle
Postbus 10073
8000 GB Zwolle
www.rvo.nl

Contactgegevens

E [redacted]@rvo.nl

Projectnummer

SDE2212888

Kenmerk

SDE2212888/1.3L

Bijlage(n)

-

Datum: 21 december 2022

Ten name van: Vattenfall Power Generation Netherlands B.V.

Project: Overdiemerweg 35 te DIEMEN

Betreft: verlenging beslistermijn

Geachte [redacted]

U hebt op 27 september 2022 namens Vattenfall Power Generation Netherlands B.V. een subsidieaanvraag ingediend, omdat Vattenfall Power Generation Netherlands B.V. gebruik wil maken van de Stimuleringsregeling Duurzame Energieproductie en Klimaattransitie voor de categorie Biomassa.

Verlenging beslistermijn

Helaas kan ik uw aanvraag niet binnen de gestelde termijn van 13 weken afhandelen. Ik maak daarom gebruik van de mogelijkheid om de beslistermijn te verlengen met 13 weken. Ik doe mijn best uw aanvraag zo spoedig mogelijk af te handelen. Als ik aanvullende informatie nodig heb voor de beoordeling van uw aanvraag neem ik contact met u op.

Vragen

Heeft u vragen of opmerkingen over uw aanvraag? Neem dan contact met ons op. Dit kan telefonisch op [redacted] (lokaal tarief) of via mail op [redacted]@rvo.nl. Uw aanvraag is bekend onder projectnummer SDE2212888. Vermeld dit nummer als u contact heeft.

Met vriendelijke groet,

Minister voor Klimaat en Energie namens deze:

[redacted]

Teammanager SDE, Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

N.B. Deze brief is digitaal aangemaakt en geaccordeerd en daarom niet ondertekend

Telefoonnotitie



Dossiernummer	SDE2212888
Bedrijf / Aanvrager Contactpersoon	Vattenfall Power Generation Netherlands B.V. [redacted]
Intermediair Contactpersoon	Vattenfall N.V. [redacted] [redacted] [redacted]
Gesproken met	[redacted] [redacted] en [redacted] <input type="checkbox"/> Anders, [redacted]
Opgesteld door	<input type="checkbox"/> FEA2 SDE FEA2 <input checked="" type="checkbox"/> [redacted] <input type="checkbox"/> Anders, [redacted]
Telefoonnummer	TEAMS
Datum	11-1-2023
Onderwerp	Huidige beschikking doorgaan of nieuwe beschikking gaan

Dit is geen letterlijke weergave van het gesprek

Wie	Wat
[redacted]	<p>Begin november hebben wij overleg gehad over jullie project.</p> <p>Volgens de planning konden jullie dan in februari 2025, uiterste datum bij ontheffing de eerste warmte leveren.</p> <p>Hierna is nog de kamerbrief van de SDE++ gepubliceerd en kunnen jullie ook nagaan dat er budget is voor jullie project. Ik weet niet of er nog nieuws is over de huidige planning.</p> <p>De vraag is dus wat jullie willen gaan doen. De huidige beschikking intrekken en doorgaan met de ingediende aanvraag of net anders om?</p>
[redacted]	<p>Wij hebben bericht ontvangen dat op 21 februari de zitting en verwachten 12 weken hierna de uitspraak. Dit is later dan de planning die we in november hadden. In november konden we nog net binnen de termijn de eerste warmte leveren. Daarnaast gaan we niet bouwen zonder dat de uitspraak er al is. Als de uitspraak negatief is hebben we [redacted] geïnvesteerd die hierna niets waard zijn.</p> <p>Wij hebben de motie gezien die in december in de kamer is aangenomen om een langere realisatietermijn voor bestaand projecten te geven. Maar wij denken hoe de motie voor Geothermie is uitgevoerd dat dit wel niet zal gebeuren. De motie is wel een onzekere factor.</p> <p>Op dit moment willen we waarschijnlijk de huidige aanvraag doorzetten en houdt dus dan in dat wij de huidige moeten intrekken. Er zijn nog wel wat</p>

	<p>punten voor de nieuwe aanvraag:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 100 °C eis, ETS-correctie, Exploitatie rendement <p>Voor de 100 ° is ook een soortgelijke eis maar dan voor een Geothermieproject in Lelystad waarin wij participeren. Op basis de informatie en de beoordeling die RVO deed denken wij dat we hieraan voldoen. Ik heb de info en kan deze toesturen.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Voor de ETS dachten wij dat om een 100% correctie ging maar uit info bij onze collega 3122G 3122E die zou dit niet 100% zijn maar zo'n 15% dat zou dan meevallen. <p>Wij hebben een projectrendement van 5111C Ons eigen model voldoet aan de eigen IR eis daar zitten wij boven. Ik kan het getal niet noemen, maar voor Vattenfall is het een rendabel project ook met de 2022-verlening. Wij hebben een conservatief het RVO-model ingevuld.</p>
3122E	Zullen wij over 2 weken weer overleg hebben om de punten te bespreken?
3122E	Ja dat is goed graag dan om 13:00 uur.