

# **Informatiememorandum Uitgifte achtergestelde geldlening**

**COÖPERATIE  
OPGEWEKT RIJSSEN U.A.**

**2<sup>e</sup> investeringstranche, januari 2020**

Let op! U belegt buiten AFM-toezicht. Geen vergunning- en prospectusplicht voor deze activiteit.



# Informatiememorandum uitgifte achtergestelde geldlening

## 2<sup>e</sup> INVESTERINGSTRANCHE, JANUARI 2020

Coöperatie Opgewekt Rijssen U.A. heeft als doel zo veel mogelijk lokaal groene stroom op te wekken met gebruik van de Regeling verlaagd tarief energiebelasting, ook wel postcoderoos genoemd. Dat doet ze door zonnepanelen op grote bedrijfsdaken te plaatsen en dakeigenaren en leden financieel te laten profiteren van deze regeling.

De Regeling verlaagd tarief kent twee mooie uitgangspunten. Ze biedt iedereen de mogelijkheid te profiteren van een belastingvoordeel in evenredigheid met de hoeveelheid energiebelasting die hij/zij betaalt. Daarnaast vereist ze de oprichting van een coöperatie. Dat betekent dat we als lokale bevolking samen bepalen wat, waar en hoe we het gaan doen. Dat lijkt ons een goede basis voor draagvlak, en ook voor een stuk lokaal enthousiasme.

We maken zodanig gebruik van de Regeling verlaagd tarief dat niemand verplicht is een groot bedrag op tafel te leggen om te profiteren van deze regeling.

We hebben de overtuiging dat we met onze aanpak alle inwoners van onze gemeente, ook die met een smalle beurs, van de **groenkoopste** stroom van Nederland kunnen laten profiteren.

De installaties moeten gefinancierd worden. Dat doen we als volgt: 80% financieren we met een senior lening van het Energiefonds Overijssel, 1% met een éénmalige bijdrage van leden en 19% met een achtergestelde lening. De leningen worden in

15 jaar afgelost met inkomsten uit stroomverkoop en afdracht van een deel van de op basis van de Regeling verlaagd tarief terug te ontvangen energiebelasting.

Als lokale coöperatie werken we samen vanuit het uitgangspunt: met elkaar, voor elkaar en van elkaar. In juli 2019 zijn we begonnen met het dak van Voortman Steel Group. Op dit dak zijn 3.000 zonnepanelen gelegd. In oktober is dit project in productie gegaan. Dit project is mede gefinancierd met de door onze coöperatie in de zomer van 2019 uitgegeven eerste 15-jarige lineaire achtergestelde geldlening á € 129.530.

We hebben sinds eind 2019 ruim voldoende leden om ons tweede dak vol te leggen met zonnepanelen. 19% van het daarvoor benodigde investeringsbedrag halen we opnieuw op via een 15-jarige lineaire achtergestelde geldlening met een rentevergoeding van 5%.

U financiert daarmee de zonnepaneleninstallatie die geplaatst gaat worden op het dak van Leverink Transport aan de Spoelerstraat 23 in Rijssen. Op dit dak kunnen 820 zonnepanelen worden gelegd. Goed voor een productie van 246.000 kWh, ofwel voor ca. 75 gezinnen.

Het coöperatiebestuur ziet graag dat zoveel mogelijk eigen leden participeren in deze achtergestelde geldlening. Enerzijds omdat daarmee de coöpera-

Let op! U belegt buiten AFM-toezicht. Geen vergunning- en prospectusplicht voor deze activiteit.

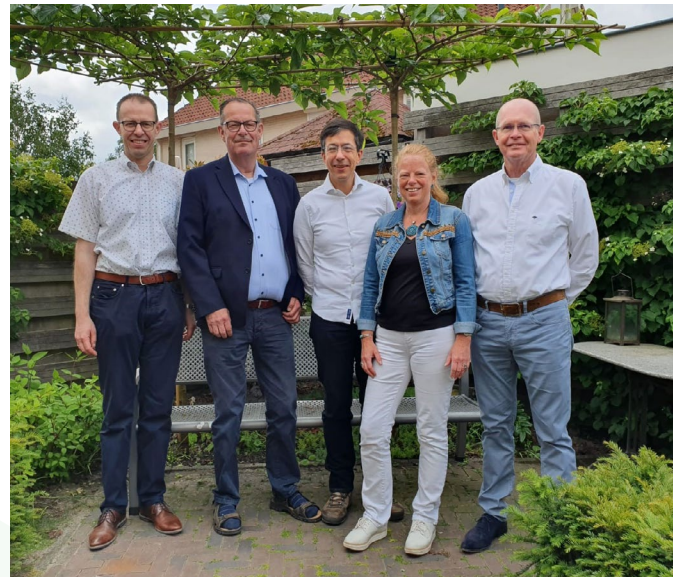


tie nog meer van de lokale bevolking zelf is en het voordeel in de gemeenschap blijft, anderzijds stimuleert een financieel risicodragend aandeel in de coöperatie ook extra betrokkenheid als lid van de coöperatie.

Deze brochure beoogt u inzicht te geven in de doelstelling, financiële mogelijkheden en risico's van onze coöperatie. Wij vinden het belangrijk dat u hiervan kennis neemt voordat u besluit zich in te schrijven voor deelname aan de door onze coöperatie uit te geven achtergestelde geldlening.

Met uw participatie zorgt u dat de voordelen van de postcoderoos voor nog meer inwoners van onze gemeente beschikbaar komen.

Het bestuur



V.l.n.r.: Gerwi Engberts (lid), Gerard Bakker (voorzitter), Raoul Teeuwen (communicatie), Corine Teeuwen (secretaris & ledenadministratie), Jan Altena (penningmeester)

# Inhoudsopgave

|           |                                                        |           |
|-----------|--------------------------------------------------------|-----------|
| <b>1.</b> | <b>Doelstelling van de coöperatie</b>                  | <b>5</b>  |
| <b>2.</b> | <b>De coöperatie</b>                                   | <b>6</b>  |
| 2.1.      | Financiële opzet coöperatie                            |           |
| 2.2.      | De coöperatie en haar leden                            |           |
| 2.3.      | De verstrekkers van de achtergestelde geldlening       |           |
| <b>3.</b> | <b>Bedrijfsplan, sturen op resultaat</b>               | <b>9</b>  |
| 3.1.      | Voorzichtige uitgangspunten                            |           |
| 3.2.      | Prognose resultaten coöperatie                         |           |
| 3.3.      | Investing en exploitatiebegroting                      |           |
| <b>4.</b> | <b>Tweede financieringstranche</b>                     | <b>13</b> |
| 4.1.      | Tweede investeringstranche                             |           |
| 4.2.      | Aanbod deelname achtergestelde geldlening              |           |
| <b>5.</b> | <b>Zekerheden en risico's</b>                          | <b>15</b> |
| 5.1.      | Techniek                                               |           |
| 5.2.      | Verzekeringen                                          |           |
| 5.3.      | Due diligence                                          |           |
| 5.4.      | Bedrijfsvoeringsrisico's                               |           |
| 5.5.      | Politieke risico's                                     |           |
| 5.6.      | Financial closing                                      |           |
| <b>6.</b> | <b>AFM en Belastingdienst</b>                          | <b>18</b> |
| <b>7.</b> | <b>Spelregels toewijzing achtergestelde geldlening</b> | <b>19</b> |
| <b>8.</b> | <b>Partners van de coöperatie</b>                      | <b>20</b> |
| 8.1.      | Financiers                                             |           |
| 8.2.      | Energiebedrijf en netwerkbedrijf                       |           |
| 8.3.      | Overig                                                 |           |

# 1. Doelstelling Coöperatie Opgewekt Rijssen

Opgewekt Rijssen investeert met gebruik making van de Regeling verlaagd tarief energiebelasting bij collectieve opwek (RVT, ook wel postcoderoosregeling genoemd) in zonne-energie op lokale grote bedrijfsdaken. De coöperatie heeft als doel alle huishoudens in Rijssen van goedkope lokaal opgewekte groene energie te voorzien en daarbij het belastingvoordeel van de RVT zo veel mogelijk lokaal te laten neerslaan. Leden profiteren van de RVT door lid te worden van de coöperatie.

Opgewekt Rijssen werkt nauw samen met energiebedrijf **om** | nieuwe energie, een coöperatief energiebedrijf met leveringsvergunning waar Opgewekt Rijssen samen met ruim 40 andere energiecoöperaties lid en mede-eigenaar van is.

Opgewekt Rijssen kent drie inkomstenstromen:

1. Van het belastingvoordeel van de RVT (in 2020 12 cent incl. btw per kWh) dragen de leden in 2020 6 cent per kWh af aan de coöperatie als zij als klant energie afnemen via **om** | nieuwe energie. Leden die klant blijven bij een ander energiebedrijf dragen 9 cent per kWh af. De leden van de coöperatie wordt daarmee een korting van tenminste 3 cent per kWh<sup>1</sup> geboden op de standaard tarieven die zij bij hun energiebedrijf betalen. Leden die klant worden van ons eigen energiebedrijf profiteren van

een voordeel van 6 cent per kWh.

Leden kunnen over niet meer dan hun daadwerkelijk verbruik korting ontvangen. Opgewekt Rijssen calculeert zodanig dat een korting over tenminste 85% van het bij aanmelding opgegeven stroomverbruik verwacht mag worden.

2. Voor elk lid dat stroom afneemt van **om** | nieuwe energie, ontvangt Opgewekt Rijssen van het collectief **om** | nieuwe energie € 30 per jaar. Nemen zij ook gas af, dan ontvangt de coöperatie € 60 per lid van ons collectief.
3. De derde inkomstenstroom van de coöperatie is de verkoop van de geproduceerde stroom. Dit is circa 5 cent per kWh.

Deze inkomsten worden gebruikt voor afdekking van financierings- en exploitatielasten van de coöperatie. Ook de vergoeding aan dakeigenaren, 1,25 eurocent voor elk kWh dat met de panelen op hun dak wordt geproduceerd, betalen we hiervan.

De RVT vereist dat lokale inwoners zich verenigen in een coöperatie. Het idee daarachter is te stimuleren dat alle voordelen van deze fiscale maatregel bij de lokale inwoners terecht komen. Coöperatie Opgewekt Rijssen meent dat idee optimaal ingevuld te hebben. Energiegelden blijven lokaal circuleren en gaan niet naar grote (buitenlandse) bedrijven en hun aandeelhouders. De gemeenschap investeert

<sup>1</sup> Ook bedrijven met een kleinverbruik aansluiting (maximaal 3\*80 Amp) kunnen lid worden van de coöperatie. Omdat BTW geen kostenpost voor hen is, is hun voordeel beperkter. De energiebelasting is in 2020 € 0,0977 per kWh. Daar komt € 0,0206 BTW overheen, zodat het totaal op € 0,1183 komt. Standaard dragen leden van dit bedrag € 0,0883 af aan de coöperatie, zodat ze 3 cent voordeel overhouden. Omdat voor ondernemers de BTW geen kostenpost is, genieten zij een voordeel van € 0,0977 - € 0,0883 = € 0,0094 per kWh. Als zij klant van **om** | nieuwe energie worden, dan is hun voordeel 3 cent hoger.



in de basisbehoefte die groene energie is en werkt hiermee aan een stukje lokale zelfvoorziening. Het perspectief dat de RVT biedt om lokaal de transitie naar groene energie vorm te geven en het feit dat deelname aan de coöperatie een gemiddeld huishouden al gauw een voordeel van € 100 tot € 200 per jaar oplevert heeft het coöperatiebestuur gestimuleerd om een postcoderooscoöperatie in Rijssen op te richten.

Ook van de financiering wordt lokaal geprofiteerd. Want de leden krijgen als eerste de kans deel te

nemen in de door de coöperatie uit te zetten achtergestelde lineaire geldlening en te profiteren van 5% rente. Het uiteindelijk exploitatieresultaat van de coöperatie valt toe aan de leden.

Doel van de coöperatie is uiteindelijk alle huishoudens met een kleinverbruik aansluiting in de gemeente Rijssen-Holten zonder of met onvoldoende zonnepanelen op eigen dak op deze manier van stroom te voorzien. Dat betreft circa 15.000 huishoudens. Zo bezien heeft de coöperatie een enorme groeipotentie.

## 2. De coöperatie

### 2.1. FINANCIËLE OPZET COÖPERATIE

De RVT biedt alle inwoners en bedrijven met een kleinverbruik aansluiting belastingvoordeel over hun stroomrekening als zij zich verenigen in een coöperatie die investeert in installaties voor productie van groene stroom. Onze coöperatie produceert stroom met installaties van zonnepanelen op grote daken. Die installaties moeten zich bevinden in de buurt waar de coöperatieleden wonen (in dezelfde 'postcoderoos'). Leden van de coöperatie komen in aanmerking voor een belastingkorting op hun stroomnota. Verdeling van deze korting naar de deelnemers gaat naar rato van hetgeen zij inleggen in de coöperatie. Over de stroom die de coöperatieleden afnemen betalen ze ten minste 15 jaar lang geen energiebelasting. Ook de btw over de energiebelasting sparen zij uit. Dat scheelt in 2020 circa 12 cent per kWh. Daarvan gaat een deel naar de leden (3 cent naar leden die klant blijven bij hun

huidig energiebedrijf, 6 cent als ze energie via om | nieuwe energie afnemen) en het overige gaat naar de coöperatie.

De coöperatie is opgezet volgens het ook elders toegepaste 'Op Rozen concept'. De sleutel van dit concept zit in optimaal gebruik van de bedrijfseconomische hefboomwerking van goedkoop vreemd kapitaal. Het aantrekken van goedkope leningen ter financiering van te plegen investeringen verhoogt het rendement op het eigen vermogen (de inleg van coöperatieleden) en kan tegelijkertijd die inleg beperken tot een minimaal bedrag. Daardoor kunnen ook huishoudens met een klein inkomen of vermogen deelnemen aan de coöperatie.

Dit concept kent een financiering waarbij drie partijen betrokken zijn:

- 80% van de investering wordt gefinancierd met een 15-jarige lineaire senior lening van het Energie Fonds Overijssel (EFO). Het EFO rekent een rente van 2,5%.
- 1% van de financiering bestaat uit een eenmalige inleg in de coöperatie door de leden.
- 19% van de investering wordt gefinancierd met een 15-jarige achtergestelde lineaire geldlening waarop een rente van 5% wordt uitgekeerd en waarop leden bij voorrang kunnen inschrijven. Dit informatiememorandum gaat over deze lening.

Om substantieel bij te dragen aan de productie van lokale groene stroom is het een vereiste om als coöperatie te investeren in veel installaties. Daarbij is het uitgangspunt dat de rendementen van optimale en suboptimale productielocaties elkaar uitmiddelen tot een totaal gemiddeld rendement, waaruit de financiële verplichtingen van de coöperatie betaald kunnen worden.

## 2.2. DE COÖPERATIE EN HAAR LEDEN

De coöperatie hanteert het uitgangspunt dat een coöperatielid voor maximaal 85% van zijn verbruik kan deelnemen in de coöperatie. Hierdoor kunnen schommelingen in het verbruik van de leden en een hogere stroomproductie dan begroot worden opgevangen.

Bij wijze van voorbeeld: Iemand met een verbruik van 3.500 kWh per jaar neemt voor 2.975 kWh deel in de investering.

De initiële inleg wordt bepaald op 1 cent voor elk kWh dat het lid wenst te produceren met zijn aandeel in de coöperatie. Dat komt overeen met ongeveer 1% van de daarvoor benodigde investering. Dat betekent dat dit lid € 29,75 investeert in de coöperatie. Deelname in de coöperatie is daarmee in principe voor elke beurs bereikbaar.

Elk lid mag een door de Algemene Ledenvergadering (ALV) van de coöperatie jaarlijks vast te stellen deel van de korting energiebelasting houden. In het bedrijfsplan wordt er vanuit gegaan dat van het be-

lastingvoordeel ad 12 cent incl. btw per kWh een deel afgedragen wordt aan de coöperatie, zodat leden, afhankelijk of ze wel of geen klant van ons eigen energiebedrijf **om | nieuwe energie** zijn, van een voordeel van 3 of 6 cent per kWh profiteren. Daarmee is de inleg in enkele maanden terugverdiend.

De belastingkorting geldt gedurende tenminste 15 jaar en die termijn is gegarandeerd door de overheid.

Bij een meeropbrengst van de panelen of als een coöperatielid minder stroom afneemt dan waarin hij geïnvesteerd heeft, zal de coöperatie deze stroom over andere leden verdelen. Die hebben dan een klein extra voordeeltje. Op dezelfde manier zal de stroom van leden die verhuizen buiten het postco-deroosgebied of die komen te overlijden verrekend worden over de andere leden. Voor de coöperatie is het handig een ledenwachtlijst te hebben, zodat de vrij gevallen productie indien nodig naar nieuwe leden doorgeschoven kan worden.

Leden tekenen in principe voor 15 jaar lidmaatschap van de coöperatie, te rekenen vanaf aanvang gebruik RVT. Reden daarvan is dat de RVT 15 jaar gegarandeerd is en dat in die periode de ledenafdracht nodig is voor betaling van rente en aflossing over de opgenomen 15 jaar lopende geldleningen en overige exploitatiekosten. Na die periode vervalt waarschijnlijk de belastingvrijstelling, maar zijn de leningen afgelost zodat de coöperatie ook geen financieringslasten meer heeft. Als er leden op de wachtlijst staan of leden hun aandeel in de coöperatie willen verhogen, dan kan de coöperatie ontstaan dat leden tussentijds de coöperatie verlaten.

Leden lopen geen financieel risico. De coöperatie is een rechtspersoon met uitgesloten aansprakelijkheid (U.A.). Dit betekent dat de leden van de coöperatie niet aansprakelijk zijn voor tekorten als de coöperatie wordt ontbonden of failliet zou gaan.

Mocht door onvoorziene substantiële verlaging van de energiebelasting, al dan niet in combinatie met een daling van de stroomprijs, aan externe financiële verplichtingen niet voldaan kunnen worden, dan zal de coöperatie uiteindelijk moeten besluiten meer van het belastingvoordeel zelf te houden en daarmee de korting per kWh te verlagen. Leden lopen dus hoogstens het risico dat hun korting per kWh lager wordt.

Leden zijn gedurende hun lidmaatschap van de coöperatie aangewezen op energieleveranciers die de RVT faciliteren. Daarbij hebben zij een ruime keuze, want op dit moment faciliteren 25 leveranciers de RVT en deze hebben een gezamenlijk marktaandeel van meer dan 95%.

Verderop in dit informatiememorandum zal blijken dat het risico van een lagere korting per kWh uiterst gering is.

## 2.3. DE VERSTREKKERS VAN DE ACHTERGESTELDE GELDLENING

De achtergestelde geldlening voorziet in 19% van de financiering van de investeringen van de coöperatie. De verstrekkers daarvan lopen het eerste risico als de coöperatie onverhoopt verlies zou lijden. Dat risico is in de navolgende hoofdstukken beschreven.

Daaruit blijkt dat voorzichtig is geraamd, op een ruim resultaat wordt gekoerst en onverhoopt dreigend verlies in belangrijke mate kan worden voorkomen door beperking van het belastingvoordeel dat naar de leden gaat. Niettemin wordt de participanten in de achtergestelde geldlening een rendement van 5% in het vooruitzicht gesteld. In vergelijking met de 2,5% die de coöperatie op de nog minder risicodragende senior lening van het EFO (80% van de financiering) betaalt, lijkt dat een pas-

send rendement.

Het coöperatiebestuur ziet graag dat zo veel mogelijk eigen leden participeren in deze achtergestelde geldlening. Enerzijds omdat daarmee de coöperatie nog meer van de lokale bevolking zelf is en het voordeel in de gemeenschap blijft, anderzijds stimuleert een financieel risicodragend aandeel in de coöperatie ook extra betrokkenheid als lid van de coöperatie.



## 3. STUREN OP RESULTAAT

### 3.1. VOORZICHTIGE UITGANGSPUNTEN

Het bedrijfsplan is gebaseerd op de investerings- en exploitatiekosten van de reeds geplaatste 3.000 panelen bij Voortman Steel Group en een raming van de kosten van circa 820 zonnepanelen op het dak van Leverink Transport B.V. Deze raming is gebaseerd op de geaccordeerde offerte van HG Zonnepanelen, het bedrijf dat voor ons ook de panelen bij Voortman Steel Group heeft geplaatst. Daarnaast houdt de coöperatie rekening met bestuurs- en beheerkosten.

Er is een inschatting gemaakt van wat er per jaar met de op de locatie te plaatsen zonnepanelen aan stroom kan worden opgewekt. De jaarlijkse stroomproductie is vertaald in financiële opbrengsten uit verkoop van stroom en afdracht van een deel van het voordeel van de RVT door de leden.

Voor u als medefinancier is het belangrijk te weten of de coöperatie de jaarlijkse aflossing en rente kan betalen. Daarvoor is de Service Debt Coverage Ratio (DSCR) een belangrijk criterium. Over het algemeen is een gemiddelde DSCR van 1,2 gangbaar. Dat wil zeggen dat de vrije kasstroom van de coöperatie tenminste 20% hoger is dan hetgeen ze aan rente en aflossing op de achtergestelde geldlening moet betalen. De DSCR is daarmee een indicator van de capaciteit om rente en aflossing te betalen. De coöperatie hanteert voor de financiers van de achtergestelde lening een DSCR van minimaal 1,4.

De coöperatie hanteert ook overigens voorzichtige uitgangspunten: Ze rekent niet met toekomstige stijging van de stroomprijs of energiebelasting,

ze rekent niet met restwaarde van de installaties na 15 jaar en over de exploitatiekosten rekent ze een inflatiepercentage van 2% per jaar. Bovendien wordt er in de financiële prognose van uit gegaan dat ieder lid met de stroom klant is van **om** | nieuwe energie en dus 5 cent korting per kWh ontvangt.

We rekenen in onze begroting voorzichtigheidshalve dat leden alleen met stroom overgaan. Dat levert de coöperatie een fee van € 30 per klant op. Afgaande op de ervaring tot nu toe is de fee € 60 per klant, omdat leden met stroom en gas overgaan naar **om** | nieuwe energie. Die leden krijgen dan ook 6 cent korting per kWh. Voor het resultaat van de coöperatie maakt dat vrijwel niet uit: de extra korting wordt gecompenseerd door de extra fee per klant. Als geen enkel lid klant is van **om** | nieuwe energie (en alle leden dus slechts 3 cent korting per kWh ontvangen) leidt dat tot circa 1 cent per kWh hoger resultaat van de coöperatie.

Op dit moment is circa 10% van de leden klant bij ons eigen energiebedrijf geworden, maar het bestuur werkt er aan dit een groter percentage te laten worden.

De coöperatie vindt het belangrijk om in de beginfase van de onderneming een ruime financiële marge in haar exploitatie te hebben teneinde de onzekerheden die aan de kleinschaligheid en onzekerheden van de beginfase verbonden zijn het hoofd te kunnen bieden. Vooralsnog werkt Opgewekt Rijssen met een exploitatieresultaat van 1,8 cent per kWh.

## 3.2. PROGNOSE RESULTATEN COÖPERATIE

Zoals uit het overzicht op pagina 12 blijkt, ligt de DSCR met een gemiddelde van 2,46 voor de achtergestelde geldlening ruim boven de in § 3.1 genoemde minimum eis van 1,4. Daarmee is er voldoende ruimte in het resultaat om de leningen af te lossen. Daarbij is van belang te weten dat uitkeringen aan leden voor de Vennootschapsbelasting als kosten aangemerkt worden. De coöperatie heeft daarmee goede mogelijkheden de afdracht vennootschapsbelasting vergaand te beperken.

De cijfers zijn daarmee iets gunstiger dan in het Informatiememorandum voor de 1<sup>e</sup> achtergestelde geldlening. Belangrijkste verklaring is de hogere fee van **om** | nieuwe energie voor leden die klant worden (van € 25 naar € 30 per product) en – voor wat betreft het resultaat na Vpb – de verlaging van het Vpb-tarief naar 16,5% (voor winst onder de € 200.000). Wel is er in de kostenraming een hoger budget voor Algemene kosten van de coöperatie opgenomen. Dat is met name ingegeven door onze inschatting dat de afhandeling van de RVT bij leden die geen klant van **om** | nieuwe energie zijn veel tijd gaat vergen. Als meer leden klant worden bij ons eigen energiebedrijf dan kan Opgewekt Rijssen goedkoper werken en ons eigen energiebedrijf goedkoper energie leveren.

De Coöperatie wil niet alleen de meest optimale daken benutten (“de krenten uit de pap vissen”), want dan wordt de doelstelling om alle huishoudens in Rijssen-Holten van goedkope lokale groene stroom te laten profiteren niet bereikt. Daarom stuurt ze op de gemiddelde kapitaal- en exploitatiekosten per kWh. Dit is een belangrijk kengetal. De gemiddelde kosten van de installaties bij Voortman Steel Group en Leverink Transport zijn € 0,0743 per kWh. Dat

is iets lager dan in het 1<sup>e</sup> Informatiememorandum gemeld, omdat de kosten bij Voortman iets onder de raming zijn gebleven en we nu werken met de definitieve offerte van HG Zonnepanelen voor het dak bij Leverink. Bij de overige daken waar besprekingen lopen liggen deze kosten naar verwachting in de zelfde orde van grootte.

De bij deze indicatoren horende beginbalans en exploitatiebegroting zijn op pagina 9 weergegeven. Daarbij passen enkele toelichtende opmerkingen.

De ontwikkeling van de prijs waartegen de coöperatie de geproduceerde stroom kan verkopen en de ontwikkeling van de tarieven energiebelasting zijn erg bepalend voor het resultaat. De coöperatie heeft gerekend met 15 jaar lang constante prijzen en tarieven. Maar zou ze rekenen met 0,5% stijging per jaar van de prijs voor te verkopen stroom, dan stijgt het cumulatief exploitatieresultaat met circa € 60.000.

Zoals te zien in de exploitatiebegroting bestaan de inkomsten van de coöperatie uit verkoop geproduceerde stroom, ledenbijdragen en vergoeding energiebedrijf voor aanbrengen klanten.

De verkoopwaarde van geproduceerde stroom ligt nu ruim boven de 5 cent per kWh. De coöperatie rekent met een meerjarig gemiddelde prijs van 5 cent.

De ledenbijdragen betreffen de afdracht energiebelasting minus de korting voor de leden. De coöperatie gaat er hierbij voorzichtigheidshalve van uit dat ieder lid stroom afneemt bij **om** | nieuwe energie. Dus voor ieder lid een lage afdracht aan de coöperatie van 7 cent per kWh.

 Tenslotte ontvangen we van **om** |nieuwe energie een fee van € 30 per product (stroom of gas) per lid dat ook klant wordt.

De uitgaven betreffen met name aflossing en rente. Daarnaast zijn er de vergoedingen aan de dakeigenaren. Dakeigenaren hebben de mogelijkheid om deze vergoeding ineens af te kopen. Voortman en Leverink hebben daar voor gekozen. De afkoopsom wordt dan meegefinancierd als onderdeel van de investering. Ook zijn er aan de installaties verbonden exploitatiekosten (periodieke aansluitkosten Enexis, kosten meetdiensten, verzekering, schoonmaak en onderhoud). Tenslotte zijn er de algemene kosten (niet aan specifieke installaties verbonden) van de coöperatie. Deze laatste component bestaat uit bestuurskosten en kosten van betaalde ondersteuning van het uit vrijwilligers bestaande coöperatiebestuur.

Het cumulatief exploitatieresultaat bij exploitatie van locatie Plaagslagen 16 en Spoelerstraat 23 na 15 jaar is € 324.241 ofwel 2,2 cent per kWh. Een deel daarvan wordt opzij gezet als reservering voor vervanging omvormers na 15 jaar (de garantie op panelen en omvormers is op verzoek van het EFO verlengd tot 15 jaar), zodat er € 266.941 overblijft als vrij besteedbaar resultaat. Dit vormt de eerste buffer om eventuele tegenvallers op te vangen.

Voordat de coöperatie niet meer aan haar verplichtingen richting financiers kan voldoen, zou zij per geproduceerd kWh meer dan 7 cent verlies moeten lijden. Want de coöperatie kan eerst interen op het exploitatieresultaat voor vervanging omvormers en daarna de korting van de leden (genoemde 5 cent voor klanten **om** |nieuwe energie) verlagen. Op een omzet van 17 cent per kWh (12 cent Energiebelasting, 5 cent verkoop stroom) is dat niet waarschijnlijk.

### 3.3 BALANS EN FINANCIËLE MEERJAREN PROGNOSE

#### Beginbalans Coöperatie

| Investering                                                          |           |        |  |  |  |
|----------------------------------------------------------------------|-----------|--------|--|--|--|
| Kosten installaties en overige mee te financieren kosten (excl. BTW) | € 882.960 |        |  |  |  |
| Capaciteit installaties                                              | 1.146.000 | WP     |  |  |  |
| Opgewekte elektriciteit per paneel                                   | 0,906     | kWh/Wp |  |  |  |

| Financiering                                                   |           |        |  |  |  |
|----------------------------------------------------------------|-----------|--------|--|--|--|
| Inleg leden (eenmalig € 0,01 voor jaarlijks te produceren kWh) | € 10.383  | 1,18%  |  |  |  |
| Achtergestelde lening                                          | € 166.209 | 18,82% |  |  |  |
| Senior lening Energiefonds Overijssel                          | € 706.368 | 80,00% |  |  |  |
|                                                                | € 882.960 |        |  |  |  |

|                                                                                                                                      | Jaar 1 t/m 15 → | 1         | 14      | 15      |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------|---------|---------|
| Te produceren kWh                                                                                                                    | 15.040.506      | 1.038.264 | 972.765 | 967.901 |
| Vermeden CO-2 uitstoot in kg, 649 gram p/kWh ( <a href="https://www.co2emissiefactoren.nl/">https://www.co2emissiefactoren.nl/</a> ) | 9.761.289       | 673.833   | 631.324 | 628.168 |

| Exploitatiebegroting Coöperatie                   | Totalen ↓   | Per kWh ↓ |           |          |          |
|---------------------------------------------------|-------------|-----------|-----------|----------|----------|
| <i>Uitgaven</i>                                   | € 1.602.908 | € 0,107   | € 110.826 | € 98.814 | € 97.434 |
| Rente en aflossing achtergestelde lening          | € 232.693   | € 0,015   | € 19.391  | € 12.189 | € 11.635 |
| Rente en aflossing senior lening                  | € 847.641   | € 0,056   | € 64.750  | € 49.446 | € 48.268 |
| Huur locatie (voorzover niet ineens afgekocht)    | € 0         | € 0,000   | € 0       | € 0      | € 0      |
| Exploitatiekosten installaties excl. huur locatie | € 234.744   | € 0,016   | € 13.574  | € 17.560 | € 17.911 |
| Algemene kosten coöperatie                        | € 287.830   | € 0,019   | € 13.147  | € 19.620 | € 19.620 |

|                                                     |             |         |           |           |           |
|-----------------------------------------------------|-------------|---------|-----------|-----------|-----------|
| <i>Inkomsten</i>                                    | € 1.927.149 | € 0,128 | € 132.682 | € 124.937 | € 124.361 |
| Opbrengst opgewekte kWh (stroomprijs PPA excl. BTW) | € 752.025   | € 0,050 | € 51.913  | € 48.638  | € 48.638  |
| Ledenbijdragen                                      | € 1.026.564 | € 0,068 | € 70.865  | € 66.394  | € 66.062  |
| Vergoeding energiebedrijf voor aanbrengen klanten   | € 148.559   |         | € 9.904   | € 9.904   | € 9.904   |

|                                                       |           |          |          |           |           |
|-------------------------------------------------------|-----------|----------|----------|-----------|-----------|
| <i>Resultaat coöperatie (voor Vpb)</i>                |           |          | € 21.820 | € 26.122  | € 26.927  |
| Cumulatief exploitatieresultaat                       | € 324.241 | € 0,022  | € 21.820 | € 297.314 | € 324.241 |
| Verloop Reserve vervanging omvormers                  | € 57.300  | € 0,004  | € 3.820  | € 53.480  | € 57.300  |
| Verloop Algemene reserve                              | € 266.941 | € 0,018  | € 18.000 | € 243.834 | € 266.941 |
| <i>Gemiddelde investering- plus exploitatiekosten</i> |           | € 0,0743 |          |           |           |

| DSCR (Debt Service Coverage Ratio)                 |  |      |           |          |          |
|----------------------------------------------------|--|------|-----------|----------|----------|
| Aflossing senior lening                            |  |      | € 47.091  | € 47.091 | € 47.091 |
| Ontwikkeling hoofdsom                              |  |      | € 659.276 | € 47.091 | € 0      |
| Rente over afnemende hoofdsom senior lening        |  |      | € 17.659  | € 2.355  | € 1.177  |
| EBITDA                                             |  |      | € 105.961 | € 87.757 | € 86.830 |
| Ontwikkeling DSCR senior lening voor Vpb           |  | 1,66 | 1,64      | 1,77     | 1,80     |
| Ontwikkeling DSCR senior lening na Vpb             |  | 1,60 | 1,58      | 1,69     | 1,71     |
| Vrije kasstroom voor Vpb en rente en aflossing AGL |  |      | € 41.211  | € 38.311 | € 38.562 |
| Vrije kasstroom na Vpb en rente en aflossing AGL   |  |      | € 37.725  | € 34.115 | € 34.233 |
| Ontwikkeling DSCR AGL voor Vpb                     |  | 2,46 | 2,13      | 3,14     | 3,31     |
| Ontwikkeling DSCR AGL na Vpb                       |  | 2,23 | 1,95      | 2,80     | 2,94     |
| Resultaat coöperatie                               |  |      | € 21.820  | € 26.122 | € 26.927 |

## 4. TWEEDE FINANCIERINGSTRANCHE

### 4.1. TWEEDE INVESTERINGSTRANCHE OPGEWEKT RIJSSEN

Na in de zomer van 2019 € 129.530 in de 1e financieringstranche aan achtergestelde geldleningen opgehaald te hebben bij de leden, zijn we nu gezien de investering op ons tweede dak toe aan de 2e financieringstranche. De coöperatie gaat 820 zonnepanelen van minimaal 300 Wp vermogen plaatsen op het dak van Leverink Transport, locatie Spoelerstraat 23 in Rijssen. De werkzaamheden beginnen naar verwachting in februari.

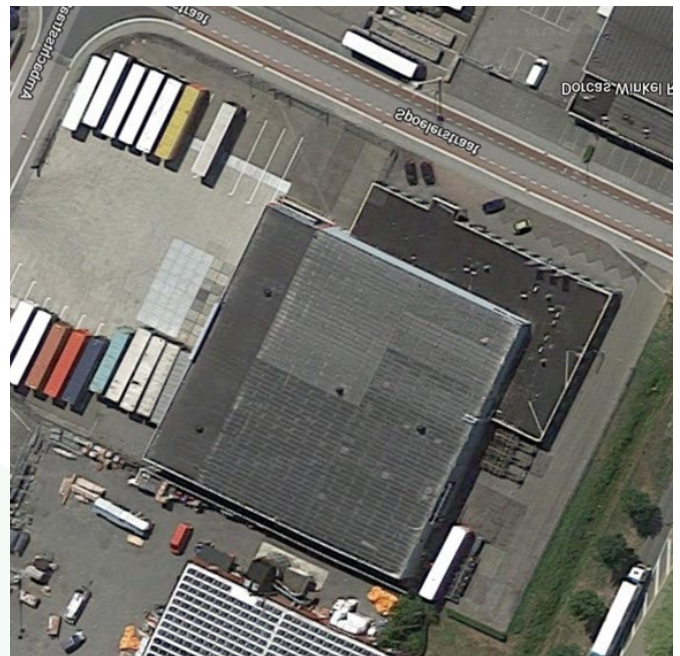
Naar verwachting gaan deze panelen ruim 230.000 kWh opwekken. De stroom rekent de coöperatie, voor toepassing van de RVT, toe aan circa 75 leden. In vergelijking met de productie van grijze stroom wordt hier door jaarlijks circa 150.000 kg CO<sub>2</sub> uitstoot vermeden (649 gram per kWh aldus <https://www.co2emissiefactoren.nl>). Dit is aanvullend op de reeds op het dak van Voortman vermeden uitstoot.

De investeringsraming (incl. afkoop dakvergoeding) voor de installatie bij Leverink is ruim € 215.000. Met de achtergestelde lening financieren we 19% van dat bedrag, ofwel € 41.000. Volgens het overzicht op de vorige pagina is € 166.209 totaal aan achtergestelde geldlening nodig. In aanvulling op het reeds in de 1e tranche verworven bedrag van € 129.530 is dan minimaal € 36.679 nodig.

Indien er voor een hoger bedrag wordt ingeschreven door de leden, dan wordt het surplus gebruikt voor de (voorbereidings)kosten van het derde dak.

Als er weer genoeg leden zijn om nieuwe productie-installaties te realiseren, dan volgt er een nieuwe investerings- en financieringstranche. De coöperatie zal in eerste instantie de leden die gebruik gaan maken van de nieuwe installatie de mogelijkheid geven in te tekenen op de nieuwe financieringstranche voor de achtergestelde geldlening. Bij onvoldoende deelname van de nieuwe leden, worden ook de oude leden weer benaderd.

Het aanbod voor deelname aan de achtergestelde lening zal in principe iedere keer onder dezelfde voorwaarden plaats vinden. Dat houdt in dat de DSCR fors hoger zal zijn dan de minimum normen.





## 4.2. AANBOD DEELNAME ACHTERGESTELDE GELDLENING

De circa 75 leden die de door de productie-installatie bij Leverink Transport geproduceerde stroom voor toepassing van de RVT toegewezen krijgen, hebben bij voorrang recht op deelname aan de achtergestelde geldlening. Dit is een lineaire lening met een looptijd van 15 jaar.

Deelnemers in de lening profiteren van 5% rente en maken tevens de productie van lokale groene energie mogelijk op een manier waarbij de gemeenschap optimaal profiteert. De rente op deze lening vervalt jaarlijks achteraf, voor de eerste keer 1 jaar en 3 maanden na de incasso van de lening. De coöperatie behoudt zich het recht voor de lening versneld af te lossen.

De lening is achtergesteld. Dat wil zeggen dat alle andere schuldeisers van de coöperatie voorrang hebben bij het realiseren van hun financiële aanspraken op de coöperatie. En uiteraard gaan de aanspraken van het EFO als verstrekker van de senior lening voor op die van de verstrekkers van de achtergestelde lening.

De coöperatie hanteert spelregels voor de toewijzing van deze achtergestelde geldlening. Daarbij geldt dat ieder lid een participatierecht heeft van tenminste 19 keer zijn initiële inleg in de coöperatie (1 cent per kWh waarvoor men profiteert van de RVT). Dus als een lid voor 4.000 kWh profiteert van de RVT, dan legt dit lid eenmalig € 40 in en heeft dit lid een participatierecht van tenminste € 760 (19 x € 40) in de achtergestelde geldlening.

Leden zijn niet verplicht in te schrijven op de achtergestelde geldlening, want de coöperatie wil geen financiële drempels opwerpen voor het profiteren

van de RVT. Als niet alle leden mee willen doen met de achtergestelde geldlening, wordt hun participatierecht (19 x initiële inleg) verdeeld over de andere leden die voor deze financieringstranche belangstelling hebben. Het maximum bedrag waarmee leden kunnen participeren is € 10.000. Wordt de lening niet volgeschreven door de leden die gekoppeld zijn aan het dak van Leverink Transport, dan schrijft de coöperatie de leden aan die al gelegenheid hebben gehad te participeren in de 1e tranche of de leden die in de wacht zijn gezet om te koppelen aan een derde dak. Zou ook dat niet lukken, dan zoekt de coöperatie belangstellenden buiten de kring van leden.

## 5. ZEKERHEDEN EN RISICO'S

### 5.1. TECHNIEK

Uiteraard zit er in de toepassing van techniek ook een risico. Energie produceren met zonnepanelen is echter een volwassen techniek. De coöperatie zekert de technische risico's zo veel mogelijk af.

De coöperatie heeft voor het dak aan de Spoelerstraat 23 panelen van Canadian Solar aangeboden gekregen. Deze fabrikant geeft een productgarantie van tenminste 10 jaar op de zonnepanelen en een lineaire vermogensgarantie dat ze na 25 jaar nog tenminste 80% van hun oorspronkelijk vermogen leveren. De definitieve keuze hangt ook af van de leverbaarheid op het moment van gunning van de opdracht. Het zal in ieder geval een merk zijn van een fabrikant met Tier 1 status. Dat is een eis van EFO. Deze status verschaft enige indicatie over de kredietwaardigheid en technische kwalificaties van de fabrikant. (zie ook <https://www.zonnepanelen.net/tier-1-zonnepanelen/>).

De door de panelen geproduceerde gelijkstroom moet omgezet worden naar voor het elektriciteit-

snet geschikte wisselstroom. Daarvoor zorgen de omvormers. In de geaccordeerde offerte zijn omvormers van Huawei opgenomen. Canadian Solar en Huawei zijn ook gebruikt op het dak van Voortman. Op verzoek van het EFO zijn de productgaranties op de panelen en op de omvormers verlengd tot 15 jaar. Zoals in §3.2 vermeld reserveren we voor vervanging van de omvormers, zodat we na afloop van de 15-jarige garantieperiode eigen middelen hebben voor eventueel noodzakelijke vervanging.

Van de montagebedrijven wordt minimaal 2 jaar garantie op hun werkzaamheden gevraagd. Voor monitoring en schoonmaak is financiële ruimte gereserveerd. De importeur/groothandel (Natec BV) is verplicht een verwijderingsbijdrage voor de panelen te betalen, zodat de panelen na de levensduur kosteloos ingeleverd kunnen worden. De verwachting is overigens dat de zonnepanelen tegen die tijd vanwege de waarde van de grondstoffen renderend gerecycled kunnen worden.

### 5.2. VERZEKERINGEN

De panelen gaat de coöperatie all-risk verzekeren. Verzekerd is schade door weersomstandigheden, diefstal, vandalisme en dergelijke. Bovendien is ook de gevolgschade verzekerd, dat wil zeggen het gemis aan verkoopopbrengsten en voordeel van de RVT door niet (goed) werkende zonnepanelen.

Coöperatie Opgewekt Rijssen U.A. is een coöperatie met uitgesloten aansprakelijkheid. Dat wil zeggen dat leden niet aansprakelijk kunnen worden gesteld als de coöperatie niet meer bij machte is te betalen. Het bestuur van de coöperatie heeft voor

aanspraken door derden een bedrijfsaansprakelijkheidsverzekering en een bestuurdersaansprakelijkheidsverzekering afgesloten.

Het coöperatiebestuur wordt geadviseerd en ondersteund door Coöperatie op Rozen Facilitair (CORF). Dit is een coöperatie van twee zelfstandigen die ingevoerd zijn in de energiemarkt en de fiscale regeling waar de coöperatie van gebruik maakt (RVT). CORF heeft een beroeps- en bedrijfsaansprakelijkheidsverzekering met een dekking van € 500.000 per gebeurtenis.

### 5.3. DUE DILIGENCE

De coöperatie schakelt een externe onafhankelijke partij in om de opleveringcontrole uit te voeren. Bij de oplevering dient aangetoond te worden dat tenminste aan de eisen van de zonnepanelenverzekeraar en aan de eisen van opstalverzekeraar van de gebouweigenaar wordt voldaan. Daarnaast verschaft toetsing van de installatie financiers zekerheid dat de technische veronderstellingen onder de gepresenteerde investeringsresultaten deugen.

Het EFO financiert 80% van onze investeringskosten. (Een hoger percentage is ongewenst omdat dit leidt tot staatsteun.) Dit betekent dat het bedrijfsplan van Opgewekt Rijssen en het daarbij behorende rekenmodel grondig is bestudeerd. Het beheer van het EFO ligt in handen van StartGreen Capital. Dat de lening door professionals van dit fonds is goedgekeurd en vervolgens ook de verdere procedure van het EFO met goed gevolg heeft doorlopen, mag aangemerkt worden als een solide aanbeveling voor onze onderneming.

### 5.4. BEDRIJFSVOERINGSRISICO'S

De RVT is een lastig uit te voeren fiscale regeling. Bovendien vergt het beheer van de coöperatie een diepgaande kennis van financiën en de wereld van de zonne-energie. Hiervoor heeft het bestuur CORF ingeschakeld. Met CORF is een overeenkomst voor dienstverlening afgesloten die betrekking heeft op realisatie van de eerste twee daken. Deze overeenkomst loopt tot en met de oplevering

van de Ledenverklaringen over het eerste productiejaar ten behoeve van de Belastingdienst (en op basis waarvan energiebedrijven de energiebelasting uitkeren aan de leden).

In de meerjarenbegroting van de coöperatie is een budget voor deze diensten opgenomen. De coöperatie kan na die periode beslissen of en bij wie ondersteuning wordt ingekocht.

### 5.5. POLITIEKE RISICO'S

De hoogte van de energiebelasting in de eerste tariefschijf (0-10.000 kWh) is een erg bepalende factor voor de resultaten van de coöperatie. Het is niet waarschijnlijk dat de energiebelasting per kWh fors daalt. Steeds meer dringt het besef door dat er te weinig kosten van schadelijke effecten in de prijs van fossiele energie zijn verwerkt en dat met energiebelasting, een Europees handelsemmissiesysteem of een koolstofbelasting een prijs voor fossiele energie moet worden gerealiseerd, die meer de maatschappelijke kosten van vervuiling en klimaatontwikkeling dekt. Bovendien zou een lagere

energiebelasting op stroom veel businesscases die het Rijk via de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) probeert te stimuleren niet meer rendabel doen zijn. Denk bijvoorbeeld aan de vervanging van aardgas gestookte cv's door op (groene) stroom werkende warmtepompen. Een verlaging van de energiebelasting zou ook voor mensen die op hun eigen dak met behulp van de salderingsregeling hebben geïnvesteerd in zonnepanelen financieel nadelig zijn.

Meermalen heeft de minister van Economische Zaken in het parlement uitgesproken dat hij investe-

ringszekerheid wil bieden voor de mensen die met de energietransitie aan de slag gaan. In de discussie over het Belastingplan heeft dit ertoe geleid dat het voor de RVT relevante tarief van de energiebelasting nauwelijks is gedaald. Om de lasten voor huishoudens te beperken is wel de heffingskorting per huishouden verhoogd van € 311,62 naar € 527,17 (incl. btw).

Zou de energiebelasting op stroom in de eerste tariefschijf onverhoopt over de volle 15 jaar 1 cent lager zijn dan het huidige tarief, dan daalt het in § 3.2 genoemde cumulatief resultaat na 15 jaar tot circa € 140.000.

De minister van EZK is bezig met de opvolging van de Regeling verlaagd tarief. De vergoeding per kWh gaat niet meer via de Energiebelasting lopen, maar wordt een door de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) uit te keren vergoeding. Bovendien wordt in de Rijksbegroting een budget

aan de regeling verbonden ('wie het eerst komt, die het eerst maalt'). Risico daarvan is dat onvoldoende nieuwe projecten opgestart kunnen worden. Positief is wel dat er voor de te starten projecten meer financiële zekerheid komt over het in de looptijd van de vergoeding te ontvangen totaalbedrag.

Voor de coöperaties is belangrijk dat de vergoeding per kWh rechtstreeks aan de coöperaties wordt uitgekeerd en dat dat niet meer via energieleveranciers gaat. Dat laatste compliceert de uitvoering van de regeling enorm.

De nieuwe regeling moet in 2021 ingaan. Mogelijk krijgen lopende projecten de mogelijkheid van de nieuwe regeling gebruik te maken. De minister heeft meermalen verzekerd dat de terugverdientijd van de investeringen maximaal 7 mag bedragen. Dat vergt een hogere vergoeding per kWh dan nu geldt.

## 5.6 FINANCIAL CLOSING

Voorafgaand aan definitieve investeringsbesluiten dienen er een aantal documenten bij het bestuur van de coöperatie op tafel te liggen:

- Een getekende overeenkomst met de locatie eigenaar voor het vestigen van een recht van opstal met daarbij bewijs dat verzekeraar instemt met plaatsing zonnepaneleninstallatie en verklaring van eventuele hypotheekhouder dat die instemt met rangwisseling ten aanzien van de installatie.
- Een offerte van het netwerkbedrijf voor de eenmalige en jaarlijkse kosten van de aanpassing van de netwerkaansluiting.
- Dat geldt ook voor jaarlijkse kosten meetdiensten op grootverbruik aansluitingen.
- Een definitieve offerte voor alle materialen en werkzaamheden met passende garanties.
- Een overeenkomst met het energiebedrijf dat de opgewekte stroom tegen de begrote prijs wordt afgenomen.
- Een Aanwijzingsbesluit van de Belastingdienst op basis van de RVT voor de betreffende locaties (uiterlijk te regelen een half jaar na start netlevering).

- ✔ Voldoende ledenovereenkomsten waaruit blijkt dat de met de nieuwe installatie op te wekken stroom afgezet kan worden bij klanten die aan de vereisten van de RVT voldoen.
- ✔ Een doorrekening van de meerjarenbegroting van de coöperatie, waarin de kosten en opbrengsten van alle tot dan toe gerealiseerde productie-installaties zijn opgenomen en waar-

uit blijkt dat de nieuw te financieren installatie het rendement van de totale coöperatie niet onder de afgesproken minimum DSCR doet zakken.

Aan al deze voorwaarden is op dit moment nagevoegd voldaan. De belangrijkste nog niet vervulde voorwaarde is dat de 19% financiering met de achtergestelde geldlening nog niet rond is. Daarna kan de financial closing plaatsvinden en kan de opdracht definitief gegund worden.

## 6. AFM EN BELASTINGDIENST

De coöperatie mag een achtergestelde lening bij haar leden uitzetten. De rechtvaardiging hiervan is dat personen binnen een besloten kring in staat moeten zijn om de financiële toestand van degene aan wie zij hun gelden toevertrouwen zelf te beoordelen. Volgens artikel 1:1 van de Wet op het financieel toezicht (Wft) is een 'besloten kring': een kring, die bestaat uit personen of vennootschappen waarvan een persoon of vennootschap opvorderbare gelden ter beschikking krijgt. Hiervoor is vereist dat:

- ✔ De kring nauwkeurig is omschreven
- ✔ Er sprake is van vooraf bepaalde, toetsbare toetredingscriteria
- ✔ Er geen eenvoudige toetreding tot de kring mogelijk is
- ✔ De geldgevers reeds een andere juridische niet financiële relatie met de geldnemer hebben, welke relatie inzicht geeft in de financiële toestand van de geldnemer (bijvoorbeeld een relatie van familierechtelijke, arbeidsrechtelijke, rechtspersoonlijke of vennootschappelijke aard)

Als een van onderstaande vragen met 'ja' beantwoord kan worden, geldt er voor de uitgifte van effecten, zoals aandelen en obligaties, een prospec-

tusvrijstelling. Dan is er geen toezicht van de AFM vereist.

- ✔ Is de waarde van de effecten (al dan niet in een pakket) ten minste €100.000 per belegger?
- ✔ Worden de effecten aan minder dan 150 personen aangeboden?
- ✔ Is het een aanbieding van een vereniging of instelling zonder winst oogmerk om niet commerciële doelen te verwezenlijken?
- ✔ Is de totale tegenwaarde van de effecten die worden aangeboden, minder dan € 2,5 miljoen berekend over een periode van 12 maanden?

Omdat meerdere vragen met 'ja' beantwoord kunnen worden, is de coöperatie verplicht aan te geven dat u belegt buiten toezicht van de AFM om. De coöperatie maakt dat in dit informatiememorandum zichtbaar door onderstaande door de AFM verplichte afbeelding op te nemen.

Wat de belasting over uw participatie in de achtergestelde geldlening betreft het volgende. Fiscaal wordt uw participatie behandeld als inkomen uit vermogen. De participatie valt niet onder het fiscale regime voor Groen beleggen. Want Opgewekt Rijssen is geen fonds dat door de Belastingdienst is erkend als Groenfonds.

Let op! U belegt buiten AFM-toezicht. Geen vergunning- en prospectusplicht voor deze activiteit.





## 7. Spelregels toewijzing achtergestelde geldlening

Hieronder lichten wij met een fictief voorbeeld het proces van toewijzing toe.

| Procedure toewijzing achtergestelde geldlening |          |                       |                          |                                             |              |             |                                             |                      |
|------------------------------------------------|----------|-----------------------|--------------------------|---------------------------------------------|--------------|-------------|---------------------------------------------|----------------------|
| Lid                                            | 1. Inleg | 2. participatie-recht | 3. gewenste participatie | 4. 1 <sup>e</sup> ronde toewijzing (intern) | 5. Restant 1 | 6. Verschil | 7. 2 <sup>e</sup> ronde toewijzing (intern) | 8. totaal toewijzing |
| A                                              | € 20,00  | € 380,00              | € 380,00                 | € 380,00                                    |              | € 0,00      | € 0,00                                      | € 380,00             |
| B                                              | € 25,00  | € 475,00              | € 0,00                   | € 0,00                                      |              | € 0,00      | € 0,00                                      | € 0,00               |
| C                                              | € 30,00  | € 570,00              | € 10.000,00              | € 570,00                                    |              | € 9.430,00  | € 902,04                                    | € 1.472,04           |
| D                                              | € 40,00  | € 760,00              | € 1.000,00               | € 760,00                                    |              | € 240,00    | € 22,96                                     | € 782,96             |
| E                                              | € 50,00  | € 950,00              | € 500,00                 | € 500,00                                    |              | € 0,00      | € 0,00                                      | € 500,00             |
|                                                | € 165,00 | € 3.135,00            | € 11.880,00              | € 2.210,00                                  | € 925,00     | € 9.670,00  | € 925,00                                    | € 3.135,00           |

1. Inleg: Deze ligt vast in de Ledenovereenkomst (85% jaarverbruik in kWh \* € 0,01).
2. Participatierecht: Dit is 19 keer de inleg. Maximum participatie per lid is € 10.000.
3. Gewenste participatie: Het door het lid aangegeven bedrag waarmee het in de achtergestelde lening wil participeren.
4. 1<sup>e</sup> ronde toewijzing: voor zover leden van hun participatierecht gebruik maken, krijgen zij dat toegewezen.
5. Restant 1: Het verschil tussen de totaal uit te geven achtergestelde lening en de in 1<sup>e</sup> ronde totaal toegewezen participaties.
6. Verschil: Het verschil tussen de gewenste en de in 1<sup>e</sup> ronde toegewezen participaties.
7. 2<sup>e</sup> ronde toewijzing: leden die meer willen participeren dan hun participatierecht, krijgen het Restant 1 naar rato van het Verschil (tussen hun gewenste en in 1<sup>e</sup> ronde toegewezen participatie) toegewezen.
8. Totaal toewijzing: Het totaal van 1<sup>e</sup> en 2<sup>e</sup> ronde toewijzing. Het totaal komt overeen met het totaal Participatierecht.

Stel dat lid C inschrijft voor € 1.000 i.p.v. € 10.000. Dan ontstaat er, zoals uit onderstaande tabel blijkt, een restant van niet toegewezen participatierechten. In dat geval worden ook de leden aangeschreven die eerder konden meedoen met de 1<sup>e</sup> financieringstranche en komt er een 3<sup>e</sup> toewijzingsronde. Lukt het niet om binnen de kring van leden te financieren, dan wordt het benodigd restant lening uitgezet buiten de kring van coöperatieleden op basis van 'wie het eerst komt, die het eerst maalt'. Ook voor hen is de maximale participatie € 10.000.

| Procedure toewijzing achtergestelde geldlening                             |          |                      |                          |                                             |              |             |                                             |              |                                             |                       |
|----------------------------------------------------------------------------|----------|----------------------|--------------------------|---------------------------------------------|--------------|-------------|---------------------------------------------|--------------|---------------------------------------------|-----------------------|
| Lid                                                                        | 1. Inleg | 2. participatierecht | 3. gewenste participatie | 4. 1 <sup>e</sup> ronde toewijzing (intern) | 5. Restant 1 | 6. Verschil | 7. 2 <sup>e</sup> ronde toewijzing (intern) | 8. Restant 2 | 9. 3 <sup>e</sup> ronde toewijzing (extern) | 10. Totaal toewijzing |
| A                                                                          | € 20,00  | € 380,00             | € 380,00                 | € 380,00                                    |              | € 0,00      | € 0,00                                      |              |                                             | € 380,00              |
| B                                                                          | € 25,00  | € 475,00             | € 0,00                   | € 0,00                                      |              | € 0,00      | € 0,00                                      |              |                                             | € 0,00                |
| C                                                                          | € 30,00  | € 570,00             | € 1.000,00               | € 570,00                                    |              | € 430,00    | € 430,00                                    |              |                                             | € 1.000,00            |
| D                                                                          | € 40,00  | € 760,00             | € 1.000,00               | € 760,00                                    |              | € 240,00    | € 240,00                                    |              |                                             | € 1.000,00            |
| E                                                                          | € 50,00  | € 950,00             | € 500,00                 | € 500,00                                    |              | € 0,00      | € 0,00                                      |              |                                             | € 500,00              |
|                                                                            | € 165,00 | € 3.135,00           | € 2.880,00               | € 2.210,00                                  | € 925,00     | € 670,00    | € 670,00                                    | € 255,00     |                                             |                       |
| Persoon F (heeft op 1 juli aangegeven voor 10.000 te willen participeren.) |          |                      |                          |                                             |              |             |                                             |              | € 255,00                                    | € 255,00              |
| Persoon G (heeft op 3 juli aangegeven voor 3.000 te willen participeren.)  |          |                      |                          |                                             |              |             |                                             |              | € 0,00                                      |                       |
|                                                                            |          |                      |                          |                                             |              |             |                                             |              |                                             | € 3.135,00            |

## 8. Partners van de coöperatie



### 8.1. FINANCIERS

Heel belangrijk voor de opstart van onze coöperatie is de subsidie voor Lokale Energie Initiatieven (LEI) van de provincie Overijssel. Deze subsidie van € 20.000 heeft het werkkapitaal verschaft om opstart van onze coöperatie mogelijk te maken.

Het Energiefonds Overijssel (EFO) financiert 80% van de door de coöperatie te plegen investeringen. Dankzij deze lening kan de rente relatief laag blijven, waardoor de leden van de coöperatie optimaal kunnen profiteren.

Gemeente Rijssen-Holten heeft een deel van onze communicatiekosten betaald.

### 8.2. ENERGIEBEDRIJFEN NETWERKBEDRIJF

De elektriciteit die de coöperatie produceert moet verkocht worden. Daarvoor heeft de coöperatie overeenkomsten gesloten met **om | nieuwe energie**. Dat is het coöperatieve energiebedrijf waar Opgewekt Rijssen samen met 40 andere lokale coöperaties lid en eigenaar van is.

Enexis verzorgt het elektriciteits- (en gas)netwerk in onder andere onze gemeente. Aan deze bedrijven geeft de coöperatie opdrachten voor het aanleggen van eigen elektriciteitsaansluitingen bij de diverse productielocaties.

### 8.3. OVERIG

Cantique uit Rijssen heeft onze huisstijl ontworpen en dit infomemorandum vorm gegeven.

Reddie Webdesign uit Rijssen heeft onze website gemaakt.

Adviesbureau Althea uit Rijssen verzorgt de boekhouding van de coöperatie.

Coöperatie op Rozen Facilitair heeft de opzet van onze coöperatie bedacht en ondersteunt, begeleidt en adviseert het coöperatiebestuur bij al haar werkzaamheden.

