

## Ülevaade päikesejaamade tasuvusanalüüsist

### Sissejuhatus

Päikesejaamade tasuvusanalüüs on koostatud neljale näidisprojektile võimsusega 10, 50, 500 ja 1000 kW. Esimese kahe projekti puhul on eeldatud et tegemist on nn majapidamise või äritarbija projektiga, kus päikesepaneelid paigaldatakse hoone katusele eesmärgiga toota osa energiat kohapeal omatarbeks, vältida võrgutasu muutuvkomponendi<sup>1</sup> tasumist ja saavutada seeläbi kulude kokkuhoid. Ülejäänud elekter, mida kohapeal ei tarbita müüakse võrku. 500 ja 1000 kW päikesejaamade puhul on eeldatud spetsiaalselt energia tootmiseks mõeldud projektidega, kus päikesepaneelid paigaldatakse nn põllu peale ning kogu toodetud elekter müüakse võrku.

Tasuvussarvutuste teostamiseks vajalike sisendite saamiseks tellis Konkurentsiamet Hevac OÜ-lt ekspertanalüüsi<sup>2</sup> (edaspidi ekspertanalüüs), milles esitati päikesejaamade sisendandmed: soetusmaksumus, tehniline eluiga, elektriauditi<sup>3</sup> kulud, hooldus- ja remondikulud, muud kulud ning elektri toodangu kogus.

Kõikide projektide analüüsimisel on kasutatud analoogseid lähteandmeid, millest annab ülevaate alljärgnev tabel:

Rea nr	Nimetus	Ühik	Väärtus
1	Paneelide tehniline eluiga	aasta	25
2	Inverteri tehniline eluiga	aasta	12,5
3	Kuluminorm paneelidel	%	4%
4	Kuluminorm inverteril	%	8%
5	Elektri toodangu vähenemine aastas (lineaarne)	%	0,75%
6	Inflatsioon (THI <sup>4</sup> muutus)	%	2%
7	Diskontomäär (WACC <sup>5</sup> )	%	6%
8	Elektri börsihind (35 kuu aritmeetiline keskmine)	€/MWh	42,1 <sup>6</sup>

Eeltoodud tabelis on ridade 1 kuni 5 sisendid võetud ekspertanalüüsist. Sealjuures on arvesse võetud, et 12,5 aasta (vt rida 2) möödudes tuleb päikesejaamadel investeerida uue inverteri paigaldamisse. Ridade 6 kuni 8 sisendite puhul on Konkurentsiamet hinnanud inflatsiooniks (THI muutus) 2% aastas, diskontomääraks ehk kaalutud keskmiseks kapitali hinnaks (WACC) on võetud 6%, arvestades seejuures tänaste madalate intressimäärade ja Eesti riigi kõrge krediitireitinguga (Eesti on teinud väga edukad võlakirja emissioonid). Elektrienergia keskmise börsihinna aluseks on võetud viimase kolme aasta<sup>7</sup> aritmeetiline keskmine hind, puudu on vaid 2020 a. detsembrikuu hind. Arvutused on tehtud vastava aasta nominaalväärtustes ehk eeldatava projekti käivitamise 2021. aasta näitajaid on suurendatud igaaastase eeldatava inflatsiooni 2% võrra. Üksnes elektri tootmiseks mõeldud 500 ja 1000 kW

<sup>1</sup> Sisaldab päevast võrgutasu (päike paistab päeval ajal), taastuenergia tasu ja aktsiisi.

<sup>2</sup> Hevac OÜ "Päikseelektrijaamade tasuvussarvutuse koostamiseks vajalikud tehnilised ja majanduslikud sisendid", Tallinn 2020, avaldatud Konkurentsiameti veebilehel: [www.konkurentsiamet.ee](http://www.konkurentsiamet.ee)

<sup>3</sup> Elektriaudit on vajalik teostada iga 10-ne aasta möödudes.

<sup>4</sup> THI – tarbijahinnaindeks.

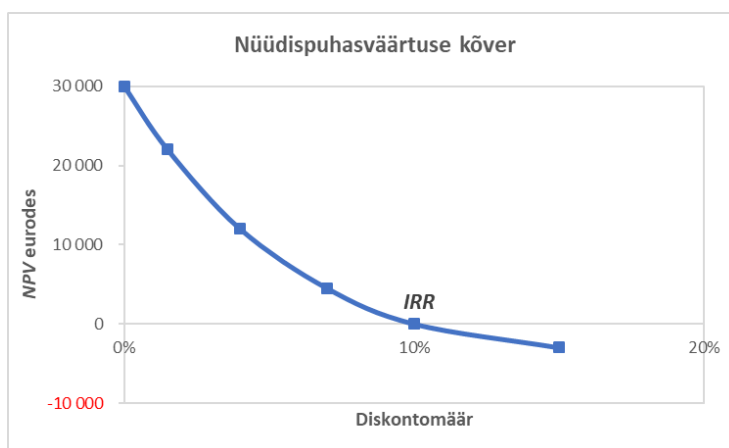
<sup>5</sup> WACC – *Weighted Average Cost of Capital* ehk kaalutud keskmine kapitali hind.

<sup>6</sup> Vt Lisa, tabel 11.

<sup>7</sup> Jaanuar 2018 kuni november 2020.

päikesejaamade puhul tuleb maksta ka võrguühenduse püsitasusid. Seoses Eesti üleminekuga kliimanetraalsusele toimuvad kindlasti olulised muudatused võrgutasude struktuuris ning võib eeldada, et tulevikus muutub elektrivõrk aina enam tootja-tarbija suunast turuosalisi siduvaks taristuks, kus tarbija toodab kohapeal elektri ning suunab tarbimisest üle jääva koguse võrku. Sellise suunaga kaasneb võrgutasude kujunemine enam võimsustasu põhiseks, kus võrguühenduse eest maksavad võrdselt nii tarbijad kui ka tootjad. Selleks, et vaadelda kõiki elektritootjaid võrdselt, ei ole käesoleva ülevaate Lisas toodud arvutustes (vt tabelid 1-6 ning tabelid 8 ja 9) arvesse võetud võrgutasusid. Võrgutasudega tehtud kontrollarvutusi kajastavad käesoleva ülevaate Lisas toodud tabelid 7 ja 10.

Käesolevas ülevaates kajastatud investeerimisprojektide hindamisel on kasutatud kahte kriteeriumi – nüüdispuhasväärtus ( $NPV^8$ ) ja sisemine tulumäär ( $IRR^9$ ). Tüüpiliste<sup>10</sup> rahavoogudega projektide puhul peaks  $IRR$  olema suurem diskontomäärast ( $WACC$ -st), siis on investering kasumlik ja  $NPV$  on positiivne. Kui  $IRR$  on madalam diskontomäärast, siis on investering kahjumlik ja  $NPV$  on negatiivne. Investeerimisprojekti tundlikkust diskontomäärast suhtes iseloomustab alljärgnev joonis.



**Joonis.**  $NPV$  sõltuvus diskontomäärast

Joonisel on  $IRR$  punktis, kus nüüdispuhasväärtuse kõver lõikab horisontaaltelge ja  $NPV$  on võrdne nulliga. Seega on  $NPV$  väärtus positiivne, kui diskontomäär on väiksem kui  $IRR$  ja  $NPV$  väärtus on negatiivne, kui diskontomäär on suurem kui  $IRR$ .<sup>11</sup>

Sisemist tulumäära ( $IRR$ ) tuleks kasutada koos nüüdispuhasväärtusega ( $NPV$ ), kuna eraldi kasutatuna võib see olla eksitav. Mahult väiksemal projektil on küll suurem tulumäär, kuid suurem projekt toob kogusummas rohkem raha tagasi. Kui liiga palju investeringuid pretendeerib liiga vähestele vahenditele, võib investeringute valimine ainult sisemisest tulumäärast lähtudes viia mitteoptimaalsetele otsustele.<sup>12</sup>

<sup>8</sup>  $NPV$  – Net Present Value ehk nüüdispuhasväärtus, mille määramisel diskonteeritakse kõik projektist tulenevad laekumised nüüdisväärtusele, millest lahutatakse investeringu kogumaksumus.

<sup>9</sup>  $IRR$  – Internal Rate of Return ehk sisemine tulumäär on diskontomäär, mille puhul investeerimisprojekti nüüdispuhasväärtus võrdub nulliga.

<sup>10</sup> Ei kehti finantseerimistüüpi projekti kohta, mille puhul esimene rahavoog on positiivne ja kõik ülejäänud rahavood on negatiivsed.

<sup>11</sup> Alver, Jaan; Reinberg, Lauri. Juhtimisarvestus. Tallinn: Deebet 2002, lk 366.

<sup>12</sup> Bragg S. M. Uus finantsjuhtimise käsiraamat. OÜ Fontese Kirjastus 2005, lk 179.

Teostatud tasuvusarvutustes on negatiivse *NPV* väärtuse korral arvatud, milline peaks olema võrku müüdava elektri hind (börsihind), et saavutada investeeringu eluea jooksul *IRR* väärtuseks vähemalt 6% [*IRR* = Diskontomäär (*WACC*)].

Alljärgnevalt on välja toodud nelja erineva investeerimisprojekti majandusnäitajad.

## 1. Päikesejaama investeerimisprojekt 10 kW

Päikesejaama investeerimisprojekti 10 kW puhul on eeldatud, et pool toodetud elektrikogusest tarbitakse kohapeal ning ülejäänud kogus müüakse võrku. Elektri toodang on esimesel aastal 7000 kWh ning see väheneb järgnevatel aastatel lineaarselt 0,75% ehk 52,5 kWh võrra aastas. Seega säästaks tarbija esimesel aastal 3500 kWh nii elektri ostuhinna (börsihinna) kui ka võrgutasu muutuvkomponendi (sh taastuenergia tasu ja aktsiis) näol. Järgnevatel aastatel sääst väheneb elektri toodangu lineaarse vähenemise võrra. Investeeringu esmane soetusmaksumus on 10 729 € (sh inverteri<sup>13</sup> maksumus 1600 €), millele ekspertanalüüsi kohaselt lisandub juulis 2033.a uue inverteri paigaldamise investeering summas 2000 €, kokku kujuneb 10 kW päikesejaama investeeringu maksumuseks 12 729 €. Seadmete elektriauditi, hooldus- ja remondikulud on võetud ekspertanalüüsist ning säästetud elektrienergia ja võrgutasu maksumuse arvutamisel on aluseks keskmine börsihind 42,1 €/MWh ja OÜ Elektrilevi hinnakirjas VML2 toodud päevane võrguteenuse tasu 42,5 €/MWh (sh taastuenergia tasu ja aktsiis). Elektri keskmise börsihinna 42,1 €/MWh juures ei ole projekt tasuv: *NPV* ja *IRR* väärtused on negatiivsed. Et saavutada *IRR* väärtuseks vähemalt 6% peaks elektri keskmine börsihind 2021.a olema 195,4 €/MWh (ehk üle nelja korra kõrgem võrreldes hinnaga 42,1 €/MWh), mida tuleks kõikidel järgnevatel aastatel kumulatiivselt suurendada eeldatava inflatsiooni 2% aastas võrra (vt Lisa, tabel 1).

Tehes arvutused 12-aastase taastuenergia toetusega 53,7 €/MWh ja keskmise börsihinnaga 42,1 €/MWh (vt Lisa, tabel 2), mida alates 2022.a on kumulatiivselt suurendatud eeldatava inflatsiooni 2% aastas võrra, ei muutu projekt tasuvaks: *NPV* on negatiivne ja *IRR* väärtus vaid 1,3% ehk väiksem kui *WACC*.

## 2. Päikesejaama investeerimisprojekt 50 kW

Ka päikesejaama investeerimisprojekti 50 kW puhul on eeldatud, et pool toodetud elektrikogusest tarbitakse kohapeal ning ülejäänud kogus müüakse võrku. Elektri toodang on esimesel aastal 35 000 kWh ning see väheneb järgnevatel aastatel lineaarselt 0,75% ehk 262,5 kWh võrra aastas. Seega säästaks tarbija esimesel aastal 17 500 kWh võrra nii elektri ostuhinna kui ka võrgutasu muutuvkomponendi näol. Järgnevatel aastatel sääst väheneb elektri toodangu lineaarse vähenemise võrra. Investeeringu esmane soetusmaksumus on 39 796 € (sh inverteri maksumus 3 500 €), millele ekspertanalüüsi kohaselt lisandub juulis 2033.a uue inverteri paigaldamise investeering summas 4000 €, kokku investeeringu maksumus 43 796 €. Seadmete elektriauditi, hooldus- ja remondikulud on võetud ekspertanalüüsist ning säästetud elektrienergia ja võrgutasu maksumuse arvutamisel on aluseks keskmine börsihind 42,1 €/MWh ja OÜ Elektrilevi hinnakirjas VML2 toodud päevane võrguteenuse tasu 42,5 €/MWh (sh taastuenergia tasu ja aktsiis). Elektri keskmise börsihinna 42,1 €/MWh juures ei ole projekt tasuv: *NPV* väärtus on negatiivne ning *IRR* on 2,3%. Et saavutada *IRR* vähemalt 6% peaks

<sup>13</sup> Vastavalt ekspertanalüüsile on inverteri eluiga 10-15 aastat, arvutustes on võetud keskmiseks elueaks 12,5 aastat [(10+15)/2 = 12,5].

elektri keskmine börsihind 2021.a olema 101,4 €/MWh (ehk üle kahe korra kõrgem võrreldes hinnaga 42,1 €/MWh), mida tuleks kõikidel järgnevatel aastatel kumulatiivselt suurendada eeldatava inflatsiooni 2% aastas võrra (vt Lisa, tabel 3).

Tehes arvutused 12-aastase toetusega 53,7 €/MWh ja keskmise börsihinnaga 42,1 €/MWh (vt Lisa, tabel 4), mida alates 2022.a on kumulatiivselt suurendatud eeldatava inflatsiooni 2% aastas võrra, osutub projekt tasuvaks: *NPV* on positiivne ja *IRR* väärtus on 6,1% ehk suurem kui *WACC*.

### 3. Päkesejaama investeerimisprojekt 500 kW

Päkesejaama investeerimisprojekti 500 kW puhul on eeldatud, et kogu toodetud elekter müüakse võrku. Investeeringu esmane soetusmaksumus on 489 635 € (sh inverteri maksumus 32 000 €), millele ekspertanalüüsi kohaselt lisandub juulis 2033.a uue inverteri paigaldamise investeering summas 40 000 €, kokku investeeringu maksumus 529 635 €. Elektri toodang on esimesel aastal 512 000 kWh ning see väheneb järgnevatel aastatel lineaarselt 0,75% ehk 3840 kWh võrra aastas. Seadmete elektriauditi, hooldus- ja remondikulud ning muud kulud on võetud ekspertanalüüsist. Elektri keskmise börsihinna 42,1 €/MWh juures ei ole projekt tasuv: *NPV* ja *IRR* väärtused on negatiivsed. Et saavutada *IRR* vähemalt 6% peaks elektri keskmine börsihind 2021.a olema 80,7 €/MWh (ehk 38,6 €/MWh võrra kõrgem võrreldes hinnaga 42,1 €/MWh), mida tuleks kõikidel järgnevatel aastatel kumulatiivselt suurendada eeldatava inflatsiooni 2% aastas võrra (vt Lisa, tabel 5).

Tehes arvutused 12-aastase toetusega 53,7 €/MWh ja keskmise börsihinnaga 42,1 €/MWh ei muutu projekt tasuvaks: *NPV* on negatiivne ja *IRR* väärtus 4,5% ehk väiksem kui *WACC* (vt Lisa, tabel 6). Kuna 500 kW jaam peab tegelikult maksma võrguühenduse püsitasu, siis sellega tehtud kontrollarvutuse tulemusena kujuneb projekti *IRR* väärtuseks 3,9%, mis on samuti väiksem kui *WACC* (vt Lisa, tabel 7).

### 4. Päkesejaama investeerimisprojekt 1000 kW

Päkesejaama investeerimisprojekti 1000 kW puhul on eeldatud, et kogu toodetud elekter müüakse võrku. Investeeringu soetusmaksumus on 826 660 € (sh inverteri maksumus 62 000 €), millele ekspertanalüüsi kohaselt lisandub juulis 2033.a uue inverteri paigaldamise investeering summas 80 000 €, kokku investeeringu maksumus 906 660 €. Elektri toodang on esimesel aastal 1 024 000 kWh ning see väheneb järgnevatel aastatel lineaarselt 0,75% ehk 7680 kWh võrra aastas. Seadmete elektriauditi, hooldus- ja remondikulud ning muud kulud on võetud ekspertanalüüsist. Elektri keskmise börsihinna 42,1 €/MWh juures ei ole projekt tasuv: *NPV* väärtus on negatiivne ja *IRR* on 1,2% ehk väiksem kui *WACC*. Et saavutada *IRR* vähemalt 6% peaks elektri keskmine börsihind 2021.a olema 68,2 €/MWh (ehk 26 €/MWh võrra kõrgem võrreldes hinnaga 42,1 €/MWh), mida tuleks kõikidel järgnevatel aastatel kumulatiivselt suurendada eeldatava inflatsiooni 2% aastas võrra (vt Lisa, tabel 8).

Tehes arvutused 12-aastase toetusega 53,7 €/MWh ja keskmise börsihinnaga 42,1 €/MWh osutub projekt tasuvaks: *NPV* on positiivne ja *IRR* on 6,9% ehk kõrgem kui *WACC* (vt Lisa, tabel 9). Kuna ka 1000 kW jaam peab maksma võrguühenduse püsitasu, siis sellega tehtud kontrollarvutuse tulemusena kujuneb projekti *IRR* väärtuseks 6,4%, mis on samuti kõrgem kui *WACC* (vt Lisa, tabel 10).

## Kokkuvõte

Traditsiooniliselt kasutatakse investeerimisprojekte hindamisel nii tasuvusaja kui ka diskonteeritud tasuvusaja meetodit. Mida pikem on tasuvusaeg, seda riskantsem on projekt. Kui hinnata käesolevas ülevaates toodud kõiki projekte tasuvusaja meetodi alusel, siis on 10 ja 50 kW päikesejaamade tasuvusajad vahemikus 11-21 aastat ning 500 ja 1000 kW päikesejaamade tasuvusajad vahemikus 10-13<sup>14</sup> aastat.

Kuna tasuvusaja meetod ignoreerib täielikult raha ajaväärtust, hindas Konkurentsiamet päikesejaamade projekte *NPV* ja *IRR* kriteeriumite alusel. Ilma taastuvenergia toetuseta ei ole ükski vaadeldud projektidest tänase elektri keskmise börsihinna juures tasuv. Taastuvenergia toetusega (53,7 €/MWh 12 aasta jooksul) kujuneb tasuvaks 50% ulatuses omatarbeks toodetava elektri (10 ja 50 kW) puhul 50 kW projekt ning 100% võrku müüdava elektri (500 ja 1000 kW) puhul 1000 kW projekt, mistõttu võib väita, et investeerimisprojektide tasuvusele avaldab positiivset mõju päikesejaamade võimsuse suurenemine.

Ilma taastuvenergia toetuseta peaks väikeste (elektrit toodetakse 50% ulatuses omatarbeks) investeerimisprojektide ära tasumiseks keskmine börsihind 2021.a olema 10 kW projekti puhul 195,4 €/MWh ja 50 kW projekti puhul 101,4 €/MWh. Sama on ka üksnes elektri tootmiseks mõeldud projektide tasuvusega, kus tasuvuse saavutamiseks peaks keskmine börsihind 2021.a olema 500 kW projekti puhul 80,7 €/MWh ja 1000 kW projekti puhul 68,2 €/MWh. Seega võib väita, et investeeringute puhul on oluline mastaabi efekt. Kui näiteks 1000 kW päikesejaam vajaks tasuvuse saavutamiseks keskmist börsihinda 68,2 €/MWh, siis sellest suuremad päikesejaamad (elektri tootjad) oleksid enam konkurentsivõimelised.

Võttes arvesse kuni 2018 a. lõpuni makstud ja väiketootjate jaamadele<sup>15</sup> makstava 12-aastase toetuse 53,7 €/MWh, ei osutu tasuvaks 10 kW projekt. 50 ja 1000 kW projektid on tasuvad, samas ei saa rääkida ülitasuvusest, sest *IRR* väärtused on vastavalt 6,1% ja 6,9% (koos võrguühenduse püsitasudega 6,4%). Ka 500 kW projekti võib veel tänase madala kapitali hinna juures tasuvaks lugeda, kuigi *IRR* 4,5% (koos võrguühenduse püsitasudega 3,9%) jääb madalamaks arvutustes kasutatud diskontomäärast.

Kuna päikejaamade investeerimisprojektid on väga pikaajalise iseloomuga, võivad tasuvusarvutustes kasutatud näitajad (diskontomäär ehk *WACC*, inflatsioon ehk *THI* muutus, elektri keskmine börsihind jm) tegelikult kujuneda prognoositutest väiksemaks või suuremaks ning seetõttu mõjutada nii positiivselt kui negatiivselt *NPV* ja *IRR* väärtusi. Seejuures on väga oluline sisend diskontomäär ehk *WACC*, mille väärtuseks on Konkurentsiamet võtnud 6%. Võttes arvesse tänaseid ülimadalaid intressimäärasid ja võimalust rakendada finantsvõimendust võib investorite eeldatav tootlus olla sellest isegi madalam. Arvutuste teostamisel on lähtutud konservatiivsest vaatest: arvestatud on elektri toodangu lineaarse kahanemisega ning investeeringuprojektide maksumused on võetud üksikute projektide baasil. Soetades seadmeid suuremate võimsuste jaoks on võimalik saavutada soodsam investeeringute maksumus ja seega ka paremad majandustulemused.

<sup>14</sup> Ümmardatud täisarvuni.

<sup>15</sup> Taastuvenergia toetust makstakse elektrituruseaduse (ELTS) § 59 lõike 2<sup>5</sup> alusel alla 50 kW elektrilise võimsusega tootmiseseadmega toodetud elektrienergia eest, kui elektrienergiat toodetakse hiljemalt 2020. aasta 31. detsembril ning tootmiseseadme rajamiseks ei ole saadud investeeringutoetust. <https://elering.ee/taastuvenergia-toetus>

KONKURENTSIAMET

LISA

Tabel 1. Päkesejaama 10 kW tasuvusarvutus (ilma taastuenergia toetuseta)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	10 729													2 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Elektrienergia toodangu/tarbimise vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Elektri müügihind IRR = 6% korral	€/MWh	195,35	199,26	203,24	207,31	211,45	215,68	220,00	224,40	228,88	233,46	238,13	242,89	247,75	252,71	257,76	262,92	268,17	273,54	279,01	284,59	290,28	296,09	302,01	308,05	314,21		
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71	
Elektrilevi päevane võrguteenuse hind (sh taastuenergia tasu ja aktsiis)	€/MWh		42,50	43,35	44,22	45,10	46,00	46,92	47,86	48,82	49,80	50,79	51,81	52,84	53,90	54,98	56,08	57,20	58,34	59,51	60,70	61,91	63,15	64,42	65,70	67,02	68,36	
Elektrienergia toodang/tarbimine	kWh		7000,0	6947,5	6895,0	6842,5	6790,0	6737,5	6685,0	6632,5	6580,0	6527,5	6475,0	6422,5	6370,0	6317,5	6265,0	6212,5	6160,0	6107,5	6055,0	6002,5	5950,0	5897,5	5845,0	5792,5	5740,0	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
Kulum (inverter)	€		128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	144	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Elektriaudit	€		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446	0	0	0	0	0
Hooldus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		43	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	60	61	62	63	64	66	67	68	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		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
Kulud kokku	€		836	537	537	538	539	540	541	542	543	544	911	546	563	580	581	582	584	585	586	587	1034	590	591	592	594	
Elektri tootmishind	€/MWh		119,38	77,22	77,94	78,66	79,41	80,16	80,93	81,72	82,52	83,33	140,64	85,01	88,39	91,83	92,78	93,74	94,72	95,73	96,76	97,80	173,80	99,97	101,09	102,23	103,40	
Elektri tootmishind reaalses hindades	€/MWh		119,38	75,71	74,91	74,13	73,36	72,60	71,86	71,14	70,43	69,73	115,38	68,37	69,70	70,99	70,31	69,65	69,00	68,37	67,74	67,14	116,96	65,96	65,39	64,83	64,29	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		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
Elektri müük võrku hinnaga IRR = 6% korral	€		684	692	701	709	718	727	735	744	753	762	771	780	789	798	807	817	826	835	845	854	864	873	883	892	902	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		147	149	151	153	155	157	158	160	162	164	166	168	170	172	174	176	178	180	182	184	186	188	190	192	194	
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest (sh taastuenergia tasu ja aktsiis)	€		149	151	152	154	156	158	160	162	164	166	168	170	172	174	176	178	180	182	184	186	188	190	192	194	196	
Tulud (sääst) kokku	€		980	992	1004	1016	1029	1041	1054	1066	1079	1092	1105	1118	1131	1144	1157	1170	1184	1197	1211	1224	1238	1251	1265	1279	1292	
Ärikasum (-kabjum)	€		144	455	467	478	490	501	513	524	536	548	194	572	568	564	576	588	600	612	625	637	203	662	674	686	699	
Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-12 729	637	949	960	971	983	994	1 006	1 018	1 029	1 041	687	1 065	1 077	1 089	1 101	1 113	1 125	1 138	1 150	1 162	729	1 187	1 199	1 212	1 224
Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-12 729	-12 092	-11 143	-10 183	-9 212	-8 229	-7 235	-6 229	-5 211	-4 182	-3 141	-2 454	-1 389	-312	777	1 878	2 991	4 117	5 254	6 404	7 566	8 295	9 482	10 681	11 892	13 116
Diskonteeritud OCF	€		-12 729	601	844	806	769	734	701	669	638	609	581	362	529	505	482	459	438	418	399	380	362	214	329	314	299	285
Alginvesteering	€		-10 729																									
Lisanduv investeering	€																											
Kokku investeering	€		-12 729																									
OCF investeeringu eluea jooksul	€		25 845																									
Diskonteeritud OCF investeeringu eluea jooksul	€		12 730																									
Tasuvusaeg	aasta																											
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta																											
NPV	€		1 €																									
IRR	%		6,00%																									

KONKURENTSIAMET

Tabel 2. Päikesejaama 10 kW tasuvusarvutus (taastuenergia toetusega)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	10 729													2 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
Elektrienergia toodangu/tarbimise vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71	
Elektrilevi päevane võrguteenus hind (sh taastuenergia tasu ja aktsiis)	€/MWh		42,50	43,35	44,22	45,10	46,00	46,92	47,86	48,82	49,80	50,79	51,81	52,84	53,90	54,98	56,08	57,20	58,34	59,51	60,70	61,91	63,15	64,42	65,70	67,02	68,36	
Elektrienergia toodang/tarbimine	kWh		7000,0	6947,5	6895,0	6842,5	6790,0	6737,5	6685,0	6632,5	6580,0	6527,5	6475,0	6422,5	6370,0	6317,5	6265,0	6212,5	6160,0	6107,5	6055,0	6002,5	5950,0	5897,5	5845,0	5792,5	5740,0	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
Kulum (inverter)	€		128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	144	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Elektriandit	€		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446	0	0	0	0
Hoodus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		43	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	60	61	62	63	64	66	67	68	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		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	
<b>Kulud kokku</b>	€		836	537	537	538	539	540	541	542	543	544	911	546	563	580	581	582	584	585	586	587	1034	590	591	592	594	
<b>Elektri tootmishind</b>	€/MWh		119,38	77,22	77,94	78,66	79,41	80,16	80,93	81,72	82,52	83,33	140,64	85,01	88,39	91,83	92,78	93,74	94,72	95,73	96,76	97,80	173,80	99,97	101,09	102,23	103,40	
<b>Elektri tootmishind reaalses hindades</b>	€/MWh		119,38	75,71	74,91	74,13	73,36	72,60	71,86	71,14	70,43	69,73	115,38	68,37	69,70	70,99	70,31	69,65	69,00	68,37	67,74	67,14	116,96	65,96	65,39	64,83	64,29	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		376	373	370	367	365	362	359	356	353	351	348	345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elektri müük võrku börsihinnaga	€		147	149	151	153	155	157	158	160	162	164	166	168	170	172	174	176	178	180	182	184	186	188	190	192	194	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		147	149	151	153	155	157	158	160	162	164	166	168	170	172	174	176	178	180	182	184	186	188	190	192	194	
Sääst elektrienergia päevase võrguteenus ostmata jätmisest (sh taastuenergia tasu ja aktsiis)	€		149	151	152	154	156	158	160	162	164	166	168	170	172	174	176	178	180	182	184	186	188	190	192	194	196	
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	€		819	822	825	827	830	833	836	839	842	845	848	851	851	851	852	854	856	858	860	862	864	866	868	870	872	
Ärikasum (-kahjum)	€		-16	285	287	289	291	293	295	297	299	301	-63	305	-51	-62	-58	-53	-48	-43	-38	-33	-27	-23	-18	-14	-9	
Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-12 729	477	779	780	782	784	786	788	790	792	794	430	798	458	463	468	472	477	482	487	492	51	502	507	512	517
Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-12 729	-12 252	-11 474	-10 693	-9 911	-9 126	-8 340	-7 552	-6 762	-5 970	-5 176	-4 384	-3 598	-2 818	-2 043	-1 273	-508	252	1012	1767	2512	3257	4002	4747	5492	
Diskonteeritud OCF	€		-12 729	450	693	655	620	586	554	524	496	469	443	227	397	215	205	195	186	177	169	161	153	15	139	133	126	120
Alginvesteering	€		-10 729																									
Lisanduv investeering	€		-2 000																									
<b>Kokku investeering</b>	€		-12 729																									
<b>OCF investeeringu eluea jooksul</b>	€		14 668																									
<b>Diskonteeritud OCF investeeringu eluea jooksul</b>	€		8 108																									
Tasuvusaeg	aasta		21,2																									
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta		negatiivne																									
NPV	€		-4 621 €																									
IRR	%		1,3%																									

KONKURENTSIAMET

Tabel 3. Pääkesajaama 50 kW tasuvusarvutus (ilma taastuvenergia toetuseta)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	39 796													4 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
Elektrienergia toodangu/tarbimise vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektri müügihind IRR = 6% korral	€/MWh		101,41	103,44	105,51	107,62	109,77	111,96	114,20	116,49	118,82	121,19	123,62	126,09	128,61	131,18	133,81	136,48	139,21	142,00	144,84	147,74	150,69	153,70	156,78	159,91	163,11	
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71	
Elektrilevi päevane võrguteenuse hind (sh taastuvenergia tasu ja aktsiis)	€/MWh		42,50	43,35	44,22	45,10	46,00	46,92	47,86	48,82	49,80	50,79	51,81	52,84	53,90	54,98	56,08	57,20	58,34	59,51	60,70	61,91	63,15	64,42	65,70	67,02	68,36	
Elektrienergia toodang/tarbimine	kWh		35 000	34 738	34 475	34 213	33 950	33 688	33 425	33 163	32 900	32 638	32 375	32 113	31 850	31 588	31 325	31 063	30 800	30 538	30 275	30 013	29 750	29 488	29 225	28 963	28 700	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	
Kulum (inverter)	€		280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	300	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	
Elektriaudit	€		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446	0	0	0	0	
Hooldus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		135	138	140	143	146	149	152	155	158	161	165	168	171	175	178	182	185	189	193	197	201	205	209	213	217	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		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	
<b>Kulud kokku</b>	€		2 167	1 870	1 872	1 875	1 878	1 881	1 884	1 887	1 890	1 893	2 262	1 900	1 923	1 946	1 950	1 954	1 957	1 961	1 965	1 969	2 418	1 976	1 981	1 985	1 989	
<b>Elektri tootmishind</b>	€/MWh		61,91	53,82	54,31	54,81	55,32	55,83	56,36	56,90	57,45	58,01	69,87	59,16	60,38	61,62	62,25	62,89	63,54	64,21	64,89	65,59	81,28	67,03	67,77	68,53	69	
<b>Elektri tootmishind reaalses hindades</b>	€/MWh		61,91	52,76	52,20	51,65	51,10	50,57	50,05	49,53	49,03	48,54	57,32	47,58	47,61	47,64	47,18	46,73	46,29	45,86	45,44	45,02	54,70	44,22	43,84	43,46	43,09	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		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	
Elektri müük võrku hinnaga IRR = 6% korral	€		1 775	1 797	1 819	1 841	1 863	1 886	1 909	1 932	1 955	1 978	2 001	2 025	2 048	2 072	2 096	2 120	2 144	2 168	2 192	2 217	2 242	2 266	2 291	2 316	2 341	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		737	746	755	764	774	783	792	802	811	821	831	840	850	860	870	880	890	900	910	920	931	941	951	961	972	
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest (sh taastuvenergia tasu ja aktsiis)	€		744	753	762	772	781	790	800	809	819	829	839	848	858	868	878	888	898	909	919	929	939	950	960	971	981	
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	€		3 255	3 295	3 336	3 377	3 418	3 459	3 501	3 543	3 585	3 628	3 670	3 713	3 757	3 800	3 844	3 888	3 932	3 977	4 022	4 066	4 111	4 157	4 202	4 248	4 293	
<b>Ärikasum (-kahjum)</b>	€		1 088	1 426	1 464	1 502	1 540	1 578	1 617	1 656	1 695	1 734	1 408	1 814	1 834	1 854	1 894	1 935	1 975	2 016	2 057	2 098	1 693	2 180	2 222	2 263	2 304	
<b>Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)</b>	€		-43 796	2 820	3 158	3 195	3 233	3 272	3 310	3 349	3 388	3 427	3 466	3 140	3 546	3 586	3 626	3 666	3 706	3 747	3 788	3 829	3 870	3 465	3 952	3 993	4 035	4 076
<b>Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)</b>	€		-43 796	-40 976	-37 818	-34 623	-31 389	-28 118	-24 808	-21 459	-18 071	-14 644	-11 178	-8 038	-4 492	-906	2 719	6 385	10 092	13 839	17 627	21 455	25 325	28 790	32 742	36 735	40 770	44 846
<b>Diskonteeritud OCF</b>	€		-43 796	2 661	2 810	2 683	2 561	2 445	2 334	2 227	2 126	2 028	1 936	1 654	1 762	1 681	1 604	1 530	1 459	1 392	1 327	1 265	1 207	1 019	1 097	1 045	996	950
Alginvesteering	€		-39 796																									
Lisanduv investeering	€		-4 000																									
Kokku investeering	€		-43 796																									
OCF investeeringu eluea jooksul	€		88 642																									
Diskonteeritud OCF investeeringu eluea jooksul	€		43 798																									
Tasuvusaeg	aasta		13,3																									
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta		25,0																									
NPV	€		2 €																									
IRR	%		6,00%																									



KONKURENTSIAMET

Tabel 4. Päikesejaama 50 kW tasuvusarvutus (taastuenergia toetusega)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	39 796													4 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
Elektrienergia toodangu/tarbimise vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71	
Elektrilevi päevane võrguteenus hind (sh taastuenergia tasu ja aktsiis)	€/MWh		42,50	43,35	44,22	45,10	46,00	46,92	47,86	48,82	49,80	50,79	51,81	52,84	53,90	54,98	56,08	57,20	58,34	59,51	60,70	61,91	63,15	64,42	65,70	67,02	68,36	
Elektrienergia toodang/tarbimine	kWh		35 000	34 738	34 475	34 213	33 950	33 688	33 425	33 163	32 900	32 638	32 375	32 113	31 850	31 588	31 325	31 063	30 800	30 538	30 275	30 013	29 750	29 488	29 225	28 963	28 700	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	
Kulum (inverter)	€		280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	300	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	
Elektriaudit	€		300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446	0	0	0	0	
Hoolitus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		135	138	140	143	146	149	152	155	158	161	165	168	171	175	178	182	185	189	193	197	201	205	209	213	217	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		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	
<b>Kulud kokku</b>	€		<b>2 167</b>	<b>1 870</b>	<b>1 872</b>	<b>1 875</b>	<b>1 878</b>	<b>1 881</b>	<b>1 884</b>	<b>1 887</b>	<b>1 890</b>	<b>1 893</b>	<b>2 262</b>	<b>1 900</b>	<b>1 923</b>	<b>1 946</b>	<b>1 950</b>	<b>1 954</b>	<b>1 957</b>	<b>1 961</b>	<b>1 965</b>	<b>1 969</b>	<b>2 418</b>	<b>1 976</b>	<b>1 981</b>	<b>1 985</b>	<b>1 989</b>	
<b>Elektri tootmishind</b>	€/MWh		<b>61,91</b>	<b>53,82</b>	<b>54,31</b>	<b>54,81</b>	<b>55,32</b>	<b>55,83</b>	<b>56,36</b>	<b>56,90</b>	<b>57,45</b>	<b>58,01</b>	<b>69,87</b>	<b>59,16</b>	<b>60,38</b>	<b>61,62</b>	<b>62,25</b>	<b>62,89</b>	<b>63,54</b>	<b>64,21</b>	<b>64,89</b>	<b>65,59</b>	<b>81,28</b>	<b>67,03</b>	<b>67,77</b>	<b>68,53</b>	<b>69,30</b>	
<b>Elektri tootmishind reaalsetes hindades</b>	€/MWh		<b>61,91</b>	<b>52,76</b>	<b>52,20</b>	<b>51,65</b>	<b>51,10</b>	<b>50,57</b>	<b>50,05</b>	<b>49,53</b>	<b>49,03</b>	<b>48,54</b>	<b>57,32</b>	<b>47,58</b>	<b>47,61</b>	<b>47,64</b>	<b>47,18</b>	<b>46,73</b>	<b>46,29</b>	<b>45,86</b>	<b>45,44</b>	<b>45,02</b>	<b>54,70</b>	<b>44,22</b>	<b>43,84</b>	<b>43,46</b>	<b>43,09</b>	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		1 880	1 865	1 851	1 837	1 823	1 809	1 795	1 781	1 767	1 753	1 739	1 724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elektri müük võrku börsihinnaga	€		737	746	755	764	774	783	792	802	811	821	831	840	850	860	870	880	890	900	910	920	931	941	951	961	972	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		737	746	755	764	774	783	792	802	811	821	831	840	850	860	870	880	890	900	910	920	931	941	951	961	972	
Sääst elektrienergia päevase võrguteenus ostmata jätmisest (sh taastuenergia tasu ja aktsiis)	€		744	753	762	772	781	790	800	809	819	829	839	848	858	868	878	888	898	909	919	929	939	950	960	971	981	
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	€		<b>4 097</b>	<b>4 110</b>	<b>4 123</b>	<b>4 137</b>	<b>4 151</b>	<b>4 165</b>	<b>4 179</b>	<b>4 194</b>	<b>4 209</b>	<b>4 224</b>	<b>4 239</b>	<b>4 254</b>	<b>2 559</b>	<b>2 589</b>	<b>2 618</b>	<b>2 648</b>	<b>2 679</b>	<b>2 709</b>	<b>2 739</b>	<b>2 770</b>	<b>2 800</b>	<b>2 831</b>	<b>2 862</b>	<b>2 893</b>	<b>2 924</b>	
<b>Ärikasum (-kahjum)</b>	€		<b>1 930</b>	<b>2 240</b>	<b>2 251</b>	<b>2 262</b>	<b>2 273</b>	<b>2 284</b>	<b>2 296</b>	<b>2 307</b>	<b>2 319</b>	<b>2 330</b>	<b>1 976</b>	<b>2 354</b>	<b>636</b>	<b>642</b>	<b>668</b>	<b>695</b>	<b>721</b>	<b>748</b>	<b>775</b>	<b>801</b>	<b>382</b>	<b>855</b>	<b>882</b>	<b>908</b>	<b>935</b>	
<b>Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)</b>	€		<b>-43 796</b>	<b>3 662</b>	<b>3 972</b>	<b>3 983</b>	<b>3 994</b>	<b>4 005</b>	<b>4 016</b>	<b>4 027</b>	<b>4 039</b>	<b>4 051</b>	<b>4 062</b>	<b>3 708</b>	<b>4 086</b>	<b>2 388</b>	<b>2 414</b>	<b>2 440</b>	<b>2 467</b>	<b>2 493</b>	<b>2 520</b>	<b>2 546</b>	<b>2 573</b>	<b>2 154</b>	<b>2 627</b>	<b>2 653</b>	<b>2 680</b>	<b>2 707</b>
<b>Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)</b>	€		<b>-43 796</b>	<b>-40 134</b>	<b>-36 162</b>	<b>-32 179</b>	<b>-28 185</b>	<b>-24 180</b>	<b>-20 164</b>	<b>-16 136</b>	<b>-12 098</b>	<b>-8 047</b>	<b>-3 985</b>	<b>3 809</b>	<b>6 197</b>	<b>8 611</b>	<b>11 051</b>	<b>13 518</b>	<b>16 011</b>	<b>18 531</b>	<b>21 077</b>	<b>23 650</b>	<b>25 804</b>	<b>28 431</b>	<b>31 085</b>	<b>33 765</b>	<b>36 472</b>	
<b>Diskonteeritud OCF</b>	€		<b>-43 796</b>	<b>3 454</b>	<b>3535</b>	<b>3344</b>	<b>3164</b>	<b>2993</b>	<b>2831</b>	<b>2678</b>	<b>2534</b>	<b>2397</b>	<b>2268</b>	<b>1954</b>	<b>2031</b>	<b>1119</b>	<b>1068</b>	<b>1018</b>	<b>971</b>	<b>926</b>	<b>883</b>	<b>842</b>	<b>802</b>	<b>634</b>	<b>729</b>	<b>695</b>	<b>662</b>	<b>631</b>
Alginvesteering	€		-39 796																									
Lisanduv investeering	€		-4 000																									
<b>Kokku investeering</b>	€		<b>-43 796</b>																									
<b>OCF investeeringu eluea jooksul</b>	€		<b>80 268</b>																									
<b>Diskonteeritud OCF investeeringu eluea jooksul</b>	€		<b>44 163</b>																									
Tasuvusaeg	aasta		11,1																									
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta		24,4																									
NPV	€		367 €																									
IRR	%		6,1%																									

KONKURENTSIAMET

Tabel 5. Päikesejaama 500 kW tasuvusarvutus (ilma taastuvenergia toetuset)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	489 635													40 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
Elektrienergia toodangu vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Elektri müügihind IRR = 6% korral	€/MWh		80,69	82,30	83,94	85,62	87,34	89,08	90,86	92,68	94,54	96,43	98,35	100,32	102,33	104,37	106,46	108,59	110,76	112,98	115,24	117,54	119,89	122,29	124,74	127,23	129,78	
Elektrilevi keskmine püsitasu	€/MWh		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Elektrienergia toodang	kWh		512 000	508 160	504 320	500 480	496 640	492 800	488 960	485 120	481 280	477 440	473 600	469 760	465 920	462 080	458 240	454 400	450 560	446 720	442 880	439 040	435 200	431 360	427 520	423 680	419 840	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	
Kulum (inverter)	€		2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2880	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200
Elektriaudit	€		1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 486	0	0	0	0	0
Hoodus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		450	459	468	478	487	497	507	517	527	538	549	560	571	582	594	606	618	630	643	656	669	682	696	710	724	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		3 325	3 392	3 459	3 529	3 599	3 671	3 744	3 819	3 896	3 974	4 053	4 134	4 217	4 301	4 387	4 475	4 565	4 656	4 749	4 844	4 941	5 040	5 140	5 243	5 348	
Elektrilevile makstav püsitasu	€		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kulud kokku</b>	€		<b>25 640</b>	<b>24 716</b>	<b>24 793</b>	<b>24 871</b>	<b>24 952</b>	<b>25 033</b>	<b>25 117</b>	<b>25 202</b>	<b>25 288</b>	<b>25 377</b>	<b>26 686</b>	<b>25 559</b>	<b>25 973</b>	<b>26 389</b>	<b>26 486</b>	<b>26 586</b>	<b>26 688</b>	<b>26 791</b>	<b>26 897</b>	<b>27 005</b>	<b>28 601</b>	<b>27 227</b>	<b>27 341</b>	<b>27 458</b>	<b>27 577</b>	
Elektri tootmishind	€/MWh		50,08	48,64	49,16	49,70	50,24	50,80	51,37	51,95	52,54	53,15	56,35	54,41	55,75	57,11	57,80	58,51	59,23	59,97	60,73	61,51	65,72	63,12	63,95	64,81	65,69	
<b>Elektri tootmishind reaalsetes hindades</b>	€/MWh		<b>50,08</b>	<b>47,68</b>	<b>47,25</b>	<b>46,83</b>	<b>46,41</b>	<b>46,01</b>	<b>45,61</b>	<b>45,23</b>	<b>44,85</b>	<b>44,48</b>	<b>46,22</b>	<b>43,76</b>	<b>43,96</b>	<b>44,15</b>	<b>43,81</b>	<b>43,47</b>	<b>43,15</b>	<b>42,83</b>	<b>42,52</b>	<b>42,22</b>	<b>44,23</b>	<b>41,64</b>	<b>41,37</b>	<b>41,10</b>	<b>40,84</b>	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		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	
Elektri müük võrku hinnaga IRR = 6% korral	€		41 311	41 821	42 335	42 853	43 375	43 900	44 429	44 962	45 498	46 038	46 581	47 127	47 677	48 229	48 785	49 344	49 905	50 470	51 037	51 606	52 178	52 752	53 328	53 906	54 485	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		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	
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest	€		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	
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	€		<b>41 311</b>	<b>41 821</b>	<b>42 335</b>	<b>42 853</b>	<b>43 375</b>	<b>43 900</b>	<b>44 429</b>	<b>44 962</b>	<b>45 498</b>	<b>46 038</b>	<b>46 581</b>	<b>47 127</b>	<b>47 677</b>	<b>48 229</b>	<b>48 785</b>	<b>49 344</b>	<b>49 905</b>	<b>50 470</b>	<b>51 037</b>	<b>51 606</b>	<b>52 178</b>	<b>52 752</b>	<b>53 328</b>	<b>53 906</b>	<b>54 485</b>	
Ärikasum (-kahjum)	€		15 670	17 105	17 542	17 981	18 423	18 867	19 312	19 760	20 210	20 661	19 895	21 568	21 704	21 841	22 299	22 758	23 218	23 678	24 140	24 601	23 577	25 525	25 986	26 448	26 908	
Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€	-529 635	36 536	37 970	38 407	38 847	39 288	39 732	40 178	40 625	41 075	41 526	40 760	42 433	42 889	43 346	43 804	44 263	44 723	45 184	45 645	46 107	45 082	47 030	47 492	47 953	48 414	
Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€	-529 635	-493 099	-455 129	-416 721	-377 875	-338 586	-298 854	-258 676	-218 051	-176 976	-135 450	-94 690	-52 256	-9 367	33 979	77 783	122 046	166 769	211 953	257 598	303 705	348 787	395 817	443 309	491 262	539 675	
Diskonteeritud OCF	€	-529 635	34 468	33 794	32 248	30 770	29 359	28 010	26 721	25 489	24 312	23 188	21 472	21 088	20 108	19 172	18 278	17 424	16 609	15 830	15 086	14 376	13 261	13 051	12 433	11 843	11 280	
Alginvesteering	€	-489 635																										
Lisanduv investeering	€	-40 000																										
<b>Kokku investeering</b>	€	<b>-529 635</b>																										
<b>OCF investeeringu eluea jooksul</b>	€	<b>1 069 310</b>																										
<b>Diskonteeritud OCF investeeringu eluea jooksul</b>	€	<b>529 669</b>																										
Tasuvusaeg	aasta	13,2																										
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta	25,0																										
NPV	€	34 €																										
IRR	%	6,00%																										

KONKURENTSIAMET

Tabel 6. Päkesejaama 500 kW tasuvusarvutus (taastuenergia toetusega)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	489 635													40 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
Elektrienergia tootangu vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71	
Elektrilevi keskmine püsitasu	€/MWh		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektrienergia tootang	kWh		512 000	508 160	504 320	500 480	496 640	492 800	488 960	485 120	481 280	477 440	473 600	469 760	465 920	462 080	458 240	454 400	450 560	446 720	442 880	439 040	435 200	431 360	427 520	423 680	419 840	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	
Kulum (inverter)	€		2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2880	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200
Elektriaudit	€		1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 486	0	0	0	0
Hooldus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		450	459	468	478	487	497	507	517	527	538	549	560	571	582	594	606	618	630	643	656	669	682	696	710	724	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		3 325	3 392	3 459	3 529	3 599	3 671	3 744	3 819	3 896	3 974	4 053	4 134	4 217	4 301	4 387	4 475	4 565	4 656	4 749	4 844	4 941	5 040	5 140	5 243	5 348	
Elektrilevile makstav püsitasu	€		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Kulud kokku</b>	€		<b>25 640</b>	<b>24 716</b>	<b>24 793</b>	<b>24 871</b>	<b>24 952</b>	<b>25 033</b>	<b>25 117</b>	<b>25 202</b>	<b>25 288</b>	<b>25 377</b>	<b>26 686</b>	<b>25 559</b>	<b>25 973</b>	<b>26 389</b>	<b>26 486</b>	<b>26 586</b>	<b>26 688</b>	<b>26 791</b>	<b>26 897</b>	<b>27 005</b>	<b>28 601</b>	<b>27 227</b>	<b>27 341</b>	<b>27 458</b>	<b>27 577</b>	
<b>Elektri tootmishind</b>	€/MWh		<b>50,08</b>	<b>48,64</b>	<b>49,16</b>	<b>49,70</b>	<b>50,24</b>	<b>50,80</b>	<b>51,37</b>	<b>51,95</b>	<b>52,54</b>	<b>53,15</b>	<b>56,35</b>	<b>54,41</b>	<b>55,75</b>	<b>57,11</b>	<b>57,80</b>	<b>58,51</b>	<b>59,23</b>	<b>59,97</b>	<b>60,73</b>	<b>61,51</b>	<b>65,72</b>	<b>63,12</b>	<b>63,95</b>	<b>64,81</b>	<b>65,69</b>	
<b>Elektri tootmishind reaalsetes hindades</b>	€/MWh		<b>50,08</b>	<b>47,68</b>	<b>47,25</b>	<b>46,83</b>	<b>46,41</b>	<b>46,01</b>	<b>45,61</b>	<b>45,23</b>	<b>44,85</b>	<b>44,48</b>	<b>46,22</b>	<b>43,76</b>	<b>43,96</b>	<b>44,15</b>	<b>43,81</b>	<b>43,47</b>	<b>43,15</b>	<b>42,83</b>	<b>42,52</b>	<b>42,22</b>	<b>44,23</b>	<b>41,64</b>	<b>41,37</b>	<b>41,10</b>	<b>40,84</b>	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		27 494	27 288	27 082	26 876	26 670	26 463	26 257	26 051	25 845	25 639	25 432	25 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elektri müük võrku börsihinnaga	€		21 555	21 821	22 089	22 359	22 631	22 906	23 182	23 460	23 739	24 021	24 304	24 589	24 876	25 165	25 455	25 746	26 039	26 334	26 629	26 926	27 225	27 524	27 825	28 126	28 429	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		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	
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest	€		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	
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	€		<b>49 049</b>	<b>49 109</b>	<b>49 171</b>	<b>49 235</b>	<b>49 301</b>	<b>49 369</b>	<b>49 439</b>	<b>49 511</b>	<b>49 584</b>	<b>49 660</b>	<b>49 737</b>	<b>49 816</b>	<b>24 876</b>	<b>25 165</b>	<b>25 455</b>	<b>25 746</b>	<b>26 039</b>	<b>26 334</b>	<b>26 629</b>	<b>26 926</b>	<b>27 225</b>	<b>27 524</b>	<b>27 825</b>	<b>28 126</b>	<b>28 429</b>	
Ärikasum (-kahjum)	€		23 409	24 393	24 378	24 364	24 349	24 336	24 322	24 309	24 296	24 283	23 051	24 256	-1 097	-1 224	-1 032	-840	-649	-458	-268	-79	-1 376	297	483	668	852	
Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-529 635	44 274	45 259	45 244	45 229	45 215	45 201	45 188	45 174	45 161	45 148	43 916	45 122	20 089	20 281	20 474	20 665	20 857	21 048	21 238	21 427	20 129	21 803	21 989	22 173	22 357
Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-529 635	-485 361	-440 102	-394 859	-349 630	-304 415	-259 214	-214 027	-168 852	-123 691	-78 543	-34 627	10 495	30 583	50 864	71 338	92 003	112 860	133 908	155 145	176 572	196 702	218 504	240 493	262 666	285 023
Diskonteeritud OCF	€		-529 635	41 768	40 280	37 987	35 826	33 787	31 865	30 052	28 343	26 731	25 210	23 134	22 424	9 418	8 970	8 543	8 135	7 745	7 374	7 019	6 681	5 921	6 050	5 757	5 476	5 209
Alginvesteering	€		-489 635																									
Lisanduv investeering	€		-40 000																									
<b>Kokku investeering</b>	€		<b>-529 635</b>																									
OCF investeeringu eluea jooksul	€		814 658																									
Diskonteeritud OCF investeeringu eluea jooksul	€		469 708																									
Tasuvusaeg	aasta		11,8																									
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta		negatiivne																									
NPV	€		-59 927 €																									
IRR	%		4,52%																									

KONKURENTSIAMET

Tabel 7. Päkesejaama 500 kW tasuvusarvutus (taastuvenergia toetusega ja võrguühenduse püsitasuga)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	489 635													40 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
Elektrienergia tootangu vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	3840,0	
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71	
Elektrilevi keskmine püsitasu	€/MWh		3,12	3,18	3,24	3,31	3,37	3,44	3,51	3,58	3,65	3,72	3,80	3,87	3,95	4,03	4,11	4,19	4,28	4,36	4,45	4,54	4,63	4,72	4,82	4,91	5,01	
Elektrienergia tootang	kWh		512 000	508 160	504 320	500 480	496 640	492 800	488 960	485 120	481 280	477 440	473 600	469 760	465 920	462 080	458 240	454 400	450 560	446 720	442 880	439 040	435 200	431 360	427 520	423 680	419 840	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	18 305	
Kulum (inverter)	€		2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2560	2880	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200	3200
Elektriaudit	€		1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 219	0	0	0	0	0	0	0	0	1 486	0	0	0	0	0
Hoodus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		450	459	468	478	487	497	507	517	527	538	549	560	571	582	594	606	618	630	643	656	669	682	696	710	724	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		3 325	3 392	3 459	3 529	3 599	3 671	3 744	3 819	3 896	3 974	4 053	4 134	4 217	4 301	4 387	4 475	4 565	4 656	4 749	4 844	4 941	5 040	5 140	5 243	5 348	
Elektrilevile makstav püsitasu	€		1 596	1 615	1 635	1 655	1 675	1 696	1 716	1 737	1 757	1 778	1 799	1 820	1 841	1 863	1 884	1 906	1 928	1 949	1 971	1 993	2 015	2 038	2 060	2 082	2 104	
	€		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	
Kulud kokku	€		27 236	26 331	26 428	26 527	26 627	26 729	26 833	26 938	27 046	27 155	28 485	27 379	27 814	28 252	28 371	28 492	28 615	28 741	28 868	28 998	30 616	29 265	29 401	29 540	29 682	
Elektri tootmishind	€/MWh		53,20	51,82	52,40	53,00	53,61	54,24	54,88	55,53	56,20	56,88	60,15	58,28	59,70	61,14	61,91	62,70	63,51	64,34	65,18	66,05	70,35	67,84	68,77	69,72	70,70	
Elektri tootmishind reaalsetes hindades	€/MWh		53,20	50,80	50,37	49,95	49,53	49,13	48,73	48,34	47,96	47,59	49,34	46,88	47,07	47,26	46,92	46,59	46,26	45,95	45,64	45,34	47,34	44,76	44,48	44,22	43,95	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		27 494	27 288	27 082	26 876	26 670	26 463	26 257	26 051	25 845	25 639	25 432	25 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elektri müük võrku börsihinnaga	€		21 555	21 821	22 089	22 359	22 631	22 906	23 182	23 460	23 739	24 021	24 304	24 589	24 876	25 165	25 455	25 746	26 039	26 334	26 629	26 926	27 225	27 524	27 825	28 126	28 429	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		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	
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest	€		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	
Tulud (sääst) kokku	€		49 049	49 109	49 171	49 235	49 301	49 369	49 439	49 511	49 584	49 660	49 737	49 816	24 876	25 165	25 455	25 746	26 039	26 334	26 629	26 926	27 225	27 524	27 825	28 126	28 429	
Ärikasum (-kahjum)	€		21 813	22 778	22 743	22 708	22 674	22 640	22 606	22 572	22 538	22 504	21 251	22 436	-2 938	-3 087	-2 916	-2 746	-2 576	-2 407	-2 239	-2 072	-3 391	-1 740	-1 577	-1 414	-1 253	
Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-529 635	42 678	43 643	43 608	43 574	43 540	43 505	43 472	43 438	43 404	43 370	42 117	43 302	18 247	18 418	18 589	18 760	18 929	19 098	19 266	19 434	18 114	19 765	19 929	20 091	20 252
Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-529 635	-486 957	-443 313	-399 705	-356 131	-312 592	-269 086	-225 615	-182 177	-138 773	-95 403	-53 287	-9 985	8 262	26 680	45 270	64 029	82 958	102 057	121 323	140 757	158 871	178 636	198 564	218 656	238 908
Diskonteeritud OCF	€		-529 635	40 263	38 842	36 614	34 515	32 535	30 670	28 911	27 253	25 691	24 217	22 187	21 520	8 555	8 146	7 757	7 385	7 030	6 691	6 368	6 060	5 328	5 485	5 217	4 962	4 719
Alginvesteering	€		-489 635																									
Lisanduv investeering	€		-40 000																									
Kokku investeering	€		-529 635																									
OCF investeeringu eluea jooksul	€		768 543																									
Diskonteeritud OCF investeeringu eluea jooksul	€		446 919																									
Tasuvusaeg	aasta		12,5																									
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta		negatiivne																									
NPV	€		-82 716 €																									
IRR	%		3,9%																									

KONKURENTSIAMET

Tabel 8. Päkesejaama 1000 kW tasuvusarvutus (ilma taastuenergia toetuseta)

Aasta	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
<b>SISENDID</b>																												
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	826 660													80 000													
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Elektrienergia toodangu vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Elektri müüghind IRR = 6% korral	€/MWh		68,16	69,52	70,91	72,33	73,78	75,25	76,76	78,29	79,86	81,46	83,09	84,75	86,44	88,17	89,94	91,73	93,57	95,44	97,35	99,30	101,28	103,31	105,37	107,48	109,63	
Elektrilevi keskmine püsitasu	€/MWh		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Elektrienergia tootang	kWh		1 024 000	1 016 320	1 008 640	1 000 960	993 280	985 600	977 920	970 240	962 560	954 880	947 200	939 520	931 840	924 160	916 480	908 800	901 120	893 440	885 760	878 080	870 400	862 720	855 040	847 360	839 680	
<b>KULUD</b>																												
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586
Kulum (inverter)	€		4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	5680	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400
Elektriaudit	€		2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 972	0	0	0	0
Hooldus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		900	918	936	955	974	994	1 014	1 034	1 054	1 076	1 097	1 119	1 141	1 164	1 188	1 211	1 236	1 260	1 285	1 311	1 337	1 364	1 391	1 419	1 448	
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		4 670	4 763	4 859	4 956	5 055	5 156	5 259	5 364	5 472	5 581	5 693	5 807	5 923	6 041	6 162	6 285	6 411	6 539	6 670	6 803	6 939	7 078	7 220	7 364	7 511	
Elektrilevile makstav püsitasu	€		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kulud kokku</b>	<b>€</b>		<b>43 116</b>	<b>41 228</b>	<b>41 341</b>	<b>41 457</b>	<b>41 576</b>	<b>41 696</b>	<b>41 819</b>	<b>41 945</b>	<b>42 073</b>	<b>42 203</b>	<b>44 774</b>	<b>42 472</b>	<b>43 331</b>	<b>44 192</b>	<b>44 336</b>	<b>44 483</b>	<b>44 633</b>	<b>44 786</b>	<b>44 942</b>	<b>45 101</b>	<b>48 235</b>	<b>45 429</b>	<b>45 598</b>	<b>45 770</b>	<b>45 945</b>	
Elektri tootmishind	€/MWh		42,11	40,57	40,99	41,42	41,86	42,31	42,76	43,23	43,71	44,20	47,27	45,21	46,50	47,82	48,38	48,95	49,53	50,13	50,74	51,36	55,42	52,66	53,33	54,01	54,72	
<b>Elektri tootmishind reaalses hindades</b>	<b>€/MWh</b>		<b>42,11</b>	<b>39,77</b>	<b>39,40</b>	<b>39,03</b>	<b>38,67</b>	<b>38,32</b>	<b>37,97</b>	<b>37,64</b>	<b>37,31</b>	<b>36,98</b>	<b>38,78</b>	<b>36,36</b>	<b>36,66</b>	<b>36,97</b>	<b>36,66</b>	<b>36,37</b>	<b>36,08</b>	<b>35,80</b>	<b>35,52</b>	<b>35,26</b>	<b>37,29</b>	<b>34,74</b>	<b>34,49</b>	<b>34,25</b>	<b>34,02</b>	
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																												
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		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
Elektri müük võrku hinnaga IRR = 6% korral	€		69 796	70 658	71 526	72 401	73 283	74 170	75 064	75 964	76 870	77 782	78 700	79 623	80 551	81 485	82 424	83 368	84 317	85 270	86 228	87 190	88 156	89 126	90 099	91 075	92 055	
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		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
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest	€		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
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	<b>€</b>		<b>69 796</b>	<b>70 658</b>	<b>71 526</b>	<b>72 401</b>	<b>73 283</b>	<b>74 170</b>	<b>75 064</b>	<b>75 964</b>	<b>76 870</b>	<b>77 782</b>	<b>78 700</b>	<b>79 623</b>	<b>80 551</b>	<b>81 485</b>	<b>82 424</b>	<b>83 368</b>	<b>84 317</b>	<b>85 270</b>	<b>86 228</b>	<b>87 190</b>	<b>88 156</b>	<b>89 126</b>	<b>90 099</b>	<b>91 075</b>	<b>92 055</b>	
Ärikasum (-kahjum)	€		26 679	29 430	30 185	30 944	31 707	32 474	33 245	34 020	34 798	35 579	33 925	37 151	37 221	37 293	38 088	38 885	39 684	40 485	41 286	42 089	39 921	43 697	44 501	45 306	46 110	
Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-906 660	62 226	64 976	65 731	66 490	67 254	68 021	68 792	69 566	70 344	71 125	69 472	72 697	73 487	74 280	75 075	75 872	76 671	77 471	78 273	79 076	76 907	80 683	81 488	82 292	83 096
Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-906 660	-844 434	-779 458	-713 726	-647 236	-579 982	-511 962	-443 170	-373 604	-303 260	-232 134	-162 662	-89 965	-16 478	57 802	132 877	208 749	285 419	362 890	441 163	520 239	597 146	677 829	759 317	841 609	924 705
Diskonteeritud OCF	€		-906 660	58 704	57 829	55 189	52 667	50 256	47 952	45 750	43 647	41 637	39 716	36 597	36 128	34 454	32 854	31 326	29 867	28 473	27 141	25 870	24 656	22 623	22 390	21 333	20 324	19 361
Alginvesteering	€		-826 660																									
Lisanduv investeering	€		-80 000																									
<b>Kokku investeering</b>	<b>€</b>		<b>-906 660</b>																									
OCF investeeringu euea jooksul	€		1 831 365																									
Diskonteeritud OCF investeeringu euea jooksul	€		906 744																									
Tasuvusaeg aasta			13,2																									
Diskonteeritud tasuvusaeg aasta			25,0																									
NPV	€		84 €																									
IRR	%		6,0%																									

KONKURENTSIAMET

Tabel 9. Päkesejaama 1000 kW tasuvusarvutus (taastuenergia toetusega)

	Ühik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
Aasta		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045		
<b>SISENDID</b>																													
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	826 660													80 000														
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%		
Elektrienergia tootangu vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71		
Elektrilevi keskmine püsitasu	€/MWh		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektrienergia tootang	kWh		1 024 000	1 016 320	1 008 640	1 000 960	993 280	985 600	977 920	970 240	962 560	954 880	947 200	939 520	931 840	924 160	916 480	908 800	901 120	893 440	885 760	878 080	870 400	862 720	855 040	847 360	839 680		
<b>KULUD</b>																													
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	
Kulum (inverter)	€		4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	5680	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400
Elektriaudit	€		2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 972	0	0	0	0	0	
Hooldus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		900	918	936	955	974	994	1 014	1 034	1 054	1 076	1 097	1 119	1 141	1 164	1 188	1 211	1 236	1 260	1 285	1 311	1 337	1 364	1 391	1 419	1 448		
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		4 670	4 763	4 859	4 956	5 055	5 156	5 259	5 364	5 472	5 581	5 693	5 807	5 923	6 041	6 162	6 285	6 411	6 539	6 670	6 803	6 939	7 078	7 220	7 364	7 511		
Elektrilevile makstav püsitasu	€		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Kulud kokku</b>	€		<b>43 116</b>	<b>41 228</b>	<b>41 341</b>	<b>41 457</b>	<b>41 576</b>	<b>41 696</b>	<b>41 819</b>	<b>41 945</b>	<b>42 073</b>	<b>42 203</b>	<b>44 774</b>	<b>42 472</b>	<b>43 331</b>	<b>44 192</b>	<b>44 336</b>	<b>44 483</b>	<b>44 633</b>	<b>44 786</b>	<b>44 942</b>	<b>45 101</b>	<b>48 235</b>	<b>45 429</b>	<b>45 598</b>	<b>45 770</b>	<b>45 945</b>		
Elektri tootmishind	€/MWh		42,11	40,57	40,99	41,42	41,86	42,31	42,76	43,23	43,71	44,20	47,27	45,21	46,50	47,82	48,38	48,95	49,53	50,13	50,74	51,36	55,42	52,66	53,33	54,01	54,72		
Elektri tootmishind reaalses hinnades	€/MWh		42,11	39,77	39,40	39,03	38,67	38,32	37,97	37,64	37,31	36,98	38,78	36,36	36,66	36,97	36,66	36,37	36,08	35,80	35,52	35,26	37,29	34,74	34,49	34,25	34,02		
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																													
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		54 989	54 576	54 164	53 752	53 339	52 927	52 514	52 102	51 689	51 277	50 865	50 452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Elektri müük võrku börsihinnaga	€		43 109	43 642	44 178	44 719	45 263	45 811	46 363	46 919	47 479	48 042	48 609	49 179	49 752	50 329	50 909	51 492	52 078	52 667	53 259	53 853	54 449	55 048	55 649	56 253	56 858		
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		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		
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest	€		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		
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	€		<b>98 098</b>	<b>98 218</b>	<b>98 342</b>	<b>98 470</b>	<b>98 602</b>	<b>98 738</b>	<b>98 878</b>	<b>99 021</b>	<b>99 168</b>	<b>99 319</b>	<b>99 473</b>	<b>99 631</b>	<b>49 752</b>	<b>50 329</b>	<b>50 909</b>	<b>51 492</b>	<b>52 078</b>	<b>52 667</b>	<b>53 259</b>	<b>53 853</b>	<b>54 449</b>	<b>55 048</b>	<b>55 649</b>	<b>56 253</b>	<b>56 858</b>		
Ärikasum (-kahjum)	€		54 982	56 990	57 001	57 013	57 027	57 042	57 059	57 077	57 096	57 116	54 699	57 159	6 422	6 137	6 573	7 009	7 445	7 881	8 317	8 752	6 214	9 620	10 052	10 483	10 912		
Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-906 660	90 528	92 537	92 547	92 559	92 573	92 588	92 605	92 623	92 642	92 662	90 246	92 705	42 688	43 124	43 560	43 996	44 432	44 868	45 303	45 738	43 201	46 606	47 038	47 469	47 899	
Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)	€		-906 660	-816 132	-723 595	-631 048	-538 489	-445 916	-353 328	-260 723	-168 100	-75 458	17 204	107 450	200 155	242 843	285 967	329 527	373 523	417 954	462 822	508 125	553 863	597 064	643 670	690 709	738 178	786 076	
Diskonteeritud OCF	€		-906 660	85 404	82 357	77 704	73 316	69 176	65 271	61 588	58 113	54 835	51 742	47 540	46 072	20 014	19 074	18 176	17 319	16 500	15 719	14 973	14 261	12 708	12 933	12 314	11 724	11 160	
Alginvesteering	€		-826 660																										
Lisanduv investeering	€		-80 000																										
<b>Kokku investeering</b>	€		<b>-906 660</b>																										
OCF investeringu eluea jooksul	€		1 692 736																										
Diskonteeritud OCF investeringu eluea jooksul	€		969 993																										
Tasuvusaeg aasta	aasta		9,8																										
Diskonteeritud tasuvusaeg	aasta		19,8																										
NPV	€		63 333 €																										
IRR	%		6,9%																										

KONKURENTSIAMET

Tabel 10. Päikesejaama 1000 kW tasuvusarvutus (taastuvenergia toetusega ja võrguühenduse püsitasuga)

	Ünik	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
Aasta		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045		
<b>SISENDID</b>																													
Investeeringu maksumus (esialgne ja lisanduv)	€	826 660													80 000														
THI muutus	%		0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
Elektrienergia toodangu vähenemine 0,75% aastas (lineaar.)	kWh		0,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	7680,0	
Elektrienergia tootmise eest makstav toetus 12 aastat	€/MWh		53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Elektri keskmine börsihind	€/MWh		42,10	42,94	43,80	44,68	45,57	46,48	47,41	48,36	49,33	50,31	51,32	52,34	53,39	54,46	55,55	56,66	57,79	58,95	60,13	61,33	62,56	63,81	65,08	66,39	67,71		
Elektrilevi keskmine püsitasu	€/MWh		2,37	2,42	2,46	2,51	2,56	2,61	2,67	2,72	2,77	2,83	2,89	2,94	3,00	3,06	3,12	3,19	3,25	3,32	3,38	3,45	3,52	3,59	3,66	3,73	3,81		
Elektrienergia toodang	kWh		1 024 000	1 016 320	1 008 640	1 000 960	993 280	985 600	977 920	970 240	962 560	954 880	947 200	939 520	931 840	924 160	916 480	908 800	901 120	893 440	885 760	878 080	870 400	862 720	855 040	847 360	839 680		
<b>KULUD</b>																													
Kulum (paneelid, alusraam, kaabeldus)	€		30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	30 586	
Kulum (inverter)	€		4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	4960	5680	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400
Elektriaudit	€		2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 972	0	0	0	0	0	
Hooldus-, remondi-, käidu- ja halduskulud	€		900	918	936	955	974	994	1 014	1 034	1 054	1 076	1 097	1 119	1 141	1 164	1 188	1 211	1 236	1 260	1 285	1 311	1 337	1 364	1 391	1 419	1 448		
Valve-, side-, kindlustus-, niitmine ja maamaks	€		4 670	4 763	4 859	4 956	5 055	5 156	5 259	5 364	5 472	5 581	5 693	5 807	5 923	6 041	6 162	6 285	6 411	6 539	6 670	6 803	6 939	7 078	7 220	7 364	7 511		
Elektrilevile makstav püsitasu	€		2 425	2 455	2 485	2 516	2 546	2 577	2 608	2 639	2 671	2 703	2 734	2 766	2 799	2 831	2 864	2 897	2 930	2 963	2 996	3 029	3 063	3 097	3 130	3 164	3 198		
	€		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		
<b>Kulud kokku</b>	<b>€</b>		<b>45 541</b>	<b>43 683</b>	<b>43 827</b>	<b>43 973</b>	<b>44 122</b>	<b>44 273</b>	<b>44 427</b>	<b>44 584</b>	<b>44 743</b>	<b>44 906</b>	<b>47 509</b>	<b>45 238</b>	<b>46 129</b>	<b>47 023</b>	<b>47 200</b>	<b>47 380</b>	<b>47 562</b>	<b>47 748</b>	<b>47 938</b>	<b>48 130</b>	<b>51 298</b>	<b>48 525</b>	<b>48 728</b>	<b>48 934</b>	<b>49 144</b>		
<b>Elektri tootmishind</b>	<b>€/MWh</b>		<b>44,47</b>	<b>42,98</b>	<b>43,45</b>	<b>43,93</b>	<b>44,42</b>	<b>44,92</b>	<b>45,43</b>	<b>45,95</b>	<b>46,48</b>	<b>47,03</b>	<b>50,16</b>	<b>48,15</b>	<b>49,50</b>	<b>50,88</b>	<b>51,50</b>	<b>52,13</b>	<b>52,78</b>	<b>53,44</b>	<b>54,12</b>	<b>54,81</b>	<b>58,94</b>	<b>56,25</b>	<b>56,99</b>	<b>57,75</b>	<b>58,53</b>		
<b>Elektri tootmishind reaalses hindades</b>	<b>€/MWh</b>		<b>44,47</b>	<b>42,14</b>	<b>41,76</b>	<b>41,40</b>	<b>41,04</b>	<b>40,69</b>	<b>40,34</b>	<b>40,00</b>	<b>39,67</b>	<b>39,35</b>	<b>41,15</b>	<b>38,73</b>	<b>39,03</b>	<b>39,33</b>	<b>39,03</b>	<b>38,74</b>	<b>38,45</b>	<b>38,17</b>	<b>37,89</b>	<b>37,63</b>	<b>39,66</b>	<b>37,11</b>	<b>36,86</b>	<b>36,62</b>	<b>36,39</b>		
<b>TULUD (SÄÄST)</b>																													
Toetus elektrienergia tootmise eest	€		54 989	54 576	54 164	53 752	53 339	52 927	52 514	52 102	51 689	51 277	50 865	50 452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Elektri müük võrku börsihinnaga	€		43 109	43 642	44 178	44 719	45 263	45 811	46 363	46 919	47 479	48 042	48 609	49 179	49 752	50 329	50 909	51 492	52 078	52 667	53 259	53 853	54 449	55 048	55 649	56 253	56 858		
Sääst elektrienergia ostmata jätmisest börsihinnaga	€		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		
Sääst elektrienergia päevase võrguteenuse ostmata jätmisest	€		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		
<b>Tulud (sääst) kokku</b>	<b>€</b>		<b>98 098</b>	<b>98 218</b>	<b>98 342</b>	<b>98 470</b>	<b>98 602</b>	<b>98 738</b>	<b>98 878</b>	<b>99 021</b>	<b>99 168</b>	<b>99 319</b>	<b>99 473</b>	<b>99 631</b>	<b>49 752</b>	<b>50 329</b>	<b>50 909</b>	<b>51 492</b>	<b>52 078</b>	<b>52 667</b>	<b>53 259</b>	<b>53 853</b>	<b>54 449</b>	<b>55 048</b>	<b>55 649</b>	<b>56 253</b>	<b>56 858</b>		
<b>Ärikasum (-kahjum)</b>	<b>€</b>		<b>52 557</b>	<b>54 535</b>	<b>54 515</b>	<b>54 497</b>	<b>54 480</b>	<b>54 465</b>	<b>54 450</b>	<b>54 437</b>	<b>54 425</b>	<b>54 413</b>	<b>51 965</b>	<b>54 393</b>	<b>3 623</b>	<b>3 306</b>	<b>3 709</b>	<b>4 113</b>	<b>4 516</b>	<b>4 919</b>	<b>5 321</b>	<b>5 722</b>	<b>3 151</b>	<b>6 523</b>	<b>6 921</b>	<b>7 318</b>	<b>7 714</b>		
<b>Tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)</b>	<b>€</b>		<b>-906 660</b>	<b>88 103</b>	<b>90 082</b>	<b>90 062</b>	<b>90 044</b>	<b>90 027</b>	<b>90 011</b>	<b>89 997</b>	<b>89 984</b>	<b>89 971</b>	<b>89 960</b>	<b>87 511</b>	<b>89 939</b>	<b>39 890</b>	<b>40 293</b>	<b>40 696</b>	<b>41 099</b>	<b>41 502</b>	<b>41 905</b>	<b>42 307</b>	<b>42 709</b>	<b>40 138</b>	<b>43 509</b>	<b>43 908</b>	<b>44 305</b>	<b>44 700</b>	
<b>Kumulatiivsed tegevuslikud rahavood OCF (EBITDA)</b>	<b>€</b>		<b>-906 660</b>	<b>-818 557</b>	<b>-728 475</b>	<b>-638 414</b>	<b>-548 370</b>	<b>-458 343</b>	<b>-368 332</b>	<b>-278 335</b>	<b>-188 352</b>	<b>-98 381</b>	<b>-8 421</b>	<b>79 090</b>	<b>169 029</b>	<b>208 919</b>	<b>249 211</b>	<b>289 907</b>	<b>331 006</b>	<b>372 508</b>	<b>414 413</b>	<b>456 721</b>	<b>499 429</b>	<b>539 567</b>	<b>583 077</b>	<b>626 984</b>	<b>671 289</b>	<b>715 989</b>	
<b>Diskonteeritud OCF</b>	<b>€</b>		<b>-906 660</b>	<b>83 116</b>	<b>80 172</b>	<b>75 618</b>	<b>71 323</b>	<b>67 273</b>	<b>63 454</b>	<b>59 853</b>	<b>56 457</b>	<b>53 254</b>	<b>50 233</b>	<b>46 100</b>	<b>44 697</b>	<b>18 702</b>	<b>17 821</b>	<b>16 981</b>	<b>16 178</b>	<b>15 412</b>	<b>14 681</b>	<b>13 983</b>	<b>13 317</b>	<b>11 807</b>	<b>12 074</b>	<b>11 495</b>	<b>10 942</b>	<b>10 415</b>	
Alginvesteering	€		-826 660																										
Lisanduv investeering	€		-80 000																										
<b>Kokku investeering</b>	<b>€</b>		<b>-906 660</b>																										
<b>OCF investeringu eluea jooksul</b>	<b>€</b>		<b>1 622 649</b>																										
<b>Diskonteeritud OCF investeringu eluea jooksul</b>	<b>€</b>		<b>935 359</b>																										
Tasuvusaeg	aasta		10,1																										
<b>Diskonteeritud tasuvusaeg</b>	<b>aasta</b>		<b>22,4</b>																										
NPV	€		28 699 €																										
IRR	%		6,4%																										

Tabel 11. Elektri keskmise börsihinna kujunemine

2018.aasta	Nord Pool Eesti, €/MWh	2019.aasta	Nord Pool Eesti, €/MWh	2020.aasta	Nord Pool Eesti, €/MWh
jaan.18	37,11	jaan.19	55,76	jaan.20	30,82
veebr.18	43,36	veebr.19	47,28	veebr.20	28,11
märts.18	45,32	märts.19	40,10	märts.20	24,02
apr.18	39,88	apr.19	42,18	apr.20	23,69
mai.18	38,66	mai.19	42,32	mai.20	25,02
juuni.18	47,79	juuni.19	43,46	juuni.20	37,77
juuli.18	54,06	juuli.19	48,92	juuli.20	30,10
aug.18	55,38	aug.19	49,08	aug.20	40,90
sept.18	50,93	sept.19	48,77	sept.20	39,60
okt.18	46,36	okt.19	47,66	okt.20	37,62
nov.18	52,62	nov.19	45,72	nov.20	40,99
dets.18	53,05	dets.19	39,05		
<b>Aritmeetiline keskmine börsihind (35 kuud)</b>					<b>42,10</b>