

Dok. ansvarlig: JUK
Sekretær:
Sagsnr.: s2014-777
Doknr: d2014-16577-18.0
20-11-2014

Brugervejledning til "Tarifmodel 2.0" - Dansk Energis tarifberegningsmodel

DANSK ENERGI, Version 2.0 – Juni 2015

Indholdsfortegnelse

| | | |
|-------|---|----|
| 1 | Indledning..... | 4 |
| 1.1 | Baggrund | 4 |
| 1.2 | Formål med tarifberegningsmodellen..... | 4 |
| 1.3 | Formål med brugervejledningen | 5 |
| 1.4 | Opbygning af brugervejledningen | 6 |
| 2 | Grundprincipper for tarifiering..... | 7 |
| 2.1 | De overordnede rammer for tarifiering | 7 |
| 2.2 | Dansk Energis standard-setup | 7 |
| 2.3 | Kategorisering af kunder | 8 |
| 2.4 | Beregningsprincipper i modellen | 9 |
| 2.5 | Byggeklodstankegangen..... | 11 |
| 3 | Arbejdsflow (brug af modellen) | 12 |
| 4 | Klargøring af modellen | 14 |
| 4.1 | Gem gamle tariffer og abonnemeter | 14 |
| 4.2 | Ryd inputdata | 15 |
| 4.3 | Dansk Energis standard-setup..... | 15 |
| 4.4 | Total nulstilling af model | 15 |
| 4.5 | Lås op..... | 15 |
| 5 | Valg som bruger skal foretage..... | 17 |
| 5.1 | Valg af forbrugstariffer | 17 |
| 5.2 | Valg af egenproducenter | 20 |
| 5.3 | Valg af producenter | 21 |
| 5.4 | Valg – omkostninger..... | 21 |
| 5.4.1 | Fordeling af omkostninger | 23 |
| 5.4.2 | Valg af prisstruktur | 25 |
| 5.4.3 | Valg af vandfaldsprincippet..... | 25 |
| 5.4.4 | Valg af grundlag for tidsdifferentiering..... | 26 |
| 6 | Input af data og oplysninger | 28 |
| 6.1 | Stamoplysninger..... | 28 |
| 6.1.1 | Afrunding af abonnement | 29 |
| 6.1.2 | Grundlag for fordelingsnøgler m.m..... | 29 |
| 6.2 | Enheder (kWh og antal målere) | 30 |
| 6.3 | Budgetterede omkostninger | 32 |
| 6.4 | Tariferingsgrundlag (indtægter)..... | 33 |
| 7 | Kontrol..... | 37 |

| | | |
|-------|--|----|
| 7.1 | Kontrol af indtastning og valg | 37 |
| 7.2 | Kontrol af provenu | 38 |
| 8 | Rapporter og output..... | 40 |
| 8.1 | Oversigt over det forventede provenu..... | 41 |
| 8.1.1 | Provenu pr. kundesegment..... | 41 |
| 8.1.2 | Provenu pr. omkostningskategori og spændingsniveauer | 42 |
| 8.2 | Tariffer og abonnementer | 43 |
| 8.2.1 | Tarifblade..... | 44 |
| 8.2.2 | Prisstigninger og varslings..... | 45 |
| 8.2.3 | Varedeklaration | 46 |
| 8.3 | Tidsdifferentiering..... | 47 |
| 8.4 | Anmeldesskemaer til Energitilsynet | 49 |
| 8.4.1 | Skema 1 – Kriterier for kundekategorisering | 50 |
| 8.4.2 | Skema 2 – Anvendte tariferingsprincipper..... | 50 |
| 8.4.3 | Skema 3, 4 og 5 – Dokumentation for enkelte elementer | 51 |
| 8.5 | Øvrige rapporter..... | 52 |
| 9 | Bilag | 53 |
| 9.1 | BILAG: Definitioner | 53 |
| 9.2 | BILAG: Nyt i tariferingsmodellen | 54 |
| 9.3 | BILAG: Indholdet af de enkelte omkostningskategorier | 57 |
| 9.4 | BILAG: Valgmuligheder - Omkostningskategorier, fordelingsnøgler m.m. | 60 |
| 9.5 | BILAG: Dansk Energis standard-setup | 61 |
| 9.5.1 | Basistariffer og basisabonnementer m.m. | 61 |
| 9.5.2 | Omkostningskategorier, fordelingsnøgler og andre valg | 62 |
| 9.5.3 | Basistariffer, differentiering af tariffer/abonnementer samt supplerende tariffer..... | 63 |
| 9.5.4 | Tidsdifferentiering – fordeling på lastperioder | 64 |
| 9.5.5 | Egenproducenter - tarif, abonnement og rådighedstarif..... | 65 |
| 9.5.6 | Egenproducenter og producenter - produktionsmålere og produktionsabonnementer .. | 66 |

1 Indledning

1.1 Baggrund

Energipolitikken i Danmark har de seneste år haft større fokus end hidtil. Med Energiaftalen i foråret 2012 blev der taget vigtige politiske beslutninger dels om indførelse af en engrosmodellen for elmarkedet i foråret 2016, dels beslutning om at omlægge til grøn energi og udbygge brugen af vindmøller. Sidstnævnte beslutning vil medføre forøget elektrificering og fokus på fleksibelt elforbrug, smart grid og smart energy.

Det er forventningen, at de politiske beslutninger og den forøgede elektrificering vil medføre et paradigmeskifte for elnetselskabernes tarifiering, hvor der i fremtiden vil være behov for en tarifstruktur, der tilskynder til hensigtsmæssig forbrugeradfærd for derved at sikre en effektiv udnyttelse af elnettet og sikre forsyningssikkerhed.

Set i lyset heraf har Dansk Energi udarbejdet en ny tariffberegningsmodel, som dels håndterer overgangen til engrosmodellen, dels kan udgøre fundamentet for det forventede paradigmeskifte for elnetselskabernes tarifiering.

De væsentligste nyheder i den nye tariffberegningsmodel er:

- Ny metode for tidsdifferentiering af tariffer (tidsdifferentiering er nu standard i modellen).
- Tariffer og abonnemeter for egenproducenter og producenter kan nu beregnes i modellen.
- Diverse rapporter til brug for analyse og præsentation af de beregnede tariffer og abonnemeter.

Der henvises til bilag 9.2 for en oversigt over ændringerne i forhold til den tidligere tariffberegningsmodel fra marts 2012.

1.2 Formål med tariffberegningsmodellen

Formålet med tariffberegningsmodellen er dels at understøtte elnetselskaberne i forbindelse med deres praktiske arbejde med tarifiering, dels at sikre harmonisering af de anvendte tariffberegningsprincipper på tværs af elnetselskaberne.

Det har været ønsket at etablere en mere helstøbt tariffberegningsmodel. Som følge heraf er beregning af tariffer og abonnemeter for egenproducenter og producenter nu også omfattet af modellen.

Dansk Energi anbefaler, at alle netselskaber anvender modellen fra 1. april 2016.

Tariffberegningssmodellen omfatter følgende tre kundegrupper:

- Alm. forbrugskunder
 - Almindelig forbrugstarif
 - Almindeligt målerabonnement

- Egenproducenter
 - Almindelig forbrugstarif
 - Almindeligt målerabonnement
 - Rådighedstarif/rådighedsbetaling
 - Abonnement for produktionsmåler

- Producenter¹
 - Abonnement for kraftværker
 - Standardabonnement for vindmøller (BEK 1063 af 7. september 2010)

Som det var tilfældet med den tidligere tariffberegningssmodel er denne model tænkt til beregning af tariffere og abonnementer på budgetlægningstidspunktet. Modellen kan således ikke umiddelbart anvendes, såfremt et elnetselskab har behov for at justere sine tariffere i løbet af året (f.eks. for at undgå regulatorisk merforrentning).

1.3 Formål med brugervejledningen

Formålet med denne brugervejledning er at give en introduktion til den praktiske anvendelse af tariffberegningssmodellen. Vejledningen er derfor målrettet de personer, der står for tarifferingen ude i de enkelte elnetselskaber.

I forbindelse med førstegangsbrog af tariffberegningssmodellen er det tanken, at bruger følger brugervejledningen ved valg og indtastninger m.m. i modellen. Ved efterfølgende brug er det tanken, at bruger vil kunne nøjes med den guidance, der er på de enkelte faneblade i modellen, således at brugervejledningen alene anvendes som opslagsværk.

Brugervejledningen er ikke tiltænkt at skulle indeholde en uddybende beskrivelse af de principper, der ligger bag beregningen af tariffere og abonnementer i tariffberegningssmodellen. For en sådan beskrivelse henvises der til særskilt notat om principperne i Dansk Energis tariffberegningssmodel. Hvor det er skønnet relevant, er principperne bag beregningerne i tariffberegningssmodellen dog kort omtalt i brugervejledningen.

¹ Producenter skal ikke betale tarif for indfødnng af elektricitet fra deres produktionsanlæg til elnettet, men skal alene betale et abonnement.

1.4 Opbygning af brugervejledningen

Brugervejledningen er opbygget med udgangspunkt i det naturlige arbejdsflow ved brug af modellen og tager udgangspunkt i skærbilleder fra tarifberegningsmodellen.

Arbejdsflowet omhandler:

1. Valg af tariffer og abonnemeter pr. kundegrupper, fordelingsprincipper m.m.
2. Input af data og oplysninger
3. Kontrol at de indtastede valg og oplysninger
4. Brug af de indbyggede rapporter til analyse og præsentation af resultater

Arbejdsflowet ved brug af modellen er nærmere beskrevet i kapitel 3 i denne brugervejledning.

2 Grundprincipper for tarifering

2.1 De overordnede rammer for tarifering

Formålet med elnetselskabernes tarifering er at fordele og opkræve elnetselskabets tarifieringsgrundlag imellem de forskellige kunder tilsluttet elnettet.

For at sikre en effektiv udnyttelse af elnettet og sikre forsyningssikkerheden i forbindelse med den øgede elektrificering, vil der i fremtiden være behov for en tarifstruktur, der tilskynder til hensigtsmæssig forbrugeradfærd. Tarifstrukturen skal sikre, at der sendes de rette prissignaler til kunderne, således at de får incitament til at reducere eller flytte forbruget på bestemte tidspunkter af døgnet eller året.

Elforsyningslovens § 73 indeholder de prisbestemmelser, der sætter de overordnede rammer for elnetselskabernes tarifering.

”§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og forsyningssikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.”

Elforsyningslovens § 73 suppleres af § 69 i samme lov, hvoraf det fremgår, at priserne for de enkelte ydelser skal fastsættes ud fra et omkostningsægthedsprincip.

Herudover er der fastlagt følgende målsætninger for tariferingen, der kan betragtes som en udbygning af elforsyningslovens prisbestemmelser:

- Omkostningsægthed/rimelighed
- Kollektivitet
- Enkelthed
- Mulighed for at sikre incitamentsskabende prissignaler.

Der henvises til særskilt notat om principperne i Dansk Energis tarifberegningsmodel for en udbygning af ovenstående.

2.2 Dansk Energis standard-setup

I forbindelse med udarbejdelsen af tarifberegningsmodellen er der foretaget en række valg af, hvordan de enkelte tariffer og abonnementer skal beregnes. I forbindelse med de enkelte valg er der foretaget afvejning af balancen imellem ovennævnte målsætninger, som i nogle tilfælde kan være modstridende.

Tarifberegningsmodellen er således bygget op omkring en afvejning mellem a) omkostningsægthed/rimelighed for den enkelte kunde og b) princippet om kollektivitet og enkelthed i tariferingen som helhed. Hertil kommer hensynet til en effektiv udnyttelse af ressourcerne set fra en samfundsmæssig synsvinkel.

Samlet set udmønter tarifberegningsmodellen lovgivningens krav om, at prisfastsættelse skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende vilkår og i forhold til hvilke omkostninger, som de enkelte kundegrupper giver anledning til.

Da flere af de valg, der implicit ligger i Dansk Energis standard-setup, er udtryk for en afvejning og ikke er udtryk for en objektiv sandhed, er der i nogle tilfælde mulighed for, at det enkelte el-netselskab kan foretage andre valg af fordelingsnøgler, fravælge tidsdifferentiering etc. Der henvises til bilag 9.4 for en nærmere angivelse af Dansk Energis standard-setup.

2.3 Kategorisering af kunder

Udgangspunktet for Dansk Energis tariffberegningsmodel er, at elnetselskabets kunder kategoriseres ud fra det fysiske tilslutningspunkt. På baggrund heraf kategoriseres kunderne som enten en A høj, A lav, B høj, B lav eller C-kunde afhængigt af, hvor kunden er tilsluttet i elnettet.

Kategoriseringen af kunder kan illustreres således:

50 kV

Kunder kategoriseres som **A høj kunder**, hvis de er tilsluttet i elnettet på 50 kV niveau. Kunder, der er tilsluttet elnettet direkte i en 50/10 kV transformerstation på 10 kV niveau, kategoriseres som **A lav kunder**.

10 kV

Kunder kategoriseres som **B høj kunder**, hvis de er tilsluttet i elnettet på 10 kV niveau. Kunder, der er tilsluttet elnettet direkte i en 10/0,4 kV transformerstation på 0,4 kV niveau, kategoriseres som **B lav kunder**.

0,4 kV

Kunder kategoriseres som **C-kunder**, hvis de er tilsluttet i elnettet på 0,4 kV niveau.

Forårsaget af de konkrete fysiske forhold og omkostningerne ved forskellige tilslutningsmuligheder vil elnetselskabet kunne afvige fra hovedreglen om kategorisering af kunderne ud fra fysisk tilslutningspunkt for derved at sikre konkret ligebehandling af kunder.

For en nærmere omtale af kundekategoriseringen, herunder muligheder for fravigelse af hovedreglen for kategorisering af kunderne, henvises der til særskilt notat om principperne i Dansk Energis tariffberegningsmodel.

2.4 Beregningsprincipper i modellen

De grundlæggende beregningsprincipper, der anvendes i tariffberegningssmodellen, er uændret i forhold til den tidligere model. Beregningsprincipperne bygger således på:

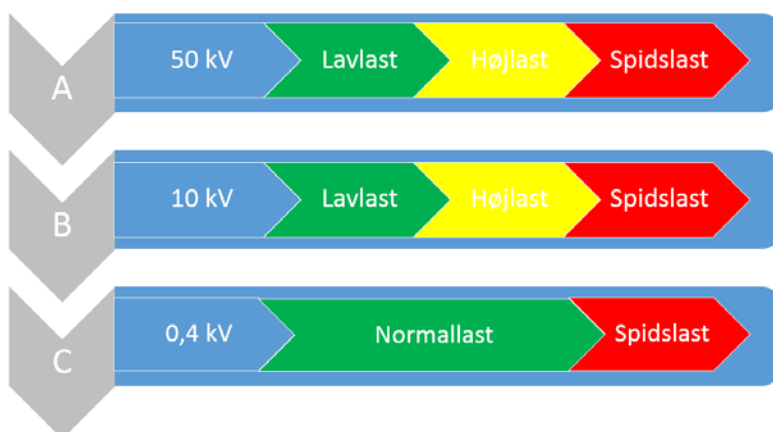
- Fordeling af omkostninger/tariferingsgrundlaget **på spændingsniveauer**.
- Valg af prisstruktur, dvs. indregning af omkostningerne i **enten variabel tarif eller abonnement**.
- **Vandfaldsprincippet**, hvorefter en del af den variable tarif ikke alene skal betales af kunder på det givne spændingsniveau, men også af kunderne på de underliggende spændingsniveauer.

For at imødekomme behovet for en effektiv udnyttelse af elnettet og sikre forsyningsikkerheden i forbindelse med den øgede elektrificering, er udgangspunktet i Dansk Energis standard-setup for tariffberegningssmodellen, at der anvendes tidsdifferentierede tariffer. For hvert spændingsniveau skal de budgetterede omkostninger, som skal indregnes i tariffen, derfor yderligere fordeles på lastperioder.

- Fordeling **på lastperioder** (lavlast, højlast, spidslast).

Ved fordeling af omkostninger på lastperioder skelnes der imellem de omkostninger, der vurderes at variere med belastningen i elnettet, og de omkostninger der *ikke* vurderes at variere med belastningen i elnettet. Førstnævnte omkostninger udgør selve grundlaget for tidsdifferentieringen og fordeles på lastperioderne ud fra en marginal kapacitetsnøgle. De øvrige omkostninger, der *ikke* vurderes at variere med belastningen i elnettet, fordeles forholdsmæssigt på lastperioderne ud fra antal kWh.

Ved tidsdifferentiering opereres der således med to typer af vandfald. Dels det almindeligt kendte vandfaldsprincip mellem spændingsniveauerne (vertikalt vandfald), dels et horisontalt vandfald mellem lavlast, højlast og spidslast. De to typer af vandfald er illustreret i nedenstående figur:



Note: A høj/lav og B høj/lav ikke illustreret særskilt af hensyn til enkelthed i figuren.

De tidsdifferentierede tariffer beregnes herefter for hvert spændingsniveau som a) omkostningerne henført til de enkelte lastperioder divideret med b) den andel af de samlede kWh, der er henført til den enkelte lastperiode. I forbindelse med beregningen af de tidsdifferentierede tariffer tages der via ovennævnte horisontale vandfaldsprincip højde for, at forbrug i perioder med spidslast eller højlast også skal være med til at betale for den del af omkostningerne, der er henført til lavlast.

Der henvises til særskilt notat om principperne i Dansk Energis tarifberegningsmodel for en nærmere omtale af beregningsprincipperne i modellen.

2.5 Byggeklodstankegangen

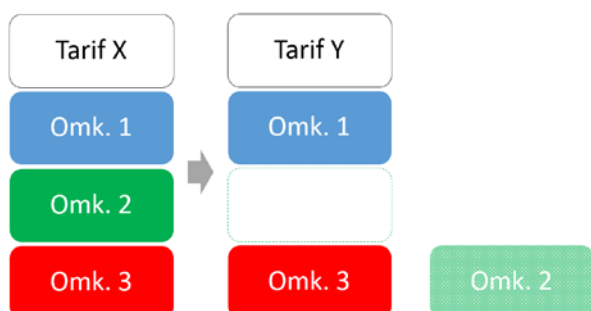
Traditionelt beregnes tariffer og abonnementer ved at henføre andele af forskellige omkostningskategorier til hver enkelt tarif og abonnement.

I Dansk Energis nye tariffberegningsmodel anvendes der en byggeklodstankegang. En byggeklods svarer til en omkostningskategori, og hver enkelt tarif eller abonnement er således sammensat af en række byggeklodser. En byggeklods til brug for en tarif udtrykkes i øre/kWh, mens en byggeklods til brug for et abonnement udtrykkes i kr./måler.

Tankegangen er, at der inden for hver kundekategori beregnes en **basistarif og et basisabonnement** indeholdende alle de relevante byggeklodser/omkostningskategorier. Med udgangspunkt i byggeklodserne i basistariffen eller basisabonnementet for en given kundekategori, kan der herefter opbygges forskellige varianter af tariffer og abonnementer, som matcher de enkelte kundetyper inden for hver af kundegrupperne (forbrugere, egenproducenter og producenter).

Sådanne varianter af basistariffer og basisabonnementer benævnes **supplerende tariffer og abonnementer**.

De supplerende tariffer og abonnementer opbygges ved f.eks. at undlade at medtage en byggeklods eller ved at medtage en ekstra byggeklods i en given tarif eller abonnement. Dette illustreres i nedenstående figur:



De anvendte omkostningskategorier og dermed byggeklodser er nærmere beskrevet i bilag 9.3 i denne brugervejledning.

Tariffberegningsmodellen indeholder alle de typisk forekomne tariffer og abonnementer i elnet-selskaberne. Enkelte elnetselskaber kan dog have behov for yderligere varianter af tariffer og abonnementer. I tariffberegningsmodellen er sådanne tariffer og abonnementer, der ikke beregnes via modellen, benævnt **særtariffer og særabonnementer**.

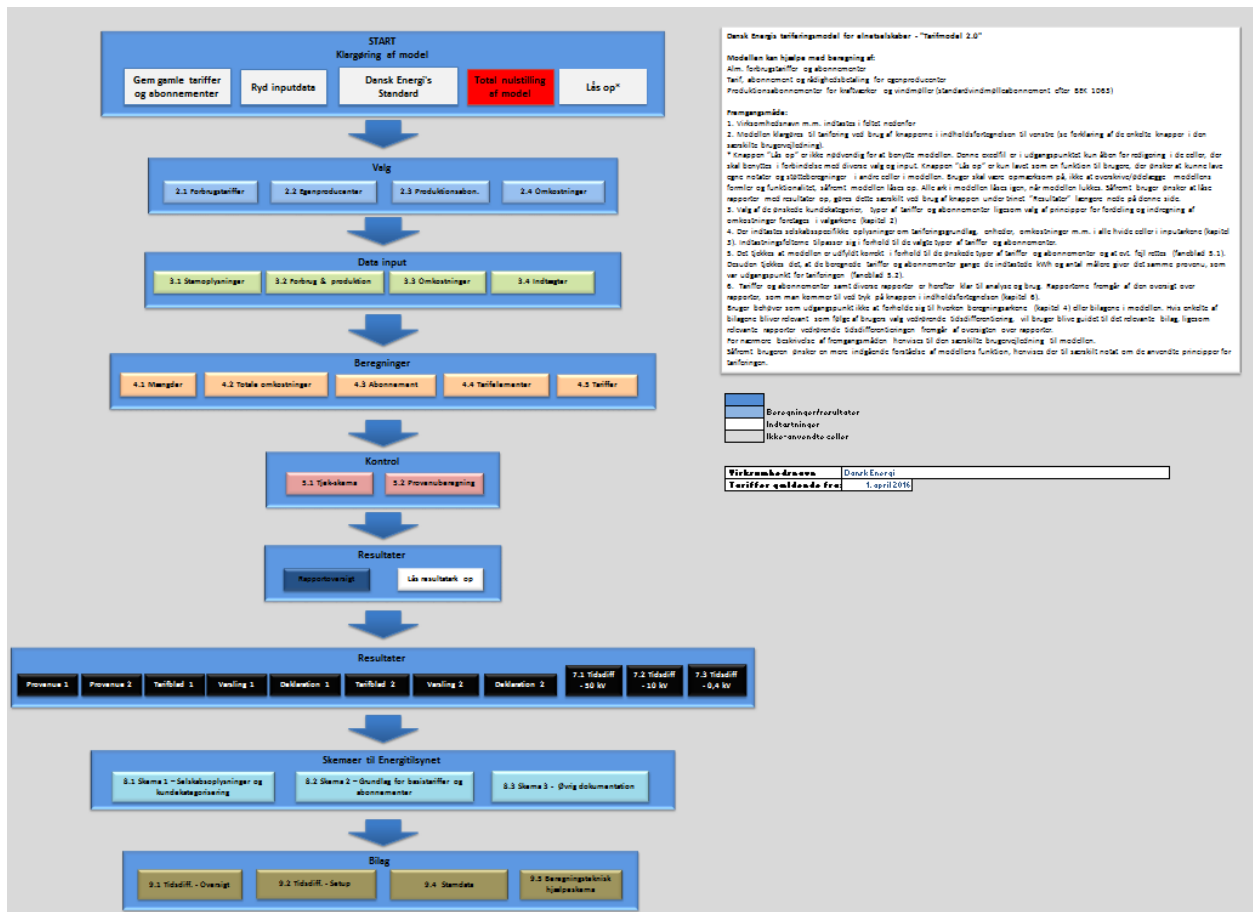
Såfremt et elnetselskab vurderer, at det har behov for sådanne særtariffer og særabonnementer, vil byggeklodsmodellen også kunne anvendes ved fastlæggelse af størrelsen heraf. Af hensyn til harmoniseringen imellem elnetselskaberne henstiller Dansk Energi dog til, at omfanget af særtariffer og særabonnementer begrænses.

Der henvises til særskilt notat om principperne i Dansk Energis tariffberegningsmodel for en nærmere omtale af beregningsprincipperne for opgørelse af de enkelte byggeklodser.

3 Arbejdsflow (brug af modellen)

Første faneblad i modellen omfatter en grafisk indholdsfortegnelse over de forskellige faneblade i modellen.

Den grafiske indholdsfortegnelse er opbygget med udgangspunkt i det naturlige arbejdsflow i forbindelse med selve tariffberegningen, og udgør omdrejningspunktet i arbejdet med tariffberegningssmodellen.



Udsnit fra modellen (faneblad): 1. Forside

Som det fremgår af den grafiske indholdsfortegnelse er arbejdsflowet inddelt i følgende kapitler:

1. **Modellen klargøres** til tariffering ved brug af de særskilte knapper hertil i indholdsfortegnelsen.
2. **Valg** af de ønskede kundekategorier, typer af tariffer og abonnementer ligesom valg af principper for fordeling og indregning af omkostninger foretages i valgarkene.
3. **Der indtastes** selskabsspecifikke oplysninger om tariffberegningsskemaer, enheder, omkostninger m.m. i alle hvide celler i inputarkene. Indtastningscellerne tilpasser sig i forhold til de valgte typer af tariffer og abonnementer, fordelingsprincipper m.m.
5. Det **tjekkes**, at modellen er udfyldt korrekt i forhold til de ønskede typer af tariffer og abonnementer og evt. fejl rettes (faneblad 5.1). Desuden tjekkes det, at de beregnede tariffer og abonnementer gange de indtastede kWh og antal målere giver det samme provenu, som var udgangspunkt for tariffberegningen (faneblad 5.2).

6. Tariffer og abonnemeter samt diverse **rapporter er herefter klar til analyse og brug**. Rapporterne fremgår af den oversigt over rapporter, som man kommer til ved tryk på knappen i indholdsfortegnelsen.

Som udgangspunkt behøver bruger af tarifberegningssmodellen ikke at forholde sig til hverken beregningsarkene (kapitel 4) eller bilagene i modellen. Hvis enkelte af bilagene bliver relevant som følge af brugers valg, vil bruger blive guidet til det relevante bilag.

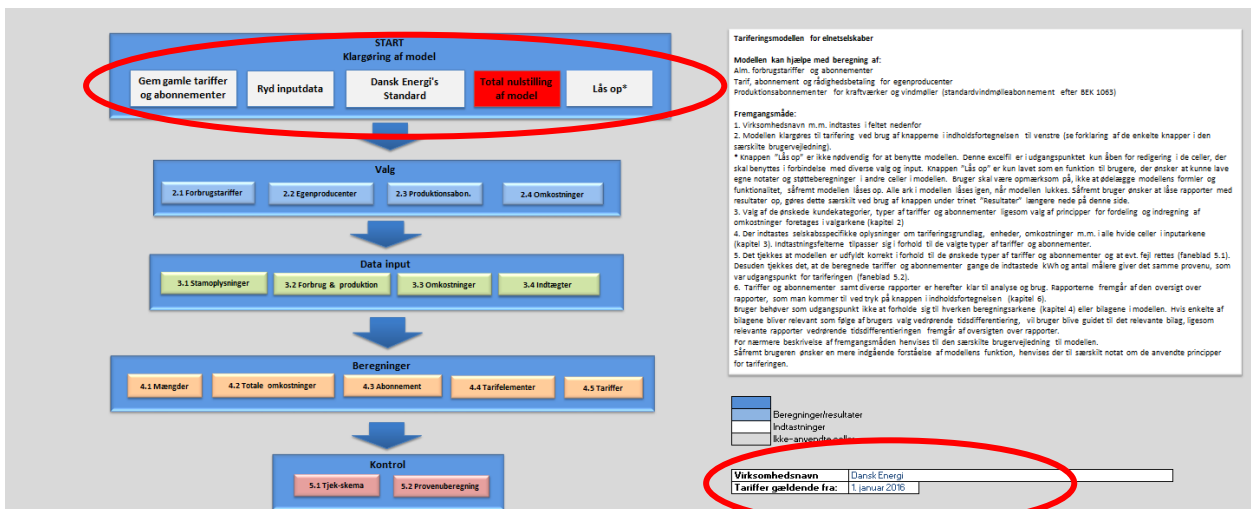
Hvert kapitel i den grafiske indholdsfortegnelse indeholder flere arbejdsstep, som bruger skal igennem. Boksene for de enkelte arbejdsstep fungerer som links til de relevante faneblade. Ved tryk på et arbejdsstep ”hopper” man således ind på det relevante faneblad. Når arbejdet på det faneblad er afsluttet, kan man ved tryk på en knap returnere til forsiden og gå til næste arbejdsstep eller næste kapital.

4 Klargøring af modellen

Før igangsætning af den egentlige tarifering skal modellen klargøres til brug. Klargøring af modellen omhandler følgende step:

- At gemme de gamle tariffer og abonnementer fra den seneste tarifering.
- At rydde de inputdata som blev anvendt i forbindelse med den seneste tarifering.
- Evt. tilpasning af valg m.m. til Dansk Energis standard-setup.
- Evt. en fuldstændig nulstilling af modellen.
- Evt. brug af knappen "Lås op". (Læs vejledning i afsnit 4.5 før denne knap benyttes).

Klargøringen foretages ved tryk på de relevante knapper i den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1 i modellen. De enkelte knapper er nærmere beskrevet nedenfor. Herudover er der mulighed for at angive selskabsnavn og dato for, hvornår tarifferne skal gælde fra. Selskabsnavnet, startdato for tarifferne og den aktuelle dato vil herefter fremgå ved udskrift af de foruddefinerede rapporter i modellen.



Udsnit fra modellen (faneblad): 1. Forside

4.1 Gem gamle tariffer og abonnementer

For udvalgte rapporter er det muligt at sammenligne de nye beregnede tariffer og abonnementer m.m. med de tidligere beregnede. Det gør sig gældende for rapporter vedrørende 1) prisstigninger og varsling, 2) varedeklaration pr. omkostningskategori, 3) provenu opdelt på kundesegmenter og 4) provenu opdelt på omkostningskategorier og spændingsniveauer.

Tanken er, at man forud for en ny tarifering kan gemme de gamle tariffer og abonnementer. Efter gennemførelse af den nye tarifering kan de beregnede tariffer og abonnementer sammenlignes med de gamle tariffer og abonnementer. Således kan man f.eks. via rapporter vedrørende prisstigninger og varsling hurtigt få et overblik over væsentlige stigninger i tariffer og abonnementer og evt. behov for forlænget varslingsfrist som følge af reglerne i forbrugerbeskyttelsesbekendtgørelsen².

Knappen "Gem gamle tariffer og abonnementer" kopierer de aktuelle tariffer og abonnementer i modellen over i kolonne for gamle tariffer.

² Bekendtgørelse om forbrugerbeskyttelse i medfør af lov om elforsyning, BEK 196 af 27. februar 2013

Det er ikke nødvendigt at anvende gem-knappen for at anvende modellen, men det vil forøge informationsværdien af de indarbejdede rapporter.

Ved førstegangsbrug af modellen er det muligt at foretage manuel indtastning af tariffer og abonnemeter i rapporterne vedrørende prisstigninger og varsling, ligesom det er muligt at foretage manuel indtastning af provenuet fra de forskellige tariffer og abonnemeter i rapporterne vedrørende provenu opdelt på kundesegmenter og på omkostningskategorier og spændingsniveauer. Det er ikke muligt at foretage manuel indtastning af gamle tariffer i rapporter vedrørende varedeklaration pr. omkostningskategori.

4.2 Ryd inputdata

Forud for en ny tarifiering skal indtastede input og data fra den tidligere tarifiering slettes.

Knappen "Ryd inputdata" sletter alt brugerspecifikt input i modellen, men ikke de tidligere foretagne valg af tariffer (faneblad 2.1, 2.2 og 2.3) eller valg af principper for fordeling af omkostninger og øvrigt setup (faneblad 2.4). Ligeledes medfører knappen ikke sletning af evt. gemte gamle tariffer og abonnemeter.

Knappen "Ryd inputdata" bør anvendes forud for enhver ny tarifiering.

4.3 Dansk Energis standard-setup

Knappen "Dansk Energis Standard" ændrer valg af tariffer, fordeling af omkostninger og øvrigt setup til Dansk Energis standard-setup. Knappen medfører ikke sletning af brugerspecifikt input. Sædvanligvis vil det enkelte elnetselskabs setup for tarifieringen være uændret fra det ene år til det andet. Typisk vil man vælge at tage udgangspunkt i tarifberegningssmodellen fra den seneste tarifiering. Det er således ikke tanken, at denne knap skal anvendes forud for enhver ny tarifiering.

Knappen "Dansk Energis Standard" er tænkt til at kunne sætte alle valg m.m. tilbage til et kendt udgangspunkt, hvis man har forsøgt sig med alternative valg i forbindelse med tarifieringen. Der henvises til bilag 9.5 for angivelse af Dansk Energis standard-setup.

4.4 Total nulstilling af model

Knappen "Total nulstilling af model" sletter brugerspecifikt input som angivet under knappen "Ryd inputdata" og evt. gemte gamle tariffer og abonnemeter. Desuden ændres valg af tariffer, fordeling af omkostninger og øvrigt setup til Dansk Energis standard-setup som angivet under knappen "Dansk Energis Standard".

Knappen "Total nulstilling af model" er tænkt til fuldstændigt at kunne starte på en frisk. Det er således ikke tanken, at denne knap skal anvendes forud for enhver ny tarifiering.

4.5 Lås op

Knappen "Lås op" relaterer sig ikke til standardbrug af modellen. Excelfilen er i udgangspunktet kun åben for redigering i de celler, der skal benyttes i forbindelse med diverse valg og input.

Knappen "Lås op" er kun lavet som en funktion til brugere, der ønsker at kunne lave egne noter og støtteberegninger i andre celler i modellen. Bruger skal være opmærksom på ikke at ødelægge modellens formler og funktionalitet, såfremt modellen låses op.

Alle ark i modellen låses igen, når modellen lukkes. Såfremt bruger ønsker at låse rapporter med resultater op, gøres dette særskilt ved brug af knappen under trinnet "Resultater" længere nede på modellens forside.

5 Valg som bruger skal foretage

I forbindelse med tariferingen skal bruger foretage nogle grundlæggende valg. Valgene handler dels om hvilke tariffer og abonnementer, der ønskes beregnet, dels om principperne for fordeling af omkostninger på spændingsniveauer og den efterfølgende indregning heraf i tariffer og abonnementer.

Brugers valg foretages i følgende faneblade:

- 2.1 Valg - Forbrugstariffer
- 2.2 Valg - Egenproducenter
- 2.3 Valg - Produktionsabonnementer
- 2.4 Valg - Omkostninger

Modellen opererer som udgangspunkt med kundekategorierne A, B og C-kunder. Desuden opererer modellen med følgende kundegrupper: Almindelige forbrugskunder, egenproducenter og producenter. Kundekategorierne A høj/lav, B høj/lav og C-kunder er den overordnede kategorisering, mens kundegrupperne går på tværs af kundekategorierne (dvs. at der f.eks. kan forekomme egenproducenter i alle kundekategorier).

Når bruger foretager et valg af f.eks. kundekategorier, har valget betydning for de efterfølgende valgmuligheder for egenproducenter og producenter. De relevante bokse farves automatisk blå ud fra brugers valg, og guider derved bruger til de efterfølgende valgmuligheder (de bokse, der farves grå, er ikke relevante).

Ved manglende eller ugyldige valg vil bruger blive advaret herom dels i form af en advarsel, som kommer frem i forbindelse med selve valget, dels på kontroltjeklisten på faneblad 5.1.

5.1 Valg af forbrugstariffer

På faneblad 2.1 vælges det, hvilke kundekategorier der ønskes anvendt, ligesom der kan vælges imellem forskellige typer af tariffer og abonnementer.

De ønskede kundekategorier vælges via rullemenuen eller fravælges helt ("-").

Valg - Forbrugstariffer

De ønskede kundekategorier vælges via rullemenuer, herunder evt. opdeling på høj/lav-kunder eller helt fravalg af en kundekategori ("."). De her foretagne valg har betydning for de efterfølgende valgmuligheder. De relevante bokse farves automatisk blå ud fra brugers valg og guider derved bruger til de efterfølgende valgmuligheder (de bokse, der farves grå, er ikke relevante).
 Evt. fravalg af tidsdifferentiering foretages ved at sætte et "hak" i boksen under den relevante kundekategori. Der vil fremkomme en advarsel, hvis der vælges en kombination, som modellen ikke kan håndtere.
 For kundekategoriene B og C kan der via særskilt rullemenu vælges imellem, om der skal beregnes et abonnementet for timeafregnede kunder, for skabelonafregnede kunder eller for begge kundetyper.
 For kundekategoriene A og B kan der med et "hak" yderligere vælges supplerende tariffer og abonnemeter dels for kunder der er fysisk tilsluttet i Energinet.dk's net (A 0), dels for kunder med egen netbevilgning (X bev.).
 Ved tryk på knappen "Anvend Dansk Energis standard..." i øverste højre hjørne ændres valg af tariffer til standard setup ligesom evt. valg af supplerende tariffer ryddes. Knappen påvirker alene dette faneblad.
 Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærmbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

Forside

Anvend Dansk Energis Standard-setup (og ryd valg af supplerende tariffer)

Basistariffer | **Supplerende tariffer**

A
 A Høj/Lav
 A Høj
 A Lav
 A Høj (bev.) ^{2h}
 A Lav (bev.) ^{2h}
 A 0 ^{2h}

B
 B Høj/Lav
 B Høj
 B Lav
 B Høj (bev.) ^{2h}
 B Lav (bev.) ^{2h}

C
 C
 Skabelon + time
 Fravælges tidsdifferentiering: ^{2h}

1. Forside | **2.1 Valg - Forbrugstariffer** | 2.2 Valg - Egenproducenter | 2.3 Valg - Produktionsabon. | 2.4 Valg - Omkostninger

Udsnit fra modellen (faneblad): 2.1 Valg – Forbrugstariffer

De her foretagne valg har betydning for de efterfølgende valgmuligheder. De relevante bokse farves automatisk blå ud fra brugers valg og guider derved bruger til de efterfølgende valgmuligheder (de bokse, der farves grå, er ikke relevante).

Udgangspunktet i Dansk Energis setup for tarifferegningmodellen er, at der anvendes tidsdifferentierede tariffer. Hvis bruger ønsker at fravælge tidsdifferentierede tariffer for en eller flere kundekategorier kan dette gøres ved at sætte et "hak" ud for den relevante kundekategori.

Bemærk: Ved anvendelse af tidstariffer kan det beregnede provenu i tarifmodellen afvige fra det faktisk indhentede provenu. Det skyldes, at beregningen af de tidsdifferentierede tariffer i modellen sker ud fra en standard døgnbelastningskurve, og at netselskabets egen belastningsprofil kan afvige fra denne. Ved opfølgning på tarifieringsprovenuet bør netselskabet derfor være særlig opmærksom herpå.

Vær opmærksom på, at modellen ikke kan håndtere alle kombinationer af valg/fravalg af tidsdifferentiering hhv. flade tariffer. De fire kombinationer, som modellen understøtter, fremgår af nedenstående figur:

| | | | | |
|--------|-----|------|------|------|
| 50 kV | Tid | Tid | Tid | Flad |
| 10 kV | Tid | Tid | Flad | Flad |
| 0,4 kV | Tid | Flad | Flad | Flad |

Der vil fremkomme en advarsel, hvis der vælges en kombination, som modellen ikke kan håndtere.

For kundekategorierne B lav og C kan der via særskilt rullemenu yderligere vælges imellem, om der skal beregnes et abonnement for timeafregnede kunder, for skabelonafregnede kunder eller for begge kundetyper.

Ovenstående valg af kundekategorier m.m. udgør setup for beregning af tariffer og abonnementer vedrørende kundegruppen forbrugskunder. For denne kundegruppe kan der med et "hak" yderligere vælges supplerende tariffer og abonnementer ud for kundekategorierne A høj/lav og B høj/lav.

Valg af en supplerende tarif benævnt "X bev." medfører, at der for den pågældende kundekategori beregnes en særlig tarif og abonnement for kunder med egen netbevilling. Denne tarif og abonnement indeholder ikke bidrag til energisparsindsats.

Valg af den supplerende tarif benævnt "A 0" medfører, at der beregnes en særlig tarif for kunder, der er fysisk tilsluttet i Energinet.dks net, men som administreres af elnetselskabet. Denne tarif indeholder ikke omkostninger knyttet til elnetselskabets distributionsnet. Det tilhørende abonnement svarer til abonnementet for en almindelig A høj kunde.

Ved tryk på knappen "Anvend Dansk Energis standard..." i øverste højre hjørne ændres valg af tariffer til standard setup ligesom evt. valg af supplerende tariffer ryddes. Knappen påvirker alene dette faneblad. Der henvises til bilag 9.5.1 for angivelse af Dansk Energis standard-setup.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1. Forside.

5.2 Valg af egenproducenter

På faneblad 2.2 vælges det hvilke typer af egenproducenter, der skal beregnes tarif og abonnement for. Via de blå bokse guides bruger til de relevante valgmuligheder (boksene farves automatisk ud fra brugers valg af kundekategorier på faneblad 2.1. Grå bokse er ikke relevante).

Egenproducenter

Her vælges hvilke typer af egenproducenter, der skal beregnes tarif og abonnement for. Via de blå bokse guides bruger til de relevante valgmuligheder. (Boksene farves automatisk ud fra brugers valg af tariftyper på faneblad 2.1. Grå bokse er ikke relevante.)
For hver kundekategori (A, B og C) kan der med et "hak" ud for de relevante afregningsgrupper vælges, at der skal beregnes en tarif, et abonnement og en rådighedstarif for den pågældende type af egenproducent. Derudover kan det for hver afregningsgruppe tilvælges, at der yderligere skal beregnes et særskilt abonnement for produktionsmåler (enten timeafregnet, kvartalsafregnet eller begge typer).
Ved tryk på knappen "Ryd valg af afregningsgrupper" i øverste højre hjørne ryddes alle de valg af afregningsgrupper, som bruger evt. måtte have foretaget. Knappen påvirker alene dette faneblad.
Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærmbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

Basistariffer **Tarifiering af egenproducenter**

A HØJ/LAV → **A HØJ** → **Tarif, abonnement og evt. rådighedsbetaling** → **Valg af afregningsgruppe**

| | 1 | 2 | 4 | 5 |
|--------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Produktionsmålere (timeafregnet) | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| Produktionsmålere (skabelonafregnet) | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |

A LAV → **Tarif, abonnement og evt. rådighedsbetaling** → **Valg af afregningsgruppe**

| | 1 | 2 | 4 | 5 |
|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Produktionsmålere (timeafregnet) | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| Produktionsmålere (skabelonafregnet) | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |

1. Forside 2.1 Valg - Forbrugstariffer 2.2 Valg - Egenproducenter 2.3 Valg - Produktionsabon. 2.4 Valg - Omkostninger 3.1 Input - Stamoplysninger 3.2 Input - Forbrug og prod.

Udsnit fra modellen (faneblad): 2.2 Valg - Egenproducenter

For hver kundekategori (A høj/lav, B høj/lav og C) kan det med et "hak" ud for de relevante afregningsgrupper vælges, at der skal beregnes en tarif, et abonnement og en rådighedstarif for den pågældende type af egenproducent³. Derudover kan det for hver afregningsgruppe tilvælges, at der yderligere skal beregnes et særskilt abonnement for produktionsmåler (enten timeaf-læst, skabelonaf-læst eller begge typer). De små bokse angiver valgmulighederne for de enkelte afregningsgrupper).

De afregningsgrupper, der fremgår af modellen, er tilpasset de typisk forekomne kombinationer af kundekategorier og egenproducenter og varierer derfor fra kundekategori til kundekategori.

Ved tryk på knappen "Ryd valg af afregningsgrupper" i øverste højre hjørne ryddes alle de valg af afregningsgrupper, som bruger evt. måtte have foretaget. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærmbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1. Forside.

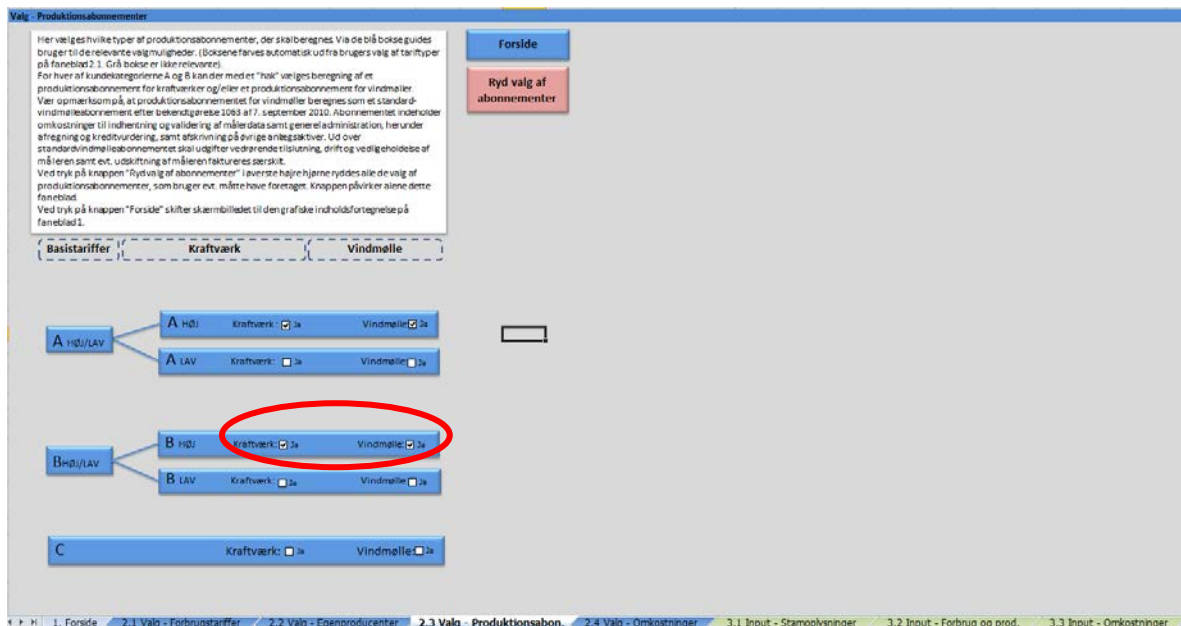
³ For en nærmere beskrivelse af afregningsgrupperne, se Energinet.dk's "Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter" (findes her: <http://www.energinet.dk/DA/EI/Nyheder/Documents/Retningslinjerfornettoafregningafegenproducenter.pdf>)

5.3 Valg af producenter

På faneblad 2.3 vælges det, hvilke typer af produktionsabonnementer, der skal beregnes. Via de blå bokse guides bruger til de relevante valgmuligheder (boksene farves automatisk ud fra bruges valg af tariffyter på faneblad 2.1. Grå bokse er ikke relevante).

Producenter skal ikke betale tarif for indfødnig af elektricitet fra deres produktionsanlæg til el-nettet, men skal alene betale et produktionsabonnement.

For hver af kundekategorierne A høj/lav og B høj/lav og C kan der med et "hak" vælges beregning af et produktionsabonnement for kraftværker og/eller et produktionsabonnement for vindmøller.



Udsnit fra modellen (faneblad): 2.3 Valg – Produktionsabonnementer

Vær opmærksom på, at produktionsabonnementet for vindmøller beregnes som et standardvindmølleabonnement efter bekendtgørelse 1063 af 7. september 2010. Abonnementet indeholder omkostninger til indhentning og validering af målerdata, generel administration, herunder afregning og kreditvurdering, samt omkostninger til kundecenter. Ud over standardvindmølleabonnementet skal udgifter vedrørende tilslutning, drift og vedligeholdelse af måleren samt evt. udskiftning af måleren faktureres særskilt.

Ved tryk på knappen "Ryd valg af abonnementer" i øverste højre hjørne ryddes alle de valg af produktionsabonnementer, som bruger evt. måtte have foretaget. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

5.4 Valg – omkostninger

På faneblad 2.4 vælges det, hvorledes de forskellige omkostningskategorier skal indregnes i tariffen og abonnementer. Valgene foretages omkostningskategori for omkostningskategori og drejer sig om:

1. Valg af metode for fordeling af omkostninger på spændingsniveauerne (50, 10 og 0,4 kV)
2. Hvorvidt omkostningskategorien skal indregnes i den variable tarif eller i abonnementet (priselement)
3. Hvorvidt omkostningskategorien skal indregnes efter vandfaldsprincippet
4. Hvorvidt omkostningskategorier skal indgå i grundlaget for tidsdifferentiering af tariffen

De forskellige valg er nærmere beskrevet i særskilte afsnit nedenfor.

De forskellige omkostningskategorier fremgår af tabel 2.4.1 på faneblad 2.4. For nogle af omkostningskategorierne angiver navnet på kategorien i sig selv, hvilke omkostninger der indgår.

For andre omkostningskategorier kan der være behov for en uddybning/præcisering af, hvilke typer af omkostninger der indgår. Der henvises til bilag 9.3 for en nærmere beskrivelse af indholdet af de enkelte omkostningskategorier.

Ud over de egentlige omkostningskategorier opererer modellen med et forrentningselement, der ligesom omkostningskategorierne skal indregnes i tariffer og abonnementer. Forrentningselementet beregnes automatisk i modellen som 1) det på faneblad 3.4 opgjorte tariferingsgrundlag med fradrag af 2) de indtastede beløb for budgetterede omkostninger og afskrivninger⁴.

Valg af fordelingsnøgle, priselement, vandfald og grundlag for tidsdifferentiering vælges blandt de angivne muligheder i rullemenuerne ud for de enkelte omkostningskategorier. Flere valg er dog allerede givet på forhånd.

⁴ I særlige tilfælde vil forrentningselementet kunne blive negativt. Det vil eksempelvis være tilfældet, hvis et elnet-selskab vælger at udlodde et større beløb i udbytte til sine andelshavere via nettarifferne. Tariffberegningssmodellen kan udmærket håndtere et negativt forrentningselement. I kombination med tidsdifferentierede tariffer skal man dog være opmærksom på, at en negativ forrentning vil kunne have en u hensigtsmæssig påvirkning på prissignalerne i de tidsdifferentierede tariffer. Således vil en væsentlig negativ forrentning kunne bevirke, at tariffen for spidslast bliver lavere end tariffen for højlast og lavlast. Noget sådan vil have en u hensigtsmæssig påvirkning på kundernes incitament til at reducere eller flytte forbruget på bestemte tidspunkter af døgnet eller året.

Valg - Omkostninger

Her vælges hvorledes de forskellige omkostningskategorier skal indregnes i tariffer og abonnementer. Vælg af fordelingsnøgler, priselement, vandfald og grundlag for tidsdifferentiering vælges blandt de angivne muligheder i rullemenuerne ud for de enkelte omkostningskategorier. En del valg er givet på forhånd. Tidsdifferentiering er ikke relevant for de kundekategorier, hvor tidsdifferentiering er fravægt på ark 2.1. De angivne valgmuligheder i rullemenuerne afspejler de typiske principper, der anvendes blandt elnetselskaberne. Såfremt bruger foretager valg, der afviger fra Dansk Energis anbefaling, kommer der en advarsel herom i kolonne H ud for den aktuelle omkostningskategori. Bruger må i de tilfælde forventes at skulle argumentere særskilt for det foretagne valg. Bruger valg har betydning for, hvilke oplysninger om forbrug og omkostninger, der skal indtastes på de efterfølgende faneblade.

Ved tryk på knappen "Anvend Dansk Energis Standard-setup" i øverste højre hjørne ændres valg af fordelingsnøgler m.m. til standard setup. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

| Omkostninger | Fordeling | | | Tidsdifferentiering | Advarsler Må ikke overskrives |
|---|---------------------|-----------------|-----------------------|---------------------|----------------------------------|
| | 1. Nøgle | 2. Preiselement | 3. Vandfaldsfordeling | | |
| 1. DRIFT | | | | | |
| 1.1 Drift og vedligehold af transformatorstationer | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 1.2 Drift og vedligehold af ledningsnettet | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 1.3 Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger | kWh | Tarif | Ja | Ja | |
| 2. MÅLERE | | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Måler-driftsudsat | Abonnement | Nej | Nej | |
| 2.2 Indkøring og validering af måledata | Måler-eksponering | Abonnement | Nej | Nej | |
| 3. OMKOSTNINGER TIL KUNDECENTRER | | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej | |
| 4. GENEREL ADMINISTRATION | | | | | |
| 4.1 Generel administration | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej | |
| 5. ENERGISPAREINDSATZ | | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej | |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | kWh | Tarif | Nej | Nej | |
| 6. NETTAR | | | | | |
| 6.1 Omkostninger ved nettab (kun ledningsnet) | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 6.2 Omkostninger ved nettab (transformatorstationer) | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 7. ØVRIGE OMKOSTNINGER | | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | - | - | - | - | |
| 8. AFSKRIVNINGER | | | | | |
| 8.1 Transformatorstationer | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformatorstationer og målere | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 8.3 Målere | Måler-afskrivning | Abonnement | Nej | Nej | |
| 8.4 Øvrige anlægsaktiver | kWh | Tarif | Ja | Nej | |
| FORRENTNING | Værdi af netaktiver | Tarif | Ja | Ja | |

1. Forside 2.1 Valg - Forbrugstariffer 2.2 Valg - Egenproducenter 2.3 Valg - Produktionsabon. 2.4 Valg - Omkostninger 3.1 Input - Stamoplysninger 3.2 Input - Forbrug og prod. 3.3 Inp

Udsnit fra modellen (faneblad): 2.4 Valg – Omkostninger

De angivne valgmuligheder i rullemenuerne afspejler de typiske principper, der anvendes blandt elnetselskaberne. Såfremt bruger foretager valg, der afviger fra Dansk Energis anbefaling, kommer der en advarsel herom i kolonne H ud for den aktuelle omkostningskategori. Bruger må således forventes at skulle argumentere særskilt for det foretagne valg. Advarsler fremkommer kun ved valg af priselementet abonnement for omkostning 1.3 "Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger" samt ved eventuel brug af omkostning 7.1 "Øvrige omkostninger". Vær opmærksom på, at celler til advarsler ikke må overskrives.

Brugers valg har betydning for, hvilke oplysninger om forbrug og omkostninger, der skal indtastes på de efterfølgende faneblade.

Ved tryk på knappen "Anvend Dansk Energis Standard-setup" i øverste højre hjørne ændres valg af fordelingsnøgler m.m. til Dansk Energis standard-setup. Knappen påvirker alene dette faneblad. Dansk Energis standard-setup er angivet i bilag 9.5.2.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1. Forside.

5.4.1 Fordeling af omkostninger

I forbindelse med fordeling af omkostninger på spændingsniveauer skal elforsyningslovens bestemmelse i § 73 om at "... prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til..." særligt iagttages⁵.

⁵ De grundlæggende principper for tarifiering er omtalt i afsnit 2.1 i denne brugervejledning. Der henvises til afsnit 2.3 i særskilt notat om principperne i Dansk Energis tariffberegningsmodel for en nærmere beskrivelse.

Da der kan være variationer i elnetskabernes registrering af omkostninger m.m. er det for hver omkostningskategori muligt at vælge imellem et begrænset antal forskellige principper for fordeling af omkostninger på spændingsniveauer. De mulige principper for fordeling, som bruger kan vælge imellem, varierer fra omkostningskategori til omkostningskategori.

Set for omkostningskategorierne under ét kan der vælges imellem følgende principper (nøgler) for fordeling af omkostninger på spændingsniveauer:

- **Direkte**
Direkte fordeling ud fra registreringerne i elnetskabets økonomisystem
- **kWh**
Fordelingsnøgle baseret på antal kWh
- **Direkte + kWh**
Direkte fordeling af en del af omkostningerne, mens resten fordeles ud fra kWh-fordelingsnøglen
- **Antal målere**
Fordelingsnøgle baseret på antal målere
- **Måler - driftsnøgle**
Fordelingsnøgle baseret på niveauet af omkostninger til den løbende drift for de forskellige målertyper
- **Måler - datanøgle**
Fordelingsnøgle baseret på niveauet af omkostninger til indhentning og validering af måledata for de forskellige målertyper
- **Måler – afskrivningsnøgle**
Fordelingsnøgle baseret på anskaffessummen og levetiden for de forskellige målertyper
- **Værdi af netaktiver**
Fordelingsnøgle baseret på den regulatorisk bogført værdi af netaktiverne

Grundlaget for fordelingsnøglerne baseret på kWh og antal målere er de oplysninger, der indtastes på faneblad 3.2 Input - Forbrug og produktion. Grundlaget for de tre særlige målernøgler samt fordelingsnøglen baseret på værdi af netaktiver indtastes på faneblad 3.1 Input – Stamoplysninger.

Ved valg af princip for fordeling af omkostninger skal der for hver enkelt omkostningskategori foretages en vurdering af, om omkostningerne direkte kan henføres til hvert af de tre spændingsniveauer, eller om der er behov for anvendelse af en fordelingsnøgle.

Dansk Energi har valgt et standard-setup for fordeling af omkostninger på de tre spændingsniveauer. Ved fastlæggelse af dette standard-setup er der foretaget en afvejning af a) hensynet til omkostningsægte fordeling og b) hensynet til elnetskabernes muligheder for at anvende tariffberegningssmodellen i praksis. I forbindelse med tariferingen i det enkelte elnetskab kan man ud fra en konkret vurdering afvige fra Dansk Energis standard-setup og vælge et af de an-

dre mulige fordelingsprincipper, der fremgår i rullemenuen ud for de enkelte omkostningskategorier.

Der henvises til bilag 9.4 for opstilling af de mulige fordelingsnøgler for de enkelte omkostningskategorier og bilag 9.5.2 for Dansk Energis standard-setup.

5.4.2 Valg af prisstruktur

Ud over valg af princip for fordeling af omkostninger på spændingsniveauer skal det for hver omkostningskategori besluttes, hvorledes beløbet skal opkræves. For hver omkostningskategori skal det således besluttes, om de budgetterede omkostninger skal indregnes i tariffen eller i abonnementet.

Omkostningskategorier, der kan siges at være forbrugsafhængige og dermed variable, skal indregnes i tariffen. Omvendt skal de omkostningskategorier, der kan siges at være drevet af eksistensen af selve kundeforholdet og dermed uafhængige af forbrugets størrelse, indregnes i abonnementet.

Valget af prisstruktur foretages i kolonnen priselement via rullemenuen ud for hver enkelt omkostningskategori. Det skal her vælges, hvorvidt en given omkostningskategori skal indregnes i enten tariffen eller i abonnementet.

Dansk Energi har valgt et standard-setup for indregning af de enkelte omkostningskategorier i henholdsvis tariffen eller abonnementet. Dansk Energis standard-setup er fastlagt ud fra en vurdering af a) om arten af omkostningerne i den enkelte omkostningskategori er forbrugsafhængigt, og dermed skal indregnes i tariffen eller b) om omkostningerne er uafhængige af forbrugets størrelse, og dermed skal i abonnementet. I forbindelse med tarifieringen i det enkelte elnetselskab kan man ud fra en konkret vurdering afvige fra Dansk Energis standard-setup for udvalgte omkostningskategorier og dermed vælge en anden prisstruktur (dvs. indregning i tarif og abonnement). Af hensyn til harmonisering er valgmulighederne indskrænket i modellen således, at det kun er for omkostningskategori 1.3 "Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger" samt ved eventuel brug af omkostning 7.1 "Øvrige omkostninger", at standarden for priselementet kan afviges.

Der henvises til bilag 9.4 for opstilling af mulighederne for indregning af de enkelte omkostningskategorier i henholdsvis tariffen eller abonnementet og bilag 9.5.2 for Dansk Energis standard-setup.

5.4.3 Valg af vandfaldsprincippet

Ifølge elforsyningslovens § 73 skal prissætningen sikre, at de enkelte kundekategorier betaler i forhold til de omkostninger, som de enkelte kundekategorier giver anledning til. Fortolkningen heraf præciseres i de opsatte mål for tarifieringen. Om målet "Omkostningsægtighed/rimelighed" anføres det⁶:

Hver kunde skal igennem sin betaling alene bidrage til den del af elnettet og administrationen, der er nødvendig for at forsyne vedkommende med elektricitet. Således vil en C-kunde tilsluttet elnettet på 0,4 kV udover at bidrage til elnettet på 0,4 kV også skulle bidrage til elnettet på 50 og 10 kV.

⁶ Jf. afsnit 2.3.1 i særskilt notat om principperne i Dansk Energis tarifberegningsmodel.

Ovennævnte princip benævnes "vandfaldsprincippet".

Ud over valget imellem indregning af de enkelte omkostningskategorier i enten tariffen eller abonnementet, skal der i forbindelse med tarifieringen tages stilling til, hvorvidt de omkostninger, der er henført til spændingsniveauerne på 50 og 10 kV, alene skal dækkes af A hhv. B-kunder, eller om kunder på de lavere spændingsniveauer også skal være med til at betale en del af omkostningerne (vandfaldsprincippet). Valget skal foretages for hver af de omkostningskategorier, der indregnes i tariffen.

Dansk Energi har valgt et standard-setup for, hvilke omkostningskategorier, der skal indregnes i tariffen efter vandfaldsprincippet. Dansk Energis standard-setup er fastlagt ud fra en vurdering af a) om omkostningerne i den enkelte omkostningskategori alene skal dækkes af slutkunderne på det givne spændingsniveau eller b) om omkostningerne reelt også vedrører kunderne på de lavere spændingsniveauer. Der er ikke mulighed for at afvige fra Dansk Energis standard-setup.

Dog vil elnetselskaber, der undtagelsesvist vælger at anvende omkostningskategorien "Øvrige omkostninger", selv skulle forholde sig til, hvorvidt vandfaldsprincippet skal gælde for de konkrete omkostninger og dermed omkostningskategorien "Øvrige omkostninger".

Der henvises til bilag 9.4 for et overblik over mulighederne for anvendelse af vandfaldsprincippet for de enkelte omkostningskategorier og bilag 9.5.2 for Dansk Energis standard-setup.

5.4.4 Valg af grundlag for tidsdifferentiering

Udgangspunktet i Dansk Energis setup for tariffberegningsmodellen er, at der anvendes tidsdifferentierede tariffer. Ved brug af tidsdifferentierede tariffer opereres der med forskellige lastperioder henover døgnet. Lastperioderne udtrykker belastningsgraden i elnettet.

De omkostninger, der er henført til tariffen for et givet spændingsniveau, fordeles i forbindelse med tidsdifferentiering af tariffen på lastperioderne.

Ved fordeling af omkostninger på lastperioder skelnes der imellem a) de omkostninger, der vurderes at variere med belastningen i elnettet, og b) de omkostninger, der *ikke* vurderes at variere med belastningen i elnettet. Førstnævnte omkostninger udgør selve grundlaget for tidsdifferentieringen og fordeles på lastperioderne ud fra en marginal kapacitetsnøgle⁷. De øvrige omkostninger, der *ikke* vurderes at variere med belastningen i elnettet, fordeles forholdsmæssigt på lastperioderne ud fra antal kWh.

Ud over omkostningskategorierne består grundlaget for tidsdifferentiering også af et skøn over sparede investeringer. Sparede investeringer opgøres approksimativt som den andel af de (historiske) afskrivninger, som henføres til spidslast på henholdsvis 50, 10 og 0,4 kV niveau. Beløbet korrigeres for inflation i 15 år med en faktor svarende til den, der anvendes i reguleringsmæssig sammenhæng. De 15 år er fremkommet under antagelse af, at elnettet set under ét har en gennemsnitlig levetid på 30 år, og at elnettet er anskaffet jævnt i den 30 årige periode.

Dansk Energi har valgt et standard-setup for hvilke omkostningskategorier, der skal udgøre selve grundlaget for tidsdifferentieringen og dermed fordeles på lastperioderne ud fra en marginal

⁷ For spændingsniveauerne på 50 og 10 kV fordeles omkostningerne med 65% til lavlast, 25% til højlast og 10% til spidslast. For spændingsniveauet på 0,4 kV fordeles omkostningerne med 90% til lavlast og 10% til normallast. Se evt. figurer i de særskilte rapporter vedrørende tidsdifferentiering i faneblad 7.1, 7.2 og 7.3 (rapport 9, 10 og 11).

kapacitetsnøgle. Der er ikke mulighed for at afvige fra Dansk Energis standard-setup. Dog vil elnetselskaber, der undtagelsesvist vælger at anvende omkostningskategorien "Øvrige omkostninger", selv skulle forholde sig til, hvorvidt de konkrete omkostninger og dermed omkostningskategorien "Øvrige omkostninger" skal indgå i grundlaget for tidsdifferentiering.

Der henvises til bilag 9.4 for et overblik over mulighederne for anvendelse af vandfaldsprincippet for de enkelte omkostningskategorier og bilag 9.5.2 for Dansk Energis standard-setup. Desuden henvises der til særskilt notat om principperne i Dansk Energis tariffberegningsmodel for en nærmere omtale af beregningsprincipperne vedrørende tidsdifferentiering af tariffene.

6 Input af data og oplysninger

Efter at der er foretaget valg af hvilke tariffer og abonnementer, der ønskes beregnet, og valg af principper for fordeling og indregning af de forskellige omkostningskategorier i tariffer og abonnementer, skal der indtastes selskabsspecifikke data og oplysninger til brug for selve beregningerne.

Input af data og oplysninger foretages i følgende faneblade:

- 3.1 Input – Stamoplysninger
- 3.2 Input - Forbrug og produktion
- 3.3 Input – Omkostninger
- 3.4 Input - Indtægter

Indtastningscellerne tilpasser sig i forhold til de tidligere foretagne valg af kundekategorier, typer af tariffer og abonnementer samt principper for fordeling af omkostninger.

De relevante celler på inputarkene farves automatisk hvide ud fra brugers valg, mens ikke relevante celler farves grå. Derved guides bruger til at indtaste data og oplysninger de rigtige steder. Der skal indtastes data i alle hvide celler i inputarkene (og der må ikke indtastes data i de grå celler på inputarkene).

Ved manglende eller ugyldig indtastning vil bruger blive advaret herom dels i form af en advarsel, som "popper op" i forbindelse med selve indtastningen, dels på kontroltjeklisten på faneblad 5.1.

I de nedenstående afsnit gennemgås hvert af de fire input-faneblade.

6.1 Stamoplysninger

På faneblad 3.1 skal bruger:

1. Vælge om alle beregnede abonnementer skal afrundes, således at de er delelige med 12 til brug for beregning af abonnement pr. måned.
2. Indtaste oplysninger om netaktiver og målere til brug for fordeling af omkostninger på spændingsniveauer, differentiering af abonnementer m.m.

Her skal bruger indtaste forskellige stamoplysninger og valg:

- Vælg om alle beregnede abonnementer skal afrundes, således at de er delelige med 12 til brug for beregning af abonnement pr. måned.
- Indtaste oplysninger om netaktiver og målere til brug for fordeling af omkostninger på spændingsniveauer samt differentiering af tariffer og abonnementer.

Vær opmærksom på, at stamoplysninger for målere indtastes i kr. (i modsætning til indtastning af oplysninger om bogført værdi af netaktiver, der skal indtastes i tkr.)

Bruger kan vælge at anvende det af Dansk Energi anslåede normal-niveau pr. måler-type for de relevante enhedsomkostninger. Det gøres ved at trykke på knappen "Anvend Dansk Energis Standard-setup" i øverste højre hjørne. Derved indsættes Dansk Energis stamdata for målere, som efterfølgende kan overskrives, hvis nødvendigt. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger ligesom evt. valg, som bruger måtte have foretaget, ryddes. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærmbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på Faneblad 1.

| Tabel: I.3.1.1: Stamoplysninger | | 50 | | 10 | | 0,4 | | Måler-aktiver | Total | Advarsler Må ikke overskrives |
|---|----------|---------|---------|-----------|-----------|------------|--|---------------|--------------------------|----------------------------------|
| | | A høj | A lav | B høj | B lav | C | | | | |
| Valg | | | | | | | | | | |
| Ønske afrunding af abonnementer (deleligt med 12) | | | | | | | | | <input type="checkbox"/> | |
| Input | | | | | | | | | | |
| Samlede aktiver, 1.000 kr. | | 600.000 | | 1.800.000 | | 2.400.000 | | 150.000 | 4.750.000 | |
| Input - Målerpriser | | | | | | | | | | |
| Målerpris, kr. per måler | Skabelon | | | | 1.500 | 1.500 | | | | |
| | Time | 30.000 | 20.000 | 20.000 | 5.000 | 5.000 | | | | |
| Levetider, år | Skabelon | | | | 15 | 15 | | | | |
| | Time | 10 | 10 | 10 | 15 | 15 | | | | |
| Afskrivning på måler (beregnet) | Skabelon | | | | 100 | 100 | | | | |
| | Time | 3.000 | 2.000 | 2.000 | 333 | 333 | | | | |
| Enhedspris for indhentning og validering af målerdata, kr. per installation | Skabelon | | | | 50 | 50 | | | | |
| | Time | 1.000 | 1.000 | 1.000 | 1.000 | 1.000 | | | | |
| Enhedspris for drift og vedligeholdelse af målere | Skabelon | | | | 50 | 50 | | | | |
| | Time | 400 | 400 | 400 | 50 | 50 | | | | |
| Beregnete fordelingsnøgler | | | | | | | | | | |
| Netaktiver | | 13% | | 38% | | 49% | | | | |
| Målerpris | | 1% | | 3% | | 96% | | | | |
| Data | | 1% | | 13% | | 87% | | | | |
| Drift og vedligeholdelse af målere | | 0% | | 2% | | 98% | | | | |
| Til nægter - målerpris | | | | | | | | | | |
| Antal (målere) | Skabelon | | | | 3.500 | 500.000 | | | 503.500 | |
| | Time | 106 | 60 | 104 | 3.510 | 1.008 | | | 4.788 | |
| Totaler vægte | Skabelon | | | | 350.000 | 50.000.000 | | | 50.350.000 | |
| | Time | 318.000 | 120.000 | 208.000 | 1.170.000 | 336.000 | | | 2.152.000 | |
| Vægte | Skabelon | | | | 0,67% | 95,23% | | | 95,90% | |
| | Time | 0,61% | 0,23% | 0,40% | 2,23% | 0,64% | | | 4,10% | |
| Til nægter - indhentning og validering af målerdata | | | | | | | | | | |
| Antal (målere) | Skabelon | | | | 3.500 | 500.008 | | | 503.508 | |
| | Time | 106 | 60 | 104 | 3.510 | 1.008 | | | 4.788 | |

Udsnit fra modellen (faneblad): 3.1 Input – Stamoplysninger

6.1.1 Afrunding af abonnement

Ved at sætte "hak" i celle J17 kan bruger vælge, at alle beregnede abonnementer skal afrundes, således at de er delelige med 12 til brug for beregning af abonnement pr. måned. Afrundingsdifferencen tillægges tariffen for det pågældende spændingsniveau, og det samlede provenu vil således være uændret.

6.1.2 Grundlag for fordelingsnøgler m.m.

Til brug for fordeling af omkostninger på spændingsniveauer m.m. skal bruger angive den regulatorisk bogførte værdi af netaktiverne fordelt på hvert af de tre spændingsniveauer. Disse tre beløb skal være ekskl. bogført værdi af målere, der skal indtastes for alle målere set under ét.

Ud over oplysninger om bogført værdi af netaktiver skal bruger for hver måler-type indtaste oplysninger om anskaffelsespris, levetid, anslået enhedspris for indhentning og validering af målerdata samt anslået enhedspris for drift & vedligeholdelse af måleren. Vær opmærksom på, at stamoplysningerne for målere indtastes i kr. (i modsætning til indtastning af oplysninger om bogført værdi af netaktiver, der skal indtastes i tkr.).

Stamdata for målere anvendes dels ved fordeling af omkostninger på spændingsniveauer, dels ved differentiering af abonnementet både ved kategorisering af kunder i høj og lav-kunder og ved anvendelse af både time og skabelonaflæste abonnementer.

Såfremt de nødvendige oplysninger ikke umiddelbart er tilgængelige i det enkelte elnetselskab, kan bruger i stedet vælge at anvende de af Dansk Energis anslåede "normale" niveauer for hver af de ønskede stamoplysninger for målerene. Det gøres ved at trykke på knappen "Anvend Dansk Energis Standard-setup" i øverste højre hjørne. Derved indsættes Dansk Energis stamdata for målerne, som efterfølgende kan overskrives, hvis nødvendigt. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Vær opmærksom på, at kolonne K indeholder koder til advarsler, der ikke må overskrives.

Ved tryk på knappen "Tarifblad 1" eller "Tarifblad 2" linkes bruger direkte til resultatark med de beregnede tariffer og abonnementer for hhv. forbrugere eller egenproducenter og producenter.

Vær opmærksom på, at alle nødvendige input skal indtastes, før resultatarkene kan anvendes.

Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger, ligesom evt. valg, som bruger måtte have foretaget, ryddes. Knappen påvirker alene dette faneblad. Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærm billedet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1. Forside.

6.2 Enheder (kWh og antal målere)

På faneblad 3.2 skal bruger indtaste oplysninger om forventet forbrug og det anslåede antal målere for såvel alm. forbrugere som for evt. egenproducenter og producenter.

Cellerne i de tre tabeller tilpasser sig automatisk ud fra brugers valg af tariffyter m.m. på fanebladene 2.1, 2.2 og 2.3. Der skal alene indtastes i de hvide celler (og der må ikke stå tal i celler markeret med gråt). Vær opmærksom på, at forbrug indtastes i MWh.

Data input - Forbrug og egenproduktion

Hier skal indtastes oplysninger om forventet forbrug og det anslåede antal målere for såvel alm. forbrugere som for evt. egenproducenter og producenter. Columnel i de tre tabeller tilpasser sig automatisk ud fra brugers valg af tariffyter m.m. på fanebladene 2.1, 2.2 og 2.3. Der skal alene indtastes i de hvide celler (og der må ikke stå tal i celler markeret med gråt). Vær opmærksom på, at forbrug indtastes i MWh.

I tabel 3.2.1 indtastes det forventede forbrug samt det anslåede antal målere opdelt på skabelonafregnede og timeafregnede målere for hvert af de valgte tariffyter.

I tabel 3.2.2 indtastes oplysninger om egenproducenters forventede forbrug (bruttoleveret) og evt. egenproduktion på hvert spændingsniveau. I tabel 3.2.3 indtastes oplysninger om det anslåede antal af målere for egenproducenterne (pr. afregningsgruppe). Der skal både indtastes oplysninger om antal alm. forbrugsmålere og evt. antal produktionsmålere (opdelt på timeafregnet og kvartalsafregnet). Herefter skal der indtastes oplysninger om antal målere for producenter, hvor der skal beregnes et produktionsabonnement (opdelt på kraftværker og vindmøller). Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger. Knappen påvirker alene dette faneblad. Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærm billedet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

Forside
Tarifblad 1
Tarifblad 2
Ryd input data

Tabel 1.3.2.1

| Tariffy | Forbrug, kWh | Antal Installationer | | Advarsler |
|---------------|--------------|----------------------|-------|-----------|
| | | Skabelon | Time | |
| A, hæl | 40.000 | | 100 | |
| A, lav | 200.000 | | 60 | |
| A, total | 240.000 | | 160 | |
| B, hæl | 10.000 | | 100 | |
| B, hæl (B, 0) | 1.000 | | 3 | |
| B, lav | 1.500.000 | 3.500 | 3.500 | |
| B, total | 1.511.000 | 3.500 | 3.603 | |
| C | 2.300.000 | 500.000 | 100 | |
| C, total | 2.300.000 | 500.000 | 100 | |
| Total | 4.891.000 | | 4.763 | |

Tabel 1.3.2.2

| Tariffy | Egenproducenter, MWh | | Advarsler |
|---------------|----------------------|-------------|-----------|
| | Bruttoleveret | Egetforbrug | |
| A, hæl | 3.000 | 2.000 | |
| A, lav | 3.000 | 2.000 | |
| A, total | 6.000 | 4.000 | |
| B, hæl | 5.000 | 2.000 | |
| B, hæl (B, 0) | 500 | 200 | |
| B, lav | 5.000 | 2.000 | |
| B, total | 10.500 | 4.200 | |
| C | 2.000 | 500 | |
| C, total | 2.000 | 500 | |
| Total | 18.500 | 6.700 | |

Tabel 3.2.3

| Tariffy | Målere, egenprod. | | | | Produktionsmålere (timeafregnet) | | | | Produktionsmålere (skabelonafregnet) | | | | Producenter | | Egenprod. og produktion, i alt |
|---------------|-------------------|------------|------------|---------------|----------------------------------|------------|------------|---------------|--------------------------------------|------------|------------|---------------|-------------|------------|--------------------------------|
| | Afr. grp 1 | Afr. grp 2 | Afr. grp 4 | Mål. Skabelon | Afr. grp 1 | Afr. grp 2 | Afr. grp 4 | Mål. Skabelon | Afr. grp 1 | Afr. grp 2 | Afr. grp 4 | Mål. Skabelon | Total | Vindværker | |
| A, hæl | 1 | 1 | - | - | 2 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | 2 | 2 |
| A, lav | 1 | 1 | - | - | 2 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | 2 | 2 |
| A, total | 2 | 2 | - | - | 4 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | 4 | 4 |
| B, hæl | - | - | 2 | - | 5 | 2 | 1 | 1 | - | - | - | - | 1 | 1 | 3 |
| B, hæl (B, 0) | - | - | 2 | - | 2 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | 1 | 1 | 2 |
| B, lav | - | - | 2 | - | 5 | 2 | 1 | 1 | - | - | - | - | 1 | 1 | 2 |
| B, total | - | - | 4 | - | 4 | 4 | 2 | 2 | - | - | - | 2 | 2 | 2 | 8 |
| C | - | - | 4 | - | 4 | - | - | 2 | - | - | - | 2 | - | - | 8 |
| C, total | - | - | 4 | - | 4 | - | - | 2 | - | - | - | 2 | - | - | 8 |
| Total | 2 | 2 | 4 | - | 11 | 3 | 2 | 1 | 2 | - | - | 4 | 3 | 3 | 28 |

Udsnit fra modellen (faneblad): 3.2 Input - Forbrug og produktion

I tabel 3.2.1 indtastes det forventede forbrug samt det anslåede antal målere opdelt på skabelonafregnede og timeafregnede målere for hver af de valgte tariffyter.

I tabel 3.2.2 indtastes oplysninger om egenproducenters forventede forbrug (bruttoleveret) og evt. egenproduktion på hvert spændingsniveau. Bruttoforbruget for egenproducenter kan også indtastes under det almindelige forbrug i tabel 3.2.1. Vær opmærksom på, at forbruget for egenproducenter ikke indtastes begge steder. Bemærk, at der for kunder uden produktionsmålere ikke må indtastes mængder for egetforbrug. Egenproducenter uden produktionsmåler har en fast rådighedsbetaling på 65 DKK, og der må således ikke indgå mængder for disse egenpro-

ducenter, da det ville medføre et misvisende tarifieringsprovenu. Den faste rådighedsbetaling skal indtastes under særtariffer på ark 3.4 Input – Indtægter. Se tilhørende vejledning for dette ark.

I tabel 3.2.3 indtastes oplysninger om det anslåede antal af målere for egenproducenterne (pr. afregningsgruppe). Der skal både indtastes oplysninger om antal alm. forbrugsmålere og evt. antal produktionsmålere (opdelt på timeafregnet og skabelonafregnet). Herudover skal der indtastes oplysninger om antal målere for producenter, hvor der skal beregnes et produktionsabonnement (opdelt på kraftværker og vindmøller).

Vær opmærksom på, at række 50 indeholder koder til advarsler, der ikke må overskrives.

Ved tryk på knappen "Tarifblad 1" eller "Tarifblad 2" linkes bruger direkte til resultatark med de beregnede tariffer og abonnementer for hhv. forbrugere eller egenproducenter og producenter.

Vær opmærksom på, at alle nødvendige input skal indtastes før resultatarkene kan anvendes.

Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

6.3 Budgetterede omkostninger

På faneblad 3.3 skal budgetterede omkostninger for hvert enkelt omkostningskategori indtastes.

Cellerne i tabellen tilpasser sig automatisk ud fra brugers valg af fordelingsmetode på faneblad 2.4. Valg vedrørende fordelingsnøgle og priselement er gengivet i kolonne C og D. Der skal alene indtastes i de hvide celler (og der må ikke stå tal i celler markeret med gråt).

Valg af fordelingsmetode på faneblad 2.4 afgør, hvorvidt de budgetterede omkostninger for en given omkostningskategori skal indtastes som ét tal i kolonne E eller fordeles ud på spændingsniveauerne i kolonne F til H.

Data input - Omkostninger

Hier skal indtastes budgetterede omkostninger for hver enkelt omkostningskategori. Cellerne i tabellen tilpasser sig automatisk ud fra brugers valg af fordelingsmetode på faneblad 2.4. Der skal alene indtastes i de hvide celler (og der må ikke stå tal i celler markeret med gråt).
 Valg af fordelingsmetode på faneblad 2.4 afgør, hvorvidt de budgetterede omkostninger for en given omkostningskategori skal indtastes som ét tal i kolonne E eller fordeles ud på spændingsniveauerne i kolonne F til H.
 Der skal ikke indtastes oplysning om budgetteret forrentning, idet denne "omkostningskategori" beregnes automatisk som tarifieringsgrundlaget opgjort på faneblad 3.4 med fradrag af de budgetterede omkostninger og afskrivninger.
 Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger. Knappen påvirker alene dette faneblad.
 Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærm billedet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

| Tabel: I.3.3.1 Omkostningsdata, 1.000 kr. | Nøgle | Priselement | Omkostninger fordelt på spændingsniveau | | | Total | Advarsler Må ikke overskrives |
|---|---------------------------|-------------|---|-------------------|--------|----------------|----------------------------------|
| | | | Fordelt ved fordelingsnøgle | Direkte fordeling | | | |
| | | | 50 kV | 10 kV | 0,4 kV | | |
| 1. DRIFT | | | | | | | |
| 1.1a Drift og vedligehold af transformerstationer (Direkte) | Direkte | Tarif | | 3.000 | 15.000 | 18.000 | |
| 1.1b Drift og vedligehold af transformerstationer (anden fordeling) | Direkte | Tarif | | | | - | |
| 1.2a Drift og vedligehold af ledningsnettet (Direkte) | Direkte | Tarif | | 6.000 | 15.000 | 25.000 | |
| 1.2b Drift og vedligehold af ledningsnettet (anden fordeling) | Direkte | Tarif | | | | - | |
| 1.3 Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger | kWh | Tarif | 70.000 | | | 70.000 | |
| 2. MÅLERE | | | | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Måler - driftsnøgle | Abonnement | 18.000 | | | 18.000 | |
| 2.2 Indhentning og validering af måledata | Måler - datanøgle | Abonnement | 12.000 | | | 12.000 | |
| 3. OMKOSTNINGER TIL KUNDECENTRER | | | | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | Antal målere | Abonnement | 40.000 | | | 40.000 | |
| 4. GENEREL ADMINISTRATION | | | | | | | |
| 4.1 Generel administration | Antal målere | Abonnement | 80.000 | | | 80.000 | |
| 5. ENERGISPAREINDSATS | | | | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Antal målere | Abonnement | 25.000 | | | 25.000 | |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | kWh | Tarif | 25.000 | | | 25.000 | |
| 6. NETTAB | | | | | | | |
| 6.1 Omkostninger ved nettab (kun ledningsnet) | Direkte | Tarif | | 10.000 | 30.000 | 65.000 | |
| 6.2 Omkostninger ved nettab (transformerstationer) | Direkte | Tarif | | 100 | 300 | 400 | |
| 7. ØVRIGE OMKOSTNINGER | | | | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | - | - | | | | - | |
| 8. AFSKRIVNINGER | | | | | | | |
| 8.1 Transformatorstationer | Direkte | Tarif | | 4.000 | 20.000 | 24.000 | |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformatorstationer og målere | Direkte | Tarif | | 25.000 | 75.000 | 100.000 | |
| 8.3 Målere | Måler - afskrivningsnøgle | Abonnement | 20.000 | | | 20.000 | |
| 8.4 Øvrige anlægsaktiver | kWh | Tarif | 5.000 | | | 5.000 | |
| Totale omkostninger og afskrivninger, 1.000 kr | | | | | | 613.400 | |
| Forrentning | | | | | | 135.600 | |
| Tarifieringsgrundlag | | | | | | 749.000 | |

2.4 Valg - Omkostninger 3.1 Input - Stamoplysninger 3.2 Input - Forbrug og prod. 3.3 Input - Omkostninger 3.4 Input - Indtægter 4.1 Beregning - Mængder 4.2 Beregning - Totale omk. 4.3 Beregning -

Udsnit fra modellen (faneblad): 3.3 Input – Omkostninger

Der skal ikke indtastes oplysning om budgetteret forrentning, idet denne "omkostningskategori" beregnes automatisk som tarifieringsgrundlaget opgjort på faneblad 3.4 med fradrag af de indtastede beløb for budgetterede omkostninger og afskrivninger.

Vær opmærksom på, at kolonne J indeholder koder til advarsler, der ikke må overskrives.

Ved tryk på knappen "Tarifblad 1" eller "Tarifblad 2" linkes bruger direkte til resultatark med de beregnede tariffer og abonnemeter for hhv. forbrugere eller egenproducenter og producenter.

Vær opmærksom på, at alle nødvendige input skal indtastes før resultatarkene kan anvendes.

Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærm billedet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

6.4 Tariferingsgrundlag (indtægter)

På faneblad 3.4 skal bruger indtaste oplysninger om elnetselskabets indtægter, således at tariferingsgrundlaget kan opgøres. Tariferingsgrundlaget udtrykker det samlede beløb, som via tariffberegningssmodellen skal omsættes til tariffes og abonnemeter. Tariferingsgrundlaget opgøres med udgangspunkt i elnetselskabets indtægtsramme, som korrigeres for:

- Differencer fra tidligere år,
- Udgifter til energispareindsats (som kan opkræves ud over indtægtsrammen)
- Midlertidige tariffnedsættelser (herunder evt. udlodning til andelshavere via nettariffen)
- Evt. andre korrektioner til indtægtsrammen, herunder evt. tab på debitorer⁸

Den korrigerede indtægtsramme udtrykker de samlede tilladte indtægter i elnetselskabet⁹.

Størstedelen af elnetselskabernes bevillingsmæssige indtægter vil stamme fra tariffes og abonnemeter, men herudover vil elnetselskaberne typisk også have en række andre bevillingsmæssige indtægter. For at opgøre tariferingsgrundlaget, skal den korrigerede indtægtsramme derfor reduceres med sådanne andre indtægter, eksempelvis:

- Særtariffes og abonnemeter, der opgøres uden for tariffberegningssmodellen¹⁰, herunder den anbefalede faste rådighedsbetaling for egenproducenter uden produktionsmåler
- Tilslutningsbidrag¹¹
- Gebyrer¹²
- Andre indtægter, som virksomheden opnår ved den bevillingspligtige aktivitet

Tariferingsgrundlaget opgøres dermed som forskellen imellem a) elnetselskabets samlede tilladte indtægter og b) de bevillingsmæssige indtægter, som elnetselskabet forventer at få på anden vis end fra tariffes og abonnemeter beregnet i tariffberegningssmodellen.

Alle omkostninger, afskrivninger og anlægsværdier der anvendes i tariffmodellen skal følge principperne i reguleringsregnskabet. Dvs. at 3. partsbetalte anlæg og eventuelle omkostninger og indtægter ved sideordnet aktivitet, ikke skal medtages.

Tab på debitorer indtastes under "Øvrige justeringer af indtægtsramme". Tab på debitorer har tidligere været en budgetteret omkostning for netselskaberne, men det ændrer sig med overgangen til engrosmodellen, hvor netselskabet afregnes af elhandleren. Det vurderes, at netselskaberne ikke kan budgettere med omkostninger til tab på debitorer under engrosmodellen, fordi elhandlere må betragtes som mere økonomisk solide end enkeltkunder, og fordi, at netselskaberne ikke har nogen relevant historik at budgettere ud fra. Derfor lægges realiserede tab på debitorer ind som en justering af indtægtsrammen (med positivt fortegn). Skal der foretages øvrige justeringer af indtægtsrammen må en eventuel mellemregning foretages uden for model-

⁸ Et andet eksempel er betaling til overliggende net bortset fra PSO, net- og systembetaling til Energinet.dk.

⁹ Der ses her bort fra de særlige regler i indtægtsrammebekendtgørelsen om maksimal tilladt regulatorisk forrentning. Det enkelte elnetselskab bør være opmærksom herpå i forbindelse med tarifferingen og om nødvendigt reducere tariferingsgrundlaget.

¹⁰ Dvs. elnetselskabets særlige tariffes og abonnemeter, som ikke understøttes af tariffberegningssmodellen.

¹¹ Elnetselskaberne kan anvende forskellig regnskabspraksis for tilslutningsbidrag. Uanset den valgte regnskabspraksis er det årets indtægtsførsel i resultatopgørelsen, der skal korrigeres for.

¹² For gebyrer gælder der særlige regulatoriske regler, hvilket kan medføre, at gebyrindtægter skal henføres til elnetselskabet på trods af, at de regnskabsmæssigt vedrører en anden juridisk enhed.

len. Tab på debitorer indtastes desuden på fane 8.3 i et skema, der kan anvendes til dokumentation over for Energitilsynet.

Når tarifieringsgrundlaget er opgjort, omsættes det via tariffberegningssmodellen til tariffer og abonnemeter, der netop sikrer elnetselskabet et provenu svarende til tarifieringsgrundlaget.

I faneblad 3.4 skal indtastes oplysninger om indtægtsrammen og de nødvendige korrektioner heraf for at komme frem til tarifieringsgrundlaget. For at sikre korrekt anvendelse af fortegn er der på flere af cellerne indsat validering heraf. Oplysningerne kan enten indtastes direkte i tabel 3.4.1 eller man kan ved at sætte et "hak" vælge at bruge hjælpeskemaer for opgørelse af det relevante beløb. Cellerne i tabellen tilpasser sig automatisk, hvis bruger vælger at anvende hjælpeskemaer. Der skal alene indtastes i de hvide celler (og der må ikke stå tal i celler markeret med gråt).

Data input - Indtægtsgrundlag

Her skal indtastes oplysning om indtægtsrammen og de nødvendige korrektioner heraf for at komme frem til tarifieringsgrundlaget. Korrektionerne vedrører dels selve indtægtsrammen, dels omfanget af øvrige indtægter, der ligesom tariffer og abonnemeter skal holdes inden for indtægtsrammen. Alle omkostninger, afskrivninger og anlægsværdier der anvendes i tarifmodellen skal følge principperne i reguleringsregnskabet. Dvs. at 3. partsbetalte anlæg og eventuelle omkostninger og indtægter ved sideordnet aktivitet, ikke skal medtages.

For at sikre korrekt anvendelse af fortegn, er der på flere af cellerne indsat validering heraf. Eventuelle tab på debitorer indtastes under øvrige justeringer af indtægtsrammen (positivt fortegn). Oplysningerne kan enten indtastes direkte i tabel 3.4.1 eller man kan ved at sætte et "hak" vælge at bruge hjælpeskemaer for opgørelse af det relevante beløb. Cellerne i tabellen tilpasser sig automatisk, hvis bruger vælger at anvende hjælpeskemaer. Der skal alene indtastes i de hvide celler (og der må ikke stå tal i felter markeret med gråt).

Det samlede tarifieringsgrundlag fremgår af celle E36.

Hjælpekemaet i tabel 3.4.2 vedrører opgørelse af alm. differencer og forrentning heraf samt differencer vedrørende energispareindsats. Vær i forbindelse med indtastning af differencer opmærksom på korrekt brug af fortegn (se fodnote til tabel 3.4.1).

Hjælpekemaet i tabel 3.4.3 vedrører opgørelse af provenu fra særtariffer. Ved indtastning af oplysninger om særtariffer og særabonnementer kan provenuet herfra opgøres og blive modregnet i tarifieringsgrundlaget. Vær opmærksom på, at oplysninger om særtariffer skal indtastes i kr./år hhv. øre/KWh (mens de øvrige oplysninger om indtægtsrammen skal indtastes i tkr.). Summen af fast rådighedsbetaling fra egenproducenter uden produktionsmåler (antal x 65 DKK) indtastes enten direkte i celle C32 eller beregnes i hjælpeskemaet i tabel 3.4.3.

Ved tryk på knappen "Tariffblad 1" eller "Tariffblad 2" kommer bruger direkte til resultatark med de beregnede tariffer og abonnemeter for hhv. forbrugere eller egenproducenter og producenter. Vær opmærksom på, at alle nødvendige input skal indtastes før resultatarkene kan anvendes.

Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger ligesom evt. valg om brug af hjælpeskema, som bruger måtte have foretaget, ryddes. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærmbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1.

Forside
Tariffblad 1
Tariffblad 2
Ryd inputdata

| Tabel: I.3.4.1 | Manuel indtastning (1.000 kr.) | Beregning via hjælpeskema (1.000 kr.) | Aktuelt indtægtsgrundlag (1.000 kr.) | Advarsler |
|--|-----------------------------------|---|---|----------------------------|
| Beregning af indtægtsgrundlag til tarifiering | | | | Må ikke overskrives |
| Brutto indtægtsramme (1000 kr.) | 700.000 | | 700.000 | |
| Justeringer af indtægtsrammen | | | | |
| Difference til afvikling, år -2 | | <input type="checkbox"/> Anvend hjælpeskema | - | |
| Difference til afvikling, år -1 | | <input type="checkbox"/> Anvend hjælpeskema | - | |
| Midlertidig tarifnedsættelse | | | - | |
| Budgetterede omkostninger til energispareindsats (hentet fra ark 3.3) | | | 50.000 | |
| Korrektion for over/underdekning af energispareindsats | | <input type="checkbox"/> Anvend hjælpeskema | - | |
| Øvrige justeringer af indtægtsramme, herunder tab på debitorer (OBS fortegn) | | | - | |
| Årets korrigerede indtægtsramme | | | 750.000 | |
| Heraf opkrævet som: | | | | |
| Særtariffer | | <input type="checkbox"/> Anvend hjælpeskema | - | |
| Tilslutningsbidrag | | | - | |
| Gebyrindtægter | -1.000 | | -1.000 | |
| Andre driftsmæssige indtægter | | | - | |
| Tarifieringsgrundlag | | | 749.000 | |

| Tabel: I.3.4.2 | År -2 Realiseret | År -1 Forecast | Budgetår Budget | Advarsler |
|---|---------------------|-------------------|--------------------|----------------------------|
| Hjælpekema for differencer | | | | Må ikke overskrives |
| Alm. Differencer (1.000 kr.) | | | | |
| Korrigeret indtægtsramme for evt. midlertidig tarifnedsættelse (tastes særskilt i linje 44) | | | 750.000 | |
| Opkrævet (tastes som negativt tal) | | | -750.000 | |
| Afstået (tastes som negativt tal) | | | - | |

3.2 Input - Forbrug og prod. 3.3 Input - Omkostninger 3.4 Input - Indtægter 4.1 Beregning - Mængder 4.2 Beregning - Totale omk. 4.3 Beregning - Abonnement 4.4 Ber

Udsnit fra modellen (faneblad): 3.4 Input – Indtægter – Tabel 3.4.1

Der skal ikke indtastes oplysninger om årets budgetterede omkostninger til energispareindsats, da dette beløb automatisk hentes fra de indtastede omkostninger i faneblad 3.3. Det samlede beløb for energispareindsats, der indregnes i tarifieringsgrundlaget, kan herefter justeres ved indtastning i celle C28 eller ved brug af hjælpeskema.

Det samlede tarifieringsgrundlag fremgår af celle E36 (markeret med cirkel i ovenstående figur).

Hjælpekemaerne fremgår under hovedskemaet og vedrører dels et hjælpeskema til opgørelse af alm. differencer og differencer vedrørende energispareindsats, dels et hjælpeskema til opgørelse af provenu fra evt. særtariffer.

Vær i forbindelse med indtastning af differencer opmærksom på korrekt brug af fortegn (se evt. fodnote til tabel 3.4.1).

I hjælpeskema for differencer (tabel 3.4.2) kan man opgøre difference for de to år forud for budgetåret. Differencerne beregnes år for år. Såfremt difference for et givet år er i forbrugernes favør, skal beløbet forrentes. Bruger skal derfor indtaste en forrentningsrate (strafrente) i linje 46. Vær opmærksom på, at der skal indtastes forrentningsrate for alle de relevante år, for at den korrekte strafrente kan beregnes. Ved en difference i forbrugernes favør f.eks. i år-1 skal der således indtastes forrentningsrate for både år-1 og budgetåret. Energitilsynets retningslinjer for renteberegning af angivet i fodnote til tabel 3.4.2.

| Tabel: I.3.4.2 | År -2 | År -1 | Budgetår | Advarsler |
|---|------------|----------|----------|---------------------|
| Hjælpeskema for differencer | Realiseret | Forecast | Budget | Må ikke overskrives |
| Alm. Differencer (1.000 kr.) | | | | |
| Korrigeret indtægtsramme før evt. midlertidig tarifnedsættelse (tastes særskilt i linje 44) | | | 750.000 | |
| Opkrævet (tastes som negativt tal) | | | -750.000 | |
| Afstået (tastes som negativt tal) | | | - | |
| Difference før forrentning* | | | - | |
| Strafrente (%) | | | | |
| Strafrente (beløb) | | | | |
| Difference efter forrentning* | | | - | |
| Budgetterede omkostninger til energipareindsats (1.000 kr.) | | | | |
| Saldo, primo | | | - | |
| Opkrævet | | | -50.000 | |
| Omkostninger | | | 50.000 | |
| Saldo, ultimo | | | - | |

- = overdækning (beløb i forbrugernes favør)
+ = underdækning (beløb i selskabets favør)

Udsnit fra modellen (faneblad): 3.4 Input - Indtægter– Tabel 3.4.2

I hjælpeskema for differencer (tabel 3.4.2) kan man desuden opgøre difference vedrørende energipareindsatsen for de to år forud for budgetåret. Denne difference beregnes efter saldo-metoden, og der foretages ikke forrentning af difference.

I tabel 3.4.3 fremgår hjælpeskema for opgørelse af provenu fra særtariffer. Særtariffer betegner de tariffer og abonnementer, som et elnetselskab anvender, men som ikke opgøres via tarifmodellen. Provenuet fra sådanne særtariffer skal, ligesom tariffer og abonnementer beregnet i tarifmodellen, holdes inden for indtægtsrammen, og reducerer dermed tarifieringsgrundlaget. Dette gælder også for den faste årlige rådighedsbetaling på 65DKK fra egenproducenter uden produktionsmåler.

Ved indtastning af oplysninger om særtariffer og særabonnementer kan provenuet herfra opgøres og modregnes i tarifieringsgrundlaget. Vær opmærksom på, at oplysninger om særtariffer skal indtastes i kr./år hhv. øre/kWh (mens de øvrige oplysninger om indtægtsrammen skal indtastes i tkr.).

| Tabel: I.3.4.3 | Antal | Abon. (Kr./år) | kWh | Tarif (øre/kWh) | Provenu (Kr.) |
|--|-------|----------------|-----|-----------------|---------------|
| Hjælpeskema for særtariffer | | | | | |
| Stikledningsbidrag | | | | | - |
| Fast rådighedsbetaling for egenproducenter uden produktionsmåler | | 100 | | | - |
| X-tarif | | | | | - |
| Y-tarif | | | | | - |
| | | | | | - |
| Samlet provenu fra særtariffer | | | | | - |

Udsnit fra modellen (faneblad): 3.4 Input - Indtægter– Tabel 3.4.3

Af hensyn til harmoniseringen imellem elnetselskaberne henstiller Dansk Energi til, at omfanget af særtariffer og særabonnementer begrænses.

Traditionelt har en række elnetselskaber anvendt en særlig tarifiering både ved midlertidig strøm/byggestrøm og ved gadelys. I forbindelse med udarbejdelsen af denne tarifieringsmodel er der ikke umiddelbart fundet grundlag for at opretholde en særlig tarifiering for hverken midlertidig strøm/byggestrøm eller for gadelys. Det er baggrunden for, at beregning af disse tariffer og abonnementer ikke er medtaget som en del af tarifieringsmodellen.

Dansk Energi anbefaler, at elnetselskaberne anvender den almindelige tarif og abonnement for det pågældende spændingsniveau ved tarifieringen af midlertidig strøm/byggestrøm og gadelys.

Vær opmærksom på, at kolonne F indeholder koder til advarsler, der ikke må overskrives.

Ved tryk på knappen "Tarifblad 1" eller "Tarifblad 2" linkes bruger direkte til resultatark med de beregnede tariffer og abonnementer for hhv. forbrugere eller egenproducenter og producenter.

Vær opmærksom på, at alle nødvendige input skal indtastes før resultatarkene kan anvendes.

Ved tryk på knappen "Ryd inputdata" i øverste højre hjørne slettes alle oplysninger indtastet af bruger ligesom evt. valg om brug af hjælpeskema, som bruger måtte have foretaget, ryddes. Knappen påvirker alene dette faneblad.

Ved tryk på knappen "Forside" skifter skærbilledet til den grafiske indholdsfortegnelse på faneblad 1. Forside.

7 Kontrol

Når bruger har foretaget diverse valg og indtastet de nødvendige selskabsspecifikke oplysninger om tarifieringsgrundlag, enheder, omkostninger m.m. er tarifbladene og diverse rapporter i princippet klar til analyse og brug.

Forinden tarifblade og rapporter tages i brug, bør det dog kontrolleres, at der er foretaget alle de nødvendige valg og indtastninger, samt at der er den nødvendige indre sammenhæng i modellen. Til dette formål er der i modellen indbygget en række kontroller.

De indbyggede kontroller omfatter i følgende faneblade:

5.1 Kontrolark - Tjekskema

5.2 Kontrolark - Provenuberegning

Den til enhver tid gældende status for alle de indbyggede kontroller opsummeres på kontroltjekskemaet på faneblad 5.1 (grønt eller rødt kontrolllys).

Kontrol af input data

Her kan du tjekke om der er fejl i datainput til beregning af tarifferne. Såfremt der nedenfor fremkommer et "Alt ok" (markeret med grøn), er modellen klar til brug, og den kan beregne de valgte tariffer og abonnementer. Såfremt der fremkommer et "Fejl i beregningen" (markeret med rød) kan du i tabellerne K.5.1.1 og K.5.1.2 se, hvor fejl(ene) skal findes og trykke på de angivene link (pilene) til den relevante side.

Forside

Alt OK

| Check | Link |
|---|------|
| Tabell K.5.1.1: Check af valgkombinationer | |
| Ved fravalg af både A høj/lav og B Høj/lav tariffer skal der vælges direkte fordeling for omk. kategorierne 1.1, 6.2 og 8.1 | OK |
| Ved fravalg af tidsdifferentiering skal dette samtidig gælde alle underliggende spændingsniveauer | OK |
| Tabell K.5.1.2: Check af DATA vedr.: | |
| Indtægtsramme | |
| Indtægtsramme er indtastet | OK |
| Netaktiver | |
| Værdi af netaktiver er indtastet og fordelt | OK |
| Fravalg af C | OK |
| Enhedspriser | |
| Målerpris, kr. pr. måler (Skabelon) | OK |
| Målerpris, kr. pr. måler (Time) | OK |
| Levetid, målere (Skabelon) | OK |
| Levetid, målere (Time) | OK |
| Enhedspris for indhentning og validering af målerdata, kr. per installation (Skabelon) | OK |
| Enhedspris for indhentning og validering af målerdata, kr. per installation (Time) | OK |
| Enhedspris for d&v af målere (Skabelon) | OK |
| Enhedspris for d&v af målere (Time) | OK |
| Forventet forbrug og antal målere | |
| A0 | OK |
| A høj | OK |
| A høj (bev.) | OK |
| A (bev.) | OK |
| A lav | OK |
| A lav (bev.) | OK |
| B høj | OK |
| B høj (bev.) | OK |
| B (bev.) | OK |
| B lav | OK |
| B lav (bev.) | OK |
| C | OK |
| Egenproducenter - Bruttoforbrug og egenproduktion | |
| A høj | OK |
| A lav | OK |
| B høj | OK |
| B lav | OK |

4.2 Beregning - Totale omk. 4.3 Beregning - Abonnement 4.4 Beregning - Tarifelementer 4.5 Beregning - Tariffer 5.1 Kontrolark - Tjekskema 5.2 Kontrolark - Provenuberegning. Forside Print

Udsnit fra modellen (faneblad): 5.1 Kontrolark – Tjekskema

Såfremt de indbyggede kontroller indikerer, at modellen ikke er udfyldt korrekt eller der ikke er den nødvendige indre sammenhæng i modellen, vil kontrollisset blive rødt. Desuden vil der fremkomme en advarsel øverst på tarifbladene. I sådanne tilfælde vil man ved hjælp af kontroltjekskemaet kunne finde frem til, hvor fejlen er.

7.1 Kontrol af indtastning og valg

Ud over en opsummeret status for alle de indbyggede kontroller (kontrollisset) fremgår der af kontroltjekskemaet på faneblad 5.1 en række detaljerede kontroller.

I forbindelse med diverse valg og indtastninger på de enkelte faneblad vil bruger være blevet advaret om manglende og/eller ugyldige valg eller indtastninger. En typisk fejlkilde vil være manglende indtastning i en hvid indtastningscelle eller en ugyldig indtastning i en grå celle.

Hvis der på trods af advarselene på de enkelte faneblade fortsat er manglende og/eller ugyldige valg eller indtastninger, vil det blive fanget af kontroltjekskemaet. I dette tilfælde vil kontroltjekskemaet kunne hjælpe med at finde frem til, hvor fejlen er.

Kontroltjekskemaet er opdelt i forskellige fejlkilder. Således er der en gruppe kontroller, der vedrører tjek af de foretagne valg, ligesom der er en større gruppe kontroller, der vedrører tjek af de indtastede data. Sidst nævnte gruppe af kontroller er yderligere opdelt efter emne (f.eks. indtægtsramme, forventet forbrug og antal målere m.fl.).

| Fejl i beregningen | | |
|---|------|---|
| Tabel K.5.1.1: Check af valgkombinationer | | |
| Ved fravalg af både A høj/lav og B Høj/lav tariffer skal der vælges direkte fordeling for omk. kategorierne 1.1, 6.2 og 8.1 | OK | ➔ |
| Ved fravalg af tidsdifferentiering skal dette samtidig gælde alle underliggende spændingsniveauer | OK | ➔ |
| Tabel: K.5.1.2: Check af DATA vedr.: | | |
| Indtægtsramme | | |
| Indtægtsramme er indtastet | OK | ➔ |
| Netaktiver | | |
| Værdi af netaktiver er indtastet og fordelt | OK | ➔ |
| Fravalg af C | OK | ➔ |
| Enhedspriser | | |
| Målerpris, kr. pr. måler (Skabelon) | OK | ➔ |
| Målerpris, kr. pr. måler (Time) | OK | ➔ |
| Levetid, målere (Skabelon) | OK | ➔ |
| Levetid, målere (Time) | OK | ➔ |
| Enhedspris for indhentning og validering af målerdata, kr. per installation (Skabelon) | Fejl | ➔ |
| Enhedspris for indhentning og validering af målerdata, kr. per installation (Time) | OK | ➔ |
| Enhedspris for d&v af målere (Skabelon) | OK | ➔ |
| Enhedspris for d&v af målere (Time) | OK | ➔ |
| Forventet forbrug og antal målere | | |

Udsnit fra modellen (faneblad): 5.1 Kontrolark – Tjekskema

Såfremt de indbyggede kontroller konstaterer fejl eller mangler ved de foretagne valg eller indtastninger, vil kontrolløset blive rødt, og man vil ved hjælp af kontroltjekskemaet kunne finde frem til, hvad fejlen vedrører.

For at rette fejlen trykkes der på linket (pilen) ud for den kontrol, der melder fejl. Skærbilledet skifter derved til det faneblad, hvor fejlen er opstået. På fanebladet vil der være en pop op-advarsel, som angiver, hvor fejlen helt konkret skal rettes. Når fejlen er rettet, vil pop op-advarslen forsvinde, og man kan herefter gå til kontroltjekskemaet igen for at se, om alt nu er okay.

7.2 Kontrol af provenu

Ud over de detaljerede kontroller i kontroltjekskemaet, der tjekker for manglende og/eller ugyldige valg eller indtastninger, indeholder modellen en overordnet kontrol. Den overordnede kontrol sikrer, at der er den nødvendige indre sammenhæng i modellen.

Kontrollen består i, at det forventede provenu opgøres ud fra de beregnede tariffer og abonnemeter som ganges på de indtastede kWh og antal målere. Det forventede provenu sammenholdes herefter med det tarifieringsgrundlag, som var udgangspunkt for tarifieringen (på faneblad 3.4 Input – Indtægt).

Kontrollen af provenuet og de bagvedliggende beregninger fremgår af faneblad 5.2.

Overordnet kontrol af output

Her kontrolleres at der med de beregnede priser og indtastede data vedr. forbrug og produktion indtasteres indtastede provenu.
 Som bruger er det som udgangspunkt tilstrækkeligt at tjekke, at det samlede provenu stemmer og at præsentationerne i dækning af de enkelte omkostningskategorier. Dette er gældende, hvis alle orange celler er i lig 0.
 Arket indeholder endvidere den fulde provenuberegning. Tabellen K.5.2.1, K.5.2.2 og K.5.2.3 opsummerer disse beregninger. De øvrige tabeller er yderligere detaljering af provenuberegningen.

Forside

Tabell: K.5.2.1

| | |
|--|----------|
| Brutto indtægtsramme (1000 kr.) | 700.000 |
| Korrekationer (1000 kr.) | 50.000 |
| Andre opkrævninger (1000 kr.) | -1.000 |
| Indtægter til indhentning ved tariffer og abonnemeter (1000 kr.) | 549.000 |
| Tariferingsgrundlag (1000 kr.) | 749.000 |
| Tjek (skal være lig 0) | 0 |
| Negativ forrentning | N/A |

Tabell: K.5.2.2

| Tjek af løstregter på omkostningskategorier (1000 kr.) | | A | B | C | Total | Tjek(=0) |
|--|--|-------|---------|---------|---------|----------|
| 1 DRIFT | | 766 | 27.278 | 105.955 | 134.000 | 0 |
| 2 MÅLERE | | 114 | 1.794 | 28.091 | 30.000 | 0 |
| 3 OMKOSTNINGER TIL KUNDECENTRER | | 13 | 560 | 39.427 | 40.000 | 0 |
| 4 GENERAL ADMINISTRATION | | 26 | 1.120 | 78.854 | 80.000 | 0 |
| 5 ENERGIFORBRUGSATS | | 1.504 | 9.678 | 38.817 | 50.000 | 0 |
| 6 NETTAR | | 604 | 15.831 | 48.564 | 65.000 | 0 |
| 7 ØVRIGE OMKOSTNINGER | | - | - | - | - | 0 |
| 8 AFKRIVNINGER | | 1.894 | 50.161 | 161.946 | 214.000 | 0 |
| FORRENTNING | | 1.036 | 26.932 | 107.631 | 135.600 | 0 |
| Udlæg for fremtidige inv./afdrag for spredte reinv. | | 1 | 40 | -41 | - | 0 |
| Udlæg af tarif.sta. afdrudning af abonnemeter | | - | - | - | - | 0 |
| Samletbetaling | | 5.960 | 153.395 | 609.645 | 749.000 | 0 |

Tabell: K.5.2.3 Provenu indtastet ved tariffer og abonnemeter

| 1000 kr. | Tariff | | Abonnement | | Total |
|--------------|----------------|--------------|----------------|------------|----------------|
| | Forbrug | Produktion | Forbrug | Produktion | |
| A | 5.541 | 91 | 315 | 14 | 5.960 |
| B | 328.351 | 562 | 4.471 | 11 | 333.395 |
| C | 419.014 | 442 | 130.183 | 7 | 609.645 |
| Total | 552.906 | 1.094 | 194.969 | 31 | 749.000 |

Tabell: K.5.2.4 Provenu fra forbrug

| 1000 kr. | Tariff | | | | | | Total |
|--------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | Tidsdifferenteret | | | | | | |
| | Flad/gns. | Spids | Høj | Lav | Spids-C | Normal-C | |
| A | 5.541 | 2.104 | 1.893 | 1.544 | - | - | 5.541 |
| B | 328.351 | 53.016 | 44.299 | 30.736 | - | - | 328.351 |
| C | 419.014 | - | - | - | 98.016 | 320.098 | 419.014 |
| Total | 552.906 | 55.120 | 46.192 | 32.280 | 98.016 | 320.098 | 552.906 |

Abonnement

| 1000 kr. | | |
|--------------|--------------|----------------|
| Skabelon | Time | Total |
| - | 315 | 315 |
| 1.325 | 3.146 | 4.471 |
| 189.335 | 546 | 190.183 |
| Total | 4.306 | 194.969 |

Tariff og abon. total (1000 kr.)

| |
|----------------|
| 5.896 |
| 132.823 |
| 609.196 |
| 747.915 |

Tabell: K.5.2.5 Provenu fra egenproduktion og produktion

| 1000 kr. | Tariff | | | | | | Total |
|----------|-------------------|-------|-----|-----|---------|----------|-------|
| | Tidsdifferenteret | | | | | | |
| | Flad/gns. | Spids | Høj | Lav | Spids-C | Normal-C | |
| A | 91 | 36 | 31 | 23 | - | - | 91 |
| B | 562 | 235 | 106 | 131 | - | - | 562 |

Abonnement

| 1000 kr. | | |
|----------|------|-------|
| Skabelon | Time | Total |
| - | 14 | 14 |
| - | 11 | 11 |

Tariff og abon. total (1000 kr.)

| |
|-----|
| 100 |
| 573 |

Udsnit fra modellen (faneblad): 5.2 Kontrolark – Provenuberegning

Resultatet af den overordnede kontrol af provenuet indgår som en selvstændig kontrol nederst på kontroltjeks-kemaet på faneblad 5.1.

Såfremt den indbyggede kontrol konstaterer forskel imellem det beregnede provenu og tariferingsgrundlaget, vil der blive registreret en fejl ud for kontrollen på kontroltjeks-kemaet, ligesom det overordnede kontrolllys vil blive rødt. Som udgangspunkt er der således ikke behov for, at bruger særskilt kontrollerer status for den generelle kontrol vedrørende provenuet på faneblad 5.2.

8 Rapporter og output

Når det er kontrolleret, at alle de nødvendige valg og indtastninger er foretaget, samt at der er den nødvendige indre sammenhæng i modellen¹³, er tariffblade og rapporter klar til analyse og brug.

I modellen er der indbygget en række forud definerede rapporter til brug for analyse og præsentation af resultaterne af tariffberegninger.

De forskellige rapporter fremgår af den særlige rapport-oversigt på fanebladet "Forside Print".

Ved at trykke på navnet for den enkelte rapport aktiveres linket til selve rapporten og skærmbilledet skifter. På fanebladene med de enkelte rapporter er der mulighed for at se resultaterne og eventuelt gemme rapporten som en PDF fil, der kan printes. Herefter kan man ved tryk på knappen "Rapportoversigt" øverst på fanebladet returnere til rapport-oversigten.

Startside til printbare rapporter

På denne side kan du navigere i de fordefinerede rapporter til tarifieringsmodellen. Der er mulighed for at vælge grænseværdier for farvekoderne i varslings rapporterne. Der er også mulighed for at vælge om abonnemeter skal vises på årsbasis eller månedsbasis i tariffbladene.

Forside

Værdier brugt til varsling

Angivelse af abonnement pr.:

10% 5%

Navigation og print

Provenue

1 Provenue - kundesegmenter

2 Provenu pr. omkostningskategori og spændingsniveauer

Tariffer og abonnemeter for forbrugere

3 Tariffblad (forbrugskunder)

4 Prisstigninger og varsling (forbrugskunder)

5 Varedeklaration pr omkostningskategori (forbrugskunder)

Tariffer og abonnemeter for egenproducenter og producenter

6 Tariffblad (egenproducenter og producenter)

7 Prisstigninger og varsling (egenproducenter og producenter)

8 Varedeklaration pr omkostningskategori (egenproducenter og producenter)

Rapporter om tidsdifferentiering

9 Tidsdifferentiering på 50 kV niveau

10 Tidsdifferentiering på 10 kV niveau

11 Tidsdifferentiering på 0,4 kV niveau

Skemaer til Energitsynet

Skema 1 – Selskabsoplysninger og kundekategorisering

Skema 2 – Grundlag for basistariffer og abonnemeter

Print af input tabeller

Input - Stamoplysninger

Udsnit fra modellen (faneblad): "Forside Print"

Tanken med de forud definerede rapporter er at understøtte bruger, således at behovet for brug af Excel for videre bearbejdning af output reduceres. Det er tanken, at de forud definerede rapporter dels kan anvendes som analysegrundlag på operationelt niveau, dels som beslutningsgrundlag i forbindelse med beslutningsprocessen i de enkelte netselskaber.

Rapporterne er opdelt i følgende grupper:

- Oversigt over det forventede provenu
- Tariffer og abonnemeter for forbrugere
- Tariffer og abonnemeter for egenproducenter og producenter

¹³ Dvs. kontrolliset på kontroltsjekskemaet på faneblad 5.1 lyser grønt.

- Rapporter om tidsdifferentiering
- Anmeldesskemaer til Energitilsynet
- Øvrige rapporter (brugers input)

De forskellige rapporter og den tiltænkte anvendelse gennemgås nærmere i de næste afsnit.

Som nævnt i afsnit 4 om klargøring af modellen, er der på faneblad 1 mulighed for at indtaste selskabsnavnet og startdato for tariffene, således at det sammen med den aktuelle dato for udskrivningen vil fremgå af de foruddefinerede rapporter.

8.1 Oversigt over det forventede provenu

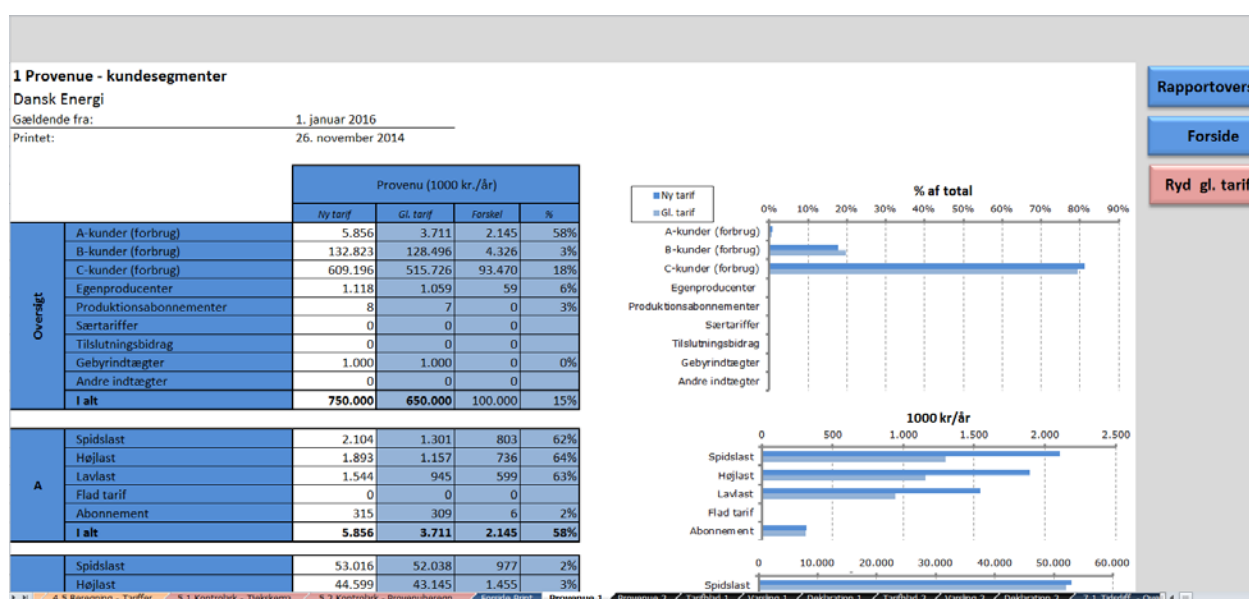
Modellen indeholder to forskellige rapporter, der viser, hvordan det forventede provenu sammensætter sig. Den ene rapport viser provenuet opdelt på kundesegmenter, mens den anden rapport viser provenuet opdelt på omkostningskategorier og spændingsniveauer.

I begge rapporter vil det forventede provenu blive sammenholdt med provenuet fra evt. gamle tariffes og abonnementer, hvis bruger i forbindelse med klargøring af modellen har trykket på knappen "Gem gamle tariffes og abonnementer".¹⁴

8.1.1 Provenu pr. kundesegment

Rapport 1 viser det forventede provenu opdelt på kundesegmenter.

Øverst på rapporten er der en oversigt, der viser fordelingen af provenuet på de tre kundegrupper (forbrugskunder, egenproducenter og producenter). Provenuet fra forbrugskunder er opdelt i A, B og C-kunder. Der laves således ikke en særskilt rapportering af provenuet fra kundekategoriene A høj og A lav samt B høj og B lav. Desuden indeholder oversigten forventede indtægter fra særtariffer, tilslutningsbidrag, gebyrindtægter og andre indtægter. Oversigten viser således elnetselskabets totale bevillingsmæssige indtægter og svarer til den korrigerede indtægtsramme opgjort på faneblad 3.4 – Indtægter. Den procentuelle fordeling af den korrigerede indtægtsramme er angivet i figuren til højre for oversigten.



Udsnit fra modellen (rapport): 1. Provenu – kundesegmenter

¹⁴ Se evt. afsnit 4.1: Klargøring af model – Gem gamle tariffes og abonnementer.

Under oversigten er provenuet for hver enkelt af de tre kundegrupper specificeret yderligere. Også her er provenuet fra forbrugskunder opdelt i A, B og C-kunder, således at beløbene kan afstemmes til oversigten.

Rapporten er tænkt anvendt i forbindelse med overblik og analyse af sammensætningen af provenuet og evt. forskydninger her fra et år til et andet.

8.1.2 Provenu pr. omkostningskategori og spændingsniveauer

Rapport 2 viser uafhængigt af kundekategorier og kundegrupper, hvorledes de forskellige omkostningskategorier¹⁵ fordeles på de tre spændingsniveauer (50, 10 og 0,4 kV).

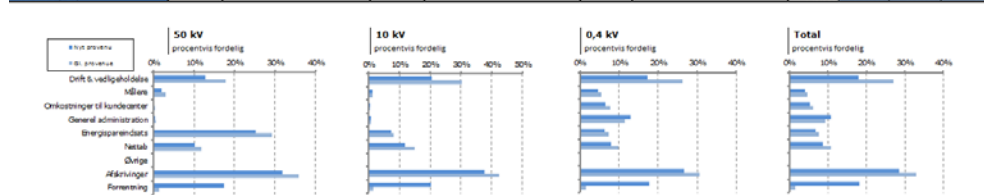
Den procentvise sammensætning af de forskellige omkostningskategorier er vist i figurene under hvert spændingsniveau.

2 Provenu pr. omkostningskategori og spændingsniveauer

Dansk Energi
Gældende fra: 1. januar 2016
Printet: 28. november 2014

| 1000 kr. | 50 kV | | | | 10 kV | | | | 0,4 kV | | | | Total | | | |
|---------------------------------|--------------|--------------|--------------|------------|----------------|----------------|--------------|-----------|----------------|----------------|---------------|------------|----------------|----------------|----------------|------------|
| | Megaprovenu | G/provenu | Forskel | % | Megaprovenu | G/provenu | Forskel | % | Megaprovenu | G/provenu | Forskel | % | Megaprovenu | G/provenu | Forskel | % |
| 1. Drift & vedligeholdelse | 766 | 680 | 87 | 15% | 27.278 | 39.031 | -11.753 | -30% | 105.955 | 135.289 | -29.334 | -22% | 134.000 | 175.000 | -41.000 | -23% |
| 2. Målere | 114 | 114 | 0 | 0% | 1.794 | 1.794 | 1 | 0% | 28.091 | 28.092 | -1 | 0% | 30.000 | 30.000 | 0 | 0% |
| 3. Omkostninger til kundecenter | 13 | 13 | 0 | 0% | 560 | 560 | 0 | 0% | 39.427 | 39.427 | 0 | 0% | 40.000 | 40.000 | 0 | 0% |
| 4. Generel administration | 26 | 20 | 7 | 33% | 1.220 | 840 | 280 | 33% | 78.834 | 39.140 | 39.713 | 33% | 80.000 | 80.000 | 20.000 | 33% |
| 5. Energispareindsats | 1.504 | 1.115 | 389 | 32% | 9.878 | 10.542 | -663 | -7% | 38.817 | 28.243 | 174 | 2% | 50.000 | 50.000 | 0 | 0% |
| 6. Nettab | 604 | 445 | 159 | 36% | 15.831 | 19.407 | -3.575 | -18% | 48.964 | 50.548 | -1.584 | -3% | 65.400 | 70.400 | -5.000 | -7% |
| 7. Øvrige | 0 | 0 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% |
| 8. Afskrivninger | 1.894 | 1.365 | 528 | 59% | 50.161 | 54.652 | -4.492 | -8% | 161.946 | 157.982 | 3.963 | 3% | 214.000 | 214.000 | 0 | 0% |
| Forevenning | 1.056 | 54 | 982 | 1801% | 26.932 | 2.077 | 24.855 | 1197% | 107.631 | 7.468 | 100.163 | 1341% | 135.600 | 9.600 | 126.000 | 1313% |
| I alt | 5.959 | 3.807 | 2.152 | 57% | 133.355 | 129.002 | 4.353 | 3% | 609.686 | 516.191 | 93.495 | 18% | 749.000 | 649.000 | 100.000 | 15% |

Rapportoversigt
Forside
Ryd gl. tariffer/provenu (i sammenligningstal)



Udsnit fra modellen (rapport): 2. Provenu pr. omkostningskategori og spændingsniveau

Rapporten er primært tænkt anvendt på operationelt niveau i forbindelse med analyse af fordelingen af omkostninger på spændingsniveauer og dermed konsekvenserne af de valgte fordelingsprincipper på faneblad 2.4. Rapporten vil være særlig relevant i forbindelse med evt. ændringer i valg af fordelingsprincipper fra et år til et andet.

Af hensyn til gennemsigtighed er rapporten nederst afstemt til "Provenu 1" med de poster, der ikke bliver fordelt ud på spændingsniveauerne.

¹⁵ Det er alene hovedkategorierne for de forskellige omkostninger, der vises.

8.2 Tariffer og abonnemeter

Modellen indeholder to sæt parallelle rapporter: Et sæt rapporter for forbrugskunder og et sæt rapporter for egenproducenter og producenter.

Hvert sæt af rapporter indeholder et tariffblad, en rapport vedrørende prisstigninger og varsling og en rapport vedrørende varedeklaration for de enkelte tariffer og abonnemeter.

Både i rapporterne vedrørende prisstigninger og varsling og i rapporterne vedrørende varedeklaration for de enkelte tariffer og abonnemeter er det muligt at foretage sammenholdelse med evt. gamle tariffer og abonnemeter. Det forudsætter dog, at bruger i forbindelse med klargøring af modellen har trykket på knappen "Gem gamle tariffer og abonnemeter". Ved førstegangsbrug af modellen er det muligt manuelt at indtaste gamle tariffer og abonnemeter i rapporten vedrørende prisstigninger og varsling¹⁶.

¹⁶ Se evt. afsnit 4.1: Klargøring af model – Gem gamle tariffer og abonnemeter.

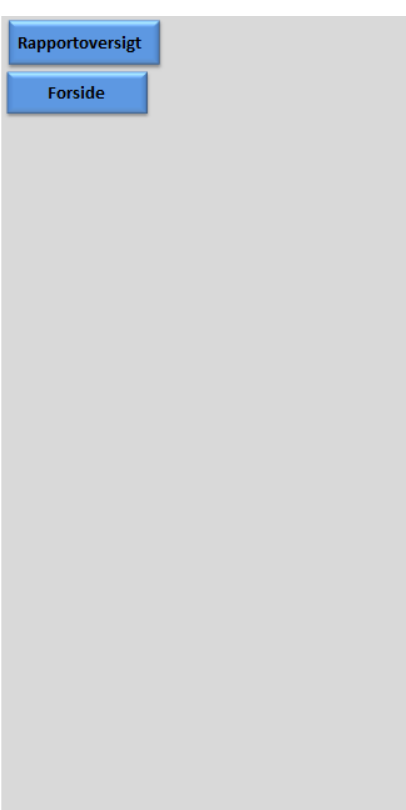
8.2.1 Tarifblade

Rapport 3 (Tarifblad 1) viser de beregnede tariffer og abonnemeter for forbrugskunder, mens rapport 6 viser tilsvarende for egenproducenter og producenter.

Tanken med rapporterne er, at de kan anvendes som tarifblade med en samlet oversigt over de relevante tariffer og abonnemeter for hver af de valgte kundekategorier og tariffyter.

For begge rapporter gælder det, at tarifbladet tilpasser sig i forhold til de tidligere foretagne valg af kundekategorier, typer af tariffer og abonnemeter samt evt. tilvalg af supplerende tariffer og abonnemeter (ikke relevante celler farves grå). Hvis der anvendes tidsdifferentierede tariffer vises den flade tarif med grå markering. Dermed kan der laves en hurtig sammenligning mellem flad og tidsdifferentieret tarif.

| 3 Tarifblad (forbrugskunder) | | | | | | | |
|------------------------------|--------------|---------------------|-------|-------|-----------|---------------------|----------|
| Dansk Energi | | | | | | | |
| Gældende fra: 1. januar 2016 | | | | | | | |
| Printet: 26. november 2014 | | | | | | | |
| Ekskl. moms | | Tariffer (øre/kWh) | | | | Abonnement (kr./år) | |
| | | Tidsdifferentiering | | | Flad/gns. | Time | Skabelon |
| | | Lav | Høj | Spids | | | |
| A | A 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | |
| | A høj | 1,38 | 2,31 | 3,36 | 2,16 | 2.111 | |
| | A høj (bev.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | |
| | A lav | 1,50 | 2,50 | 3,63 | 2,34 | 1.730 | |
| | A lav (bev.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | |
| B | B høj | 4,07 | 8,23 | 12,95 | 7,57 | 1.730 | |
| | B høj (bev.) | 3,45 | 7,62 | 12,34 | 6,96 | 1.681 | |
| | B lav | 4,67 | 9,25 | 14,34 | 8,50 | 848 | 379 |
| | B lav (bev.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | |
| C | C | 15,48 | | 42,70 | 18,22 | 848 | 379 |
| Inkl. moms 25% | | Tariffer (øre/kWh) | | | | Abonnement (kr./år) | |
| | | Tidsdifferentiering | | | Flad/gns. | Time | Skabelon |
| | | Lav | Høj | Spids | | | |
| A | A 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| | A høj | 1,73 | 2,88 | 4,20 | 2,70 | 2.638 | 0 |
| | A høj (bev.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| | A lav | 1,87 | 3,13 | 4,53 | 2,92 | 2.162 | 0 |
| | A lav (bev.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| B | B høj | 5,09 | 10,29 | 16,19 | 9,47 | 2.162 | 0 |
| | B høj (bev.) | 4,32 | 9,52 | 15,42 | 8,70 | 2.101 | 0 |
| | B lav | 5,84 | 11,56 | 17,93 | 10,63 | 1.060 | 473 |
| | B lav (bev.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| C | C | 19,34 | | 53,38 | 22,77 | 1.060 | 473 |



Udsnit fra modellen (rapport): 1. Tarifblad (forbrugstariffer)

Såfremt der på faneblad 2.1 er valg skabelonafregning for B lav eller C-kunder i kombination med valg af tidsdifferentierede tariffer, beregnes der en vægtet gennemsnitlig tarif til brug for de skabelonafregnede kunder.

På rapport 6 (Tarifblad 2) for egenproducenter og producenter¹⁷ er der ud over den almindelige tarif og abonnement tillige angivet rådighedstarif og abonnement for evt. produktionsmålere.

Hvor relevant er abonnemeterne angivet pr. afregningsgruppe og evt. yderligere opdelt for timeafregnede og skabelonafregnede egenproducenter.

¹⁷ Der er ikke vist udsnit af tarifblad for egenproducenter og producenter her i vejledningen.

Såfremt tarifbladet indeholder produktionsabonnementer for vindmøller, skal det bemærkes, at dette abonnement er beregnet som et standard-vindmølleabonnement efter bekendtgørelse 1063 af 7. september 2010. Abonnementet indeholder omkostninger til indhentning og validering af målerdata samt generel administration, herunder afregning og kreditvurdering, samt afskrivning på øvrige anlægsaktiver. Ud over standard-vindmølleabonnementet skal udgifter vedrørende tilslutning, drift og vedligeholdelse af måleren samt evt. udskiftning af måleren faktureres særskilt.

Til orientering er begge tarifblade gengivet med tariffer og abonnementer inkl. moms.

8.2.2 Prisstigninger og varsling

Rapport 4 (Varsling 1) viser de nye beregnede tariffer og abonnementer for forbrugskunder sammenholdt med evt. gamle tariffer og abonnementer¹⁸.

Tanken med rapporten er, at man efter gennemførelse af en ny tarifering kan sammenligne størrelsen af de beregnede tariffer og abonnementer med de tilsvarende tariffer og abonnementer fra den seneste tarifering.

De nye tariffer og abonnementer farvemærkes ud fra om de stiger eller falder i forhold til de gamle tariffer og abonnementer. Som udgangspunkt markeres prisstigninger større end 10 % med rød, mens prisstigninger mellem 5 og 10 % markeres med gul. Prisstigninger under 5 % og evt. prisfald markeres med grønt. På rapport-oversigt på fanebladet "Forside Print" er det muligt at indtaste andre grænseværdier.

Ved anvendelse af rapporten kan man hurtigt få et overblik over væsentlige stigninger i tariffer og abonnementer og evt. behov for forlænget varslingsfrist som følge af reglerne i forbrugerbeskyttelsesbekendtgørelsen¹⁹.

4 Prisstigninger og varsling (forbrugskunder)
 Dansk Energi
 Gældende fra: 1. januar 2016
 Printet: 26. november 2014

Prisstigning mere end 10%
 Prisstigning mellem 5% og 10%
 Prisstigning under 5%

Varsling 1
 Ved tryk på +/- tegnene øverst i rødt er det muligt at vise/stjule de gamle tariffer og abonnementer, som de nuværende tariffer og abonnementer er sammenlignet med.

Rapportoversigt
 Forside
 Ryd gl. tariffer og abonnementer (i sammenligningstal)

| | | Tariffer (prø/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------------|----------|---------|-----|----------|----------|---------|-----|----------|----------|---------|-----|----------|----------|---------|----|
| | | Lav | | | | Mj | | | | Spids | | | | Fradags | | | |
| | | Nettarif | GT tarif | Forskal | % | Nettarif | GT tarif | Forskal | % | Nettarif | GT tarif | Forskal | % | Nettarif | GT tarif | Forskal | % |
| A | A 0 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | |
| | A høj | 1,38 | 1,31 | 0,07 | 6% | 2,31 | 2,18 | 0,13 | 6% | 3,95 | 3,21 | 0,74 | 23% | 2,15 | 2,05 | 0,10 | 5% |
| | A høj (bev.) | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | |
| | A lav | 1,26 | 1,24 | 0,02 | 2% | 2,52 | 2,40 | 0,12 | 5% | 3,82 | 3,51 | 0,31 | 8% | 2,32 | 2,25 | 0,07 | 3% |
| B | B høj | 4,07 | 3,77 | 0,30 | 8% | 6,21 | 7,84 | 0,89 | 14% | 12,95 | 12,57 | 0,38 | 3% | 7,57 | 7,23 | 0,34 | 5% |
| | B høj (bev.) | 3,46 | 3,09 | 0,36 | 12% | 7,42 | 7,16 | 0,45 | 6% | 12,74 | 11,89 | 0,45 | 4% | 6,96 | 6,55 | 0,41 | 6% |
| | B lav | 4,67 | 4,45 | 0,24 | 5% | 9,26 | 8,95 | 0,30 | 3% | 14,25 | 14,08 | 0,26 | 2% | 8,96 | 8,23 | 0,27 | 3% |
| | B lav (bev.) | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | | |
| C | C | 15,48 | 15,11 | 0,37 | 2% | 0,00 | 0,00 | | | 12,25 | 11,87 | 0,38 | 3% | 18,22 | 17,26 | 0,96 | 6% |

| | | Time | | | | Skabtekn | | | |
|---|--------------|----------|----------|---------|-----|----------|----------|---------|----|
| | | Nettarif | GT tarif | Forskal | % | Nettarif | GT tarif | Forskal | % |
| A | A 0 | 0 | 0 | | | 0 | 0 | | |
| | A høj | 2,31 | 2,07 | 0,24 | 10% | 0 | 0 | | |
| | A høj (bev.) | 0 | 0 | | | 0 | 0 | | |
| | A lav | 1,73 | 1,69 | 0,04 | 2% | 0 | 0 | | |
| B | B høj | 1,73 | 1,69 | 0,04 | 2% | 0 | 0 | | |
| | B høj (bev.) | 1,69 | 1,64 | 0,05 | 3% | 0 | 0 | | |
| | B lav | 809 | 809 | 0 | 0% | 339 | 339 | 0 | 0% |
| | B lav (bev.) | 0 | 0 | | | 0 | 0 | | |
| C | C | 809 | 809 | 0 | 0% | 339 | 339 | 0 | 0% |

Udsnit fra modellen (rapport): 4. Prisstigninger og varsling (forbrugstariffer)

Rapport 7 (Varsling 2) fungerer på tilsvarende vis for egenproducenter og producenter.

¹⁸ Forudsat at der er gamle tariffer og abonnementer i modellen jf. omtale ovenfor i afsnit 8.2.

¹⁹ Bekendtgørelse om forbrugerbeskyttelse i medfør af lov om elforsyning, BEK 196 af 27. februar 2013.

For begge rapporter vedrørende prisstigninger og varsling gælder det, at rapporten tilpasser sig i forhold til de tidligere foretagne valg af kundekategorier, typer af tariffer og abonnementer samt evt. tilvalg af supplerende tariffer og abonnementer (ikke relevante celler farves grå).

Rapporten er primært tænkt anvendt på operationelt niveau i forbindelse med analyse af væsentlige stigninger i tariffer og abonnementer og evt. behov for forlænget varslingsfrist som følge af reglerne i forbrugerbeskyttelsesbekendtgørelsen.

Det bemærkes, at evt. gamle tariffer og abonnementer kan åbnes og skjules via plus/minus-knapperne øverst i de enkelte kolonner.

8.2.3 Varedeklaration

Rapport 5 (Deklaration 1) viser en slags varedeklaration af de beregnede tariffer og abonnementer for forbrugskunder – dvs. indholdet af den enkelte tarif og abonnement opgjort pr. bygklods/omkostningskategori.

Tanken med rapporten er, at man efter gennemførelse af en ny tarifering kan få overblik over, hvordan de enkelte tariffer og abonnementer er sammensat af de forskellige omkostningskategorier. Såfremt der i forbindelse med klargøring af modellen jf. afsnit 4.1 er gemt gamle tariffer og abonnementer fra den seneste tarifering, vil sammensætningen af de enkelte tariffer og abonnementer kunne sammenholdes hermed.

Rapporten viser kun tarif og abonnement for en kundekategori ad gangen, som evt. kan printes eller gemmes som pdf-fil. Valget af kundekategori foretages i rullemenuen i øverste venstre hjørne af tabellen.

5 Varedeklaration pr omkostningskategori (forbrugskunder)

Dansk Energi
 Gældende fra: 1. januar 2016
 Printet: 26. november 2014

Print rapport til pdf
 Rapportoversigt
 Forside

| | Tarif (øre/kWh) | | | | | | | | Abonnement (kr./år) | | | | |
|--|-----------------|----|----------|-------|---------|-------|-----------|-------|---------------------|--------|----------|--------|--|
| | 0 | | Normal-C | | Spids-C | | Flad/gns. | | Time | | Skabelon | | |
| | Ny | Gl | Ny | Gl | Ny | Gl | Ny | Gl | Ny | Gl | Ny | Gl | |
| 1. DRIFT | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 Drift og vedligehold af transformatorstationer | | | 0,42 | 0,46 | 0,89 | 0,97 | 0,47 | 0,51 | | | | | |
| 1.2 Drift og vedligehold af ledningsnettet | | | 1,46 | 2,38 | 3,08 | 5,00 | 1,63 | 2,64 | | | | | |
| 1.3 Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger | | | 2,26 | 3,24 | 4,75 | 6,82 | 2,51 | 3,60 | | | | | |
| 2. MÅLERE | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | | | | | | | | | 35,28 | 35,28 | 35,28 | 35,28 | |
| 2.2 Indhentning og validering af måledata | | | | | | | | | 400,45 | 400,46 | 20,02 | 20,02 | |
| 3. OMKOSTNINGER TIL KUNDECENTER | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | | | | | | | | | 78,70 | 78,70 | 78,70 | 78,70 | |
| 4. GENEREL ADMINISTRATION | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 Generel administration | | | | | | | | | 157,39 | 118,04 | 157,39 | 118,04 | |
| 5. ENERGISPAREINDSAT | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | | | | | | | | | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | | | 0,62 | 0,68 | 0,62 | 0,68 | 0,62 | 0,68 | | | | | |
| 6. NETTAB | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 Omkostninger ved nettab (kun ledningsnet) | | | 1,91 | 2,26 | 4,01 | 4,76 | 2,12 | 2,51 | | | | | |
| 6.2 Omkostninger ved nettab (transformatorstationer) | | | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | | | | | |
| 7. ØVRIGE OMKOSTNINGER | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | | | | | | | | | | | | | |
| 8. AFSKRIVNINGER | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 Transformatorstationer | | | 0,56 | 0,61 | 1,18 | 1,29 | 0,62 | 0,68 | | | | | |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformatorstationer og målere | | | 4,86 | 5,45 | 10,22 | 11,45 | 5,40 | 6,05 | | | | | |
| 8.3 Målere | | | | | | | | | 126,98 | 126,98 | 38,09 | 38,10 | |
| 8.4 Øvrige anlægsaktiver | | | 0,18 | 0,20 | 0,18 | 0,20 | 0,18 | 0,20 | | | | | |
| Omkostninger, total | | | 12,27 | 15,29 | 24,93 | 31,19 | 13,55 | 16,89 | 847,98 | 808,65 | 378,67 | 339,33 | |
| Forrentning | | | -4,21 | 0,34 | 8,85 | 0,71 | 4,67 | 0,37 | | | | | |
| Tilleg for fremtidige inv./fradrag for sparede reinv. Justering sfs. afrunding af abonnement | | | -1,00 | -1,12 | 8,92 | 9,97 | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| Samlet tarif/abonnement | | | 15,48 | 14,51 | 42,70 | 41,87 | 18,22 | 17,26 | 847,98 | 808,65 | 378,67 | 339,33 | |

0 Normal-C Spids-C Flad/gns. Time Skabelon

■ Ny 0% 50% 100% -100% 0% 100% 0% 50% 100% 0% 50% 100% 0% 50% 100%

4.5 Beregning - Tariffer 5.1 Kontrolark - Tjekskema 5.2 Kontrolark - Provenubereg. **Forside Print** Provenue 1 Provenue 2 Tarifblad 1 Varsling 1 **Deklaration 1** Tarifblad 2 Varsling 2 Dekl

Udsnit fra modellen (rapport): 5. Varedeklaration pr. omkostningskategori (forbrugstariffer)

Rapporten er primært tænkt anvendt på operationelt niveau i forbindelse med analyse af sammensætningen af de forskellige tariffer og abonnementer og sekundært i forbindelse med anmeldelse af tariffer og abonnementer til Energitilsynet (se afsnit 8.4). Desuden kan rapporten

anvendes ved sammensætning af særtariffer eller særabonnementer, hvis man i det enkelte elnetselskab vurderer, at der er behov herfor.

Rapport 8 (Deklaration 2) fungerer på tilsvarende vis for egenproducenter og producenter.

8.3 Tidsdifferentiering

Udgangspunktet i Dansk Energis standard-setup for tariffberegningsmodellen er, at der anvendes tidsdifferentierede tariffer. Ved anvendelse af tidsdifferentierede tariffer opereres der med forskellige lastperioder henover døgnet. Lastperioderne udtrykker belastningsgraden i elnettet.

Rapporterne 9, 10 og 11 indeholder baggrundsinformation om tidsdifferentieringen på hvert af de tre spændingsniveauer (50, 10 og 0,4 kV), og viser de væsentligste valg og forudsætninger for tidsdifferentieringen.

Det bemærkes, at setup for tidsdifferentiering på 50 og 10 kV er ens, mens setup for 0,4 kV bl.a. som følge af kun to lastperioder afviger herfra. Uagtet den mindre forskel i setup er de tre rapporter opbygget på samme måde

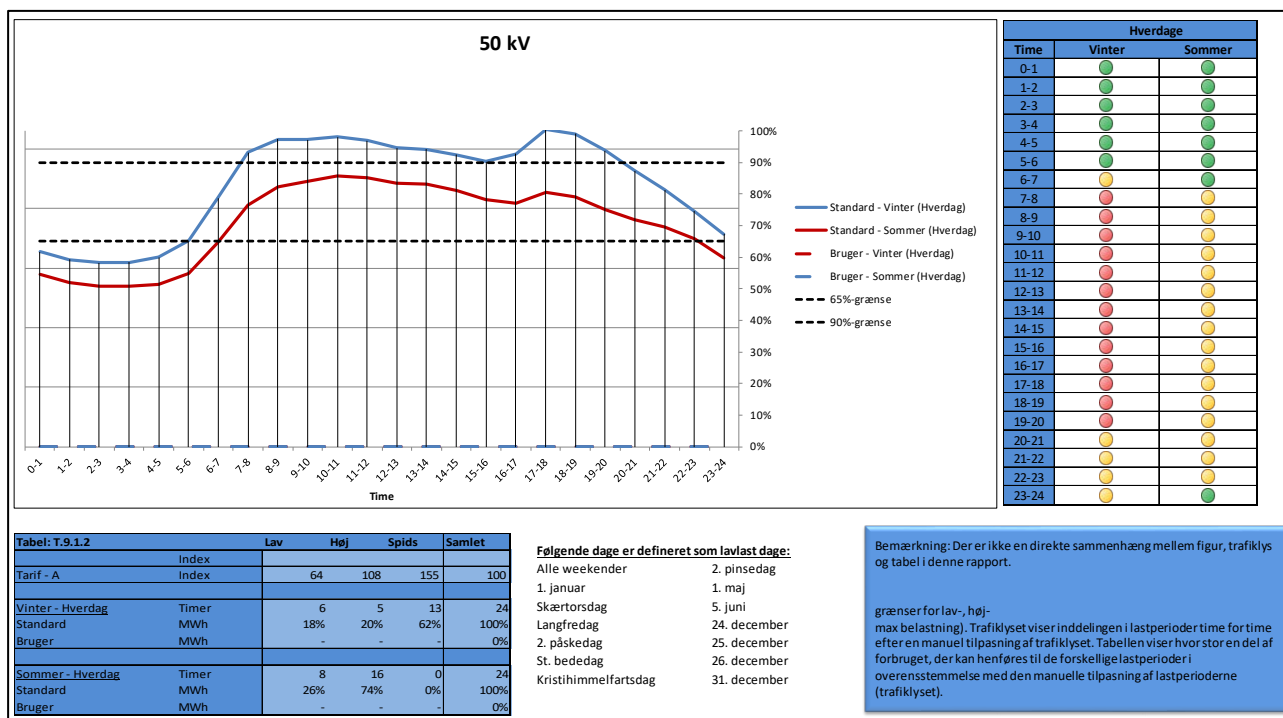
Tanken med disse rapporter er, at de kan anvendes til at skabe overblik og forståelse for principperne bag tidsdifferentieringen i forbindelse med en evt. beslutning om indførelse af tidsdifferentierede tariffer i de enkelte elnetselskaber.

Det centrale i rapporten er figuren, hvor Dansk Energis standardiserede døgnbelastningsprofil for henholdsvis sommer og vinter er indtegnet. I figuren angiver y-aksen belastningen i elnettet, mens x-aksen angiver de enkelte klokke-timer på døgnet. Såfremt bruger har indtastet/indlæst egne data for belastningskurven på det pågældende spændingsniveau²⁰, vil brugers egne belastningskurver ligeledes fremgå af figuren og kunne sammenholdes med Dansk Energis standard-døgnbelastningskurve.

Ud over døgnbelastningskurverne er der i figuren indtegnet stiplede linjer, som markerer grænsen imellem de anvendte lastperiode. Nedenstående udsnit er fra rapporten vedrørende 50 kV, hvor der anvendes tre lastperioder: Lavlast, højlast og spidslast. Dansk Energi har fastlagt en grænse imellem lavlast og højlast på 65 % af den maksimale belastning i 50 kV-nettet og en grænse imellem højlast og spidslast på 90 % af den maksimale belastning i 50 kV-nettet.²¹

²⁰ Se evt. afsnit 6.1.1 vedrørende tilvalg vedrørende tidsdifferentiering.

²¹ Beregnet ud fra den standardiserede døgnbelastningskurve uden hensyntagen til sæson eller hverdag/weekend.



Udsnit fra modellen (rapport): 9. Tidsdifferentiering på 50 kV niveau

Med udgangspunkt i standard-døgnbelastningskurven og de indtegnede grænseværdier for lastperioderne kan man time for time aflæse af figuren, hvorvidt en given time på døgnet anses for lavlast, højlast eller spidslast. Med udgangspunkt heri har Dansk Energi udarbejdet "trafiklyset" til højre i figuren, som viser hvilke timer på døgnet, der skal betragtes som lavlast (grøn), højlast (gul) og spidslast (rød).²²

Dansk Energi har valgt at foretage en manuel justering af de klokkeslæt, der falder i henholdsvis lav, høj og spidslast, således at der eksempelvis ikke blot er en enkelt times højlast mellem to spidslastperioder. Dette er baggrunden for, at trafiklysene ikke i alle tilfælde matcher standard-døgnbelastningskurvernes skæring af de fastsatte grænseværdier i figuren.

Til venstre under figuren er angivet en tabel. Med udgangspunkt i Dansk Energis trafiklys²³ er det her opgjort, hvor mange timer på døgnet og hvor stor en andel af energiflowet på døgnet, der skal henføres til lavlast, højlast og spidslast. Opgørelsen er foretaget med udgangspunkt i døgnbelastningsprofilerne for sommersæson og vintersæson.

I forbindelse med indførelse af tidsdifferentiering er det et centralt spørgsmål, om tidsdifferentieringen vil medføre tilstrækkelig stor forskel imellem tariffene for lav, høj og spidslast. Differentieringen skal være stor nok til, at den vil give kunderne tilstrækkeligt incitament til at reducere/flytte forbruget. I tabellen under figuren er der angivet et indeks, som indikerer graden af differentiering mellem lav, høj og spidslast set i forhold til en flad tarif.

Det bemærkes, at for 50 og 10 kV elnettet skal der altid anvendes tarif for lavlast i weekender og på helligdage m.m. uanset tidspunkt på døgnet. De specifikke dage, der således er undtaget

²² Der skelnes imellem sommer og vintersæson, hvorfor der er et trafiklyset for begge sæsoner.

²³ Når der henvises til Dansk Energis trafiklys menes der opdelingen af døgnet i perioder for lavlast, højlast og spidslast med udgangspunkt i døgnbelastningskurverne, men efter Dansk Energis manuelle justering af klokkeslæt jf. ovenfor.

fra trafiklyset for lavlast, højlast og spidslast, er angivet til højre under figuren. Dette setup svarer til Energinet.dks treledstarif. For 0,4 kV elnettet er der ingen undtagelser fra trafiklyset.

Der henvises til særskilt notat om principperne i Dansk Energis tarifberegningsmodel for en nærmere omtale af beregningsprincipperne vedrørende tidsdifferentiering af tarifferne.

8.4 Anmeldesskemaer til Energitilsynet

Det enkelte elnetselskab skal anmelde sine tariffer hos Energitilsynet. Anmeldelsen skal ske inden 30 dage efter fastsættelse/vedtagelse dog senest ved ikrafttrædelse.

Modellen indeholder to skemaer til brug for denne anmeldelse. Skemaerne omhandler tarifberegningmetoderne og knytter sig dermed til tarifberegningmodellen. Det er intentionen, at en korrekt og fyldestgørende udfyldelse af skemaerne vil opfylde anmeldelsespligten specificeret i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om godkendelse af tariferingsmetode m.v. I forbindelse med elnetselskabets anmeldelse af tariffer hos Energitilsynet skal anmeldelses-skemaerne sendes med til Energitilsynets sekretariat.

Der henvises i øvrigt til Energitilsynets hjemmeside for en nærmere omtale af elnetselskabernes anmeldelse af tariffer (metodeanmeldelsen) og bestemmelserne herfor.

Hvis der indsættes eller slettes rækker/kolonner eller i øvrigt foretages ændringer i skemaerne, bør virksomheden eksplicit gøre Energitilsynet opmærksom på dette.

8.4.1 Skema 1 – Kriterier for kundekategorisering

I anmeldelsesskema 1 på faneblad 8.1 skal der redegøres for, hvilke kriterier der anvendes ved kategorisering af kunder.

For hver enkelt kundetype skal det i skema 1 angives, hvilket kriterie der er anvendt ved kategoriseringen af kunder. Desuden skal selskabs- og kontaktoplysninger øverst i skemaet udfyldes.

Skemaet skal manuelt udfyldes af bruger.

Skema 1 – Selskabsoplysninger og kundekategorisering
Dansk Energi
Gældende fra: 1. januar 2016
Printet: 26. november 2014

| Skema 1. Definerings af selskab og kundegrupper | | | |
|---|-------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| Denne anmeldelse vedrører: (Selskabets navn) | | | |
| Adresse, CVR og e-mail-adresse (Selskabets adresse) | | (Selskabets CVR-nummer) | (Selskabets e-mail-adresse) |
| Kontaktperson (Kontaktpersons adresse) | | (Kontaktpersons tlf-nummer) | (Kontaktpersons e-mail-adresse) |
| Kriterie for kategorisering af kunder | | | |
| Kundetype | Tilslutningspunkt | Forbrugsgrense | Andet |
| A (bev.) | | | |
| A Høj | | | |
| A Høj (Bev.) | | | |
| A Lav | | | |
| A Lav (Bev.) | | | |
| AD | | | |
| B (Bev.) | | | |
| B Høj | | | |
| B Høj (bev.) | | | |
| B Lav | | | |
| B Lav (Bev.) | | | |
| C | | | |
| SKIV selv | | | |
| SKIV selv | | | |
| SKIV selv | | | |
| SKIV selv | | | |
| SKIV selv | | | |
| SKIV selv | | | |

Rapportoversigt

Forside

Ryd anførte oplysninger (undtagen evt. navne på særtariffer)

I tabellen præsenteres et overblik over de forbrugertyper, som selskabet anvender. Tabellen udfyldes og indsendes til Energitilsynet

Udsnit fra modellen (rapport): Skema 1 – Selskabsoplysninger og kundekategorisering

Udgangspunktet for Dansk Energis tariffberegningsmodel er, at elnetselskabets kunder kategoriseres ud fra det fysiske tilslutningspunkt (dvs. afhængigt af, hvilket spændingsniveau kunden er tilsluttet i elnettet).

Forårsaget af de konkrete fysiske forhold og omkostningerne ved forskellige tilslutningsmuligheder vil elnetselskabet kunne afvige fra hovedreglen om kategorisering af kunderne ud fra fysisk tilslutningspunkt for derved at sikre konkret ligebehandling af kunder.

Kategorisering af kunder er omtalt i afsnit 2.3 i denne brugervejledning.

8.4.2 Skema 2 – Anvendte tarifieringsprincipper

I anmeldelsesskema 2 på faneblad 8.2 skal der redegøres for de principper, der er anvendt i forbindelse med indregning af de forskellige omkostningskategorier i tariffer og abonnementer.

De principper, der skal redegøres for, er:

1. Valg af metode for fordeling af omkostninger på spændingsniveauerne (50, 10 og 0,4 kV)
2. Hvorvidt omkostningskategorien skal indregnes i den variable tarif eller i abonnementet (priselement)
3. Hvorvidt omkostningskategorien skal indregnes efter vandfaldsprincippet
4. Hvorvidt omkostningskategorier skal indgå i grundlaget for tidsdifferentiering af tariffen

Oplysningerne i skema 2 udfyldes som udgangspunkt automatisk ud fra de foretagne valg på faneblad 2.4 Valg – omkostninger.

| Skema 2. Fordelingsprincipper for omkostninger | Dansk Energis vejledning | Fordelingsnøgle | Priselement | Vandfaldsfordeling | Tidsdifferentiering | Begrundelse for evt. afvigelser |
|---|--------------------------|---------------------|-------------|--------------------|---------------------|---------------------------------|
| 1. DRIFT | | | | | | |
| 1.1 Drift og vedligehold af transformerstationer | Bilag 9.3.1.1 | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 1.2 Drift og vedligehold af ledningsnettet | Bilag 9.3.1.1 | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 1.3 Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger | Bilag 9.3.1.1 | kWh | Tarif | Ja | Ja | |
| 2. MÅLERE | | | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Bilag 9.3.1.2 | Måler - driftsnøgle | Abonnement | | | |
| 2.2 Indhentning og validering af måledata | Bilag 9.3.1.2 | Måler - datanøgle | Abonnement | | | |
| 3. OMKOSTNINGER TIL KUNDECENTER | | | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | Bilag 9.3.1.3 | Antal målere | Abonnement | | | |
| 4. GENEREL ADMINISTRATION | | | | | | |
| 4.1 Generel administration | Bilag 9.3.1.4 | Antal målere | Abonnement | | | |
| 5. ENERGISPAREINDSATS | | | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Bilag 9.3.1.5 | Antal målere | Abonnement | | | |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | Bilag 9.3.1.5 | kWh | Tarif | | | |
| 6. NETTAB | | | | | | |
| 6.1 Omkostninger ved nettab (kun ledningsnet) | Bilag 9.3.1.6 | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 6.2 Omkostninger ved nettab (transformerstationer) | Bilag 9.3.1.6 | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 7. ØVRIGE OMKOSTNINGER | | | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | Bilag 9.3.1.7 | | | | | |
| 8. AFSKRIVNINGER | | | | | | |
| 8.1 Transformerstationer | Bilag 9.3.1.8 | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformerstationer og målere | Bilag 9.3.1.8 | Direkte | Tarif | Ja | Ja | |
| 8.3 Målere | Bilag 9.3.1.8 | Måler - afskrivning | Abonnement | | | |
| 8.4 Øvrige anlægsaktiver | Bilag 9.3.1.8 | kWh | Tarif | Ja | | |
| Forrentning | Bilag 9.3.1.9 | Værdi af netaktiver | Tarif | Ja | Ja | |

Udsnit fra modellen (rapport): Skema 2 – Grundlag for basistariffer og abonnemeter

Såfremt man i elnetselskabet har valgt at afvige fra Dansk Energis anbefalinger på disse punkter, vil det kunne ses ved, at cellen i kolonne H skifter fra grå til hvid. Bruger bør i sådanne tilfælde manuelt angive en begrundelse for afvigelsen i den hvide celle i kolonne H.

8.4.3 Skema 3, 4 og 5 – Dokumentation for enkelte elementer

I skema 3, 4 og 5 på faneblad 8.3 vises enkelte elementers betydning for tariffer og abonnemeter. De tre skemaer er et resultat af Energitilsynets ønsker til øget gennemsigtighed i tariffernes opbygning, herunder særligt betydningen af omkostninger til energispareindsats, midlertidige tarifnedsættelser og tab på debitorer.

I skema 3 vises den økonomiske betydning af omkostninger til energispareindsats i øre/kWh og kr./målere. Alle data til beregningen hentes fra indtastninger andre steder i modellen. Da faste og variable omkostninger til energispareindsats fordeles på henholdsvis målere og kWh uden vandfald og tidsdifferentiering vises der kun et bidrag, der gælder for alle tariffer og abonnemeter, der bidrager til dækning af denne omkostning. Det bemærkes, at kunder med egen netbevilgning, producenter (produktionsabonnement), rådighedstarif og egenproducenters produktionsmålerabonnement ikke afholder omkostninger til energispareindsats.

I skema 4 vises den gennemsnitlige betydning af midlertidige tarifnedsættelser på de tre spændingsniveauer. Tarifnedsættelsen vises i øre /kWh. Alle data til beregningen hentes fra indtastninger andre steder i modellen.

Midlertidige tarifnedsættelser udgår i sidste ende af forrentningsgrundlaget. For at kunne sige noget om effekten af midlertidige tarifnedsættelser er det derfor nødvendigt, at se på hvordan forrentning fordeles på kunderne. Forrentning fordeles i modellen på tariffene efter værdien af netaktiver med vandfald og tidsdifferentiering (hvis det ikke er fravalgt). Ved at fordele midlertidige tarifnedsættelser ud fra vandfaldsprincippet på spændingsniveauerne findes en gennemsnitlig "rabat" i øre/kWh på hhv. 50kV, 10kV og 0,4kV. I rapporten beregnes der først en rabat per spændingsniveau og derefter en samlet rabat inklusiv vandfald. Der tages ikke højde for effekten af tidsdifferentiering i denne opgørelse.

I skema 5 vises den gennemsnitlige betydning af omkostninger til tab på debitorer på de tre spændingsniveauer. Omkostninger ved tab på debitorer vises i øre /kWh. Tab på debitorer skal

indtastes direkte i celle C23, mens øvrige data til skemaet hentes fra indtastninger andre steder i modellen. Tab på debitorer skal lægges til tarifieringsgrundlaget i fane 3.4 under "Øvrige justeringer af indtægtsramme" (celle C29), men da der kan være andre øvrige justeringer er det ikke muligt at hente beløbet direkte.

Tab på debitorer indgår i forrentningsgrundlaget. For at kunne sige noget om effekten af omkostninger til tab på debitorer er det derfor nødvendigt, at se på hvordan forrentning fordeles på kunderne. Forrentning fordeles, som nævnt ovenfor, på tariffierne efter værdien af netaktiver med vandfald og tidsdifferentiering (hvis det ikke er fravalgt). Ved at fordele tab på debitorer ud fra vandfaldsprincippet på spændingsniveauerne findes en gennemsnitlig "rabat" i øre/kWh på hhv. 50kV, 10kV og 0,4kV. I rapporten beregnes der først en pris per spændingsniveau og derefter en samlet pris inklusiv vandfald. Der tages ikke højde for effekten af tidsdifferentiering i denne opgørelse.

| Skema 3. Energispareindsats | | | |
|--|-------------------|---------------|--------------|
| | Samlet (1000 kr.) | Antal målere | Kroner/måler |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | 25.000 | 250.320 | 99,87 |
| | Samlet (1000 kr.) | kWh | Øre/kWh |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | 25.000 | 2.700.000.000 | 0,93 |

| Skema 4. Midlertidig tarifnedsættelse | | | | | |
|---|---------------------|----------------------|--------------------|---------|----------------|
| Midlertidig tarifnedsættelse (1000 kr.) | 40.000 | | | | |
| Spændingsniveau | Andel af netaktiver | Kroner til fordeling | kWh (jf. vandfald) | Øre/kWh | Samlet øre/kWh |
| 50 kV | 22% | 8.699.649 | 2.700.000.000 | 0,32 | 0,32 |
| 10 kV | 33% | 13.043.900 | 2.500.000.000 | 0,52 | 0,84 |
| 0,4 kV | 46% | 18.256.451 | 1.500.000.000 | 1,22 | 2,06 |

| Skema 5. Tab på debitorer | | | | | |
|-----------------------------|---------------------|----------------------|--------------------|---------|----------------|
| Tab på debitorer (1000 kr.) | 10.000 | | | | |
| Spændingsniveau | Andel af netaktiver | Kroner til fordeling | kWh (jf. vandfald) | Øre/kWh | Samlet øre/kWh |
| 50 kV | 22% | 2.174.912 | 2.700.000.000 | 0,08 | 0,08 |
| 10 kV | 33% | 3.260.975 | 2.500.000.000 | 0,13 | 0,21 |
| 0,4 kV | 46% | 4.564.113 | 1.500.000.000 | 0,30 | 0,52 |

Udsnit fra modellen (rapport): Skema 3, 4, og 5 – Dokumentation for enkelte elementer

Såfremt netselskabet ikke har midlertidige tarifnedsættelser og/eller tab på debitorer vil de respektive skemaer naturligvis være blanke.

8.5 Øvrige rapporter

Ud over de egentlige rapporter, som er beskrevet ovenfor, indeholder modellen også forud definerede rapporter vedrørende flere af de af bruger foretagne valg og indtastede oplysninger.

Disse øvrige rapporter er primært tænkt anvendt på operationelt niveau i forbindelse med indsamling af oplysninger til brug for tarifieringen, den efterfølgende kontrol af de indtastede tal og oplysninger og som dokumentation af grundlaget for tarifieringen.

Når bruger først i tarifieringsprocessen har foretaget de nødvendige valg, vil det fremgå af inputskemaerne på fanebladene 3.1, 3.2, 3.3 og 3.4, hvilke data og oplysninger, der skal indtastes. Udskrift af rapporterne vedrørende inputskemaer vil således kunne anvendes i forbindelse med indsamling af de nødvendige oplysninger til brug for tarifieringen.

9 Bilag

9.1 BILAG: Definitioner

Kundekategori: A høj, A lav, Bøj, B lav og C

Kundegruppe: Forbrugere, egenproducenter og producenter

Kundetype: F.eks. en B høj-kunde, en C-kunde eller en A-kunde med egen netbevilling (A bev.)

Tariferingsgrundlaget: Udtrykker det samlede beløb, som via tarifberegningssmodellen skal omsættes til tariffer og abonnemeter.

Prisstruktur: Indregning af omkostningerne i enten variabel tarif eller abonnement

Priselement: En tarif eller et abonnement (og for egenproducenter tillige rådighedsbetaling)

Tariftype: Tidsdifferentiere, flade tariffer eller timeafregnede og skabelonafregnede målere.

Tidsdifferentierede tariffer: Variable tariffer, der varierer henover døgnet og/eller året.

Flade tariffer: Variable tariffer, der *ikke* varierer henover døgnet og/eller året.

Tarif-varianter: Eksempelvis tarif og abonnement for en A0-kunde, en kunde med egen netbevilling eller varianter af tariffer og abonnemeter imellem de forskellige afregningsgrupper for egenproducenter.

Vandfaldsprincippet: Se beskrivelse i afsnit 2.4.

9.2 BILAG: Nyt i tariferingsmodellen

Nedenfor er oplistet de væsentligste ændringer i den nye tariffberegningsmodel set i forhold til den tidligere model fra marts 2012:

- **Tidsdifferentiering**

Ny model

Tidsdifferentierede tariffer er indført som en del af Dansk Energis standard-setup i den nye model. Dog er der fortsat mulighed for anvendelse af flade tariffer. Tidsdifferentieringen er baseret på en standardiseret døgnbelastningskurve og beregnings-setup. Dels sikrer det en større grad af harmonisering af beregningsprincipper elnetselskaberne imellem, dels minimerer det behovet for fremskaffelse af yderligere oplysninger til brug for tarifieringen i de enkelte elnetselskaber.

Tidligere model

I tariffberegningsmodellen fra marts 2012 var udgangspunktet, at de beregnede tariffer var flade. Også i denne model var der dog mulighed for beregning af tidsdifferentierede tariffer.

Beregningsprincipperne herfor var dog simple og det var i væsentlig udstrækning op til det enkelte elnetselskab selv at skønne over grundlaget for beregningerne.

- **Egenproducenter og producenter**

Ny model

Beregning af tariffer og abonnementer for egenproducenter og producenter er indført som noget nyt i modellen. Beregningerne er baseret på et standardiseret skøn over de forskellige typer af egenproducenter og producenters træk på hver enkelt omkostningskategori set i forhold til en almindelig forbrugskunde.

For egenproducenter kan der beregnes almindelig forbrugstarif og abonnement, rådigheds-tarif/rådighedsbetaling og abonnement for evt. produktionsmålere. Egenproducenter med produktionsmåler betaler rådighedstarif, mens egenproducenter uden produktionsmåler betaler en fast rådighedsbetaling på 65 kr. Beregningerne for egenproducenter foretages pr. kundekategori og afregningsgruppe for afregningsgruppe. Ved beregning af særskilt abonnement for produktionsmålere kan der vælges både et timeafregnet og et skabelonafregnet abonnement.

For producenter beregnes der alene et abonnement, da producenter ikke skal betale tarif for indfødsning af elektricitet fra deres produktionsanlæg til elnettet. Der opereres i modellen med to typer af produktionsanlæg: Kraftværk og vindmølle. Som i den tidligere model beregnes abonnementet for vindmøller som et standard-vindmølleabonnement efter BEK 1063 af 7. september 2010. Vindmølleejere skal således fortsat faktureres særskilt for visse omkostninger vedrørende måleren.

Tidligere model

I tariffberegningsmodellen fra marts 2012 indgik der alene beregning af et standard-vindmølleabonnement, hvor det i en vis udstrækning var overladt til det enkelte elnetselskab at skønne over omkostningerne ved de tilsluttede vindmøller. Tariffer og abonnement-

ter for egenproducenter og kraftværker var ikke en del af den tidligere tarifberegningsmodel.

- **Kundekategorier**

Ny model

I den nye model anvendes kundekategorierne A høj, A lav, B høj, B lav og C. De fastlagte kundekategorier bidrager til harmoniseringen af principper på tværs af netselskaberne. Samtidig kan ens brug af kundekategorier være med til at lette kommunikationen med elhandleren ved engrosmodellens indførelse.

Tidligere model

I den tidligere model var det også muligt at benytte kundekategorierne A og B uden opdeling i høj og lav.

- **Omkostningsfordeling**

Ny model

For at understøtte en større grad af harmonisering af beregningsprincipperne imellem elnetselskaberne, har Dansk Energi valgt at indsnævre en række af de valgmuligheder for omkostningsfordeling, som elnetselskaberne havde i den tidligere tarifberegningsmodel. Der er dog fortsat mulighed for, at det enkelte elnetselskab kan tilpasse tarifberegningen ud fra de konkrete forhold i det enkelte selskab.

Tidligere model

I tarifberegningsmodellen fra marts 2012 var i vid udstrækning mulighed for, at det enkelte elnetselskab selv kunne vælge fordelingsmetoder for omkostninger etc.

- **Måler- og abonnementstyper**

Ny model

Der opereres alene med to typer af målere: Timeafregnet og skabelonafregnet. Særskilt abonnement for fjernaflæste målere er ligesom tillægsabonnement for ekstra fakturaer afskaffet.

Tidligere model

I tarifberegningsmodellen fra marts 2012 blev der skelnet imellem tre typer af målere: Timeafregnet, fjernaflæste og skabelonafregnet. Desuden var der mulighed for at anvende tillægsabonnement for ekstra fakturaer.

- **Afrunding af abonnemeter**

Ny model

Beregning af abonnemeter foretages som udgangspunkt pr. år, men det er i den nye model muligt at vælge beregning af abonnement pr. måned. I den forbindelse er det som noget nyt muligt at afrunde abonnementet således, at det bliver deleligt med 12. Afrundingsbeløbet fordeles på tariffene på det pågældende spændingsniveau.

Tidligere model

I tarifberegningsmodellen fra marts 2012 var det ikke muligt at afrunde abonnementet.

- **Betaling til Energinet.dk**

Ny model

Betaling af net- og systemydelser til Energinet.dk indgår ikke i de tariffer, der beregnes i modellen. Når engrosmodellen indføres vil betaling til Energinet.dk ikke længere involvere elnetselskabet, men vil i stedet vedrøre handelsselskaberne. Såfremt tariffberegningssmodellen tages i anvendelse forud for indførelse af engrosmodellen, vil betaling til Energinet.dk derfor manuelt skulle tillægges de tariffer, som beregnes via tariffberegningssmodellen.

Tidligere model

I tariffberegningssmodellen fra marts 2012 indgik betaling til Energinet.dk som en del af de tariffer, der blev beregnet i modellen.

9.3 BILAG: Indholdet af de enkelte omkostningskategorier

I dette bilag er indholdet af de enkelte omkostningskategorier nærmere beskrevet.

For nogle af omkostningskategorierne giver navnet på kategorien i sig selv, hvilke omkostninger der indgår. Der er derfor ikke angivet yderligere præcisering for sådanne kategorier.

For andre af omkostningskategorierne er der angivet en uddybning af, hvilke typer af omkostninger kategorien indeholder, mens der for endnu andre omkostningskategorier alene er foretaget en præcisering af, at udvalgte typer af omkostninger indgår eller ikke indgår i kategorien.

9.3.1.1 Omkostningskategori 1 – Drift og vedligeholdelse

Denne omkostningskategori består af underkategorierne 1.1 Drift og vedligehold af transformerstationer, 1.2 Drift og vedligehold af ledningsnettet og 1.3 Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger.

Underkategorien 1.3 Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger indeholder bl.a. a) omkostninger ved planlægning og overvågning (netovervågning og support, netplanlægning, beredskab) og b) omkostninger ved teknisk kundesupport (inkl. kundesupport ved tilslutning).

Opdelingen af drift og vedligeholdelse på transformere og ledningsnettet er foretaget af hensyn til differentiering af tariffen for høj og lav-kunder.

9.3.1.2 Omkostningskategori 2 – Målere

Denne omkostningskategori består af underkategorierne 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere og 2.2 Indhentning og validering af måledata.

Underkategorien 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere indeholder a) løbende drift og vedligeholdelse af målere, b) installation og udskiftning af målere, c) stikprøver, revisionsudbytninger og d) omkostninger ved fejlretning.

Underkategorien 2.2 Indhentning og validering af måledata er inklusive omkostninger ved servicering af datahub og omkostninger ved leverandørskifte.

Opdelingen af omkostninger ved målere er foretaget af hensyn til differentiering af abonnementet dels ved kategorisering af kunder i underkategorierne høj og lav-kunder, dels ved anvendelse af både time og skabelonaflyste abonnemeter. Desuden er opdelingen en forudsætning for beregning af et standardabonnement for vindmøller efter BEK 1063 af 7. september 2010.

9.3.1.3 Omkostningskategori 3 – Kundecenter

Denne omkostningskategori er medtaget af hensyn til mulighederne for brug af modellen i perioden forud for implementering af engrosmodellen.

Omkostningskategorien indeholder alene omkostninger ved kundecenter. Omkostninger ved afregning og kreditvurdering skal medtages under omkostningskategori 4 – Generel administration.

9.3.1.4 Omkostningskategori 4 – Generel administration

Denne omkostningskategori er inklusive omkostninger ved afregning af kunder, egenproducenter og producenter (og efter indførelse af engrosmodellen afregning af elhandlere). Omkostninger ved kreditvurdering indgår ligeledes i omkostningskategorien.

9.3.1.5 Omkostningskategori 5 – Energispareindsats

Denne omkostningskategori består af underkategorierne 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats og 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats. Angivelsen af fast og variabel er ikke udtryk for graden af omkostningernes variabilitet, men er derimod udtryk for om omkostningerne indregnes i det faste eller variable priselement (abonnement eller tarif).

Opdelingen følger den branchekutyme, der blev fastlagt i forbindelse med den seneste tarifberegningsmodel i 2012, hvorefter halvdelen af de samlede omkostninger ved energispareindsats indregnes i abonnementet, mens den øvrige halvdel indregnes i tariffen.

9.3.1.6 Omkostningskategori 6 – Nettab

Denne omkostningskategori består af underkategorierne 6.1 Omkostninger ved nettab vedrørende ledningsnettet og 6.2 Omkostninger ved nettab i transformerstationer.

Opdelingen af nettabet er foretaget af hensyn til differentiering tariffen ved kategorisering af kunder i underkategorierne høj og lav-kunder.

9.3.1.7 Omkostningskategori 7 – Øvrige omkostninger

Denne omkostningskategori er alene medtaget for det tilfælde, hvor det enkelte elnetselskab har nogle omkostninger, som de ud fra en konkret vurdering mener, at det vil være misvisende at medtage som i en af de andre omkostningskategorier. Anvendelse af denne omkostningskategori bør således alene ske i undtagelsestilfælde.

Såfremt man i elnetselskabet vælger at anvende denne omkostningskategori, skal man være opmærksom på at foretage de nødvendige valg på faneblad 2.4 vedrørende priselement, vandfald og tidsdifferentiering.

9.3.1.8 Omkostningskategori 8 – Afskrivninger

Denne omkostningskategori består af underkategorierne 8.1 Afskrivning på transformerstationer, 8.2 Afskrivning på netaktiver, ekskl. transformerstationer og målere, 8.3 Afskrivning på målere og 8.4 Øvrige anlægsaktiver.

Underkategorien 8.4 Øvrige anlægsaktiver inkluderer afskrivninger på driftsmidler og inventar, afskrivning på bygninger (ekskl. transformerstationer) og afskrivninger på diverse andre anlægsaktiver.

Opdelingen af omkostninger ved målere er foretaget af hensyn til differentiering tariffen og abonnementet dels ved kategorisering af kunder i underkategorierne høj og lav-kunder, dels ved anvendelse af både time og skabelonaflæste abonnementer. Desuden er opdelingen en forudsætning for beregning af et standardabonnement for vindmøller efter BEK 1063 af 7. september 2010.

9.3.1.9 Omkostningskategori 9 – Forrentning

Ud over de egentlige omkostningskategorier opererer modellen med et forrentningselement, der ligesom omkostningskategorierne skal indregnes i tariffer og abonnementer. Forrentningselementet beregnes automatisk i modellen som 1) det på faneblad 3.4 opgjorte tarifieringsgrundlag med fradrag af 2) de indtastede beløb for budgetterede omkostninger og afskrivninger.

I særlige tilfælde vil forrentningselementet kunne blive negativt. Det vil eksempelvis være tilfældet, hvis et elnetselskab vælger at udlodde et større beløb i udbytte til sine andelshavere via nettarifferne.

Tarifberegningsmodellen kan udmærket håndtere et negativt forrentningselement. I kombination med tidsdifferentierede tariffer skal man dog være opmærksom på, at en negativ forrentning vil kunne have en u hensigtsmæssig påvirkning på prissignalerne i de tidsdifferentierede tariffer.

Således vil en væsentlig negativ forrentning kunne bevirke, at tariffen for spidslast bliver lavere end tariffen for højlast og lavlast. Noget sådan vil have en u hensigtsmæssig påvirkning på kundernes incitament til at reducere eller flytte forbruget på bestemte tidspunkter af døgnet eller året.

9.4 BILAG: Valgmuligheder - Omkostningskategorier, fordelingsnøgler m.m.

Forklaring: I nedenstående tabel er der for hver omkostningskategori angivet valgmulighederne i tarifberegningsmodellen. Dansk Energis standard-setup er markeret med grøn. Valgmuligheder markeret med hvid ligger inden for Dansk Energis anbefaling. Valgmuligheder markeret med gul vil kræve særskilt begrundelse for valget.

| | Fordelings-principper | Pris-element | Vandfald | Tidsdifferentiering |
|---|--------------------------|--------------|----------|---------------------|
| 1. DRIFT OG VEDLIGEHOLDELSE AF ELNETTET | | | | |
| 1.1 Drift og vedligehold af transformerstationer | Direkte kWh | Tariff | Ja | Ja |
| | Direkte + kWh | Tariff | Ja | Ja |
| 1.2 Drift og vedligehold af ledningsnettet | Direkte kWh | Tariff | Ja | Ja |
| | Direkte + kWh | Tariff | Ja | Ja |
| 1.3 Øvrige drifts- og vedligeholdelsesomkostninger | Direkte kWh | Abonnement | Ja | Ja |
| | Direkte | | | |
| 2. OMKOSTNINGER VEDRØRENDE MÅLERE | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Måler- driftsmøgle | Abonnement | Nej | Nej |
| | Direkte | Abonnement | Nej | Nej |
| 2.2 Indhentning og validering af måledata | Måler- dataanøggle | Abonnement | Nej | Nej |
| | Direkte | | | |
| 3. OMKOSTNINGER TIL KUNDECENTER | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundefaciliteter | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej |
| | Direkte | | | |
| 4. GENEREL ADMINISTRATION | | | | |
| 4.1 Generel administration | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej |
| | Direkte | | | |
| 5. ENERGISPAREINDSATS | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej |
| | kWh | Tariff | Nej | Nej |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | | | | |
| 6. NETTAB | | | | |
| 6.1 Omkostninger ved nettab (kun ledningsnettet) | Direkte kWh | Tariff | Ja | Ja |
| | Direkte kWh | Tariff | Ja | Ja |
| 6.2 Omkostninger ved nettab (transformerstationer) | | | | |
| 7. ØVRIGE OMKOSTNINGER | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | Direkte kWh | Tariff | Ja | Ja |
| | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej |
| 8. AFSKRIVNINGER | | | | |
| 8.1 Transformerstationer | Direkte | Tariff | Ja | Ja |
| | Direkte | Tariff | Ja | Ja |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformerstationer og målere | Måler- afskrivningsmøgle | Abonnement | Nej | Nej |
| | Direkte kWh | Tariff | Ja | Nej |
| 8.3 Målere | | | | |
| 8.4 Øvrige anlægsaktiver | Direkte | Tariff | Ja | Nej |
| 9. FORRENTNING | | | | |
| 9.1 Forrentning | Værdi af netaktiver | Tariff | Ja | Ja |

9.5 BILAG: Dansk Energis standard-setup

9.5.1 Basistariffer og basisabonnementer m.m.

| | |
|---|---|
| A høj/lav (Fanebladene 2.1, 2.2 og 2.3) | <ul style="list-style-type: none">• Tidsdifferentierede tariffer• Timeafregnede abonnementer• Ingen tilvalg af supplerende tariffer• Ingen tilvalg af egenproducenter• Ingen tilvalg af produktionsabonnementer |
| B høj/lav (Fanebladene 2.1, 2.2 og 2.3) | <ul style="list-style-type: none">• Tidsdifferentierede tariffer• Både time- og skabelonafregnede abonnementer for B lav• Ingen tilvalg af supplerende tariffer• Ingen tilvalg af egenproducenter• Ingen tilvalg af produktionsabonnementer |
| C (Fanebladene 2.1, 2.2 og 2.3) | <ul style="list-style-type: none">• Tidsdifferentierede tariffer• Både time- og skabelonafregnede abonnementer• Ingen tilvalg af egenproducenter• Ovenstående vedrører fanebladene 2.1, 2.2 og 2.3 |
| Omkostninger (Faneblad 2.4) | <ul style="list-style-type: none">• For Dansk Energis standard-setup vedførende omkostninger henvises der til særskilt bilag 9.4.2 |
| Øvrigt setup | <ul style="list-style-type: none">• Ingen afrunding af abonnementer (faneblad 3.1)• Dansk Energis stamdata for målere (faneblad 3.1)• Hjælpekemaer ved opgørelse af tariferingsgrund er ikke tilvalgt (faneblad 3.4)• Varslingsgrænser ved prisstigninger på 10% og 5% (faneblad "Forside print")• Abonnementer angives pr. år (faneblad "Forside print") |

9.5 BILAG: Dansk Energis standard-setup

9.5.2 Omkostningskategorier, fordelingsnøgler og andre valg

| Omkostningskategori | BASIS-TARIFER Fordeling på spændingsniv. | BASIS-TARIFER Prisэлемент | BASIS-TARIFER Vandfald? | BASIS-TARIFER Indgår i tidsdifferentering? |
|---|---|------------------------------|----------------------------|--|
| 1. Drift og vedligeholdelse | | | | |
| 1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer | Direkte fordeling | Tarif | Ja | Ja |
| 1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnettet | Direkte fordeling | Tarif | Ja | Ja |
| 1.3 Øvrige drift- og vedligeholdelsesomkostninger | Antal kWh | Tarif | Ja | Ja |
| 2. Målere | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Måler-driftsnøgler | Abonnement | Nej | Nej |
| 2.2 Indhentning og validering af målerdata | Måler-datånøgler | Abonnement | Nej | Nej |
| 3. Kundecenter | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej |
| 4. Generel administration | | | | |
| 4.1 Generel administration | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej |
| 5. Energispareindsats | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Antal målere | Abonnement | Nej | Nej |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | Antal kWh | Tarif | Nej | Nej |
| 6. Nettab | | | | |
| 6.1 Omkostninger vedr. nettab i ledningsnet | Direkte fordeling | Tarif | Ja | Ja |
| 6.2 Omkostninger vedr. nettab i transformere | Direkte fordeling | Tarif | Ja | Ja |
| 7. Øvrige omkostninger | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | - | - | - | - |
| 8. Afskrivninger | | | | |
| 8.1 Netaktiver, ekskl. transformatorstationer og målere | Direkte fordeling | Tarif | Ja | Ja |
| 8.2 Transformatorstationer | Direkte fordeling | Tarif | Ja | Ja |
| 8.3 Målere | Måler-afskrivningsnøgler | Abonnement | Nej | Nej |
| 8.4 Øvrig anlægsaktiver | Antal kWh | Tarif | Ja | Nej |
| 9. Forrentning | | | | |
| 9.1 Forrentning | Netaktiver | Tarif | Ja | Ja |

9.5 BILAG: Dansk Energis standard-setup

9.5.3 Basistariffer, differentiering af tariffer/abonnementer samt supplerende tariffer

| Omkostningskategorier | BASIS-TARIFER | | HØJ / LAV | | TIME / SKABELON | | SUPPLERENDE TARIFER | | | |
|---|---|------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------------|---------|---------|---------|
| | Priselement | | Tariff | Abon. | B lav | C | Tariff | Abon. | Tariff | Abon. |
| 1. Drift og vedligeholdelse | | | | | | | | | | |
| | 1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer | Tariff | Differentiering | | | | | | = Basis | |
| | 1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnettet | Tariff | - | | | | | | = Basis | |
| 1.3 Øvrige drift- og vedligeholdelsesomkostninger | Tariff | - | | | | | | | = Basis | |
| 2. Målere | | | | | | | | | | |
| | 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Abonnement | | Differentiering | Differentiering | | | | = Basis | = Basis |
| 2.2 Indhentning og validering af måledata | Abonnement | | | Differentiering | Differentiering | | | | = Basis | = Basis |
| 3. Kundecenter | | | | | | | | | | |
| | 3.1 Omkostninger til kundecenter | Abonnement | | - | - | | | | = Basis | = Basis |
| 4. Generel administration | | | | | | | | | | |
| | 4.1 Generel administration | Abonnement | | - | - | | | | = Basis | = Basis |
| 5. Energispareindsats | | | | | | | | | | |
| | 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Abonnement | | | | | | | | |
| | 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | Tariff | - | | | | | | = Basis | - |
| 6. Nettab | | | | | | | | | | |
| | 6.1 Omkostninger vedr. nettab i ledningsnet | Tariff | - | | | | | | = Basis | |
| 6.2 Omkostninger vedr. nettab i transformere | Tariff | | Differentiering | | | | | = Basis | | |
| 7. Øvrige omkostninger | | | | | | | | | | |
| | 7.1 Øvrige omkostninger | - | | | | | | | = Basis | = Basis |
| 8. Afskrivninger | | | | | | | | | | |
| | 8.1 Transformatorstationer | Tariff | | | | | | | | |
| | 8.2 Netaktiver, ekskl. transformatorstationer og målere | Tariff | | | | | | | = Basis | |
| | 8.3 Målere | Abonnement | | | Differentiering | Differentiering | | | = Basis | = Basis |
| 8.4 Øvrig anlægsaktiver | Tariff | - | | | | | | | | |
| 9. Forrentning | | | | | | | | | | |
| | 9.1 Forrentning | Tariff | - | | | | | | = Basis | |

9.5 BILAG: Dansk Energis standard-setup

9.5.4 Tidsdifferentiering – fordeling på lastperioder

| Omkostningskategorier | BASIS-TARIFER | TIDSDIFFERENTIERING | | | | | |
|---|---------------|---------------------|-----|-------|--------|-------|-----|
| | | 50 + 10 kV | | | 0,4 kV | | |
| | | Lav | Høj | Spids | Normal | Spids | |
| 1. Drift og vedligeholdelse | | | | | | | |
| 1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |
| 1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnettet | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |
| 1.3 Øvrige drift- og vedligeholdelsesomkostninger | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |
| 2. Målere | | | | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Abonnement | | | | | | |
| 2.2 Indhentning og validering af måledata | Abonnement | | | | | | |
| 3. Kundecenter | | | | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | Abonnement | | | | | | |
| 4. Generel administration | | | | | | | |
| 4.1 Generel administration | Abonnement | | | | | | |
| 5. Energispareindsats | | | | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Abonnement | | | | | | |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | Tarif | - | - | - | - | - | - |
| 6. Nettab | | | | | | | |
| 6.1 Omkostninger vedr. nettab i ledningsnet | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |
| 6.2 Omkostninger vedr. nettab i transformere | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |
| 7. Øvrige omkostninger | | | | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. Afskrivninger | | | | | | | |
| 8.1 Transformatorstationer | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformatorstationer og målere | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |
| 8.3 Målere | Abonnement | | | | | | |
| 8.4 Øvrig anlægsaktiver | Tarif | | | | | | |
| 9. Forrentning | | | | | | | |
| 9.1 Forrentning | Tarif | 65% | 25% | 10% | 90% | 10% | 10% |

9.5 BILAG: Dansk Energis standard-setup

9.5.5 Egenproducenter - tarif, abonnement og rådighedstarif

| Omkostningskategorier | EGENPRODUCENTER | | EGENPRODUCENTER: Almindeligt abonnement | | | | |
|--|-----------------|----------------|---|-------------|-------------|----------------|------------------|
| | Basistarif | Rådighedstarif | 1 Time | 2 Time | 4 Time | 5 og 6 Time | Skabelon |
| 1. Drift og vedligeholdelse | | | | | | | |
| 1.1 Drift og vedligeholdelse af transformerstationer | Tarif | = Basis | | | | | |
| 1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnettet | Tarif | = Basis | | | | | |
| 1.3 Øvrige drift- og vedligeholdelsesomkostninger | Tarif | = Basis | | | | | |
| 2. Målere | | | | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Abonnement | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = C-skabelon |
| 2.2 Indhentning og validering af målerdata | Abonnement | | = 2 x Basis | = 2 x Basis | = 2 x Basis | = 2 x Basis | = 2 x C-skabelon |
| 3. Kundecenter | | | | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | Abonnement | | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = C-skabelon |
| 4. Generel administration | | | | | | | |
| 4.1 Generel administration | Abonnement | | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = C-skabelon |
| 5. Energispareindsats | | | | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Abonnement | | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = C-skabelon |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | Tarif | | | | | | |
| 6. Nettab | | | | | | | |
| 6.1 Omkostninger vedr. nettab i ledningsnet | Tarif | | | | | | |
| 6.2 Omkostninger vedr. nettab i transformere | Tarif | | | | | | |
| 7. Øvrige omkostninger | | | | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | - | | | | | | |
| 8. Afskrivninger | | | | | | | |
| 8.1 Transformertationer | Tarif | = Basis | | | | | |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformertationer og målere | Tarif | = Basis | | | | | |
| 8.3 Målere | Abonnement | | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = C-skabelon |
| 8.4 Øvrig anlægsaktiver | Tarif | | | | | | |
| 9. Forrentning | | | | | | | |
| 9.1 Forrentning | Tarif | = Basis | | | | | |

9.5 BILAG: Dansk Energis standard-setup

9.5.6 Egenproducenter og producenter - produktionsmålere og produktionsabonnementer

| Omkostningskategorier | EGENPRODUCENTER | | | | | | EGENPRODUCENTER: Abonnement for produktionsmålere | | | | | | PRODUKTIONS- | | | | | |
|---|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|---------|
| | Basistarif | | | | | | 1 | | 2 | | 4 | | 5 og 6 | | Skabelon | | A høj / lav + B høj / lav + C Kraftværk Vind (BEK1063) | |
| | | | | | | | Time | Kvartal | Time | Kvartal | Time | Kvartal | Time | Kvartal | | | | |
| 1. Drift og vedligeholdelse | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnettet | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 Øvrige drift- og vedligeholdelsesomkostninger | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Målere | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 Drift og vedligeholdelse af målere | Abonnement | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis |
| 2.2 Indhentning og validering af målerdata | Abonnement | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = C-skabelon | = Basis |
| 3. Kundecenter | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Omkostninger til kundecenter | Abonnement | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis |
| 4. Generel administration | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 Generel administration | Abonnement | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis |
| 5. Energispareindsats | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 Faste omkostninger til energispareindsats | Abonnement | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2 Variable omkostninger til energispareindsats | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Nettab | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 Omkostninger vedr. nettab i ledningsnet | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 Omkostninger vedr. nettab i transformere | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Øvrige omkostninger | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 Øvrige omkostninger | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. Afskrivninger | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.1 Transformatorstationer | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.2 Netaktiver, ekskl. transformatorstationer og målere | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8.3 Målere | Abonnement | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis | = Basis |
| 8.4 Øvrig anlægsaktiver | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. Forrentning | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.1 Forrentning | Tarif | | | | | | | | | | | | | | | | | |