

PV - Datenanalyse

Contents

1	Präliminarien	1
2	Technische Vorbereitungen	2
2.0.1	Laden der nötigen Bibliotheken und Definition von Funktionen.	2
2.0.2	Einlesen der Dateien "Daten_dd_mm_yyyy.csv":	2
2.0.3	Ergänzende Spaltenoperationen und Datenkontrollen	2
3	Auswertungen	3
3.1	Einfache Summenbildungen	3
3.1.1	Monatssummen	3
3.1.2	Verbrauch und Erzeugung - Datenübersicht (Eigenverbrauch fürs Finanzamt)	4
3.1.3	Batteriezustand	8
3.2	Ladung und Entladung summieren und mit Ladezustand vergleichen	9
3.3	Tägliche Minima und Maxima identifizieren - optional	10
3.4	Perioden zwischen horizontalen Niveaus bilden - Neutrale Zyklen	10
3.4.1	Bildung der Grundfunktionen	10
3.4.2	Zusammenfassung dieses Vorgangs	10
3.5	Strecken monotoner Entladung	11
4	Graphische Auswertungen	13
4.1	Darstellung der Wirkungsgrade in Abhängigkeit von Durchsatz	13
4.2	Darstellung der Wirkungsgrade in Abhängigkeit von der Mitte der Halbperiode	15
4.2.1	Das Gleiche mit Aufsammeln von Daten zu mehreren Levels	16

1 Präliminarien

Die Programmstücke dienen der Auswertung der Daten, die von der PV-Anlage erzeugt und mit Hilfe des SMA-Portals gelesen werden.

Die Daten liegen tageweise in Dateien vor. Beim Download werden diese von Hand benannt, sie enthalten Datensätze (Zeilen), die im 5-Minuten-Rhythmus erfasst wurden. Beim Einlesen werden sie zusammengefügt.

Die Datensätze enthalten die Größen

zeit — leistung.pv — leistung.stp — netzeinspeisung — netzbezug — batt_ladung — batt_entladung — ladezustand(%)

Einheiten:

- Zeit als Datum-Stunde-Min-Sek
- Alle anderen Größen in W außer
- Ladezustand in % der Batteriekapazität. Laut Herstellerangabe beträgt diese 9,8 kWh, von denen 9,3 kWh verfügbar sind.

2 Technische Vorbereitungen

2.0.1 Laden der nötigen Bibliotheken und Definition von Funktionen.

```
source("01-Bibliotheken-laden.R")
```

```
source("02-Funktionen-bilden.R")
```

2.0.2 Einlesen der Dateien "Daten_dd_mm_yyyy.csv":

Alle Größen in der Einheit W, mit Ausnahme von 'ladezustand', dieser wird beim Lesen als Prozentsatz übergeben und anschließend auf $10000 = 100\%$ normiert weil die Batterie eine Kapazität von annähernd $10kWh$ besitzt kann dies auch als Wh gelesen werden.

Die beiden ersten Werte sind identisch, deswegen wird "leistung.stp" in der Folge sofort gelöscht.

Die Zeilen müssen sortiert werden, weil die Dateien nicht in der korrekten zeitlichen Reihenfolge eingelesen werden.

```
# Einlesen der Datenfiles-----notig: 02-Funktionen-bilden.R-----
source("03-Files-einlesen.R")
```

2.0.3 Ergänzende Spaltenoperationen und Datenkontrollen

- a) Die neue Spalte 'ct' zählt die Datenzeilen
- b) Über 'ladezustand' läuft eine Glättungsfunktion, um einzelne Ausfalle in den Messungen zu beseitigen.
- c) 'month', 'day' und 'hour' werden aus der Variablen 'zeit' extrahiert und im Datumsformat "yyyy-mm-dd" bzw. als Zahl 0 - 23 gespeichert.
- d) 'ladediff' wird als Differenz von Ladezustand zwischen dem aktuellen Zustand und dem vorangegangenen berechnet (NEIN: Prozent! Einheit Wh).
- e) von W in Wh werden umgerechnet:
 - i) batt_ladung, batt_entladung,
 - ii) leistung.pv, leistung.stp,
 - iii) netzeinspeisung, netzbezug Weil die Leistung jeweils zur Zeit t in 5min-Intervallen erhoben wird, wird jedem Intervall die Arbeit $W = P \cdot 5\text{min} = P \cdot (1/12) \text{ h}$ verrichtet. Anm.: In der späteren Auswertung wird dies so interpretiert: Diese el. Arbeit von $P \cdot 5\text{min}$ wird im Zeitintervall $t \pm 2,5\text{min}$ erbracht

```
# Ergaenzende Spaltenoperationen -----
source("03-Spalten-bearbeiten.R")
```

```
## Kontrolle auf redundante Zeilen
## Ok, es gibt keine doppelte Zeiten.
##
## Info: In 845 Zeilen der Originaldaten findet gleichzeitig Ladung und Entladung statt.
##
## Oct 2017 hat Daten von 31 Tagen
## Nov 2017 hat Daten von 30 Tagen
## Dec 2017 hat Daten von 11 Tagen
##
## Warnung: An folgenden Tage liegen weniger als 288 Beobachtungen vor:
## 2017-10-01 hat nur 280 Beobachtungen.
## 2017-12-11 hat nur 1 Beobachtungen.
##
```

```
## Erzeuge Tabelle verbrauch
## Loesche aus data Spalten: leistung.pv leistung.stp netzeinspeisung netzbezug .
## Der Datensatz enthaelt jetzt 20441 Zeilen.
```

Die Rohdaten werden gespalten in **data** mit den Variablen: zeit batt_ladung batt_entladung ladezustand month week day hour ladediff ct

sowie **verbrauch** mit den Variablen: zeit leistung.pv netzeinspeisung netzbezug batt_ladung batt_entladung ladezustand month week day hour ladediff

3 Auswertungen

3.1 Einfache Summenbildungen

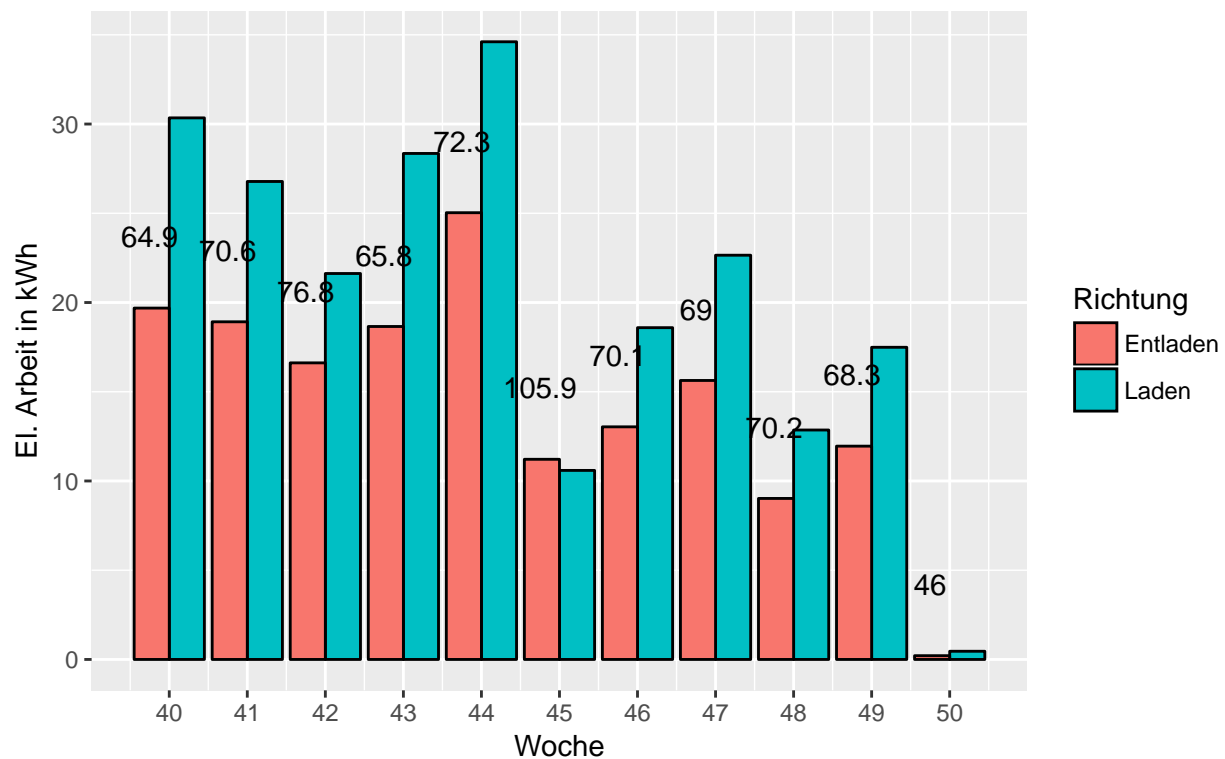
3.1.1 Monatssummen

Jetzt neuen code mit Variable fuer Woche und Monat

```
source("04_Batterie_Ent_ladung.R") # Funktion bilden
erzeuge_ent_lade_diagramm(data, week, "woechentlich", "Woche")
```

Ladung und Entladung der Batterie woeentlich

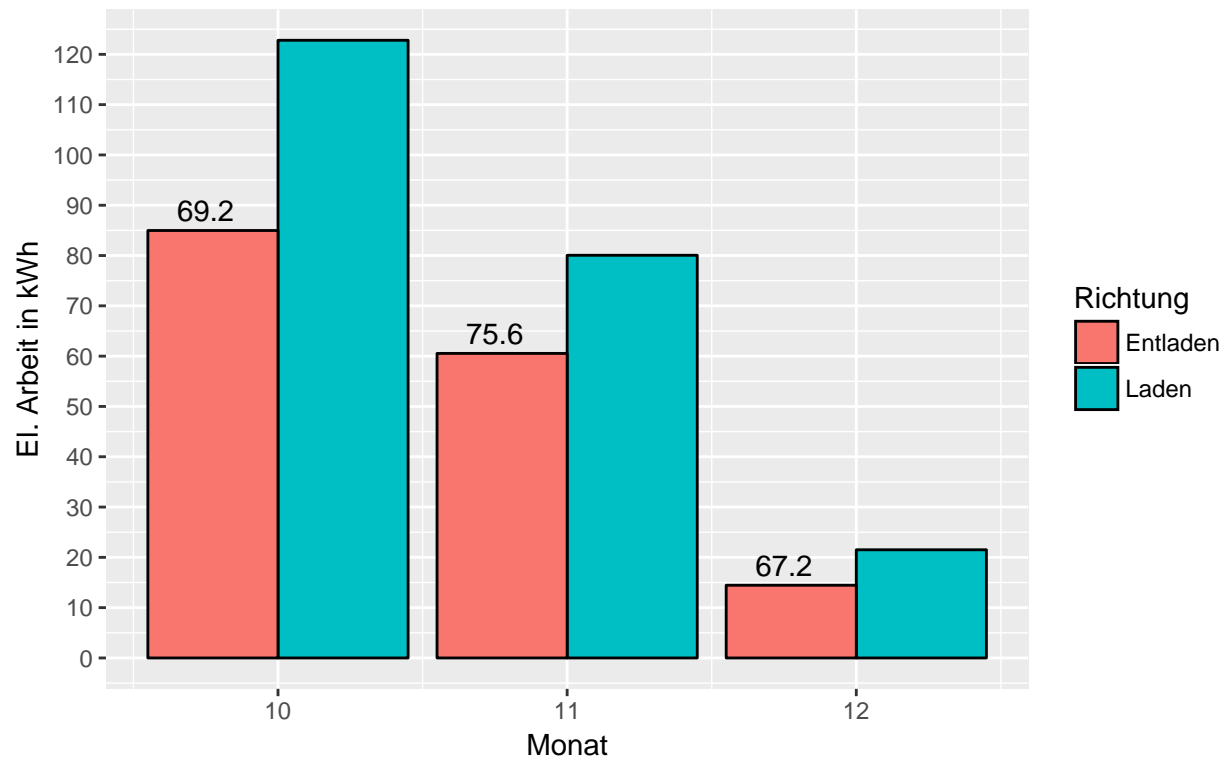
Entladung zusaetzlich in '%' der Ladung



```
erzeuge_ent_lade_diagramm(data, month, "monatlich", "Monat")
```

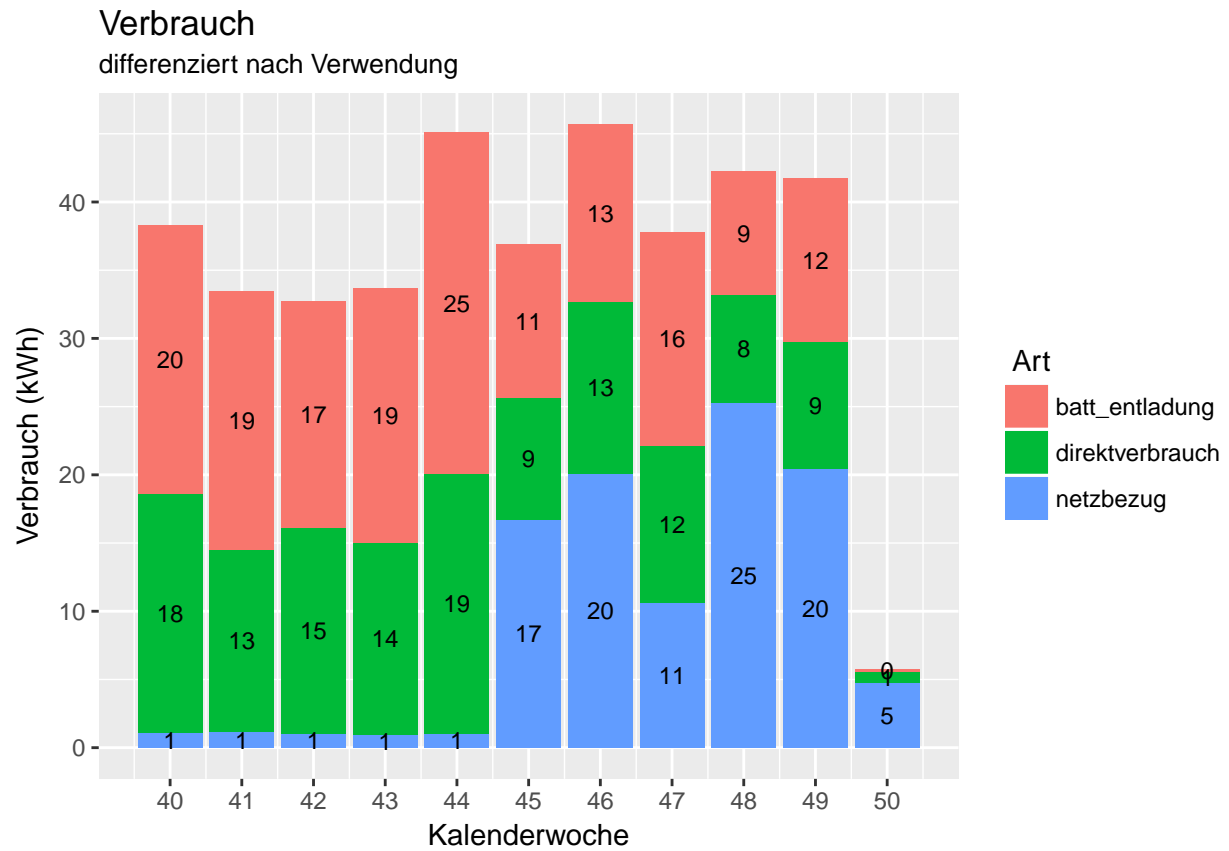
Ladung und Entladung der Batterie monatlich

Entladung zusaetzlich in '%' der Ladung

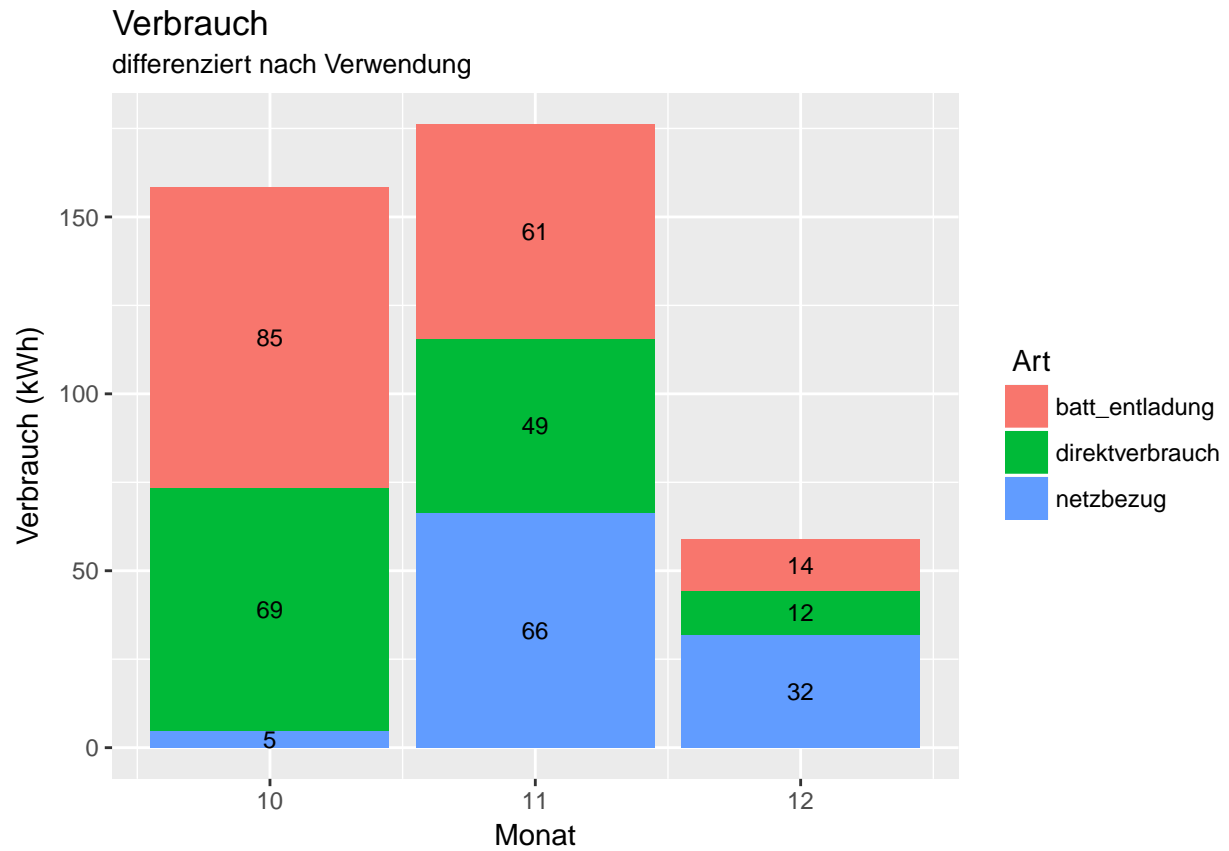


3.1.2 Verbrauch und Erzeugung - Datenübersicht (Eigenverbrauch fürs Finanzamt)

```
source("04_Verbrauch_u_Erzeugung.R")  
verb_u_erzeugung(verbrauch, "Verbrauch", "Woche")
```



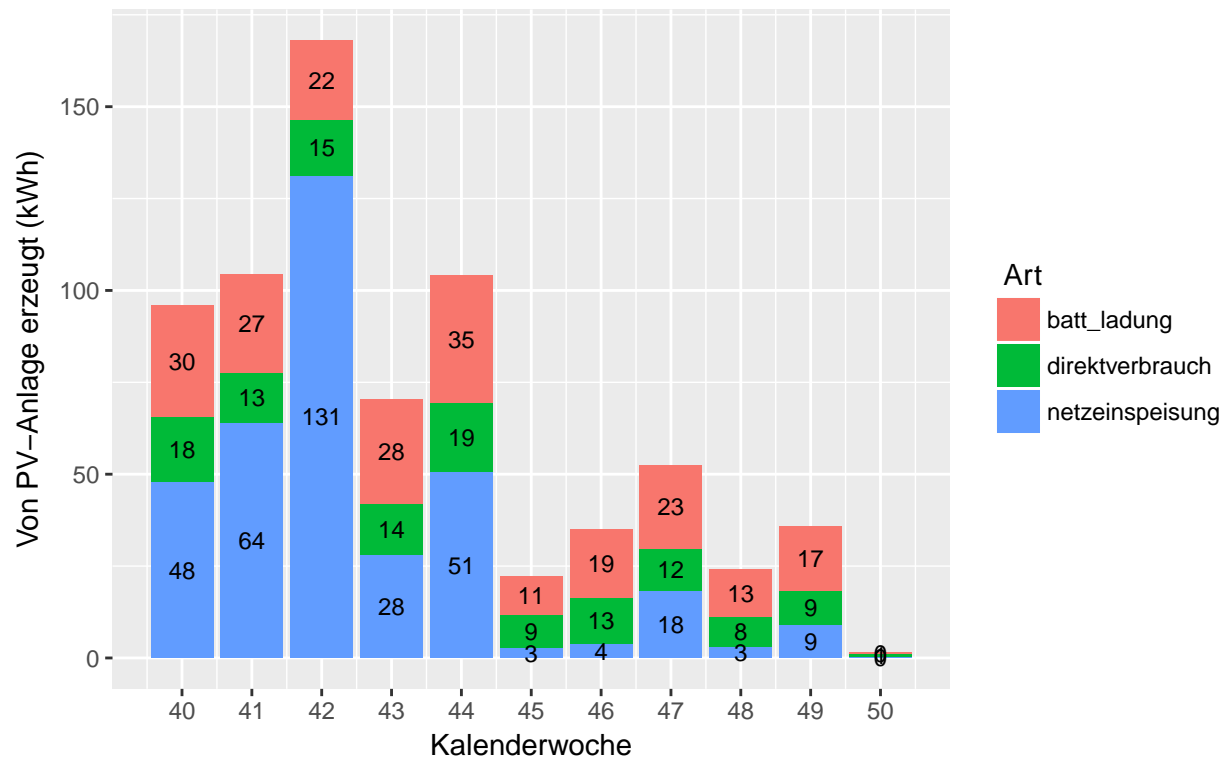
```
verb_u_erzeugung(verbrauch, "Verbrauch", "Monat")
```



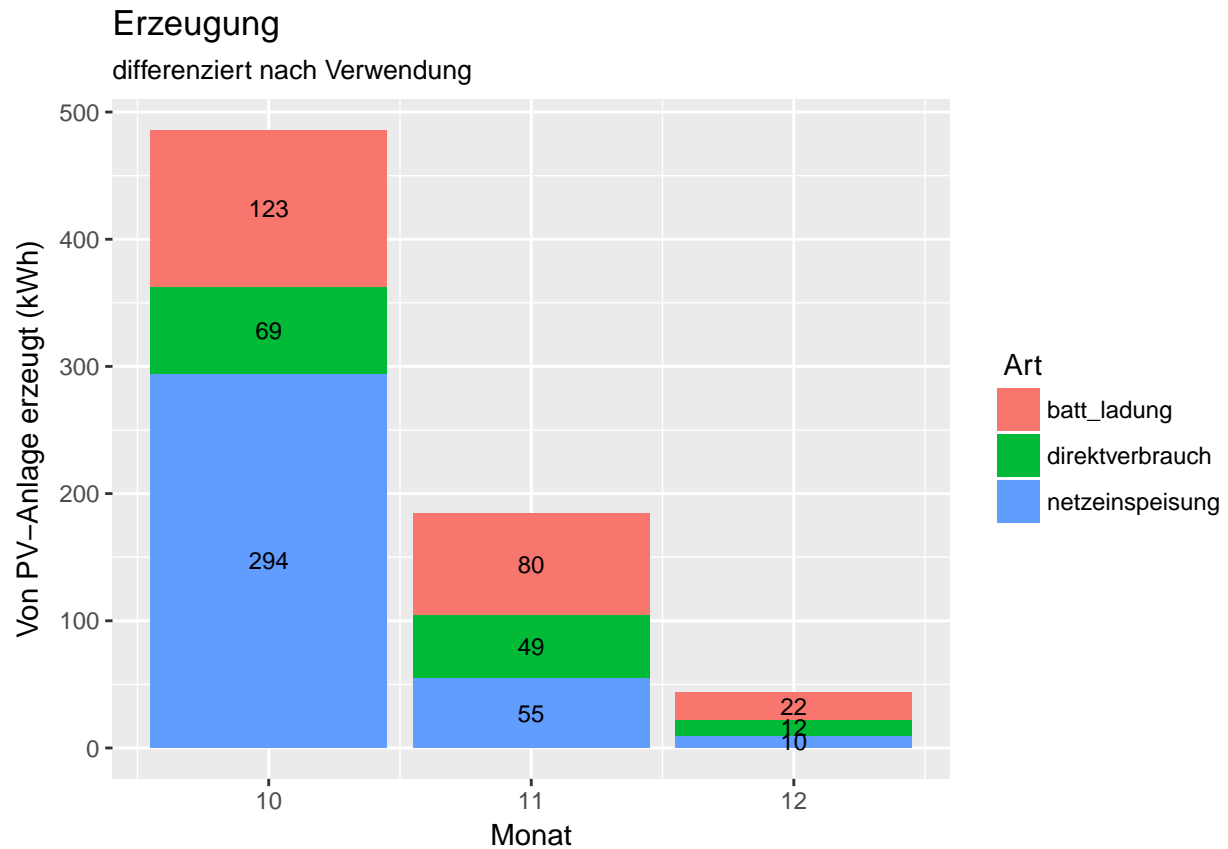
```
verb_u_erzeugung(verbrauch, "Erzeugung", "Woche")
```

Erzeugung

differenziert nach Verwendung



```
verb_u_erzeugung(verbrauch, "Erzeugung", "Monat")
```

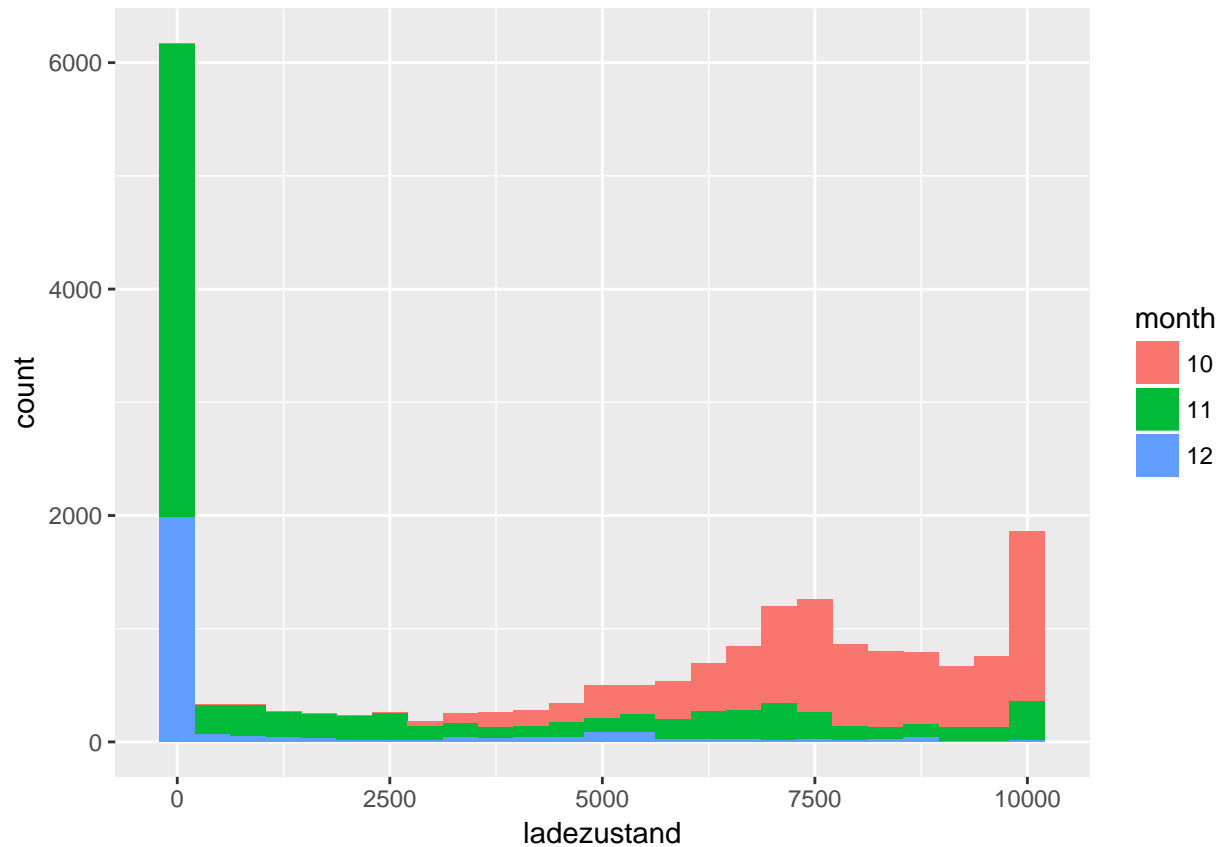


3.1.3 Batteriezustand

Das folgende Diagramm zählt die Häufigkeit, mit der die Ladezustände der Batterie in den Monaten aufgetreten sind. Ausgezählt wird in Intervallen der Breite 0,400 kWh. (Amn: Ränder prüfen!)

```
batt.zustand <- data %>%
  select(zeit, month, week, day, hour, ladezustand)
ggplot(batt.zustand) +
  #geom_bar(mapping = aes(x = ladezustand, fill=month ))
  stat_bin(mapping = aes(x = ladezustand, fill=month, order=month ), bins = 25) #+
```

Warning: Ignoring unknown aesthetics: order

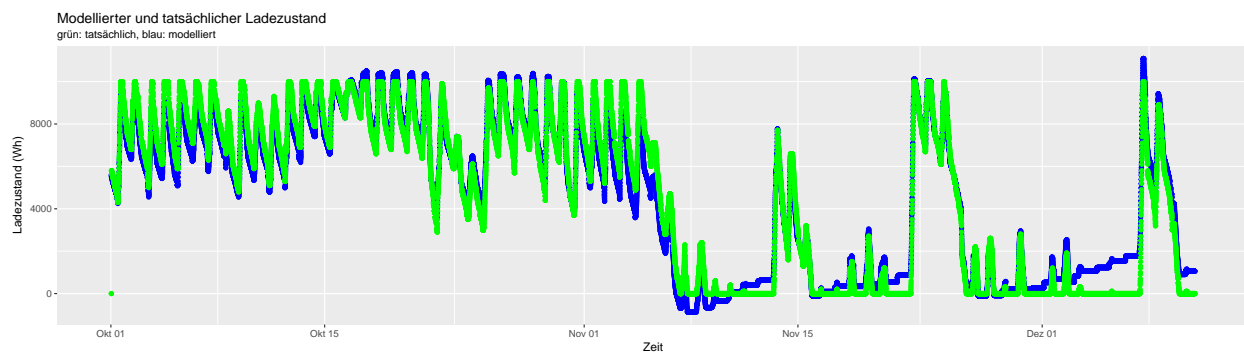


```
#scale_fill_brewer(palette="red")
```

3.2 Ladung und Entladung summieren und mit Ladezustand vergleichen

```
source("04_Modell_Ent_Lade_Wirkungsgrad.R") #

ggplot(lade_data) +
  geom_point(mapping = aes(x=zeit,y=cum_ladung), color = "blue") +
  geom_point(mapping = aes(x=zeit,y=ladezustand), color = "green") +
  labs(x = "Zeit",
       y = "Ladezustand (Wh)",
       title = "Modellierter und tatsächlicher Ladezustand",
       subtitle = "grün: tatsächlich, blau: modelliert")
```



3.3 Tägliche Minima und Maxima identifizieren - optional

```
# Minima und Maxima markieren frueher R_Min_Max_mark.R
# source("04_Auswertungen_Min_Max_tgl_Per.R")
#-----
# Minima und Maxima markieren frueher R_Min_Max_mark.R
# source("04_Auswertungen_Summ_Ent_Ladung_in_Tagesper.R")
```

3.4 Perioden zwischen horizontalen Niveaus bilden - Neutrale Zyklen

Ein *neutraler Zyklus* ist eine Lade-Entlade-Vorgang der von einem Ladezustand des Akkus ausgehend zu diesem zurückkehrt. Für diese ist es sinnvoll, Wirkungsgrade als Verhältnis von Output zu Input zu bilden.

“level” legt die Höhe des Ausgangszustands fest, der als Basis für die Berechnung von Wirkungsgraden dient. Ein solcher Zyklus kann jeweils über oder unter dem Ausgangslevel bleiben (später mit UP bzw. DOWN gekennzeichnet).

3.4.1 Bildung der Grundfunktionen

1. Initialisieren der Funktion “zyklus_daten_gen(xdata, l)” mit den Parametern xdata zur Übergabe der Daten und l zur Übergabe des Levels

Erzeugt die Spalten, die einen Zyklus mit einem Zähler charakterisieren und dessen Länge zählen:
zyklus --- len_of_zyklus

2. Initialisieren der Funktion “zyklus_summen_gen(xdata)” mit dem Parameter xdata zur Übergabe von data

Erzeugt die innerhalb eines Zyklus konstanten Werte:

```
max_level : max(ladezustand),
min_level : min(ladezustand),
hub_level : max_level - min_level,
mit_level : (min_level+max_level)/2,
durchsatz : hub_level/len_zyklus*12, Einheit Wh zwischen Min und Max / Stunde
signum     : Wenn max_level über dem vorgegebenen Level "UP" sonst "DOWN"
lev        : Der gewählte Level gespeichert in % im Hinblick auf die Verkettung der Daten zu mehreren
```

3.4.2 Zusammenfassung dieses Vorgangs

Dazu wird folgende Funktion definiert

```
zyklen_bilden <- function(xdata, x) { # xdata =Datensatz, x Vorgabe eines Levels
  xdata = zyklus_daten_gen(xdata, x)
  xdata = zyklus_summen_gen(xdata,x)
  red_data = zyklus_reduzieren(xdata)
  return(red_data)
}
```

Sie gibt die Auswertung zurück mit jeweils einem Wert pro Zyklus.

3.5 Strecken monotoner Entladung

```
source("04_Auswertungen_Monotone_Entladung_finden.R")

temp <- monotonie_mark(data)
temp[is.na(temp)] <- 0

temp <- temp %>%
  mutate( r_mono = mono,
          l_mono = mono)

sp_vec <- temp %>%
  filter(mono != 0) %>%
  mutate(pos = mono*ct)      # pos enthält an Platz p den Wert +/- p wenn ein Anstieg/Abfall vorliegt

sp_vec = sp_vec$pos          # Vektor der Sprünge
l_sp_vec = length(sp_vec)-1  # dessen Laenge -1

for (i in 1:l_sp_vec) {      # Auffüllen nach rechts / links
  a <- sp_vec[i]              # Sprung bei Pos a
  o <- sp_vec[i+1]            # nächster bei Betrag von o
  up <- abs(o)-1               # letzte zu ändernde Position
  dn <- abs(a)+1               # erste zu ändernde
  sa <- sign(a)
  so <- sign(o)
  for (j in dn:up) {temp$l_mono[j] <- so}
  for (j in dn:up) {temp$r_mono[j] <- sa}
}

temp <- temp %>% select(-one_of(c("is_min","is_max","day_bat_in","day_bat_out","day_period_ladehub",

temp <- temp %>%
  ungroup() %>%
  mutate( rup = ifelse(r_mono == 1, 1, 0) ,
            rdown = ifelse(r_mono == -1, 1, 0),
            rsu = ifelse(lag(rup) != rup, 1, 0),
            rsd = ifelse(lag(rdown) != rdown, 1, 0),
            rs = rsu | rsd) %>%
  mutate( lup = ifelse(l_mono == 1, 1, 0),
            ldown = ifelse(l_mono == -1, 1, 0),
            lsu = ifelse(lag(lup) != lup, 1, 0),
            lsd = ifelse(lag(ldown) != ldown, 1, 0),
            ls = lsu | lsd) %>%
  ungroup()

temp[is.na(temp)]<- 0

temp <- temp %>%
  mutate( lnr = cumsum(ls),
          rnr = cumsum(rs),
          eins = 1 ) %>%
  select(-one_of(c("lsu", "lsd", "ls", "rsu", "rsd", "rs"))) %>%
  group_by(lnr) %>%
```

```

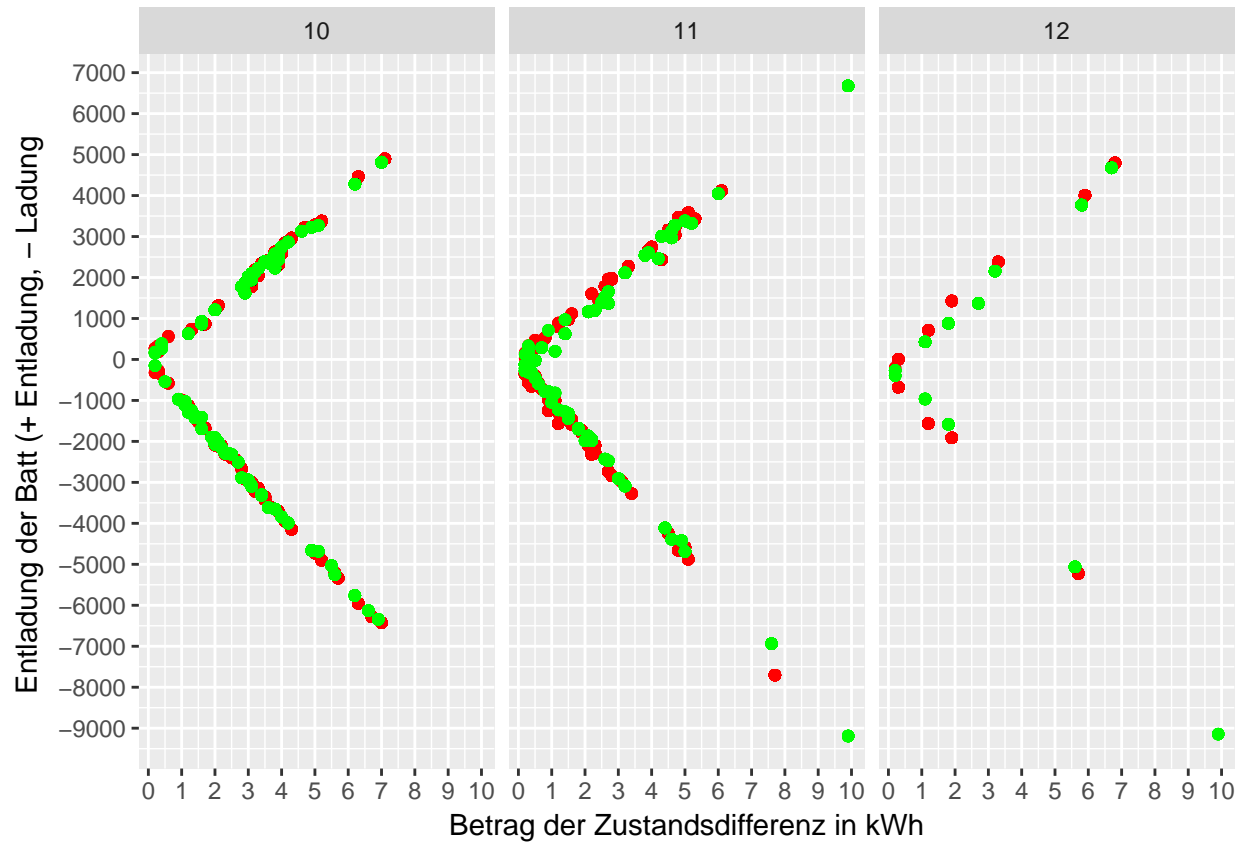
    mutate(l_input    = sum(batt_ladung),
           l_output    = sum(batt_entladung),
           l_netto_output = (l_output - l_input),
           l_signum = sign(l_output-l_input),
           l_entladung= max(ladezustand)-min(ladezustand),
           l_dauer = sum(eins) /12 ) %>% # Dauer in Stunden, vorher 1 entspricht 5 min
ungroup() %>%
group_by(rnr) %>%
    mutate(r_input    = sum(batt_ladung),
           r_output    = sum(batt_entladung),
           r_netto_output = (r_output - r_input),
           r_signum = sign(r_output-r_input),
           r_entladung= max(ladezustand)-min(ladezustand),
           r_dauer = sum(eins) /12 ) %>% # Dauer in Stunden, vorher 1 entspricht 5 min
ungroup()

# workleft <- temp %>%
#   group_by(lnr) %>%
#   slice(1) %>%
#   ungroup()
#
# workright <- temp %>%
#   group_by (rnr) %>%
#   slice(1) %>%
#   ungroup()
#
# workleft %>%
#   filter(day >= "2017-10-01") %>%
#   filter(l_entladung < 10000 & l_entladung > 100) %>%
#   ggplot(aes(x = l_entladung, y = l_netto_output)) +
#   geom_point(aes(x = l_entladung, y = l_netto_output, color=l_dauer)) +
#   geom_smooth(mapping = aes(x = l_entladung, y = l_netto_output ),method=lm, se =FALSE) +
#   labs(
#     x = "Ladung / Entladung",
#     y = "netto_output",
#     color = "Dauer" ) +
#   facet_wrap(~ l_signum)

temp %>%
  filter(day >= "2017-10-01") %>%
  filter(r_entladung < 9990 & r_entladung > 100) %>%
  filter(l_entladung < 9990 & l_entladung > 100) %>%
  ggplot() +
  #ggplot(aes(x = r_entladung, y = r_netto_output)) +
  geom_point(aes(x = l_entladung/1000, y = l_netto_output), color= "red") +
  geom_point(aes(x = r_entladung/1000, y = r_netto_output), color= "green") +
  #geom_point(aes(x = r_entladung/1000, y = r_netto_output, color= as.logical((1+r_signum)/2))) +
  scale_y_continuous(breaks = seq(-10000, 10000, by = 1000)) +
  scale_x_continuous(breaks = seq(0, 10, by = 1)) +
  #geom_smooth(mapping = aes(x = l_entladung, y = l_netto_output )) + #,method=lm, se =FALSE) +
  #geom_smooth(mapping = aes(x = r_entladung, y = r_netto_output ),method=lm, se =FALSE) +
  labs(
    x = "Betrag der Zustandsdifferenz in kWh",
    y = "Entladung der Batt (+ Entladung, - Ladung ",

```

```
color = "Vorzeichen" ) +  
facet_wrap(~ month)
```



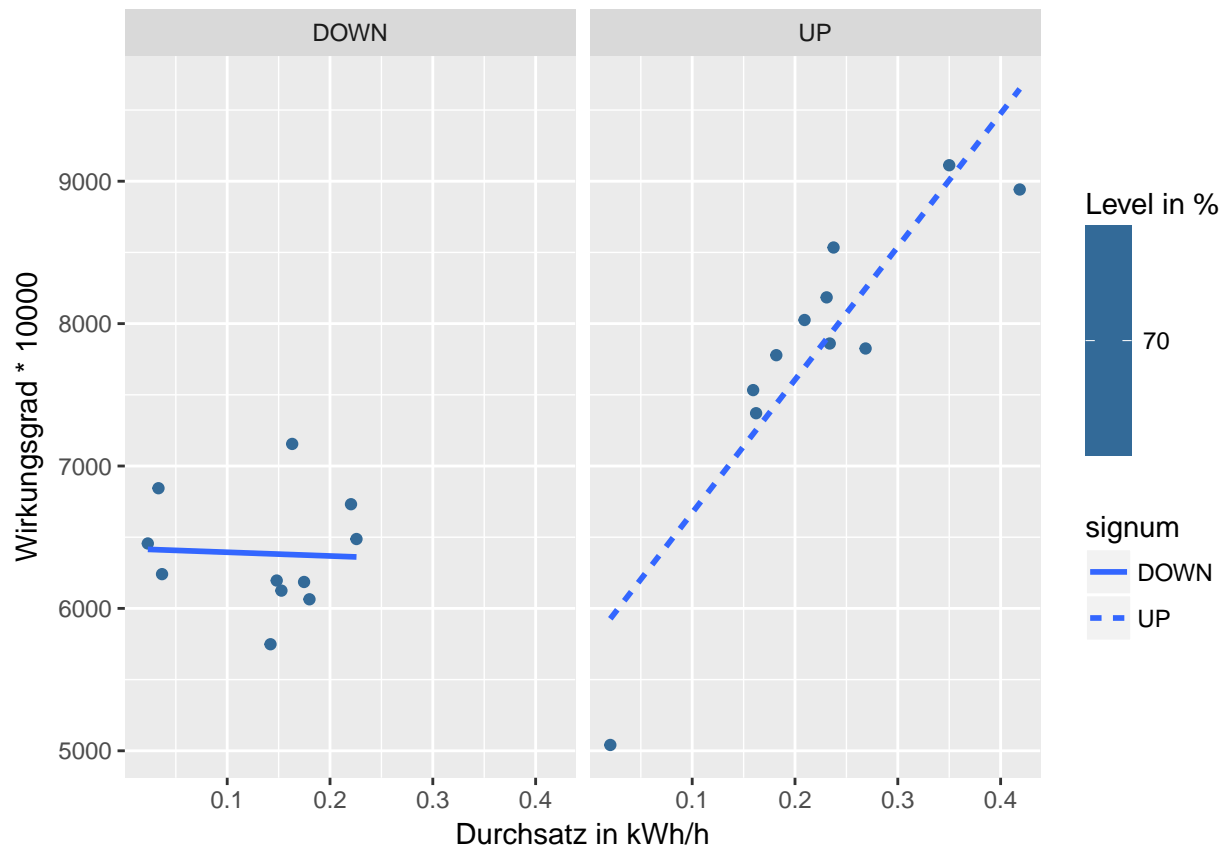
4 Graphische Auswertungen

4.1 Darstellung der Wirkungsgrade in Abhängigkeit von Durchsatz

Die maximale Energiedifferenz zwischen höchsten und niedrigsten Wert im Speicher in einer Halbperiode dividiert durch die Dauer der Halbperiode wird als (Energie-)Durchsatz bezeichnet angegeben in Wh/h. 'lev' bezeichnet dem gewählten level dividiert durch 1000.

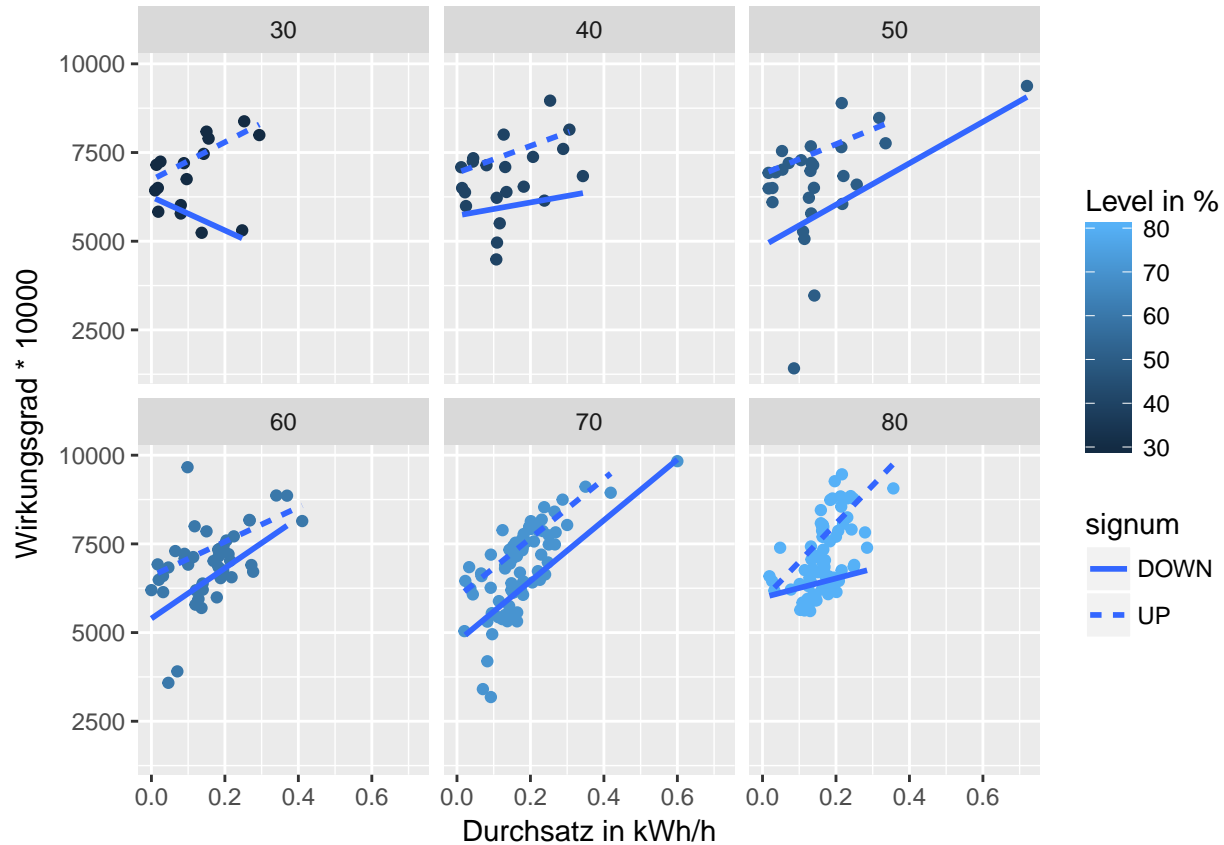
```
#-----  
# Auswertung der Zyklen  
  
proj_level = zyklen_bilden(data, 7000)  
  
proj_level <- proj_level %>%  
  filter(eta > 0 & eta <= 10000) %>%  
  filter(day >= "2017-11-01")  
  
proj_level %>%  
  ggplot(aes(x = durchsatz/1000, y = eta)) +  
  geom_point(aes(x = durchsatz/1000, y = eta, color=lev)) +  
  geom_smooth(mapping = aes(x = durchsatz/1000, y = eta, linetype = signum ),method=lm, se =FALSE) +
```

```
labs(
  x = "Durchsatz in kWh/h",
  y = "Wirkungsgrad * 10000",
  color = "Level in %" )+
facet_wrap(~ signum)
```



Durch Wahl mehrerer Levelwerte erhält man folgende Darstellung

```
some_levels <- c(3000, 4000, 5000, 6000, 7000, 8000)
proj_level <- tibble()
for ( level in some_levels) {
  # zu jedem level den Datensatz auswerten und reduzieren auf einen
  proj_level <- rbind(proj_level, zyklen_bilden(data, level)) # ueber mehrere Level aufsammeln
}
proj_level %>%
  filter(eta <= 10000 & eta != 0) %>%
  filter(day >= "2017-10-01") %>%
  ggplot(aes(x = durchsatz/1000, y = eta)) +
  geom_point(aes(x = durchsatz/1000, y = eta, color=lev)) +
  geom_smooth(mapping = aes(x = durchsatz/1000, y = eta, linetype = signum ),method=lm, se =FALSE) +
  labs(
    x = "Durchsatz in kWh/h",
    y = "Wirkungsgrad * 10000",
    color = "Level in %"
  ) +
  #+
  #geom_line(mapping = aes(x = durchsatz, y = eta, linetype = signum )) #+
  facet_wrap(~ lev)
```

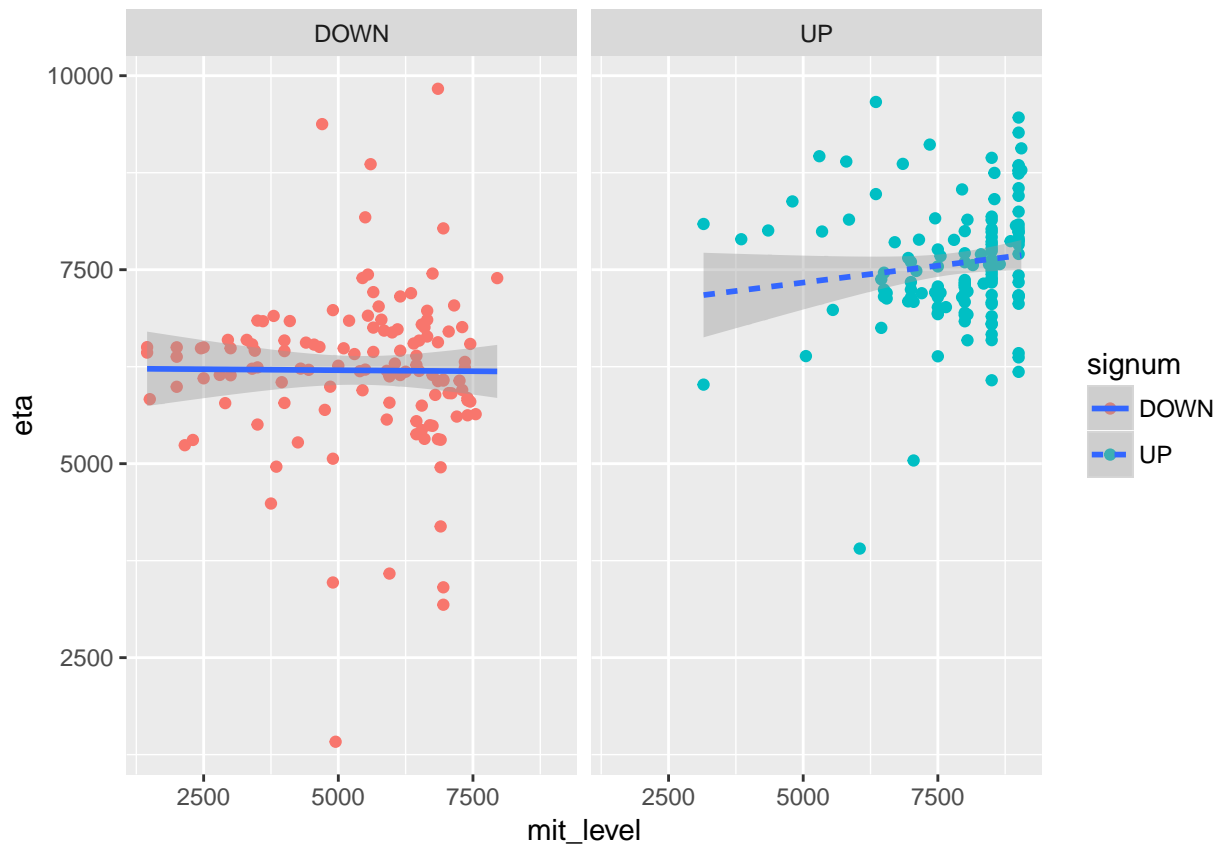


4.2 Darstellung der Wirkungsgrade in Abhängigkeit von der Mitte der Halbperiode

```
# ----- Proj_Level_Eta_vs_mit_level.R
source("05_Grafik_Eta_vs_Mitte.R", print.eval=TRUE)
```

```
## level 8000
## # A tibble: 116 x 22
##       zeit batt_ladung batt_entladung ladezustand month week
##       <dtm>         <dbl>         <dbl>         <dbl> <chr> <dbl>
## 1 2017-10-01 00:40:00  0.00000  19.33333333          0     10    40
## 2 2017-10-01 14:10:00 115.08333  0.00000000         8000     10    40
## 3 2017-10-01 14:15:00  87.33333  0.16666667         8100     10    40
## 4 2017-10-02 00:15:00  0.00000  9.08333333         8000     10    40
## 5 2017-10-02 09:40:00 108.50000  0.00000000         8000     10    40
## 6 2017-10-02 09:45:00 163.50000  0.00000000         8200     10    40
## 7 2017-10-02 21:50:00  0.00000 23.50000000         8000     10    40
## 8 2017-10-03 14:30:00 172.08333  0.00000000         8000     10    40
## 9 2017-10-03 14:35:00 105.66667  0.00000000         8200     10    40
## 10 2017-10-03 21:45:00  0.00000 23.91666667         8000     10    40
## # ... with 106 more rows, and 16 more variables: day <date>, hour <dbl>,
## #   ladediff <dbl>, ct <dbl>, zyklus <dbl>, len_zyklus <dbl>,
## #   lev_bat_in <dbl>, lev_bat_out <dbl>, eta <dbl>, max_level <dbl>,
## #   min_level <dbl>, hub_level <dbl>, mit_level <dbl>, durchsatz <dbl>,
```

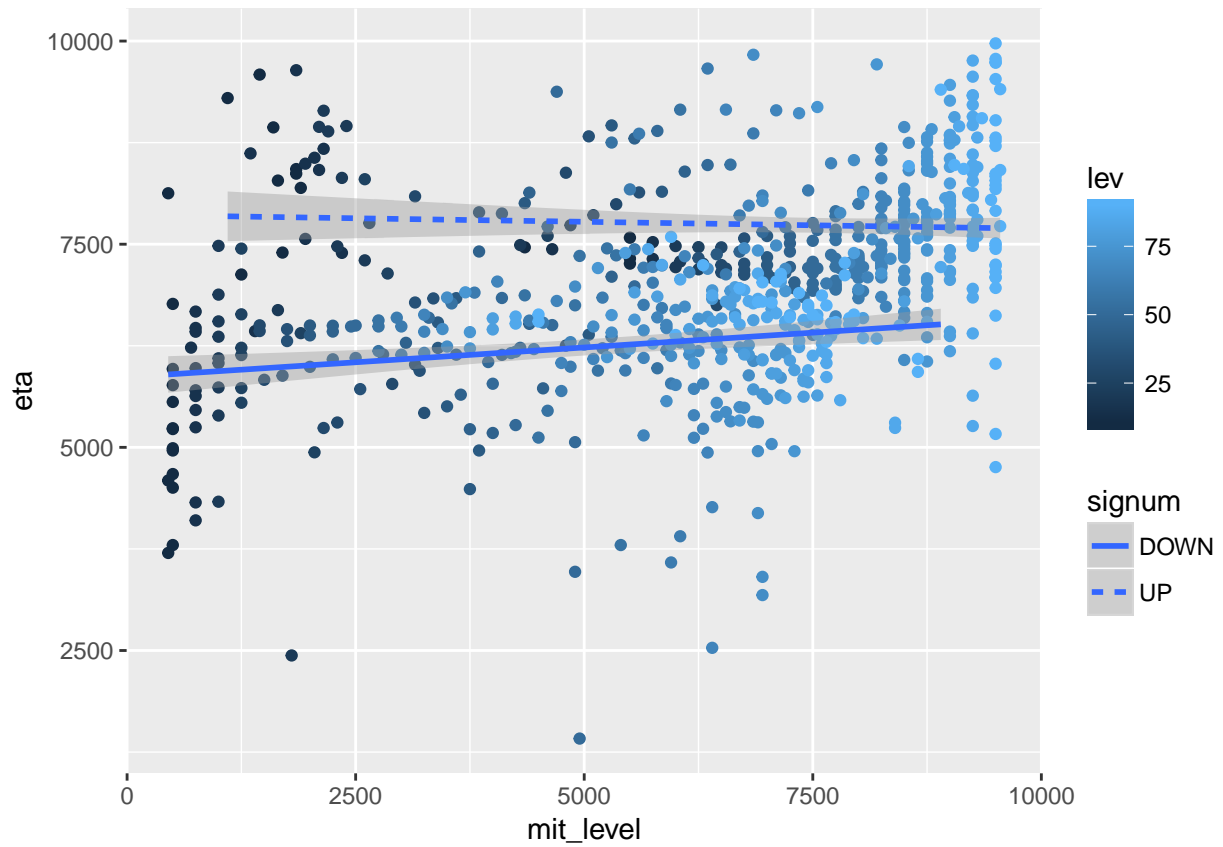
```
## #   signum <chr>, lev <dbl>
```



4.2.1 Das Gleiche mit Aufsummieren von Daten zu mehreren Levels

Wirkungsgrade $\eta=0$ oder $\eta > 10000$ werden ausgeblendet.

```
some_levels <- c(1000, 1500, 2000, 2500, 3000, 3500, 4000, 4500, 5000, 5500, 6000, 6500, 7000, 7500, 8000,
proj_level <- tibble()
for (level in some_levels) {
  proj_level <- rbind(proj_level, zyklen_bilden(data, level))
}
proj_level %>%
  filter(eta != 0 & eta <= 10000) %>%
  ggplot(aes(x = mit_level, y = eta)) +
  geom_point(aes(x = mit_level, y = eta, color=lev)) +
  geom_smooth(mapping = aes(x = mit_level, y = eta, linetype = signum ), method=lm) #+
```

```
#geom_line(mapping = aes(x = durchsatz, y = eta, linetype = signum )) +  
#facet_wrap(~ signum)
```