PV - Wirkungsgrad

Contents

1.0.1 Laden der nötigen Bibliotheken.	
100 7 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	
1.0.2 Zur Auswertung werden einige Funktionen benötigt, die hier definiert werden	
1.0.3 Einlesen der Dateien "Daten_dd_mm_yyyy.csv":	
1.0.4 Einige Spalten werden erzeugt, gelöscht, bearbeitet und z.B. neu normiert:	2
2 Auswertungen	2
2.1 Einfache Summenbildungen	
2.1.1 Monatssummen	2
2.1.2 Eigenverbrauch - auch fürs Finanzamt	4
2.1.3 Batteriezustand	. 8
2.2 Tägliche Minima und Maxima identifizieren - optional	
2.3 Perioden zwischen horizontalen Niveaus bilden - Neutrale Zyklen	
2.3.1 Bildung der Grundfunktionen	
2.3.2 Zusammenfassung dieses Vorgangs	
2.4 Strecken monotoner Entladung	10
3 Graphische Auswertungen	13
3.1 Darstellung der Wirkungsgrade in Abhängigkeit von Durchsatz	13
3.2 Darstellung der Wirkungsgrade in Abhängigkeit von der Mitte der Halbperiode	15
3.2.1 Das Gleiche mit Aufsammeln von Daten zu mehreren Levels	16
Geladen werden die Daten, die von der PV-Anlage mit Hilfe des SMA-Portals gewonnen werden. Ziel in der Tabelle $data$ alle Datensätze aus den SMA-Daten, ergänzt um Hilfsgrößen, zur Verfügung zu ste	
Die Daten liegen in Dateien tageweise vor, beim Download werden diese von Hand benannt, sie enth Datensätze (Zeilen), die im 5-Minuten-Rhythmus erfasst wurden. Beim Einlesen werden sie zusammeng	
Die Datensätze enthalten die Größen	
${\it leistung.pv-leistung.stp-netzeinspeisung-netzbezug-batt_ladung-batt_entladung-ladezus-batt_ladung-batt_entladung-ladezus-batt_ladung-batt_entladung-batte-$	stand
Die beiden ersten Werte sind identisch, deswegen wird "leistung.stp" in der Folge sofort gelöscht.	

1 Vorbereitungen

1.0.1 Laden der nötigen Bibliotheken.

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

1.0.2 Zur Auswertung werden einige Funktionen benötigt, die hier definiert werden.

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

1.0.3 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 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")
```

```
## gelesen:
```

Daten_01_10_2017.csv Daten_01_11_2017.csv Daten_01_12_2017.csv Daten_02_10_2017.csv Daten_02_11_201

1.0.4 Einige Spalten werden erzeugt, gelöscht, bearbeitet und z.B. neu normiert:

- a) Die neue Spalte 'ct' zaehlt die Datenzeilen
- b) Über 'ladezustand' laeuft eine Glaettungsfunktion, um einzelne Ausfaelle 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 (Einheit Wh).
- e) 'batt_ladung' und 'bat_entladung' werden von W in Wh umgerechnet (W in der Zeit 5 min, deswegen Division durch 12). Anm.: In der späteren Auswertung wird dies so interpretiert: Eine zur Zeit t erbrachte Leistung P führt zu einer el. Arbeit von $P \cdot 5$ min im Zeitintervall $t \pm 2,5$ min

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

```
## Erzeuge Tabelle Verbrauch
```

Loesche Spalten aus data leistung.pv leistung.stp netzeinspeisung netzbezug .

Der Datensatz enthaelt jetzt 17849 Zeilen.

2 Auswertungen

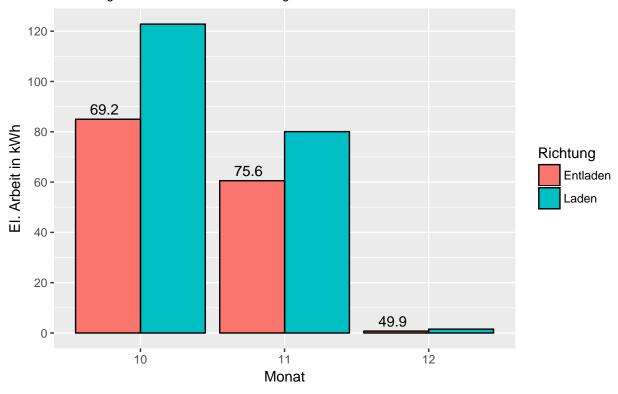
2.1 Einfache Summenbildungen

2.1.1 Monatssummen

```
source("04_Monatliche_Batterie_Ladung.R", print.eval=TRUE)
```

Ladung und Entladung der Batterie monatlich

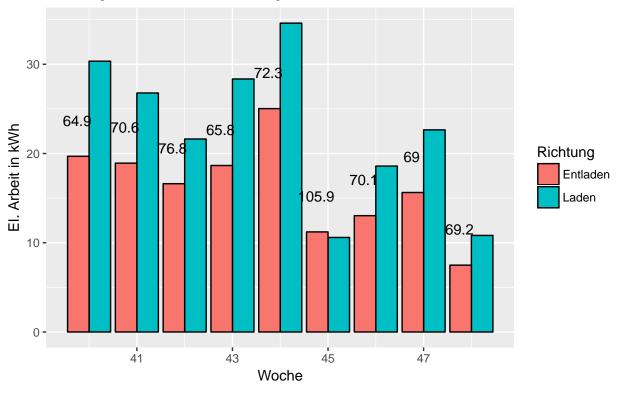
Entladung zusaetzlich in '%' der Ladung



source("04_Woechentliche_Batterie_Ladung.R", print.eval=TRUE)

Ladung und Entladung der Batterie woechentlich

Entladung zusaetzlich in '%' der Ladung



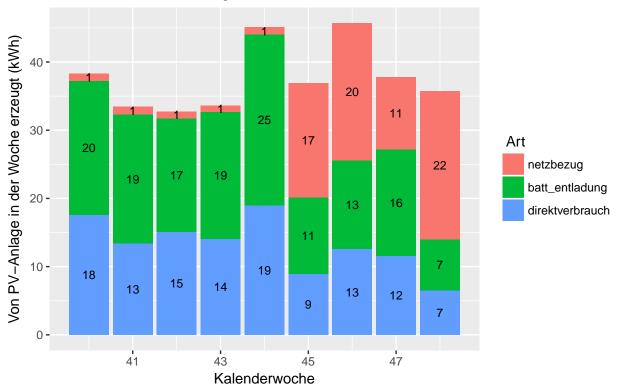
#qqsave("Wochen Wirkungsq.pdf")

2.1.2 Eigenverbrauch - auch fürs Finanzamt

```
zusfg <- verbrauch %>%
         group_by(week) %>%
         summarise(batt_ladung
                                 = sum(batt_ladung)/1000,
                   batt_entladung = sum(batt_entladung)/1000,
                                  = sum(leistung.pv)/1000,
                   leistung.pv
                  netzeinspeisung = sum(netzeinspeisung)/1000,
                                  = sum(netzbezug)/1000) %>%
                  netzbezug
         mutate(
                  direktverbrauch = leistung.pv - netzeinspeisung - batt_ladung,
                   eigenverbrauch = batt_entladung + direktverbrauch
zusfg.long <- melt(zusfg , id = "week", measure = c("netzbezug", "batt_entladung", "direktverbrauch"))</pre>
ggplot(zusfg.long, aes(week, value, fill = variable)) +
   geom_bar(stat = "identity", position = "stack") +
             x = "Kalenderwoche",
             y = "Von PV-Anlage in der Woche erzeugt (kWh)",
          fill = " Art",
          title = "Verbrauch woechentlich",
          subtitle = "differenziert nach Verwendung") +
   geom_text(aes(label=round(value,-0)), size= 3, data = zusfg.long, position = position_stack(vjust=0.
```

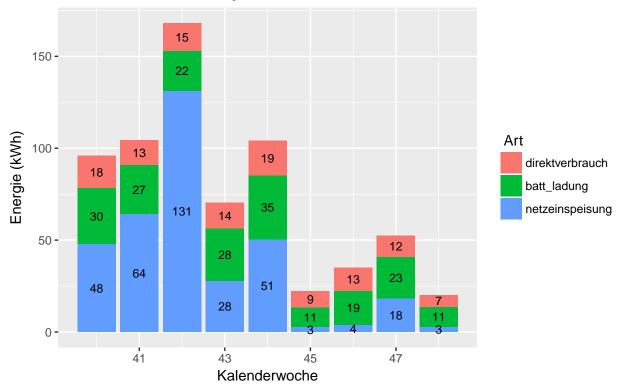
Verbrauch woechentlich

differenziert nach Verwendung



Erzeugung woechentlich

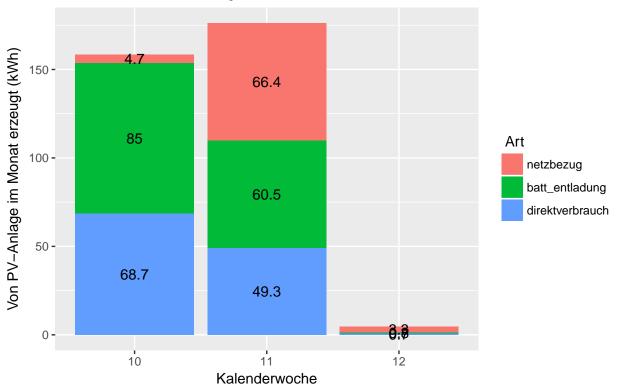
differenziert nach Verwendung



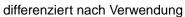
```
zusfg <- verbrauch %>%
         group_by(month) %>%
         summarise(batt_ladung
                                  = sum(batt_ladung)/1000,
                   batt_entladung = sum(batt_entladung)/1000,
                                   = sum(leistung.pv)/1000,
                   leistung.pv
                   netzeinspeisung = sum(netzeinspeisung)/1000,
                                   = sum(netzbezug)/1000) %>%
                   netzbezug
                  direktverbrauch = leistung.pv - netzeinspeisung - batt_ladung,
         mutate(
                   eigenverbrauch = batt_entladung + direktverbrauch
zusfg.long <- melt(zusfg , id = "month", measure = c( "netzbezug", "batt_entladung", "direktverbrauch")</pre>
ggplot(zusfg.long, aes(month, value, fill = variable)) +
   geom_bar(stat = "identity", position = "stack") +
   labs(
             x = "Kalenderwoche",
             y = "Von PV-Anlage im Monat erzeugt (kWh)",
         fill = " Art",
         title = "Verbrauch monatlich",
          subtitle = "differenziert nach Verwendung") +
  geom_text(aes(label=round(value,1)), data = zusfg.long, position = position_stack(vjust=0.5))
```

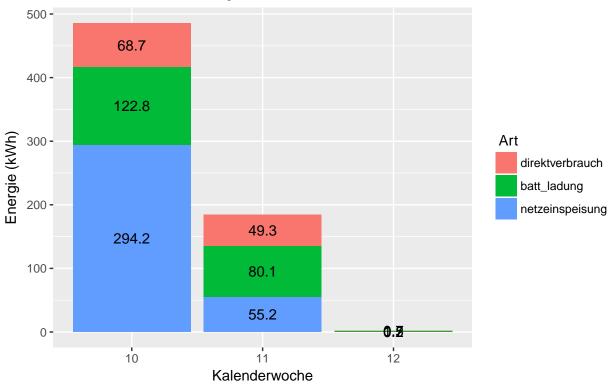
Verbrauch monatlich

differenziert nach Verwendung



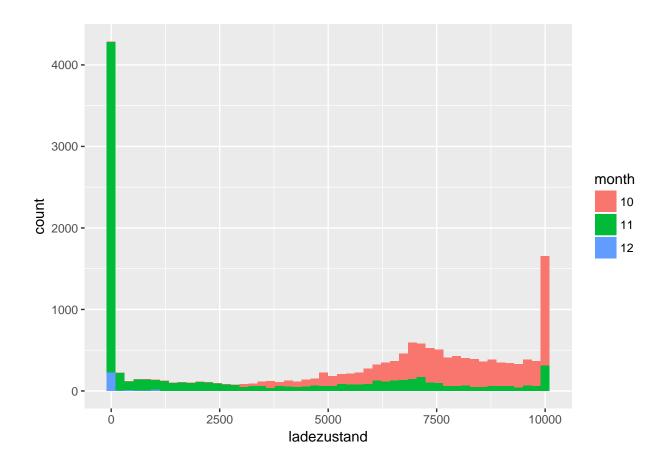
Erzeugung monatlich





2.1.3 Batteriezustand

```
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), bins = 50)
```



2.2 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")
```

04_Auswertungen_Summ_Ent_Ladung_in_Tagesper.R

2.3 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).

2.3.1 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 charakteriseren 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 mehrere
```

2.3.2 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)
}</pre>
```

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

2.4 Strecken monotoner Entladung

```
source("04_Auswertungen_Monotone_Entladung_finden.R")
temp <- monotonie_mark(data)</pre>
temp[is.na(temp)] <- 0
temp <- temp %>%
    mutate( r_mono = mono,
            1 mono = mono)
sp_vec <- temp %>%
    filter(mono != 0) %>%
                              # pos enthält an Platz p den Wert +/- p wenn ein Anstieg/Abfall vorliegt
    mutate(pos = mono*ct)
sp_vec = sp_vec$pos
                                # Vektor der Sprünge
l_sp_vec = length(sp_vec)-1
                                # dessen Laenge -1
for (i in 1:l_sp_vec) {
                                     # Auffüllen nach rechts / links
    a <- sp_vec[i]
                                     # Sprung bei Pos a
    o <- sp_vec[i+1]
                                    # nächster bei Betrag von o
    up \leftarrow abs(o)-1
                                    # letzte zu ändernde Position
    dn \leftarrow abs(a)+1
                                     # erste zu ändernde
    sa <- sign(a)</pre>
    so <- sign(o)
    for (j in dn:up ) {temp$l_mono[j] <- so}</pre>
```

```
for (j in dn:up ) {temp$r_mono[j] <- sa}</pre>
}
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),
                = rsu | rsd) %>%
           rs
  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),
                = lsu | lsd) %>%
  ungroup()
temp[is.na(temp)]<- 0</pre>
temp <- temp %>%
     mutate( lnr = cumsum(ls),
             rnr = cumsum(rs),
             eins = 1 ) \%
     group_by(lnr) %>%
          mutate(l_input = sum(batt_ladung),
                1_output = sum(batt_entladung),
                l_netto_output = (l_output - l_input),
                l_signum = sign(l_output-l_input),
                1_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) %>%
#
     qqplot(aes(x = l_entladunq, 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)
```

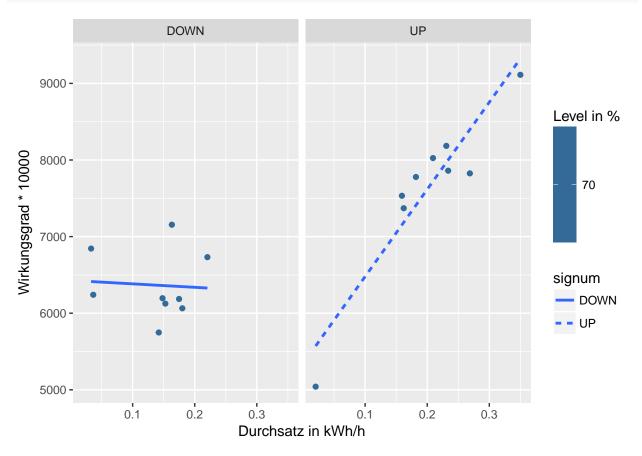


3 Graphische Auswertungen

3.1 Darstellung der Wirkungsgrade in Abhängigkeit von Durchsatz

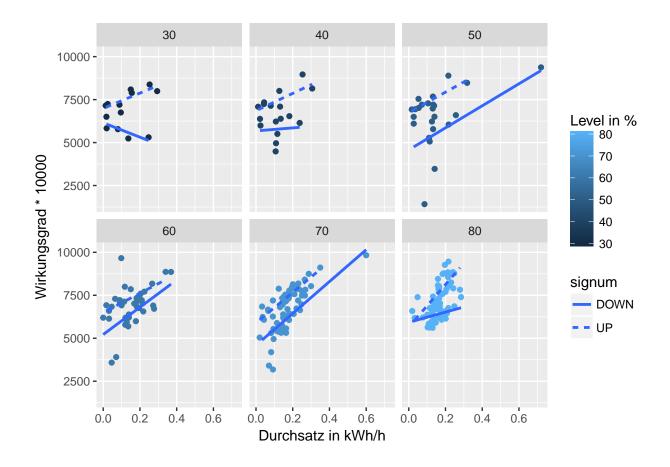
Die maximale Energiedifferenz zwischen höchsten und niedrigsten Wert im Speicher in einer Halbperiode dividiert durch die Dauer der Halbperiode wird als (Energie-)Durchsatz bezeichnet angegeben in Wh/h. 'lev' bezeichnet dem gewählten level dividiert durch 1000.

```
color = "Level in %" )+
facet_wrap(~ signum)
```



Duch Wahl mehrerer Levelwerte erhält man folgende Darstellung

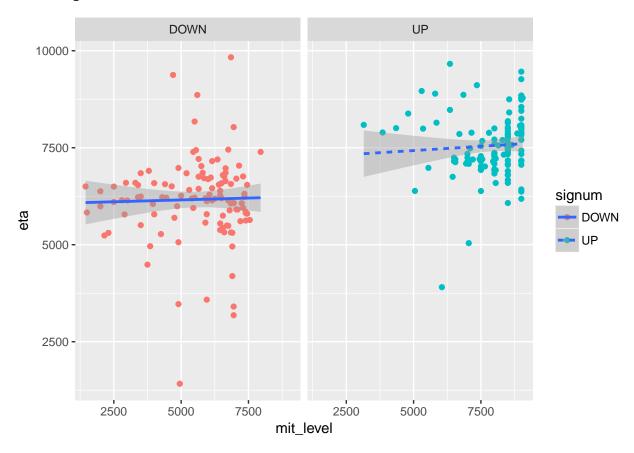
```
some_levels <- c(3000, 4000, 5000, 6000, 7000, 8000)
proj_level <- tibble()</pre>
for ( level in some_levels) {
                                  # zu jedem level den Datensatz auswerten und reduzieren auf eine
 proj_level <- rbind(proj_level, zyklen_bilden(data, level)) # weber mehrere Level aufsammeln
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)
```



3.2 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: 109 x 29
##
                      zeit batt_ladung batt_entladung ladezustand month
##
                   <dttm>
                                 <dbl>
                                                 <dbl>
                                                             <dbl> <chr> <dbl>
   1 2017-10-01 00:40:00
                               0.00000
                                            19.3333333
                                                                       10
##
                                                                 0
                                                                             40
                                                              8000
    2 2017-10-01 14:10:00
                             115.08333
                                            0.0000000
                                                                       10
                                                                             40
    3 2017-10-01 14:15:00
                              87.33333
                                            0.1666667
                                                              8100
##
                                                                       10
                                                                             40
##
    4 2017-10-02 00:15:00
                               0.00000
                                            9.0833333
                                                              8000
                                                                       10
                                                                             40
    5 2017-10-02 09:40:00
                             108.50000
                                            0.000000
                                                              8000
                                                                       10
                                                                             40
##
    6 2017-10-02 09:45:00
                             163.50000
                                            0.0000000
                                                              8200
                                                                       10
                                                                             40
    7 2017-10-02 21:50:00
                               0.00000
                                            23.5000000
                                                              8000
                                                                       10
                                                                             40
                             172.08333
                                            0.0000000
                                                              8000
##
    8 2017-10-03 14:30:00
                                                                       10
                                                                             40
    9 2017-10-03 14:35:00
                             105.66667
                                            0.0000000
                                                              8200
                                                                       10
                                                                             40
## 10 2017-10-03 21:45:00
                               0.00000
                                           23.9166667
                                                              8000
                                                                       10
                                                                             40
## # ... with 99 more rows, and 23 more variables: day <date>, hour <dbl>,
       ladediff <dbl>, ct <dbl>, is_min <dbl>, is_max <dbl>, daypd <dbl>,
       len_daypd <dbl>, day_bat_in <dbl>, day_bat_out <dbl>,
       day_period_ladehub <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>
```



3.2.1 Das Gleiche mit Aufsammeln 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) #+
```

