VU Energiemodelle - Übung Regression (Strompreis)

Table of Contents

Initialisierung	1
Kurze Deskriptive Darstellung der Zusammenhänge:	
Modellansatz 1	
Modellansatz 2	5
Anmerkung	7
Grafischer Vergleich	7
LAG Ansatz	
Kommentar	9

Michael Hartner, Andreas Fleischhacker

Dieses Beispiel zur Abschätzung von Einflüssen auf den Strompreis die als Hilfe zur Umsetzung der Übungsaufgaben! Es handelt sich um sehr vereinfachte Ansätze, die hauptsächlich die Umsetzung der linearen Regression in Matlab illustrieren sollen.

Initialisierung

Löscht Command Window, alle Variablen aus dem Workspace und schließt all Abbildungen

```
clc
clear all
close all
data_price=dataset('XLSFile','Preise_import.xlsx');
```

Das File Preise_import.xlsx entspricht dem File Spotmarktpreise_2012.xlsx Es wurden nur die Spaltennamen für den Import vereinfacht.

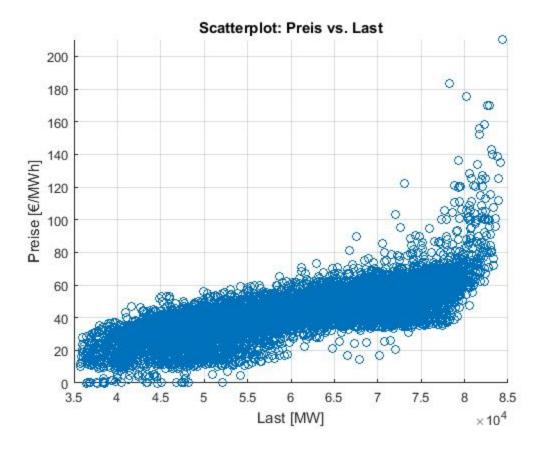
Kurze Deskriptive Darstellung der Zusammenhänge:

Hier werden kurz die empirischen Daten dargestellt

Aus diesem Plot lässt sich eine positive Korrelation zwischen Preisen und Last vermuten. Aus Energieökonomie sollte dieser Zusammenhang bekannt und auch erklärbar sein!!! Erinnern Sie sich an die Merit Order der Kraftwerke und die Annahme, dass sich der Preis aus den Grenzkosten des teuersten Kraftwerks bildet! Negative Strompreise werden nicht in der Abbildung gezeigt und auch nicht diskutiert.

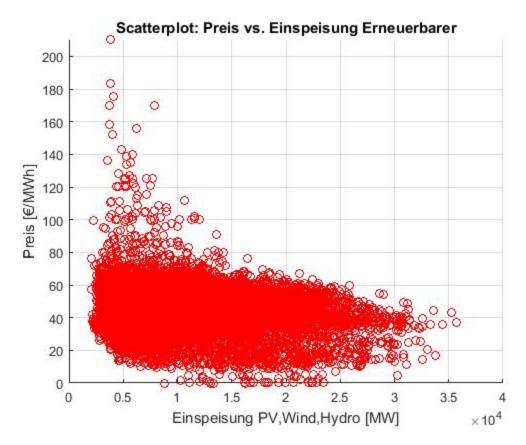
```
scatter(data_price.Last,data_price.Preis);
ylim([0 max(data_price.Preis)])
title('Scatterplot: Preis vs. Last')
```

```
xlabel('Last [MW]')
ylabel('Preise [€/MWh]')
grid on
```



In diesem Plot wird die empirische Korrelation zwischen der Einspeisung erneuerbarer Energie (mit Grenzkosten nahe 0) und dem Strompreis. Hier ist eine negative Korrelation zu erwarten, da ja die Einspeisung dieser Technologien die Angebotskurve nach rechts verschiebt und damit Kraftwerke mit geringeren Grenzkosten zum Einsatz kommen.

```
figure
scatter(data_price.RES,data_price.Preis,'r');
ylim([0 max(data_price.Preis)])
xlabel('Einspeisung PV,Wind,Hydro [MW]')
ylabel('Preis [€/MWh]')
title('Scatterplot: Preis vs. Einspeisung Erneuerbarer')
grid on
```



Mögliche interessante Darstellung wären auch die Dauerlinien der Last, Residuallast und der Strompreise. Diese werden hier allerdings nicht gezeigt, da der Fokus auf der linearen Regression liegt!!!

Modellansatz 1

Lineare Regression zur Abschätzung der beobachteten Strompreise

```
disp('MODELLANSATZ 1:')
```

MODELLANSATZ 1:

Durch die Methodik der linearen Regression können beide Einflussfaktoren (Last, Einspeisung) abgebildet werden. Im Folgenden werden 2 Modellansätze gezeigt. Natürlich gibt es noch viele weitere Ansätze und auch noch einige Einflussfaktoren, die hier nicht diskutiert werden.

Hier wird der Befehl "fitlm" gewählt um die Regression durchzuführen. Für mehr Infos dazu geben sie einfach "doc fitlm" im Command Window ein um zur Hilfe zu gelangen.

Erstellung der Inputdaten für das Modell:

```
input_1=[data_price.RES,data_price.Last];
```

Dieser Befehl erzeugt eine Matrix aus den Vektoren RES und Last. Diese werden dem Modell als unabhängige Inputvariable übergeben. Die Konstante wird in dem Befehl "fitlm" selbst hinzugefügt - es reicht also nur die Inputs ohne Konstante zu übergegeben. Die Konstante entspricht einfach einem Vektor der Länge der Beobachtungen und nur "1" als Einträge. Der Befehl "fitlm" schätzt dazu direkt den Koeffizienten beta0, der als Intercept(=Schnittpunkt) ausgegeben wird.

Annahme für den linearen Zusammenhang:

$$p(t) = b_0 + b_1 * RES(t) + b_2 * Last(t)$$

Mit dem Befehl fitlm wird die Regression ausgeführt. Die Ergebnisse werden in dem Objekt "Modell_1" gespeichert. Siehe Workspace. Über Doppelklick können Sie sich den Inhalt ansehen. Für Sie sind vor allem die Variablen "Modell_1.Coefficients" sowie "Modell_1.Rsquared" interessant. Mehr dazu erfahren Sie ebenfalls in der Hilfe!

```
Modell_1=fitlm(input_1,data_price.Preis,'linear');
```

Das geschätze Modell wird durch

$$y = b_0 * 1 + b_1 * x_1 + b_2 * x_2$$

dargestellt, wobei y den Preis, x1 RES und x2 die Last also Vektoren mit den jeweiligen Beobachtung darstellt.

Damit werden die wichtigsten Ergebnisse im Command Window angezeigt. Hier finden Sie sowohl die Koeffizienten (b0,b1,b2) unter Spalte "Estimate" sowie alle weiteren für die Übung Relevanten Statistiken.

```
disp(Modell_1);
```

Linear regression model:

$$y \sim 1 + x1 + x2$$

Estimated Coefficients:

	Estimate	SE	tStat	pValue
(Intercept)	-20.117	0.65074	-30.914	2.7608e-199
x1	-0.0011411	1.9921e-05	-57.281	0
x2	0.0012561	1.0836e-05	115.92	0

```
Number of observations: 8784, Error degrees of freedom: 8781
Root Mean Squared Error: 11.5
R-squared: 0.621, Adjusted R-Squared 0.621
F-statistic vs. constant model: 7.21e+03, p-value = 0
```

Vergleich von Modell und Messungen für einen bestimmten Beobachtungszeitraum: Damit

```
t=[96:192,4080:4176]';
```

Damit werden jeweils 4 Tage im Winter und 4 Tage im Sommer ausgewählt - Beachten Sie, dass diese im anschließenden Diagramm einfach aneinander gereiht werden

Im Folgenden werden zwei Varianten gezeigt: **Variante 1**: hier wird nur einmal gezeigt, wie Sie aus den berechneten Koeffizient einfach durch Einsetzen, die vom Modell abgeschätzten Werte für die Abhängige Variable berechnen können. Dies dient zur Veranschaulichung - Matlab stellt hier die Function "predict" zur Verfügung, was Ihnen Schreibarbeit ersparen kann!

Über den zuvor erzeugten Index t wählen Sie die gesuchten Beobachtungen aus.

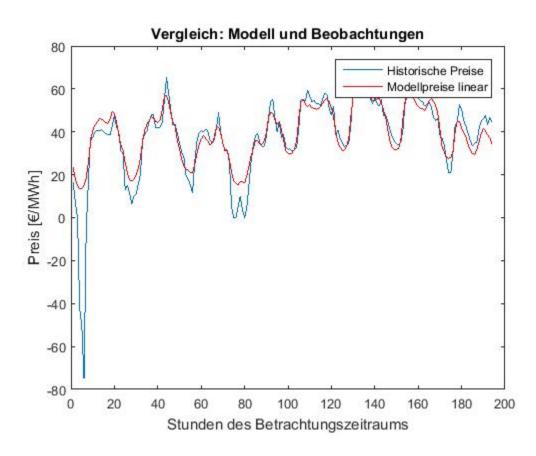
```
mod_price_var1=Modell_1.Coefficients.Estimate(1)+...
Modell_1.Coefficients.Estimate(2)*data_price.RES(t)+...
Modell_1.Coefficients.Estimate(3)*data_price.Last(t);
```

Variante 2: Berechnung über Matlab-Funktion "predict". Siehe Hilfe mit "doc predict"!!!! Variante 1 und 2 liefern die gleichen Ergebnisse!!!

```
mod_price_var2=predict(Modell_1,input_1(t,:));
```

Grafische Gegenüberstellung:

```
figure
plot(data_price.Preis(t))
hold on
plot(mod_price_var2,'r')
legend('Historische Preise', 'Modellpreise linear')
xlabel('Stunden des Betrachtungszeitraums')
ylabel('Preis [€/MWh]')
title('Vergleich: Modell und Beobachtungen')
```



Modellansatz 2

Hier wird noch ein zweiter Modellansatz gezeigt. Die Vorgehensweise ist die gleiche, die Inputdaten werden allerdings zuvor manipuliert.

```
disp('MODELLANSATZ 2:')
```

MODELLANSATZ 2:

Annahme für den Zusammenhang:

$$p(t) = K * RES(t)^b 1 * Last(t)^b 2$$

In dieser Form kann keine LINEARE Regression durchgeführt werden. Die Daten müssen zuvor logarithmiert werden.

```
input 2=[log(data price.RES),log(data price.Last)];
```

Um das Modell rechnen zu können, müssen zunächst alle Preise <= 0 entfernt werden - hier werden Sie einfach auf 0.001 gesetzt. Wenn der Anteil negativer Preise höher wäre, wäre dies natürlich keine zulässige Vorgehensweise!!!

Zuweisung auf eine andere Variable

```
price_neu=data_price.Preis;
```

Manipulation der Preise <=0

```
price_neu(price_neu<=0)=0.001; % Manipulation der Preise <=0</pre>
```

Auch die abhängige Variable wird hier logarithmiert!

```
Modell_2=fitlm(input_2,log(price_neu),'linear');
```

disp(Modell_2)

Linear regression model:

```
y \sim 1 + x1 + x2
```

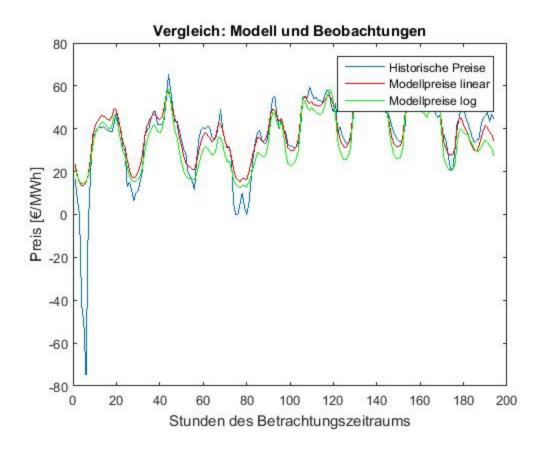
Estimated Coefficients:

	Estimate	SE	tStat	pValue
(Intercept)	-20.015	0.48722	-41.081	0
x1	-0.50108	0.015942	-31.432	1.343e-205
x2	2.5698	0.045388	56.619	0

```
Number of observations: 8784, Error degrees of freedom: 8781
Root Mean Squared Error: 0.828
R-squared: 0.289, Adjusted R-Squared 0.289
F-statistic vs. constant model: 1.79e+03, p-value = 0
```

Natürlich muss hier wieder der Logarithmus aufgelöst werden (Befehl "exp") um die modellierten Preise zu berechnen.

```
mod_price_modell2=exp(predict(Modell_2,input_2(t,:)));
plot(mod_price_modell2,'green')
legend('Historische Preise', 'Modellpreise linear', 'Modellpreise log')
```



Anmerkung

Modellansatz 2 muss in dieser Form jedenfalls verworfen werden, auch wenn die Ergebnisse im historischen Verlgeich zu stimmen scheinen. Für Betrachtungszeiträume mit sehr hoher Nachfrage liefert das Modell allerdings viel zu hohe Preise. Sehen Sie sich die Ergebnisse noch einmal für Zeitraum November an!

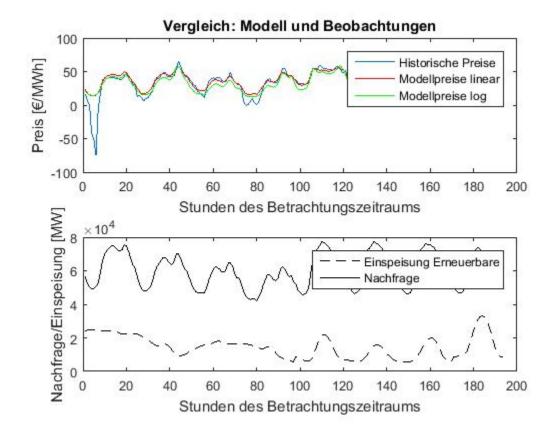
Versuchen Sie zu interpretieren warum das so ist. Wie sieht der Zusammenhang zwischen Preise und Last bzw. RES in den beiden Modellen aus?

Grafischer Vergleich

Hier noch ein Darstellung in der die Inputfaktoren gemeinsam mit dem Modelloutput verglichen werden:

```
figure
subplot(2,1,1)
plot(data_price.Preis(t))
hold on
plot(mod_price_var2,'r')
plot(mod_price_modell2,'green')
legend('Historische Preise', 'Modellpreise linear', 'Modellpreise
log')
xlabel('Stunden des Betrachtungszeitraums')
ylabel('Preis [€/MWh]')
title('Vergleich: Modell und Beobachtungen')
```

```
subplot(2,1,2)
plot(data_price.RES(t),'Color','black','Linestyle','--')
hold on
plot(data_price.Last(t),'black')
legend('Einspeisung Erneuerbare', 'Nachfrage')
xlabel('Stunden des Betrachtungszeitraums')
ylabel('Nachfrage/Einspeisung [MW]')
```



LAG Ansatz

Die Preise in einem Zeitpunkt hängen also von den Preisen im vorhergehenden Zeitpunkt ab.

```
fprintf('MODELLANSATZ 1: mit LAG')
fprintf('\n')
MODELLANSATZ 1: mit LAG
```

Hier werden die Beobachtungen erst ab Zeitschritt 2 betrachtet. Der Preis der Vorperiode geht auch als Einflussvariable ein. Der Preis der letzten Beobachtung (end-1) natürlich nicht mehr. Hier müssen die Dimensionen der Vektoren übereinstimmen sonst gibt Matlab eine Fehlermeldung aus!!!

```
input_3=...
[data_price.RES(2:end),data_price.Last(2:end),data_price.Preis(1:end-1)];
```

Auch die abhängige Variable geht erst ab Beobachtung 2 in das Modell ein!

VU Energiemodelle - Übung Regression (Strompreis)

```
Modell_3=fitlm(input_3,data_price.Preis(2:end),'linear');
disp(Modell_3)
Linear regression model:
    y \sim 1 + x1 + x2 + x3
Estimated Coefficients:
                     Estimate
                                       SE
                                                   tStat
                                                                pValue
                                                               8.4348e-72
    (Intercept)
                        -7.3091
                                       0.40417
                                                  -18.084
    x1
                    -0.00036837
                                    1.3475e-05
                                                  -27.338
                                                              5.4169e-158
    x2
                     0.00037597
                                    9.5998e-06
                                                   39.165
                                                              2.3299e-309
    x3
                        0.73804
                                    0.0059169
                                                   124.73
                                                                        0
Number of observations: 8783, Error degrees of freedom: 8779
Root Mean Squared Error: 6.91
R-squared: 0.863, Adjusted R-Squared 0.863
F-statistic vs. constant model: 1.85e+04, p-value = 0
t-1 weil die Beobachtungen um einen Zeitschritt verschoben sind.
mod_price_modell3=predict(Modell_3,input_3(t-1,:));x
figure
plot(data_price.Preis(t))
hold on
plot(mod_price_modell3,'green')
legend('Historische Preise', 'Modellpreise mit Lag')
Undefined function or variable 'x'.
Error in Regression Strompreise (line 247)
mod_price_modell3=predict(Modell_3,input_3(t-1,:));x
```

Kommentar

Auch wenn das Modell gute Ergebnisse liefert ist der Anwendungsbereich doch sehr eingeschränkt - für Strompreisprognosen für den Folgetag ist es beispielsweise ungeeignet, da das Ergebnis für die folgenden Stunden sehr stark vom letzten beobachteten Wert abhängt, was aber nicht unbedingt der Fall sein muss!

Published with MATLAB® R2015b