

Titre : Analyse sous R de la production mensuelle d'électricité en Tunisie (2005–2024)

- Ines elouaer

1) Introduction

- Cette étude analyse l'évolution mensuelle de la production d'électricité en Tunisie entre 2005 et 2024, ventilée par type de producteur (STEG, IPP, auto-producteurs et solaire). L'objectif est de décrire les tendances, la saisonnalité et les différences entre producteurs, ainsi que de proposer un modèle statistique simple et interprétable permettant d'expliquer la production totale.

1.1 Objectifs

Les objectifs de l'analyse sont :

- Décrire la production totale et son évolution dans le temps
- Comparer les producteurs (niveaux, dispersion, apparition du solaire/auto)
- Mettre en évidence la saisonnalité mensuelle
- Tester si la production STEG diffère significativement de celle des IPP
- Modéliser la production totale et choisir un modèle pertinent

2) Import + inspection initiale

```
1 system("git clone https://github.com/ines-elouaer/capstone_R_elouaer_ines.git")
2 setwd("capstone_R_elouaer_ines")
```

```
1 system("ls")
2 system("ls data")
```

```
1 library(readr)
2 library(dplyr)
3 library(ggplot2)
4 library(lubridate)
```

Attaching package: ‘dplyr’

The following objects are masked from ‘package:stats’:

filter, lag

The following objects are masked from ‘package:base’:

intersect, setdiff, setequal, union

Attaching package: ‘lubridate’

The following objects are masked from ‘package:base’:

date, intersect, setdiff, union

```
1 data <- read.csv(
2   "data/opendataproductionmensuelleelectriciteparproducteurs.csv",
3   sep = ";",
4   stringsAsFactors = FALSE
5 )
6
```

2.1. Compréhension initiale des données

```

1 str(data)
2 summary(data)
3 head(data, 10)

'data.frame': 236 obs. of 6 variables:
 $ Date                  : chr "1 / 2005" "2 / 2005" "3 / 2005" "4 / 2005" ...
 $ Production.STEG..en.GWh : num 715 668 669 764 701 ...
 $ Production.IPP.en.GWh  : num 254 242 270 120 269 ...
 $ IPP.Solaire            : num NA NA NA NA NA NA NA NA NA ...
 $ Production.Auto.producteurs..en.GWh: num NA NA NA NA NA NA NA NA NA ...
 $ Production.totale..GWh: num 969 910 939 884 971 ...
   Date      Production.STEG..en.GWh Production.IPP.en.GWh
Length:236    Min.   :648.2       Min.   : 0.0
Class :character 1st Qu.:917.1     1st Qu.:243.6
Mode  :character Median :1136.1     Median :276.3
                  Mean  :1171.9     Mean  :235.6
                  3rd Qu.:1328.4    3rd Qu.:293.1
                  Max.  :2492.6     Max.  :321.4

IPP.Solaire  Production.Auto.producteurs..en.GWh Production.totale..GWh.
Min.   :1.250  Min.   :2.324          Min.   : 883.9
1st Qu.:1.950 1st Qu.:24.388        1st Qu.:1181.7
Median :3.200  Median :33.946        Median :1380.5
Mean   :2.970  Mean   :34.019        Mean   :1410.6
3rd Qu.:3.725 3rd Qu.:44.795        3rd Qu.:1535.4
Max.   :4.840  Max.   :64.649        Max.   :2541.9
NA's    :216    NA's    :216          NA's    :216

A data.frame: 10 × 6
  Date Production.STEG..en.GWh Production.IPP.en.GWh IPP.Solaire Production.Auto.producteurs..en.GWh Product
<chr>           <dbl>           <dbl>           <dbl>           <dbl>
1 1 / 2005       715.18         253.95        NA             NA
2 2 / 2005       667.95         241.94        NA             NA
3 3 / 2005       669.34         269.98        NA             NA
4 4 / 2005       764.08         119.77        NA             NA
5 5 / 2005       701.34         269.35        NA             NA
6 6 / 2005       885.49         157.03        NA             NA
7 7 / 2005       946.21         278.99        NA             NA
8 8 / 2005       892.76         283.16        NA             NA
9 9 / 2005       791.34         257.46        NA             NA
10 10 / 2005      712.34         270.78        NA             NA

```

3) Nettoyage : renommage des variables

- Les noms de colonnes sont renommés pour améliorer la lisibilité du code et faciliter l'analyse. Cette étape réduit les erreurs et rend les graphiques/modèles plus clairs.

```

1 data <- data %>%
2   rename(
3     date = Date,
4     steg = Production.STEG..en.GWh,
5     ipp = Production.IPP.en.GWh,
6     solaire = IPP.Solaire,
7     auto = Production.Auto.producteurs..en.GWh,
8     total = Production.totale..GWh,
9   )
10

```

```

1 str(data)
2 summary(data)
3

'data.frame': 236 obs. of 6 variables:
$ date   : chr "1 / 2005" "2 / 2005" "3 / 2005" "4 / 2005" ...
$ steg   : num 715 668 669 764 701 ...
$ ipp    : num 254 242 270 120 269 ...
$ solaire: num NA NA NA NA NA NA NA NA NA ...
$ auto   : num NA NA NA NA NA NA NA NA NA ...
$ total  : num 969 910 939 884 971 ...

  date        steg        ipp        solaire
Length:236      Min.   :648.2   Min.   : 0.0   Min.   :1.250
Class :character 1st Qu.:917.1   1st Qu.:243.6  1st Qu.:1.950
Mode  :character Median :1136.1   Median :276.3   Median :3.200
                  Mean   :1171.9   Mean   :235.6   Mean   :2.970
                  3rd Qu.:1328.4  3rd Qu.:293.1  3rd Qu.:3.725
                  Max.   :2492.6   Max.   :321.4   Max.   :4.840
                  NA's    :216

  auto        total
Min.   : 2.324  Min.   : 883.9
1st Qu.:24.388 1st Qu.:1181.7
Median :33.946  Median :1380.5
Mean   :34.019  Mean   :1410.6
3rd Qu.:44.795 3rd Qu.:1535.4
Max.   :64.649  Max.   :2541.9
NA's    :216

```

3.2 Nettoyage : conversion des dates (formats mixtes FR)

- La variable date est fournie sous plusieurs formats (ex. m / Y et janv-22). Une conversion en véritable format date est nécessaire pour réaliser des séries temporelles correctes et des analyses saisonnières.

```

1 library(stringr)
2
3 to_date_fr <- function(x){
4   x <- str_trim(x)
5
6   # Cas 1 : "1 / 2005" (mois / année)
7   # on enlève les espaces et on parse
8   is_num <- str_detect(x, "^\\d+\\s*/\\s*\\d{4}$")
9
10  out <- rep(as.Date(NA), length(x))
11
12  # Parser "m / Y"
13  out[is_num] <- my(str_replace_all(x[is_num], "\\s+", ""))
14
15  # Cas 2 : "janv-22", "févr-22", etc.
16  # On remplace mois FR -> EN abréviations reconnues (Jan, Feb, Mar...)
17  m <- x[!is_num]
18
19  # Corriger encodage fréquent: "févr", "déc", "août" (caractères cassés)
20  m <- str_replace_all(m, c("févr"="févr", "déc"="déc", "août"="août"))
21
22  # map mois FR -> EN
23  m2 <- str_replace_all(m, c(
24    "janv"="Jan", "févr"="Feb", "fevr"="Feb", "mars"="Mar", "avr"="Apr",
25    "mai"="May", "juin"="Jun", "juil"="Jul", "août"="Aug", "aout"="Aug",
26    "sept"="Sep", "oct"="Oct", "nov"="Nov", "déc"="Dec", "dec"="Dec"
27  ))
28
29  # parser "Mon-YY"
30  out[!is_num] <- my(m2)
31
32  out
33 }
34

```

```
1 data$date <- to_date_fr(data$date)
```

```

1 head(data$date, 15)
2 tail(data$date, 15)
3 range(data$date, na.rm = TRUE)
4

```

```
2005-01-01 · 2005-02-01 · 2005-03-01 · 2005-04-01 · 2005-05-01 · 2005-06-01 · 2005-07-01 · 2005-08-01 · 2005-09-01 · 2005-10-01 ·
2005-11-01 · 2005-12-01 · 2006-01-01 · 2006-02-01 · 2006-03-01
2023-06-01 · 2023-07-01 · 2023-08-01 · 2023-09-01 · 2023-10-01 · 2023-11-01 · 2023-12-01 · 2024-01-01 · 2024-02-01 · 2024-03-01 ·
2024-04-01 · 2024-05-01 · 2024-06-01 · 2024-07-01 · 2024-08-01
2005-01-01 · 2024-08-01
```

4) Contrôle qualité : NA + doublons

- Gestion des valeurs manquantes (NA) : La vérification des valeurs manquantes montre que les NA concernent principalement solaire et auto, disponibles uniquement sur les années récentes. Ces NA ne sont pas supprimés ni remplacés afin de préserver la cohérence temporelle. Pour les statistiques descriptives et certaines visualisations, les calculs sont réalisés avec na.rm=TRUE. Pour les analyses dédiées à la production solaire ou aux auto-producteurs, un filtrage ciblé (filter(is.na(...))) est appliqué afin de se limiter à la période où ces variables existent.

```
1 colSums(is.na(data))
2 summary(is.na(data))

date:      0 steg:      0 ipp:      0 solaire:     216 auto:      216 total:      0
          date        steg        ipp        solaire
Mode :logical  Mode :logical  Mode :logical  Mode :logical
FALSE:236      FALSE:236      FALSE:236      FALSE:20
                           FALSE:236
auto          total
Mode :logical  Mode :logical
FALSE:20       FALSE:236
TRUE :216
```

```
1 sum(duplicated(data))
2 data %>% filter(duplicated(.))
3

0
A data.frame: 0 × 6
  date   steg    ipp  solaire   auto  total
<date> <dbl> <dbl>    <dbl> <dbl> <dbl>
```

5) Transformation (Pivot wide -> long)

- La transformation en format long (tidy data) permet de regrouper les producteurs dans une seule colonne (producteur) et leurs valeurs dans une autre (production), ce qui simplifie les tableaux de synthèse et les visualisations comparatives.

```
1 library(tidyr)
2
3 data_long <- data %>%
4   pivot_longer(
5     cols = c(steg, ipp, solaire, auto),
6     names_to = "producteur",
7     values_to = "production"
8   )
9
```

```
1 str(data_long)
2 summary(data_long)
3

tibble [944 × 4] (S3:tbl_df/tbl/data.frame)
$ date      : Date[1:944], format: "2005-01-01" "2005-01-01" ...
$ total     : num [1:944] 969 969 969 969 910 ...
$ producteur: chr [1:944] "steg" "ipp" "solaire" "auto" ...
$ production: num [1:944] 715 254 NA NA 668 ...
  date           total         producteur        production
  Min.   :2005-01-01  Min.   : 883.9  Length:944  Min.   : 0.0
  1st Qu.:2009-11-23  1st Qu.:1181.7  Class :character  1st Qu.: 265.2
  Median :2014-10-16  Median :1380.5  Mode  :character  Median : 306.8
  Mean   :2014-10-16  Mean   :1410.6  NA's   :1000    Mean   : 650.2
  3rd Qu.:2019-09-08  3rd Qu.:1535.4  NA's   :1000    3rd Qu.:1114.2
  Max.   :2024-08-01  Max.   :2541.9  NA's   :1000    Max.   :2492.6
                                         NA's   :432
```

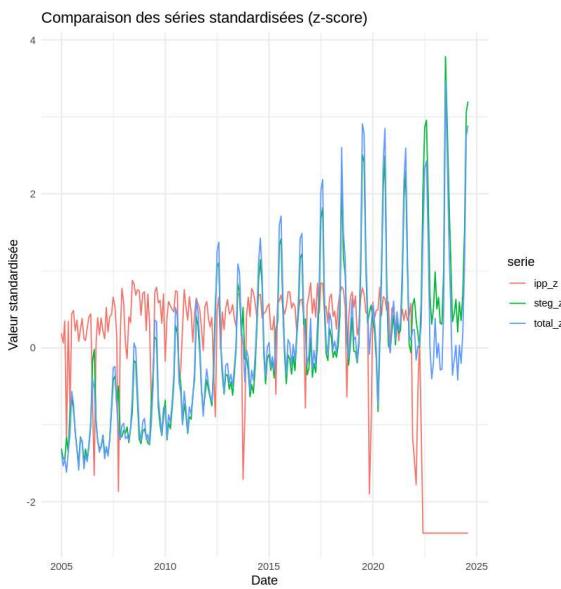
6) Normalisation

- La normalisation n'est pas nécessaire pour l'analyse en GWh, mais une standardisation (z-score) peut être utilisée pour comparer visuellement les dynamiques sur une même échelle.

```

1 data_scaled <- data %>%
2   mutate(
3     steg_z = as.numeric(scale(steg)),
4     ipp_z = as.numeric(scale(ipp)),
5     total_z = as.numeric(scale(total))
6   )
7
8 data_scaled_long <- data_scaled %>%
9   select(date, steg_z, ipp_z, total_z) %>%
10  pivot_longer(-date, names_to = "serie", values_to = "z")
11
12 ggplot(data_scaled_long, aes(x = date, y = z, color = serie)) +
13   geom_line() +
14   theme_minimal() +
15   labs(
16     title = "Comparaison des séries standardisées (z-score)",
17     x = "Date",
18     y = "Valeur standardisée"
19   )
20

```



7) Statistiques descriptives (tableaux de synthèse)

- Nous calculons des statistiques descriptives par producteur. Le nombre d'observations n montre que solaire/auto sont disponibles seulement sur les années récentes.

```

1 tab_stats <- data_long %>%
2   group_by(producteur) %>%
3   summarise(
4     n = sum(!is.na(production)),
5     moyenne = mean(production, na.rm = TRUE),
6     mediane = median(production, na.rm = TRUE),
7     ecart_type = sd(production, na.rm = TRUE),
8     min = min(production, na.rm = TRUE),
9     max = max(production, na.rm = TRUE)
10   )
11
12 tab_stats

```

A tibble: 4 × 7						
producteur	n	moyenne	mediane	ecart_type	min	max
	<int>	<dbl>	<dbl>	<dbl>	<dbl>	<dbl>
auto	20	34.01944	33.94566	19.09729	2.323957	64.64851
ipp	236	235.64076	276.31500	97.91540	0.000000	321.42000
solaire	20	2.97000	3.20000	1.04400	1.250000	4.84000
steg	236	1171.86673	1136.06000	349.08526	648.180000	2492.59000

8) Analyse exploratoire (EDA) : graphiques

- L'analyse exploratoire (EDA) permet d'identifier visuellement la tendance globale, la saisonnalité et les différences de niveaux entre producteurs avant de passer aux tests statistiques et aux modèles.

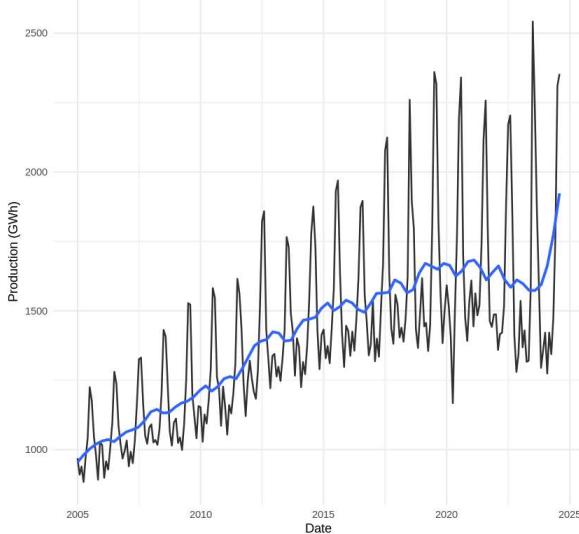
Figure 1 — production totale (tendance + saisonnalité):

Cette figure représente la production totale d'électricité chaque mois entre 2005 et 2024. La courbe noire montre les variations mensuelles, avec des pics qui reviennent régulièrement, ce qui indique une saisonnalité. La courbe bleue (lissée) résume la tendance globale : la production augmente au fil du temps, même si certains mois restent plus élevés que d'autres.

```

1 library(dplyr)
2 library(lubridate)
3 library(ggplot2)
4
5 data_plot <- data %>%
6   arrange(date) %>%
7   mutate(
8     year = year(date),
9     month = month(date)
10   )
11
12 ggplot(data_plot, aes(x = date, y = total)) +
13   geom_line(linewidth = 0.7, alpha = 0.8) +
14   geom_smooth(method = "loess", span = 0.15, se = FALSE, linewidth = 1.1) +
15   labs(
16     title = "Production totale mensuelle d'électricité (2005-2024)",
17     subtitle = "Les pics répétés chaque année montrent la saisonnalité ; la courbe lissée montre la tendance",
18     x = "Date",
19     y = "Production (GWh)"
20   ) +
21   theme_minimal()
22
`geom_smooth()` using formula = 'y ~ x'
Production totale mensuelle d'électricité (2005-2024)
Les pics répétés chaque année montrent la saisonnalité ; la courbe lissée montre la tendance

```



2. Figure 2 – Production mensuelle d'électricité par type de producteur

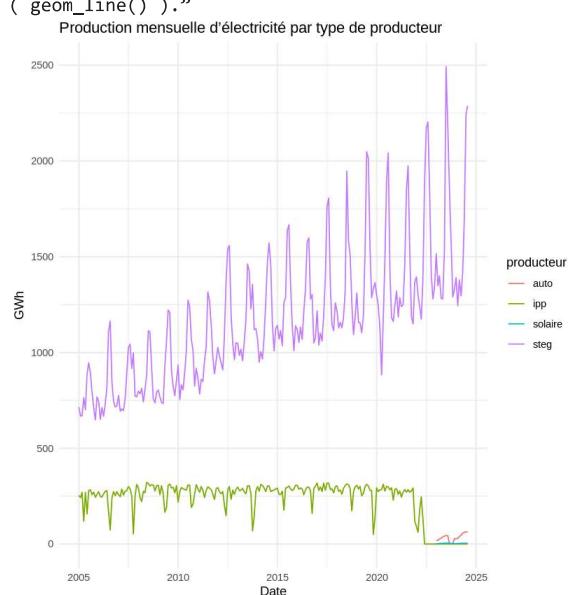
Ce graphique illustre l'évolution mensuelle de la production d'électricité en Tunisie selon le type de producteur. La STEG reste le principal producteur avec une tendance croissante et une forte saisonnalité. Les IPP jouent un rôle complémentaire et plus stable, tandis que la production solaire et celle des auto-producteurs apparaissent récemment et demeurent encore marginales.

```

1 # 7.2 Série temporelle par producteur (NA ignorés automatiquement)
2 ggplot(data_long, aes(x = date, y = production, color = producteur)) +
3   geom_line() +
4   labs(
5     title = "Production mensuelle d'électricité par type de producteur",
6     x = "Date", y = "GWh"
7   ) +
8   theme_minimal()

```

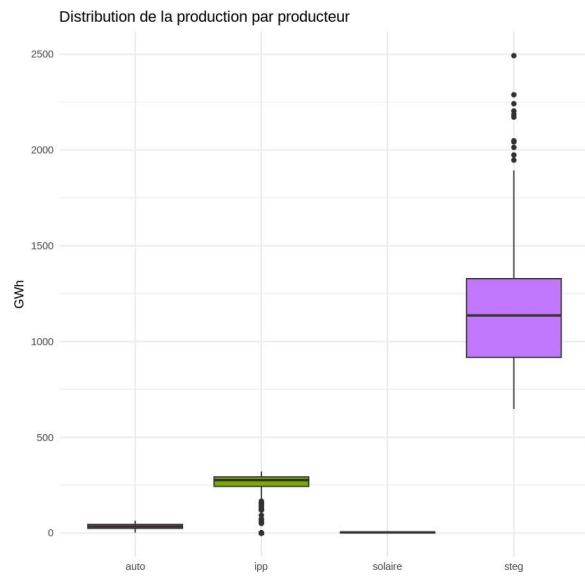
```
Warning message:
Removed 432 rows containing missing values or values outside the scale range
(`geom_line()`)."
```



3. Figure 3 – Boxplot : Distribution de la production par producteur

Ce boxplot permet de comparer rapidement les niveaux et la variabilité de la production selon le type de producteur. Il montre que la STEG produit nettement plus que les autres et présente une forte dispersion (variations mensuelles importantes). Les points extrêmes correspondent à des mois de production très élevée. Les IPP ont une production plus faible et plus stable, tandis que le solaire et les auto-producteurs restent encore très marginaux.

```
1 # 7.3 Boxplot par producteur (comparaison des distributions)
2 ggplot(data_long, aes(x = producteur, y = production, fill = producteur)) +
3   geom_boxplot(na.rm = TRUE) +
4   labs(title = "Distribution de la production par producteur", x = "", y = "GWh") +
5   theme_minimal() +
6   theme(legend.position = "none")
```



9) Préparer les données (steg & ipp sans NA)

```
1 df_test <- data %>% select(steg, ipp) %>% na.omit()
```

9.1 Test de normalité (Shapiro) sur chaque variable

- Nous utilisons un test t apparié car les deux séries sont observées sur les mêmes mois : Les tests de normalité montrent que les productions mensuelles de la STEG et des IPP ne suivent pas une distribution normale. Cependant, comme le

nombre d'observations est élevé, le test t apparié reste valable. Les résultats indiquent une différence très significative entre les deux producteurs, la STEG produisant en moyenne environ 936 GWh de plus par mois que les IPP.

```

1 # Normalité (indicatif)
2 shapiro.test(df_test$steg)
3 shapiro.test(df_test$ipp)
4
5 # Test t apparié
6 t_test_res <- t.test(df_test$steg, df_test$ipp, paired = TRUE)
7 t_test_res
8

```

```

Shapiro-Wilk normality test

data: df_test$steg
W = 0.92947, p-value = 3.402e-09

Shapiro-Wilk normality test

data: df_test$ipp
W = 0.6816, p-value < 2.2e-16

Paired t-test

data: df_test$steg and df_test$ipp
t = 36.15, df = 235, p-value < 2.2e-16
alternative hypothesis: true mean difference is not equal to 0
95 percent confidence interval:
885.2031 987.2488
sample estimates:
mean difference
936.226

```

▼ 10) régression

- Nous comparons plusieurs modèles : (1) tendance seule, (2) tendance + saisonnalité. Le modèle temps+saison est retenu car il est interprétable et explique mieux la variabilité.

```

1 data <- data %>%
2   arrange(date) %>%
3   mutate(
4     time = row_number(),
5     month = month(date)
6   )
7
8 m1 <- lm(total ~ time, data = data)
9 m2 <- lm(total ~ time + factor(month), data = data)
10
11 summary(m1)
12 summary(m2)
13
14 data.frame(
15   modele = c("Temps", "Temps + Saison"),
16   R2 = c(summary(m1)$r.squared, summary(m2)$r.squared),
17   R2_ajuste = c(summary(m1)$adj.r.squared, summary(m2)$adj.r.squared)
18 )
19

```

```

Call:
lm(formula = total ~ time, data = data)

Residuals:
    Min      1Q  Median      3Q     Max 
-491.12 -141.05  -67.41   82.56  798.71 

Coefficients:
            Estimate Std. Error t value Pr(>|t|)    
(Intercept) 1033.5150   31.8765  32.42 <2e-16 ***  
time         3.1825    0.2332  13.65 <2e-16 ***  
---
Signif. codes:  0 ‘***’ 0.001 ‘**’ 0.01 ‘*’ 0.05 ‘.’ 0.1 ‘ ’ 1

Residual standard error: 244.1 on 234 degrees of freedom
Multiple R-squared:  0.4432, Adjusted R-squared:  0.4408 
F-statistic: 186.2 on 1 and 234 DF,  p-value: < 2.2e-16

Call:
lm(formula = total ~ time + factor(month), data = data)

Residuals:
    Min      1Q  Median      3Q     Max 
-309.94 -41.96  17.48   64.22  363.88 

Coefficients:
            Estimate Std. Error t value Pr(>|t|)    
(Intercept) 978.1524   29.0069 33.721 < 2e-16 ***  
time        3.1227    0.1113  28.061 < 2e-16 ***  
factor(month)2 -119.2110  36.8140 -3.238 0.001386 **  
factor(month)3 -72.9494  36.8145 -1.982 0.048759 *  
factor(month)4 -137.1369  36.8153 -3.725 0.000247 ***  
factor(month)5 -39.8172  36.8165 -1.082 0.280641  
factor(month)6 141.8336  36.8180  3.852 0.000153 ***  
factor(month)7 503.5419  36.8198 13.676 < 2e-16 ***  
factor(month)8 482.7278  36.8220 13.110 < 2e-16 ***  
factor(month)9 168.0198  37.2957  4.505 1.07e-05 ***  
factor(month)10 -23.7770  37.2965 -0.638 0.524444  
factor(month)11 -133.9372 37.2977 -3.591 0.000405 ***  
factor(month)12 -33.4865  37.2992 -0.898 0.370271  
---
Signif. codes:  0 ‘***’ 0.001 ‘**’ 0.01 ‘*’ 0.05 ‘.’ 0.1 ‘ ’ 1

Residual standard error: 116.4 on 223 degrees of freedom
Multiple R-squared:  0.8793, Adjusted R-squared:  0.8728 
F-statistic: 135.3 on 12 and 223 DF,  p-value: < 2.2e-16

A data.frame: 2 x 3
#> #> #>   modele      R2  R2_ajuste
#> #> #>   <chr>     <dbl>     <dbl>
#> #> #> Temps  0.4431654  0.4407858
#> #> #> Temps + Saison 0.8792726  0.8707761
```

11) Diagnostic du modèle retenu (m²)

- Diagnostic : on vérifie que les résidus sont globalement centrés autour de 0 et qu'il n'y a pas de structure trop marquée. Une légère non-linéarité peut indiquer des effets non capturés, mais le modèle reste pertinent pour une analyse exploratoire.

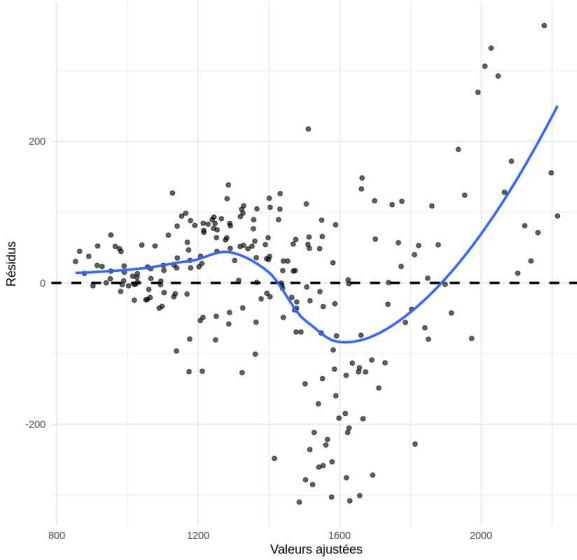
```
1 diag_df <- data.frame(
2   fitted = fitted(m2),
3   resid  = residuals(m2)
4 )
5
6 # Résidus vs ajustés
7 ggplot(diag_df, aes(x = fitted, y = resid)) +
8   geom_point(alpha = 0.6) +
9   geom_hline(yintercept = 0, linetype = "dashed", linewidth = 1) +
10  geom_smooth(method = "loess", se = FALSE) +
11  labs(
12    title = "Diagnostic : Résidus vs valeurs ajustées (Temps + Saison)",
13    x = "Valeurs ajustées",
14    y = "Résidus"
15  ) +
16  theme_minimal()
17
18 # QQ-plot
19 qnorm(residuals(m2), main = "QQ-plot des résidus (Temps + Saison)")
```

```

20 qqline(residuals(m2))
21
22 # Normalité des résidus (indicatif)
23 shapiro.test(residuals(m2))
24

`geom_smooth()` using formula = 'y ~ x'
Diagnostic : Résidus vs valeurs ajustées (Temps + Saison)

```



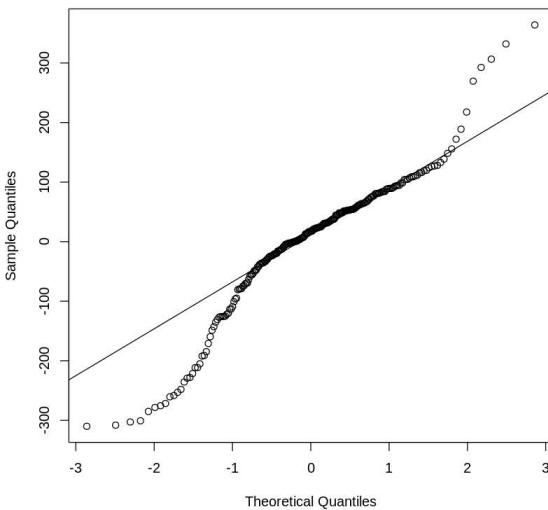
Shapiro-Wilk normality test

```

data: residuals(m2)
W = 0.93962, p-value = 2.737e-08

```

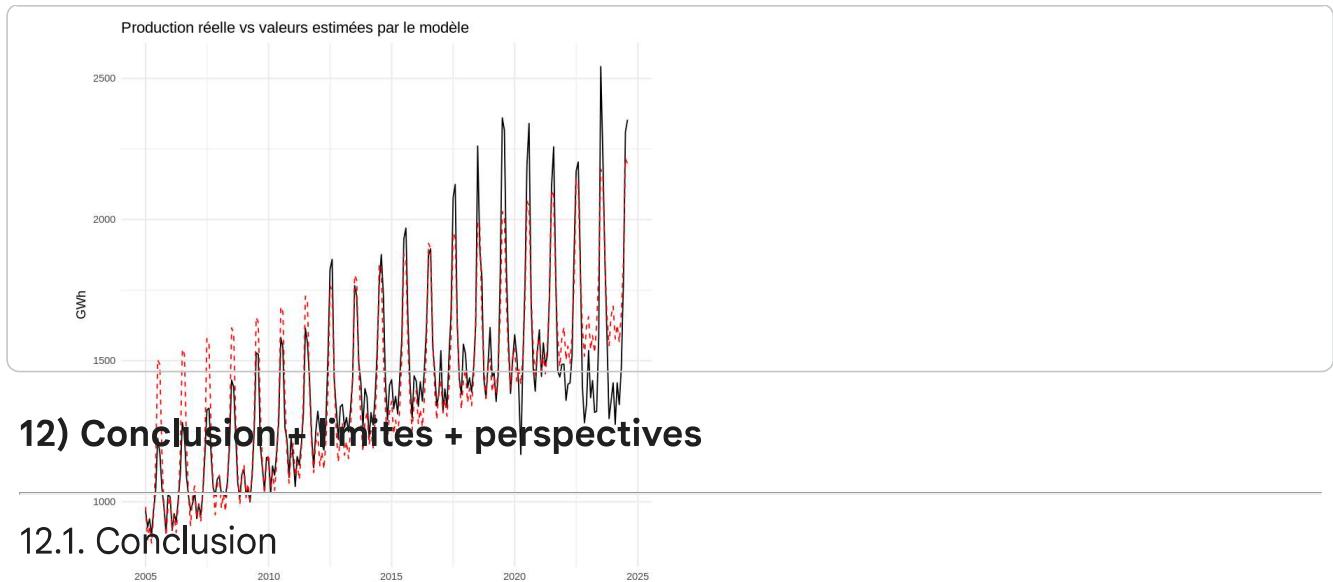
QQ-plot des résidus (Temps + Saison)



```

1 data$valeur_modele <- fitted(m2)
2
3 ggplot(data, aes(x = date)) +
4   geom_line(aes(y = total), color = "black") +
5   geom_line(aes(y = valeur_modele), color = "red", linetype = "dashed") +
6   labs(
7     title = "Production réelle vs valeurs estimées par le modèle",
8     x = "Date",
9     y = "GWh"
10   ) +
11   theme_minimal()
12

```



12.1. Conclusion

Ce projet a permis de réaliser une analyse statistique complète de la production mensuelle d'électricité en Tunisie sur la période 2005–2024. À travers un travail structuré de nettoyage, de transformation et d'exploration des données, les principales dynamiques du système électrique ont été mises en évidence.

Les résultats montrent une augmentation globale de la production au fil du temps, accompagnée d'une forte saisonnalité, avec des pics récurrents durant les mois estivaux. La STEG demeure le principal producteur d'électricité, tandis que les producteurs indépendants jouent un rôle complémentaire stable. La production solaire apparaît récemment et reste encore marginale, bien qu'en progression.

Les tests statistiques confirment une différence significative entre les niveaux de production de la STEG et des IPP. Les modèles de régression montrent que l'intégration de la saisonnalité améliore fortement la qualité d'ajustement, tandis que le modèle complet permet de capturer l'essentiel de la variabilité observée.

Ce travail s'inscrit dans une démarche d'analyse statistique exploratoire, privilégiant l'interprétation et la compréhension des données plutôt que la prédiction. Les résultats obtenus constituent une base solide pour des analyses futures plus avancées, notamment des modèles de séries temporelles ou des études intégrant des variables exogènes (demande, climat, politique énergétique).

12.2. Limites

Les données sont agrégées mensuellement, ce qui limite l'analyse fine des variations quotidiennes. Les valeurs manquantes du solaire/auto correspondent à des périodes d'absence de production, ce qui réduit la comparabilité sur l'ensemble de la période. Enfin, certains effets non linéaires peuvent subsister comme le suggèrent les diagnostics.

12.3 Perspectives

Des analyses futures pourraient intégrer d'autres variables explicatives (température, consommation, prix, politiques