



Qualité de l'approvisionnement en électricité en 2015

Rapport de l'ElCom

Berne, juillet 2016

Table des matières

1	Introduction	3
2	Qualité de l’approvisionnement en Suisse	4
2.1	SAIDI – System Average Interruption Duration Index.....	4
2.2	SAIFI – System Average Interruption Frequency Index.....	5
3	Analyses détaillées	6
3.1	Causes des coupures.....	6
3.2	Dommages occasionnés	7
3.3	Niveaux de tension affectés	8
3.4	Durée mensuelle des coupures non planifiées	8
4	Analyse par régions	10
5	Comparaison internationale	14

1 Introduction

Selon l'art. 6, al. 2, de l'ordonnance sur l'approvisionnement en électricité (OApEI; RS 734.71), les gestionnaires de réseau sont tenus de communiquer chaque année à l'EICOM les chiffres usuels, sur le plan international, concernant la qualité de l'approvisionnement. Pour permettre des comparaisons, l'EICOM procède elle-même au calcul de ces indices et demande donc aux gestionnaires de réseau de lui fournir les données brutes nécessaires.

Le relevé régulier des coupures sert avant tout à observer l'évolution dans le temps de la qualité de l'approvisionnement en Suisse. Le premier relevé, comparable, de ces données a été réalisé en 2010, ce qui permet désormais de dégager certaines tendances dans l'évolution de la qualité de l'approvisionnement en Suisse. L'indice SAIDI (System Average Interruption Duration Index) et l'indice SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) sont des paramètres utiles et reconnus sur le plan international pour déterminer la fiabilité de l'approvisionnement en électricité et donc de la qualité de l'approvisionnement dans un pays.

En 2015, les 96 plus importants gestionnaires de réseau suisses (sur 670 environ) étaient tenus de communiquer leurs données. Le nombre des gestionnaires évalués est passé de 89 en 2014 à 96 en 2015. Les sept nouveaux gestionnaires de réseau remplissent depuis 2015 les critères impliquant un enregistrement obligatoire (version de la comptabilité analytique et fourniture d'énergie > 100 GWh). L'extension n'a aucune incidence sur la comparaison des indices de 2015 avec les chiffres des années précédentes, car la méthode de calcul des indices SAIDI et SAIFI appliquée par l'EICOM autorise une extension de l'échantillon sans changement de système.

Les 96 entreprises évaluées ont distribué 88,7 % de l'énergie fournie par l'ensemble des gestionnaires de réseau suisses (vente d'énergie). Compte tenu de l'augmentation du nombre de gestionnaires de réseau évalués, cette valeur a augmenté de un pour-cent par rapport à l'année précédente.

Le relevé des données se base sur les déclarations des gestionnaires de réseau. L'EICOM a examiné les données par sondage et demandé des précisions aux gestionnaires de réseau en cas d'incertitude. Toutes les coupures d'une durée de trois minutes ou plus ont été prises en compte¹. Pour chaque coupure, les données suivantes devaient être indiquées : la durée, le nombre des consommateurs finaux concernés, le niveau de tension concerné, la cause de la coupure et les éventuels dommages provoqués.

¹ Conformément à la norme internationale (cf. « 6th CEER Benchmarking Report on the quality of electricity supply 2016 »).

2 Qualité de l'approvisionnement en Suisse

2.1 SAIDI – System Average Interruption Duration Index

L'indice SAIDI indique la durée moyenne des coupures de courant affectant un consommateur final moyen dans la zone d'approvisionnement d'un gestionnaire de réseau pendant la période de relevé. Il est calculé de la manière suivante :

$$SAIDI = \frac{\sum \text{nombre de consommateurs finaux concernés par la coupure} \times \text{durée de la coupure}}{\text{nombre total de consommateurs finaux}}$$

En 2015, la durée moyenne d'une coupure par consommateur final était de 21 minutes en Suisse (tableau 1), soit une diminution d'une minute par rapport à l'année précédente. La durée d'une coupure non planifiée a baissé de deux minutes – ceci surtout grâce à un nombre inférieur d'événements naturels. La durée moyenne d'une coupure planifiée par consommateur final a par contre augmenté d'une minute par rapport à l'année précédente.

L'analyse à long terme permet de conclure que la qualité de l'approvisionnement en électricité en Suisse a su maintenir son niveau de fiabilité et s'est même légèrement améliorée. Les légères péjorations enregistrées en 2011 et 2012 étaient directement imputables à un événement naturel extraordinaire (tempête, neige, gel). Depuis 2013, force est de constater que la qualité de l'approvisionnement en Suisse s'est constamment améliorée et qu'elle s'est également maintenue très élevée en 2015 (figure 1).

Tableau 1 : Indices SAIDI pour la Suisse concernant les coupures planifiées et non planifiées

Année	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SAIDI planifié	14 min	13 min	12 min	10 min	9 min	10 min
SAIDI non planifié	14 min	16 min	22 min	15 min	13 min	11 min
SAIDI total	28 min.	29 min.	34 min.	25 min.	22 min.	21 min

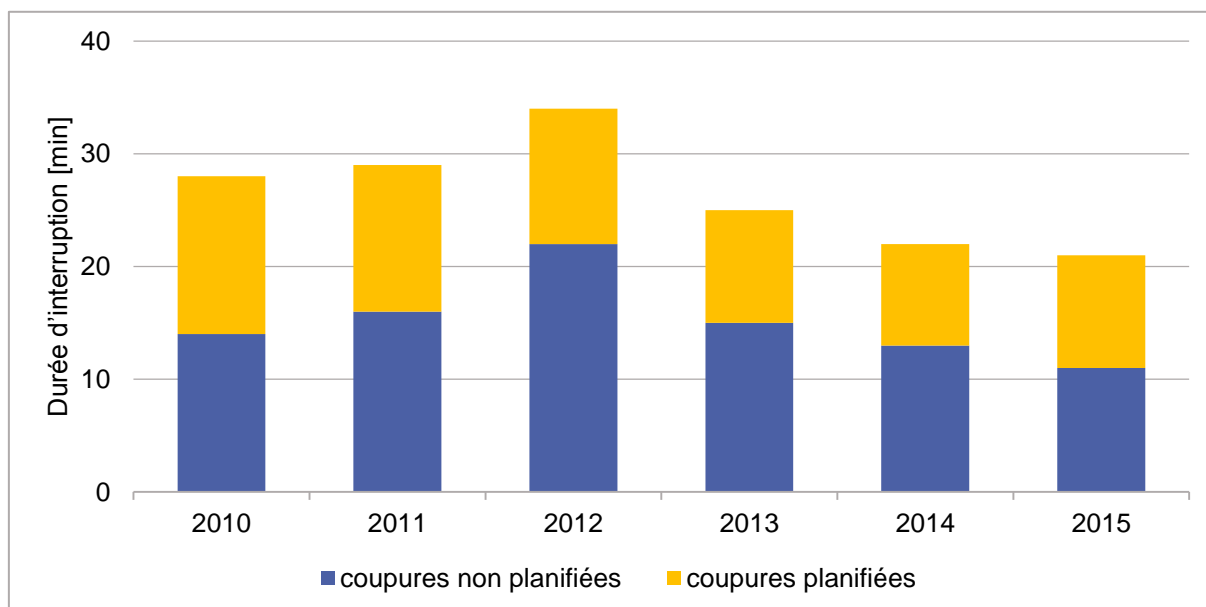


Figure 1 : Évolution de la durée moyenne d'une coupure par consommateur final et année, coupures planifiées et non planifiées.

2.2 SAIFI – System Average Interruption Frequency Index

L'indice SAIFI indique la fréquence moyenne des coupures de courant affectant un consommateur final dans la zone d'approvisionnement d'un gestionnaire de réseau pendant la période de relevé. Il est calculé de la manière suivante :

$$SAIFI = \frac{\sum \text{nombre de consommateurs finaux concernés par la coupure}}{\text{nombre total de consommateurs finaux}}$$

La fréquence moyenne des coupures de courant affectant un consommateur final en 2015 était de 0,32 coupure par consommateur final (tableau 2), soit une légère augmentation de 0,02 coupure par rapport à l'année précédente. Cette augmentation a pu être relevée aussi bien en ce qui concerne les coupures planifiées que les coupures non planifiées.

Année	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SAIFI planifié	0.12	0.12	0.11	0.09	0.08	0.09
SAIFI non planifié	0.28	0.28	0.34	0.28	0.22	0.23
SAIFI total	0.40	0.41	0.45	0.37	0.30	0.32

montre l'évolution à long terme de la fréquence moyenne d'interruption par consommateur final en Suisse sur les six dernières années. Comme pour l'indice SAIDI, l'indice SAIFI reflète un degré de fiabilité élevé dans l'approvisionnement suisse en électricité. Malgré une légère hausse en 2015, force est de constater que, sur l'ensemble de la période, la fréquence des coupures par consommateur final et année est restée stable, voire en légère baisse. Au chapitre 5, les valeurs de la Suisse font l'objet d'une comparaison avec celles d'autres pays européens.

Tableau 2 : Indices SAIFI pour la Suisse concernant les coupures planifiées et non planifiées

Année	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SAIFI planifié	0.12	0.12	0.11	0.09	0.08	0.09
SAIFI non planifié	0.28	0.28	0.34	0.28	0.22	0.23
SAIFI total	0.40	0.41	0.45	0.37	0.30	0.32

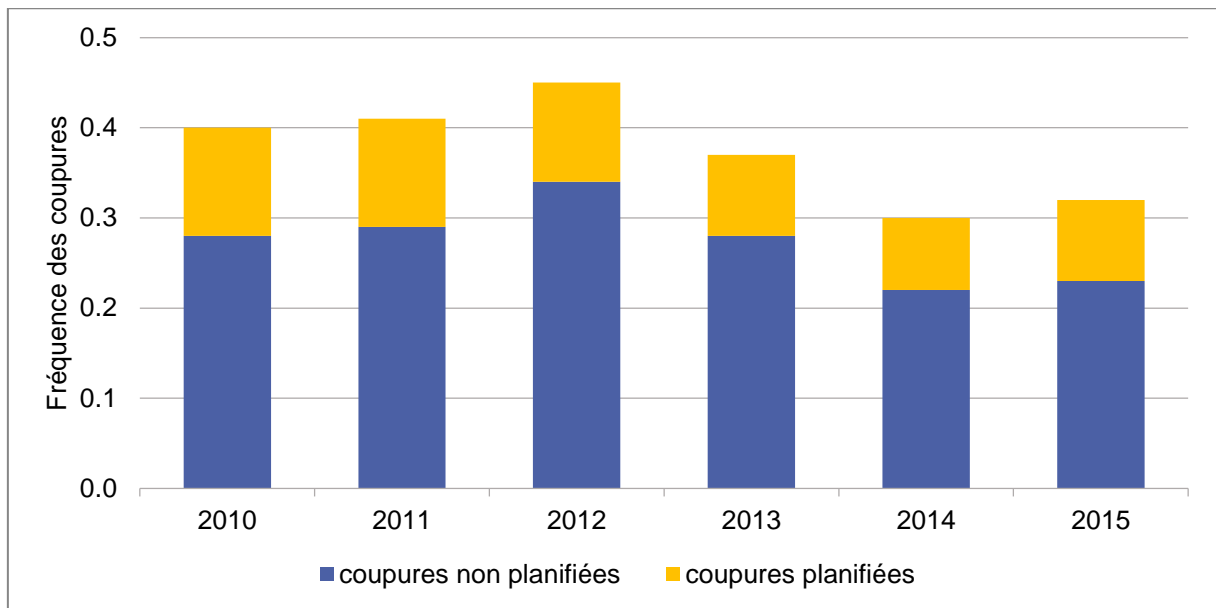


Figure 2 : Évolution de la fréquence moyenne d'une coupure par consommateur final et année, coupures planifiées et non planifiées.

3 Analyses détaillées

3.1 Causes des coupures

Les gestionnaires de réseau sont tenus d'indiquer la cause de chaque coupure. On distingue les huit catégories que voici :

- Coupures planifiées (entretien des installations)
- Événements naturels (orages, tempête, animaux, etc.)
- Causes fonctionnelles (court-circuit, surcharge, vieillissement du matériel, etc.)
- Atteintes par des tiers (travaux de construction et de génie civil, véhicules, incendie, etc.)
- Erreur humaine (erreur de connexion, erreur de montage, etc.)
- Autres causes
- Force majeure
- Perturbations liées à d'autres réseaux

Les catégories événements naturels, causes fonctionnelles, atteintes par des tiers, erreurs humaines, autres causes et force majeure constituent ensemble les coupures non planifiées.

Les coupures imputables à la *force majeure* et aux *perturbations dues à d'autres réseaux* ne sont pas prises en compte dans le calcul des indices SAIDI et SAIFI. Les *perturbations liées à d'autres réseaux* constituent des coupures consécutives à des coupures dans le réseau en amont. Ces coupures de courant sont saisies par le gestionnaire de réseau en amont et n'ont donc aucune incidence sur l'indice pour le gestionnaire de réseau en aval. Les coupures dues à la *force majeure* n'ont pas non plus d'influence sur l'indice des gestionnaires de réseau ni sur les indices suisses SAIDI et SAIFI. En 2015, les répercussions des coupures de courant dues à la *force majeure* n'ont influencé que dans une moindre mesure la qualité de l'approvisionnement en Suisse en 2015 (voir Tableau 3).

En 2015, ce sont au total 1 529 297 consommateurs finaux qui ont été touchés par des coupures de courant d'une durée de 3 minutes ou plus. En 2014, ils étaient 1 397 320. L'augmentation enregistrée en 2015 a engendré une légère hausse de la fréquence moyenne des coupures par consommateur final.

La durée totale des coupures était de 100 634 390 minutes – c’est-à-dire 1 677 240 heures – en 2015, soit légèrement en hausse par rapport à 2014 (100 479 495 minutes). En raison de la légère hausse du nombre de consommateurs finaux en Suisse, la durée moyenne d’une coupure par consommateur final a néanmoins légèrement baissé en 2015. En 2015, la qualité de l’approvisionnement a notamment été influencée par les coupures planifiées, les coupures dues à des *causes fonctionnelles* ainsi que des coupures dues à des *événements naturels*. Les autres catégories de causes ont influencé dans une moindre mesure la qualité de l’approvisionnement.

Tableau 3 : Influence des différentes catégories de causes sur la qualité de l’approvisionnement 2015

	SAIFI		SAIDI	
	2014	2015	2014	2015
Total (y compris force majeure)	0.30	0.32	22 min	21 min
Force majeure	0.00	0.00	0 min	0 min
Total	0.30	0.32	22 min	21 min
Coupures planifiées	0.08	0.09	9 min	10 min
Événements naturels	0.07	0.06	5 min	3 min
Erreur humaine	0.01	0.02	0 min	0 min
Causes fonctionnelles	0.08	0.09	4 min	5 min
Atteintes par des tiers	0.03	0.03	2 min	2 min
Autres causes	0.03	0.02	2 min	1 min

3.2 Dommages occasionnés

Pour chaque coupure, les gestionnaires de réseau étaient tenus d’indiquer si la coupure avait causé un dommage aux installations ou au matériel. Il ressort du Tableau 4 que la plupart des coupures ayant eu lieu en 2015 n’ont pas eu d’incidence sur le matériel ni sur les installations. Généralement un dommage causé se répartit de manière équitable entre les catégories suivantes : dommage aux installations, dommage aux lignes aériennes, dommage aux câbles souterrains.

Pour la période de recensement 2013, l’EiCom a ajouté aux catégories existantes (aucun dommage, dommage aux installations, dommage aux lignes aériennes, dommage aux câbles souterrains et autres dommages) les catégories cumulatives : dommage aux installations et aux lignes aériennes, dommage aux installations et aux câbles souterrains ainsi que dommage aux lignes aériennes et aux câbles souterrains. Néanmoins, il ressort des données des gestionnaires de réseau qu’en cas de coupure il est extrêmement rare qu’une coupure ait endommagé plus d’un élément.

Les coupures de courant engendrant des dommages aux câbles souterrains ont eu le plus gros impact sur la durée des coupures en 2015. L’année précédente, les coupures occasionnant des dommages aux lignes aériennes ont joué le rôle le plus important.

Tableau 4 : Relevé des coupures de courant par catégorie de dommages pour l’année 2015

	Nombre de coupures		Durée d’interruption	
	2014	2015	2014	2015
Aucun dommage	85.0 %	83.8 %	60.3 %	61.2 %
Dommage aux installations	4.1 %	4.0 %	7.5 %	9.7 %
Dommage aux lignes aériennes	3.9 %	4.1 %	17.0 %	7.0 %
Dommage aux câbles souterrains	5.4 %	6.6 %	11.6 %	19.6 %
Dommage aux installations et aux lignes aériennes	0.3 %	0.3 %	1.0 %	0.3 %
Dommage aux installations et aux câbles souterrains	0.6 %	0.6 %	0.6 %	0.9 %

Domage aux lignes aériennes et aux câbles souterrains	0.1 %	0.1 %	0.1 %	0.6 %
Autres dommages	0.6 %	0.6 %	1.8 %	0.9 %

3.3 Niveaux de tension affectés

Pour chaque coupure, les gestionnaires de réseau étaient tenus d'indiquer le niveau de tension affecté. En 2015, aucune coupure ayant des incidences sur des consommateurs finaux n'est intervenue au niveau du réseau de transport (220-380 kV) (tableau 5). L'année précédente, quatre coupures avaient affecté ce niveau du réseau de transport. Toutefois, leur impact sur les consommateurs finaux concernés et sur la durée de la coupure était insignifiant.

14,9 % des consommateurs finaux touchés en 2015 par une coupure de courant l'ont été dans le réseau haute tension (36-220 kV). L'année précédente, ce taux était de 21,3 %. Les coupures dans le réseau haute tension représentent presque six pour-cent de la durée totale des coupures, un taux en baisse par rapport à l'année précédente. Étant donné que les câbles du réseau haute tension sont souvent des lignes aériennes, les coupures de courant de ces lignes peuvent être réparées plus rapidement que les câbles souterrains. De plus, tant dans le réseau de transport que dans le réseau haute tension, les coupures de courant planifiées ayant des répercussions sur les consommateurs finaux sont rares en raison de la redondance. Les mises hors service de ces parties du réseau sont normalement amorties grâce à la structure maillée du réseau. Cela se répercute de manière positive sur la durée des coupures, malgré un risque de coupure légèrement plus élevé au niveau des lignes aériennes.

Les répercussions des coupures au niveau du réseau de moyenne tension (1-36 kV) sont les plus importantes tant en ce qui concerne le nombre de consommateurs finaux concernés qu'en ce qui concerne la durée de la coupure. En 2015, 62,5 % des consommateurs finaux concernés au niveau du réseau de moyenne tension l'ont été au niveau du réseau de moyenne tension. Ce taux était légèrement plus faible l'année précédente. La part temporelle des coupures au niveau du réseau de moyenne tension représentait environ 60 % de la durée totale des interruptions de courant. La durée de réparation plus longue en raison d'un taux plus élevé de lignes souterraines (câblage), le nombre plus important de consommateurs finaux concernés en raison d'une redondance plus faible ainsi que la probabilité d'occurrence plus élevée due à la longueur des lignes font que le niveau de moyenne tension a une grande influence sur la qualité de l'approvisionnement.

Les répercussions du niveau de basse tension (<1 kV) sur la qualité de l'approvisionnement sont clairement moins importantes que pour le niveau de moyenne tension. Certes, 75 % de toutes les coupures de courant ont lieu au niveau de basse tension. Étant donné que la majeure partie de ces coupures sont planifiées et que par conséquent elles n'affectent en règle générale qu'un petit nombre de consommateurs, les coupures concernant le niveau de réseau 7 représentent 20 % des consommateurs finaux touchés, soit un tiers de la durée totale des coupures.

Tableau 5 : Relevé des coupures de courant en fonction des niveaux de tension pour l'année 2015

	Consommateurs finaux concernés		Minutes de coupure	
	2014	2015	2014	2015
Total	1 397 320 cons.	1 529 297 cons.	100 479 495 min	100 634 390 min
Réseau de transport (niv.1)	0.2 %	0.0 %	0.4 %	0.0 %
Réseau haute tension (niv. 3)	21,3 %	14,9 %	7,5 %	5,9 %
Réseau à moyenne tension (niv. 5)	56,5 %	62,5 %	60,0 %	57,4 %
Réseau basse tension (niv. 7)	22,0 %	22,6 %	32,1 %	36,7 %

3.4 Durée mensuelle des coupures non planifiées

La figure 3 montre la répartition mensuelle des minutes de coupure non planifiée de 2011 à 2015. En Suisse, les coupures de courant ont représenté au total 52 millions de minutes en 2015, soit 7 millions

de minutes de coupure de moins qu’en 2014.

En 2011 et 2012, la qualité de l’approvisionnement en Suisse a été notamment influencée par des tempêtes en décembre 2011 et en janvier 2012. Comparé aux autres mois des années précédentes, le mois d’octobre 2013 compte un grand nombre de minutes de coupure de courant. Celles-ci étaient principalement dues aux dommages et dégâts causés par la neige et les rafales. Au mois de décembre 2013, des chutes de neige ont entraîné plusieurs coupures de courant au Tessin qui se sont poursuivies en 2014 et qui ont engendré plus de 7 millions de minutes d’interruption.

En 2014, les mois de janvier et juillet étaient également déterminants pour la qualité de l’approvisionnement en Suisse. Au mois de juillet 2014, plusieurs coupures de courant dues à des événements naturels (orages), des causes fonctionnelles ou à des interventions par des tiers ont engendré des coupures partiellement plus longues affectant un grand nombre de consommateurs finaux.

En 2015, la majeure partie des minutes de coupure non planifiée a eu lieu au courant du mois de juillet. Ces minutes de coupure étaient principalement dues à des causes fonctionnelles et à des événements naturels comme les orages.

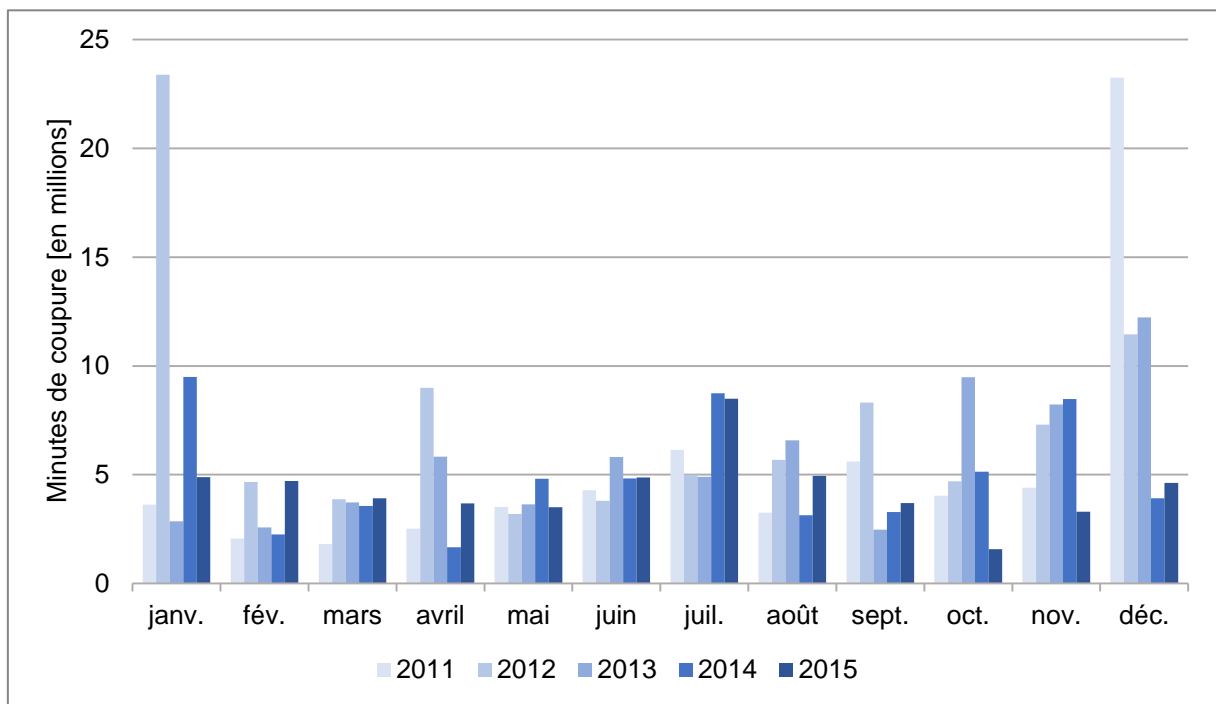


Figure 3 : Distribution mensuelle des minutes de coupure non planifiée pour les années 2011 – 2015

4 Analyse par régions

La figure 4 illustre les indices SAIDI des 96 principaux gestionnaires de réseau suisses. Sur les 96 gestionnaires de réseau, seuls trois gestionnaires présentent en 2015 une durée de coupure moyenne par consommateur final supérieure à 60 minutes par an. Trois gestionnaires de réseau ont pu alimenter en électricité leurs consommateurs finaux tout au long de l'année. Concernant la durée des coupures, 80 gestionnaires de réseau ont fait mieux que la valeur moyenne suisse de 21 minutes par consommateur final et par an.

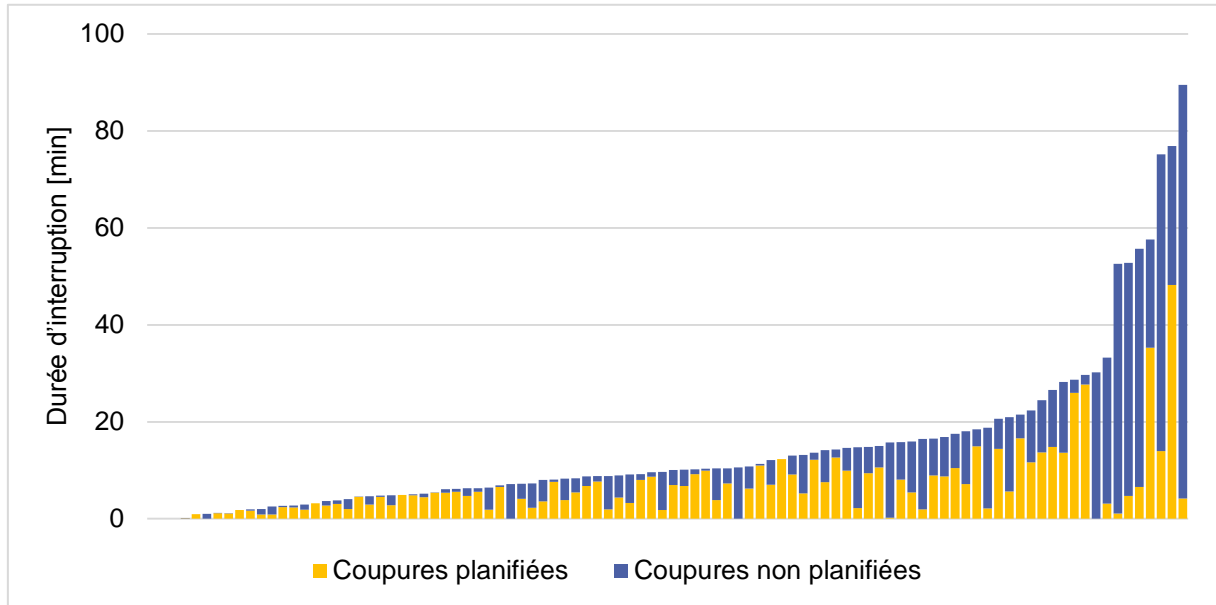


Figure 4 : Indices SAIDI des 96 principaux gestionnaires suisses de réseau en 2015. Le relevé des données repose sur les déclarations des gestionnaires de réseau.

La figure 5 illustre les indices SAIFI des 96 principaux gestionnaires suisses de réseau. On constate qu'en 2015, seuls 3 des 96 gestionnaires de réseau avaient une fréquence moyenne de coupure par consommateur final supérieure à 1 (SAIFI > 1.0). Une fréquence d'interruption moyenne de plus de deux coupures par consommateur final n'a eu lieu que dans un seul cas en 2015. Concernant la fréquence des coupures, 76 gestionnaires de réseau ont fait mieux que la valeur moyenne suisse de 0,32 interruptions par consommateur final et par an.

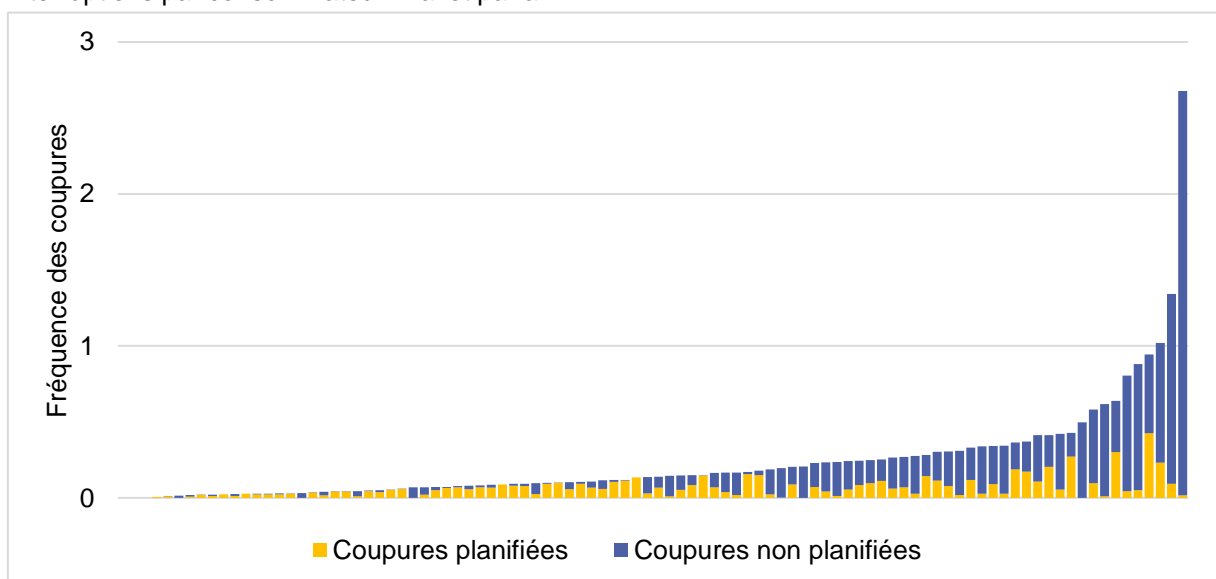


Figure 5 : Indices SAIFI des 96 principaux gestionnaires suisses de réseau en 2015. Le relevé des données se base sur les déclarations des gestionnaires de réseau.

Une comparaison directe entre les divers gestionnaires de réseau n’est possible que dans une mesure restreinte compte tenu de leurs situations géographiques, des différences dans la structure de leur réseau (nombre des niveaux de tension et redondances de raccordement) et des différents types de câblage choisis (souterrain, ligne aérienne, etc.). Dans le cadre de la régulation Sunshine, cette problématique sera dorénavant prise en compte. Sur la base de leur situation géographique, les gestionnaires de réseau sont répartis entre différentes sous-catégories à des fins de comparaison (*montagne, zone rurale, densité moyenne, densité élevée*).

La catégorie *densité élevée* concerne les gestionnaires de réseau avec une densité de population de plus de 44 habitants par hectare, la catégorie *densité moyenne* concerne les gestionnaires de réseau avec une densité de population de 25 à 44 habitants par hectare et la catégorie *zone rurale* concerne les gestionnaires de réseau avec une densité inférieure à 25 habitants par hectare. La catégorie *montagne* englobe les gestionnaires de réseau dont le réseau de distribution se trouve dans les régions de montagne conformément aux « niveaux géographiques » de l’Office fédéral de la statistique. La définition des catégories se base tout d’abord sur les classements dans le code de distribution de l’Association des entreprises électriques suisses AES. Sur la base des densités de la population calculées, les valeurs limites ont été légèrement adaptées pour créer des classes avec une taille permettant des indications représentatives.

La figure 6 montre la durée moyenne d’interruption des quatre catégories citées sur la période 2010 à 2015. Force est de constater que les réseaux *montagne* présentent la durée moyenne d’interruption la plus longue, bien qu’une tendance à la baisse a été observée au cours des cinq dernières années. La durée moyenne d’interruption comparativement élevée est principalement due au taux élevé de lignes aériennes et aux risques inhérents d’interruption plus importants en raison de la neige, de la glace et de la tempête.

Les catégories *zone rurale, densité moyenne* et *densité élevée* ont présenté durant cette période une durée moyenne d’interruption de 12 à 33 minutes par consommateur final et par an. Les catégories *zone rurale* et *densité élevée* sont caractérisées par une évolution principalement positive alors que la catégorie *densité moyenne* a présenté une certaine stabilité au cours des cinq années.

Le fait que les réseaux à *densité élevée* aient présenté un taux d’interruption plus élevé que les réseaux à *densité moyenne* était imputable au degré élevé de câblage dans les villes.

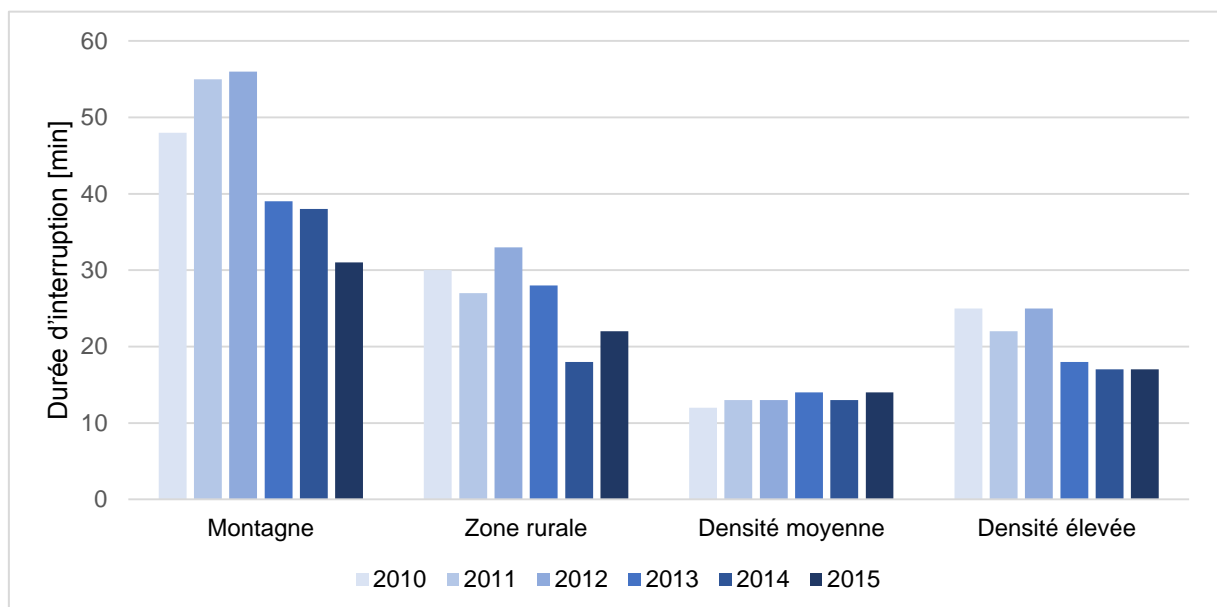


Figure 6 : Évolution des indices SAIDI des différentes catégories de réseau. Le relevé des données se base sur les déclarations des gestionnaires de réseau.

Les observations et explications présentées ci-dessus permettent également d'expliquer le déroulement des fréquences moyennes des coupures des différentes catégories de réseau (figure 7). Dans les Tableaux 6 à 10, les indices SAIDI et SAIFI des différentes catégories de réseau sont encore subdivisés en coupures planifiées et coupures non planifiées.

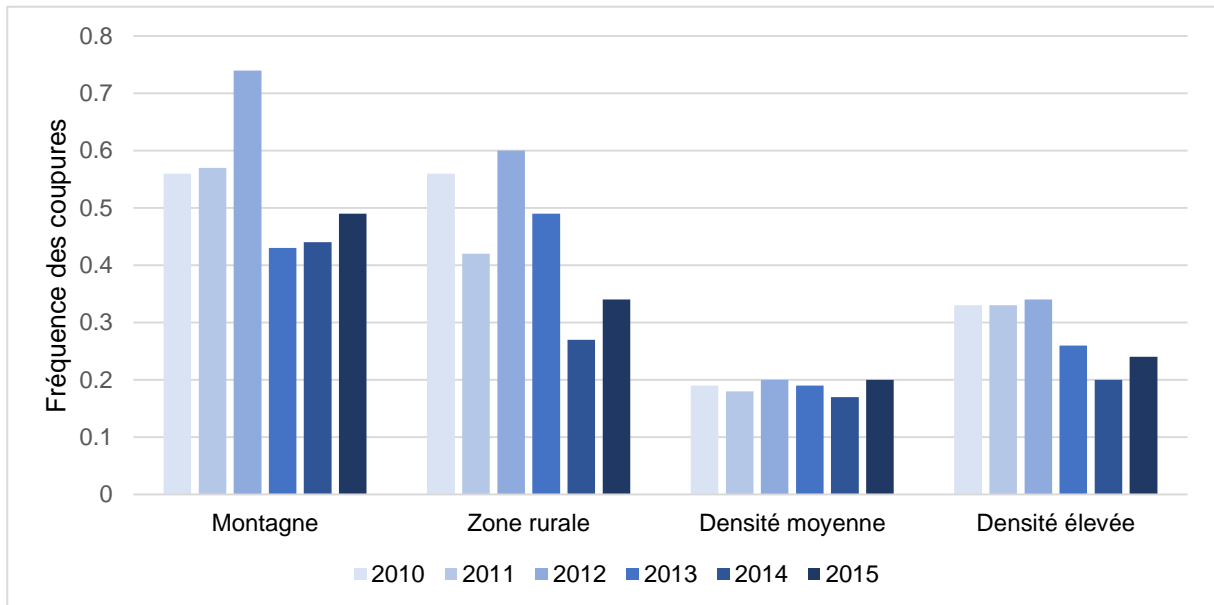


Figure 7 : Évolution des indices SAIFI des différentes catégories de : . Le relevé des données se base sur les déclarations des gestionnaires de réseau.

Tableau 6 : Durée/fréquence moyenne des coupures dans la catégorie de réseau *montagne* (répartition selon les niveaux géographiques de l'Office fédéral de la statistique)

Montagne	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SAIDI planifié	25 min	19 min	20 min	16 min	13 min	15 min
SAIDI non planifié	23 min	36 min	36 min	26 min	25 min	16 min
SAIDI total	48 min	55 min	56 min	39 min	38 min	31 min
SAIFI planifié	0.19	0.16	0.18	0.11	0.10	0.12
SAIFI non planifié	0.37	0.51	0.56	0.32	0.34	0.37
SAIFI total	0.56	0.57	0.74	0.43	0.44	0.49

Tableau 7 : Durée/fréquence moyenne des coupures dans la catégorie de réseau *zone rurale* (<25 habitants/ha)

Zone rurale	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SAIDI planifié	15 min	16 min	14 min	11 min	10 min	13 min
SAIDI non planifié	15 min	12 min	19 min	17 min	8 min	9 min
SAIDI total	30 min	27 min	33 min	28 min	18 min	22 min
SAIFI planifié	0.13	0.16	0.12	0.10	0.09	0.10
SAIFI non planifié	0.43	0.26	0.48	0.39	0.27	0.24
SAIFI total	0.56	0.42	0.60	0.49	0.27	0.34

Tableau 8 : Durée/fréquence moyenne des coupures dans la catégorie de réseau *densité moyenne* (25 à 44 habitants/ha)

Densité moyenne	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SAIDI planifié	8 min	7 min	7 min	7 min	6 min	7 min
SAIDI non planifié	4 min	6 min	6 min	7 min	7 min	7 min
SAIDI total	12 min	13 min	13 min	14 min	13 min	14 min
SAIFI planifié	0.06	0.07	0.07	0.06	0.05	0.07
SAIFI non planifié	0.13	0.11	0.13	0.13	0.12	0.14
SAIFI total	0.19	0.18	0.20	0.19	0.17	0.20

Tableau 9 : Durée/fréquence moyenne des coupures dans la catégorie de réseau *densité élevée* (>44 habitants/ha)

Densité élevée	2010	2011	2012	2013	2014	2015
SAIDI planifié	11 min	11 min	11 min	9 min	8 min	7 min
SAIDI non planifié	14 min	11 min	24 min	9 min	9 min	10 min
SAIDI total	25 min	22 min	25 min	18 min	17 min	17 min
SAIFI planifié	0.11	0.11	0.10	0.09	0.08	0.08
SAIFI non planifié	0.22	0.22	0.24	0.17	0.12	0.16
SAIFI total	0.33	0.33	0.34	0.26	0.20	0.24

5 Comparaison internationale

Comme cela a déjà été évoqué au chapitre 2, l'approvisionnement en électricité en Suisse s'est encore distingué par une qualité élevée en 2015. Si l'on compare avec les données d'autres pays européens, il est confirmé que la Suisse bénéficie d'une fiabilité élevée en matière d'approvisionnement en électricité. La figure 8 montre l'évolution des coupures moyennes non planifiées par consommateur final pour un grand nombre de pays membres du CEER². Les chiffres pour la Suisse se réfèrent aux années 2010-2014.

En raison de différences au niveau des modalités de saisie et des critères d'évaluation, une comparaison entre pays ne peut se faire que sous réserve et ne permet d'en tirer des conclusions que dans une mesure restreinte. Si les indices font l'objet de normes internationales, les critères de saisie, tels que le degré de couverture (nombre de gestionnaires de réseau et nombre de niveaux de tension enregistrés), varient d'un pays à l'autre.

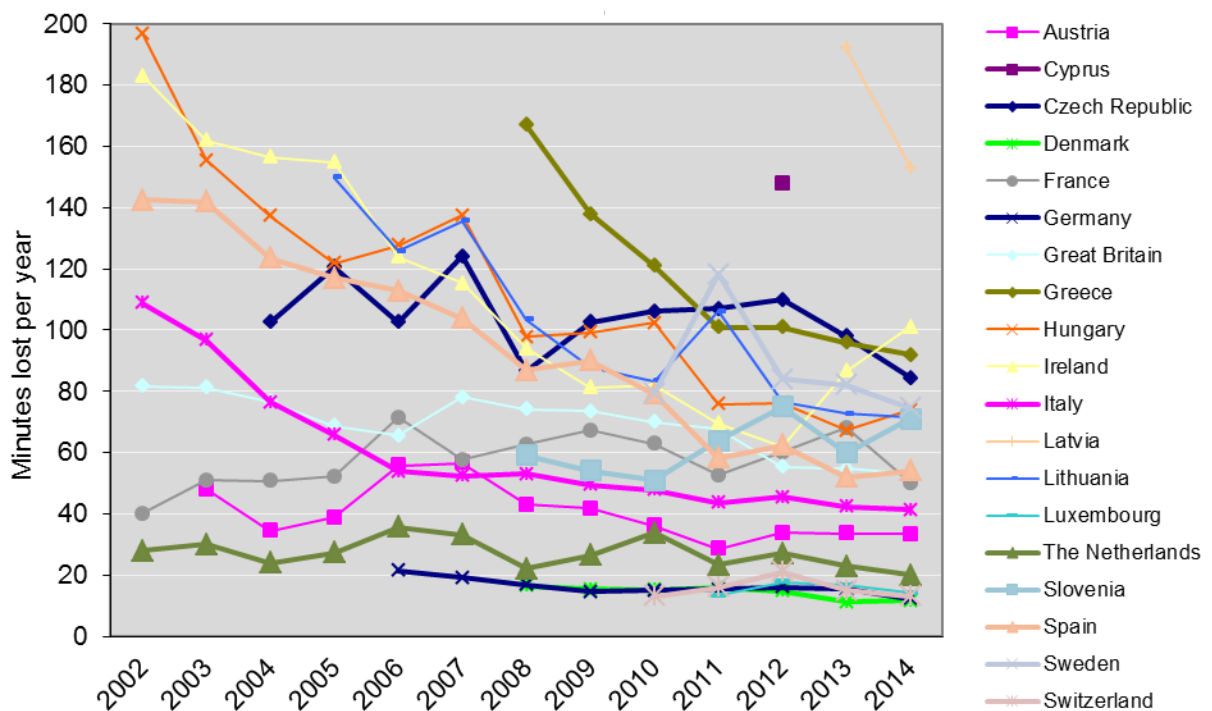


Figure 8 : Évolution de la durée moyenne des coupures non planifiées par consommateur final dans plusieurs pays européens (banque de données CEER). Pour la période 2010 - 2014, la durée moyenne des coupures non planifiées en Suisse était comprise entre 13 et 22 minutes.

² Council of European Energy Regulators.