Le réseau de transport d'électricité

GT Distributeur – REX Gabarit Réactif TURPE 5 année 4

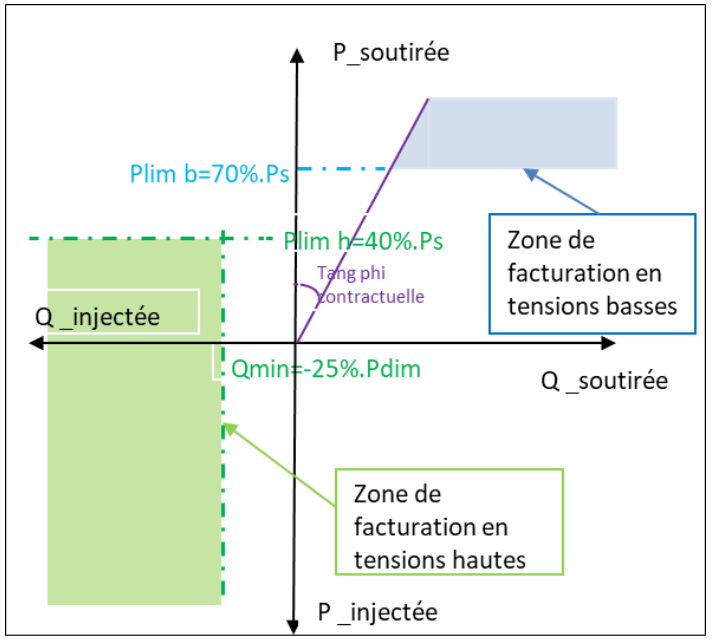
05/10/2021

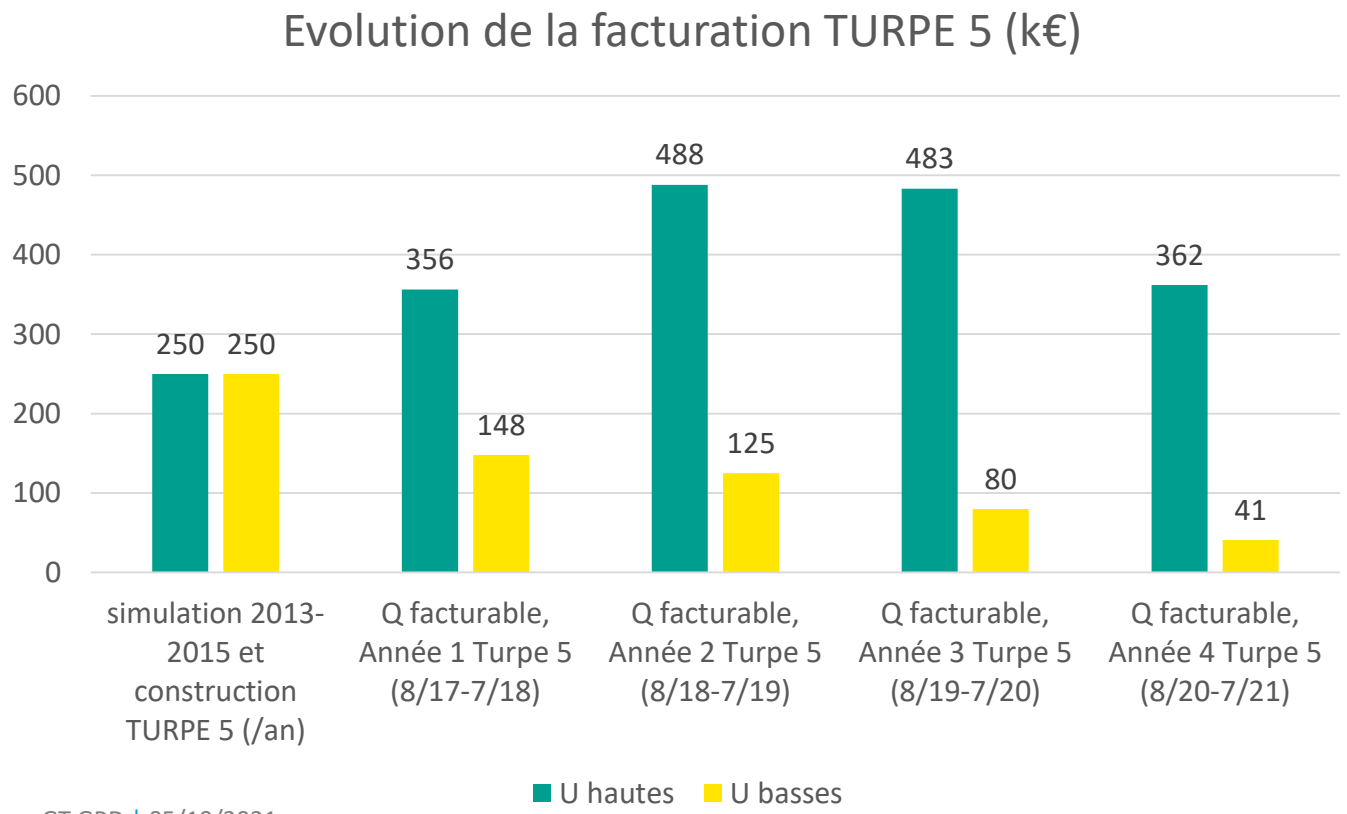
Copyright RTE – 2021. Ce document est la propriété de RTE. Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Électricité (RTE)

Des dépassements facturés de 402 k€ en année 4 de TURPE 5

- En dernière année de TURPE, **402 k€** de dépassements ont été facturés, en baisse de **-151 k€** par rapport à l'année précédente, et **-108 k€** en deçà des simulations prévues lors de la construction du TURPE .

- Ils s'agit ici des dépassements **facturés**, pas des dépassements **réels**.



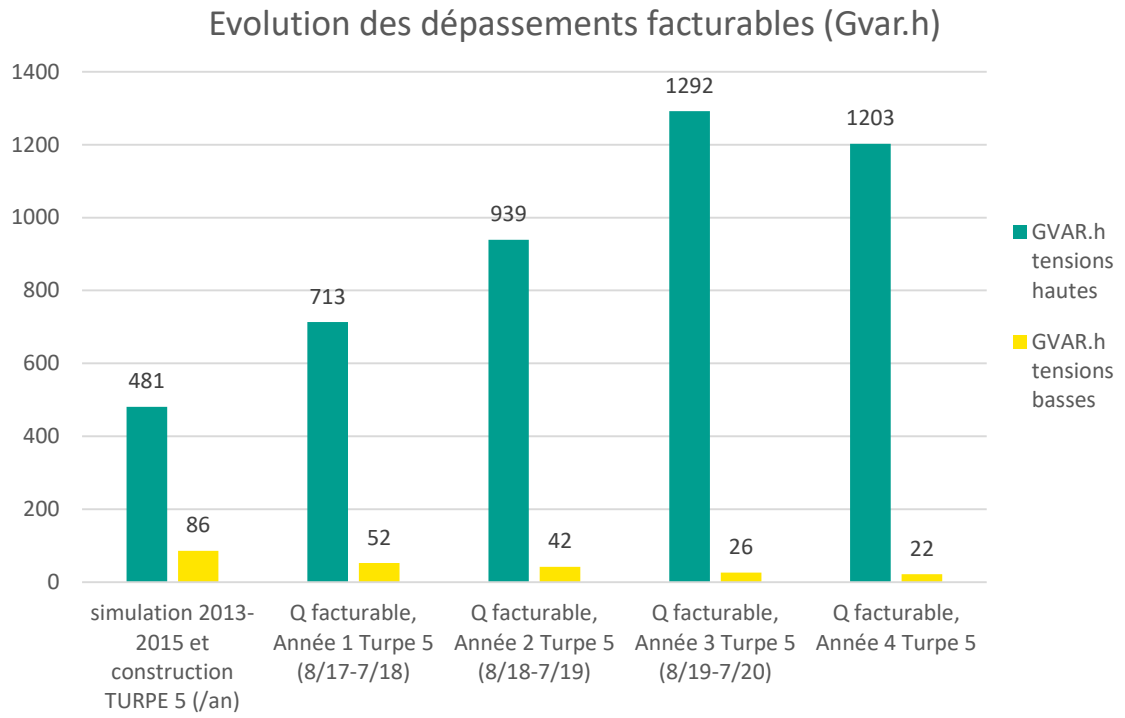


Rappels CART GRD :

- Mesure au pas 10 min
- Facturation dépassements au pas horaire
- Facturation Ubasses – hiver seulement, 3020 €/Gvar.h
- Facturation Uhautes – toute l'année, 520 €/Gvar.h
- Ecrêtements des dépassements mensuels faibles (<150 MVArh/mois Uhautes et <70 MVArh/mois U basses)

Des dépassements réels en forte hausse sur la période TURPE 5

- Sont représentés ici les **dépassements réels** hors abattement de facturation
- Les dépassements réels **ont doublé** au total (+ 116 %) sur la période TURPE 5
- En particulier **forte augmentation** (150 %) des dépassements **tensions hautes**, avec un pic en 2020 (probable effet covid)



	Tensions Hautes	Tensions basses	Total
Variation depuis simulations TURPE 5	+ 150 % ↗	- 74 % ↘	+ 116 % ↗

La facturation est décorrelée de l'augmentation constante des dépassements sur la période.

Les abattements liés aux manœuvres condo par RTE expliquent l'écart entre les dépassements réalisés et facturés

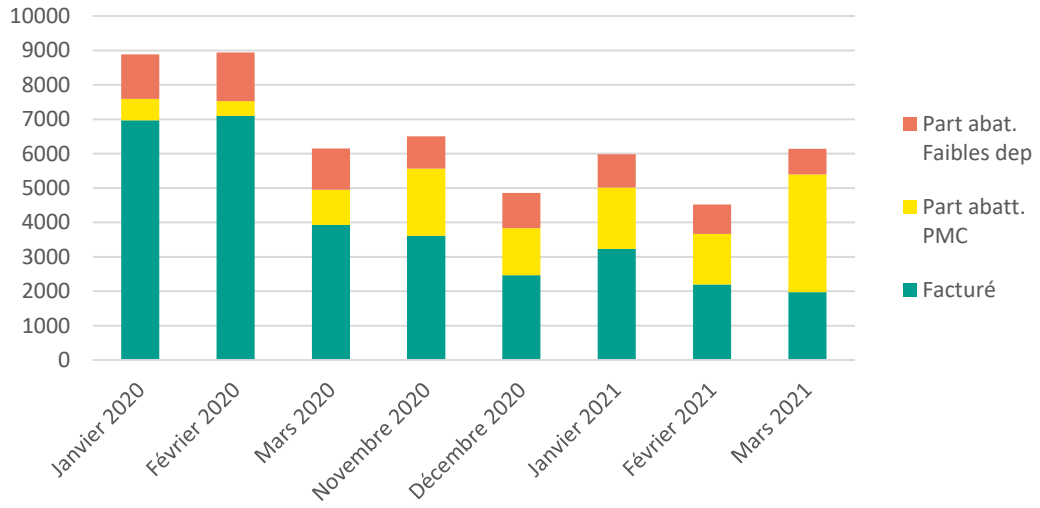
Depuis janvier 2020, RTE fait massivement appel aux **manœuvres condensateurs** pour la gestion des tensions.

Durant ces périodes, tous les dépassements du poste sont **abattus**.

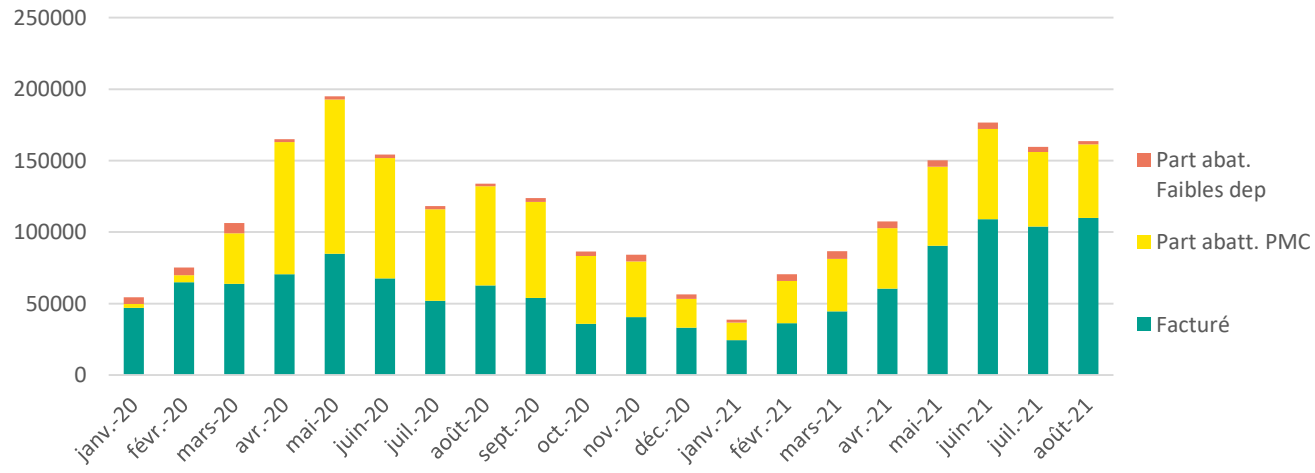
Comme l'an dernier, ces abattements expliquent la baisse de la facturation, à hauteur de **42%** soit **288 k€** (resp .190 k€ en A3)**.**

	A3	T. Hautes A4	T. Basses A4
Dépassements non facturés	190 k€ (30 %)	264 k€ (42 %)	25 k€ (38 %)

Découpage des dépassements TB (MVarh)

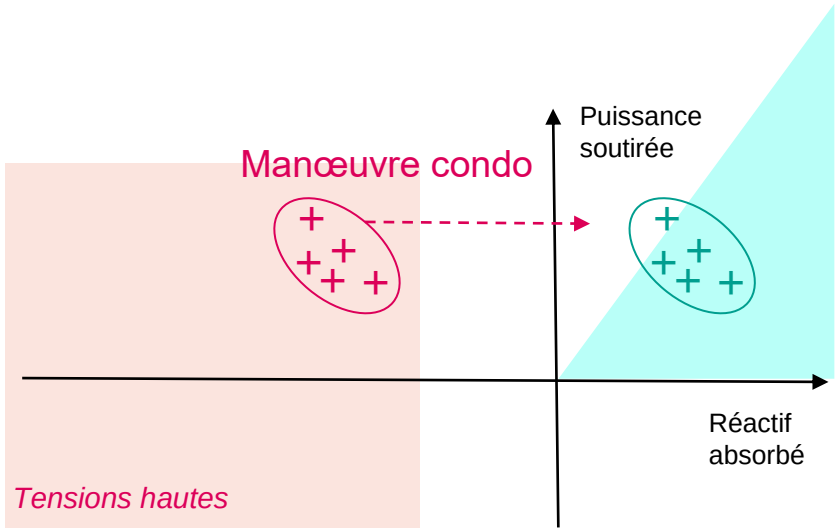


Découpage des dépassements TH (Mvarh)

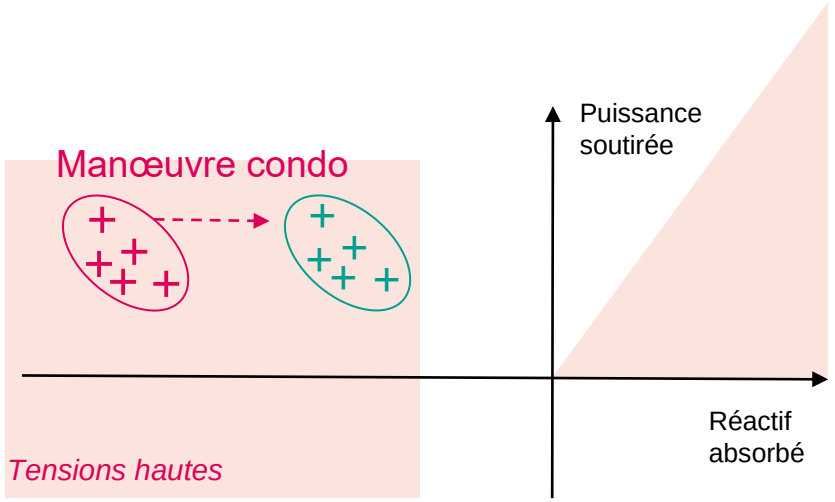


Les abattements actuels annulent toute incitation lorsque les condensateurs sont manœuvrés à l'initative de RTE

- En cas de manœuvre condensateur, RTE ignore tous les **dépassements en réactif**
- Cela conduit à **annuler toutes les incitations** alors que les **contraintes persistent**
- Lors d'un débranchement de condo (resp. branchement) est demandé, les incitations pour tensions hautes (resp. basses) devraient persister



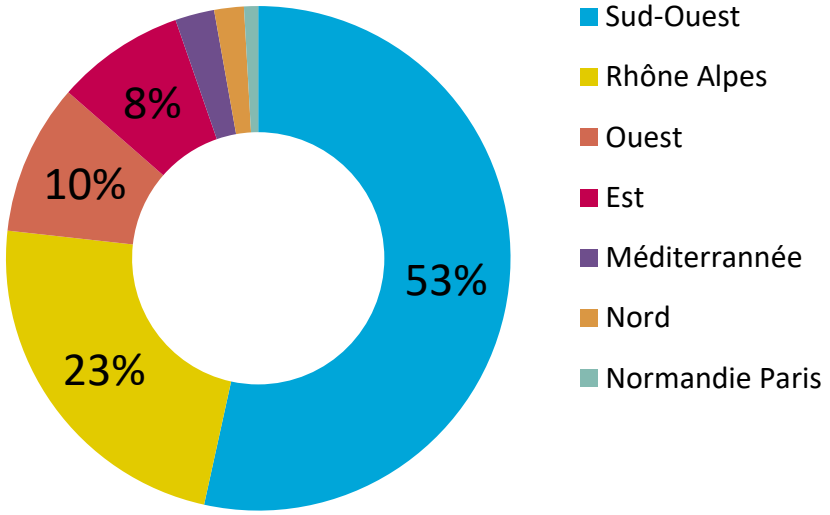
Une manœuvre condensateur par RTE ne doit pas induire des pénalités pour absorption de réactif



Par contre, les incitations à limiter la fourniture de réactif devraient persister

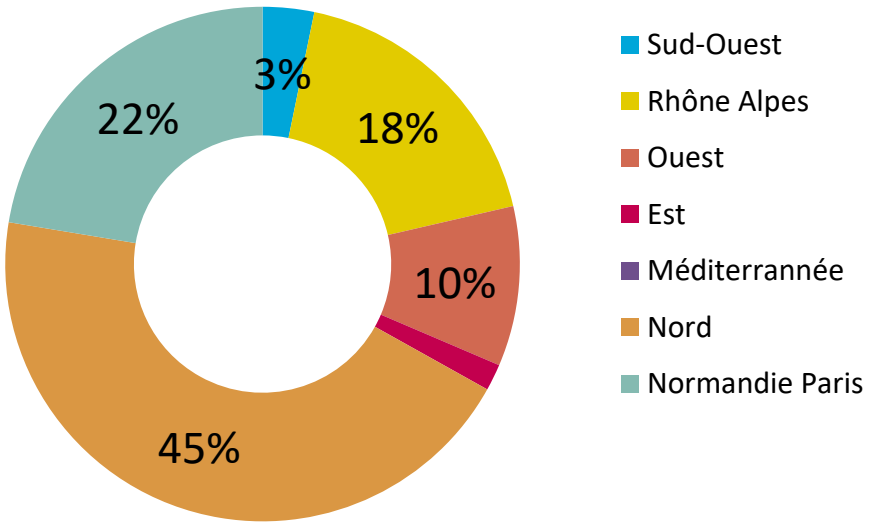
Répartition des dépassements inégale sur le territoire mais constante dans le temps

Répartition géographique des dépassements TH (2020 – 2021)



- Les régions **Sud-Ouest** et **Rhône-Alpes** représentent à elles deux **76%** du volume des dépassements en réactif en tensions hautes, respectivement **53%** et **23%**.

Répartition géographique des dépassements TB (2020 – 2021)

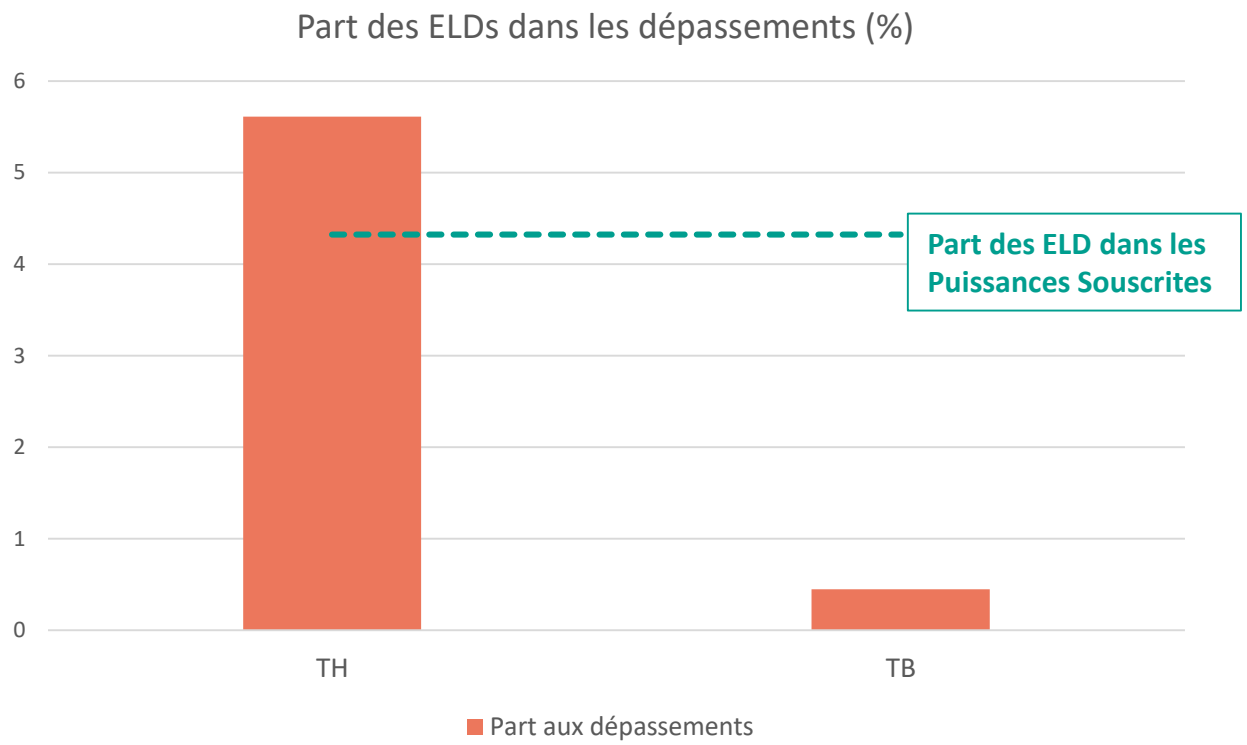


- Les dépassements en tension basse se concentrent en **région Nord** avec **45%** du volume des dépassements en réactif **tensions basses**.

La part des ELD dans les dépassements est proportionnée et stable dans la durée

- La dernière année du TURPE 5, les ELD sont **sous-représentés** dans les dépassements **tensions basses**; leur part aux dépassements **tensions hautes** est **normale**.

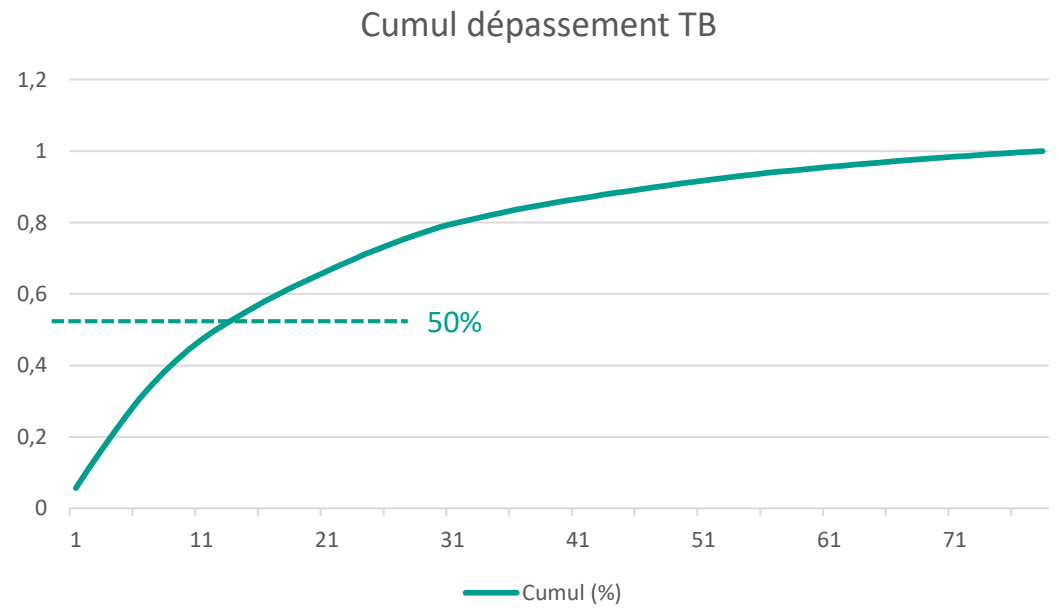
- Ils constituent **4,3%** des puissances souscrites mais :
  - **0,4%** des dépassements en tensions basses
  - **5,6%** des dépassements en tensions hautes

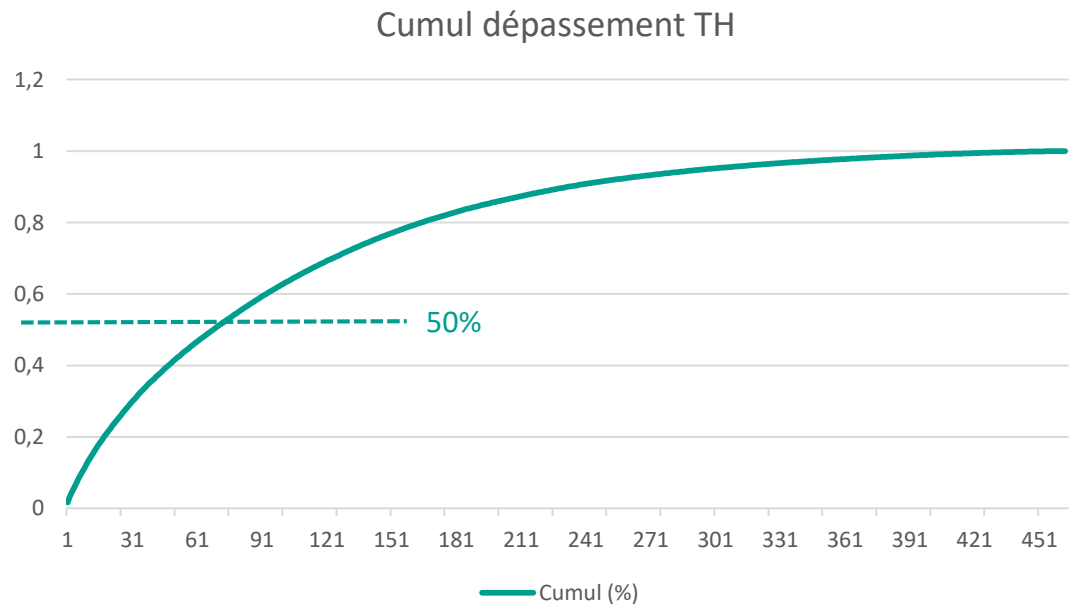


Certains postes concentrent la majeure partie des dépassements

Répartition inégale des dépassements entre les postes :

- **13 postes** concentrent la moitié des dépassements pour **tension basse**
- **68 postes** concentrent la moitié des dépassements pour **tension haute**





Synthèse et conclusions

- Au cours de la période TURPE 5, les dépassements en tensions basses ont diminué et les dépassements en **tensions hautes** ont fortement augmenté.

- Depuis début 2020, une part importante des dépassements en réactif n'est pas prise en compte du fait des **manœuvres condensateurs**, tandis que les contraintes persistent

- Sur le territoire, la **répartition des dépassements** est très inégale (géographiquement et d'un poste à l'autre) mais constante dans le temps. Les ELD jouent une part normale à faible dans les dépassements.

▶ RTE va instruire le problème de gabarit tarifaire soulevé par cette analyse.

▶ Des études en vue de TURPE 7 sont en cours afin d'intégrer aux mieux le levier de réglage de la tension par les producteurs HTA.