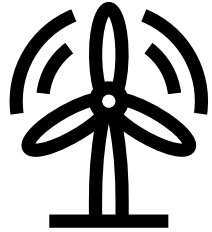




Retour d'expérience sur les accords de branche de 2e génération
et
Préparation des accords de branche de 3e génération

Pôle Sociétal 28 avril 2021

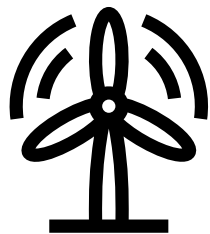
Pôle sociétal



1. **Cadre général**
2. **Périmètre – secteurs concernés**
3. **Forme de l'engagement (existant et futur éventuel)**
4. **Mode de travail et de reporting (existant et futur éventuel)**
5. **Portée de l'engagement (existant et futur éventuel)**



Pôle sociétal



1. **Cadre général**
2. Périimètre – secteurs concernés
3. Forme de l'engagement (existant et futur éventuel)
4. Mode de travail et de reporting (existant et futur éventuel)
5. Portée de l'engagement (existant et futur éventuel)

Cadre général

- Les accords mis en place (et/ou à mettre en place) visent à définir comment nous (en Belgique, les Régions) allons **respecter les contraintes et obligations européennes**
- Ces dernières sont en cours de révision/renforcement (GREEN DEAL)
- Au final, il s'agira toujours de diminutions nécessaires **en termes absolus**
- ... Même si on a par le passé « traduit » ces contraintes en termes **relatifs**

- *(Précaution : ne pas vouloir trop approfondir ici)*

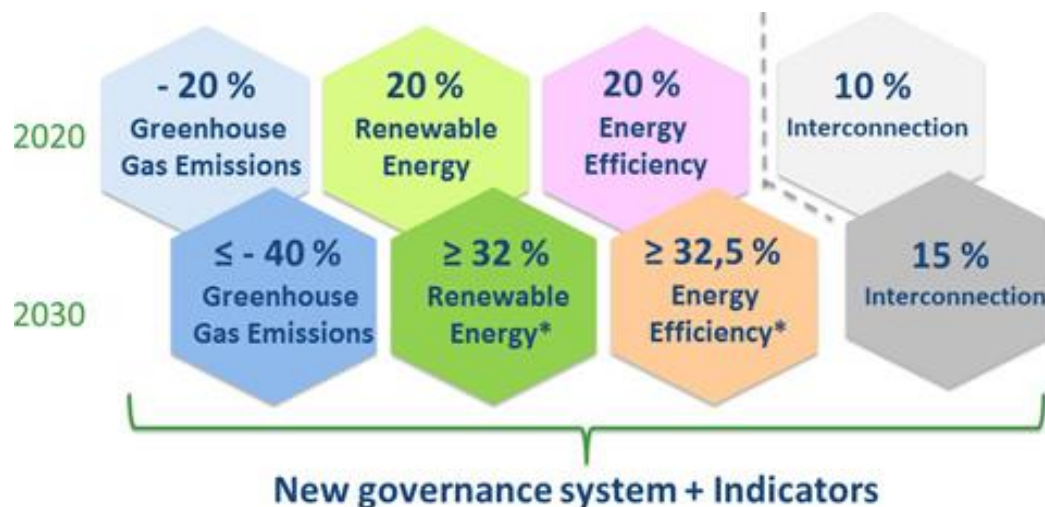
Cadre général

- Contraintes et obligations européennes : Règlement Gouvernance 2030 2018/1999 (=> PWEC et PACE)
 - pilier **EE**
(dir. EE 2012/27 & 2018/2002 + dir. PEB 2010/31 => 2018/844 + règlements Ecodesign & Energylabelling)
 - Pilier **CO2** dont **SER**
(regl. GES 842/2018 non ETS & dir. SER 2009/28 => 2018/2001)
 - Piliers **sécurité d’approvisionnement** et **marchés de l’énergie**
(révision 2018 élec + 2021-22 gaz)
 - Pilier **R&D**

Nous n’allons évoquer ici que les **2 premiers volets**

Cadre général

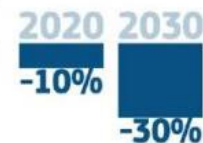
➤ AVANT LE GREEN DEAL – niveau Europe :



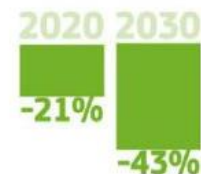
New governance system + Indicators

* With a possible upward revision in the target in 2023

EMISSION
REDUCTIONS
IN ETS AND
NON-ETS
COMPARED TO 2005



**NON
ETS**
EXCLUDING ROAD TRANSPORT,
SHIPPING,
AGRICULTURE
ETC.



ETS
EXCLUDING
POWER GENERATION
SECTOR & INDUSTRY

Cadre général

➤ AVANT LE GREEN DEAL – niveau Belgique et Wallonie :

- Objectif **Belgique** contraignant 2030 :
émissions -35% p rap. 2005 pour le non-ETS
- Engagement wallon 2030 du PWEC 2019 :
 - GES : **-36,8% émissions non-ETS p rap. 2005**
 - SER : **23% SER**
 - EE : **-23% en conso finale p rap. 2005**
(EU -32,5% p rap. projections, soit -20% p rap. conso finale 2005)



Obligation de **réduction de 997 GWh/an** de 2021 à 2030 (à comparer avec 970 GWh/an de 2014 à 2020)

Cadre général

➤ AVANT LE GREEN DEAL – niveau Belgique et Wallonie :

- Les derniers chiffres cités (EE) conduisent (voir note de synthèse ADB2) à :

2014 => 2020 : **-1,5%/an** (en volume de vente)

2021 => 2030 : **-0,8%/an** (en énergie finale)

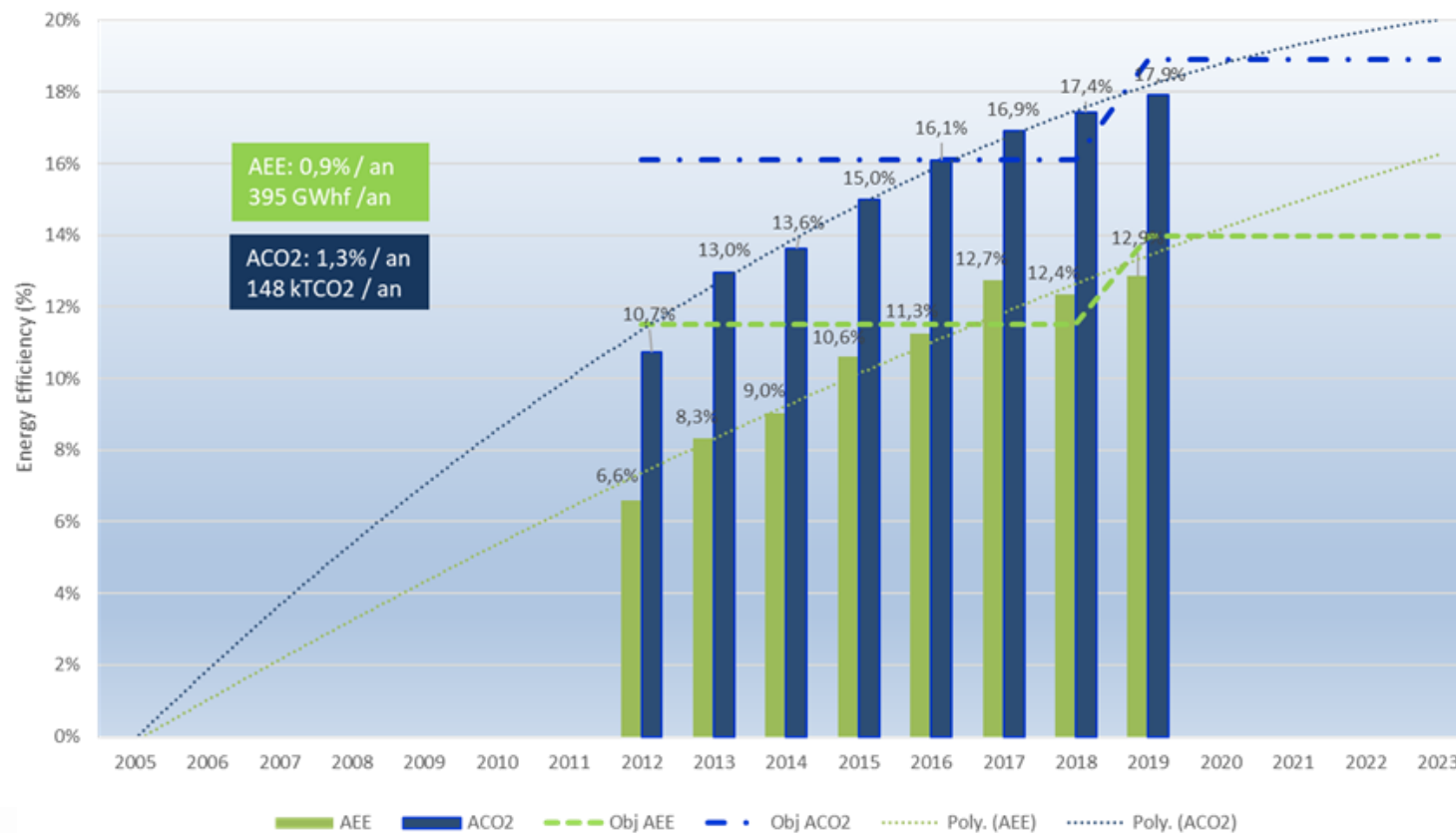
Cadre général

- Accords de Branche Wallons (2^{ème} génération) = **ADB2** :
 - 2005 – 2023
 - Large adhésion :
 - **232** entreprises
 - **95%** de la consommation industrielle wallonne
 - Mise en œuvre 2005-2019 :
 - **4.281** projets
 - **780.000.000 €** investis
 - **5,5 TWh** économie énergie finale
 - **2,1 MTCO₂** non émises

Cadre général



Walloon energy policy in Industry Energy and CO2 Efficiency



Cadre général

- **AVEC LE GREEN DEAL – niveau Europe :**
=> new legisl. package « Fit for 55 » en juin 2021:

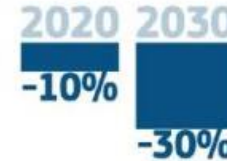


New governance system + Indicators

* With a possible upward revision in the target in 2023

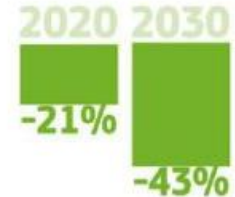
55% **38%** **40% EP**
36% EF

EMISSION REDUCTIONS IN ETS AND NON-ETS COMPARED TO 2005



NON ETS
INCLUDING ROAD TRANSPORT, AVIATION, SHIPPING, AGRICULTURE etc.

???



ETS
INCLUDING POWER GENERATION, STEEL & INDUSTRY

???



Climate Change Summit 22/04/21

ETS = backbone of EU plan to cut GHG
ETS extended to new sectors through «Fit for 55» legisl. package in June 2021

Cadre général

- **AVEC LE GREEN DEAL – niveau Wallonie**
=> **Déclaration de Politique régionale wallonne 2019-2024**
= **-55% GES vs 1990**

Panel citoyen
recommandations
= input mesures



consultation
publique

Avril 2021

Juin 2022

Sept 2022

Cadre général

- Nous proposons, dans cette introduction :
 - **D'éviter** les « **détails** » **techniques** (expression de chiffres en ventes d'énergie, en énergie finale, en énergie primaire, en émissions de GES, référence temporelle choisie ...) ;
 - De ne **pas** tenir compte de notions de « **burden sharing** » (entre états européens et à l'intérieur de la Belgique)
 - Pour se concentrer sur une illustration de **l'ampleur de l'effort** à accomplir

Cadre général

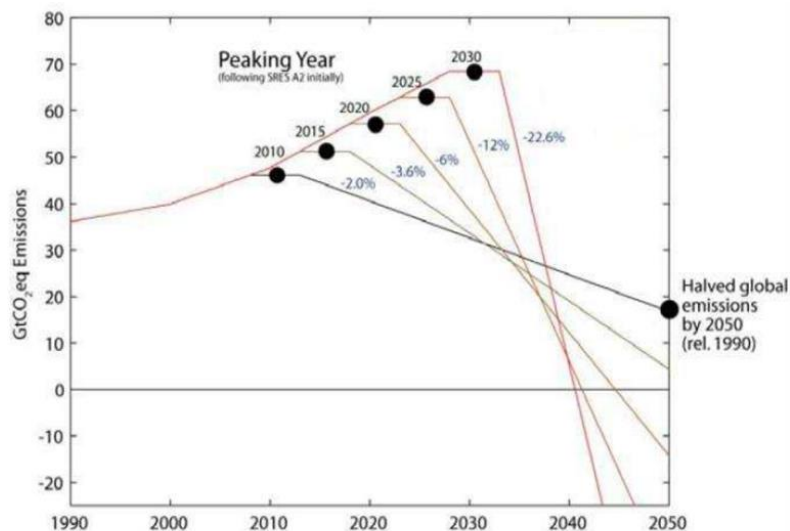
➤ Quoiqu'il en soit, AVEC LE GREEN DEAL – niveau Wallonie :

- Le -55% conduirait de toute façon à :

2005 => 2030 : -1,7 à -2,0%/an !!

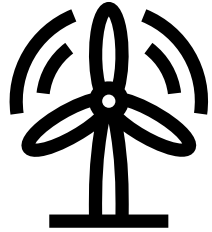
Soit un effort extrêmement conséquent qui nous attend tous ...

Car tout ce qui n'a pas été fait devra être « rattrapé »



Pic des émissions de GES (Meinhausen et al., avril 2009)

Pôle sociétal - Débat



1. **Cadre général**
2. **Périmètre – secteurs concernés**
3. **Forme de l'engagement (existant et futur éventuel)**
4. **Mode de travail et de reporting (existant et futur éventuel)**
5. **Portée de l'engagement (existant et futur éventuel)**



Périmètre – secteurs concernés

- Accords actuels = industrie seule et uniquement périmètre interne. Continue-t-on ou élargit-on à d'autres « secteurs » et/ou à d'autres « périmètres » ?
- Si on élargit les secteurs, auxquels s'adresse-t-on en plus de l'industrie ?
- Si on élargit le « périmètre », jusqu'où va-t-on (ex : communautés d'énergie, transport, autre...) ?

Forme de l'engagement

- Accords actuels = accords volontaires : continue-t-on sous cette forme ?
- Si on maintient un accord volontaire, obligation de résultat (au sens "engagement") ou de moyen (au sens "étude à entreprendre" , "reporting sur ce qui a été fait", sous une forme ou une autre) ?
- Si engagement, contrepartie financière ou autre ?

Mode de travail et de reporting

- Travail sous une forme mutualisée ou individuelle ?
- Si sous forme mutualisée, via fédérations ou autres types de groupement ?
- Avec la forme administrative actuelle (comité directeur mixte) ou autre ?
Simplification possible ?
- En impliquant une Energy Team ? En se faisant accompagner d'auditeurs externes ? Avec quelles exigences de formation/implication ?

Portée de l'engagement

- Accord actuel comprend plusieurs axes (EE, CO2, ENR ...)
- Les garder tous ?
- Les prioriser ?
- Les englober ?