

# Sieťové predpisy EÚ a vplyv na prenosovú sústavu

# Sieťové predpisy

Ustanovené tzv. 3. energetickým balíčkom z roku 2009, konkrétne v Nariadení Európskeho parlamentu a Rady (ES) 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny.

Cieľom má byť dosiahnutie jednotného európskeho vnútorného trhu s energiami a bezpečného a konkurencieschopného európskeho energetického sektora.

Balík bude pozostávať z celkovo 8 nariadení EK, ktorými sa ustanovujú buď sieťové predpisy (Network Codes, NC) alebo usmernenia (Guidelines, GL).

Sú zatriedené do troch skupín

- pripojovacie
- prevádzkové
- trhové

# Rozdelenie sieťových predpisov

- **pripojovacie**

Network Code on requirements for grid connection of generators – RfG

Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/631, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy  
- účinné od 17. 5. 2016

Network Code on Demand Connection – DCC

Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1388, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy  
- účinné od 7. 9. 2016

Network Code on requirements for grid connection of high voltage direct current systems and direct current-connected power park modules - HVDC

Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1447, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o požiadavkách na pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy  
- účinné od 28. 9. 2016

# Rozdelenie sieťových predpisov

- **prevádzkové**

- Guideline on electricity transmission system operation – **SO GL**

- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy

- účinné od 14. 9. 2017

- Network Code on electricity emergency and restoration – **ER**

- Sieťový predpis pre núdzové stavy a obnovu

- schválenie sa očakáva koncom roka 2017

# Rozdelenie sieťových predpisov

- **trhové**

Guideline on capacity allocation and congestion management – **CACM**

Nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia  
- účinné od 14. 8. 2015

Guideline on forward capacity allocation – **FCA**

Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít  
- účinné od 17. 10. 2016

Guideline for electricity balancing – **EB GL**

Usmernenie pre udržiavanie výkonovej rovnováhy  
- schválenie sa očakáva koncom roka 2017



Napriek tomu, že nariadenia Komisie sú priamo vykonateľné bez potreby ich dodatočného zapracovania do národnej legislatívy, je potrebné ich komplexne analyzovať, aby nedochádzalo k rozporom s platnými právnymi predpismi SR, ale aj internými predpismi SEPS.

Je potrebné včas a správne identifikovať povinnosti, ktoré pre SEPS vyplývajú z jednotlivých nariadení a následne ich plniť.

# Usmernenie pre udržiavanie výkonovej rovnováhy EB GL

Základné oblasti na harmonizáciu podľa EB GL:

- Vytvorenie celoeurópskych platforiem na spoločnú aktiváciu regulačnej elektriny (RE)
- Základné princípy na vytvorenie metodík na rezervovanie cezhraničných kapacít pre potreby výmeny RE
- Princípy na harmonizáciu metodiky zúčtovania odchýlok
- Základné princípy nákupu disponibilít podporných služieb a ich výmeny
- Nové požiadavky na publikovanie informácií a transparentnosť

# Ciele nariadenia EB GL

Ciele nariadenia EK, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (nariadenie „EB GL“):

- Vytvorenie jednotného legislatívneho prostredia v rámci EÚ
- Snaha o integráciu európskych trhov s podpornými službami a regulačnou elektrinou
- Vytvorenie nediskriminačného a efektívneho trhu založeného na hospodárskej súťaži
- Zosúladenie časov pre zúčtovanie odchýlok
- Integrácia a podporovanie výmeny regulačnej elektriny na základe systému GCC (spolupráca pri regulácii siete)



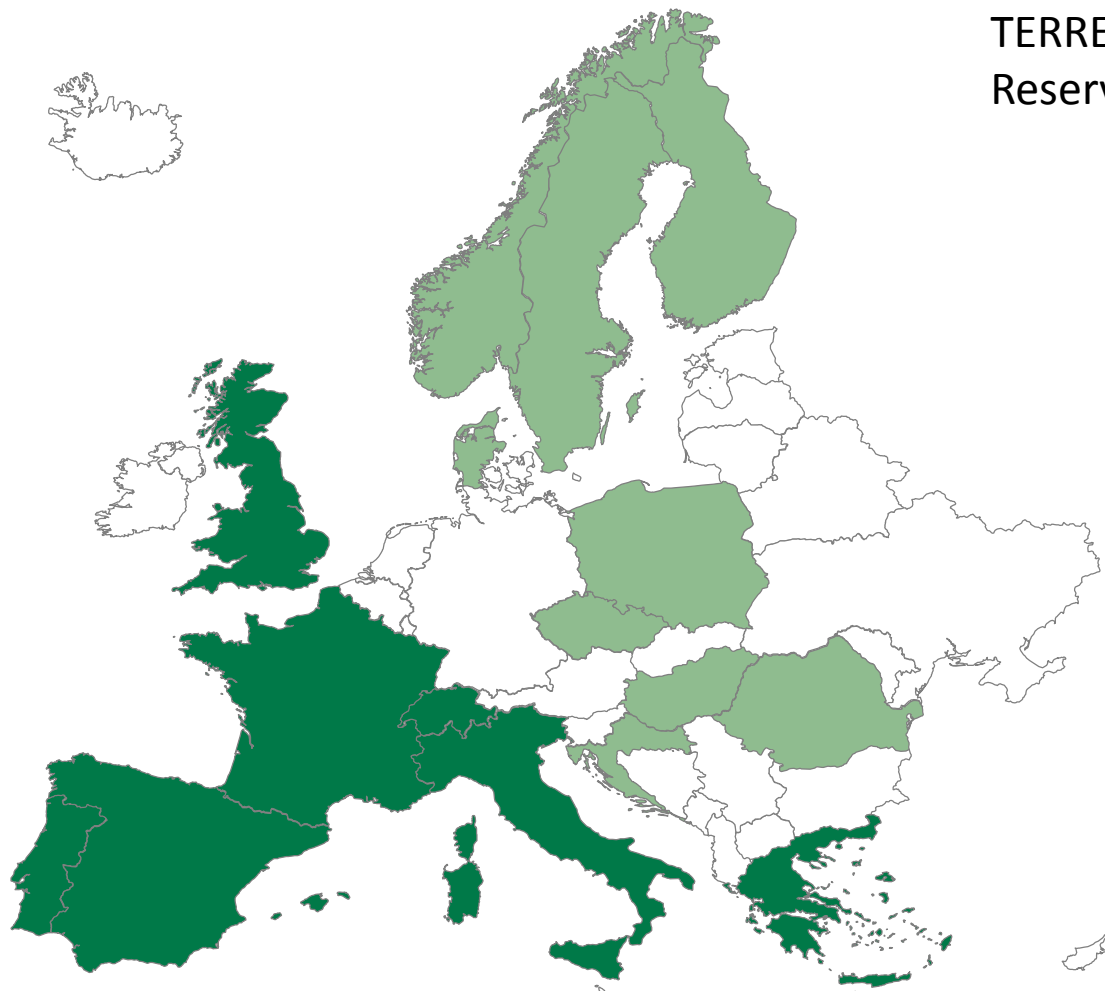


Nariadenie EB GL definuje vznik 4 platforiem pre harmonizovanú výmenu a aktiváciu RE:

- EÚ platforma na výmenu RE z nahradzujúcich rezerv (tzv. „RR“), pričom sa za nahrádzajúce rezervy považujú rezervy s dobou aktivácie dlhšou ako 15 min.
  - Projekt TERRE
- EÚ platforma na výmenu RE z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou (tzv. „mFRR“), pričom sa za rezervy na obnovenie frekvencie považujú rezervy z dobou aktivácie do 15 min.
  - Projekt MARI
- EÚ platforma na výmenu RE z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou (tzv. „aFRR“)
  - Projekt PICASSO
- EÚ platforma pre postup tzv. Imbalance netting
  - Projekt IGCC

# TERRE Projekt – súčasný stav

TERRE – Trans European Replacement Reserves Exchange



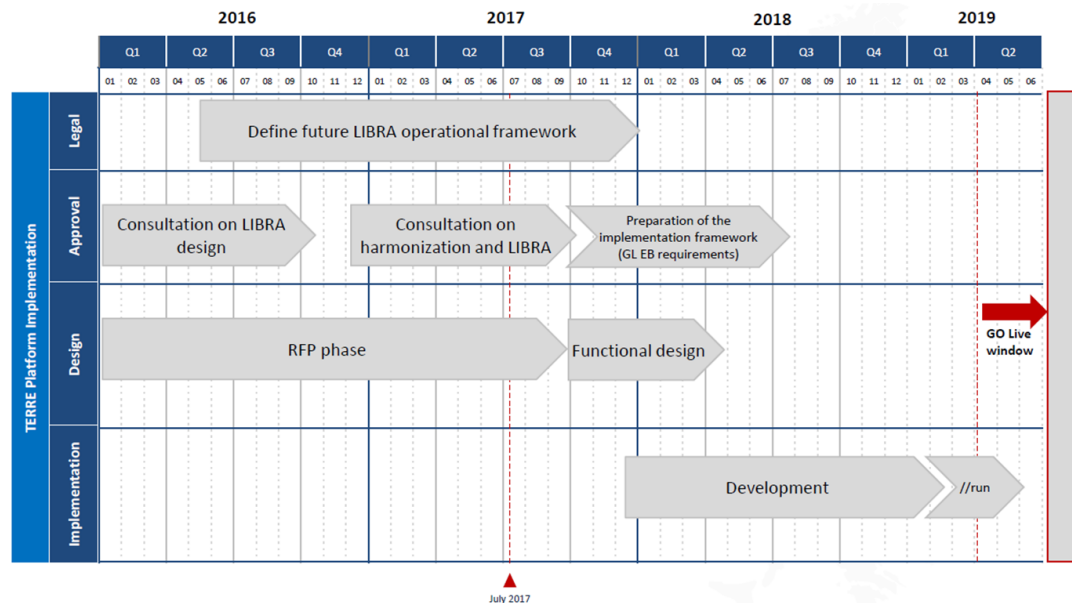
■ Členovia

■ Kandidáti

# TERRE Projekt – súčasný stav

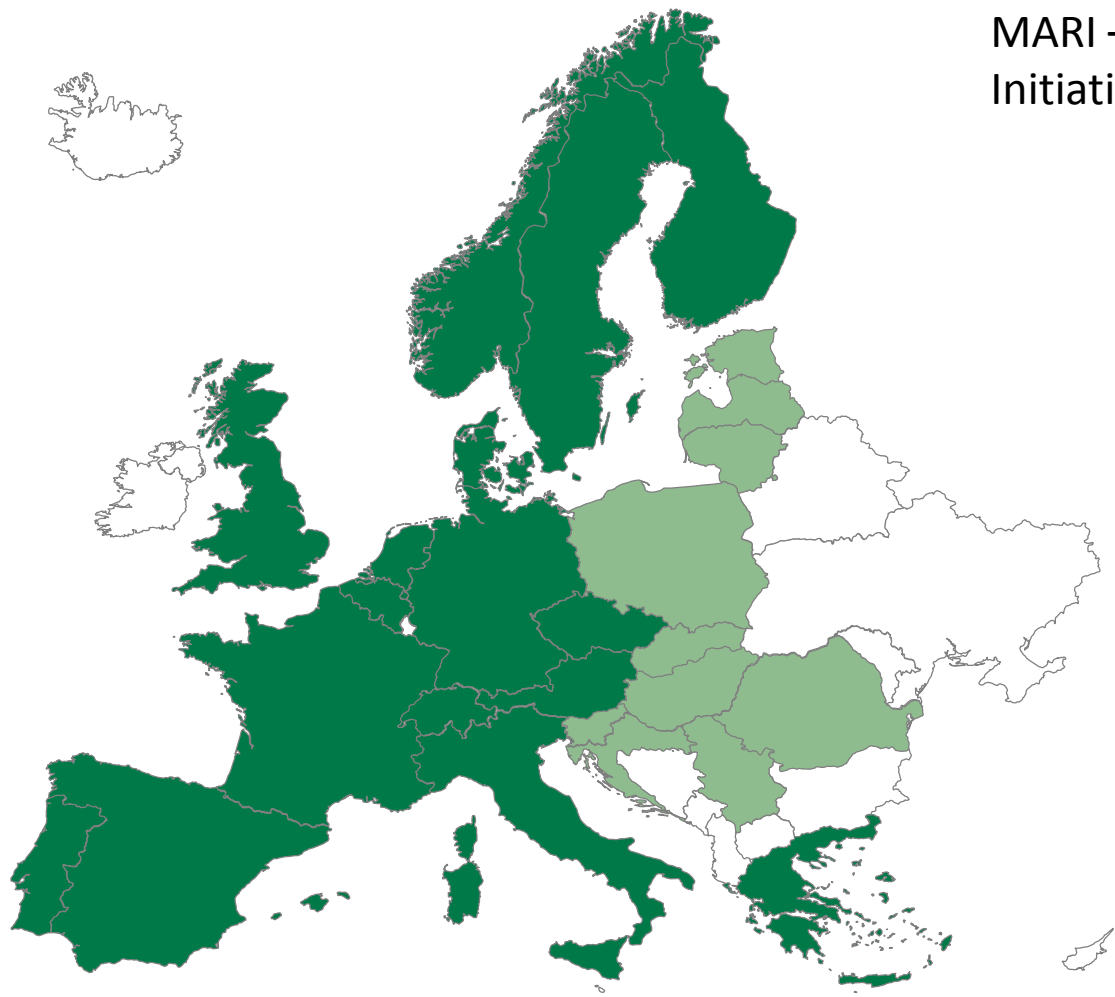
## Súčasný stav projektu TERRE:

- V projekte TERRE súčasne bežia výberové konania pre dodávateľa softvéru na rozvoj platformy LIBRA
- Projekt LIBRA bude oddelený projekt od projektu TERRE a bude môcť byť použitý pre vyhodnotenie a aktiváciu RE aj pre iné platformy
- Štáty zo statusom pozorovateľa sa zatiaľ nepodieľajú na hradení nákladov až do doby pokiaľ IF RR nebude schválený. Po schválení IF RR budú všetky štáty, ktoré musia participovať v platforme RR v zmysle EB GL vyzvané, aby sa stali plnohodnotnými členmi projektu.



# MARI Projekt – súčasný stav

MARI – Manually Activated Reserves Initiative



- Členovia
- Pozorovatelia

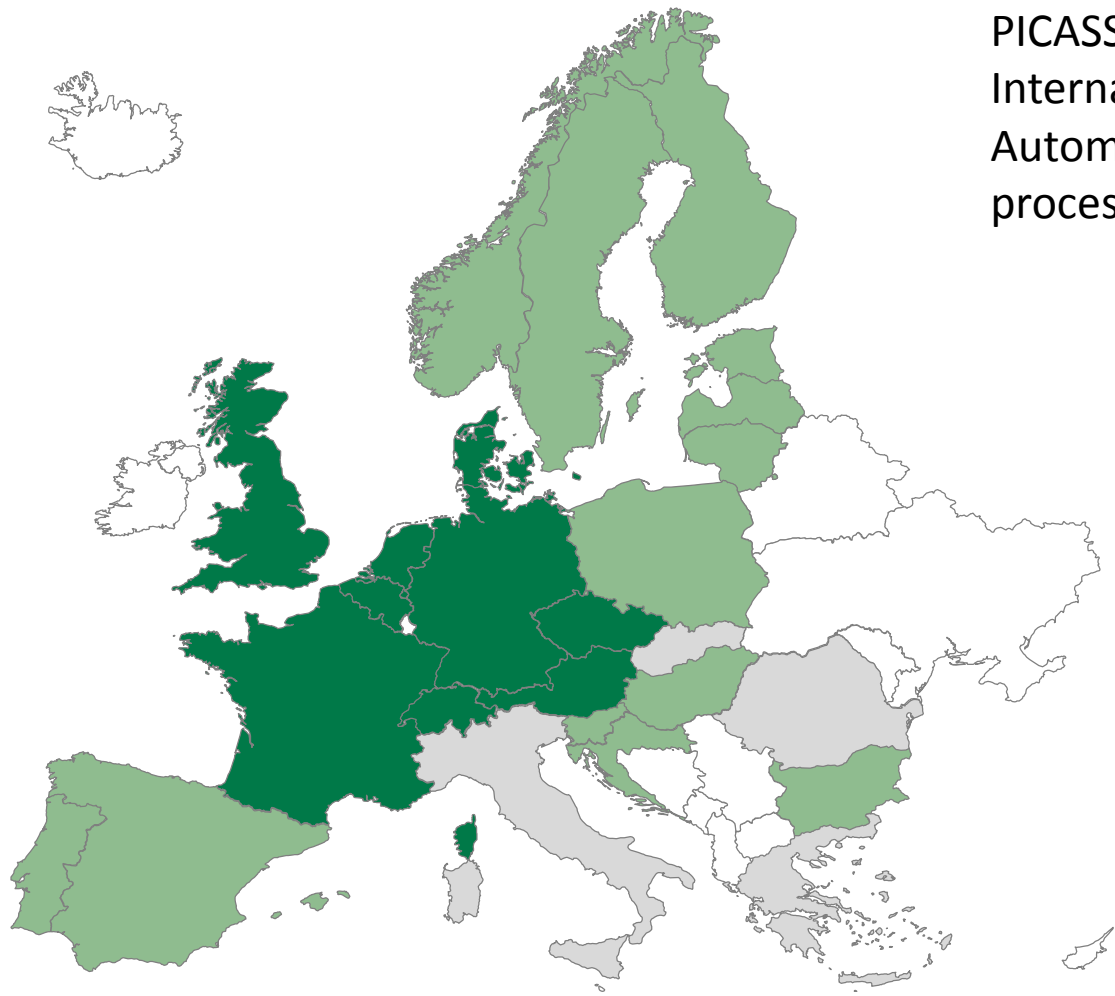
# MARI Projekt – súčasný stav

Cieľom projektu je vytvoriť platformu na výmenu regulačnej energie z mFRR.

Súčasný stav projektu MARI:

- Projekt MARI organizuje verejnú konzultáciu k prvotnému návrhu platformy pre mFRR, ktorá bude prebiehať od 13.11. do 15.12.2017
- Konzultácia bude zverejnená na webovej stránke ENTSO-E, pričom účastníci trhu budú mať možnosť zadávať pripomienky a odpovedať na predpripravené otázky
- Prvotný návrh je pripravený s niekoľkými variantmi, ku ktorým sa budú účastníci vyjadrovať (napr. celková doba aktivácie štandardného produktu 15 alebo 12,5 minúty)

# PICASSO Projekt – súčasný stav



PICASSO – Platform for the International Coordination of the Automatic frequency restoration process and Stable System Operation

- Členovia
- Pozorovatelia

# PICASSO Projekt – súčasný stav

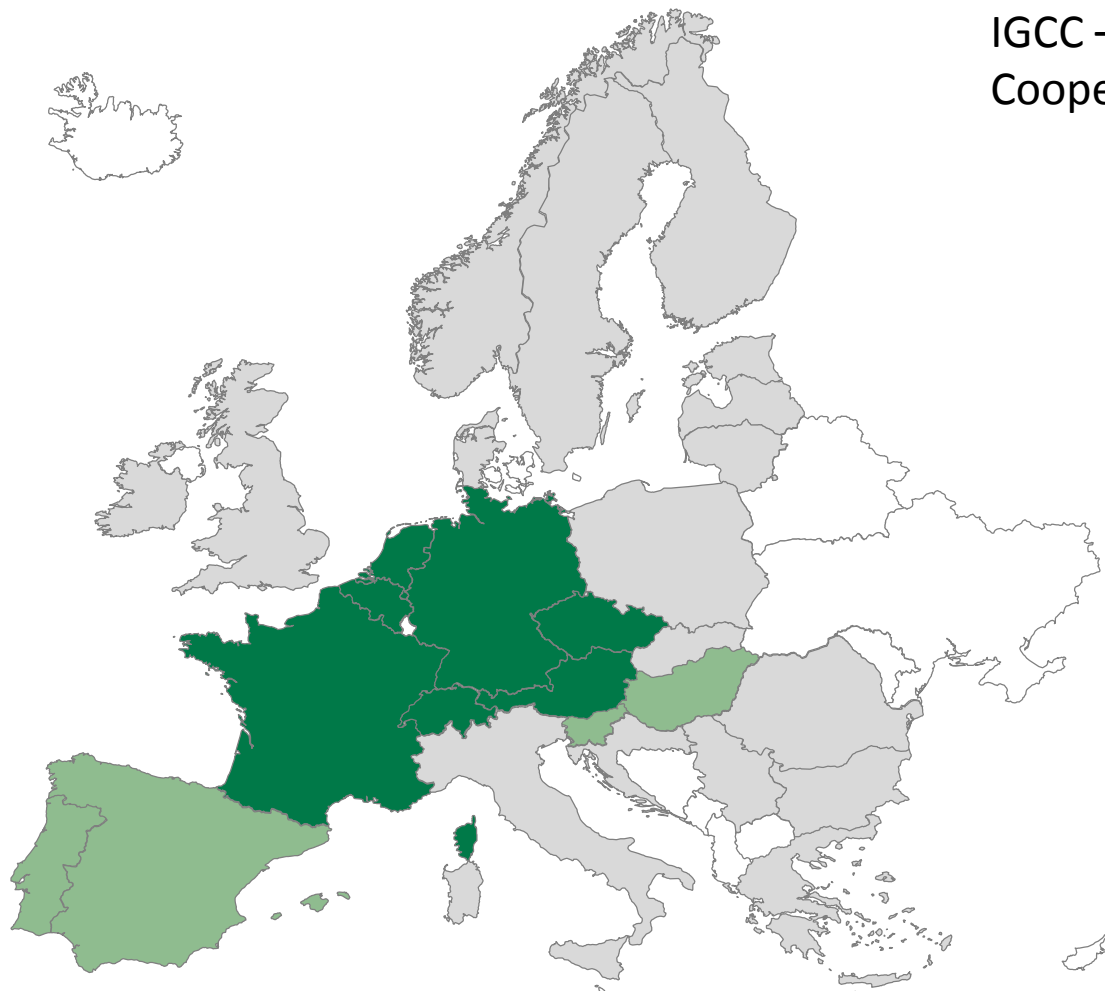
Cieľom projektu je navrhnuť a implementovať platformu na výmenu regulačnej energie z aFRR v súlade s EB GL, SO GL a CACM.




Súčasný stav projektu PICASSO:

- Do projektu PICASSO v súčasnosti nie sú zapojené Slovensko, Taliansko, Grécko a Rumunsko
- Projekt PICASSO zorganizoval dňa 5.10.2017 predbežnú verejnú konzultáciu pre štáty, ktoré sú do projektu zapojené
- Výstupy z verejnej konzultácie sú vytvárané a budú distribuované členom Výboru pre trh ENTSO-E

# IGCC Projekt – súčasný stav

IGCC – International Grid Control Cooperation



-  IGCC členovia
-  Prebieha prístupový proces
-  Kandidáti



# IGCC Projekt – súčasný stav

Cieľom projektu je navrhnuť a spustiť platformu pro imbalance netting v súlade s EB GL.

Súčasný stav projektu IGCC:

- Na stretnutí Výboru pre trh ENTSO-E dňa 11.2.2016 bol odsúhlasený návrh, aby nosným projektom pre rozvoj budúcej platformy pre kontinentálnu Európu bolo IGCC
- Projekt IGCC je jediným implementačným projektom v zmysle EB GL, ktorého prevádzka je realizovaná
- V súčasnosti projektový tím vytvára implementačný rámec pre IN (imbalance netting), nakoľko prvá verzia bola zamietnutá kvôli odvolávaniu na súčasnú zmluvu

# Aktualizácia technických podmienok

- Každý PPS najneskôr do 6 mesiacov od uvedenia nariadenia EB GL do platnosti vypracuje návrh úpravy technických podmienok, ktoré budú v súlade s požiadavkami stanovenými v EB GL
- Pri návrhu podmienok musí PPS koordinovať svoju činnosť s PDS a účastníkmi trhu
- Aktualizácia podmienok musí byť schválená príslušným regulačným úradom
- Návrh aktualizácie podmienok musí v sebe zahŕňať časový plán na implementáciu aktualizácie pravidiel, pričom by časový rámec na implementáciu nemal byť dlhší ako 12 mesiacov od schválenia aktualizácie podmienok zo strany regulačného úradu

# Aktualizácia technických podmienok

Aktualizácia technických podmienok by v sebe mala zahŕňať:

- postupy pre predkvalifikáciu poskytovateľov podporných služieb, pričom by PPS mal umožniť agregáciu odberných zariadení, zariadení na uskladňovanie energie a zariadení na výrobu elektriny v jeho riadiacej oblasti
- Obstarávanie disponibility by malo byť podľa článku č. 32.3 vykonávané zvlášť pre kladný a záporný smer regulácie pre všetky služby okrem primárnej regulácie výkonu
- Návrh aktualizácie podmienok musí v sebe zahŕňať časový plán na implementáciu aktualizácie pravidiel, pričom by časový rámec na implementáciu nemal byť dlhší ako dvanásť mesiacov po schválení aktualizácie podmienok príslušným regulačným úradom



**Ďakujem za pozornosť!**