



17 52
Jub

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министър на енергетиката

Изх. № Е-02-00-252
Дата 23.10.2023г.

ЧРЕЗ

Г-Н РОСЕН ЖЕЛЯЗКОВ

ПРЕДСЕДАТЕЛ НА 49-ОТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

ДО

Г-Н ВЛАДИСЛАВ ПАНЕВ

НАРОДЕН ПРЕДСТАВИТЕЛ
ОТ ПГ НА „ПРОДЪЛЖАВАМЕ ПРОМЯНАТА –
ДЕМОКРАТИЧНА БЪЛГАРИЯ“
В 49-ОТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

на Ваш № 49-354-06-1619 от 13.10.2023г.

ПИСМЕН ОТГОВОР НА ВЪПРОС

ОТНОСНО: Споразумение на синдикатите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАНЕВ,

Във връзка с постъпил в Министерство на енергетиката парламентарен въпрос с вх. № Е-02-00-252 от 16.10.2023г., относно т. 1 от подписаното споразумение със синдикатите, предоставям на Вашето внимание следния отговор:

Съгласно чл. 108, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) единното оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система се осъществява от оператора на електропреносната мрежа и от операторите на всяка от електроразпределителните мрежи. Оперативното управление и осигуряването на надеждното функциониране на електроенергийната система (ЕЕС) и електроразпределителните мрежи се

гр. София 1000, ул. "Триадница" №8
тел.: (+359 2) 9263 152
факс: (+359 2) 980 76 30
www.me.government.bg
e-mail: e-energy@me.government.bg

осъществяват от специализирани звена на съответния оператор (звена за оперативно управление); В изпълнение на чл. 109, ал. 1 от ЗЕ операторът на електропреносната мрежа е длъжен да осигурява: сигурно, безопасно и ефективно функциониране на електроенергийната система; поддържане на баланса между производството и потреблението на електрическа енергия; осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на другите страни в съответствие с международните договори; равнопоставен достъп за пренос на електрическа енергия при спазване на изискванията за качество и предоставяне на ползвателите на мрежата на информацията, която им е необходима за ефикасен достъп до мрежата; сигурно и ефективно функциониране на спомагателните мрежи.

С т.1 от свое Решение, обнародвано в Държавен вестник, брой 84 от 06.10.2023 г. Народното събрание възлага на Министерския съвет следното:

„ 1. Продължаване на процедурата за въвеждане на механизъм за капацитет и стартиране на процедура за поддържане необходимия състав от синхронно работещи и резервни генериращи източници, директно присъединени към електропреносната мрежа (без силова електроника), чрез законосъобразни решения, които да гарантират работата на съвременни диспечеруеми електропроизводствени мощности, като основен елемент от критичната енергийна инфраструктура и националната енергийна сигурност за постигане на плавен енергиен преход. Срок до 31 декември 2023 г.“

Горесцитираният текст в т. 1 на споразумението касае основна характеристика на електроенергийната система (ЕЕС), а именно поддържането на минимален запас по статична устойчивост и устойчивост по време на преходни процеси. Той не засяга предоставянето на допълнителни услуги за регулиране на честотата, обменните мощности и балансиране на ЕЕС, както и предоставянето на разполагаемост за тях, което за България е организирано и се изпълнява съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 1485/2017, регламент (ЕС) 2195/2017 и регламент (ЕС) 943/2019 .

Във връзка със същия регламент (ЕС) 1485/2017 се извършва оценка за наличие на минимален запас по устойчивост на паралелно работещите в синхронна зона Континентална Европа електроенергийни системи.

Следва да бъде отбелязано, че въртящите се инерционни маси на всички конвенционални електрически агрегати са електрически директно свързани помежду си, през съпротивлението на електрическата мрежа. При внезапно изключване на голяма генерираща мощност или голям товар, полученият небаланс на активните мощности в ЕЕС в първите секунди от процеса, се овладява благодарение на инерцията на системата, която се определя от запасената енергия във въртящите се маси на синхронните агрегати. Инерцията на системата е необходима, за да се избегнат резки промени на честота. Към настоящия момент

тази инерция в ЕЕС идва от големите синхронни агрегати на конвенционалните електроцентрали.

Системите за съхранение на енергия чрез батерии заявяват възможност да предоставят синтетична инерция (вид допълнителна услуга), чрез бързо динамично инжектиране на активна мощност, в зависимост от скоростта на изменение на честотата в точката на присъединяване към електропреносната мрежа. По конструктивни причини, синтетичната инерция от батериите е несъизмеримо по-малка от инерцията на големите блокове в конвенционалните електроцентрали, а основните опасности за аварии в система с ниска инерция са следните:

- Разделяне на системата на острови;
- Възникване на каскадни аварии;
- Прекъсване на електрозахранването на потребители;
- Опасност от повреди на електрооборудване;
- Необходимост, системните оператори да прилагат увеличени граници на сигурност и по-ниски стойности на трансграничните преносни капацитети.

Управлението и регулирането на електроенергийната система на страната са определени в приложимите законови и подзаконови нормативни актове, в това число европейски регламенти и правила, и чрез подписаното Споразумение между министър-председателя, членове на Министерския съвет, народни представители и представители на синдикалните организации в сектор „Енергетика“, сключено на 3 октомври 2023 г., не се изземват функции на ЕСО ЕАД.

С уважение,

РУМЕН РАДЕВ

Министър на енергетиката

