

0845
m/s

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министър на енергетиката

Изх. №

Дата

E-02-00-26
09.07.2019**ЧРЕЗ****Г- ЖА ЦВЕТА КАРАЯНЧЕВА**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА 44-ТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**ДО****Г-Н ЖЕЛЪО БОЙЧЕВ**НАРОДЕН ПРЕДСТАВИТЕЛ
ОТ ПГ НА „БСП ЗА БЪЛГАРИЯ“
В 44-ТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

на Ваш № 954-06-609 от 25.06.2019г.

ПИСМЕН ОТГОВОР НА ВЪПРОС**ОТНОСНО:** Коефициент на готовност на агрегатите за разполагаемост за студен резерв.**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН БОЙЧЕВ,**

Във връзка с постъпил в Министерство на енергетиката парламентарен въпрос с вх. № E-02-00-26 от 26.06.2019г., относно коефициента на готовност на агрегатите за разполагаемост за студен резерв, Ви информирам за следното:

На основание чл. 4, ал.2, т.4 от Закона за енергетиката(ЗЕ), министърът на енергетиката определя със заповед задължителни показатели за степента на надеждност на снабдяването с електрическа енергия, както и мерки за покриването им.

Задължителните показатели за степента на надеждност на снабдяването с електрическа енергия на електроенергийната система се определят съгласно „Правилата за управление на електроенергийната система“.

Съгласно глава пета, раздел втори от „Правилата за управление на електроенергийната система“ (ПУЕЕС), Електроенергийният системен оператор планира и договаря студения резерв по чл. 105 от ЗЕ, координира разполагаемостта и определя програмите за планов престой на производствените агрегати по чл. 109, ал. 3 от ЗЕ, за да се покрият нуждите на потреблението в съответствие със степента на надеждност, определена по чл. 4, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката.

За да определи оптималната стойност на средногодишния коефициент на енергийна адекватност, а от там и съответният размер на студения резерв, „ЕСО“ ЕАД използва методика на базата на чл. 81 от ПУЕЕС за оценка на системната адекватност. Следва да се отбележи, че методиката разглежда всички агрегати в кондензационните електрически централи (КЕЦ), а не само тези, с които „ЕСО“ ЕАД има сключени договори за предоставяне на услугата бавен третичен (студен) резерв. т. е. коефициентите на готовност на агрегатите служат, за да се изчисли необходимото количество студен резерв, а не са критерий, по който това количество се разпределя между разглежданите агрегати.

		Дог. за студен резерв
АЕЦ Козлодуй	К гот	
ТГ-9	0.9788	
ТГ-10	0.9752	
ТЕЦ Бобов дол	К гот	скл. договор за един блок
Бл.1	0.9315	
Бл.2	0.9466	X
Бл.3	0.9386	
ТЕЦ AES Марица Изток 1 Гълъбово	К гот	
Бл.1	0.9607	
Бл.2	0.9667	
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	К гот	
ТГ-1	0.9681	
ТГ-2	0.9684	
ТГ-3	0.9604	
ТГ-4	0.9574	
Бл.5	0.9687	
Бл.6	0.9579	
Бл.7	0.9615	
Бл.8	0.9663	
ТЕЦ Конгур Глобал Марица Изток 3	К гот	
Бл.1	0.9341	
Бл.2	0.9402	
Бл.3	0.9518	
Бл.4	0.9544	
ТЕЦ Марица 3	0.9159	X
ТЕЦ Русе бл.4	0.9201	X
ТЕЦ Варна	К гот	скл. договор за два блока
Бл.4	0.8400	
Бл.5	0.8400	X
Бл.6	0.8400	X
ТЕЦ Биовет	0.8200	X

ЕСО ЕАД предоставя коефициентите на готовност на всички кондензационни агрегати, участващи в оценката на системната адекватност, определени на база на оперативната статистика, съгласно нормативните изисквания.

Утвърдената със заповед на Министъра на енергетиката средно годишна стойност на студения резерв, съгласно чл. 4 ал.2 т.4 от ЗЕ, се разпределя след провеждане на публична тръжна процедура в съответствие с Правила за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост от бавен третичен (студен) резерв.

Във връзка с Вашето искане за предоставяне на годишния доклад на „ЕСО“ ЕАД към Комисията по енергийно и водно регулиране, изготвен на основание чл. 191 от Правила за управление на електроенергийната система, относно качеството на работа на електроенергийната система на Р България в периода 01 януари - 31 декември 2018 г., следва да се отбележи следното:

Годишният доклад на „ЕСО“ ЕАД съдържа значителна по обем информация за експлоатацията, поддръжката и развитието на преносната система, информация от търговски, финансов или технически характер, както и факти, които по своето естество представляват търговска тайна и чувствителна в търговско отношение информация.

Съгласно чл. 81к, ал. 1 от Закона за енергетиката, независимият преносен оператор разработва и изпълнява програма за съответствие, в която се посочват мерки за недопускане на дискриминационно поведение на оператора.

В изпълнение на цитираната разпоредба, „ЕСО“ ЕАД е изработило Програма за съответствие, която е одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране(КЕВР) и е публично оповестена на интернет страницата на „ЕСО“ ЕАД.

Съгласно т.7.3 от Програмата дружеството няма право да оповестява търговска информация пред трети лица извън случаите, изрично описани в настоящата Програма.

В допълнение, съгласно чл. 81ж, ал.8 от Закона за енергетиката, независимият преносен оператор не разкрива никаква информация, която е търговска тайна, на останалите части от интегрираното предприятие, освен ако това е необходимо за сключването на търговска сделка. Разпоредбата на чл. 81м, ал. 4 от своя страна регламентира, че собственикът на електропреносна мрежа е длъжен да пази поверителността на информацията, която е търговска тайна, получена е при и по повод дейността му и може да доведе до търговски предимства.

Съгласно чл.96, ал.1 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, постъпилите отговори на парламентарни въпроси се публикуват на интернет страницата на Народно събрание.

Предвид изложеното следва да се отбележи, че предоставянето на съдържащата се в доклада информация, респективно публичното ѝ оповестяване би било в нарушение на законовата уредба и Програмата за съответствие на „ЕСО“ ЕАД.

С уважение,

ТЕМЕНУЖКА П

Министър на енергетиката

