

РЕЗЮМЕ

Относно: доклад за прекъсване на електрозахранването в района на черноморското крайбрежие в периода от 22 до 24.07.2010 г. и мерките които енергийните дружества следва да предприемат.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

От предоставената справка на «НЕК» ЕАД относно аварийните изключвания за периода 01.07. - 26.08.2010 г. е видно, че са извършени без успешни АПВ (автоматични повторни включвания) за района между Бургас и Варна и общото време на изключване на съоръженията, собственост на НЕК ЕАД е **54 часа и 30 минути**.

На 22.07.2010 г. в 20:33 часа изключва автоматично ВЕ (въздушен електропровод) 110 kV “Галатя” в п/ст “Лазур” и п/ст “Старо Оряхово”. По нареждане на диспечера от ТДУ “Изток” е направена проба (неуспешна) в 20:35 часа и са предприети мерки за частично захранване на отговорни консуматори в района на Бяла и Старо Оряхово с ограничение до 4 MW.

На 22.07.2010 г. в 20:39 часа ВЕ 110 kV “Ветрен” в п/ст Бургас прави неуспешно АПВ. В 20:43 часа ВЕ 110 kV “Ветрен” в п/ст „Бургас” до п/ст „Хоризонт” е включен нормално. В 04:11 часа на 23.07 са захранени всички консуматори.

На 23.07.2010 г. в 8:12 часа ЦДУ официално въвежда ограничителен режим съгласно Наредба 10 с факсове до EVN и E.ON.

На 24.07.2010 г. в 13:40 часа е подменен посуканият стълб №52 с нов. Снети са всички ограничения и е наредено да се включват всички изводи и трансформатори, които са били изключени за ограничение.

От предоставената информация от енергийните дружества ясно се вижда интензивното нарастване на товарите през последните 3-4 години.

„НЕК” ЕАД

От изпълнението на инвестиционна програма за 2008 -2010 г. е направен извода, че „НЕК” ЕАД за последните две години влага инвестиции в нови генериращи мощности и по-малко за развитие и модернизация на електропреносната мрежа.

Основните приоритети през следващите пет години са:

- Модернизация на преносната мрежа високо напрежение 110 – 400 kV, включваща модернизация - реконструкция и рехабилитация на подстанции /п/ст./ и електропроводи /ВЕ-въздушен електропровод/, изграждането на нови п/ст. и ВЕ и присъединяване на ВЕИ.
- Реконструкция и модернизация на п/ст “Слънчев бряг” 110/20 kV и изграждане на п/ст “Слънчев бряг-запад” 110/20 kV (“Хелиос”), реконструкция на ВЕ 110 kV “Галата”, “Ветрен”, “Ахелой” и нов ВЕ 110 kV “Айтос-Слънчев бряг”.
- Рехабилитация, реконструкция и ново строителство на водноелектрически централи и строителство на нови ВЕЦ.

Прогнозни инвестиционни разходи, които трябва да извърши «НЕК» ЕАД за предвижданите реконструкции и разширение на мрежата са:

I етап

Смяна на проводниците на участъците със сечения АС 185 кв. мм. и М 120 кв. мм. на ВЕ 110 kV „Ветрен” и „Ахелой”.

II етап

Изграждане на п/ст „Слънчев бряг 2” /”Хелиос”/ и реконструкция на п/ст „Айтос”.

III етап

Реконструкция на ВЕ 110 kV п/ст „Карнобат” – п/ст „Айтос” /”Свобода”/ и ВЕ 110 kV п/ст „Айтос” – п/ст „Камено” /”Свобода”/.

От направените анализи е необходимо:

- „НЕК” ЕАД да представи в най-кратък срок, но не по-късно от 31.12.2010 г. на ДКЕВР десетгодишен план за развитие на електропреносната мрежа, който да се актуализира всяка година;

- «НЕК» ЕАД в срок до 30.11.2010 г. да преразгледа, прецизира инвестиционната си програма за периода 2010г.- 2015г. и направи анализ на тесните места на мрежата високо напрежение, както и план за тяхното отстраняване, които да представи в ДКЕВР. Строителството на нови електропроводи да е приоритетно в инвестиционната програма за отстраняване тесните места в електропреносната мрежа и осигуряване възможност за поетапна рехабилитация на застрашените от претоварване съществуващи електропроводи;

- В срок до 01.11.2010 г. да бъдат сключени и представени в ДКЕВР меморандуми между «НЕК» ЕАД и електроразпределителните дружества за съвместна дейност за развитие на мрежата, и при възникване на аварии и природни бедствия.

- Комисията предлага «НЕК» ЕАД и «ЕСО» ЕАД незабавно да предприемат необходимите действия пред съответните държавни институции, за да бъдат включени като «обекти от национално значение», за изграждане следните преносни електропроводи:

1. Двоен ВЕ 110kV 2xАСО400 „Белгун” и „Сенокос”, от п/ст „Добрич” до възлова станция „Маяк” (Каварна 2);

2. Двоен ВЕ 110kV 2xАСО400 „Батово” и „Кичево”, между п/ст „Каварна” и п/ст „Варна север”;

3. ВЕ 110kV с проводници АСО 400 между п/ст „Айтос” и п/ст „Хелиос” (Слънчев бряг Запад);

4. ВЕ 400kV от п/ст „Марица изток” (Гълъбово) до п/ст „Бургас”;

5. ВЕ 400kV, между п/ст „Пловдив” и п/ст „Марица изток” (Гълъбово), паралелно на съществуващия ЕП „Иван Попов”;

6. ВЕ 400kV, между п/ст „Марица изток” (Гълъбово) и ТЕЦ „Марица изток 3”, паралелно на съществуващия ЕП „Хеброс”;

7. ВЕ 110kV между ВЕЦ „Цанков камък” и ВЕЦ „Въча 1”;

8. ВЕ 110kV между п/ст „Марек” и п/ст „Самоков”.

- Електроразпределителните дружества да развият приоритетно разпределителните си електрически мрежи, за осигуряване на потребителите на ниво средно напрежение;

- Електроразпределителните дружества периодично да предоставят на „НЕК” ЕАД информация, относно присъединените генериращи мощности и товари, които не са съгласувани с НЕК.