



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

(Міненерговугілля України)

01601, м.Київ, вул. Хрещатик, 30, тел.: 206-38-44, 206-38-45, ф.: 531-36-92

E-mail: kanc@mev.gov.ua, Код ЄДРПОУ 37471933

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

від \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна служба України**

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України надсилає на погодження наказ «Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період» (далі – наказ).

Прошу розглянути та погодити зазначений наказ.

Додатки:

1. Копія наказу Міненерговугілля на 7 арк.
2. Порівняльна таблиця на 10 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 12 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
5. Копія наказу Міненерговугілля «Про внесення змін до плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік» на 2 арк.

Заступник Міністра

А. Корзун

204715

Задорожнюк Ю. П.  
238-34-13

Міністерство енергетики та вугільної  
промисловості України  
№04/32-8564 від 22.09.2017

32



0.31

Державна регуляторна служба України  
№ 10733/0/19-17 від 26.09.2017



Державна регуляторна служба України

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України надсилає на погодження наказ «Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період» (далі – наказ).

Прошу розглянути та погодити зазначений наказ.

- Додатки:
1. Копія наказу Міненерговугілля на 7 арк.
  2. Порівняльна таблиця на 10 арк.
  3. Аналіз регуляторного впливу на \_\_ арк.
  4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
  5. Копія наказу Міненерговугілля «Про внесення змін до плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік» на \_\_ арк.

Заступник Міністра

А. Корзун

Задорожнюк Ю. П.  
238-34-13



Богдан



Bohdan



Bohdan



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

м. Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до  
Положення про порядок оцінки  
готовності об'єктів  
електроенергетики до роботи в  
осінньо-зимовий період

Відповідно до абзацу третього пункту 2 постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 1992 року № 731 «Про затвердження Положення про державну реєстрацію нормативних актів міністерств та інших органів державної виконавчої влади»

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Зміни до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період, затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 07 липня 2006 року № 231, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 21 вересня 2006 року за № 1064/12938, що додаються.

039270

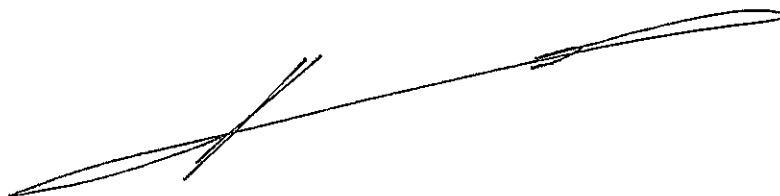
2. Департаменту електроенергетичного комплексу (Буславець О.А.)  
забезпечити:

подання наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України  
в установленому порядку;

оприлюднення цього наказу на офіційному веб-сайті Міністерства  
енергетики та вугільної промисловості України.

3. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра  
Корзуна А.В.

Міністр



І.С. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства  
енергетики та вугільної  
промисловості України

№ \_\_\_\_\_

### Зміни

## до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період

1. У пункті 2.2:

цифри та слова «15 квітня» замінити на цифри та слова «15 березня»;  
слово «кожному» замінити словом «кожній».

2. Абзац другий пункт 2.3 після слів «Копії наказів» доповнити словами  
«, виданих відповідно до абзацу першого цього пункту та пункту 2.2.».

3. Пункт 2.7 викласти в такій редакції:

«2.7. До складу комісії згідно з пунктами 2.4 — 2.6 включаються  
представники Міненерговугілля (за згодою), Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (за згодою)  
(далі — НКРЕКП) та представники Державної інспекції з експлуатації  
електричних станцій і мереж і Держенергонагляду, а також представники  
органів місцевого самоврядування.».

4. У пункті 2.11 слова «Законі України «Про електроенергетику» замінити словами «Законі України «Про ринок електричної енергії».

5. Підпункт 3.2.8 пункту 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2.8 Забезпечення згідно з вимогами нормативних документів надійності живлення електричною та тепловою енергією на власні потреби електростанцій, наявності проектного резерву дизпалива для дизель-генераторного обладнання.».

6. У пункті 3.3:

підпункт 3.3.5 після слів «усіх класів напруг» доповнити словами «у необхідних та достатніх обсягах, які визначені вимогами нормативно-технічних документів щодо аварійного запасу устаткування та матеріалів для виконання аварійно-відновлювальних робіт»;

підпункт 3.3.12 викласти в такій редакції:

«3.3.12. Наявність пристроїв електропідігрівання елементів устаткування розподільчих установок згідно з вимогами нормативних документів;».

7. У пункті 4.7 слова «більше двох» замінити словами «два і більше».

8. Розділ IV доповнити новим пунктом 4.12 такого змісту:

«4.12. У разі невиконання або неналежного виконання енергогенеруючими компаніями та енергопостачальниками загальних та додаткових умов готовності до роботи в ОЗП та неотримання в установленому порядку та терміни акта готовності до роботи в ОЗП Міненерговугілля інформує НКРЕКП про факти порушення ними умов та правил здійснення ліцензійної діяльності в частині недотримання актів законодавства та нормативних документів, а також розгляду справ про порушення енергогенеруючими компаніями та енергопостачальниками умов та правил

здійснення ліцензійної діяльності і прийняття рішення в межах своєї компетенції.».

9. Додаток 1 викласти в такій редакції:

«Додаток 1  
до Положення про порядок  
оцінки готовності об'єктів  
електроенергетики до роботи в  
осінньо-зимовий період

### ПЕРЕЛІК

енергогенеруючих компаній і об'єктів електроенергетики,  
державний нагляд (контроль) за яким здійснює державна інспекція  
з експлуатації електричних станцій і мереж

№ з/п	Назва
1.	ПАТ «Донбасенерго»
2.	Слов'янська ТЕС
3.	Старобешівська ТЕС**
4.	ТОВ «ДТЕК «Східенерго»
5.	Зуївська ТЕС**
6.	Курахівська ТЕС
7.	Луганська ТЕС
8.	ПАТ «ДТЕК «Дніпроенерго»
9.	Запорізька ТЕС
10.	Криворізька ТЕС
11.	Придніпровська ТЕС
12.	ПАТ «Центренерго»
13.	Вуглегірська ТЕС
14.	Зміївська ТЕС
15.	Трипільська ТЕС
16.	ПАТ «ДТЕК «Західенерго»

17.	Бурштинська ТЕС
18.	Добровірська ТЕС
19.	Ладжинська ТЕС
20.	Миронівська ТЕС ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»
21.	ПАТ «Київенерго»
22.	Київська ТЕЦ-5 СВП «Київські ТЕЦ»
23.	Київська ТЕЦ-6 СВП «Київські ТЕЦ»
24.	СВП «Київські теплові мережі»
25.	ПрАТ «Укргідроенерго»
26.	Філія «Дніпровська ГЕС»
27.	Філія «Середньодніпровська ГЕС»
28.	Філія «Київські ГЕС та ГАЕС»
29.	Філія «Кременчуцька ГЕС»
30.	Філія «Канівська ГЕС»
31.	Філія «Каховська ГЕС»
32.	Філія «Дністровська ГЕС»
33.	Філія «Дністровська ГАЕС»
34.	ДП «НЕК «Укренерго»
35.	ВП «Дніпровська електроенергетична система»
36.	ВП «Донбаська електроенергетична система»
37.	ВП «Кримська електроенергетична система» *
38.	ВП «Західна електроенергетична система»
39.	ВП «Північна електроенергетична система»
40.	ВП «Центральна електроенергетична система»
41.	ВП «Південно-Західна електроенергетична система»
42.	ВП «Південна електроенергетична система»
43.	ДП «НАЕК «Енергоатом»
44.	ВП «Рівненська АЕС»
45.	ВП «Хмельницька АЕС»
46.	ВП «Запорізька АЕС»
47.	ВП «Южно-Українська АЕС»
48.	«Каскад ГЕС-ГАЕС» Ташлицька ГАЕС
49.	ВРП 110/330/750 кВ ДСП «Чорнобильської АЕС»
50.	ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5»
51.	Філія «Теплоелектроцентраль» ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»



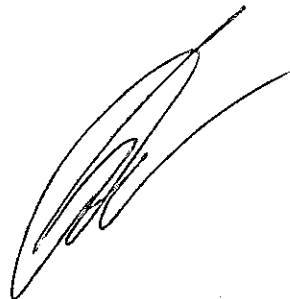
52.	Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»
53.	ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»
54.	ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»
55.	ВП «Черкаська ТЕЦ» ПАТ «Черкаське хімволокно»
56.	КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ «Фірма «ТехНова»
57.	ПрАТ «Дніпродзержинська ТЕЦ»
55.	ВП «Черкаська ТЕЦ» ПАТ «Черкаське хімволокно»
56.	КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ «Фірма «ТехНова»
57.	ПрАТ «Дніпродзержинська ТЕЦ»
58.	ДП «Северодонецька ТЕЦ»
59.	ВАТ «Краматорськтеплоенерго» Краматорська ТЕЦ
60.	ТЕЦ Лисичанського НПЗ (ЗАТ «Линник»)
61.	ДП «Калуська ТЕЦ - нова»
62.	Сімферопольська ТЕЦ *
63.	Камиш-Бурунська ТЕЦ *
64.	Севастопольська ТЕЦ *
65.	ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»
66.	ПрАТ «Херсонська ТЕЦ»

\* об'єкти, що розташовані на тимчасово окупованій території України.

\*\* об'єкти, що розташовані на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження.».

10. У тексті Положення слова «Мінпаливенерго», «НКРЕ», «суб'єкти електроенергетики» у всіх відмінках замінити відповідно словами «Міненерговугілля», «НКРЕКП» та «енергогенеруючі компанії, енергопостачальники» у відповідних відмінках.

Директор Департаменту  
електроенергетичного комплексу



О. А. Буславець

## Пояснювальна записка

до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України  
«Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності  
об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період»

### 1. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Відповідно до абзацу третього пункту 2 постанови Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731 «Про затвердження Положення про державну реєстрацію нормативних актів міністерств та інших органів державної виконавчої влади» розроблено наказ «Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період» (далі – наказ).

На сьогодні порядок організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період (далі - ОЗП), критерії оцінки та порядок видачі актів готовності до роботи в ОЗП визначені Положенням про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період, затвердженим наказом Міністерства палива та енергетики України від 07.07.2006 № 231, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 21.09.2006 за № 1064/12938 (далі – Положення).

Проте зазначене Положення на сьогодні потребує перегляду, зокрема, у зв'язку зі зміною назв органів державної влади (Міненерговугілля та НКРЕКП).

Також з метою належного стану підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період, а також надійного енергопостачання під час проходження ОЗП, пропонується внести зміни до Положення в частині уточнення критеріїв оцінки готовності об'єктів енергетики до роботи в ОЗП з метою єдиного підходу до проведення зазначеної оцінки.

### 2. Мета і шляхи її досягнення

Метою наказу є перегляд Положення про порядок оцінки готовності

об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період шляхом встановлення єдиного підходу та вимог до порядку організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період, а також уточнень щодо назв суб'єктів господарювання та органів державної влади.

Досягнення поставленої мети вирішується шляхом встановлення єдиного підходу та вимог до порядку організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період.

### **3. Правові аспекти**

Основними нормативно-правовими актами у зазначеній сфері є Закон України «Про ринок електричної енергії».

### **4. Фінансово-економічне обґрунтування**

Реалізація наказу не потребує додаткових матеріальних та фінансових витрат з Державного бюджету України.

### **5. Позиція заінтересованих органів**

Наказ потребує погодження з Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, Державною регуляторною службою України, Антимонопольним комітетом України.

### **6. Регіональний аспект**

Наказ не стосується питань розвитку адміністративно-територіальних одиниць та функціонування місцевого самоврядування, не зачіпає прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку самоврядування.

### **6<sup>1</sup>. Запобігання дискримінації**

У наказі відсутні положення, що містять ознаки дискримінації.

## 7. Запобігання корупції

У наказі відсутні правила та процедури, які можуть містити ризики вчинення корупційних правопорушень.

## 8. Громадське обговорення

Наказ розміщено на офіційному веб-сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

## 9. Позиція соціальних партнерів

Наказ не стосується соціально-трудової сфери, суспільних відносин.

## 10. Оцінка регуляторного впливу

Наказ є регуляторним актом.

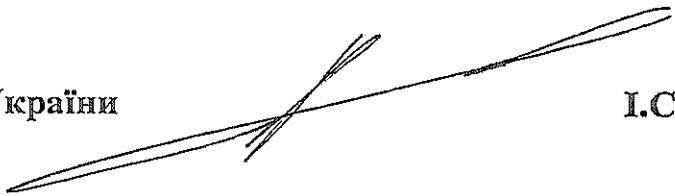
## 10<sup>1</sup>. Вплив реалізації акта на ринок праці

Наказ не впливає на ринок праці.

## 11. Прогноз результатів

Прийняття наказу дозволить удосконалити організацію підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період, а також сприятиме забезпеченню надійної, безперебійної (стабільної) роботи об'єднаної енергетичної системи України в осінньо-зимовий період.

Міністр енергетики та  
вугільної промисловості України



І.С. Насалик

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

**Порівняльна таблиця до проекту наказу Міненерговугілля  
«Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності  
об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період»**

№ з/п	Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта
<b>II. Загальні положення</b>		
1.	2.1 Дія Положення поширюється на всі суб'єкти й об'єкти електроенергетики незалежно від форм власності та відомчої належності.	2.1 Дія Положення поширюється на всі енергогенеруючі компанії, енергопостачальників й об'єкти електроенергетики незалежно від форм власності та відомчої належності.
2.	2.2. Для планомірної та ефективної підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП у термін до 15 квітня поточного року по кожному суб'єкту електроенергетики та їх виробничому об'єкту видаються накази щодо розробки та впровадження відповідних заходів на кожному об'єкті електроенергетики.	2.2. Для планомірної та ефективної підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП у термін до 15 березня поточного року по кожній енергогенеруючій компанії, енергопостачальнику та їх виробничому об'єкту видаються накази щодо розробки та впровадження відповідних заходів на кожному об'єкті електроенергетики.
3.	2.3. ... Копії наказів надаються у 5-денний термін до Мінпаливенерго та відповідно до переліку суб'єктів і об'єктів електроенергетики, державний нагляд (контроль) за якими здійснює Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж згідно з додатком 1, до Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії (далі - Держенергонагляд).	2.3. ... Копії наказів, виданих відповідно до абзацу першого цього пункту та пункту 2.2, надаються у 5-денний термін до Міненерговугілля та відповідно до переліку енергогенеруючих компаній, енергопостачальників і об'єктів електроенергетики, державний нагляд (контроль) за якими здійснює Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж згідно з додатком 1, до Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Державної інспекції з

		енергетичного нагляду за режимами споживання електричної і теплової енергії (далі - Держенергонагляд).
4.	2.7. До складу комісій згідно з пунктами 2.4 - 2.6 можуть включатися за згодою представники Мінпаливенерго, Національної енергетичної компанії "Енергетична компанія України" (далі - НАК "Енергетична компанія України"), Національної комісії регулювання електроенергетики (далі - НКРЕ), Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Держенергонагляду, а також представники органів місцевого самоврядування.	2.7. До складу комісій згідно з пунктами 2.4 - 2.6 включаються представники Міненерговугілля (за згодою), Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (за згодою) (далі - НКРЕКП) та представники Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж і Держенергонагляду, а також представники органів місцевого самоврядування.
5.	2.10 Нагляд за готовністю до роботи в ОЗП суб'єктів, об'єктів електроенергетики (магістральних та міждержавних електричних мереж; оперативно-режимного управління обладнанням об'єктів електроенергетики, які перебувають в оперативному управлінні оперативних служб електроенергетичних систем НЕК «Укренерго», а також системних елементів протиаварійної автоматики установлених на об'єктах ОЕС України згідно з переліком об'єктів електроенергетики) та об'єктів, наведених у додатку 1, здійснює Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж.	2.10 Нагляд за готовністю до роботи в ОЗП енергогенеруючих компаній, енергопостачальників, об'єктів електроенергетики (магістральних та міждержавних електричних мереж; оперативно-режимного управління обладнанням об'єктів електроенергетики, які перебувають в оперативному управлінні оперативних служб електроенергетичних систем НЕК «Укренерго», а також системних елементів протиаварійної автоматики установлених на об'єктах ОЕС України згідно з переліком об'єктів електроенергетики) та об'єктів, наведених у додатку 1, здійснює Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж.
6.	2.11 У цьому Положенні використані терміни, ужиті в значеннях наведених у Законі України «Про	2.11 У цьому Положенні використані терміни, ужиті в значеннях наведених у Законі

	електроенергетику»	України «Про ринок електричної енергії»
<b>III. Критерії оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП</b>		
7.	3.1.4. Виконання заходів, передбачених наказами суб'єктів електроенергетики, з підготовки до роботи в ОЗП, а також закінчення всіх робіт з підготовки до роботи систем опалення, утеплення й освітлення виробничих будівель і робочих місць.	3.1.4. Виконання заходів, передбачених наказами енергогенеруючих компаній, енергопостачальників, з підготовки до роботи в ОЗП, а також закінчення всіх робіт з підготовки до роботи систем опалення, утеплення й освітлення виробничих будівель і робочих місць.
8.	3.2.3. Утворення на електростанціях, для яких основним паливом є вугілля (підсвіточним - газ, резервним підсвіточним - мазут), запасу вугілля відповідно до обсягів, які щороку затверджуються Мінпаливенерго, для забезпечення несення номінального навантаження складом енергоблоків, визначених для роботи в ОЗП відповідним наказом Мінпаливенерго, а також десятиденного запасу мазуту для забезпечення роботи електростанції мінімальним складом генеруючого обладнання, затвердженого Мінпаливенерго. На електростанціях, для яких основним паливом є газ, утворення десятиденного запасу мазуту для забезпечення їх роботи мінімальним складом генеруючого обладнання, затвердженого Мінпаливенерго. Наявність в енергогенеруючих компаніях і на електростанціях, які не ввійшли до їх складу, договорів на поставку палива, у тому числі і резервного, в обсягах, які забезпечують їх безперебійну роботу заданим Мінпаливенерго складом генеруючого обладнання.	3.2.3. Утворення на електростанціях, для яких основним паливом є вугілля (підсвіточним - газ, резервним підсвіточним - мазут), запасу вугілля відповідно до обсягів, які щороку затверджуються Міненерговугілля, для забезпечення несення номінального навантаження складом енергоблоків, визначених для роботи в ОЗП відповідним наказом Міненерговугілля, а також десятиденного запасу мазуту для забезпечення роботи електростанції мінімальним складом генеруючого обладнання, затвердженого Міненерговугілля. На електростанціях, для яких основним паливом є газ, утворення десятиденного запасу мазуту для забезпечення їх роботи мінімальним складом генеруючого обладнання, затвердженого Міненерговугілля. Наявність в енергогенеруючих компаніях і на електростанціях, які не ввійшли до їх складу,

12.	3.3.12. наявності розрахункових електролічильників, де це потрібно.	електропідігрівання елементів устаткування розподільчих установок згідно з вимогами
-----	---	---

		договорів на поставку палива, у тому числі і резервного, в обсягах, які забезпечують їх безперервну роботу заданим Міненерговугілля складом генеруючого обладнання.
9.	3.2.8. Забезпечення резервування витрат електричної та теплової енергії на власні потреби електростанцій.	3.2.8. Забезпечення згідно з вимогами нормативних документів надійності живлення електричною та тепловою енергією на власні потреби електростанцій, наявності проектного резерву дизпалива для дизель-генераторного обладнання.
10.	3.3.5. Наявність аварійного запасу матеріалів і устаткування для виконання аварійно-відновлювальних робіт на ПЛ та ПС усіх класів напруг.	3.3.5. Наявність аварійного запасу матеріалів і устаткування для виконання аварійно-відновлювальних робіт на ПЛ та ПС усіх класів напруг в необхідних та достатніх обсягах, які визначені вимогами нормативно-технічних документів щодо аварійного запасу устаткування та матеріалів для виконання аварійно-відновлювальних робіт.
11	3.3.6. Наявність в енергопостачальників нормативно-технічних документів Мінпаливенерго щодо вимушеного зниження електроспоживання і організація їх виконання, а на диспетчерських пунктах - документів енергопостачальників з цього питання.	3.3.6. Наявність в енергопостачальників нормативно-технічних документів Міненерговугілля щодо вимушеного зниження електроспоживання і організація їх виконання, а на диспетчерських пунктах - документів енергопостачальників з цього питання.
12.	3.3.12. Наявність обігріву розрахункових електролічильників, де це потрібно.	3.3.12. Наявність пристроїв електропідігрівання елементів устаткування розподільчих установок згідно з вимогами



		нормативних документів;
<b>IV. Порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП та видачі актів готовності</b>		
13.	4.1 Висновки представників державних інспекцій складаються у разі виявлення порушення (невиконання) вимог цього Положення, надаються керівництву енергокомпаній, а також надсилаються до Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж або Держенергонагляду та Мінпаливенерго. Одночасно з видачею висновку представником відповідної державної інспекції видається припис про усунення виявлених зауважень.	4.1 Висновки представників державних інспекцій складаються у разі виявлення порушення (невиконання) вимог цього Положення, надаються керівництву енергокомпаній, а також надсилаються до Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж або Держенергонагляду та Міненерговугілля. Одночасно з видачею висновку представником відповідної державної інспекції видається припис про усунення виявлених зауважень.
14.	4.4. У разі неспроможності виконання об'єктами електроенергетики умов за розділом 3 цього Положення з незалежних від них причин рішення про видачу акта готовності вносить Мінпаливенерго України.	4.4. У разі неспроможності виконання об'єктами електроенергетики умов за розділом 3 цього Положення з незалежних від них причин рішення про видачу акта готовності вносить Міненерговугілля.
15.	4.7. Якщо в складі суб'єкта електроенергетики налічується більше двох структурних підрозділів (одиниць), які не отримали актів готовності, то акт готовності об'єкта електроенергетики не видається. Якщо до складу суб'єкта електроенергетики входять два структурних підрозділи (одиниці), то акт готовності суб'єкта не видається в разі непідготовленості до роботи в ОЗП одного з його структурних підрозділів.	4.7. Якщо в складі енергогенеруючих компаній, енергопостачальників налічується два і більше структурних підрозділів (одиниць), які не отримали актів готовності, то акт готовності об'єкта електроенергетики не видається. Якщо до складу енергогенеруючих компаній, енергопостачальників входять два структурних підрозділи (одиниці), то акт готовності не видається в разі непідготовленості до роботи в ОЗП одного з його структурних

		підрозділів.
16.	4.8. Об'єкти електроенергетики, які не отримали акт готовності в строк до 15 листопада поточного року, продовжують підготовку до роботи в ОЗП і при виконанні всіх умов у термін не пізніше 15 грудня поточного року можуть звернутися до Мінпаливенерго та відповідних державних інспекцій з обґрунтованим поданням про проведення повторної оцінки (перевірки) готовності.	4.8. Об'єкти електроенергетики, які не отримали акт готовності в строк до 15 листопада поточного року, продовжують підготовку до роботи в ОЗП і при виконанні всіх умов у термін не пізніше 15 грудня поточного року можуть звернутися до <b>Міненерговугілля</b> та відповідних державних інспекцій з обґрунтованим поданням про проведення повторної оцінки (перевірки) готовності.
17.	4.9. Остаточне рішення про видачу акта готовності об'єктам електроенергетики, зазначеним у пункті 4.8, приймає Мінпаливенерго на підставі пояснень керівництва суб'єктів електроенергетики і висновків відповідної державної інспекції.	4.9. Остаточне рішення про видачу акта готовності об'єктам електроенергетики, зазначеним у пункті 4.8, приймає <b>Міненерговугілля</b> на підставі пояснень керівництва <b>енергогенеруючих компаній, енергопостачальників</b> і висновків відповідної державної інспекції.
18.	4.10 При порушенні суб'єктами електроенергетики під час ОЗП загальних або додаткових умов, а також при невиконанні в установлені терміни заходів, намічених при його видачі згідно з пунктами 4.4, 4.5, виданий акт готовності анулюється рішенням Мінпаливенерго за поданням відповідної державної інспекції.	4.10 При порушенні <b>енергогенеруючими компаніями, енергопостачальниками</b> під час ОЗП загальних або додаткових умов, а також при невиконанні в установлені терміни заходів, намічених при його видачі згідно з пунктами 4.4, 4.5, виданий акт готовності анулюється рішенням <b>Міненерговугілля</b> за поданням відповідної державної інспекції.
19.	4.11. Після закінчення перевірки й оцінки готовності до роботи в ОЗП у строк до 20 грудня поточного року Мінпаливенерго видає наказ про готовність об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП.	4.11. Після закінчення перевірки й оцінки готовності до роботи в ОЗП у строк до 20 грудня поточного року <b>Міненерговугілля</b> видає наказ про готовність об'єктів

		електроенергетики до роботи в ОЗП.
20.	Відсутній	4.12. У разі невиконання або неналежного виконання енергогенеруючими компаніями, енергопостачальниками загальних та додаткових умов готовності до роботи в ОЗП та неотримання в установленому порядку та терміни акта готовності до роботи в ОЗП Міненерговугілля інформує НКРЕКП про факти порушення ними умов та правил здійснення ліцензійної діяльності у частині недотримання актів законодавства та нормативних документів, а також розгляду справ про порушення енергогенеруючими компаніями, енергопостачальниками умов та правил здійснення ліцензійної діяльності і прийняття рішення в межах своєї компетенції.

## Додаток 1

21.	ВАТ «Донбасенерго»	ПАТ «Донбасенерго»
22.	ТОВ «Східенерго»	ТОВ «ДТЕК Східенерго»
23.	ВАТ «Дніпроенерго»	ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
24.	ВАТ «Центренерго»	ПАТ «Центренерго»
25.	ВАТ «Західенерго»	ПАТ «ДТЕК Західенерго»
26.	Миронівська ТЕС	Миронівська ТЕС ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»
27.	АК «Київенерго»	ПАТ «Київенерго»
28.	Київська ТЕЦ-5	Київська ТЕЦ-5 СВП «Київські ТЕЦ»
29.	Київська ТЕЦ-6	Київська ТЕЦ-6 СВП «Київські ТЕЦ»