



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ
ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

(Міненерговугілля України)

вул. Хрещатик, 30, м.Київ, 01601 тел.: (044) 206-38-44, 206-38-45, факс: 531-36-92

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

№ _____

На № _____

від _____

**Державна регуляторна
служба України**

Про погодження проекту
наказу Міненерговугілля України

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України направляє доопрацьований з урахуванням зауважень Державної регуляторної служби України, надісланих листом від 02.11.2017р. № 9659/0/20-17, проект наказу «Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період». Просимо розглянути та погодити зазначений проект наказу.

Додатки:

1. Проект наказу Міненерговугілля – на 9 арк.
2. Порівняльна таблиця на 10 арк
3. Аналіз регуляторного впливу на 26 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
5. Копія наказу Міненерговугілля від 17.05.2018 № 258 на 2 арк.

Заступник Міністра

А. Корзун

221335

Задорожнюк 238-34-13

Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України
№04/32-5339 від 03.07.2018

32



Державна регуляторна служба України
№ 9556/0/19-18 від 05.07.2018

0.31



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 вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року № 208, з метою впорядкування процедури організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період, удосконалення критеріїв оцінки та порядку видачі актів готовності до роботи в осінньо-зимовий період

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.

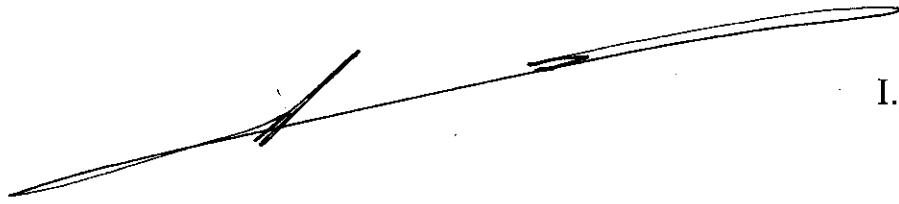
2. Департаменту електроенергетичного комплексу (Новиков К. В.)
забезпечити:

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

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke, positioned between the words 'Міністр' and 'І. Насалик'.

І. 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 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.».

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 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. Пункт 4.8 доповнити абзацом другим такого змісту:

«У разі підтвердження за результатами проведеної повторної перевірки об'єктів електроенергетики виконання вимог розділу 3 цього Положення в

повному обсязі, комісіями видається акт готовності до роботи в осінньо-зимовий період (додаток 4) згідно з вимогами пункту 4.2 Положення. При невиконанні окремих умов готовності за узгодженим рішенням комісії та відповідної державної інспекції акт готовності до роботи в осінньо-зимовий період може бути виданий із зазначенням зауважень в акті перевірки готовності та за умови їх усунення у вказаний термін згідно з вимогами пункту 4.3 Положення.».

9. 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 приймає рішення в межах своєї компетенції».

10. 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

п/п	Назва
1.	ПАТ «Донбасенерго»
2.	СО «Слов'янська ТЕС» ПАТ «Донбасенерго»
3.	СО «Старобешівська ТЕС» ПАТ «Донбасенерго»**
4.	ТОВ «ДТЕК Східенерго»
5.	ВП «Зуївська ТЕС» ТОВ «ДТЕК Східенерго»**
6.	СО «Курахівська ТЕС» ТОВ «ДТЕК Східенерго»
7.	СО «Луганська ТЕС» ТОВ «ДТЕК Східенерго»
8.	ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
9.	ВП «Запорізька ТЕС» ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
10.	ВП «Криворізька ТЕС» ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
11.	ВП «Придніпровська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
12.	ПАТ «Центренерго»
13.	Вуглегірська ТЕС ПАТ «Центренерго»
14.	Зміївська ТЕС ПАТ «Центренерго»

15.	Трипільська ТЕС ПАТ «Центренерго»
16.	ПАТ «ДТЕК Західенерго»
17.	ВП «Бурштинська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Західенерго»
18.	ВП «Добротвірська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Західенерго»
19.	ВП «Ладизинська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Західенерго»
20.	ВП Миронівська ТЕС ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»
21.	ПАТ «Київенерго»
22.	Київська ТЕЦ-5 СВП «Київські ТЕЦ» ПАТ «Київенерго»
23.	Київська ТЕЦ-6 СВП «Київські ТЕЦ» ПАТ «Київенерго»
24.	СВП «Київські теплові мережі» ПАТ «Київенерго»
25.	ПрАТ «Укргідроенерго»
26.	Філія «Дніпровська ГЕС»
27.	Філія «Середньодніпровська ГЕС»
28.	Філія «Каскад Київських ГЕС і 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 «Южно-Українська АЕС»
47.	ВП «Запорізька АЕС»
48.	«Каскад ГЕС-ГАЕС ЮУАЕС» Ташлицька ГАЕС
49.	ВРП 110/330/750 кВ ДСП «Чорнобильської АЕС»
50.	ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5»
51.	Філія «Теплоелектроцентрально» 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.	АТ «Дніпровська ТЕЦ»
58.	ДП «Лисичанська ТЕЦ»
59.	ДП «Сєверодонецька ТЕЦ»
60.	ТОВ «Краматорськтеплоенерго» Краматорська ТЕЦ
61.	ТЕЦ Лисичанського НПЗ (ЗАТ «Линник»)
62.	ДП «Калуська ТЕЦ-нова»
63.	Сімферопольська ТЕЦ *
64.	Камиш-Бурунська ТЕЦ *
65.	Севастопольська ТЕЦ *
66.	ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»
67.	ПрАТ «Херсонська ТЕЦ»
68.	ПАТ «Одеська 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.».

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

Заступник директора департаменту
електроенергетичного комплексу –
начальник відділу паливно –
енергетичних балансів та моніторингу
виробництва і споживання електроенергії



К. В. Новиков

Порівняльна таблиця до проекту наказу Міненергуюгілля
«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
II. Загальні положення		
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 Міненергуюгілля 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 електроенергетику»	2.11 У цьому Положенні використані терміни, ужиті в значеннях наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії»

III. Критерії оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП

7.	<p>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.</p>	<p>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.</p>
8.	<p>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.</p> <p>На електростанціях, для яких основним паливом є газ, утворення десятиденного запасу мазуту для забезпечення їх роботи мінімальним складом генеруючого обладнання, затвердженого Мінпаливенерго.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>На електростанціях, для яких основним паливом є газ, утворення десятиденного запасу мазуту для забезпечення їх роботи мінімальним складом генеруючого обладнання, затвердженого Міненерговугілля.</p> <p>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 Міненерговугілля складом генеруючого обладнання.</p>

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 у 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;

IV. Порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП та видачі актів готовності

13.	<p>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.</p>	<p>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.</p>
14.	<p>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.</p>	<p>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.</p>
15.	<p>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.</p>	<p>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.</p>
16.	<p>4.8. Об'єкти електроенергетики, які не отримали акт готовності в строк до 15 листопада поточного року, продовжують підготовку до роботи в</p>	<p>4.8. Об'єкти електроенергетики, які не отримали акт готовності в строк до 15 листопада поточного року, продовжують підготовку до</p>

	<p>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.</p>	<p>роботи в ОЗП і при виконанні всіх умов у термін не пізніше 15 грудня поточного року можуть звернутися до Міненерговугілля та відповідних державних інспекцій з обґрунтованим поданням про проведення повторної оцінки (перевірки) готовності.</p> <p>У разі підтвердження за результатами проведеної повторної перевірки об'єктів електроенергетики виконання вимог розділу 3 цього Положення в повному обсязі, комісіями видається акт готовності до роботи в осінньо-зимовий період (додаток 4) згідно з вимогами пункту 4.2 Положення. При невиконанні окремих умов готовності за узгодженим рішенням комісії та відповідної державної інспекції акт готовності до роботи в осінньо-зимовий період може бути виданий із зазначенням зауважень в акті перевірки готовності та за умови їх усунення у вказаний термін згідно з вимогами пункту 4.3 Положення.</p>
17.	<p>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.</p>	<p>4.9. Остаточне рішення про видачу акта готовності об'єктам електроенергетики, зазначеним у пункті 4.8, приймає Міненерговугілля на підставі пояснень керівництва енергогенеруючих компаній, енергопостачальників і висновків відповідної державної інспекції.</p>
18.	<p>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</p>	<p>4.10 При порушенні енергогенеруючими компаніями, енергопостачальниками під час ОЗП загальних або додаткових умов, а також при невиконанні в</p>

	видачі згідно з пунктами 4.4, 4.5, виданий акт готовності анулюється рішенням Мінпаливенерго за поданням відповідної державної інспекції.	установлені терміни заходів, намічених при його видачі згідно з пунктами 4.4, 4.5, виданий акт готовності анулюється рішенням Міненерговугілля 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 Міненерговугілля 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 приймає рішення в межах своєї компетенції.

Додаток 1

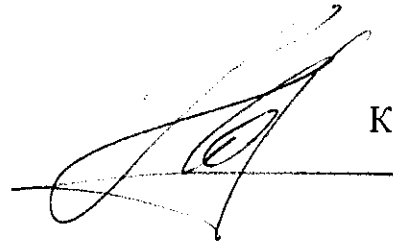
21.	ВАТ «Донбасенерго»	ПАТ «Донбасенерго»
22.	Слов'янська ТЕС	СО «Слов'янська ТЕС» ПАТ «Донбасенерго»
23.	Старобешівська ТЕС	СО «Старобешівська ТЕС» ПАТ «Донбасенерго»
24.	ТОВ «Східенерго»	ТОВ «ДТЕК Східенерго»
25.	Зуївська ТЕС	ВП «Зуївська ТЕС» ТОВ «ДТЕК Східенерго»
26.	Курахівська ТЕС	СО «Курахівська ТЕС» ТОВ «ДТЕК

		Східенерго»
27.	Луганська ТЕС	СО «Луганська ТЕС» ТОВ «ДТЕК Східенерго»
28.	ВАТ «Дніпроенерго»	ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
29.	Запорізька ТЕС	ВП «Запорізька ТЕС» ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
30.	Криворізька ТЕС	ВП «Криворізька ТЕС» ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
31.	Придніпровська ТЕС	ВП «Придніпровська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»
32.	ВАТ «Центренерго»	ПАТ «Центренерго»
33.	Вуглегірська ТЕС	Вуглегірська ТЕС ПАТ «Центренерго»
34.	Зміївська ТЕС	Зміївська ТЕС ПАТ «Центренерго»
35.	Трипільська ТЕС	Трипільська ТЕС ПАТ «Центренерго»
36.	ВАТ «Західенерго»	ПАТ «ДТЕК Західенерго»
37.	Бурштинська ТЕС	ВП «Бурштинська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Західенерго»
38.	Добротвірська ТЕС	ВП «Добротвірська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Західенерго»
39.	Ладизинська ТЕС	ВП «Ладизинська ТЕС» ПАТ «ДТЕК Західенерго»
40.	Миронівська ТЕС	ВП Миронівська ТЕС ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»
41.	АК «Київенерго»	ПАТ «Київенерго»
42.	Київська ТЕЦ-5	Київська ТЕЦ-5 СВП «Київські ТЕЦ» ПАТ «Київенерго»
43.	Київська ТЕЦ-6	Київська ТЕЦ-6 СВП «Київські ТЕЦ» ПАТ «Київенерго»
44.	Філія «Теплові мережі» (магістральні теплові мережі)	СВП «Київські теплові мережі» ПАТ «Київенерго»
45.	ВАТ «Дністровська ГАЕС»	Філія «Дністровська ГАЕС»
46.	ДАК «Укргідроенерго"»	ПрАТ «Укргідроенерго»
47.	Дніпровська ГЕС	Філія «Дніпровська ГЕС»
48.	Дніпродзержинська ГЕС	Філія «Середньодніпровська ГЕС»
49.	Київські ГЕС та ГАЕС	Філія «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС»
50.	Кременчуцька ГЕС	Філія «Кременчуцька ГЕС»
51.	Канівська ГЕС	Філія «Канівська ГЕС»
52.	Каховська ГЕС	Філія «Каховська ГЕС»
53.	Дністровська ГЕС	Філія «Дністровська ГЕС»
54.	НЕК «Укренерго»	ДП «НЕК «Укренерго»

55.	Дніпровська електроенергетична система	ВП «Дніпровська електроенергетична система»
56.	Донбаська електроенергетична система	ВП «Донбаська електроенергетична система»
57.	Кримська електроенергетична система	ВП «Кримська електроенергетична система»
58.	Західна електроенергетична система	ВП «Західна електроенергетична система»
59.	Північна електроенергетична система	ВП «Північна електроенергетична система»
60.	Центральна електроенергетична система	ВП «Центральна електроенергетична система»
61.	Південно-Західна електроенергетична система	ВП «Південно-Західна електроенергетична система»
62.	Південна електроенергетична система	ВП «Південна електроенергетична система»
63.	НАЕК «Енергоатом»	ДП «НАЕК «Енергоатом»
64.	Рівненська АЕС	ВП «Рівненська АЕС»
65.	Хмельницька АЕС	ВП «Хмельницька АЕС»
66.	Південно-Українська АЕС	ВП «Южно-Українська АЕС»
67.	Запорізька АЕС	ВП «Запорізька АЕС»
68.	Ташлицька ГАЕС	«Каскад ГЕС-ГАЕС ЮУАЕС» Ташлицька ГАЕС
69.	Відкриті розподільчі пристрої 110-750 кВ Чорнобильської АЕС	ВРП 110/330/750 кВ ДСП «Чорнобильської АЕС»
70.	ВАТ «Харківська ТЕЦ-5»	ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5»
71.	Харківська ТЕЦ-2 «ЕСХАР»	Філія «Теплоелектроцентрально» ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія»
72.	Кременчуцька ТЕЦ	Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»
73.	«Дарницька ТЕЦ-4 (ЗАТ «ДАРтеплоелектроцентрально»	ТОВ «СВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»
74.	ЗАТ «Білоцерківська ТЕЦ»	ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»
75.	Черкаська ТЕЦ	ВП «Черкаська ТЕЦ» ПАТ «Черкаське хімволокно»
76.	Чернігівська ТЕЦ	КЕП «Чернігівська ТЕЦ»

		ТОВ фірма «ТехНова»
77.	«Дніпродцержинська ТЕЦ»	АТ «Дніпровська ТЕЦ»
78.	Лисичанська ТЕЦ	ДП «Лисичанська ТЕЦ»
79.	Северодонецька ТЕЦ	ДП «Сєверодонецька ТЕЦ»
80.	Краматорська ТЕЦ	ТОВ «Краматорська ТЕЦ»
81.	Калуська ТЕЦ	ДП «Калуська ТЕЦ-нова»
82.	Миколаївська ТЕЦ	ПрАТ «Миколаївська ТЕЦ»
83.	Херсонська ТЕЦ	ПрАТ «Херсонська ТЕЦ»
84.	Одеська ТЕЦ	ПАТ «Одеська ТЕЦ»
Додаток 3		
85.	3. На підставі вищевикладеного рішення про видачу акта готовності до роботи в ОЗП ____/____ року приймає Мінпаливенерго відповідно до пункту 4.4 Положення.	3. На підставі вищевикладеного рішення про видачу акта готовності до роботи в ОЗП ____/____ року приймає Міненерговугілля відповідно до пункту 4.4 Положення.
Додаток 4		
86.	... (або рішення Мінпаливенерго від _____ N _____)	... (або рішення Міненерговугілля від _____ N _____)

Заступник директора департаменту
електроенергетичного комплексу –
начальник відділу паливно –
енергетичних балансів та моніторингу
виробництва і споживання електроенергії



К. В. Новиков

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проекту 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»

I. Визначення проблеми

Згідно з вимогами статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон України) державна політика в електроенергетиці спрямована, зокрема, на забезпечення надійного, безпечного постачання електричної енергії. Центральним органом виконавчої влади, що згідно з Законом України та положенням про Міненерговугілля, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 р. № 208 забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, в тому числі - формування державної політики з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики є Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Предметом державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є господарська діяльність, пов'язана з виробництвом, передачею та розподілом електричної енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів) в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж, виконання робіт з проектування електроустановок і мереж.

До Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, інспекцій Держенергонагляду, енергопостачальних компаній (ЕК) надходять численні скарги споживачів щодо різних питань постачання електричної енергії. Впродовж останніх трьох років спостерігається тенденція до зростання

кількості таких скарг, спрямованих споживачами до енергопостачальних компаній – з 396360 (2015 р.) до 435870 (2017р., або на 10%). Серед типових проблем з якими звертаються споживачі, суттєва частка пов'язана з якістю надання послуг з постачання електричної енергії. Це, зокрема, перманентні тривалі відключення від електропостачання, незадовільний технічний стан обладнання електричних мереж, невідповідність якості електричної енергії державному стандарту ГОСТ 13109-97. В структурі звернень до ЕК частка таких скарг має тенденцію до зростання – з 9 до 11% впродовж останніх трьох років.

Слід зазначити, що частка звернень споживачів до інспекцій Держенергонагляду в областях та місті Києві зі скаргами щодо незадовільного технічного стану електричних мереж та якості надання послуг з постачання електричної енергії вдвічі вище, ніж до ЕК і досягає 22% (середній показник за даними 2014 – 2017 років). Це свідчить про невдоволеність споживачів ефективністю вирішення скарг із зазначеної тематики на рівні енергопостачальних компаній.

Актуальність проблеми підтверджується низькими інтегральними показниками надійності енергосистеми. Зокрема значення SAIDI (відношення сумарної тривалості довгих перерв в електропостачанні до загальної кількості точок продажу електричної енергії, хвилин / рік, що трапились з вини ЕК) становило 617 хв. (2015р., згідно Додатку 1 Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність»). В той же час як в більшості країн Європи зазначений показник складає менше 100 хв в рік на абонента.

Ключовою причиною погіршення якості надання послуг з постачання електричної енергії є незадовільний технічний стан, моральна та фізична застарілість основного обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників. Так, частка ліній електропередачі розподільчих мереж, що підлягають реконструкції, заміні чи капітальному ремонту, на кінець 2017р.

перевищила 52% від їх загальної протяжності (413750 з 794558 км). Кількість підстанцій, що відпрацювали проектний ресурс складає 84313 (48% від загальної кількості). При цьому, 18,2% з них потребує повної заміни або реконструкції. Щороку частка таких підстанцій зростає в середньому на один відсоток. Як наслідок, це призводить до значних втрат електроенергії в розподільчих мережах (13-14 тис. ГВтгод в рік, 11,5% від загального електроспоживання) та низької надійності електропостачання. До прикладу - протягом 2017 року в розподільчих електричних мережах ПС та ПЛІ 35-150 кВ сталося 3621 відключення, що призвело до аварійного недовідпуску споживачам електроенергії з вини енергопостачальних компаній у розмірі 5970,6 МВтгод (на 89% більше ніж у 2016-му році). Таким чином, наведені проблеми щодо стану основного обладнання енергокомпаній та якості постачання електричної енергії споживачам потребують державної уваги та реагування.

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 (у редакції наказу Мінпаливенерго України від 29.12.2008 № 667), зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 21.09.2006 за № 1064/12938. Проект 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» (далі – проект наказу) розроблено з метою приведення його вимог до Закону України, а також удосконалення механізму здійснення оцінки готовності обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період, що сприятиме вчасному усуненню виявлених порушень в роботі зазначеного обладнання та, як наслідок, забезпечить стаке, надійне та

безаварійне постачання електричної енергії споживачам, як побутовим – населенню, так і суб'єктам господарювання.

Неврегульованість на законодавчому рівні відносин та спірних питань, які виникають під час проведення оцінки готовності обладнання енергогенеруючих компаній та енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період призводить до відсутності дієвого контролю з боку держави за технічним станом та організацією експлуатації обладнання суб'єктами природних монополій, за допомогою якого здійснюється виробництво, розподіл та постачання електричної енергії споживачам. Розроблений проект наказу дозволить удосконалити правові засади як проведення самих перевірок готовності обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період, так і критерії, за допомогою яких оцінюється зазначена готовність, а також встановить відповідальність керівників за неналежну підготовку до роботи в осінньо-зимовий період, що загрожує зниженням якості та надійності постачання електричної енергії споживачам, виникненням аварій в електричних мережах тощо.

Прийняття регуляторного акту дозволить на законодавчому рівні удосконалити відносини між суб'єктами ринку та контролюючими органами в частині оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	-
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання,	+	-
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	+	-

За допомогою ринкових відносин зазначену проблему не може бути вирішено, оскільки оцінка готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо - зимовий період, забезпечення надійного та якісного постачання

електричної енергії споживачам не є складовою ринкових відносин і потребує державного регулювання, нагляду і контролю згідно вимог чинного законодавства.

За допомогою діючих регуляторних актів питання також не може бути вирішено, оскільки механізм оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період діючими регуляторними актами не врегульовано.

II. Цілі державного регулювання

Цілями державного регулювання є прийняття акта, який забезпечить єдиний підхід до порядку організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП, уточнення критеріїв оцінки та порядку видачі актів готовності до роботи в ОЗП, що сприятиме забезпеченню надійної, безперебійної (стабільної) роботи об'єднаної енергетичної системи України, в тому числі осінньо-зимовий період.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<p>Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Чинні на сьогодні вимоги Порядку оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період не забезпечують єдиний підхід до проведення оцінки готовності об'єктів, не встановлюють дієвого контролю з боку держави за підготовкою об'єктів до роботи в осінньо-зимовий період, а також не передбачають відповідальності керівників суб'єктів господарювання за неналежну підготовку до роботи в зазначений період, що загрожує зниженням якості та надійності постачання електричної енергії споживачам, виникненням аварій в електричних мережах, тощо.</p>

<p>Альтернатива 2. Прийняття проекту наказу</p>	<p>Встановлює прозорий та зрозумілий порядок організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП, уточнює критерії оцінки та порядок видачі актів готовності до роботи в ОЗП, що відповідатиме та узгоджуватиметься з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів, встановлює дієвий контроль з боку держави за підготовкою об'єктів до роботи в осінньо-зимовий період, а також запроваджує відповідальність керівників суб'єктів господарювання за неналежну підготовку до роботи в зазначений період.</p> <p>Повністю відповідає потребам у вирішенні проблеми.</p>
--	--

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Відсутність дієвих інструментів контролю з боку держави за природніми монополіями призводить до погіршення технічного стану основного обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників. Так, частка ліній електропередачі розподільчих мереж, що підлягають реконструкції, заміні</p>

		<p>чи капітальному ремонту, на кінець 2017р. перевищила 52% від їх загальної протяжності. Кількість підстанцій, що відпрацювали проектний ресурс складає 48% від загальної кількості. При цьому, 18,2% з них потребує повної заміни або реконструкції. Щороку частка таких підстанцій зростає в середньому на один відсоток. Як наслідок, це призводить до значних втрат електроенергії в розподільчих мережах (13-14 тис. ГВтгод в рік, 11,5% від загального електроспоживання) та низької надійності електропостачання (частих і тривалих відключень споживачів).</p>
<p>Альтернатива 2. Прийняття проекту наказу</p>	<p>Встановлення дієвого контролю з боку держави за підготовкою об'єктів до роботи в осінньо-зимовий період, а також запровадження відповідальності керівників</p>	<p>Відсутні</p>

	<p>суб'єктів господарювання за неналежну підготовку до роботи в зазначений період, що дасть змогу підвищити надійність та якість постачання електричної енергії споживачам, знизити аварійність в електричних мережах тощо. Підвищення енергоефективності сприятиме виконанню міжнародних зобов'язань України в частині скорочення викидів парникових газів, угоди про умови майбутнього об'єднання енергосистем України та Молдови з енергосистемою континентальної Європи.</p>	
--	--	--

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Через незадовільний технічний стан основного устаткування енергокомпаній, що здійснюють виробництво, розподіл і постачання електричної енергії споживачам, протягом 2017 року в розподільчих електричних мережах ПС та ПЛ 35-150 кВ сталося 3621</p>

		<p>відключення, що призвело до аварійного недовідпуску споживачам електроенергії у розмірі 5970,6 МВтгод (на 89% більше ніж у 2016-му році). Поточне значення SAIDI (характеристика тривалості відключення абонентів з вини енергокомпаній) в Україні становить 617 хв. В країнах Європи зазначений показник складає менше 100 хв в рік на абонента. Відсутність дієвого контролю з боку держави за технічним станом основного устаткування енергокомпаній призводитиме до подальшого зростання збитків споживачів від погіршення надійності та якості електропостачання, недовідпуску електричної енергії.</p>
<p>Альтернатива 2. Прийняття проекту наказу</p>	<p>Сприяє досягненню заявлених в Енергетичної стратегії України на період до 2035</p>	<p>Відсутні</p>

	<p>року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» цільових показників щодо надійності та якості електропостачання споживачів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - SAIDI, з вини ЕК знизиться з поточних 617 хв/рік до менше 200 у 2025р., менше 150 у 2035р. Тобто, тривалість відключення абонента знизиться в рази в порівнянні із поточною ситуацією; - показники втрат електричної енергії будуть знижені до 9% у 2025 р. та <7.5% у 2035р; - недовідпуск електричної енергії споживачам до 2035 року буде скорочуватись пропорційно зменшенню SAIDI з урахуванням прогнозного обсягу електроспоживання (на 3-4% щороку). 	
--	--	--

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	5141	37725	240278	-	283144
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	1,8	13,2	85		100

Примітка:

Об'єктивна інформація про вартість проведення ремонтно-відновлювальних робіт, модернізації, реконструкції об'єктів електричних мереж суб'єктами господарювання відсутня, оскільки вона залежить від фактичного технічного стану об'єктів електричних мереж, кількісного складу обладнання у суб'єкта господарювання, способів виконання зазначених робіт.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні.</p>	<p>До початку наступного року кожному суб'єкту господарювання, який здійснює діяльність з постачання, розподілу, виробництва електричної енергії, НКРЕКП в установленому порядку затверджує тариф на електричну енергію та інвестиційну програму, якими, зокрема, передбачаються витрати на проведення робіт з ремонту, технічного обслуговування об'єктів електроенергетики, їх модернізації, реконструкції тощо. Зокрема, у 2017 році лише ПАТ «Львівобленерго» було заплановано витрати на проведення капітального ремонту ПЛ напругою 6-20 кВ на суму 1083,6 тис. грн. Контроль за достатністю вжитих заходів та об'єктивності підходів при їх плануванні з метою забезпечення надійного та якісного постачання електроенергії споживачам, що</p>

		<p>полягає у підтвердженні або спростуванні фактів виконання у запланованих обсягах робіт з технічного обслуговування та капітального ремонту обладнання, об'єктивності складення зазначених планів, виконання інвестиційних програм тощо, здійснюється під час проведення оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період. Однак механізм дієвого контролю з боку держави за виконанням вже профінансованих робіт, достатністю вжитих заходів суб'єктами господарювання з метою забезпечення надійного та якісного постачання електричної енергії споживачам тощо відсутній. Не передбачено відповідальності керівників суб'єктів господарювання за неналежну організацію і виконання зазначених робіт.</p>
<p>Альтернатива 2. Прийняття проекту наказу</p>	<p>Встановлення дієвого контролю з боку держави за підготовкою об'єктів до роботи в осінньо-зимовий період, а також запровадження відповідальності керівників суб'єктів господарювання за неналежну підготовку до роботи в</p>	<p>Відсутні</p>

	<p>зазначений період, що дасть змогу підвищити якість постачання електричної енергії споживачам, у тому числі суб'єктам господарювання, знизити аварійність в електричних мережах, тощо. Це дозволить зменшити збитки від аварійного припинення електропостачання, знизить недовідпуск електричної енергії споживачам.</p>	
--	--	--

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
<p>Прийняття проекту наказу</p>	<p>Враховуючи, що всі суб'єкти господарювання несуть різні витрати з підготовки свого обладнання до роботи в осінньо-зимовий період, що пов'язане з різним фактичним технічним станом об'єктів електричних мереж, кількісним складом обладнання у суб'єкта господарювання, способів виконання зазначених робіт, тощо, об'єктивні дані щодо сумарних витрат одного суб'єкта господарювання, пов'язані з підготовкою його обладнання до роботи в осінньо-зимовий період відсутні.</p> <p>Водночас, у 2017 році лише ПАТ «Львівобленерго» було</p>

	<p>заплановано витрати на проведення капітального ремонту ПЛІ одного класу напруги (напругою 6-20 кВ) на суму 1083,6 тис. грн., що є лише одним з критеріїв готовності обладнання суб'єкта господарювання до роботи в осінньо-зимовий період. Додаткові витрати суб'єктів господарювання на проведення самої оцінки не передбачені.</p> <p>Прийняття зазначеного акта дозволить лише встановити дієвий контроль з боку держави за виконанням суб'єктами господарювання зазначених робіт в необхідних та достатніх обсягах з метою забезпечення надійного, безпечного та якісного електропостачання споживачів.</p>
Збереження існуючого стану	Не передбачено

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін (найнижчий рейтинг)	1	Ціль державного регулювання не буде досягнута. Проблема залишається не вирішеною.
Альтернатива 2. Прийняття проекту наказу	4	Ціль державного регулювання буде досягнута повною мірою. Проблема більше існувати не буде

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи в рейтингу
Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Технічний стан основного обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників погіршується. Частка ліній електропередачі розподільчих мереж, що підлягають реконструкції, заміні чи капітальному ремонту, на кінець 2017р. перевищила 52% від їх загальної протяжності. Кількість підстанцій, що відпрацювали проектний ресурс складає 48% від загальної кількості. Як наслідок, це призводить до значних втрат електроенергії в	Ціль державного регулювання не буде досягнута. Проблема залишається невирішеною

		розподільчих мережах (13-14 тис. ГВтгод в рік, 11,5% від загального електроспоживання), зростання кількості відключень споживачів (3621 відключень в ПС та ПЛІ 35-150 кВ протягом 2017 р.) та аварійного недовідпуску їм електричної енергії (5970,6 МВтгод за 2017р., на 89% більше ніж у 2016-му році).	
Альтернатива 2. Прийняття проекту наказу	Реалізація вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» шляхом прийняття змін до Порядку оцінки готовності об'єктів електроенергетики до	Відсутні	Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним шляхом. Ціль державного регулювання буде досягнута повною мірою.

	<p>роботи в осінньо-зимовий період забезпечить реалізацію державної політики в електроенергетиці спрямованої, зокрема, на забезпечення надійного, безпечного постачання електричної енергії.</p>		
--	--	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризиків зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
<p>Альтернатива 1. Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Переваг немає. Відсутність дієвого контролю з боку держави за технічним станом та організацією експлуатації обладнання суб'єктами природних монополій, за допомогою якого здійснюється виробництво, розподіл та постачання електричної енергії споживачам призводить до значних</p>	<p>Відсутні</p>

	втрат електроенергії в розподільчих мережах, зниження надійності і якості електропостачання (частих і тривалих відключень споживачів).	
Альтернатива 2. Прийняття проекту наказу	Розроблений проект наказу дозволить удосконалити правові засади проведення перевірок готовності обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період та встановить відповідальність керівників за неналежну підготовку, що дасть змогу підвищити якість постачання електричної енергії споживачам, у тому числі суб'єктам господарювання, знизити аварійність в електричних мережах, невідпуск електричної енергії та збитки від аварійного припинення електропостачання.	Відсутні

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Прийняття проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період» дозволить:

- удосконалити правові засади проведення оцінки готовності обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період,

- уточнити критерії, за допомогою яких оцінюється зазначена готовність,

- встановить відповідальність керівників суб'єктів господарювання за неналежну підготовку до роботи в осінньо-зимовий період, що загрожує зниженням якості та надійності постачання електричної енергії споживачам, виникненням аварій в електричних мережах, тощо.

Тобто, для виконання зазначеного проекту наказу суб'єктам господарювання, які здійснюють виробництво, розподіл та постачання електричної енергії необхідно до початку кожного осінньо-зимового періоду забезпечити виконання критеріїв оцінки готовності об'єктів до роботи в ОЗП, а комісіям, до складу яких мають також входити представники відповідних Державних інспекцій, провести відповідну оцінку та підтвердити або спростувати факт виконання зазначених критеріїв.

Неврегульованість на законодавчому рівні відносин та спірних питань, які виникають під час проведення оцінки готовності обладнання енергогенеруючих компаній та енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період, призводить до відсутності дієвого контролю з боку держави за технічним станом та організацією експлуатації обладнання суб'єктами природних монополій, за допомогою якого здійснюється виробництво, розподіл та постачання електричної енергії споживачам.

Таким чином, прийняття акту дозволить підвищити якість та надійність постачання електричної енергії споживачам шляхом запровадження дієвого контролю з боку держави за технічним станом та організацією експлуатації обладнання електричних станцій і мереж, що дозволить зменшити кількість технологічних порушень, а також скоротити недовідпуск електричної енергії споживачам.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватися державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

Для впровадження цього регуляторного акта Міненерговугілля потрібно погодити наказ із заінтересованими органами та подати його на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Органи виконавчої влади не несуть витрат на виконання вимог регуляторного акта. М-тест не проводився, оскільки додаткові витрати у суб'єктів господарювання внаслідок дії регуляторного акта не виникатимуть.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії акта не обмежений у часі, що дасть змогу досягти цілей державного регулювання в повній мірі.

Термін набрання чинності регуляторним актом – відповідно до законодавства після його офіційного оприлюднення.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після прийняття проекту наказу Міненерговугілля України «Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період» його результативність визначатиметься такими показниками:

1. Розміром надходжень до Державного бюджету України – надходження до Державного бюджету України у зв'язку з прийняттям регуляторного акта не зміняться.

2. Кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта – станом на 01.01.2017 це 283144 суб'єктів господарювання.

3. Кількістю звернень споживачів щодо забезпечення надійного та якісного електропостачання – станом на 01.12.2017 з початку року надійшло 945 звернень від споживачів електричної енергії щодо забезпечення надійного та якісного постачання електричної енергії споживачам.

4. Кількістю технологічних порушень на обладнанні електричних мереж напругою 0,4-150 кВ електропередавальних організацій – за 9 місяців 2017 року відбулося понад 121 тис. технологічних порушень.

5. Обсягом недовідпущеної споживачам електричної енергії – з вини енергопостачальних компаній невідпуск електричної енергії споживачам за 9 місяців 2017 року склав 35,5 млн кВт·год.

6. Підвищенням якості роботи персоналу, який виконує експлуатаційне обслуговування енергоустаткування;

7. Розміром коштів і часом, які витратять споживачі електричної енергії на виконання вимог регуляторного акта – не зміниться;

8. Рівнем поінформованості споживачів з основних положень акта – високий, оскільки проект акту та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному веб-сайті Міненерговугілля України: mev.gov.ua.

Міненерговугілля України, у межах компетенції, надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності регуляторного акту

Відстеження результативності регуляторного акту будуть здійснюватися Міністерством енергетики та вугільної промисловості України статистичним методом.

Базове відстеження результативності акту буде здійснюватися після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних, але не пізніше дня з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акту. Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акту.

**Міністр енергетики та
вугільної промисловості України**



І.С. Насалик

« _____ »

ДОДАТОК

до аналізу регуляторного впливу

ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

п/п	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання / підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	0	0
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	0	0
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	0	0
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень	0	0
9	РАЗОМ гривень	0	0
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	42866	42866
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання, гривень	0	0

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання /підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

Handwritten signature and date: 2017



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Повідомлення про оприлюднення проекту наказу Міненерговугілля "Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період"

08.06.2018 | 15:16

Повідомлення про оприлюднення

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

Проект наказу Міненерговугілля «Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період» підготовлено з метою підвищення надійності роботи об'єднаної електроенергетичної системи України, безпеки постачання електричної енергії споживачам шляхом встановлення єдиного підходу та удосконалення вимог до порядку організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період.

Досягнення поставленої мети вирішується за рахунок удосконалення правових засад проведення перевірок готовності обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період та уточнення критеріїв оцінки готовності обладнання.

Перегляд Положення виконано з урахуванням досвіду попередніх перевірок готовності обладнання енергогенеруючих компаній, енергопостачальників до роботи в осінньо-зимовий період експлуатації та вимог діючого законодавства.

Зауваження та пропозиції слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, 01001 МСП вул. Хрещатик, 30; e-mail: yulia.zadorozhnuk@mev.energy.gov.ua

Державна регуляторна служба України, 01011 м. Київ, вул. Арсенальна 9/11; e-mail: mail@dkrp.gov.ua

Проект регуляторного акта та аналіз регуляторного впливу оприлюднені шляхом розміщення на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет mpe.kmu.gov.ua/.

Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

1. Проект наказу Міненерговугілля України Про затвердження Змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період»
2. Пояснювальна записка до проекту наказу.
3. Аналіз регуляторного впливу проекту наказу.

« [повернутись](#) »

Постійна www-адреса статті:

http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245282010



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

«14» 05 2018

м. Київ

№ 258

Про внесення змін до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731 (зі змінами),

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік, затвердженого наказом Міненерговугілля від 15.12.2017 № 751, що додаються.
2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

І. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міненерговугілля

17.05 2018 № 258

**Зміни до Плану діяльності Міненерговугілля України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік**

№ з/п	Вид та назва проекту РА	Мета прийняття РА	Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів РА	Термін підготовки проекту РА
20.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про визнання таким, що втратив чинність, наказу Міністерства палива та енергетики України від 30 вересня 2004 року № 604»	Приведення наказу Міністерства палива та енергетики України від 30 вересня 2004 року № 604 у відповідність до діючого законодавства України	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2018 р.
21.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження змін до Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період»	Забезпечення єдиного підходу до порядку організації підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період	Департамент електроенергетичного комплексу	III квартал 2018 р.
22.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до внутрішньопромислових трубопроводів суміжних газовидобувних підприємств»	Усунення перешкод для суміжних газовидобувних підприємств в їх діяльності по наданню послуг переміщення газу та оплаті цих послуг	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2018 р.
23.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Положення про систему моніторингу якості і безпеки нафтопродуктів»	Забезпечення відповідного рівня якості і безпеки нафтопродуктів	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2018 р.