

**РЕГЛАМЕНТ ОПЕРАТИВНИХ ПОВІДОМЛЕНЬ ЩОДО ПОРУШЕНЬ У РОБОТІ
ПІДПРИЄМСТВ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ**

I. Перелік порушень у роботі підприємств електроенергетичної галузі (далі-підприємств) та надання повідомлень про них до Міністерства енергетики України (Міненерго), Державної інспекції енергетичного нагляду України (Держенергонагляд)

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиликах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення.				
		Оперативний черговий/диспетчер підприємства, яке підписало договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління* (диспетчер ОСР або начальник зміни електростанції) - диспетчеру РДЦ	Диспетчер РДЦ			Диспетчер НЕК "Укренерго"- черговому диспетчерській службі Мінекоенерго, Державній інспекції енергетичного нагляду України Оперативний черговий підприємства** - черговому диспетчерській службі Міненерго.
			Диспетчеру НЕК "Укренерго"	Структурному підрозділу відповідальному за нагляд за експлуатацією електричних станцій та мереж Держенергонагляду***	Територіальному органу Держенергонагляду у відповідній області****	
1	2	3	4	5	6	7
1. Технологічні порушення						
1.1. Аварії.						
	1.1.1 Порушення у роботі підприємств, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	5	15	15	15
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, дільниці підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	5	15	15	15
1	2	3	4	5	6	7
	1.1.3 Пошкодження активної зони реакторної установки на АЕС з перевищенням максимальної межі пошкодження ТВЕЛ, що встановлено нормами та правилами з ядерної та радіаційної безпеки або проектом.	5	5	5		5
1.2. Аварійні відключення устаткування						
	1.2.1 Відключення основного устаткування:					
	● енергоблоку АЕС;	5	5	15		15
	● енергоблоку ТЕС (КЕС та ТЕЦ) 100 МВт і більше;	5	5	15		15
	* устаткування електростанцій з поперечними зв'язками:					
	- котли парові, паропродуктивністю 75 т/год і більше;	5	5	15		15
	- турбіни та їх генератори потужністю 25 МВт і більше;	5	5	15		15
	● ВДЕ (з оперативним персоналом) встановлено потужністю 20 МВт і більше;	5	5		15	15
	● посадка електростанцій "на нуль" встановлено потужністю 25 МВт і більше;	5	5	15		15
	● блоки гідрогенераторів та гідрогенератори потужністю 20 МВт і більше;	5	5	15		15
	● автотрансформатори, трансформатори, силові і регулювальні, у т.ч. фаза трансформаторної групи потужністю від 125 МВА і більше;	5	5	15		15
	● шинувальні реактори напругою 500 кВ і 750 кВ;	5	5	15		
	● повітряні лінії електропередачі напругою 220 кВ і вище (в т.ч. з успішним АПВ);	5	5	15		15
	● системи і секції шин підстанцій та електростанцій напругою 220 кВ і вище;	5	5	15		15
	● помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання підстанцій напругою 220 кВ і вище та РП електростанцій 110 кВ і вище;	5	5	15		15
	● системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвело до перерви електропостачання споживачів;	5	5		15	15
	● помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ;	5	5		15	15
	● пошкодження електричних мереж, через причини не зв'язані з несприятливими метеоумовами, які не призвели до відключення споживачів, зазначених у пункті 1.3 (Див. примітку №1).					
	1.2.2 Зниження генеруючої потужності, на величину більше 25 МВт, енергоблоків АЕС, ТЕС, ГЕС через порушення режиму роботи устаткування або помилкові дії персоналу.	5	5	15		15
	1.2.3 Вихід з ладу джерел життєзабезпечення енерговиробництва (резервуари води, мазуту, газопроводи, паропроводи, живильні трубопроводи, устаткування розподільних установок, електричні і теплові власні потреби, тощо), пожежі, якщо вони призвели до повного зупинення генеруючого устаткування, або порушенню паливозабезпечення на:					
	- ТЕС встановлено потужністю 100 МВт і більше;	5	5	15		15
	- ТЕЦ встановлено потужністю 100 МВт і більше;	5	5	15		15
	- ГЕС встановлено потужністю 20 МВт і більше;	5	5	15		15
	1.2.4 Зниження генеруючої потужності, на величину більше 25 МВт, вітрових (ВЕС), сонячних (СЕС, ФЕС) електростанцій потужністю 25 МВт та більше через порушення режиму роботи устаткування або помилкові дії персоналу.	5	5		15	15
1	2	3	4	5	6	7

	1.2.5 Пошкодження гідропоруд електростанцій, що призвело до холостих скидів води та зниження рівня води у водосховищі або підвищення його в нижньому б'єфі вище гранично допустимого значення (Див. примітку №2).	5	5	15		15
	1.2.6 Вимушений простій у період опалювального сезону джерела тепла потужністю 100 Гкал/год і більше, що призвело до перерви у теплопостачанні споживачів;	5	5		15	15
	1.2.7 Пошкодження трубопроводу діаметром 500 мм і більше магістральної теплової мережі в опалювальний сезон;	5	5		15	15
	1.2.8 Робота ОЕС України або її частини з частотою нижче 49,5 Гц тривалістю більше 30 хвилин або з частотою 50,3 Гц тривалістю більше однієї години;	5	5	15	15	15
	1.2.9 Втрата стійкості або поділ ОЕС України на частини, що призвело до зменшення енергопостачання споживачів;	5	5	15	15	15
	1.2.10 Розділення ОЕС України (енергосистеми) на частини, виділення на роздільну роботу енергосистем, з обмеженням споживачів роботою протиаварійної автоматики;	5	5	15	15	15
1.3. Відключення споживачів						
	1.3.1 Перерва електропостачання (незалежно від величини потужності відключеного навантаження):					
	• споживачів І категорії з надійності електропостачання;	15	15		30	15
	• адміністративних будівель міністерств та місцевих державних адміністрацій;	15	15		30	15
	• клінічних лікарень в м. Києві, м. Севастополі, обласних та районних центрах;	15	15		30	15
	• установ виконання покарань Державної пенітенціарної служби;	15	15		30	15
	• нафтопроводів і газопроводів (магістральних і розподільних);	15	15		30	15
	• підприємств хімічної промисловості;	15	15		30	15
	• підприємств чорної та кольорової металургії;	15	15		30	15
	• шахт;	15	15		30	15
	• нафтовидобувних та газовидобувних родовищ;	15	15		30	15
	• волопостачання та водовідведення міст;	15	15		30	15
	• електрифікованого міського транспорту і метро (при порушенні роботи);	15	15		30	15
	• електрифікованого залізничного транспорту (при порушенні роботи);	15	15		30	15
	• житлових багатоповерхових будинків (більше 9 поверхів) в населених пунктах з чисельністю населення 15 тис. осіб і більше.	15	15		30	15
	А також відключення споживачів електроенергії:					
	• місцевої промисловості та побутових споживачів в містах: Києві, Сімферополі, Севастополі та обласних центрах, при потужності відключеного навантаження 3 МВт і більше;	15	15		30	15
	• місцевої промисловості та побутових споживачів інших населених пунктів (або групи населених пунктів), при потужності відключеного навантаження 1 МВт і більше;	15	15		30	15
	• яке призвело до недовідпуску електроенергії величиною 5 МВт*г і більше (якщо про це відключення не повідомлялося раніше, згідно вимог попередніх пунктів підпункту 1.3).	15	15		30	15
1	2	3	4	5	6	7
	1.3.2 Дані про відключення споживачів дією пристроїв протиаварійної автоматики (САВН, АЧР та інш.), або введення в дію примусових заходів зниження споживання електричної енергії:	15	15	30	30	15
	• обмеження;	15	15	30	30	15
	• графіки аварійних відключень (ГАВ, СГАВ).	15	15	30	30	15
2. Тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки обладнання, події, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств						
	2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	5			15
	2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру на об'єктах підприємств;	5	5			15
	2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв на об'єктах підприємств;	5	5			15
	2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	5	30	30	15
	2.5 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони на об'єктах підприємств;	5	5			15
	2.6 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на об'єктах підприємств, що охороняються;	5	5			15
	2.7 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємств;	5	5	30	30	15
	2.8 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, босприпасів, вибухових матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	5			15
	2.9 Захоплення підприємств (їх філій), заручників з числа працівників підприємств.	5	5			15
3. Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники						
	3.1 Загроза призупинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	5			15
	3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства;	5	5			15
	3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в місцях компактного проживання працівників підприємства;	5	5			5
	3.4 Припинення роботи підприємства електроенергетичного комплексу, пов'язане із зовнішніми чинниками загроз.	5	5	15		5
4. Порушення вимог охорони державної таємниці						
	4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі				
	4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту				
1	2	3	4	5	6	7
5. Нещасні випадки на підприємствах						
	5.1 Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та зі смертельними наслідками);	15	15			15
	5.2 Групові нещасні випадки;	5	5			5
	5.3 Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	5			5
	5.4 Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств.	15	15			15
6. Стихійні явища						
	Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель (Див. примітку №3).	10	15	30	30	15

Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств.	15	15	30	30	15
* Підприємство, що входить до складу Користувачів, яке відповідно до вимог Кодексу систем передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 309, підписало договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України з НЕК "Укренерго" (в тому числі ДП НАЕК "Енергоатом"). ** Інші підприємства електроенергетичної галузі, що не мають договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління підписаного з НЕК "Укренерго". *** Структурним підрозділом відповідальним за нагляд за експлуатацією електричних станцій та мереж Держенергонагляду є Департамент державного нагляду за експлуатацією станцій і мереж Держенергонагляду та відповідні відділи Департаменту: відділ нагляду по Центральному регіону, відділ нагляду по Дніпровському регіону, відділ нагляду по Північному регіону, відділ нагляду по Західному регіону, відділ нагляду по Південно-Західному регіону, відділ нагляду по Східному регіону, відділ нагляду по Південному регіону **** Територіальним органом Держенергонагляду у відповідній області є: Управління Держенергонагляду у Вінницькій області, Управління Держенергонагляду у Волинській області, Управління Держенергонагляду у Дніпропетровській області, Управління Держенергонагляду у Донецькій області, Управління Держенергонагляду у Житомирській області, Управління Держенергонагляду у Закарпатській області, Управління Держенергонагляду у Запорізькій області, Управління Держенергонагляду у Івано-Франківській області, Управління Держенергонагляду у м. Києві, Управління Держенергонагляду у Київській області, Управління Держенергонагляду у Кіровоградській області, Управління Держенергонагляду у Луганській області, Управління Держенергонагляду у Львівській області, Управління Держенергонагляду у Миколаївській області, Управління Держенергонагляду у Одеській області, Управління Держенергонагляду у Полтавській області, Управління Держенергонагляду у Рівненській області, Управління Держенергонагляду у Сумській області, Управління Держенергонагляду у Тернопільській області, Міжрегіональне управління Держенергонагляду у Херсонській області, Автономній Республіці Крим та м. Севастополі, Управління Держенергонагляду у Харківській області, Управління Держенергонагляду у Хмельницькій області, Управління Держенергонагляду у Черкаській області, Управління Держенергонагляду у Чернівецькій області, Управління Держенергонагляду у Чернігівській області					
Примітка №1.					
Повідомлення про обсяг пошкодження електричних мереж, через причини не зв'язані з несприятливими метеорологами, які не призвели до відключення споживачів, зазначених у пункті 1.3, надаються, по телефону, щодобово станом на 06:00 з уточненням на 08:00 (за формою РО-1, додаток 4).					
Примітка №2.					
ПРАТ "Укргридоенерго" надає інформацію після виникнення аварійних режимів роботи водосховищ Дніпровського та Дністровського каскадів ГЕС диспетчеру "НЕК "Укренерго" та черговому диспетчерському служби Міністерства енергетики та захисту довкілля України за допомогою електронних носіїв, година звітності визначається керівниками Міністерства енергетики та захисту довкілля України (за формою, наведеною в додатку 5).					
Примітка №3.					
Оперативний персонал надає повідомлення по телефону про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі електроенергетичної галузі, що при цьому відбулися, та щодоби станом на 06.00 з уточненням на 08.00 (за формою РМ-1, наведеною в додатку 1) та 18.00 (за формою РМ-2, наведеною в додатку 2) дані про обсяг пошкодження електричних мереж, а також дані про хід виконання робіт з їх відновлення, година звітності визначається керівниками Міністерства енергетики та захисту довкілля України (за формою РМ-3, наведеною в додатку 3).					
Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі електроенергетичної галузі, що при цьому відбулися (Див. розділ V).					

II. Перелік порушень у роботі ВП ДП НАЕК "Енергоатом" та підприємств ядерно-промислового комплексу (далі-підприємств) та надання повідомлень про них до Міненерго України

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиликах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення	
		Черговий ВП ДП НАЕК "Енергоатом" (начальник зміни АЕС тощо) - диспетчеру ДП НАЕК "Енергоатом"	Диспетчер ДП НАЕК "Енергоатом" та чергові підприємств ядерно-промислового комплексу - черговому диспетчерській служби Міненерго
1	2	3	4
1.	Технологічні порушення		
1.1.	Аварії. (Див. примітку №1)		
	1.1.1 Порушення у роботі підприємств, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	15
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, дільниці підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	15
	1.1.3 Пошкодження активної зони реакторної установки з перевищенням максимальної межі пошкодження ТВЕЛ, що встановлено нормами та правилами з ядерної та радіаційної безпеки або проектом;	5	15
	1.1.4 Падіння та пошкодження ТВЗ, ТВЕЛ, ПЕЛ при транспортно-технологічних операціях зі свіжим або відпрацьованим ядерним паливом;	5	15
	1.1.5 Непрацездатність окремих каналів систем безпеки за умови збереження їх резерву або нерезервованих елементів систем протягом терміну, що перевищує дозволений Технологічним регламентом;	5	15
	1.1.6 Підвищення об'ємної активності радіонуклідів у повітрі приміщень зони суворого режиму АЕС понад допустиму концентрацію для персоналу;	5	15
	1.1.7 Аварії з викидом (загрозою викиду) радіоактивних речовин при їх перевезенні на підприємствах ядерно-паливного циклу.	5	15
1	2	3	4
1.2.	Аварійні відключення устаткування		
	1.2.1 Відключення основного устаткування:		
	• автотрансформатори, потужністю від 125 МВА і більше;	5	15
	• повітряні лінії електропередачі напругою 220 кВ і вище (в т.ч. з успішним АПВ);	5	15
	• системи і секції шин напругою 220 - 750 кВ підстанцій та електростанцій;	5	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 220-750 кВ;	5	15
	• системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвели до перерви електропостачання споживачів;	5	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ;	5	15
	1.2.2 Зупинення реакторної установки або відключення енергоблоку АЕС від мережі з будь-яких причин;	5	15
	1.2.3 Вихід з ладу джерел життєзабезпечення енерговиробництва (резервуари води, мазуту, газопроводи, паропроводи, живильні трубопроводи, устаткування розподільних установок, електричні і теплові власні потреби, тощо), пожежі, якщо вони призвели до повного зупинення генеруючого устаткування;	5	15
	1.2.4 Пошкодження гідроспоруд, що призвели до холостих скидів води та зниження рівня води у водосховищі або підвищення його в нижньому б'єфі вище гранично допустимого значення.	5	15
2.	Тероризм, ядерний тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки ядерних, радіаційних та інших матеріалів, події, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств (Див. примітку № 1)		
	2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	15
	2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру із застосуванням ядерного та іншого радіаційного матеріалу;	5	15
	2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв;	5	15
	2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	15
	2.5 Зникнення або викрадення ядерного палива, радіоактивних відходів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	5
	2.6 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони;	5	5
	2.7 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на підприємства, що охороняються;	5	15
	2.8 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємства;	5	15
	2.9 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, боєприпасів, вибухових матеріалів;	5	15
	2.10 Захоплення підприємств, заручників з числа працівників підприємств.	5	5
3.	Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники		
	3.1 Загроза призупинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	15
	3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства;	5	15
1	2	3	4
	3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в містах компактного проживання працівників підприємства;	5	15
	3.4 Припинення роботи підприємства, пов'язане із зовнішніми чинниками загрози.	5	15

4,	Порушення вимог охорони державної таємниці		
	4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі	
	4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту	
5,	Нещасні випадки		
	5.1 Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та смертельних);	15	15
	5.2 Групові нещасні випадки;	5	15
	5.3 Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	15
	5.4 Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств.	15	15
6,	Стихійні явища		
	Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель (Див. примітку №1).	10	15
7,	Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств.	15	15

Примітка №1.

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі підприємств ядерно-промислового комплексу, що при цьому відбулися (Див. розділ V).

III. Перелік порушень у роботі підприємств торфодобувному та нафтогазовому комплексі (далі-підприємств) та надання повідомлень про них до Міненерго України

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиликах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення	
		Черговий підприємства нафтогазового комплексу - диспетчеру ЦДУ НАК "Нафтогаз України"	Диспетчер ЦДУ НАК "Нафтогаз України" та черговий підприємств торфодобувного комплексу - черговому диспетчерській служби Міненерго
1	2	3	4
1. Технологічні порушення			
1.1. Аварії			
	1.1.1 Порушення у роботі підприємств, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	15
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, дільниці підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	15
	1.1.3 Вибух (метану, вугільного пилу, метану та вугільного пилу, випарювань горючих сумішей);	5	5
	1.1.4 Раптовий викид (вугілля та газу, газу-метану, породи та газу).	5	5
1.2. Аварійні відключення устаткування			
	1.2.1 Відключення основного устаткування:		
	● автотрансформатори, потужністю від 125 МВА і більше;	5	15
	● системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвело до перерви електропостачання споживачів;	5	15
	● помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ.	5	15
	1.2.2 Вихід з ладу джерел життєзабезпечення енерговиробництва (резервуари води, мазуту, газопроводи, паропроводи, живильні трубопроводи, устаткування розподільних установок, електричні і теплові власні потреби, тощо), пожежі, якщо вони призвели до повного зупинення генеруючого устаткування.	5	15
1.3. Відключення споживачів			
	1.3.1 Перерва електропостачання та тепlopостачання (незалежно від величини потужності відключеного навантаження):		
	□споживачів I категорії з надійності електропостачання;	15	15
	□нафтопроводів і газопроводів (магістральних і розподільних);	15	15
	□ підприємств хімічної промисловості;	15	15
	□нафтовидобувних та газовидобувних родовищ;	15	15
	□місцевої промисловості та побутових споживачів інших населених пунктів (або групи населених пунктів), при потужності відключеного навантаження 1 МВт і більше;	15	15
	□яке призвело до недовідпуску електроенергії величиною 5 МВт*г і більше (якщо про це відключення не повідомлялося раніше, згідно вимог попередніх пунктів підпункту 1.3).	15	15

2.	Тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки обладнання, події, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств		
	2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	15
	2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру із застосуванням ядерного та іншого радіаційного матеріалу;	5	15
	2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв;	5	15
	2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	15
	2.5 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони;	5	15
	2.6 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на підприємства, що охороняються;	5	15
	2.7 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємства;	5	15
	2.8 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, боєприпасів, вибухових матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	15
	2.9 Захоплення підприємств, заручників з числа працівників підприємств.	5	15
3.	Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники		
	3.1 Загроза призупинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	15
	3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства	5	15
	3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в містах компактного проживання працівників підприємства;	5	15
	3.4 Припинення роботи підприємства, пов'язане із зовнішніми чинниками загроз.	5	15
4.	Порушення вимог охорони державної таємниці		
	4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі	
	4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту	
5.	Нещасні випадки		
	5.1 Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та смертельних);	15	15
	5.2 Групові нещасні випадки;	5	5
	5.3 Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	5
	5.4 Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств;	15	15
	5.5 Нещасні випадки при використанні газу у побуті, у т. ч.:		
	5.5.1 Зі смертельними наслідками;	5	15
	5.5.2 З груповими нещасними випадками;	10	30
	5.5.3 З випадками руйнації будівель і споруд.	10	30
6.	Стихійні явища		
	Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель ((Див. примітку №1).	10	15
7.	Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств.	15	15

Примітка №1.

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі підприємств нафтогазового і торфодобувного комплексів, що при цьому відбулися (Див. розділ V).

IV. Перелік порушень у роботі підприємств вугільно-промислової галузі (далі-підприємств) та надання повідомлень про них до Міненерго України

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиликах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення.	
		Оперативний черговий підприємства - диспетчерської служби вугільної промисловості (м.Донецьк)	Оперативний черговий (диспетчер) диспетчерської служби вугільної промисловості (м.Донецьк) - черговому диспетчерської служби Міненерго
1	2	3	4
1. Технологічні порушення			
1.1. Аварії			
	1.1.1 Порушення у роботі підприємств, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	5
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, ділянки підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	5
	1.1.3 Вибух (метану, вугільного пилу, метану та вугільного пилу, випаровань горючих сумішей);	5	5
	1.1.4 Пожежа в підземних виробках шахти;	5	5
	1.1.5 Пожежа на поверхні (в надшахтних спорудах);	5	5
	1.1.6 Раптовий викид (вугілля та газу, газу-метану, породи та газу);	5	5
	1.1.7 Обвалення вугілля (породи), що спричинило порушення життєдіяльності шахти, або загрожує життю шахтарів;	5	5
	1.1.8 Затоплення (підтоплення) гірничих виробок, що спричинило порушення провітрювання крила, блоку або шахти в цілому, або загрожує життю шахтарів;	5	5
	1.1.9 Потрапляння отруйних, радіоактивних та небезпечних речовин в підземні виробки.	5	5
1.2. Аварійні відключення устаткування			
1.2.1 Відключення основного устаткування:			
	• автотрансформатори, потужністю від 125 МВА і більше;	5	15
	• системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвело до перерви електропостачання споживачів;	5	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до відмови, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ;	5	15
	1.2.2 Знеструлення шахти в цілому або вентилятора головного провітрювання більше ніж на 30 хвилини;	5	5
	1.2.3 Застрягання кліті з людьми або обрив канату підйомних установок у вертикальних та нахилених виробках;	5	5
	1.2.4 Загазовування гірничих виробок крила або шахти в цілому.	5	5

1.3. Відключення споживачів		
1.3.1 Перерва електропостачання та теплопостачання (незалежно від величини потужності відключеного навантаження):		
- споживачів I категорії з надійності електропостачання;	15	15
- шахт;	15	15
А також відключення споживачів електроенергії:		
- місцевої промисловості та побутових споживачів інших населених пунктів (або групи населених пунктів), при потужності відключеного навантаження 1 МВт і більше;	15	15
- яке призвело до недовідпуску електроенергії величиною 5 МВт*г і більше (якщо про це відключення не повідомлялося раніше, згідно вимог попередніх пунктів підпункту 1.3).	15	15
2. Тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки обладнання події, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств		
2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	15
2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру із застосуванням ядерного та іншого радіаційного матеріалу;	5	15
2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв;	5	15
2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	15
2.5 Зникнення або викрадення ядерного палива, радіоактивних відходів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	5
2.6 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони;	5	5
2.7 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на підприємства, що охороняються;	5	15
2.8 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємства;	5	15
2.9 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, боєприпасів, вибухових матеріалів;	5	15
2.10 Захоплення підприємств, заручників з числа працівників підприємств.	5	5
3. Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники		
3.1 Загроза припинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	15
3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства;	5	15
3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в містах компактного проживання працівників підприємства ;	5	5
3.4 Припинення роботи підприємства, пов'язане із зовнішніми чинниками загроз.	5	5
4. Порушення вимог охорони державної таємниці		
4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі	
4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту	

5.	Нещасні випадки		
5.1	Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та смертельних);	15	15
5.2	Групові нещасні випадки;	5	5
5.3	Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	5
5.4	Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств.	15	15
6.	Стихійні явища		
	Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель (Див. примітку №1).	10	15
7.	Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств	15	15

Примітка №1.

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі вугільної галузі, що при цьому відбулися (Див. розділ V).

V. Організація розроблення Регламенту та передачі оперативних повідомлень про технологічні порушення в роботі підприємств.

1. На підставі даного Регламенту оперативних повідомлень на кожному рівні структури оперативно - диспетчерського управління ОЕС України (підприємство, електроенергетична система НЕК "Укренерго", НЕК "Укренерго"), а також диспетчерських підрозділів НАК "Нафтогаз України", диспетчерської служби вугільної промисловості та НАЕК "Енергоатом" і їх підприємств, складається затверджений керівництвом Регламент оперативних повідомлень об'єктового рівня, який доповнює Регламент повідомлень, складений структурою вищого рівня управління, пунктами, що належать до сфери діяльності місцевого рівня, та має включати список посадових осіб, яким оперативний (черговий) персонал повідомляє інформацію про порушення в роботі.

2. Регламент оперативних повідомлень об'єктового рівня складається відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 30.11.2011 № 1232 "Деякі питання розслідування та обліку нещасних випадків, професійних захворювань і аварій на виробництві", наказу Міністерства палива та енергетики України від 09.06.2005 № 255 "Про затвердження Інструкції про розслідування і облік технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в об'єднаній енергетичній системі України", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 07.10.2005 за № 1165/11445, наказу Міністерства надзвичайних ситуацій України від 27.04.2012 № 734 "Про затвердження Порядку проведення технічного розслідування обставин та причин виникнення аварій, пов'язаних з використанням газу в побуті", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24.05.2012 за № 823/21135.

3. Оперативне повідомлення про технологічні порушення в роботі підприємств передається за телефоном оперативним персоналом підприємства, де виникло порушення за такою формою:

3.1. Дата і час виникнення порушення.

3.2. Назва підприємства, на устаткуванні якого виникло порушення.

3.3. Стисла характеристика устаткування, на якому виникло порушення.

3.4. Обставини виникнення порушення (робота захисту, автоматики або відключення персоналом).

3.5. Наслідки порушення (пошкодження обладнання, порушення режиму роботи обладнання, інші).

3.6. Потерпілі.

VI. Інформування Міненерго

Здійснюється через Сектор диспетчерської служби Міненерго за тел. **096-468-2313** та електронною адресою: **info@mev.gov.ua**

На _____ в електричних мережах через несприятливі метеоумови
знеструмлено:

ЕС	ПЛ-750	ПЛ-220-330	ПС-220-330	ПЛ-110-150	ПС-110-150	ПЛ-35	ПС-35	ПЛ-6-10			НП			ТП	
								всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	більше доби
Донбаська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"															
ПрАТ "ДТЕК «ПЕМ-Енерговугілля»"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ДонФ															
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДонФ															
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛугФ															
Дніпровська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"															
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДнФ															
ПрАТ "Кіровоградобленерго"															
ПАТ "Запоріжжяобленерго"															
Північна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Харківобленерго"															
АТ "Сумиобленерго"															
АТ "Полтаваобленерго"															
Центральна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "ДТЕК Київські електромережі"															
ПрАТ "Київобленерго"															
ПАТ "Черкасиобленерго"															
АТ "Чернігівобленерго"															
АТ "Житомиробленерго"															
Південно-Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Вінницяобленерго"															
ВАТ "Тернопільобленерго"															
АТ "Хмельницькобленерго"															
АТ "Чернівціобленерго"															
Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "Львівобленерго"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛьвФ															
ДП "Регіональні ел.мережі" ВолФ															
ПрАТ "Рівнеобленерго"															
ПрАТ "Волинсьобленерго"															
АТ "Прикарпаттяобленерго"															
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"															
Південна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Херсонобленерго"															
АТ "Миколаївобленерго"															
АТ "Одесаобленерго"															
Кримська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Крименерго															
Севастопільенерго															
"Східно-Кримська" ЕК															
Всього:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

На

в електричних мережах через несприятливі
метеоумови знеструмлено:

ЕС	ПЛ-750	ПЛ-220-330	ПС-220-330	ПЛ-110-150	ПС-110-150	ПЛ-35	ПС-35	ПЛ-6-10		НП		ТП
								всього	у т.ч. частково	всього	у т.ч. частково	
Донбаська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"												
ПрАТ "ДТЕК «ПЕМ-Енерговугілля»"												
ДП "Регіональні ел.мережі" ДонФ												
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДонФ												
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."												
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛугФ												
Дніпровська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"												
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДнФ												
ПрАТ "Кіровоградобленерго"												
ПАТ "Запоріжжяобленерго"												
Північна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Харківобленерго"												
АТ "Сумиобленерго"												
АТ "Полтаваобленерго"												
Центральна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "ДТЕК Київські електромережі"												
ПрАТ "Київобленерго"												
ПАТ "Черкасиобленерго"												
АТ "Чернігівобленерго"												
АТ "Житомиробленерго"												
Південно-Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Вінницяобленерго"												
ВАТ "Тернопільобленерго"												
АТ "Хмельницькобленерго"												
АТ "Чернівціобленерго"												
Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "Львівобленерго"												
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛьвФ												
ДП "Регіональні ел.мережі" ВолФ												
ПрАТ "Рівнеобленерго"												
ПрАТ "Волиньобленерго"												
АТ "Прикарпаттяобленерго"												
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"												
Південна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Херсонобленерго"												
АТ "Миколаївобленерго"												
АТ "Одесаобленерго"												
Кримська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Крименерго												
Севастопільенерго												
"Східно-Кримська" ЕК												
Всього:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

Порушення в електричних мережах

Додаток 3

Форма РМ-3

На

в електричних мережах через несприятливі метеоумови
знеструмлено:

ЕС	ПЛ-750	ПЛ-220-330	ПС-220-330	ПЛ-110-154	ПС-110-154	ПЛ-35	ПС-35	ПЛ-6-10		НП		ТП	Задіяно для відновлення електромереж		
								всього	в т.ч. частково	всього	в т.ч. частково		бригад	робітників	техніки
Донбаська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"															
ПрАТ "ДТЕК «ПЕМ-Енерговугілля»"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ДонФ															
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДонФ															
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛугФ															
Дніпровська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"															
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДнФ															
ПрАТ "Кіровоградобленерго"															
ПАТ "Запоріжжяобленерго"															
Північна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Харківобленерго"															
АТ "Сумиобленерго"															
АТ "Полтаваобленерго"															
Центральна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "ДТЕК Київські електромережі"															
ПрАТ "Київобленерго"															
ПАТ "Черкасиобленерго"															
АТ "Чернігівобленерго"															
АТ "Житомиробленерго"															
Південно-Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Вінницяобленерго"															
ВАТ "Тернопільобленерго"															
АТ "Хмельницькобленерго"															
АТ "Чернівціобленерго"															
Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "Львівобленерго"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛьвФ															
ДП "Регіональні ел.мережі" ВолФ															
ПрАТ "Рівнеобленерго"															
ПрАТ "Волиньобленерго"															
АТ "Прикарпаттяобленерго"															
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"															
Південна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Херсонобленерго"															
АТ "Миколаївобленерго"															
АТ "Одесаобленерго"															
Кримська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Крименерго															
Севастопільенерго															
"Східно-Кримська" ЕК															
Всього:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

На **06:00** в електричних мережах через інші причини, не зв'язані з несприятливими метеоумовами, знеструмлено

ЕС	ПЛ-750	ПЛ-220-330	ПС-220-330	ПЛ-110-150	ПС-110-150	ПЛ-35	ПС-35	ПЛ-6-10			НП			ТП	
								всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	більше доби
Донбаська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"															
ПрАТ "ДТЕК «ПЕМ-Енерговугілля»"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ДонФ															
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДонФ															
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛугФ															
Дніпровська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"															
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" ДнФ															
ПрАТ "Кіровоградобленерго"															
ПАТ "Запоріжжяобленерго"															
Північна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Харківобленерго"															
АТ "Сумиобленерго"															
АТ "Полтаваобленерго"															
Центральна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "ДТЕК Київські електромережі"															
ПрАТ "Київобленерго"															
ПАТ "Черкасиобленерго"															
АТ "Чернігівобленерго"															
АТ "Житомиробленерго"															
Південно-Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Вінницяобленерго"															
ВАТ "Тернопільобленерго"															
АТ "Хмельницькобленерго"															
АТ "Чернівціобленерго"															
Західна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПрАТ "Львівобленерго"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛьвФ															
ДП "Регіональні ел.мережі" ВолФ															
ПрАТ "Рівнеобленерго"															
ПрАТ "Волиньобленерго"															
АТ "Прикарпаттяобленерго"															
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"															
Південна ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АТ "Херсонобленерго"															
АТ "Миколаївобленерго"															
АТ "Одесаобленерго"															
Кримська ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Крименерго															
Севастопільенерго															
"Східно-Кримська" ЕК															
Всього:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

ІНФОРМАЦІЯ

по режимах роботи водосховищ Дніпровського та Дністровського каскадів станом на ____ год. " ____ " _____ 20__ року

Найменування станції	Рівні води, м			Допустимі рівні ВБ згідно з рішенням міжвідомчої комісії на "дата", м	Рівні станом на 07-00 год., м		Середньодобова позначка ВБ, м	Спрацювання/наповнення, +/-, см		Середні витрати води за минулу добу, м ³ /с
	ФПР	НПР	РМО		ВБ	НБ		за добу	з поч. місяця	
Київська ГЕС	104,10	103,00	101,50							
Канівська ГЕС	92,70	91,50	91,00							
Кременчуцька ГЕС	82,40	81,00	75,75							
Середньодніпровська ГЕС	66,00	64,00	63,00							
Дніпровська ГЕС	51,40	51,40	48,50							
Каховська ГЕС	18,00	16,00	12,70							
Дністровська ГЕС	125,00	121,00	102,50							
Нижньодністровська ГЕС	72,00	72,00	67,60							

Прогноз припливу, м³/с:

Дніпро=

Десна =

Дністер =

ФПР - форсований підпірний рівень

НПР - нормальний підпірний рівень

РМО - рівень мертвого об'єму

Начальник зміни ПрАТ "Укргідроенерго" _____