



ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ УКРАЇНИ

04112, м. Київ-112, вул. Дорогожицька, 11/8, тел.: (073) 957-20-28, e-mail: bureau@sies.gov.ua, web: https://sies.gov.ua

(найменування територіального органу Державної інспекції енергетичного нагляду України,

його місцезнаходження, номер телефону та адреса електронної пошти)

АКТ

від _____
(дата складення акта)

№ □□□□□□□□□□

**що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу
державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання
вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері теплопостачання**

(найменування юридичної особи (відокремленого підрозділу) або прізвище,

ім'я та по батькові (за наявності) фізичної особи - підприємця)

код згідно з ЄДРПОУ або реєстраційний номер облікової картки платника податків
□□□□□□□□□□, або серія та номер паспорта*

(місцезнаходження суб'єкта господарювання, номери телефону,

телефаксу та адреса електронної пошти)

вид суб'єкта господарювання за класифікацією суб'єктів господарювання (суб'єкт мікро-, малого, середнього або великого підприємництва), ступінь ризику:

види об'єктів та/або види господарської діяльності (із зазначенням коду згідно з КВЕД), щодо яких проводиться захід:

Загальна інформація про проведення заходу державного нагляду (контролю):

Розпорядчий документ, на виконання якого проводиться захід державного нагляду (контролю), від □□.□□.□□□□ № □□□□ Посвідчення (направлення) від □□.□□.□□□□ № □□□□	Тип заходу державного нагляду (контролю): ☐ плановий ☐ позаплановий	Форма заходу державного нагляду (контролю): ☐ перевірка ☐ ревізія ☐ обстеження ☐ огляд ☐ інша форма, визначена законом (назва форми заходу)
--	--	---

* Для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовилися від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомили про це відповідний контролюючий орган та мають відмітку в паспорті.

Строк проведення заходу державного нагляду (контролю):

Початок					Завершення				
число	місяць	рік	години	хвилини	число	місяць	рік	години	хвилини

Дані про останній проведений захід державного нагляду (контролю):

Плановий	Позаплановий
☐ не було	☐ не було
☐ був з . . по . .	☐ був з . . по . .
Акт перевірки №	Акт перевірки №
Припис щодо усунення порушень:	Припис щодо усунення порушень:
☐ не видавався; ☐ видавався;	☐ не видавався; ☐ видавався;
його вимоги: ☐ виконано; ☐ не виконано	його вимоги: ☐ виконано; ☐ не виконано

Особи, що беруть участь у проведенні заходу державного нагляду (контролю):
посадові особи органу державного нагляду (контролю):

(найменування посади, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))
керівник суб'єкта господарювання або уповноважена ним особа

(найменування посади, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))
треті особи:

(найменування посади, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))

Процес проведення заходу (його окремої дії) фіксувався:

☐ суб'єктом господарювання	☐ засобами аудіотехніки
	☐ засобами відеотехніки
☐ посадовою особою органу державного нагляду (контролю)	☐ засобами аудіотехніки
	☐ засобами відеотехніки

ПЕРЕЛІК
питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю)

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризику суб'єкта господарювання	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)**	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
1	Перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно діяльності суб'єктів господарювання, пов'язаної з виробництвом електричної енергії в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж (ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, неядерна частина АЕС), визначений згідно з додатком 1 до цього Акта						
2	Перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно діяльності суб'єкта господарювання, пов'язаної з передачею електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління об'єднаною енергосистемою України, визначений згідно з додатком 2 до цього Акта						
3	Перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) у сфері електроенергетики стосовно дотримання суб'єктом господарювання вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічного стану та організації технічної експлуатації електричних установок і мереж та діяльності, пов'язаної з виробництвом електричної енергії в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж, визначений згідно з додатком 3 до цього Акта						
4	Перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) у сфері теплопостачання стосовно додержання суб'єктами, які провадять господарську діяльність з виробництва та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії, та/або є споживачами теплової енергії вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічного стану, організації експлуатації, підготовки до опалювального періоду, готовності до роботи в опалювальний період джерел теплової енергії, тепловикористовувальних установок і мереж, систем опалення, вентиляції, гарячого водопостачання та систем збору і повернення конденсату та дотримання режимів постачання теплової енергії, визначений згідно з додатком 4 до цього Акта						
5	Перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно діяльності суб'єктів господарювання, які є споживачами електричної енергії та/або власниками електричних мереж і не є операторами системи розподілу, пов'язаної з розподілом електричної енергії іншим споживачам						
6	Перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно дотримання активними споживачами (крім побутових споживачів), які встановили генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, та/або установки зберігання енергії вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічного стану та організації технічної експлуатації електричних установок						
7	Перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно діяльності суб'єктів господарювання, що здійснюють господарську діяльність, використовуючи струмоприймачі першої категорії з надійності електропостачання						

** Заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою у добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання

якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 - питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

ПЕРЕЛІК

нормативно-правових актів, відповідно до яких складено перелік питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) наведено у додатку 5 до Акта (Уніфікованої форми акта).

ОПИС

виявлених порушень вимог законодавства

За результатами проведення заходу державного нагляду (контролю) встановлено:

- ☐ відсутність порушень вимог законодавства;
- ☐ наявність порушень вимог законодавства.

Порядковий номер	Вимоги законодавства, які було порушено, із зазначенням відповідних статей (частин, пунктів, абзаців тощо)	Опис фактичних обставин та відповідних доказів (письмових, речових, електронних або інших), що підтверджують наявність порушення вимог законодавства	Опис негативних наслідків, що настали в результаті порушення вимог законодавства (за наявності)	Ризик настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності (зазначається згідно з формою визначення ризиків настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності)
------------------	--	--	---	---

Інформація про потерпілих (за наявності):

Положення законодавства, якими встановлено відповідальність за порушення вимог законодавства (за наявності):

ПЕРЕЛІК

питань для суб'єктів господарювання щодо здійснення контролю за діями (бездіяльністю) посадових осіб органу державного нагляду (контролю)*

Питання щодо здійснення контролю		Відповіді на питання			Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»
		так	ні	дотримання вимог законодавства не є обов'язковим для посадових осіб	
1.	Про проведення планового заходу державного нагляду (контролю) суб'єкт господарювання письмово повідомлений не пізніше ніж за 10 днів до дня здійснення такого заходу				частина четверта статті 5

2.	Посвідчення (направлення) на проведення заходу державного нагляду (контролю) та службове посвідчення, що засвідчує посадову особу органу державного нагляду (контролю), пред'явлено				частина п'ята статті 7, абзац четвертий статті 10
3.	Копію посвідчення (направлення) на проведення заходу державного нагляду (контролю) надано				частина п'ята статті 7, абзаци четвертий та сьомий статті 10
4.	Перед початком проведення заходу державного нагляду (контролю) посадовими особами органу державного нагляду (контролю) внесено запис про проведення такого заходу до відповідного журналу суб'єкта господарювання (у разі його наявності)				частина дванадцята статті 4
5.	Під час проведення позапланового заходу державного нагляду (контролю) розглядалися лише ті питання, які стали підставою для його проведення і зазначені у направленні (посвідченні) на проведення такого заходу				частина перша статті 6

Пояснення, зауваження або заперечення щодо проведеного заходу державного нагляду (контролю) та складеного акта перевірки*

Порядковий номер	Пояснення, зауваження або заперечення
------------------	---------------------------------------

Оцінка суб'єкта господарювання щодо професійного рівня посадових осіб органу державного нагляду (контролю), які проводили захід*
(від 1 до 10, де 10 - найвища схвальна оцінка)

Прізвище, ініціали посадової особи органу державного нагляду (контролю)	Професійна компетентність	Доброчесність
---	---------------------------	---------------

* Частина акта заповнюється за бажанням суб'єкта господарювання (керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою).

Посадові особи органу державного нагляду (контролю):

(найменування посади)

(підпис)

(власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

Керівник суб'єкта господарювання або уповноважена ним особа:

(найменування посади)

(підпис)

(власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

Треті особи, які брали участь у проведенні заходу державного нагляду (контролю):

(найменування посади)

(підпис)

(власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)

Примірник цього акта на □□ сторінках отримано □□.□□.□□□□:

(найменування посади)

(підпис)

(власне ім'я та ПРИЗВИЩЕ)

Відмітка про відмову від підписання керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою, третіми особами цього акта

**Керівник експертної групи розвитку
відновлюваної електроенергетики**

Олександр МАРТИНЮК

Додаток 1

до Акта, що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері теплопостачання

ПЕРЕЛІК

питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно діяльності суб'єктів господарювання, пов'язаної з виробництвом електричної енергії в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж (ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, неядерна частина АЕС)

Порядковий номер	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризику суб'єкта господарювання	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)**	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
1.	Організація технічних і технологічних систем експлуатації						
1.1	На енергооб'єкті технічні вимоги до енергогенеруючих об'єктів, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі, виконуються	Високий Середній Незначний					пункти 2.1 - 2.8 глави 2 розділу III Кодексу системи передачі
1.2	На енергооб'єкті технічні та технологічні системи експлуатації електроустановок, а також структура управління цими системами створені	Високий Середній Незначний					пункти 1.1 - 1.3 глави 1 розділу IV Кодексу системи передачі
1.3	Працівники, які забезпечують виробничі процеси в електроенергетиці,	Високий Середній					частина друга статті 12 Закону України

	проходять спеціальну підготовку і перевірку знань (атестацію) згідно із законодавством, включаючи нормативно-правові акти центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі	Незначний					"Про ринок електричної енергії" пункти 1.1, 1.5 глави 1, пункти 2.1 - 2.11 глави 2, пункти 4.1 - 4.7 глави 4 розділу XII Кодексу системи передачі пункти 1.8, 1.9, 1.15 розділу 1, пункти 3.1 - 3.8 розділу 3, пункти 5.1, 5.2, 5.6, 5.7, 5.9 розділу 5, пункти 6.1, 6.2, 6.8 розділу 6, пункти 7.1, 7.2 розділу 7, пункти 8.1, 8.2, 8.7 розділу 8, пункти 10.1 - 10.8 розділу 10 ГНД 34.12.102-2004 пункт 4.13 СОУ-Н МПЕ 40.1.12.104:2005
1.4	На об'єктах функціонує технологічна система контролю за експлуатацією, що забезпечує виконання: контролю за технічним станом об'єктів; організації розроблення та обліку виконання заходів, які забезпечують технічну безпеку обладнання, а також підтримання належних показників надійності його роботи; розслідування та облік технологічних порушень у	Високий Середній Незначний					пункти 5.5.3 - 5.5.16 глави 5.5 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 2.1 - 2.17 розділу II СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009 Інструкція, затверджена наказом № 255, пункт 4.1 глави 4 розділу IV Кодексу

	роботі обладнання; контролю за дотриманням вимог нормативно-технічних документів з експлуатації електроустановок						системи передачі
1.5	Експлуатація обладнання об'єктів здійснюється з виконанням вимог щодо безпечного стану обладнання, його технічних характеристик, показників надійності і екологічної безпеки, а також щодо організації експлуатації та організації роботи з персоналом, які встановлено відповідними нормативно- технічними документами	Високий Середній Незначни й					пункт 5.1 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
1.6	Під час експлуатації основного обладнання, крім загальних вимог, виконуються вимоги щодо окремих видів обладнання, встановлені відповідними інструкціями заводів- виробників, місцевими інструкціями та циркулярами з експлуатації обладнання	Високий Середній Незначни й					пункт 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
1.7	Система обліку та контролю виконання нормативно- технічних документів включає: визначення вичерпного переліку норм, правил, стандартів, інструкцій, а також циркулярів, виконання яких є обов'язковим під час експлуатації даного об'єкта/обладнання; своєчасний перегляд такого переліку, внесення в нього відповідних змін; розроблення заходів щодо виконання вимог нормативно-технічних документів і нормативно- правових актів, контроль їх виконання	Високий Середній Незначни й					пункт 5.3 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 5.8.4, 5.8.7 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM

1.8	Технологічні порушення в роботі об'єктів розслідуються, класифікуються, оформлюються і обліковуються згідно з вимогами відповідних нормативно-технічних документів	Високий Середній Незначний					пункти 6.1 - 6.14 глави 6 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 2.1 - 2.17 розділу II, пункти 3.1 - 3.4 розділу III, пункти 4.1 - 4.6 розділу IV, пункти 5.1 - 5.5 розділу V, пункти 6.1 - 6.18 розділу VI, пункти 7.1 - 7.5 розділу VII, пункти 8.1 - 8.17 розділу VIII, пункти 9.1 - 9.6 розділу IX, пункти 10.1 - 10.12 розділу X СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009 Інструкція, затверджена наказом № 255
1.9	На енергооб'єкті згідно із запровадженою системою технічного обслуговування і ремонту обладнання: створено розпорядчу, нормативну та методичну базу з організації і технології виконання технічного обслуговування і ремонтів; створено структуру управління, видів і методів, періодичності, обсягів і тривалості технічного обслуговування і ремонтів; визначено критерії безпечного і надійного технічного стану обладнання та ефективності його роботи;	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.1 - 5.6.29 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ глави 5 - 9, 11, 12 ПТЕЕСіМ пункт 2.6 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі

	узгоджені плани (графіки) технічного обслуговування і ремонту в порядку, установленому Кодексом системи передачі та іншими нормативно-технічними документами; належне забезпечення фінансовими, матеріальними і людськими ресурсами; підтримується належна кваліфікація персоналу, який виконує експлуатаційне і технічне обслуговування обладнання та його ремонт; дотримуються процедури планування, погодження, затвердження і коригування планів (графіків) технічного обслуговування і ремонту обладнання відповідно до вимог Кодексу системи передачі та інших нормативно-технічних документів						
1.10	Види, обсяги, способи та періодичність проведення технічного обслуговування обладнання визначаються на підставі нормативно-технічної документації, інструкцій заводів-виробників, досвіду експлуатації та технічного обслуговування обладнання за попередній період, а також за технічним станом та затверджуються керівником або технічним керівником об'єкта електроенергетики	Високий Середній Незначний					пункт 2.3 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі пункт 5.6.2 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.11	Виведення з роботи і резерву електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному управлінні або в оперативному віданні диспетчерського персоналу ОСП, для проведення його технічного обслуговування і	Високий Середній Незначний					пункт 2.10 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі

	ремонту здійснюється на підставі річного та місячних графіків виведення з роботи обладнання						
1.12	Організація технічного обслуговування і ремонту на ТЕС, АЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, порядок підготовки і виведення в ремонт, технологія ремонтних робіт, а також приймання і оцінки стану відремонтованого устаткування, будівель і споруд відповідають вимогам нормативних документів: для ТЕС та ТЕЦ - ГКД 34.20.66-2003 "Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж"; для АЕС - "Правила організації технічного обслуговування та ремонту систем та обладнання атомних електростанцій"; для ГЕС та ГАЕС - РД 34.31.602-70 "Инструкция по ремонту гидротурбин и механической части генератора", ГКД 34.20.66-2003 "Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж"	Високий Середній Незначний					пункт 5.6.6 глави 5.6 розділу 5, розділи 7 - 9, 11 та 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі РД 34.31.602-70
1.13	Для підвищення надійності устаткування і стійкості об'єднаної енергосистеми України (далі - ОЕС України), а також поліпшення техніко-економічних показників (ТЕП) і продовження терміну експлуатації, здійснюється модернізація устаткування,	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.30 - 5.6.35 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	споруд, систем контролю і керування, пристроїв релейного захисту та автоматики (РЗА) і засобів диспетчерсько-технологічного керування (ЗДТК)						
1.14	На енергетичних підприємствах організований облік, нормування і аналіз техніко-економічних показників (ТЕП) роботи устаткування для оцінки використання та економічної ефективності його роботи. При погіршенні фактичних ТЕП порівняно з нормативними розробляються організаційно-технічні заходи, спрямовані на усунення причин зниження ефективності. Розроблені заходи не приводять до зниження стійкості і надійності обладнання (мереж)	Високий Середній Незначний					пункти 5.4.1, 5.4.17 глави 5.4 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.15	Об'єктом електроенергетики виконуються загальні та додаткові технічні умови готовності до роботи в осінньо-зимовий період	Високий Середній Незначний					розділи II - IV Положення, затвердженого наказом № 29
1.16	Об'єктом електроенергетики здійснюється виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики	Високий Середній Незначний					пункт 7.3 глави 7 розділу IV Кодексу системи передачі
1.17	Приймання обладнання з ремонту виконується відповідно до вимог НД та місцевих розпорядчих документів	Високий Середній Незначний					пункти 7.9.1 - 7.9.36 глави 7.9 розділу 7 ПТОіР
2.	Контроль стану металу						
2.1	Для забезпечення надійності роботи устаткування,	Високий Середній					пункти 5.7.1 - 5.7.3 глави 5.7

	організований контроль за станом основного і наплавленого металу. Контроль металу проводиться за планами, затвердженими технічним керівником (головним інженером) електростанції (енергооб'єкта), у терміни й в обсягах, передбачених НД. У разі необхідності організований додатковий, понад передбачений НД контроль металу	Незначний					розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
2.2	Порядок подовження подальшої експлуатації деталей, що вичерпали парковий або розрахунковий ресурс, визначаються експертно-технічною комісією	Високий Середній Незначний					пункт 5.7.15 глави 5.7 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
2.3	На енергетичному підприємстві організований збір і аналіз інформації про результати контролю й пошкодження металу для розроблення заходів, які запобігають аварійним зупинам і відмовам устаткування	Високий Середній Незначний					пункт 5.7.5 глави 5.7 розділу 5 ПТЕЕСіМ
2.4	На енергооб'єкті проводиться вхідний контроль металу вузлів та деталей устаткування, в тому числі поопераційний, з метою визначення їхньої відповідності технічним умовам і чинним НД, а також одержання даних для порівняльної оцінки стану основного і наплавленого металу до введення устаткування в експлуатацію і під час наступного експлуатаційного контролю. Наявність місцевої інструкції	Високий Середній Незначний					пункт 5.7.8 глави 5.7 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	про вхідний контроль стосовно конкретних умов						
2.5	Допустимість і умови подальшої експлуатації деталей, що вичерпали парковий або розрахунковий ресурс (розрахунковий термін служби), а також у випадках незадовільних результатів експлуатаційного контролю чи виявлення пошкоджень, які не можуть бути усунуті ремонтом, визначаються експертно-технічними комісіями	Високий Середній Незначний					пункт 5.7.15 глави 5.7 розділу 5 ПТЕЕСіМ
2.6	Контроль технічного стану низькотемпературних деталей котлів і трубопроводів	Високий Середній Незначний					пункт 5.7.19 глави 5.7 розділу 5 ПТЕЕСіМ
3.	Технічна документація						
3.1	На підприємстві встановлено порядок обліку і зберігання технічної документації	Високий Середній Незначний					пункт 5.8.3 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
3.2	Усі робочі місця оперативного персоналу забезпечені згідно з переліком необхідною експлуатаційною документацією. Інструкції з експлуатації устаткування і перелік документації для кожного робочого місця затверджені технічним керівником енергооб'єкта або його замісником	Високий Середній Незначний					пункти 5.8.4 - 5.8.18 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
3.3	Оперативна документація, діаграми реєструючих засобів вимірювальної техніки (ЗВТ), магнітні записи оперативно-диспетчерських переговорів і вихідні документи, що формуються оперативно-інформаційним комплексом автоматизованої/автоматичної системи (АС)	Високий Середній Незначний					пункт 5.8.18 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	енергооб'єкта, належать до документів суворого обліку і зберігаються в установленому порядку						
4.	Автоматизовані системи						
4.1	Енергооб'єкт оснащений АС, всі засоби вимірювання, збору і представлення інформації, пристрої і програмно-технічні комплекси, що реалізують інформаційні й керуючі функції і задачі АС вимірювання теплотехнічних, електричних, фізичних, хімічних і механічних параметрів, автоматичне регулювання, дистанційне і логічне керування запірними і регулювальними органами і механізмами, електричні і технологічні захисти, технологічна сигналізація, блокування і технічна діагностика утримуються справними і під час роботи технологічного устаткування постійно перебувають в роботі (у проектному обсязі)	Високий Середній Незначний					пункти 5.11.1 - 5.11.76 глави 5.11 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
4.2	Здійснюється контроль за експлуатацією АС, проводиться аналіз їх функціонування й ефективності використання, розробляються заходи щодо розвитку й удосконалювання, а також їх своєчасного технічного переоснащення	Високий Середній Незначний					глава 5.11 розділу 5 ПТЕЕСіМ
5.	Територія, виробничі будівлі і споруди						
5.1	Територія, виробничі будівлі і споруди енергооб'єкта утримуються в справному стані, що забезпечує тривале надійне використання їх за призначенням. Організовані систематичні спостереження	Високий Середній Незначний					пункти 6.1.1 - 6.1.19 глави 6.1 розділу 6, пункти 6.2.1 - 6.2.26 глави 6.2 розділу 6 ПТЕЕСіМ

	за будівлями і спорудами в процесі їх експлуатації						
6.	Гідротехнічні споруди і їхнє механічне устаткування						
6.1	Під час експлуатації гідротехнічних споруд забезпечена їхня безпека та надійна робота, а також безперебійна й економічна робота технологічного устаткування	Високий Середній Незначний					глава 7.1 розділу 7 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
6.2	Нагляд за безпекою гідротехнічних споруд організовано та здійснюється згідно вимог нормативних документів	Високий Середній Незначний					пункт 7.1.3 глави 7.1 розділу 7 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
6.3	Здійснюється систематичний контроль за гідротехнічними спорудами для оцінки їхнього стану та умов роботи у терміни, встановлені інструкцією з експлуатації і в передбаченому нею обсязі	Високий Середній Незначний					глава 7.1 розділу 7 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
6.4	Механічне устаткування гідротехнічних споруд (заслони і захисні загородження з їхніми механізмами), засоби його дистанційного чи автоматичного керування і сигналізації, а також підйомні і транспортні пристрої загального призначення перебувають у справному стані і готові до роботи	Високий Середній Незначний					пункти 7.1.49 - 7.1.56 глави 7.1 розділу 7 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
7.	Гідротурбінні установки						
7.1	Під час експлуатації гідротурбінного устаткування забезпечується безперебійна їх робота з максимально можливим для заданого навантаження і	Високий Середній Незначний					пункти 7.4.1 - 7.4.22 глави 7.4 розділу 7 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу

	діючого напору коефіцієнтом корисної дії. Устаткування гідравлічних електричних станцій (ГЕС) постійно готове до максимально можливого навантаження, а устаткування гідроакумуючих електростанцій (ГАЕС) - до роботи у помповому і генераторному режимах						IV Кодексу системи передачі
7.2	ГЕС, сумарна приєднана потужність яких більша 200 МВт та які входять до складу Плану відновлення ОЕС України після особливої системної аварії, затвердженого ОСП, технічно спроможні надавати допоміжні послуги (ДП) із забезпечення регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронних компенсаторів (режим СК), а також ДП з відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій (автономного пуску)	Високий Середній Незначний					пункти 1.5, 1.6 глави 1 розділу IX Кодексу системи передачі
8.	Технічне водопостачання та обробка циркуляційної води						
8.1	При експлуатації систем технічного водопостачання забезпечується: безперебійна подача охолоджувальної води нормованої температури в необхідній кількості і потрібної якості; запобігання забруднень конденсаторів турбін, теплообмінного устаткування і систем технічного водопостачання	Високий Середній Незначний					пункти 7.3.1 - 7.3.38 глави 7.3 розділу 7 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
8.2	Експлуатація гідротехнічних споруд системи технічного водопостачання, а також контроль за їх станом	Високий Середній Незначний					пункт 7.1.1 глави 7.1, пункт 7.2.2 глави 7.2,

	здійснюється відповідно до вимог ПТЕЕСіМ						пункт 7.3.12 глави 7.3 розділу 7 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.	Тепломеханічне устаткування електричних станцій						
9.1	Виробники, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мають необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії	Високий Середній Незначний					частина шоста статті 30 Закону України "Про ринок електричної енергії" пункт 2 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
9.2	Під час експлуатації паливно-транспортного господарства забезпечується своєчасна і безперебійна підготовка та подача палива до котлів або в центральне пиллоприготувальне відділення. Апаратура і пристрої контролю, автоматичного і дистанційного керування, технологічних захистів, блокувань і сигналізації, пожежогасіння, розвантажувальних і розморожувальних споруд, агрегатів і систем паливоподачі, господарств рідкого і газоподібного палива, а також ЗДТК справні і періодично перевіряються за графіком, затвердженим технічним керівником енергооб'єкта	Високий Середній Незначний					пункти 8.1.1 - 8.1.8 глави 8.1 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.3	Експлуатація паливоподачі організована згідно з типовою інструкцією, а також експлуатаційними	Високий Середній Незначний					пункт 8.1.9 глави 8.1 розділу 8 ПТЕЕСіМ

	інструкціями, затвердженими технічним керівником енергооб'єкта						пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.4	Під час експлуатації господарства рідкого палива забезпечується безперебійна подача підігрітого і профільтрованого палива у кількості, яка відповідає навантаженню котлів, з тиском і в'язкістю, які необхідні для нормальної роботи форсунок	Високий Середній Незначний					пункти 8.1.28 - 8.1.48 глави 8.1 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.5	Під час експлуатації газового господарства забезпечується: безперебійна подача до пальників котла газу необхідного тиску, очищеного від сторонніх домішок і конденсату, в кількості, що відповідає заданому навантаженню котла; контроль кількості та якості газу, що надходить; безпечна робота устаткування; своєчасне і якісне технічне обслуговування і ремонт устаткування; нагляд за технічним станом устаткування та його безпечною експлуатацією; організація неперервного контролю загазованості приміщень, в яких є газове устаткування, за допомогою технічних засобів	Високий Середній Незначний					пункти 8.1.61 - 8.1.85 глави 8.1 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.6	Під час експлуатації пилоприготувальних установок, пилосистем (далі - пилосистем) забезпечена безперебійна подача до пальників котла вугільного пили потрібної тонкості і вологості в кількості, що	Високий Середній Незначний					пункти 8.2.1 - 8.2.18 глави 8.2 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу

	відповідає навантаженню котла. Режим роботи пилосистем організований відповідно до режимної карти, розробленої на підставі заводських характеристик і випробувань пилосистеми і котла, затвердженої технічним керівником енергооб'єкта. Організований контроль за параметрами, процесами, показниками і станом устаткування						системи передачі
9.7	Під час роботи котельних установок забезпечується: надійність і безпечність роботи всього основного й допоміжного устаткування; номінальна продуктивність котлів, розрахункові параметри і якість пари та води; економічний режим роботи, встановлений на підставі результатів випробувань та інструкцій заводу-виробника; регульовальний діапазон навантажень, мінімально і максимально допустимі навантаження, визначені для кожного типу котла і виду спалюваного палива; безжухелевий режим; допустимі величини викидів шкідливих речовин в атмосферу	Високий Середній Незначний					пункти 8.3.1 - 8.3.57 глави 8.3 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.8	Під час експлуатації паротурбінних установок забезпечується: надійність роботи основного і допоміжного устаткування; готовність до прийняття номінальних електричного і теплового навантажень та їхньої зміни в межах регульовального діапазону,	Високий Середній Незначний					пункти 8.4.1 - 8.4.35 глави 8.4 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі

	аж до технічного мінімуму; робота під навантаженням у разі аварійного зниження частоти в енергосистемі до рівня частоти, визначеного в ТУ на поставку турбіни; нормативні показники економічності основного і допоміжного устаткування						
9.9	Під час експлуатації енергоблоків ТЕС забезпечуються вимоги згідно з ПТЕЕСіМ, участь їх у первинному і вторинному регулюванні частоти і потужності при нормальних (відповідно до диспетчерського графіка) і аварійних режимах роботи електроенергетичної системи (ЕЕС) згідно з положеннями Кодексу системи передачі. Енергоблоки, призначені для роботи в режимі автоматичного відокремлення на збалансоване навантаження (АВЗН), забезпечують стійке утримання збалансованого навантаження у разі переходу в режим АВЗН	Високий Середній Незначний					пункт 8.3.1 глави 8.3 пункт 8.4.1 глави 8.4 пункти 8.6.1 - 8.6.32 глави 8.6 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.10	Новозбудовані генеруючі одиниці типу С та D, а також генеруючі одиниці, що пройшли реконструкцію або технічне переоснащення, технічно спроможні надавати ДП оператору системи передачі (ОСП) із забезпечення резервів підтримання частоти (далі - РПЧ), автоматичних і ручних резервів відновлення частоти (далі - РВЧ) та резервів заміщення (далі - РЗ), а також ДП з регулювання напруги та реактивної потужності (крім	Високий Середній Незначний					пункт 1.4 глави 1 розділу IX Кодексу системи передачі

	регулювання напруги в режимі СК)						
9.11	Режим експлуатації водопідготовчих установок та водно-хімічний режим забезпечують роботу ТЕС, АЕС, ДТ і теплових мереж без пошкоджень і зниження економічності роботи устаткування, зумовлених корозією внутрішніх поверхонь водопідготовчого, теплоенергетичного та мережного устаткування, без утворення накипу і відкладень на теплообмінних поверхнях, відкладень у протічній частині турбін, шламу в устаткуванні та трубопроводах	Високий Середній Незначний					пункти 8.8.1 - 8.8.3 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.12	Водопідготовчі установки забезпечують компенсацію втрат пари і води добавочною водою, встановлених норм якості, як в пускових і стаціонарних режимах, так і в режимах порушення нормальної роботи устаткування	Високий Середній Незначний					пункти 8.8.4 - 8.8.14 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.13	Хімічний контроль забезпечує: своєчасне виявлення порушень режимів роботи водопідготовчого, теплотехнічного та тепломережного устаткування, які призводять до корозії, утворення накипу та відкладень; визначення з необхідною точністю та періодичністю всіх нормованих проєктом та НД показників якості технологічних середовищ ТЕС, АЕС та інших теплоенергетичних підприємств; визначення якості або складу	Високий Середній Незначний					пункти 8.8.15 - 8.8.19 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі

	води, пари, конденсату, відкладень, реагентів, консервуючих та промивних розчинів, палива, жужелі, золи, газів, олив та стічних вод; перевірку загазованості виробничих приміщень, баків, колодязів, каналів та інших об'єктів; визначення складу, кількості шкідливих викидів ТЕС, АЕС, ДТ в атмосферу; контроль за станом устаткування, яке перебуває у тривалому резерві та консервації						
9.14	Якість пари, живильної води, котлової води, знесоленої води, мережної води, конденсату відповідає нормам	Високий Середній Незначний					пункти 8.8.20 - 8.8.52 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ
9.15	Передбачено заходи для запобігання корозії внутрішніх і зовнішніх поверхонь нагріву котлів і пароводяного тракту основного та допоміжного устаткування енергоблоку (ТЕС) під час простою тепломеханічного устаткування в оперативному стані резерву понад 3 доби або консервації. Технологія та методи захисту устаткування від стоянкової корозії визначені залежно від особливостей його конструкції, режиму роботи, характеру і тривалості простою	Високий Середній Незначний					пункти 8.8.53 - 8.8.58 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.16	Забезпечується справність і безпечна експлуатація трубопроводів і арматури. На підставі проєктних, нормативних матеріалів і типових інструкцій для	Високий Середній Незначний					пункти 8.9.1 - 8.9.39 глави 8.9 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу

	трубопроводів свіжої пари, гарячого і холодного промперегріву, живильної води, розроблені і затверджені інструкції з експлуатації, які враховують конкретні умови їхньої роботи						IV Кодексу системи передачі
9.17	Золовловлювальні установки експлуатуються в оптимальних режимах і забезпечують проектний (розрахунковий) ступінь очищення димових газів від золи. Технічний стан золовловлювальних установок регулярно контролюється відповідно до типових галузевих інструкцій	Високий Середній Незначний					пункти 8.10.1 - 8.10.12 глави 8.10 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.18	Під час експлуатації систем золожухелевідведення і золожухелевідвалів забезпечуються: своєчасне, безперебійне й економічне відведення та складування золи і жухелі на золожухелевідвалах, складах сухої золи, а також відвантаження їх споживачам; надійність устаткування, пристроїв і споруд внутрішнього і зовнішнього золожухелевідведення, раціональне використання робочої ємності золожухелевідвалів; попередження забруднення золою і стічними водами повітряного та водного басейнів, а також навколишньої території та безпеку обслуговуючого персоналу. Щорічно складаються і виконуються плани заходів щодо забезпечення надійної	Високий Середній Незначний					пункти 8.10.13 - 8.10.45 глави 8.10 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі

	роботи системи відведення і складування золи та жухелі						
9.19	Під час експлуатації установок для очищення і знешкодження виробничих стічних вод забезпечуються: безперебійне та економічне очищення і знешкодження в повному обсязі всіх видів стоків, що утворюються на енергооб'єкті; попередження забруднення природних водоймищ та підземних водоносних горизонтів шкідливими речовинами, що містяться в стічних водах; створення умов для максимального повторного використання в технологічних циклах усіх видів очищених стічних вод	Високий Середній Незначний					пункти 8.11.1 - 8.11.23 глави 8.11 розділу 8 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
9.20	Експлуатація теплофікаційних установок відповідає інструкції з експлуатації (режимній карті) теплофікаційної установки	Високий Середній Незначний					пункти 8.12.1 - 8.12.21 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
10.	Електричне устаткування електричних станцій						
10.1	Під час експлуатації генераторів і синхронних компенсаторів (за наявності) забезпечена їх безперебійна робота в допустимих режимах, надійна робота систем збудження, охолодження і постачання оливою, пристроїв контролю, захисту, автоматики та діагностики	Високий Середній Незначний					пункти 12.1.1 - 12.1.52 глави 12.1 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
10.2	Електричні двигуни технічно справні. У випадку перерви в електроживленні електродвигунів (у тому числі електродвигунів з регульованою частотою обертання) відповідального тепломеханічного	Високий Середній Незначний					пункти 12.2.1 - 12.2.21 глави 12.2 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 8 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу

	устаткування забезпечений їх груповий самозапуск у разі повторної подачі напруги від робочого або резервного джерела живлення зі збереженням стійкості технологічного режиму основного устаткування						IV Кодексу системи передачі
10.3	Під час експлуатації трансформаторів (автотрансформаторів) і оливних реакторів забезпечена їх тривала і надійна робота шляхом: дотримання навантажувальних і температурних режимів, рівня напруги, характеристик оливи й ізоляції у межах встановлених норм; утримування в справному стані пристроїв охолодження, регулювання напруги, захисту оливи та інших елементів	Високий Середній Незначний					пункт 4.2.137 глави 4.2 розділу 4 ПУЕ
10.4	Електроустаткування розподільчих установок (РУ) усіх видів і напруг за номінальними параметрами задовольняє умови роботи як при номінальних режимах, так і у разі коротких замикань, перенапруг та нормованих перевантажень. Персонал, який обслуговує РУ, має у розпорядженні схеми та вказівки щодо допустимих режимів роботи електроустаткування в нормальних та аварійних умовах. Випробування та перевірка електроустаткування РУ організовані згідно з СОУ-Н Е 20.302:2020	Високий Середній Незначний					пункти 12.4.1 - 12.4.38 глави 12.4 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділи 9 - 16 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 4.2.12 - 4.2.104, 4.2.138 - 4.2.160 глави 4.2 розділу 4 ПУЕ
10.5	Стаціонарні акумуляторні установки забезпечують тривалу надійну роботу і	Високий Середній					пункти 12.5.1 - 12.5.25 глави 12.5 розділу 12

	необхідний рівень напруги на шинах постійного струму в нормальних і аварійних режимах. В аварійних режимах акумуляторні батареї (АБ) забезпечують роботу устаткування не менше ніж протягом 1 години з необхідним рівнем напруги	Незначний					ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
10.6	Повітряні лінії електропередавання (якщо є в наявності гнучкі зв'язки, перекидки, тощо) технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний					пункти 12.7.1- 12.7.27 глави 12.7 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі таблиця 10.3 ГКД 34.20.661– 2003 пункти 2.5.8– 2.5.24, 2.5.95, 2.5.137, 2.5.160–2.5.254 глави 2.5 розділу 2 ПУЕ пункти 6, 7, 10, 11, 17, 18, 21, 30 ПОЕМ
10.7	Експлуатацію кабельних ліній організовано відповідно до вимог нормативних документів	Високий Середній Незначний					пункти 12.8.1– 12.8.45 глави 12.8 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 32 СОУ- Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 7, 13, 14, 17, 18, 20, 23, 25–27, 30 ПОЕМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі

							глави 1.3, 1.8 розділу 1, пункти 2.3.16–2.3.99, 2.3.110–2.3.160 глави 2.3 розділу 2 ПУЕ
10.8	Силовe електроустаткування електростанцій захищене від коротких замикань і порушень нормальних режимів пристроями релейного захисту (РЗ), автоматичними вимикачами або запобіжниками й оснащене пристроями автоматики. Пристрої РЗА (електроавтоматики, протиаварійної та режимної автоматики) за принципами дії, уставками, налаштуванням, умовами резервування і вихідними впливами відповідають схемам і режимам роботи ЕЕС, устаткування і відповідають чинним НД	Високий Середній Незначний					пункти 12.9.1 - 12.9.41 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі глава 3.2 розділу 3 ПУЕ
10.9	Заземлювальні пристрої технічно справні	Високий Середній Незначний					пункти 12.11.1 - 12.11.14 глави 12.11 розділу 12 ПТЕЕСіМ глава 1.7 розділу 1 ПУЕ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункт 6.10 розділу 6, підпункт 7.8.1 пункту 7.8 розділу 7 СОУ Н ЕЕ 20.502:2007 пункти 31.1 - 31.3, 31.6 - 31.8 розділу 31

							СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 1.7.54 - 1.7.67, 1.7.71 - 1.7.96, 1.7.103 - 1.7.159 глави 1.7 розділу 1 ПУЕ
10.1 0	Засоби захисту від перенапруг технічно справні	Високий Середній Незначни й					пункти 12.12.1 - 12.12.22 глави 12.12 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 4.2.161 - 4.2.189 глави 4.2 розділу 4 ПУЕ розділи 24, 25 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020
10.1 1	Освітлення (робоче та аварійне) технічно справне	Високий Середній Незначни й					пункти 12.13.1 - 12.13.15 глави 12.13 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 6 ПУЕ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 6.1.13 - 6.1.52 глави 6.1, глави 6.2, 6.3, 6.5, 6.6 розділу 6 ПУЕ
10.1 2	Електролізні установки, арматура і посудини технічно справні	Високий Середній Незначни й					пункти 12.14.1 - 12.14.21 глави 12.14 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі

10.1 3	Енергетичні оливи необхідної якості та забезпечують нормативні вимоги під час експлуатації оливонаповненого обладнання. Проводиться контроль оливи у встановленому обсязі і з необхідною періодичністю для кожної групи устаткування	Високий Середній Незначний					пункти 12.15.1 - 12.15.29 глави 12.15 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
10.1 4	Системи власних потреб (СВП) мають забезпечувати безперебійне електричне живлення механізмів, систем захисту, керування, сигналізації, оперативного струму, пожежогасіння, освітлення та інших потрібних функцій	Високий Середній Незначний					пункти 12.16.1 - 12.16.14 глави 12.16 розділу 12 ПТЕЕСіМ
11.	Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління						
11.1	Організаційна структура оперативно-диспетчерського управління відповідає розробленим ОСП	Високий Середній Незначний					пункт 2.3 глави 2 розділу VII Кодексу системи передачі
11.2	Обладнання об'єктів електроенергетики кожного рівня диспетчерського управління розділено за категоріями оперативної підпорядкованості: оперативне управління або оперативне відання	Високий Середній Незначний					пункт 2.5 глави 2 розділу VII Кодексу
11.3	Об'єкт електроенергетики має відповідну структуру диспетчерського управління та переліки обладнання з його розподілом за формами оперативної підпорядкованості	Високий Середній Незначний					пункт 3.4 глави 3 розділу VII Кодексу системи передачі
11.4	На підставі розроблених та затверджених ОСП положень розроблені власні положення та інструкції, що деталізують дії оперативного персоналу щодо обладнання, яке перебуває в їх оперативному	Високий Середній Незначний					пункт 3.5 глави 3 розділу VII Кодексу системи передачі

	підпорядкуванні, а також встановлюють взаємодію з оперативним персоналом суміжних об'єктів, робота яких вимагає відповідної координації дій цього персоналу						
11.5	Взаємодія між оперативним персоналом суб'єктів ОЕС України відповідно до його оперативної підпорядкованості регулюється договорами, положеннями, які мають виконуватися відповідно до договорів про надання послуг з диспетчерського управління, укладених ОСП з Користувачами, та договорів про участь у балансуєчому ринку, які укладаються між ОСП та постачальником послуг з балансування	Високий Середній Незначний					пункти 4.1 - 4.12 глави 4 розділу VII Кодексу системи передачі
11.6	Суб'єктом електроенергетики, задіяному у Плані захисту енергосистеми, розроблені виробничі (щодо захисту об'єктів, які перебувають у їхньому оперативному управлінні та оперативному віданні) інструкції персоналу, в яких деталізуються і конкретизуються положення і заходи Плану захисту енергосистеми	Високий Середній Незначний					пункти 2.3, 2.4 глави 2 розділу VIII Кодексу системи передачі
11.7	Організація і порядок оперативних перемикачів в електроустановках відповідають положенням нормативно-правових актів і нормативно-технічних документів. Відповідно до вимог Правил виконання оперативних перемикачів в електроустановках на	Високий Середній Незначний					розділи II - IV ПВОП глави 1 - 4 розділу VII Кодексу системи передачі пункти 5.1.3, 5.1.4 глави 5.1

	об'єктах електроенергетики розроблені місцеві інструкції щодо виконання оперативних перемикань, які враховують особливості нормальних і ремонтних схем електричних з'єднань електроустановок, конструкцію і складобладнання розподільних установок, особливості улаштування РЗА та є обов'язковими до виконання оперативним персоналом цих об'єкті						розділу 5 ПТЕЕСіМ
--	---	--	--	--	--	--	-------------------

Додаток 2

до Акта, що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері теплопостачання

ПЕРЕЛІК

питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно діяльності суб'єкта господарювання, пов'язаної з передачею електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління об'єднаною енергосистемою України

Порядковий номер	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризику суб'єкта господарювання	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)**	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
I. Планування розвитку системи передачі							
1.1	Оператором системи передачі (далі - ОСП) здійснюється прогнозування розвитку генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі для забезпечення відповідності (достатності) пропускної спроможності системи передачі потребам ринку електричної енергії з урахуванням поточного та довгострокового попиту на передачу електричної енергії, а також виконання вимог щодо операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі	Високий Середній Незначний					глава 1 розділу II Кодексу системи передачі

II. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики						
2.1	ОСП розроблені загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі	Високий Середній Незначний				пункти 1.1–1.9 глави 1 розділу III Кодексу системи передачі
2.2	Проведено визначення типу генеруючих одиниць та складено перелік загальних технічних вимог до відповідних типів генеруючих одиниць та додаткових технічних вимог до синхронних генеруючих одиниць і одиниць енергоцентрів, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі	Високий Середній Незначний				пункти 2.1–2.5 глави 2 розділу III Кодексу системи передачі
III. Організація експлуатації електроустановок системи передачі						
3.1	На всіх об'єктах ОСП створені технічні та технологічні системи експлуатації електроустановок, а також структура управління цими системами	Високий Середній Незначний				пункти 1.1 - 1.3 глави 1 розділу IV Кодексу системи передачі глави 5.1, 5.2, 5.5 - 5.7, 5.9, 5.11, 5.16 розділу 5 ПТЕЕСiM
3.2	На об'єктах ОСП створена та функціонує технологічна система контролю за експлуатацією	Високий Середній Незначний				глава 4, глави 5 та глави 6 розділу IV Кодексу системи передачі глава 5.5 розділу 5 ПТЕЕСiM
3.3	Відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом ремонтно-експлуатаційного обслуговування, модернізації та повної заміни виконується в установлені розпорядчими документами терміни	Високий Середній Незначний				підпункти і та ї пункту 5.1.10 глава 5.1 розділ 5 ПТЕЕСiM пункти 2.2–2.4, 2.7 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі

3.4	Обсяги технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж системи передачі забезпечують справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію об'єктів електричних мереж і не підміняють технічного обслуговування та капітального ремонту	Високий Середній Незначний				пункти 5.6.30 - 5.6.35 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ глави 4 та 5 розділу II, пункти 2.11 та 2.12 глави 2 розділу IV, пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
3.5	На вибірково оглянутих об'єктах електричних мереж ОСП фізичні обсяги робіт з технічного переоснащення або реконструкції фактично виконані, а їх якість відповідає вимогам нормативних документів і запланованим обсягам	Високий Середній Незначний				пункти 5.6.31–5.6.35 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ
3.6	Система технічного обслуговування та капітального ремонту об'єктів електричних мереж, що діє на енергооб'єктах ОСП, забезпечує їх справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію	Високий Середній Незначний				пункти 5.6.1 - 5.6.29 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 10.1.1 - 10.1.6, 10.1.10 - 10.1.19, 10.1.27 глави 10.1, підпункти 10.5.1.1 та 10.5.1.2 пункту 10.5.1, підпункти 10.5.2.1 та 10.5.2.2 пункту 10.5.2 глави 10.5, підпункт 10.6.1.1 пункту 10.6.1, підпункт 10.6.2.1 пункту 10.6.2 глави 10.6, підпункт 10.7.1.3 пункту 10.7.1 глави 10.7, пункт 10.8.1 глави 10.8, таблиця 10.7, підпункт 10.9.1.1 пункту 10.9.1 глави 10.9, таблиця 10.8,

							пункт 10.10.1 глави 10.10, таблиця 10.9 розділу 10 ПТОіР пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
3.7	Об'єктом електроенергетики здійснюється виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики	Високий Середній Незначний					пункт 7.3 глава 7 розділ IV Кодексу системи передачі
3.8	Працівники, які забезпечують виробничі процеси в електроенергетиці, зобов'язані проходити спеціальну підготовку і перевірку знань (атестацію) згідно із законодавством, включаючи нормативно-правові акти центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі	Високий Середній Незначний					частина друга статті 12 Закону України "Про ринок електричної енергії" пункти 4.1 - 4.7 глави 4 розділу XII Кодексу системи передачі пункти 1.8 - 1.9, 1.15 розділу 1, пункти 3.1 - 3.8 розділу 3, пункти 5.1, 5.2, 5.6, 5.7, 5.9 розділу 5, пункти 6.1, 6.2, 6.8 розділу 6, пункти 7.1, 7.2 розділу 7, пункти 8.1, 8.2, 8.7 розділу 8, пункти 10.1 - 10.8 розділу 10 ГНД 34.12.102-2004

IV. Технічний стан електрообладнання та мереж

4.1	Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний				пункти 12.2.1 - 12.2.21 глави 12 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 8 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
4.2	Під час експлуатації трансформаторів (автотрансформаторів), оливних реакторів (далі - реакторів) і регулювальних трансформаторів забезпечується їх тривала і надійна робота шляхом: дотримання навантажувальних і температурних режимів, рівня напруги, характеристик оливи і ізоляції в межах встановлених норм; утримування в справному стані пристроїв охолодження, регулювання напруги, захисту оливи та інших елементів. Експлуатація систем моніторингу, діагностики та управління трансформаторів, у тому числі системою моніторингу вологовмісту та вмісту газів у трансформаторному маслі та пристроїв контролю стану вводів організована згідно вимог інструкцій, нормативних документів та документації виробника	Високий Середній Незначний				пункти 12.3.1 - 12.3.31 глави 12.3 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 9 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 розділи 6, 10, 12, 13, 14 СОУ 40.1-21677681-07:2009 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 4.2.38, 4.2.63 - 4.2.65, 4.2.67, 4.2.68, 4.2.74, 4.2.91, 4.2.93, 4.2.95 - 4.2.97, 4.2.105, 4.2.137 глави 4.2 розділу 4 ПУЕ
4.3	Електроустаткування розподільчих установок технічно справне, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту. Електроустаткування розподільчих установок	Високий Середній Незначний				пункти 12.4.1 - 12.4.15, 12.4.17, 12.4.19, 12.4.20, 12.4.22 - 12.4.38 глави 12.4 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділи 10 - 19 СОУ-Н ЕЕ

	(РУ) усіх видів і напруги за номінальними параметрами задовольняє умови роботи як при номінальних режимах, так і у разі коротких замикань, перенапруги та нормованих перевантажень. Поточний ремонт устаткування РУ, а також перевірка його дії (випробування) проводяться в міру необхідності в терміни, які встановлює технічний керівник електроенергетичного підприємства. Виконуються вимоги щодо захисту персоналу від впливу електричного та магнітного полів					20.302:2020 глави 6, 10, 11, 13 СОУ-Н ЕЕ 20.572:2006 пункти 10.3 - 10.14, 10.18, 10.20 глави 10 СОУ-Н ЕЕ 20.577:2007 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 4.2.12 - 4.2.104, 4.2.138 - 4.2.160, 4.2.190 - 4.2.226 глави 4.2 розділу 4 ПУЕ
4.4	Стаціонарні акумуляторні установки технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний				пункти 12.5.2 - 12.5.23 глави 12.5 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 30 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 розділи 5.5, 5.6 СОУ-Н ЕЕ 50.301:2007 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
4.5	Пристрої компенсації реактивної потужності (за наявності) технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту. Профілактичні випробування конденсаторної установки виконуються відповідно до СОУ-Н ЕЕ 20.302 та інструкції виробника. Середній ремонт конденсаторної установки проводиться в міру необхідності, залежно від її технічного стану	Високий Середній Незначний				пункти 12.6.1 - 12.6.15 глави 12.6 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 23 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 1.2.16, 1.2.21 - 1.2.23 глави 1.2 розділу 1 ПУЕ

4.6	Повітряні лінії електропередавання технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний				пункти 12.7.1–12.7.27 глави 12.7 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 33 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 глави 6, 8 СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 2.5.8–2.5.24, 2.5.95, 2.5.137, 2.5.160–2.5.254 глави 2.5 розділу 2 ПУЕ пункти 6, 7, 10, 11, 17, 18, 22, 30 ПОЕМ
4.7	Силові кабельні лінії технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний				пункти 12.8.1, 12.8.4 - 12.8.8, 12.8.10 - 12.8.45 глави 12.8 ПТЕЕСіМ розділ 15 СОУ-Н МЕВ 40.1-37471933-49:2011 глави 7 та 22 СОУ-Н ЕЕ 20.304:2009 пункт 10.16 глави 10 СОУ-Н ЕЕ 20.577:2007 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 2.3.16 - 2.3.99, 2.3.110 - 2.3.160 глави 2.3 розділу 2 ПУЕ

4.8	Релейний захист і протиаварійна автоматика технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту. Під час експлуатації пристрої РЗА і ПА та їх контрольні кола перевіряються і опробовуються в обсязі й у терміни, зазначені в чинних НД та інструкціях виробників. Технічне обслуговування пристроїв РЗА і ПА, яке вимагає наступного опробування дій на комутаційні апарати, поєднується, як правило, із ремонтом відповідного силового устаткування	Високий Середній Незначний				пункти 12.9.1 - 12.9.41 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ розділ 29 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 3.2.2 - 3.2.34, 3.2.54 - 3.2.74, 3.2.106 - 3.2.149 глави 3.2 розділу 3 ПУЕ
4.9	Заземлюючі пристрої технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту. Заземлювальні пристрої (далі - ЗП) протягом всього періоду експлуатації відповідають проекту, вимогам ПУЕ та забезпечують електробезпеку людей, захист електроустановок і режими їх роботи	Високий Середній Незначний				пункти 12.11.1 - 12.11.14 глави 12.11 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 31.1 - 31.3, 31.6 - 31.8, розділу 31 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 глави 7, 8, 9 СОУ 31.2-21677681-19:2009 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 1.7.54 - 1.7.67, 1.7.71 - 1.7.96, 1.7.103 - 1.7.159 глави 1.7 розділу 1 ПУЕ
4.10	Засоби захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний				пункти 12.12.1 - 12.12.22 глави 12.12 розділу 12 ПТЕЕСіМ глави 6 - 9 СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-100:2014 пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу

						IV Кодексу системи передачі розділи 24, 25 СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 пункти 4.2.161 - 4.2.189 глави 4.2 розділу 4 ПУЕ
4.11	Освітлення (робоче та аварійне) технічно справне, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту. Перевірку освітленості, стану стаціонарного устаткування і електропроводки, випробування і вимірювання опору ізоляції виконують за графіком, який затверджує технічний керівник об'єкта. Виявлені під час перевірки і огляду дефекти повинні бути зафіксовані в журналі дефектів, форму якого затверджує технічний керівник об'єкта, і усунені в найкоротший термін	Високий Середній Незначний				пункти 12.13.1 - 12.13.15 глави 12.13 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 6.1.13 - 6.3.39 глави 6.3, пункти 6.5.1 - 6.5.29 глави 6.5, пункти 6.6.1 - 6.6.28 глави 6.6 розділу 6 ПУЕ
4.12	Енергетичні оливи необхідної якості та забезпечують нормативні вимоги під час експлуатації оливнонаповненого обладнання	Високий Середній Незначний				пункти 12.15.1–12.15.5, 12.15.7–12.15.15, 12.15.26, 12.15.28, 12.15.29 глави 12.15 розділу 12 ПТЕЕСіМ
4.13	Територія, виробничі будівлі та споруди технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний				пункти 6.1.1–6.1.19 глави 6.1, пункти 6.2.1, 6.2.3–6.2.6, 6.2.8, 6.2.10–6.2.16, 6.2.18–6.2.21 глави 6.2 розділу 6 ПТЕЕСіМ розділ 13 СОУ-Н ЕЕ 20.572:2006

						пункти 5.1 та 5.3 розділу 5 частини 1 СОУ-Н МПЕ 40.1.21.525:2006
4.14	Охоронні зони оглянутих об'єктів електричних мереж відповідають вимогам нормативно-правових актів, нормативних документів щодо особливого режиму використання земель у межах спеціальних зон об'єктів енергетики	Високий Середній Незначний				пункти 6-9, 11-14, 16, 17, 25-28, 30 ПОЕМ
4.15	Технічне обслуговування, поточний та капітальний ремонт об'єктів електричних мереж здійснюються за багаторічними та річними графіками, за результатами оглядів, дефектації, випробувань та вимірювань	Високий Середній Незначний				пункти 2.3–2.8 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі розділи 10, 11 ПТОіР
4.16	Заплановані обсяги робіт з технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту об'єктів електричних мереж ОСП відповідають фактичній наявності дефектів та неполадок, що підтверджено відповідними листками огляду та дефектними відомостями	Високий Середній Незначний				розділи 10, 11 ПТОіР
4.17	Об'єкти електричних мереж ОСП, які пройшли капітальний ремонт, прийняті в експлуатацію з оформленням відповідних актів	Високий Середній Незначний				пункт 10.1.27 глави 10.1 розділу 10 ПТОіР

4.18	Фактично виконані фізичні обсяги робіт з технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту вибірково оглянутих об'єктів електричних мереж, а їх якість відповідає фізичній потребі та вимогам нормативних документів	Високий Середній Незначний				таблиці 10.4, 10.6, 10.7, 10.8, пункт 10.1.27 глави 10.1, пункт 10.5.5 глави 10.5, пункт 10.6.5, глави 10.6, пункт 10.7.2, глави 10.7, та глави 10.8 та 10.9 розділу 10, глава 11.7 розділу 11 ПТОіР пункт 2.9 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі
4.19	Створено аварійний запас запасних частин, матеріалів і арматури, вузлів, устаткування в обсягах, що відповідає вимогам нормативних документів	Високий Середній Незначний				пункт 5.6.29 глава 5.6 розділ 5 ПТЕЕСіМ
4.20	Технічний контроль та нагляд за організацією експлуатації об'єктів електричних мереж здійснюється у відповідності до вимог нормативних та розпорядчих документів та забезпечує своєчасне виявлення та усунення порушень вимог нормативних документів, які виникають в процесі експлуатації об'єктів електричних мереж	Високий Середній Незначний				пункти 5.5.3–5.5.15 глави 5.5 розділу 5 ПТЕЕСіМ глава 4 розділу IV Кодексу системи передачі

4.21	Система обліку та контролю виконання нормативно-технічних документів включає: визначення вичерпного переліку норм, правил, стандартів, інструкцій, а також циркулярів, виконання яких є обов'язковим під час експлуатації даного об'єкта/обладнання; своєчасний перегляд такого переліку, внесення в нього відповідних змін; розроблення заходів щодо виконання вимог нормативно-технічних документів і нормативних-правових актів, контроль їх виконання	Високий Середній Незначний					пункт 5.3 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі пункти 5.8.1 - 5.8.20 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
4.22	Під час експлуатації основного обладнання, крім загальних вимог, виконуються вимоги щодо окремих видів обладнання, встановлені відповідними інструкціями заводів-виробників, місцевими інструкціями та циркулярами з експлуатації обладнання	Високий Середній Незначний					пункт 5.2 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
4.23	Системи власних потреб (СВП) забезпечують безперебійне електричне живлення механізмів, систем захисту, керування, сигналізації, оперативного струму, пожежогасіння, освітлення та інших потрібних функцій	Високий Середній Незначний					пункти 12.16.1 - 12.16.14 глави 12.16 розділу 12 ПТЕЕСіМ
V. Оперативно-диспетчерське управління							
5.1	Диспетчерське управління та керування режимами роботи (енерговиробництвом) і передачею електроенергії забезпечується відповідно до вимог нормативних документів та інструкцій з	Високий Середній Незначний					пункт 5.1.3 глави 5.1 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункт 1.4 глави 1 розділу VII

	оперативно-диспетчерського управління					Кодексу системи передачі
5.2	Організаційна структура оперативно-диспетчерського керування відповідає вимогам нормативних документів та узгоджена з регіональним підрозділом ОСП	Високий Середній Незначний				пункти 2.1–2.3 глави 2 розділу VII Кодексу системи передачі
5.3	Керування режимом роботи електричних мереж (коригувальні дії, диспетчерське управління) здійснюється відповідно до вимог нормативних документів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж	Високий Середній Незначний				пункти 3.1–3.3 глави 3 розділу V, пункт 3.1 глави 3 розділу VII Кодексу системи передачі
5.4	Керування роботи обладнання при оперативному плануванні здійснюється відповідно до вимог нормативних документів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж	Високий Середній Незначний				пункт 2.1–2.5 глави 2, пункт 3.2–3.4 глави 3 розділу VI Кодексу системи передачі
5.5	Взаємодія між оперативним персоналом суб'єктів ОЕС України відповідно до його оперативної підпорядкованості регулюється, договорами, положеннями, які виконуються відповідно до договорів про надання послуг з диспетчерського управління.	Високий Середній Незначний				пункт 4.1 глави 4 розділу VII Кодексу системи передачі
5.6	Функції, розподіл обов'язків, організація взаємодії і функціональні взаємини служб РЗА різних рівнів регламентовано положеннями про служби РЗА, які погоджені службою	Високий Середній Незначний				пункт 5.1.6 глави 5.1 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	РЗА оператора системи передачі					
5.7	Положення про структурні підрозділи оператора системи передачі, їх організаційна структура забезпечують надійне та якісне електропостачання споживачам електричної енергії	Високий Середній Незначний				пункти 5.1.7 глави 5.1 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 2.1–2.3 глави 2 розділу VII Кодексу системи передачі
5.8	Об'єкти ОСП укомплектовані затвердженими в прийнятому порядку, визначеному системним оператором та його підрозділами, оперативними схемами електричних з'єднань з нанесенням на них відповідних диспетчерських найменувань та відповідають вимогам щодо забезпечення прийнятих режимів роботи ОЕС	Високий Середній Незначний				пункти 5.8.1 та 5.8.4 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
5.9	Кожний енергооб'єкт забезпечений нормативно-правовими актами, галузевими і об'єктовими правилами, нормами, стандартами, регламентами, Інструкціями з експлуатації, посадовими і виробничими Інструкціями, планами з ліквідації аварій, тощо відповідно до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені документи своєчасно переглянуті у встановленому розпорядчими документами оператора системи передачі порядку	Високий Середній Незначний				пункти 5.8.1 та 5.8.4 глава 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ

5.10	На всіх рівнях диспетчерського управління здійснюється автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіореєстраторів та реєстрація їх в оперативному журналі. Термін зберігання оперативних журналів та аудіозаписів становить 3 роки	Високий Середній Незначний				пункт 4.8 глави 4 розділу VII Кодексу системи передачі пункти 5.8.17, 5.8.18 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM
5.11	Засоби зв'язку, які використовуються для диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України в реальному часі, обмежуються для загального використання й забезпечують високу надійність і гарантовану пропускну спроможність з обов'язковим резервуванням каналів зв'язку	Високий Середній Незначний				пункт 7.1 глави 7 розділу X Кодексу системи передачі
5.12	ОСП розробляються та оновлюються інструкції щодо вимог до передачі оперативної інформації в реальному часі	Високий Середній Незначний				пункт 7.2 глави 7 розділу X Кодексу системи передачі
5.13	ОСП впроваджено систему єдиного часу в роботі ОЕС України за рахунок установлення в усіх важливих точках енергосистеми автоматичних пристроїв реєстрації перехідних режимів, які мають можливість синхронізуватися між собою за сигналом точного часу	Високий Середній Незначний				пункт 8.1 глави 8 розділу X Кодексу системи передачі
5.14	ОСП передає синхронізуючий сигнал точного часу з АСДУ учасникам ринку	Високий Середній Незначний				пункт 8.2 глави 8 розділу X Кодексу системи передачі

5.15	Оперативні перемикання на об'єктах ОСП організовані і виконуються відповідно до вимог чинних нормативних документів	Високий Середній Незначний				пункт 3 розділу I ПВОП
5.16	ОСП бере участь у моніторингу виконання зобов'язань, перевірок та випробуваннях обладнання постачальників допоміжних послуг та постачальників послуг з балансування згідно з правилами Кодексу системи передачі, зокрема бере участь у проведенні кваліфікаційних випробувань для підтвердження технічної спроможності надавати допоміжні послуги із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ генеруючих одиниць типу С та D	Високий Середній Незначний				пункт 5 частини другої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункти 3.1.2, 3.1.5, 3.1.7 пункту 3.1 та підпункт 3.4.1 пункту 3.4 розділу III та Додаток 3 Правил ринку
5.17	ОСП здійснює контроль та аналіз (бере участь у випробуваннях з підтвердження відповідності) виконання технічних вимог до генеруючих одиниць, об'єктів ВДЕ - відновлювальних джерел енергії (ФЕС, ВЕС, малі ГЕС) та об'єктів ПСВН, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі	Високий Середній Незначний				підпункти 5.3.1–5.3.5 пункту 5.3 глави 5 розділу III Кодексу системи передачі
VI. Робота системи передачі в аварійних режимах та у режимі відновлення						
6.1	Для запобігання виникненню аварійних режимів роботи системи передачі, протидії їх негативним наслідкам для ОЕС України і суміжних енергосистем, які працюють	Високий Середній Незначний				пункт 2.1 глави 2 розділу VIII Кодексу системи передачі

	паралельно з енергосистемою України, у разі виникнення таких режимів ОСП розроблений План захисту енергосистеми, який передбачає всі необхідні протиаварійні заходи для найбільш ймовірних сценаріїв виникнення, розвитку та ліквідації аварійних ситуацій					
6.2	ОСП та суб'єктами електроенергетики, задіяними у Плані захисту енергосистеми, виконуються вимоги Плану та розроблені виробничі (щодо захисту об'єктів, які перебувають у їхньому оперативному управлінні та оперативному віданні) інструкції персоналу, в яких деталізуються і конкретизуються положення і заходи Плану захисту енергосистеми. Виробничі інструкції зазначених суб'єктів електроенергетики узгоджуються з ОСП. (ОСП у разі необхідності, але не менше 1 разу на 3 роки, переглядається та оновлюється План захисту енергосистеми).	Високий Середній Незначний				пункти 2.2, 2.3, 2.20, 2.21 глави 2 розділу VIII Кодексу системи передачі
6.3	З метою забезпечення надійного функціонування ОЕС України ОСП забезпечує безперервне спостереження за елементами системи передачі, енергоустановками користувачів системи передачі/розподілу, які знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, а також аналіз технологічних порушень та аварійних ситуацій	Високий Середній Незначний				пункт 1.10 глави 1 розділу V Кодексу системи передачі

6.4	ОСП складає План забезпечення безпеки для захисту критичної інфраструктури, який містить ідентифікацію, відбір та визначення пріоритетності елементів критичної інфраструктури, якою володіє або управляє ОСП, оцінку ризику у забезпеченні її безпеки для критичного майна, яке знаходиться у володінні або експлуатації ОСП за основними сценаріями фізичної і кібернетичної загрози	Високий Середній Незначний					пункт 7.1 глави 7 розділу V Кодексу системи передачі
6.5	ОСП застосовує засоби регулювання частоти й активної потужності для підтримки загального балансу між генерацією та споживанням всієї синхронної області	Високий Середній Незначний					пункт 1.4 глави 1 розділу V Кодексу системи передачі

VII. Якість електропостачання

7.1	ОСП проводить моніторинг якості електричної енергії в передавальній мережі, щодо вимірювання таких показників: напруги, небалансу напруги, напруги гармонік, флікерів, а також фіксації провалів напруги та перенапруги. ОСП забезпечує вимірювання показників якості електричної енергії на шинах підстанцій, від яких заживлені Користувачі, на регулярній основі та в точках приєднання споживачів на регулярній/вибірковій основі. Дані вимірювання показників якості електричної енергії обробляються, зберігаються ОСП протягом 5 років.	Високий Середній Незначний					пункт 2.8 глави 2 розділу XI Кодексу системи передачі
-----	---	----------------------------------	--	--	--	--	--

7.2	ОСП здійснює автоматичну реєстрацію перерв у передачі електричної енергії засобами реєстрації аварійних подій, приладами релейного захисту з функцією автоматичної реєстрації параметру, а також пристроями телемеханіки та іншими засобами реєстрації перерв в електропостачанні. Технічними засобами забезпечується фіксація даних щодо часу і тривалості перерв у передачі електричної енергії (знеструмлення) електроустановок Користувачів, що пов'язані з відмовами у роботі системи передачі та відновлення її роботи, та передача даних до ОСП	Високий Середній Незначний					пункт 2.10 глави 2 розділу XI Кодексу системи передачі
7.3	ОСП дотримується затверджених Регулятором показників якості послуг, які характеризують рівень надійності передачі електричної енергії, комерційної якості надання послуг та якості електричної енергії та показників надійності (безперервність) передачі електричної енергії.	Високий Середній Незначний					пункти 2.1, 2.11 глави 2 розділу XI Кодексу системи передачі
VIII. Технологічні порушення на об'єктах електричних мереж ОСП							
8.1	Попередження та ліквідація технологічних порушень здійснюються відповідно до вимог нормативних документів	Високий Середній Незначний					пункти 2.1 глави 2 Розділу VIII Кодексу системи передачі пункт 5.5.6 глави 5.5 розділу 5 ПТЕЕСiM

8.2	Технологічні порушення в роботі об'єктів ОСП розслідуються, класифікуються, оформлюються і обліковуються згідно з вимогами відповідних нормативно-технічних документів	Високий Середній Незначний				пункти 6.1 розділу IV Кодексу системи передачі розділи 6, 8–10 СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
8.3	Розпорядчі документи за результатами розслідування технологічних порушень, які виникли з вини (помилкових дій) керівного, оперативного, оперативно-виробничого, ремонтного персоналу та персоналу служб і лабораторій, цехів і відділів, надсилаються оператором системи передачі територіальному підрозділу Держенергонагляду у встановленому порядку	Високий Середній Незначний				пункт 2.13 розділу II СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
8.4	Заходи, розроблені оператором системи передачі за результатами проведених розслідувань технологічних порушень на об'єктах електричних мереж, є обґрунтованими, достатніми і забезпечують недопущення подібних технологічних порушень у майбутньому	Високий Середній Незначний				пункт 13 додаток 6 СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009 підпункт 6.8 пункту 6 розділ IV Кодексу системи передачі
8.5	ОСП виконуються вимоги щодо: - розробки інформаційних матеріалів та циркулярних листів за результатами розслідування технологічних порушень та моніторингу виконання правил технічної експлуатації на об'єктах ОСП та користувачів системи передачі (розподілу); - здійснення постійного аналізу виконання вимог	Високий Середній Незначний				підпункт 4.1 пункту 4, підпункти 6.8 пункту 6, підпункт 7.3 пункту 7 розділу IV Кодексу системи передачі

	КСП та інших нормативно-технічних документів з питань технічної експлуатації електроустановок об'єктів електроенергетики, а також виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики.						
IX. Стан виконання умов готовності до роботи в осінньо-зимовий період							
9.1	Об'єктами електроенергетики ОСП виконуються всі організаційні, загальні і додаткові технічні вимоги щодо підготовки та готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період	Високий Середній Незначний					розділи II - IV Положення, затвердженого наказом № 29
X. Підготовка експлуатаційного та оперативного персоналу ОСП							
10.1	Працівники системного оператора, які забезпечують виробничі процеси в електроенергетиці, проходять спеціальну підготовку і перевірку знань (атестацію) згідно із законодавством, включаючи нормативно-правові акти центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі, інших центральних органів виконавчої влади, що забезпечують формування державної політики у відповідних сферах	Високий Середній Незначний					пункти 2.1 - 2.11 глави 2, пункти 4.1 - 4.7 глави 4 розділу XII, пункти 5.1 - 5.8 глави 5 розділу XII Кодексу системи передачі частина друга статті 12 Закону України "Про ринок електричної енергії" пункти 1.8, 1.9 1.15 розділу 1, пункти 3.1 - 3.8 розділу 3, пункти 8.1, 8.2, 8.7 розділу 8, пункти 10.1 - 10.8 розділу 10 ГНД 34.12.102-2004
XI. Графіки обмежень та погодинних відключень							

11.1	ГПВ складаються в обсязі до 100 відсотків, але не менше 75 відсотків від максимального споживання електричної потужності в період з 08:00 до 22:00 години в режимний день вимірів кожного ОСР, споживачів РДЦ ОСП	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.2	ГПВ складаються щороку РДЦ ОСП (переліки користувачів (в якості споживачів), приєднаних до мереж ОСП) і затверджуються їх керівниками	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.3	Складені РДЦ ОСП ГПВ за результатами останнього режимного дня вимірів направляються до територіальних органів Держенергонагляду до 15 січня та 15 липня відповідно	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.4	Складені РДЦ ОСП ГПВ за результатами останнього зимового режимного дня замірів, погоджені з обласними, Київською міською держадміністраціями (військовими адміністраціями), до 15 серпня надаються Держенергонагляду	Високий Середній Незначний					абзац сьомий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.5	Складені РДЦ ОСП ГПВ за результатами останнього літнього режимного дня вимірів, погоджені з обласними, Київською міською держадміністраціями (військовими адміністраціями), до 15 лютого надаються Держенергонагляду	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.6	Споживачі, залучені до ГПВ, повідомляються РДЦ ОСП про обсяги можливого відключення електроспоживання з обов'язковим зазначенням черги ГПВ не пізніше ніж 5	Високий Середній Незначний					абзац тринадцятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

	днів після затвердження змін до ГПВ шляхом розміщення цих змін на офіційних вебсайтах						
11.7	Інформацію про обсяги ГПВ за чергами узагальнюють РДЦ ОСП та надають до ОСП в розрізі ОСР, областей та регіону до 01 вересня по ГПВ, складених за результатами останнього зимового режимного дня замірів	Високий Середній Незначний					абзац чотирнадцятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.8	Інформацію про обсяги ГПВ за чергами узагальнюють РДЦ ОСП та надають до ОСП в розрізі ОСР, областей та регіону до 01 березня по ГПВ, складених за результатами останнього літнього режимного заміру	Високий Середній Незначний					абзац чотирнадцятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.9	При складанні ГПВ РДЦ ОСП враховуються схеми електропостачання споживачів першої категорії, розподіленої генерації, а також об'єктів критичної інфраструктури з мінімальними рівнями навантаження, визначеними Порядком визначення та застосування граничних величин споживання електричної потужності, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 24 травня 2024 року № 600, включених до переліку об'єктів, яким має бути забезпечено пріоритетне електропостачання	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 6 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.10	РДЦ ОСП не вносить основні та резервні лінії живлення споживача до різних черг (підчерг) ГПВ	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 6 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.11	РДЦ ОСП оприлюднюють	Високий					пункт 8

	через медіа та/або на своїх офіційних вебсайтах періодичність, причини та тривалість застосування кожної черги (підчерги) ГПВ, строки перерви постачання електричної енергії населеним пунктам, окремим житловим масивам, вулицям із зазначенням годин доби не пізніше ніж за 6 годин до застосування ГПВ	Середній Незначний					розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.12	ОСП щомісяця до 10 числа надає Міненерго, Держенергонагляду зведену інформацію у розрізі РДЦ ОСП та ОСР про обсяги та тривалість дії ГПВ із зазначенням причин їх введення	Високий Середній Незначний					пункт 9 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.13	ОСП не пізніше ніж за 3 години до застосування ГПВ повідомляє споживачів через свій офіційний вебсайт та/або через оперативні лінії	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 2 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.14	У разі необхідності зміни обсягів на застосування ГПВ (кількість черг (підчерг)) ОСП повідомляє РДЦ ОСП та ОСР не пізніше ніж за годину до застосування ГПВ	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 2 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.15	РДЦ ОСП протягом години повідомляють споживачів про зміни до застосування ГПВ	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 2 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.16	ГПВ вводяться в дію розпорядженням керівника (головного диспетчера) ОСП за узгодженням з Міненерго	Високий Середній Незначний					пункт 3 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.17	Розпорядження про введення в дію ГПВ передається через	Високий Середній					пункт 4 розділу III

	структуру оперативно-диспетчерського управління ОЕС України (диспетчер ОСП, диспетчер РДЦ ОСП, диспетчер ОСР)	Незначний					Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.18	У розпорядженні мають бути вказані обсяги щодо застосування ГПВ (кількість черг), строк та час початку і закінчення застосування ГПВ протягом доби	Високий Середній Незначний					пункт 4 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.19	Одноразова тривалість перерви в електропостачанні споживачів протягом доби під час ГПВ не повинна перевищувати 4 годин, а в умовах температур зовнішнього повітря (нижче - 10 °С), у зв'язку з чим перерва в електропостачанні може призвести до розладу систем централізованого теплопостачання, допускається перерва в електропостачанні до 2 годин	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 5 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.20	На період дії воєнного стану та протягом 12 місяців з дня його припинення чи скасування максимальна одноразова тривалість перерви в електропостачанні споживачів під час застосування ГПВ не може перевищувати 6 годин з можливим відхиленням не більше, ніж 1 годину незалежно від температури зовнішнього повітря, з подальшим періодом електрозабезпечення не менше 2 годин без врахування часу на перемикання. При цьому, час на перемикання не повинен перевищувати 30 хвилин	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 5 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.21	Відключення електроенергії за ГПВ здійснюється почергово та послідовно	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 6 розділу III

							Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.22	При отриманні команди на обсяг застосування ГПВ менше величини однієї підчерги — застосовується одна підчерга	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.23	Черговий персонал РДЦ ОСП, який отримав команду диспетчера щодо відключення ліній електропередач, зобов'язаний перед відключенням кожної лінії зазначити час і зміст одержаної команди щодо відключення ліній в оперативному журналі	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.24	Після здійснення оперативних перемикань черговий персонал РДЦ ОСП повідомляє про проведені відключення диспетчеру, який дав команду щодо відключення із зазначенням фактичного навантаження, яке було відключено, та робить відповідний запис в оперативному журналі із зазначенням часу відключення, диспетчерського найменування лінії та величини відключеного навантаження (різниця між навантаженням до відключення та після вимкнення лінії)	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.25	В оперативних журналах чергового персоналу РДЦ ОСП та диспетчерів відповідних рівнів диспетчерського управління повинно бути зафіксовано час одержання команд щодо включення відключених ліній і час виконання команд щодо включення ліній	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654

11.26	Після виконання команди диспетчера щодо включення раніше відключених ліній диспетчер РДЦ ОСП зобов'язаний обчислювати недовідпуск електроенергії за кожним видом відключення, враховуючи час відключеного стану, навантаження ліній, та про результати розрахунків повідомляти диспетчера, якому він підпорядкований	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.27	У випадку, якщо введені в дію ГПВ не забезпечують дотримання заданого режиму споживання електричної потужності, визначеного та доведеного ОСР згідно з нормативно-правовими актами, нормативно-технічними документами, диспетчером РДЦ ОСП після попередження можуть бути застосовані до цього ОСР та/або споживача додаткові заходи зі зниження навантаження (ГАВ, СГАВ) в обсягах, необхідних для виконання встановлених режимів електроспоживання з урахуванням порядку обмеження/відключення захищених споживачів, визначених спільно ОСП і споживачами, або безпеки життя та здоров'я людей	Високий Середній Незначний					пункт 7 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
11.28	Робота з розроблення графіків і протиаварійних систем зниження електроспоживання (ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН) у підрозділах ОСП, РДЦ ОСП регламентується внутрішніми розпорядчими документами	Високий Середній Незначний					пункт 1.5 глави 1, пункт 2.1 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.29	ГОЕ застосовуються у разі виникнення дефіциту палива (зниження експлуатаційних	Високий Середній Незначний					пункт 2.2 глави 2 Інструкції,

	запасів палива на електростанціях до величини менше необхідної для десяти діб роботи) або гідроресурсів						затвердженої наказом № 456
11.30	ГОП застосовуються у разі виникнення загрози порушення балансу між виробництвом і споживанням електричної потужності та її дефіциту в ОЕС України або в її окремих частинах	Високий Середній Незначний					пункт 2.3 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.31	Г АВ застосовуються у разі:	X	X	X	X	X	X
11.31.1	несподіваного виникнення аварійного дефіциту потужності та зниження частоти електричного струму нижче рівня 49,6 Гц у режимі відокремленої роботи ОЕС України з енергооб'єднанням країн СНД та Балтії	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 2.4 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.31.2	порушення узгодженого графіка перетоків електроенергії з енергооб'єднанням країн СНД та Балтії у режимі паралельної роботи ОЕС України (або її окремої частини) та енергооб'єднання країн СНД і Балтії	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 2.4 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.31.3	порушення режимів граничних перетоків або недопустимого перевантаження устаткування, зниження рівня напруги в контрольних точках	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 2.4 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.31.4	необхідності запобігання порушенням граничнодопустимих режимів роботи гідроелектростанцій та водосховищ України	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 2.4 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.31.5	порушення узгодженого графіка перетоків до країн — учасників The Union for Coordination	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 2.4 глави 2 Інструкції,

	of Transmission Electricity (далі — USTE), в режимі паралельної роботи «острова Бурштинської ТЕС» та USTE у разі виникнення аварійного дефіциту потужності (застосовуються для споживачів, підключених до електромереж «острова Бурштинської ТЕС»)						затвердженої наказом № 456
11.31.6	якщо не вистачає часу для введення ГОП або введені обмеження є недостатньо ефективними	Високий Середній Незначний					абзац сьомий пункту 2.4 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.32	СГАВ застосовуються за умов недостатньої ефективності введених ГАВ у разі:	X	X	X	X	X	X
11.32.1	необхідності запобігання системним аваріям, пов'язаним із загрозою відокремлення ОЕС України від енергооб'єднання країн СНД та Балтії	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 2.5 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.32.2	порушення узгодженого графіка перетоків з енергооб'єднанням країн СНД та Балтії у режимі паралельної роботи ОЕС України (або її окремої частини) та енергооб'єднання країн СНД і Балтії	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 2.5 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.32.3	подальшого зниження частоти електричного струму нижче рівня 49,4 Гц у режимі відокремленої роботи ОЕС України з енергооб'єднанням країн СНД та Балтії	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 2.5 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.32.4	загрози розділення ОЕС України по одному із внутрішніх перерізів електромережі	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 2.5 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.32.5	порушення узгодженого	Високий					абзац шостий

	графіка перетоків з УСТЕ в межах «острова Бурштинської ТЕС» (застосовуються для споживачів, підключених до електромереж «острова Бурштинської ТЕС»)	Середній Незначний					пункту 2.5 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.33	АЧР розробляється, застосовується та переглядається згідно з ГНД 34.20.567-2003 для запобігання небезпечному зниженню частоти у разі виникнення дефіциту активної потужності в ОЕС України або в окремій частині шляхом вимкнення частини навантаження споживачів	Високий Середній Незначний					пункт 2.6 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.34	САВН розробляється та застосовується згідно з ГКД 34.35.511-2002	Високий Середній Незначний					пункт 2.7 глави 2 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.35	Усі види графіків, складені РДЦ ОСП, діють з 01 жовтня поточного року до 01 жовтня наступного року	Високий Середній Незначний					підпункт 3.1.1 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.36	Внесення змін і доповнень до ГОЕ, ГОП, ГАВ проводиться на підставі аналізу даних контрольних та режимних вимірів навантаження на лініях (фідерах) споживачів, внесених до цих графіків	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.1.3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.37	РДЦ ОСП повинні щомісяця проводити контрольні виміри навантаження ліній (фідерів), залучених у ГАВ, СГАВ, САВН та верхні черги АЧР (третя середа місяця у години ранкового і вечірнього максимуму)	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.1.7 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.38	Відомості щомісячних	Високий					абзац другий

	контрольних вимірів зберігаються у РДЦ ОСП та у споживачів протягом року	Середній Незначний					підпункту 3.1.7 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.39	Споживачі, залучені до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, САВН, АЧР, не пізніше 01 вересня мають бути письмово повідомлені РДЦ ОСП про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та (або) протиаварійних систем зниження електроспоживання	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.1.9 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.40	РДЦ ОСП також письмово інформують місцеві органи виконавчої влади про можливість застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.1.9 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.41	Складені РДЦ ОСП графіки обмеження погоджуються з місцевими органами виконавчої влади та до 15 серпня надаються територіальним органам Держенергонагляду та НКРЕКП	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.42	Інформацію про обсяги графіків обмеження у розрізі регіонів РДЦ ОСП надають ОСП до 01 вересня	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.43	ГОЕ складаються в обсязі не менше 30 % від добового споживання електричної енергії групи споживачів «Промисловість» кожного ОСР	Високий Середній Незначний					підпункт 3.2.2 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої

	за режимний день замірів грудня попереднього року. Графік розподіляється на п'ять рівних черг. Величина обмеження споживання електричної енергії визначається у тис. кВтг на добу						наказом № 456
11.44	ГОП складаються в обсязі не менше 30 % від споживання електричної потужності в годину суміщеного максимуму ОЕС України групи споживачів «Промисловість» кожного ОСР за режимний день замірів грудня попереднього року. Графік розподіляється на п'ять рівних черг. Величина обмеження споживання електричної потужності визначається у МВт	Високий Середній Незначний					підпункт 3.2.3 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.45	Графіки обмеження мають містити:	X	X	X	X	X	X
11.45.1	перелік споживачів	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.45.2	відомості про навантаження (кВт) за годину суміщеного максимуму ОЕС України або добове споживання електроенергії (кВтг) за даними дня режимного заміру грудня попереднього року	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.45.3	величини обмеження споживання електричної потужності (кВт) або обмеження споживання електроенергії (кВтг на добу)	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

11.45.4	відомості про рівень обмеження електропостачання захищеним споживачам (кВт або кВтг на добу)	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.45.5	відомості про наявність виділеної лінії для електропостачання, а також приладів для контролю рівня обмеження	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.45.6	списки осіб, відповідальних за введення обмеження, із зазначенням прізвищ, власних імен і номерів контактних телефонів	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.46	До ГОЕ та ГОП можуть залучатися всі споживачі групи «Промисловість» та споживачі інших груп з приєднаною потужністю 500 кВт і більше незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форм власності	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.47	На період дії воєнного стану та протягом 12 місяців після його припинення чи скасування, до ГОП залучаються всі споживачі групи «Промисловість» та споживачі інших груп з приєднаною потужністю 300 кВт і більше незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форм власності	Високий Середній Незначний					абзац десятий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.48	Обсяги електроспоживання для розроблення ГОЕ та ГОП в розрізі регіонів визначаються ОСП, затверджуються Міненерго і доводяться	Високий Середній Незначний					підпункт 3.2.5 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої

	до РДЦ ОСП та ОСР не пізніше 01 червня						наказом № 456
11.49	ГАВ складаються РДЦ ОСП (переліки споживачів, приєднаних до мереж ОСП) і затверджуються їх керівництвом	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.3.1 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.50	Складені РДЦ ОСП ГАВ погоджуються з місцевими органами виконавчої влади та до 15 серпня надаються територіальним органам Держенергонагляду та НКРЕКП	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 3.3.1 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.51	Інформацію про обсяги ГАВ у розрізі регіонів РДЦ ОСП надають ОСП до 01 вересня	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 3.3.1 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.52	Обсяги для розроблення ГАВ у розрізі регіонів визначаються ОСП, затверджуються Міненерго і доводяться до РДЦ ОСП та ОСР не пізніше 01 червня	Високий Середній Незначний					підпункт 3.3.3 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.53	Обсяги СГАВ визначаються ОСП і доводяться до кожної РДЦ ОСП не пізніше 15 травня	Високий Середній Незначний					підпункт 3.4.1 пункту 3.4 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.54	РДЦ ОСП розподіляють встановлений ОСП обсяг навантаження між ОСР та споживачами, приєднаними до мереж ОСП, складають конкретний перелік центрів живлення напругою 220 кВ– 330 кВ і протягом 10 днів подають його до ОСП для подальшого погодження Міненерго та доведення	Високий Середній Незначний					підпункт 3.4.4 пункту 3.4 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	до ОСР і споживачів, приєднаних до мереж ОСП до 01 червня						
11.55	На підставі переліку підстанцій, які можуть бути відключені СГАВ, РДЦ ОСП разом з ОСР розподіляють навантаження між центрами живлення, розробляють схеми та порядок виділення на радіальне живлення навантаження, що відключається	Високий Середній Незначний					підпункт 3.4.6 пункту 3.4 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.56	РДЦ ОСП розробляють СГАВ і визначають черговість відключення ліній, враховуючи при цьому суспільне значення та технологічні особливості споживачів, що відключаються, резервування особливо відповідальних споживачів від місцевих джерел живлення (аккумуляторні батареї, дизель-генератори тощо)	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.4.7 пункту 3.4 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.57	Строк оперативного відключення споживачів (строк реалізації СГАВ) не повинен перевищувати трьох хвилин	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.4.7 пункту 3.4 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.58	РДЦ ОСП подають зведені СГАВ до ОСП до 15 вересня та територіальним органам Держенергонагляду та НКРЕКП	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.4.7 пункту 3.4 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.59	Диспетчер РДЦ ОСП (або його підрозділ), який отримав розпорядження про введення графіків обмеження із зазначенням обсягів обмеження, повинен негайно повідомити про це керівництво і підрозділ, що відповідає	Високий Середній Незначний					підпункт 4.2.8 пункту 4.2 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	за режими електроспоживання, для подальшого повідомлення споживачів про час початку і закінчення обмеження та його величину. Порядок доведення до відома споживачів розпоряджень про введення графіків обмеження у неробочий час, вихідні та святкові дні встановлюється і затверджується керівництвом РДЦ ОСП. Для оповіщення споживачів про введення обмеження використовуються медіа (радіо, телебачення, преса, вебсайти) та автовідповідачі						
11.60	РДЦ ОСП контролює дотримання споживачами заданих обсягів обмеження	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 4.2.11 пункту 4.2 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.61	У разі невиконання команд диспетчера РДЦ ОСП щодо зниження споживання електричної потужності, ОСП, до мереж якого приєднаний споживач, застосовує до нього ГАВ на час застосування черги ГОП	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 4.2.11 пункту 4.2 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.62	Величина навантаження, що відключається ГАВ, визначається черговими диспетчерами (ОСП, РДЦ ОСП), що здійснюють зазначені заходи	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 4.3.4 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.63	Величина навантаження, що відключається кнопками (ключами) САВН і СГАВ, визначається черговим диспетчером РДЦ ОСП та ОСП	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 4.3.4 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456

11.64	Тривалість перерви в електропостачанні споживачів під час відключення за графіками (ГАВ або СГАВ) живильних ліній і трансформаторів, як правило, не має перевищувати 2-х годин, а за погодженням з місцевими органами виконавчої влади може становити більший період часу	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 4.3.5 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
11.65	ОСП щомісяця до 10-го числа надає до НКРЕКП зведену інформацію про обсяги та тривалість дії графіків обмеження, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН із зазначенням причин їх введення	Високий Середній Незначний					пункт 4.4 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456

Додаток 3

до Акта, що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері тепlopостачання

ПЕРЕЛІК

питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) у сфері електроенергетики стосовно дотримання суб'єктами господарювання вимог нормативно-правових актів з питань технічного стану та організації технічної експлуатації електричних установок і мереж та діяльності, пов'язаної з виробництвом електричної енергії в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж

Порядковий номер	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризику суб'єкта господарювання	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (вип. 1 по 4 балів)**	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
Питання для перевірки дотримання вимог законодавства, які поширюються на суб'єктів, що провадять господарську діяльність з виробництва, розподілу електричної енергії							
I. Надійність електропостачання							
1.1	Схеми зовнішнього електропостачання споживачів відповідають проєктним рішенням, нормативним документам та вимогам договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії	Високий Середній Незначний					пункти 1.2.17 - 1.2.20 глави 1.2 розділу 1 ПУЕ
1.2	Схеми електричних з'єднань електричних мереж, електростанцій і підстанцій, налаштування пристроїв релейного захисту та автоматики (далі - РЗА), автоматизованої системи	Високий Середній Незначний					пункти 4.1.1 - 4.1.37 глави 4.1, пункти 4.2.1 - 4.2.226 глави 4.2, пункти 4.4.4 - 4.4.24 глави 4.4 розділу 4 ПУЕ пункти 12.9.1 - 12.9.6, 12.9.8 -

	диспетчерського керування (далі - АСДК) і засобів диспетчерсько-технологічного керування (далі - ЗДТК) для нормальних і ремонтних режимів, а також у разі технологічних порушень, забезпечують надійне постачання споживачів електроенергією, якість якої відповідає вимогам ДСТУ EN 50160:2014 та договірним зобов'язанням						12.9.41 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 5.1.1, 5.1.2 глави 5.1, пункти 5.2.1 - 5.2.14 глави 5.2, пункти 5.3.1 - 5.3.13 глави 5.3 розділу V, пункти 8.1.1 - 8.1.4 глави 8.1, пункти 8.2.1 - 8.2.16 глави 8.2, пункти 8.4.1, 8.4.2 глави 8.4, пункти 8.5.1 - 8.5.10 глави 8.5 розділу VIII Кодексу систем розподілу
1.3	Затверджено у встановленому порядку перелік приєднань, заведених під дію автоматичного частотного розвантаження (далі - АЧР)	Високий Середній Незначний					пункт 13.2 глави 13 ГНД 34.20.567-2003 пункт 12.9.7 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ
1.4	Навантаження на приєднаннях, заведених під дію АЧР, контролюється, відповідні відомості та акти оформлюються. Фактичне навантаження на приєднаннях, заведених під дію АЧР, відповідає заданому	Високий Середній Незначний					пункт 11.5 глави 11, пункт 13.6 глави 13 ГНД 34.20.567-2003 пункт 12.9.7 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ
1.5	Усі приєднані до системи передачі об'єкти системи розподілу відповідають вимогам щодо їх облаштування засобами АЧР, частотного ввімкнення (далі - ЧАПВ), спеціальної автоматики вимкнення навантаження (далі - САВН), інших систем протиаварійної автоматики (далі - ПА)	Високий Середній Незначний					пункт 3.6, підпункт 3 пункту 3.9 глави 3 розділу III, пункти 2.1 - 2.11 глави 2 розділу VIII Кодексу системи передачі пункти 4.1 - 4.9 глави 4 ГКД 34.35.511-2002 пункти 4.1 - 4.9 глави 4, пункти 6.1 - 6.3 глави 6, пункти 7.1 - 7.8 глави 7 ГНД 34.20.567-2003

1.6	Сповіщено користувачів не пізніше ніж за 10 днів до початка планового року про строки та тривалість виведення електроустановок з роботи, що впливає на режим роботи або надійність енергозабезпечення цих користувачів, відповідно до затверджених ОСР річних планів-графіків	Високий Середній Незначний					пункт 5.6.6 глави 5.6 розділу V Кодексу систем розподілу
1.7	Здійснюється фіксація параметрів надійності розподілу електричної енергії (технічними засобами)	Високий Середній Незначний					пункти 6.4.1 - 6.4.4 глави 6.4 розділу VI Кодексу систем розподілу
1.8	Здійснюється реєстрація перерв в електропостачанні за допомогою електронних лічильників в мережах низької напруги	Високий Середній Незначний					пункти 6.5.1, 6.5.2 глави 6.5 розділу VI Кодексу систем розподілу
1.9	Оперативне планування роботи системи розподілу здійснюється у встановлені терміни	Високий Середній Незначний					пункти 7.2.1, 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Кодексу систем розподілу
1.10	Дотримується порядок планування виведення з роботи обладнання системи розподілу та користувачів	Високий Середній Незначний					пункти 7.3.1 - 7.3.19 глави 7.3 розділу VII Кодексу систем розподілу
1.11	Оприлюднено, не пізніше ніж за 10 днів, на власному вебсайті ОСР інформацію щодо планового виведення обладнання з роботи, яке впливає на надійність надання послуг з розподілу користувачам	Високий Середній Незначний					пункт 7.6.1 глави 7.6 розділу VII Кодексу систем розподілу
1.12	Усі пристрої АОЗЧ та АОПЧ із заданим налаштуванням постійно введено у роботу. У разі розміщення зазначених пристроїв на об'єктах споживача органи їх	Високий Середній Незначний					пункти 10.7.10 - 10.7.12 глави 10.7 розділу X Кодексу систем розподілу

	керування (випробувальні блоки, накладки, кришки реле) додатково опломбовані ОСР для запобігання несанкціонованого виведення їх з роботи						
1.13	Стан пристроїв АЧР, встановлених у споживачів, у тому числі на тягових ПС, періодично (не менше двох разів на рік) контролює персонал ОСР для нагляду за технічним станом пристроїв АЧР-ЧАПВ та контролю за обсягами навантаження та заданими уставками	Високий Середній Незначний					пункт 10.7.12 глави 10.7 розділу X Кодексу систем розподілу пункт 11.5 розділу XI ГНД 34.20.567-2003
II. Організація експлуатації							
2.1	Відновлення основних виробничих фондів об'єктів електроенергетики шляхом ремонтно-експлуатаційного обслуговування, модернізації та повної заміни виконується в установлені розпорядчими документами терміни	Високий Середній Незначний					пункт 3.26 розділу 3, абзац дванадцятий пункту 5.1.10 глави 5.1 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 5.1.1, 5.1.2 глави 5.1, пункти 5.2.1 - 5.2.14 глави 5.2, пункти 5.3.1 - 5.3.13 глави 5.3 розділу V Кодексу систем розподілу
2.2	Диспетчерське управління енерговиробництвом, зокрема транзитними підстанціями інших суб'єктів господарювання, забезпечується відповідно до вимог нормативно-правових актів та оперативних інструкцій	Високий Середній Незначний					глави 3.58, 3.90 розділу 3, пункти 5.1.8, 5.1.11, 5.1.12 глави 5.1 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 1.1 - 1.5 глави 1, пункти 2.1 - 2.7 глави 2, пункти 3.1 - 3.7 глави 3, пункти 4.1 - 4.12 глави 4 розділу VII Кодексу системи передачі пункт 8.1.3, глави 8.1, розділу VIII

							Кодексу систем розподілу
2.3	Керування режимом роботи електричних мереж здійснюється відповідно до вимог нормативно-правових актів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж	Високий Середній Незначний					пункти 3, 6, 7, 11 ППЕЕС пункти 1.1 - 1.5 глави 1, пункти 2.1 - 2.7 глави 2, пункти 3.1 - 3.7 глави 3 розділу VII Кодексу системи передачі глави 8.1 - 8.3 розділу VIII Кодексу систем розподілу
2.4	Керування устаткуванням здійснюється відповідно до вимог нормативно-правових актів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.1 - 5.6.3 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСiM пункти 5.1.1, 5.1.2 глави 5.1, пункти 5.2.1 - 5.2.14 глави 5.2 розділу V Кодексу систем розподілу пункти 2.1 - 2.12 глави 2 розділу IV Кодексу систем передачі
2.5	Дотримання встановлених граничних величин споживання електричної енергії та потужності забезпечується у відповідності до доведених електроенергетичною системою завдань	Високий Середній Незначний					пункт 12 ППЕЕС пункт 5.5 глави 5 розділу VII Кодексу системи передачі
2.6	Організаційна структура оперативно-диспетчерського керування відповідає вимогам нормативно-правових актів та узгоджена з регіональним підрозділом системного оператора	Високий Середній Незначний					пункт 5.1.12 глави 5.1 розділу 5 ПТЕЕСiM пункти 1.1 - 1.5 глави 1, пункти 2.1 - 2.7 глави 2, пункти 3.1 - 3.8 глави 3 розділу VII Кодексу системи передачі пункти 8.2.1 - 8.2.16 глави 8.2 розділу VIII Кодексу систем розподілу

2.7	Функції, розподіл обов'язків, організація взаємодії і функціональні взаємини служби РЗА об'єкта контролю (служби РЗА третього рівня) регламентовані положенням про службу РЗА об'єкта контролю, яке погоджено службою РЗА регіонального підрозділу оператора системи передачі (служба РЗА другого рівня)	Високий Середній Незначний					пункт 5.1.6 глави 5.1 розділу 5, пункт 12.9.10 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ
2.8	Положення про структурні підрозділи електроенергетичного підприємства, їх організаційна структура забезпечують надійне та якісне постачання електричної енергії споживачам	Високий Середній Незначний					пункт 3.77 розділу 3, пункт 5.1.7 розділу 5 ПТЕЕСіМ
2.9	Забезпечується комплектування робочих місць кваліфікованим персоналом, здійснюється професійне навчання працівників на виробництві, включаючи первинну професійну підготовку, перепідготовку і підвищення кваліфікації, проводиться перевірка знань працівників та їх атестація	Високий Середній Незначний					пункти 1.1 - 1.6 глави 1 розділу XII Кодексу системи передачі пункти 5.8.1 - 5.8.11 глави 5.8 розділу V Кодексу систем розподілу підпункт "к" пункту 5.1.10, глави 5.1., пункт 5.3.4 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ
2.10	План-графік роботи з персоналом, що забезпечує оперативно-експлуатаційне обслуговування об'єктів електроенергетики, затверджений у встановленому порядку і виконується в повному обсязі у встановлені терміни	Високий Середній Незначний					пункт 5.3.10 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 4.13 - 4.15 розділу 4 СОУ-Н МПЕ 40.1.12.104: 2005 пункт 5.8.8 глави 5.8 розділу V Кодексу систем розподілу

2.11	Спеціальна підготовка персоналу, що забезпечує оперативно-експлуатаційне обслуговування об'єктів електроенергетики, перед допуском до самостійної роботи та при перервах у ній забезпечує своєчасну та якісну підготовку працівників до самостійної роботи	Високий Середній Незначний					пункт 5.3.44 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 1.5, 1.6, 3.1 - 3.8 ГНД 34.12.102-2004 пункти 2.1, 2.11 глави 2 розділу XII Кодексу системи передачі
2.12	Персонал, що забезпечує оперативно-експлуатаційне обслуговування об'єктів електроенергетики, включаючи керівників, проходить повторні інструктажі з технології робіт, охорони праці та пожежної безпеки своєчасно у відповідності до затверджених графіків	Високий Середній Незначний					пункти 5.3.32, 5.3.35 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 4.3, 4.4 ГНД 34.12.102-2004
2.13	Система технічного обслуговування та капітального ремонту об'єктів електроенергетики, що діє на об'єкті контролю, забезпечує їх справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.5, 5.6.6 глави 5.6 розділу 5, ПТЕЕСіМ пункти 10.1.1 - 10.1.27 глави 10.1, підпункти 10.2.1.1 - 10.2.1.9 пункту 10.2.1, підпункти 10.2.2.1 - 10.2.2.5 пункту 10.2.1 глави 10.2, підпункти 10.3.1.1 - 10.3.1.8 пункту 10.3.1, підпункти 10.3.2.1 - 10.3.2.7 пункту 10.3.2 глави 10.3, підпункти 10.4.1.1 - 10.4.1.4 пункту 10.4.1, підпункти 10.4.2.1 - 10.4.2.4 пункту 10.4.2, підпункти 10.4.3.1 - 10.4.3.9 пункту 10.4.3, підпункти

							10.4.4.1 - 10.4.4.8 пункту 10.4.4, підпункти 10.4.5.1 - 10.4.5.4 пункту 10.4.5 глави 10.4 розділу 10 ПТОіР
2.14	Обсяги реконструкції та повної заміни об'єктів електричних мереж забезпечують справний технічний стан, їх надійну та безпечну експлуатацію і не підміняють технічного обслуговування та капітального ремонту	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.2, 5.6.30 - 5.6.35 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 6.1 - 6.3 розділу 6 СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005
2.15	Приймання в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів електричних мереж, які пройшли реконструкцію, повністю замінені та після їх капітального ремонту забезпечується відповідність цих об'єктів (їх устаткування) вимогам нормативно-правових актів та проектним рішенням	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.8, 5.6.30 - 5.6.33, 5.6.35 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 3, 8, 9, 12 Порядку прийняття, затвердженого ПКМУ № 461 пункт 4.7.7 глави 4.7 розділу IV Кодексу систем розподілу
2.16	Кожний об'єкт електричних мереж забезпечений нормативно-правовими актами, галузевими і об'єктовими правилами, нормами, стандартами, регламентами, Інструкціями з експлуатації, посадовими і виробничими Інструкціями, планами з ліквідації аварій, тощо відповідно до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені документи своєчасно переглянуті у встановленому	Високий Середній Незначний					пункти 5.8.1 - 5.8.20 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	розпорядчими документами електроенергетичного підприємства, оператора системи розподілу порядку						
2.17	Створено аварійний запас запасних частин, матеріалів і арматури, вузлів, устаткування в обсягах, що відповідає вимогам нормативно-правових актів	Високий Середній Незначний					пункт 3.1 глави 3, пункт 5.6.29 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 4.1 - 4.13 СОУ-Н МЕН 40.1-00013741-76:2012
2.18	Технічний контроль та нагляд за організацією експлуатації об'єктів електричних мереж здійснюється у відповідності до вимог нормативних та розпорядчих документів, є результативним і забезпечує своєчасне виявлення та усунення порушень вимог нормативно-правових актів, які виникають в процесі експлуатації об'єктів електричних мереж	Високий Середній Незначний					пункт 3.81 розділу 3 ПТЕЕСіМ пункт 5.3.1 глави 5.3 розділу V Кодексу систем розподілу пункт 4.1 глави 4, пункти 5.1 - 5.4 глави 5 розділу IV Кодексу системи передачі
2.19	Розроблено і впроваджено внутрішній документ, що регламентує організацію технічного обслуговування і ремонту	Високий Середній Незначний					пункт 1.3 розділу I Кодексу систем розподілу пункт 1.6 розділу 1, пункти 10.1.1. - 10.1.3, 10.1.5, 10.1.8, 10.1.13 глави 10.1 розділу 10 ПТОіР
2.20	Забезпечено випробування та контроль стану пристроїв заземлення електроустановок	Високий Середній Незначний					пункт 1.3 розділу I Кодексу систем розподілу пункти 10.1.1 - 10.1.27 глави 10.1 розділу 10 ПТОіР пункти 7.1, 7.2 глави 7 пункти 8.1 - 8.6 глави 8 СОУ 31.2-21677681-19:2009

2.21	Експлуатація стаціонарних свинцево-кислотних акумуляторних батарей здійснюється з дотриманням чинних вимог	Високий Середній Незначний					пункти 12.5.1 - 12.5.19 глави 12.5 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункти 6.1 - 6.28 глави 6, пункти 7.1 - 7.11 глави 7 СОУ 31.4-21677681-21:2010
2.22	Експлуатацію ПЛ 0,4 - 10 (6) кВ організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 12.7.1, 12.7.5 - 12.7.14, 12.7.16 - 12.7.29 глави 12.7 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.2.1.1 - 10.2.1.9 пункту 10.2.1 глави 10.2, підпункти 10.2.2.1 - 10.2.2.5 пункту 10.2.2 глави 10.2, підпункти 10.3.1.1 - 10.3.1.8 пункту 10.3.1, підпункти 10.3.2.1 - 10.3.2.7 пункту 10.3.2 глави 10.3 розділу 10 ПТОіР
2.23	Експлуатацію ПЛ 35 - 110 (154) кВ організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 12.7.1, 12.7.5 - 12.7.14, 12.7.16 - 12.7.29 глави 12.7 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.3.1.1 - 10.3.1.8 пункту 10.3.1 глави 10.3, підпункти 10.5.1.1 - 10.5.1.3 пункту 10.5.1, підпункти 10.5.2.1, 10.5.2.2 пункту 10.5.2 глави 10.5 розділу 10 ПТОіР пункти 5.1 - 5.5 глави 5, пункти 6.1 - 6.14, 6.16 глави 6, пункти 7.1 - 7.11 глави 7, пункти 8.1 - 8.10 глави 8 СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007

2.24	Експлуатацію кабельних ліній електропередавання напругою 0,4 - 110 кВ організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 12.8.1 - 12.8.15, 12.8.17 - 12.8.24, 12.8.29, 12.8.31 - 12.8.43 глави 12.8 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.7.1.1 - 10.7.1.7 пункту 10.7.1, підпункти 10.7.2.1 - 10.7.2.9 пункту 10.7.2 глави 10.7 розділу 10 ПТОіР
2.25	Експлуатацію ТП напругою 6 - 20 / 0,4 кВ та РП 6 - 20 кВ організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 12.3.1 - 12.3.4, 12.3.7, 12.3.11, 12.3.13 - 12.3.15, 12.3.19, 12.3.20, 12.3.25, 12.3.27 - 12.3.31 глави 12.3 розділу 12, пункти 12.4.1 12.4.3 - 12.4.20, 12.4.22 - 12.4.24, 12.4.31, 12.4.33 - 12.4.36 глави 12.4 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.4.3.1 - 10.4.3.9 пункту 10.4.3 глави 10.4 розділу 10 ПТОіР
2.26	Експлуатацію електричних підстанцій напругою 35 - 110 (154) кВ організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 12.3.1 - 12.3.21, 12.3.24 - 12.3.31 глави 12.3, пункти 12.4.1, 12.4.3 - 12.4.14, 12.4.16 - 12.4.24, 12.4.31, 12.4.33 - 12.4.38 глави 12.4 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.6.1.1 - 10.6.1.4 пункту 10.6.1, підпункт 10.6.2.1 пункту 10.6.2,

							підпункти 10.6.3.1 - 10.6.3.7 пункту 10.6.3, підпункти 10.6.4.1 - 10.6.4.7 пункту 10.6.4, підпункти 10.6.5.1 - 10.6.5.4 пункту 10.6.5 глави 10.6 розділу 10 ПТОіР
2.27	Експлуатацію пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 12.9.1 - 12.9.3, 12.9.5, 12.9.7 - 12.9.41 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.8.1.1 - 10.8.1.7 пункту 10.8.1 глави 10.8 розділу 10 ПТОіР
2.28	Експлуатацію засобів вимірювальної техніки на ПС напругою 35 кВ і вище організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 5.10.8 - 5.10.14, 5.10.16 - 5.10.31 глави 5.10 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.6.6.1 - 10.6.6.4 пункту 10.6.6 глави 10.6 розділу 10 ПТОіР
2.29	Експлуатацію засобів диспетчерського і технологічного керування організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 5.11.1 - 5.11.16, 5.11.25 - 5.11.37, 5.11.38 - 5.11.68 глави 5.11 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.9.1.1 - 10.9.1.17 пункту 10.9.1 глави 10.9 розділу 10 ПТОіР
2.30	Експлуатацію виробничих будівель і споруд організовано в повному обсязі	Високий Середній Незначний					пункти 6.2.1, 6.2.3 - 6.2.6, 6.3.8, 6.2.10 - 6.2.16 глави 6.2 розділу 6 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, пункт 11.1.1 глави 11.1, пункти 11.2.1 - 11.2.10 глави

							11.2, пункти 11.3.1 - 11.3.12 глави 11.3, пункти 11.4.1 - 11.4.12 глави 11.4, пункти 11.5.1 - 11.5.5 глави 11.5, пункти 11.6.1, 11.6.2 глави 11.6, пункти 11.7.1 - 11.7.12 глави 11.7 розділу 11 ПТОіР
2.31	Перспективні (багаторічні) та річні плани, графіки ремонту і технічного обслуговування об'єктів електричних мереж напругою 0,4 - 150 кВ розроблено	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.8 - 5.6.13, глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.11 глави 10.1, пункт 10.3.3 глави 10.3 розділу 10 ПТОіР
2.32	Щорічно здійснюється огляд електроустановок з заповненням листка огляду	Високий Середній Незначний					пункти 5.5.5, 5.5.6, 5.5.10. глави 5.5. розділу 5 ПТЕЕСіМ пункт 5.2 глави 5 СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005
2.33	Визначено комплексну якісну оцінку технічного стану електричних мереж	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.1, 5.6.2, 5.6.5 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ абзаци шістнадцятий, двадцять четвертий глави 3, пункт 5.3 глави 5, пункти 6.1 - 6.3 глави 6 СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005
2.34	Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики забезпечує метрологічну та топологічну коректність інформації про об'єкти електроенергетики. Інформація про лінії електропередачі та трансформаторні підстанції з прив'язкою до географічних даних у системі ГІС, яка розміщена на сайті ОСР достовірна	Високий Середній Незначний					пункт 4.1.38 глави 4.1, пункт 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу

III. Якість електропостачання							
3.1	ОСР дотримується затверджених Регулятором показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) постачання електричної енергії, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії та якості електричної енергії	Високий Середній Незначний					пункти 4.1 - 4.3 глави 4; пункти 5.1 - 5.3 глави 5; пункти 6.1 - 6.3 глави 6 ДСТУ EN 50160:2014 пункти 11.4.1 - 11.4.16 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу
3.2	ОСР розроблено заходи та дотримуються строки усунення причин недотримання показників якості електричної енергії (простих та/або складних), якщо причини недотримання показників якості електричної енергії було усунуто під час розгляду скарги, та з наданням відповідних підтвердних документів	Високий Середній Незначний					пункт 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу
3.3	ОСР здійснює вимірювання параметрів якості електричної енергії (у тому числі за зверненням/ скаргою споживача) в точках приєднання споживачів на початку лінії у першого споживача та у найвіддаленішого споживача в кінці лінії, а у випадку розгалуження лінії електропередавання - у споживачів, підключених у кінці цих відгалужень у нормальних умовах експлуатації з оформленням відповідних протоколів вимірів параметрів якості. Вимірювання параметрів	Високий Середній Незначний					пункти 6.2.1 - 6.2.4 глави 6.2 розділу VI, пункти 13.2.1, 13.2.10 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу

	якості електричної енергії здійснюється відповідно до вимог нормативно-правових актів протягом не менше 7 календарних днів, за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні						
3.4	ОСР використовує засоби вимірювальної техніки, що пройшли оцінку відповідності Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94	Високий Середній Незначний					пункт 6.2.5 глави 6.2 розділу VI Кодексу систем розподілу
3.5	ОСР при розгляді скарги/звернення/претензії споживача (крім колективної скарги/звернення/претензії), зазначає результати вимірювань у протоколі вимірювання параметрів якості електричної енергії	Високий Середній Незначний					пункт 13.2.6 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу
3.6	ОСР усуває причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення простими роботами (оперативними діями персоналу ОСР)	Високий Середній Незначний					пункт 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу
3.7	ОСР усуває причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 180 днів у разі необхідності проведення складних робіт (будівельних робіт або заміни елементів мережі)	Високий Середній Незначний					пункт 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу
3.8	ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі щодо причин недотримання показників	Високий Середній Незначний					пункт 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу

	якості електричної енергії заходів та строків стосовно усунення ОСР причин недотримання показників якості електричної енергії						
3.9	ОСР здійснює контроль за показниками електричної енергії у власній електромережі та вжиття заходів щодо поліпшення якості електричної енергії здійснюється у відповідності до вимог нормативно-правових актів	Високий Середній Незначний					пункти 6.2.1 - 6.2.5 глави 6.2, пункти 6.3.1 - 6.3.7 глави 6.3 розділу VI та пункт 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу
3.10	Розгляд звернень, скарг та претензій споживачів щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії щодо невідповідності вимогам нормативно-технічних документів параметрів якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації та прийняття з цього приводу рішень у строки, передбачені законодавством, забезпечується і контролюється згідно з вимогами нормативно-правових актів	Високий Середній Незначний					підпункти 23, 25 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу 5 ПРРЕЕ
3.11	Порядок інформування споживачів щодо відповідності параметрів якості електроенергії в електромережах вимогам національного стандарту ДСТУ EN 50160:2014 забезпечується і контролюється ОСР згідно з вимогами нормативно-правових актів	Високий Середній Незначний					підпункти 3, 4, 5, 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу 5 ПРРЕЕ пункт 11.4.16 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу

3.12	ОСР здійснює вимірювання струмових навантажень та напруги силових трансформаторів	Високий Середній Незначний					пункт 12.3.19 глави 12.3 розділу 12 ПТЕЕСіМ
IV. Заходи з обмеження або припинення постачання електричної енергії							
4.1	ОСР повідомляє користувачів про всі планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або через засоби масової інформації не пізніше ніж за 10 днів до початка перерви	Високий Середній Незначний					пункти 11.5.5, 11.5.6, 11.5.10. глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу
4.2	ОСР повідомляє споживачів щодо значних аварійних перерв в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет	Високий Середній Незначний					пункт 11.5.7 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу
4.3	Наявне повідомлення електропостачальника, ОСР про припинення надання послуг з розподілу електричної енергії	Високий Середній Незначний					пункт 11.5.8 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу
4.4	Дотримання процедури повідомлення ОСР споживача про припинення надання послуг з приєднання	Високий Середній Незначний					пункт 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу
4.5	Дотримання ОСР вимоги щодо заборони відключення користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями	Високий Середній Незначний					пункт 11.5.19 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу
4.6	Відключення та/або обмеження електропостачання захищених споживачів здійснюється ОСР	Високий Середній Незначний					пункти 12 - 21 Порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам
4.7	Дотримання порядку та строків відновлення	Високий Середній Незначний					пункти 11.5.11, 11.5.12 глави 11.5

	надання споживачу послуг з розподілу						розділу XI Кодексу систем розподілу
4.8	ОСР фіксує час та обсяг виконання заходів Плану захисту ОЕС України в оперативних документах та передає інформацію про виконані заходи відповідно до встановленого порядку підпорядкування	Високий Середній Незначний					пункт 10.4.9 глави 10.4 розділу X Кодексу систем розподілу
4.9	ОСР на підставі затвердженого ОСП Плану захисту ОЕС України розробив відповідні інструкції, що деталізують дії оперативного персоналу ОСР щодо обладнання, яке перебуває в його оперативному управлінні та оперативному віданні	Високий Середній Незначний					пункти 10.4.4 - 10.4.7 глави 10.4 розділу X Кодексу систем розподілу
4.10	ОСР застосовує аварійне розвантаження в обсягах, що не перевищують обґрунтовано необхідні обсяги зниження споживання для врегулювання відповідної аварійної ситуації	Високий Середній Незначний					пункт 10.5.9 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу
4.11	ОСР доводить до відома споживачів, що включені до заходів аварійного розвантаження, безпосередньо оперативному персоналу споживача, електропостачальників та органи місцевого самоврядування інформацію щодо застосування відповідних заходів не пізніше ніж за 1 годину до часу застосування відповідних заходів	Високий Середній Незначний					пункти 10.5.12, 10.5.13 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу
4.12	ОСР забезпечив технічну експлуатацію пристроїв						пункт 10.7.10 глави 10.7 розділу X

	АЧР-ЧАПВ, установлених на об'єктах системи розподілу, виконання вимог електроенергетичних систем щодо налаштування комплектів АЧР-ЧАПВ та відповідність заданих обсягів фактичному навантаженню, задіяному в АЧР, надійність та ефективність дії пристроїв АЧР у разі аварійних знижень частоти в ОЕС України, енергосистемах чи їх частинах та відновлення (дією пристроїв ЧАПВ та оперативним персоналом) електропостачання споживачів, електроустановки яких було вимкнено пристроями АЧР, після ліквідації дефіциту потужності						Кодексу систем розподілу
V. Графіки обмежень та погодинних відключень							
5.1	ГПВ складаються в обсязі до 100 відсотків, але не менше 75 відсотків від максимального споживання електричної потужності в період з 08:00 до 22:00 години в режимний день вимірів кожного ОСР	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

5.2	ГПВ складаються щороку ОСР (переліки споживачів, приєднаних до системи розподілу, мережі основного споживача, живлення якого відбувається від мереж системи передачі, розподілу та/або від мереж виробника), а також споживачів, приєднаних до мереж системи розподілу, від яких здійснюється живлення критично важливих об'єктів, і затверджуються їх керівниками	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.3	Графіки обмеження складаються щороку ОСР (переліки споживачів, приєднаних до системи розподілу та/або до мереж основного споживача, живлення якого відбувається від мереж системи передачі та/або від мереж виробника) і затверджуються їх керівництвом	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.4	ГAB складаються ОСР (переліки споживачів, приєднаних до системи розподілу та/або мережі основного споживача, живлення якого відбувається від мереж системи передачі та/або від мереж виробника) і затверджуються їх керівництвом	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.3.1 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.5	ОСР погоджують з відповідним РДЦ ОСП обсяги потужності на складання ГПВ за результатами останнього зимового режимного дня вимірів до 01 червня, літнього режимного дня	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 1 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

	вимірів — до 01 грудня та надають погоджені обсяги потужності для складання ГПВ до територіальних органів Держенергонагляду						
5.6	Графіки (ГПВ) розподіляються на 6 рівних черг (кожна черга складається із 2 рівних підчерг), які повинні підтримуватися в обсязі не менше 12,5 відсотків від загального споживання замірів останнього режимного дня	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 1 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.7	Складені ОСР ГПВ за результатами останнього режимного дня вимірів направляються до територіальних органів Держенергонагляду до 15 січня та 15 липня відповідно	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.8	Разом із складеними ГПВ надаються переліки ліній електропередачі, не внесених до ГПВ, та інформація щодо споживачів, приєднаних до цих ліній (найменування споживача, вид діяльності, його електричне навантаження) — ОСР до територіального органу Держенергонагляду до 15 січня та 15 липня відповідно	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

5.9	Складені ОСР ГПВ за результатами останнього зимового режимного дня замірів погоджені з обласними, Київською міською держадміністраціями (військовими адміністраціями), до 15 серпня надаються відповідному РДЦ ОСП та територіальним органам Держенергонагляду	Високий Середній Незначний					абзац восьмий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.10	Складені ОСР ГПВ за результатами останнього літнього режимного дня вимірів, погоджені з обласними, Київською міською держадміністраціями (військовими адміністраціями), до 15 лютого надаються відповідному РДЦ ОСП та територіальним органам Держенергонагляду	Високий Середній Незначний					абзац десятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.11	ОСР для підтримання необхідного обсягу відключення у відсотках від поточного електроспоживання мають здійснювати коригування ГПВ	Високий Середній Незначний					абзац одинадцятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.12	Складені ОСР ГПВ з обґрунтуванням щодо відсутності погодження обласними, Київською міською держадміністраціями (військовими адміністраціями) надаються відповідним РДЦ ОСП та територіальним органам Держенергонагляду для подальшого використання	Високий Середній Незначний					абзац дванадцятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

5.13	Споживачі, залучені до ГПВ, повідомляються ОСР про обсяги можливого відключення електроспоживання з обов'язковим зазначенням черги ГПВ не пізніше ніж 5 днів після затвердження змін до ГПВ шляхом розміщення цих змін на офіційних вебсайтах	Високий Середній Незначний					абзац тринадцятий пункту 2 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.14	ГПВ мають містити: найменування районів, населених пунктів, вулиць та перелік об'єктів електроенергетики (підстанцій, ліній з напругою від 6 кВ до 150 кВ), яким має тимчасово припинятися постачання електроенергії, із зазначенням способів відключення (безпосередньо черговим персоналом на місцях або дистанційно) та величини навантаження (кВт) в останній зимовий або літній режимний день вимірів	Високий Середній Незначний					пункт 4 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.15	До ГПВ вносяться лінії, які живлять струмоприймачі, незалежно від категорії з надійності електропостачання, у тому числі лінії, заведені під дію ГАВ споживачів електричної енергії	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 5 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

5.16	Участь у ГПВ об'єктів забезпечення життєдіяльності населених пунктів вирішується щодо кожного об'єкта разом з обласними, Київською міською держадміністраціями (військовими адміністраціями) та територіальним органом Держенергонагляду відповідно до вимог пункту 31 Порядку визначення та застосування граничних величин споживання електричної потужності, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 24 травня 2024 року № 600, щодо обсягів супутнього навантаження на лінії живлення за кожним із критично важливих об'єктів	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 5 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.17	При складанні ГПВ ОСР враховуються схеми електропостачання споживачів першої категорії, розподіленої генерації, а також об'єктів критичної інфраструктури з мінімальними рівнями навантаження, визначеними Порядком визначення та застосування граничних величин споживання електричної потужності, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 24 травня 2024 року № 600, включених до переліку об'єктів, яким має бути забезпечено пріоритетне електропостачання	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 6 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

5.18	Основні та резервні лінії живлення споживача до різних черг (підчерг) ГПВ не вносяться	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 6 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.19	ОСР не вносять до ГПВ лінії, які живлять споживачів суміжних РДЦ ОСП та/або ОСР, без погодження останніх, лінії, що є резервом живлення власних потреб електростанцій та підстанцій напругою від 220 кВ і вище мереж ОСП, диспетчерські пункти електромереж та пристрої, що забезпечують їх оперативний зв'язок (радіорелейні лінії, антенні пристрої тощо), електромережі, що забезпечують технологічну безпеку управління рухом на залізничному, повітряному та газопровідному транспорті	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 7 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654;
5.20	ОСР оприлюднюють через медіа та/або на своїх офіційних вебсайтах періодичність, причини та тривалість застосування кожної черги (підчерги) ГПВ, строки перерви постачання електричної енергії населеним пунктам, окремим житловим масивам, вулицям із зазначенням годин доби не пізніше ніж за 6 годин до застосування ГПВ	Високий Середній Незначний					пункт 8 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654

5.21	ОСР надає інформацію про обсяги та тривалість дії ГПВ із зазначенням причин їх введення відповідному РДЦ ОСП та територіальному органу Держенергонагляду до 05 числа місяця, наступного за звітним	Високий Середній Незначний					пункт 9 розділу II Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.22	ОСР не пізніше ніж за 3 години до застосування ГПВ повідомляють споживачів через свої офіційні вебсайти та/або через оперативні лінії	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 2 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.23	ОСР протягом години повідомляють споживачів про зміни до застосування ГПВ	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 2 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.24	Одноразова тривалість перерви в електропостачанні споживачів протягом доби під час ГПВ не повинна перевищувати 4 годин, а в умовах температур зовнішнього повітря (нижче -10 °С), у зв'язку з чим перерва в електропостачанні може призвести до розладу систем централізованого теплопостачання, допускається перерва в електропостачанні до 2 годин	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 5 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.25	На період дії воєнного стану та протягом 12 місяців з дня його припинення чи скасування максимальна одноразова тривалість перерви в електропостачанні споживачів під час	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 5 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654

	застосування ГПВ не може перевищувати 6 годин з можливим відхиленням не більше, ніж 1 годину незалежно від температури зовнішнього повітря, з подальшим періодом електрозабезпечення не менше 2 годин без врахування часу на перемикання. При цьому, час на перемикання не повинен перевищувати 30 хвилин						
5.26	Відключення електроенергії за ГПВ здійснюється по чергово та послідовно	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.27	При отриманні команди на обсяг застосування ГПВ менше величини однієї підчерги — застосовується одна підчерга	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.28	Черговий персонал ОСР, який отримав команду диспетчера щодо відключення ліній електропередач, зобов'язаний перед відключенням кожної лінії зазначити час і зміст одержаної команди щодо відключення ліній в оперативному журналі, заповнення якого здійснюється відповідно до ПВОП	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.29	Після здійснення оперативних перемикань черговий персонал ОСР повідомляє про проведені відключення диспетчеру, який дав команду щодо відключення із зазначенням фактичного навантаження, яке було відключено,	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654

	та робить відповідний запис в оперативному журналі із зазначенням часу відключення, диспетчерського найменування лінії та величини відключеного навантаження (різниця між навантаженням до відключення та після вимкнення лінії)						
5.30	В оперативних журналах чергового персоналу ОСР та диспетчерів відповідних рівнів диспетчерського управління повинно бути зафіксовано час одержання команд щодо включення відключених ліній і час виконання команд щодо включення ліній	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.31	Після виконання команди диспетчера щодо включення раніше відключених ліній диспетчер ОСР (або його підрозділів) зобов'язаний обчислити недовідпуск електроенергії за кожним видом відключення, враховуючи час відключеного стану, навантаження ліній, та про результати розрахунків повідомити диспетчера, якому він підпорядкований	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 6 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.32	ОСР повинен визначити можливість розподіленої генерації, приєднаної до його мереж, щодо забезпечення покриття не менш як 80 відсотків навантаження споживачів, приєднаних до однієї лінії з розподіленою генерацією	Високий Середній Незначний					пункт 9 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.33	На лініях, на яких	Високий					абзац перший

	проводяться ремонтні або аварійно-відновлювальні роботи, що супроводжувались відключенням споживачів на весь час виконання таких робіт ГПВ застосовуються не раніше ніж за 2 години до проведення таких робіт та після їх завершення	Середній Незначний					пункту 10 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.34	У разі зміни схеми електропостачання під час проведення ремонтних та аварійних робіт або за інвестиційною програмою, ГПВ до таких споживачів застосовується за відповідною чергою, до якої внесено лінію, на яку їх було перепідключено	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 10 розділу III Інструкції, затвердженої наказом № 654
5.35	Рівень обмеження електропостачання захищеного споживача і повідомлення споживача про залучення до графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання є додатком до відповідного двостороннього договору	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.1.2 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.36	Внесення змін і доповнень до ГОЕ, ГОП, ГАВ проводиться на підставі аналізу даних контрольних та режимних вимірів навантаження на лініях (фідерах) споживачів, внесених до цих графіків	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.1.3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.37	ОСР повинні забезпечувати постійний ефективний контроль за рівнем споживання електричної потужності для того, щоб ефективність зниження електроспоживання під час	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.1.3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	застосування графіків і відключення пристроями протиаварійної системи відповідала заданим величинам у відсотках до поточного споживання						
5.38	ОСР розглядає обґрунтовані пропозиції споживачів, залучених до графіків обмеження і відключення, щодо зміни обсягів зниження споживання електричної енергії та потужності, заміни фідерів, вилучення з графіків окремих фідерів у разі зміни умов електропостачання або характеру їх виробничої діяльності. При цьому мають залишатися без зміни обсяги графіків у цілому по ОСР	Високий Середній Незначний					підпункт 3.1.5 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.39	ОСР повинні щомісяця проводити контрольні виміри навантаження ліній (фідерів), залучених у ГАВ, СГАВ, САВН та верхні черги АЧР (третя середа місяця у години ранкового і вечірнього максимуму)	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.1.7 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.40	Відомості щомісячних контрольних вимірів зберігаються у ОСР та у споживачів протягом року	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.1.7 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.41	Споживачі, залучені до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, САВН, АЧР, не пізніше 01 вересня мають бути письмово повідомлені ОСР про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.1.9 пункту 3.1 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та (або) протиаварійних систем зниження електроспоживання						
5.42	Складені ОСР графіки обмеження та аварійного відключення погоджуються до 15 липня з відповідним підрозділом РДЦ ОСП та після цього з місцевими органами виконавчої влади. Погоджені графіки обмеження та аварійного відключення ОСР до 15 серпня надаються відповідному РДЦ ОСП, Держенергонагляду та НКРЕКП	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.2.1 пункту 3.2 та абзац другий підпункту 3.3.1 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.43	ГОЕ складаються в обсязі не менше 30 % від добового споживання електричної енергії групи споживачів «Промисловість» кожного ОСР за режимний день замірів грудня попереднього року. Графік розподіляється на п'ять рівних черг. Величина обмеження споживання електричної енергії визначається у тис. кВтг на добу	Високий Середній Незначний					підпункт 3.2.2 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.44	ГОП складаються в обсязі не менше 30 % від споживання електричної потужності в годину суміщеного максимуму ОЕС України групи споживачів «Промисловість» кожного ОСР за режимний день замірів грудня попереднього року. Графік розподіляється на п'ять	Високий Середній Незначний					підпункт 3.2.3 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	рівних черг. Величина обмеження споживання електричної потужності визнається у МВт						
5.45	Графіки обмеження мають містити:	X	X		X	X	X
5.45.1	перелік споживачів	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.45.2	відомості про навантаження (кВт) за годину суміщеного максимуму ОЕС України або добове споживання електроенергії (кВтг) за даними дня режимного заміру грудня попереднього року	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.45.3	величини обмеження споживання електричної потужності (кВт) або обмеження споживання електроенергії (кВтг на добу)	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.45.4	відомості про рівень обмеження електропостачання захищеним споживачам (кВт або кВтг на добу)	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.45.5	відомості про наявність виділеної лінії для електропостачання, а також приладів для контролю рівня обмеження	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.45.6	списки осіб, відповідальних за введення обмеження, із зазначенням прізвищ, власних імен і номерів контактних телефонів	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

5.46	На період дії воєнного стану та протягом 12 місяців після його припинення чи скасування, до ГОП залучаються всі споживачі групи «Промисловість» та споживачі інших груп з приєднаною потужністю 300 кВт і більше незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форм власності	Високий Середній Незначний					абзац десятий підпункту 3.2.4 пункту 3.2 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.47	ГАВ складаються в обсязі не менше 25 % від споживання електричної потужності в годину суміщеного максимуму навантаження ОЕС України в режимний день замірів грудня попереднього року кожного ОСР і повинні підтримуватися в обсязі не менше 25 % від поточного споживання	Високий Середній Незначний					підпункт 3.3.2 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.48	Графіки розподіляються на десять черг. Кожна черга дорівнює 2,5 % ($\pm 0,1$ %) від загального обсягу ГАВ	Високий Середній Незначний					підпункт 3.3.2 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.49	ГАВ мають містити перелік об'єктів електроенергетики (підстанції, станції) з напругою від 6 кВ до 35 кВ, диспетчерські найменування (номери) ліній, фідерів напругою 6 кВ–35 кВ (в окремих випадках 110 кВ) із зазначенням навантаження (кВт) та способів відключення	Високий Середній Незначний					підпункт 3.3.4 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	(безпосередньо черговим персоналом на місцях або дистанційно)						
5.50	До ГАВ вносяться лінії і фідери, які живлять струмоприймачі II та III категорій з надійності електропостачання, у тому числі населені пункти і райони міст, та струмоприймачі I категорії, схеми живлення яких не відповідають вимогам ПУЕ та двосторонньому договору	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.3.5 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.51	Допускається внесення до ГАВ ліній і фідерів, які живлять струмоприймачі I категорії та рівень обмеження електропостачання захищеного споживача у разі їх сумарного навантаження менше 50 % від навантаження лінії, за умови наявності автоматичного перемикання живлення вказаних струмоприймачів на інші живильні центри або на лінії і фідери, не внесені до ГАВ	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 3.3.5 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.52	Не вносяться до ГАВ лінії, які живлять струмоприймачі споживачів, віднесених до особливої групи I категорії з надійності електропостачання	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 3.3.5 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.53	ОСР не вносять до ГАВ лінії (фідери), які живлять споживачів суміжних ОСР, лінії (фідери), що є резервом живлення власних потреб електростанцій	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 3.3.9 пункту 3.3 глави 3 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	та підстанцій напругою від 220 кВ і вище основної мережі ОЕС України, диспетчерські пункти електромереж та пристрої, електромережі, що забезпечують технологічну безпеку управління рухом на залізничному та повітряному транспорті тощо), що забезпечують їх оперативний зв'язок (радіорелейні лінії, антенні пристрої, електромережі, що забезпечують технологічну безпеку управління рухом на залізничному та повітряному транспорті тощо)						
5.54	ОСР контролюють дотримання споживачами заданих обсягів обмеження	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 4.2.11 пункту 4.2 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.55	У разі невиконання команди диспетчера ОСР щодо зниження споживання електричної потужності, ОСР, до мереж якого приєднаний споживач, застосовує до нього ГАВ на час застосування черги ГОП	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 4.2.11 пункту 4.2 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.56	Черговий персонал ОСР, який отримав команду диспетчера на відключення ліній (фідерів), зобов'язаний перед відключенням кожної лінії (фідера) зазначити її навантаження і робить запис в оперативному журналі із зазначенням часу одержання команди і часу відключення,	Високий Середній Незначний					абзаци другий, третій підпункту 4.3.11 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	диспетчерського найменування лінії (фідера) та величини відключеного навантаження. В оперативному журналі має бути зафіксовано час одержання команди на включення і час включення						
5.57	Якщо черговий персонал відключає за графіками відключення тільки частину ліній (фідерів), що живлять одного споживача, то він повинен зафіксувати навантаження на всіх фідерах, що живлять споживача, а після відключення частини з них контролювати навантаження фідерів, що залишилися у роботі	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 4.3.11 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.58	У разі зростання навантаження на фідерах, які залишилися в роботі, черговий персонал зобов'язаний повідомити про це диспетчера і зафіксувати в оперативному журналі величину навантаження. У таких випадках після попередження споживача і незниження ним свого навантаження протягом 10 хвилин диспетчер зобов'язаний відключити споживача від джерела живлення	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 4.3.11 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.59	Після виконання команди диспетчера на включення раніше відключених ліній (фідерів) диспетчер ОСР (або його підрозділів) зобов'язаний обчислити недовідпуск електроенергії за кожним видом	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 4.3.13 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456

	відключення, враховуючи час відключеного стану, навантаження ліній (фідерів), та про результати розрахунків повідомити диспетчера, якому він підпорядкований						
5.60	Про причини та строки застосування заходів з обмеження та/або відключення електроенергії ОСР повідомляють споживачів через медіа, у тому числі на офіційному вебсайті, не пізніше наступного дня	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 4.3.13 пункту 4.3 глави 4 Інструкції, затвердженої наказом № 456
5.61	ОСР здійснює оперативне управління режимами роботи системи розподілу, що є складовою централізованого диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України, з метою задоволення потреб користувачів системи розподілу у послугах з розподілу електричної енергії у процесі її споживання та/або виробництва з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII Кодексу систем розподілу
5.62	На всіх рівнях диспетчерського управління ОСР повинна здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних переговорів, які проводяться з використанням засобів зв'язку (у тому числі команд та звітів про їх виконання) за допомогою аудіореєстраторів, даних	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 8.3.8 глави 8.3 розділу VIII Кодексу систем розподілу

	з системи реєстрації відключень в електричних мережах (у разі її наявності) та їх реєстрація в оперативному журналі, у тому числі оперативних команд щодо огляду обладнання та мереж ОСР						
5.63	Довготривалі обмеження мають обліковуватися ОСР, у тому числі із зазначенням причин та тривалості обмеження, та враховуватися при оперативному плануванні, веденні режиму роботи системи розподілу в реальному часі	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 8.6.4 глави 8.6 розділу VIII Кодексу систем розподілу
5.64	Тимчасові обмеження усуваються шляхом проведення позапланових ремонтних робіт, спрямованих на усунення обмеження, оптимізації та координації графіків технічного обслуговування елементів мережі	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 8.6.5 глави 8.6 розділу VIII Кодексу систем розподілу
VI. Технічний стан електрообладнання та мереж							
6.1	Фактичні розрахунки комплексної якісної та кількісної оцінки технічного стану об'єктів електричних мереж виконані відповідно до методичних вказівок і відповідають фактичному технічному стану об'єктів	Високий Середній Незначний					пункт 6.2.3 глави 6.2 розділу 6 ПТЕЕСіМ пункти 6.1 - 6.3 розділу 6, приклади 1 - 4 розділу 7 СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005
6.2	Звітність електропередавальної організації, ОСР за формою 56-енерго відповідає фактичному технічному стану об'єктів електричних мереж	Високий Середній Незначний					Перелік форм звітності Міністерства палива та енергетики України пункти 6.1 - 6.3 розділу 6, абзаци перший - п'ятий розділу 7 СОУ-Н

						МПЕ 40.1.20.576:2005
6.3	Устаткування електростанцій технічно справне, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту (далі - ТОР)	Високий Середній Незначний				пункти 5.6.1 - 5.6.5 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ
6.4	Генератори технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.1.1 - 12.1.52 глави 12.1 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.5	Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.2.1 - 12.2.20 глави 12.2 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.6	Силові трансформатори технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.3.1 - 12.3.31 глави 12.3 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.7	Розподільні установки технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.4.1 - 12.4.38 глави 12.4 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.8	Стаціонарні акумуляторні установки технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.5.1 - 12.5.25 глави 12.5 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.9	Пристрої компенсації реактивної потужності технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.6.1 - 12.6.15 глави 12.6 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.10	Повітряні лінії електропередавання технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.7.1 - 12.7.28 глави 12.7 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 10.1.3 глави 10.1, підпункти 10.3.1.1 - 10.3.1.8 пункту 10.3.1 глави 10.3, підпункт 10.5.1.1 пункту 10.5.1, підпункт 10.5.2.2 пункту

						10.5.2 глави 10.5 розділу 10 ПТОіР
6.11	Силові кабельні лінії технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.8.1 - 12.8.45 глави 12.8 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.12	Релейний захист і автоматика технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.9.1 - 12.9.41 глави 12.9 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.13	Заземлюючі пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.11.1 - 12.11.14 глави 12.11 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.14	Засоби захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.12.1 - 12.12.22 глави 12.12 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.15	Освітлення (робоче та аварійне) технічно справне, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 12.13.1 - 12.13.15 глави 12.13 розділу 12 ПТЕЕСіМ
6.16	Об'єкти електроенергетики укомплектовано оперативними схемами електричних з'єднань з нанесенням на них відповідних диспетчерських найменувань та відповідають вимогам щодо забезпечення прийнятих режимів роботи об'єднаної електроенергетичної системи України (далі - ОЕС України)	Високий Середній Незначний				пункти 5.8.1, 5.8.4 - 5.8.9 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
6.17	Територія, виробничі будівлі та споруди технічно справні, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний				пункти 6.1.1 - 6.1.4, 6.1.7 - 6.1.11, 6.1.14 - 6.1.19 глави 6.1 розділу 6 пункти 6.2.3 - 6.2.6, 6.2.10 - 6.2.16, 6.2.18, 6.2.20, 6.2.21

							глави 6.2 розділу 6 ПТЕЕСіМ
6.18	Охоронні зони електричних мереж відповідають вимогам нормативно-правових актів, що забезпечується системою ТОР	Високий Середній Незначний					пункти 5 - 11, 23 ПОЕМ пункт 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 ПУЕ
6.19	Технічне обслуговування, поточний та капітальний ремонт об'єктів електричних мереж здійснюються за багаторічними та річними графіками, за результатами оглядів, випробувань та вимірювань	Високий Середній Незначний					пункти 5.2.5 - 5.2.7 глави 5.2 розділу V Кодексу систем розподілу глави 10.1 - 10.4 розділу 10, глави 11.1 - 11.8 розділу 11 ПТОіР
6.20	Заплановані обсяги робіт з технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту об'єктів електричних мереж відповідають фактичній наявності дефектів та неполадок, що підтверджено відповідними листками огляду	Високий Середній Незначний					глави 10.1 - 10.4 розділу 10, глави 11.1 - 11.8 розділу 11 ПТОіР пункт 5.6.2 глави 5.6 розділу 5, пункт 12.7.16 глави 12.7 розділу 12 ПТЕЕСіМ пункт 2.2 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі пункт 5.2.4 глави 5.2 розділу V Кодексу систем розподілу
6.21	Об'єкти електричних мереж, які пройшли капітальний ремонт, технічне переоснащення або заміну складових частин, прийняті в експлуатацію з оформленням відповідних актів	Високий Середній Незначний					пункт 10.1.27 глави 10.1, підпункти 10.3.2.4, 10.3.2.5 пункту 10.3.2 глави 10.3, підпункти 10.4.5.1–10.4.5.4 пункту 10.4.5 глави 10.4, підпункти 10.5.5.1–10.5.5.3 пункту 10.5.5 глави 10.5, підпункти 10.6.5.1–

							10.6.5.4 пункту 10.6.5 глави 10.6 розділу 10, пункти 11.7.1– 11.7.12 глави 11.7 розділу 11 ПТОіР абзац шостий пункту 2 розділу II ПВРТПО
6.22	Фізичні обсяги робіт з технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту об'єктів електроенергетики фактично виконані, а їх якість відповідає фізичній потребі та вимогам нормативно- правових актів	Високий Середній Незначний					глави 10.1 - 10.4 розділу 10, глави 11.1 - 11.3, 11.7, 11,8 розділу 11 ПТОіР пункт 5.2.5 глави 5.2 розділу V Кодексу систем розподілу пункт 2.9 глави 2 розділу IV Кодексу системи передачі
6.23	Фізичні обсяги робіт з технічного переоснащення або реконструкції об'єктів електроенергетики фактично виконані, а їх якість відповідає вимогам нормативно-правових актів і запланованим обсягам	Високий Середній Незначний					пункти 5.6.31 - 5.6.35 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ
6.24	Введені в експлуатацію об'єкти електроенергетики, які реконструйовано, замінено, мають сертифікат відповідності	Високий Середній Незначний					пункти 2, 3 Порядку прийняття, затвердженого ПКМУ № 461
VII. Технологічні порушення на об'єктах електричних мереж							
7.1	Попередження та ліквідація технологічних порушень здійснюються відповідно до вимог нормативних документів	Високий Середній Незначний					пункт 3.86 розділу 3 ПТЕЕСіМ
7.2	Оперативні повідомлення про технологічні порушення надаються територіальному	Високий Середній Незначний					пункти 5.1, 5.2 розділу V СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009

	підрозділу Держенергонагляду у терміни, визначені регламентом оперативних повідомлень						
7.3	Попередні та додаткові (за необхідності) повідомлення про технологічні порушення, підписані технічним керівником електроенергетичного підприємства, надаються територіальному підрозділу Держенергонагляду у терміни, визначені регламентом оперативних повідомлень	Високий Середній Незначний					підпункти 5.2.3 та 5.2.4 пункту 5.2, розділу V СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
7.4	Облік та розслідування технологічних порушень на об'єктах електричних мереж відповідають фактичній кількості технологічних порушень, які сталися на цих об'єктах	Високий Середній Незначний					пункти 2.1, 2.17 розділу II СОУ-Н МПЕ 40.1.08.55:2009 підпункт 5.5.2 глави 5.5 розділу V Кодексу систем розподілу
7.5	Керівником електроенергетичного підприємства призначена постійно діюча комісія з розслідування технологічних порушень	Високий Середній Незначний					пункт 6.1 розділу VI СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
7.6	Розслідування технологічних порушень з масовими пошкодженнями ліній електропередавання через стихійні явища здійснюється із залученням до складу комісії електроенергетичного підприємства представників проєктних і будівельно-монтажних організацій	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 6.4 розділу VI СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009

7.7	У разі виникнення технологічних порушень, причинами яких є дефекти проєктування, виготовлення, монтажу, ремонту і будівництва, такі технологічні порушення розслідуються ОСР (електроенергетичним підприємством) із залученням компетентних представників відповідних організацій	Високий Середній Незначний					пункт 6.5 розділу VI СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
7.8	За результатами розслідування технологічних порушень ОСР (керівником електроенергетичного підприємства) видається розпорядчий документ, спрямований на недопущення подібних порушень у майбутньому	Високий Середній Незначний					пункти 2.12, 2.14 розділу II СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
7.9	Розпорядчі документи за результатами розслідування технологічних порушень, які виникли з вини (помилкових дій) керівного, оперативного, оперативно-виробничого, ремонтного персоналу та персоналу служб і лабораторій, цехів і відділів, надсилаються електроенергетичним підприємством, ОСР територіальному підрозділу Держенергонагляду у встановленому порядку	Високий Середній Незначний					пункт 2.13 розділу II СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
7.10	Заходи, розроблені за результатами проведених розслідувань технологічних порушень на об'єктах електричних	Високий Середній Незначний					пункт 13 додатка 6 СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009 пункт 5.5.5 глави 5.5

	мереж, є обґрунтованими, достатніми і забезпечують недопущення подібних технологічних порушень у майбутньому						розділу V Кодексу систем розподілу
7.11	Звіти щодо технологічних порушень цехового обліку на об'єктах електричних мереж напругою 35 - 110 (150) кВ у встановлені терміни надаються територіальному підрозділу Держенергонагляду за формою Журналу цехового обліку технологічних порушень	Високий Середній Незначний					пункти 8.15 та 8.16 розділу VIII СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
7.12	Інформація щодо технологічних порушень вноситься персоналом електроенергетичного підприємства, ОСР до автоматизованої системи обліку технологічних порушень	Високий Середній Незначний					пункт 8.14 розділу VIII СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
7.13	Інформація щодо технологічних порушень, які підлягають окремому обліку, та інформація щодо відмов І та ІІ категорії фіксується ОСР у відповідних журналах	Високий Середній Незначний					пункти 8.6, 8.7 розділу VIII СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009
VIII. Режим генерації електричної енергії, її якість							
8.1	Забезпечення оперативного планування режимами роботи системи передачі та системи розподілу відповідає вимогам нормативних документів	Високий Середній Незначний					пункти 1.1, 1.2 глави 1 розділу VI Кодексу системи передачі
8.2	Забезпечення управління режимами роботи системи передачі та системи розподілу відповідає вимогам	Високий Середній Незначний					пункти 2.1 - 2.24 глави 2 розділу VI Кодексу системи передачі

	нормативно-правових актів						
8.3	Дотримання параметрів якості електричної енергії відповідає вимогам нормативно-правових актів	Високий Середній Незначний					пункт 5.9.14 глави 5.9 розділу 5 ПТЕЕСіМ пункти 4.1 - 4.3 глави 4, пункти 5.1 - 5.3 глави 5, пункти 6.1 - 6.3 глави 6 ДСТУ EN 50160:2014
8.4	Планування та ведення надійного режиму паралельної роботи сонячних електричних станцій (далі - СЕС) та вітрових електричних станцій (далі - ВЕС) у складі ОЕС України відповідає вимогам нормативно-правових актів	Високий Середній Незначний					пункти 3.2.1, 3.2.2 глави 3.2, пункти 3.3.1 - 3.3.14 глави 3.3 розділу III, додатки 14, 15 Правил, затверджених наказом № 303
8.5	СЕС витримує відхилення частоти й напруги в точці приєднання за робочих та аварійних умов експлуатації	Високий Середній Незначний					пункти 12.1, 12.2 розділу 12 ДСТУ 8635:2016
8.6	Схема приєднання ВЕС та/або СЕС забезпечує видавання потужності ВЕС та/або СЕС і показники якості електроенергії відповідно з вимогами нормативно-правових актів	Високий Середній Незначний					пункти 5.1 - 5.12 розділу 5 ДСТУ 8292:2015 пункт 11.1.5 глави 11.1 розділу 11 ДСТУ 8635:2016
IX. Технічний стан устаткування ВЕС і СЕС							
9.1	Наказом власника ВЕС або СЕС призначений керівник, який є відповідальним за організацію експлуатації всього комплексу	Високий Середній Незначний					пункт 11.1.4 глави 11.1 розділу 11 ПТЕЕСіМ
9.2	Центральний пункт управління ВЕС або СЕС має засоби зв'язку, засоби передачі даних і дистанційного	Високий Середній Незначний					пункт 11.1.6 глави 11.1 розділу 11 ПТЕЕСіМ

	управління (телеспостереження, телевимірювання, телемеханіки тощо) з вищим диспетчерським пунктом						
9.3	Організація експлуатації ВЕС забезпечує їхню безперебійну роботу в допустимих режимах, надійне функціонування пристроїв контролю, захисту й автоматики, у синхронних генераторів - систем збудження	Високий Середній Незначний					пункт 11.3.2 глави 11.3 розділу 11 ПТЕЕСіМ
9.4	Технічне обслуговування ВЕС здійснюється персоналом, який пройшов спеціальну підготовку	Високий Середній Незначний					пункт 11.3.4 глави 11.3 розділу 11 ПТЕЕСіМ
9.5	Система автоматичного управління і контролю ВЕС забезпечує виконання пуску ВЕС, включення її в мережу, контроль і діагностику пристроїв і устаткування, стійке підтримання номінального навантаження при швидкостях вітру, які перевищують номінальні, програмний та аварійний зупин ВЕС, обмеження закидань частоти обертання ротора в допустимих межах при скидах навантаження, пов'язаних з відключенням ВЕС від мережі, контроль орієнтації ротора за напрямком вітру, представлення інформації на верхній рівень автоматичної системи управління, стійке підтримання	Високий Середній Незначний					пункт 11.3.7 глави 11.3 розділу 11 ПТЕЕСіМ

	номінального навантаження при швидкостях вітру, які перевищують номінальні						
9.6	На ВЕС виконується регламент технічного обслуговування, який передбачає візуальний огляд устаткування, контроль кріплення устаткування і вузлів, перевірку справності систем автоматики, захистів і діагностики (у тому числі тестування), стану засобів вимірювальної техніки, проведення спеціальних вимірів, перевірок, регулювання і змащення вузлів, облік окремих деталей, які вичерпали ресурс, заміну оливи, деталей чи вузлів, зношених у процесі експлуатації, відновлення лакофарбових покриттів у разі їхнього пошкодження, перевірку й випробування електричного устаткування	Високий Середній Незначний					пункт 11.3.14 глави 11.3 розділу 11 ПТЕЕСіМ
9.7	На СЕС виконується регламент технічного обслуговування, який передбачає візуальний огляд устаткування, тепловізійний контроль поверхні панелей, контроль кріплення устаткування і вузлів, перевірку справності систем автоматики, захистів і діагностики (у тому числі тестування), стану засобів вимірювальної техніки, проведення спеціальних	Високий Середній Незначний					пункт 11.4.3 глави 11.4 розділу 11 ПТЕЕСіМ

	вимірів, перевірок і регулювань, відновлення антикорозійного покриття у разі його пошкодження, перевірку й випробування електричного устаткування						
9.8	На СЕС виконується оцінка запиленості (забрудненості) поверхні фотоелектричних модулів та їх очищення	Високий Середній Незначний					пункт 11.4.5 глави 11.4 розділу 11 ПТЕЕСіМ
9.9	На ВЕС і СЕС отримують в обсязі, достатньому для забезпечення заявленої потужності і якості електричної енергії, поточні і прогнози метеодані щодо швидкості і напрямку вітру, інтенсивності сонячної радіації, хмарності, температури, атмосферного тиску і вологості, кількості і виду опадів, утворення ожеледі, штормових попереджень, грозової діяльності	Високий Середній Незначний					пункт 11.6.2 глави 11.6 розділу 11 ПТЕЕСіМ
Х. Загальні технічні заходи щодо готовності до роботи в осінньо-зимовий період							
10.1	Забезпечено виконання графіків планових ремонтів та робіт, що забезпечують надійну експлуатацію устаткування в обсязі вимог нормативно-правових актів і нормативно-технічних документів із забезпечення надійної, економічної та безпечної роботи устаткування та споруд	Високий Середній Незначний					підпункт 1 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
10.2	Забезпечено виконання заходів з підготовки до роботи в ОЗП систем	Високий Середній Незначний					підпункт 2 пункту 1 розділу III Положення,

	опалення, вентиляції, утеплення й освітлення виробничих будівель і робочих місць						затвердженого наказом № 29
10.3	Забезпечено виконання заходів щодо попередження пошкоджень устаткування, технологічних схем і споруд в умовах низьких температур зовнішнього повітря	Високий Середній Незначний					підпункт 3 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
10.4	Забезпечено виконання вимог вибухової та пожежної безпеки оливного і кабельного господарств, силових трансформаторів, реакторів та іншого устаткування	Високий Середній Незначний					підпункт 4 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
10.5	Забезпечено виконання заходів з підготовки резервних джерел електричної та теплової енергії власних потреб до ОЗП	Високий Середній Незначний					підпункт 5 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
10.6	Забезпечено виконання графіків технічного обслуговування та випробувань пристроїв релейного захисту і протиаварійної автоматики, систем зв'язку та засобів диспетчерсько-технологічного управління	Високий Середній Незначний					підпункт 6 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
10.7	Забезпечено виконання вимог щодо укомплектування робочих місць підготовленим в установленому в електроенергетичній галузі порядку персоналом, оснащеним необхідними засобами	Високий Середній Незначний					підпункт 7 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29

	індивідуального захисту, спецодягом та інструментом, а також інструкціями з експлуатації устаткування, охорони праці відповідно до нормативно-правових актів						
10.8	Забезпечено виконання заходів, передбачених нормативно-правовими актами центральних органів виконавчої влади з питань підвищення надійності роботи електричних станцій і мереж, актами розслідування технологічних порушень і розпорядчими документами щодо усунення недоліків, які впливають на надійність роботи та безпеку постачання електричної енергії споживачам в ОЗП, у том числі приведення схем роботи ПС до їх нормального режиму роботи, з терміном виконання до 01 листопада поточного року	Високий Середній Незначний					підпункт 8 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
10.9	Забезпечено виконання заходів з підготовки до роботи транспортних засобів до ОЗП	Високий Середній Незначний					підпункт 9 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
10.10	Забезпечено виконання заходів з підтримання трас ліній електропередачі у належному стані (у тому числі запобігання падінню дерев на проводи ліній електропередавання та	Високий Середній Незначний					підпункт 10 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29

	забезпечення доступу до підземних кабельних ліній)						
10.11	Забезпечено виконання вимог щодо наявності згідно з затвердженими нормами аварійного запасу матеріалів та устаткування для виконання аварійно-відновлювальних робіт на електричних станціях, лініях електропередачі і розподільних установках усіх класів напруги	Високий Середній Незначний					підпункт 11 пункту 1 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
XI. Організаційно-технічні заходи щодо готовності до роботи в осінньо-зимовий період							
11.1	Забезпечено готовність технічних засобів для виконання аварійно-відновлювальних робіт та надійної експлуатації електричних мереж	Високий Середній Незначний					підпункт 1 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.2	Забезпечено наявність на робочих місцях оперативного персоналу (диспетчерських пунктах усіх рівнів) чинних нормативно-правових актів з питань вимушеного зниження електроспоживання і організації їх виконання	Високий Середній Незначний					підпункт 2 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.3	Забезпечено своєчасне доведення до суб'єктів господарювання, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії, графіків обмеження та аварійного відключення споживачів	Високий Середній Незначний					підпункт 3 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.4	Забезпечено надійну та ефективну роботу засобів аварійного розвантаження	Високий Середній Незначний					підпункт 4 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29

11.5	Виконано організаційно-технічні заходи щодо забезпечення аварійних розвантажень та обмежень	Високий Середній Незначний					підпункт 5 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.6	В наявності переліки споживачів особливої групи I категорії та I категорії з надійності електропостачання	Високий Середній Незначний					підпункт 6 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.7	В наявності списки захищених споживачів	Високий Середній Незначний					підпункт 7 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.8	В наявності списки споживачів, заведених під дію автоматичного частотного регулювання розвантаження	Високий Середній Незначний					підпункт 8 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.9	В наявності переліки споживачів, які мають автономні джерела живлення, та перелік автономних джерел живлення	Високий Середній Незначний					підпункт 9 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29
11.10	В наявності списки оперативних працівників споживачів, які мають право на ведення оперативних переговорів з черговим диспетчером територіального підрозділу оператора системи розподілу	Високий Середній Незначний					підпункт 10 пункту 4 розділу III Положення, затвердженого наказом № 29

Додаток 4

до Акта, що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері теплопостачання

ПЕРЕЛІК

питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) у сфері теплопостачання стосовно додержання суб'єктами, які провадять господарську діяльність з виробництва та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії, та/або є споживачами теплової енергії вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічного стану, організації експлуатації, підготовки до опалювального періоду, готовності до роботи в опалювальний період джерел теплової енергії, тепловикористовувальних установок і мереж, систем опалення, вентиляції, гарячого водопостачання та систем збору і повернення конденсату та дотримання режимів постачання теплової енергії

Порядковий номер	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризику суб'єкта господарювання	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)**	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
	І. Організація експлуатації теплових, тепловикористальних установок і мереж						
1.1	Завдання персоналу						
1.1.1	Наявний відповідний, спеціально підготовлений персонал з експлуатації теплових установок і мереж	Високий Середній Незначний					підпункт 5.2.3 пункту 5.2 розділу 5 ПТЕТУiM
1.1.2	Наявний наказ (розпорядження) про призначення відповідальної особи за справний стан і безпечну	Високий Середній Незначний					підпункт 5.2.5 пункту 5.2 розділу 5 ПТЕТУiM

	та економічну експлуатацію устаткування теплових установок і мереж суб'єкта господарювання						
1.1.3	Забезпечено організацію розслідування випадків відмов у роботі теплових установок і мереж та розроблення відповідних заходів з метою запобігання аналогічних відмов у роботі	Високий Середній Незначний					підпункт 5.2.8 пункту 5.2 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.1.4	Забезпечено розслідування аварій, розроблення, затвердження та виконання протиаварійних заходів	Високий Середній Незначний					підпункт 5.4.17 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.2	Організація роботи з персоналом						
1.2.1	Організовано систематичну підготовку та підвищення кваліфікації персоналу, який експлуатує теплові установки і мережі, а саме:	X	X	X	X	X	підпункт 5.3.2 пункту 5.3 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.2.1.1	підготовку, перепідготовку та навчання персоналу здійснено у галузевих чи незалежних, у тому числі приватних, навчально-тренувальних центрах, навчально-курсівних комбінатах та інших спеціалізованих навчальних закладах;	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 5.3.3 пункту 5.3 розділу 5 ПТЕТУіМ абзац десятий пункту 5.3.14 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.2.1.2	дотримуються терміни періодичності перевірки знань персоналу вимог ПТЕТУіМ, виробничих і посадових інструкцій (первинної, періодичної (чергової), позачергової, повторної);	Високий Середній Незначний					підпункти 5.3.15 - 5.3.17, 5.3.20 пункту 5.3 розділу 5 ПТЕТУіМ пункти 5.3.56 - 5.3.58, 5.3.60 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ

1.2.1.3	наявні програми виробничого навчання;	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 5.3.6 пункту 5.3 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.2.1.4	наявні протоколи та посвідчення встановленої форми, в яких зазначені результати перевірки знань, забезпечено ведення журналу перевірки знань встановленого зразка	Високий Середній Незначний					підпункт 5.3.19 пункту 5.3 розділу 5, додаток 1 ПТЕТУіМ пункт 5.3.61 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.2.1.5	наявний наказ про створення кваліфікаційної комісії з перевірки знань у відповідному складі	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 5.3.3 пункту 5.3 розділу 5, підпункти 5.3.21, 5.3.22 пункту 5.3 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.2.1.6	періодичну перевірку знань ПТЕТУіМ здійснено комісією спеціалізованого навчального закладу або суб'єкта господарювання за участю інспектора Держенергонагляду	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 5.3.3 пункту 5.3 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.2.2	Професійна підготовка нових працівників проводиться за індивідуальними або груповими програмами, складеними з урахуванням вимог ПТЕЕСіМ	Високий Середній Незначний					пункт 5.3.37 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.2.3	Складено та затверджено керівником підприємства положення про порядок перевірки знань персоналу центральною комісією енергетичного підприємства і комісіями його структурних підрозділів, яке враховує	Високий Середній Незначний					пункт 5.3.59 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	особливості в організації перевірки знань персоналу цього підприємства						
1.3	Оперативне керування тепловими установками та мережами						
1.3.1	Наявна визначена керівництвом суб'єкта господарювання організаційна структура і форма оперативного керування тепловим господарством	Високий Середній Незначний					підпункт 5.4.2 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM
1.3.2	Обов'язки та права чергового персоналу	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM
1.3.3	Забезпечено наявність на кожному об'єкті суб'єкта господарювання відповідних інструкцій і документів, а саме:	X	X	X	X	X	X
1.3.3.1	інструкцій з експлуатації теплового устаткування	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM абзац вісімнадцятий пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM
1.3.3.2	оперативних журналів	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM
1.3.3.3	оперативних схем теплових мереж	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM абзац шістнадцятий пункту 5.8.1 глави 5.8

							розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.3.3.4	оперативних схем теплових установок	Високий Середній Незначний					абзац восьмий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ абзац шістнадцятий пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.3.3.5	журналів розпоряджень	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.3.3.6	журналів обліку робіт за нарядами та розпорядженнями	Високий Середній Незначний					абзац десятий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.3.3.7	журналів заявок на виведення устаткування з роботи	Високий Середній Незначний					абзац одинадцятий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.3.3.8	журналів дефектів	Високий Середній Незначний					абзац дванадцятий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.3.3.9	бланків перемикачів	Високий Середній Незначний					абзац тринадцятий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.3.3.10	температурних графіків центрального регулювання системи теплопостачання	Високий Середній Незначний					абзац чотирнадцятий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУіМ

1.3.3.11	режимних карт	Високий Середній Незначний					абзац п'ятнадцятий підпункту 5.4.6 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM
1.3.3.12	журналів цехового обліку технологічних порушень	Високий Середній Незначний					пункт 5.1 розділу 5 Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.3.4	Адміністративно- технічний персонал перевіряє оперативну документацію та вживає заходи щодо усунення дефектів і порушень (зауважень) у роботі устаткування та персоналу	Високий Середній Незначний					підпункт 5.4.7 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM пункт 5.8.16 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM
1.3.5	Черговий персонал дотримується затвердженого керівником об'єкта графіка чергувань в теплових установках і мережах	Високий Середній Незначний					підпункт 5.4.8 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM
1.3.6	Наявний журнал протиаварійних тренувань; проведені тренування фіксуються в журналі тренувань	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 5.4.18 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM
1.3.7	Протиаварійні тренування проводяться з періодичністю: в підрозділах не рідше ніж один раз на квартал; на суб'єктах господарювання не рідше ніж один раз на рік	Високий Середній Незначний					абзаци другий - четвертий підпункту 5.4.18 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiM
1.3.8	Періодичність, вид протиаварійного тренування (системне, загальностанційне, блокове, цехове, індивідуальне) і місце проведення (робочі місця, пункти тренажерної	Високий Середній Незначний					пункт 5.3.45 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСiM

	підготовки персоналу) визначаються керівництвом енергооб'єкта з врахуванням вимог нормативно-правових актів						
1.3.9	Технічні керівники енергооб'єктів і керівники їхніх підрозділів проводять періодичні обходи й огляди робочих місць з метою контролю дотримання правил, норм, виробничих і посадових інструкцій, наявності і стану технічної документації тощо, з періодичністю не рідше ніж один раз на місяць, з фіксацією результатів обходів і оглядів робочих місць	Високий Середній Незначний					пункт 5.3.47 глави 5.3 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.3.10	На кожному об'єкті суб'єкта господарювання ведуться журнали цехового обліку технологічних порушень, в яких у хронологічному порядку реєструються всі технологічні порушення	Високий Середній Незначний					пункт 5.1 розділу 5, додаток 5 Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.3.11	Суб'єктом господарювання розроблений та ведеться журнал реєстрації аварій і відмов в роботі всього комплексу енергогосподарства підприємства	Високий Середній Незначний					пункт 5.2 розділу 5, додаток 6 Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.3.12	Суб'єктом господарювання забезпечено виконання порядку повідомлення Держенергонагляду про технологічні порушення у разі виникнення аварії чи відмови в роботі теплових установок і теплових	Високий Середній Незначний					пункти 3.4 - 3.6 розділу 3, додаток 2 Інструкції, затвердженої наказом № 270

	мереж, що призвели до порушення теплопостачання споживачів теплової енергії, а саме Держенергонагляду надсилаються оперативні повідомлення у письмовій формі встановленого зразка та відповідного змісту						
1.3.13	Суб'єктом господарювання розслідується кожна аварія із з'ясуванням причин виникнення і розвитку аварії, винних осіб, правильності дій персоналу, дефектів і характеру пошкоджень устаткування тощо	Високий Середній Незначний					абзаци перший - п'ятий підпункту 5.4.17 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiМ пункти 4.1, 4.6, 4.10 - 4.14 розділу 4 Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.3.14	До складу комісії з розслідування аварій чи відмов, склад якої затверджений керівником підприємства, в тому числі залучені представники територіального органу Держенергонагляду	Високий Середній Незначний					пункти 4.1, 4.2, 4.5 розділу 4 Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.3.15	За результатами розслідування комісією з розслідування аварій чи відмов оформлений акт встановленої форми, розроблені заходи і виданий відповідний висновок	Високий Середній Незначний					пункти 4.6, 4.7, 4.15, 4.16 розділу 4, додаток 3 Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.3.16	За результатами розслідування аварії розроблені та затверджені керівником або технічним керівником суб'єкта господарювання відповідні протиаварійні заходи щодо запобігання	Високий Середній Незначний					абзаци сьомий, восьмий підпункту 5.4.17 пункту 5.4 розділу 5 ПТЕТУiМ пункт 4.18 розділу 4

	подібним аваріям, які є обов'язковими до виконання						Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.3.17	Письмову інформацію про виконання заходів, визначених комісією у акті розслідування, підприємством надано до територіального органу Держенергонагляду, представники якого брали участь у розслідуванні	Високий Середній Незначний					пункт 5.7 розділу 5, додаток 6 Інструкції, затвердженої наказом № 270
1.4	Технічна документація						
1.4.1	Теплові установки та мережі, інше устаткування теплового господарства кожного енергооб'єкта забезпечено комплектом документації, а саме:	X	X	X	X	X	X
1.4.1.1	затвердженою проєктною документацією на теплопостачання (проєктом на теплову мережу, обладнання теплового пункту, внутрішню систему, встановлення вузла обліку теплової енергії) з усіма наступними змінами	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM абзац тринадцятий пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM
1.4.1.2	виконавчою документацією на теплопостачання	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM
1.4.1.3	паспортами установленної форми з протоколами і актами випробувань, оглядів і ремонтів, приймання в експлуатацію	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM абзац чотирнадцятий пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM

1.4.1.4	робочими кресленнями устаткування, будівель і споруд	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiМ абзац п'ятнадцятий пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiМ
1.4.1.5	сертифікатами, свідоцтвами про якість виготовлення і монтажу	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.4.1.6	виконавчими схемами усіх трубопроводів з нумерацією арматури і розміщенням засобів вимірювальної техніки із зазначенням діаметрів труб, розміщенням опор, компенсаторів, спускових і дренажних пристроїв	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.4.1.7	інструкціями з експлуатації, ліквідації аварій, ремонту, пожежної та техногенної безпеки і охорони праці	Високий Середній Незначний					абзац восьмий підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiМ абзаци вісімнадцятий, дев'ятнадцятий, двадцять перший пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiМ
1.4.1.8	планами локалізації та ліквідації аварій	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий підпункту 5.5.1 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.4.2	Оперативні схеми та креслення зберігаються у керівника об'єкта (дільниці, структурного	Високий Середній Незначний					підпункт 5.5.2 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiМ

	підрозділу) та у відповідальності особи						
1.4.3	Схеми та креслення відповідають фактичним умовам роботи теплових установок і мереж. Зміни в установці, устаткуванні, приладах тощо внесені у відповідне креслення чи схему з обов'язковим зазначенням ким, коли, із якої причини зроблено ту чи іншу зміну	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 5.5.3 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM абзац перший пункту 5.8.7 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM
1.4.4	Оперативні схеми підписані керівником об'єкта (структурного підрозділу) та затверджені технічним керівником або керівником суб'єкта господарювання	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 5.5.3 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM абзац третій пункту 5.8.7 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM
1.4.5	Схеми переглядаються не рідше ніж один раз на 2 роки	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 5.5.3 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM
1.4.6	В експлуатаційних (виробничих) інструкціях наведено: стислий технічний опис (характеристика) устаткування, установок, будівель і споруд; опис роботи схеми; режимні карти межі безпечного стану, нормального та післяаварійного режимів роботи; послідовність операцій щодо підготовки до пуску, порядок пуску і зупини устаткування; порядок експлуатації устаткування під час нормальної роботи і	Високий Середній Незначний					абзаци перший - сьомий підпункту 5.5.5 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM пункт 5.8.11 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM

	обслуговування у разі виникнення порушень у роботі і аварійних режимах; порядок допуску до огляду, ремонту і випробування; заходи з охорони праці, вибухо- та пожежобезпеки						
1.4.7	Експлуатаційні (виробничі) інструкції підписані керівником об'єкта (структурного підрозділу), узгоджені і затверджені технічним керівником або керівником суб'єкта господарювання	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 5.5.6 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM
1.4.8	Інструкції переглядаються не рідше ніж один раз на 3 роки, а також у разі зміни умов експлуатації та з урахуванням змін, внесених до схеми та устаткування; впровадження нової технології, а також виданням нових керівних матеріалів	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 5.5.6 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM абзац другий пункту 5.8.7 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСiM
1.4.9	Усі тепловикористовувальні установки (посудини) власниками зазначаються у спеціальній книзі обліку і огляду установок (посудин), яка зберігається в особи, що здійснює нагляд за установками (посудинами) на суб'єкті господарювання, або у відповідального за справний стан і експлуатацію тепловикористовувальних установок і теплових мереж	Високий Середній Незначний					підпункт 5.5.8 пункту 5.5 розділу 5 ПТЕТУiM

1.4.10	Робочі місця оперативного персоналу забезпечені згідно з затвердженим технічним керівником переліком необхідною експлуатаційною документацією, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕСіМ на підставі заводських і проектних даних, типових інструкцій та інших НД, досвіду експлуатації і результатів випробувань, а також з урахуванням місцевих умов і затвердженою технічним керівником енергооб'єкту	Високий Середній Незначний					пункти 5.8.4, 5.8.9 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.4.11	Зміни в устаткуванні, технологічних схемах та експлуатаційних інструкціях виконані на підставі технічних рішень, затверджених технічним керівником енергооб'єкта, та внесені в креслення і технологічні схеми в установленому порядку. Інформація про зміни в інструкціях і схемах доведена до відома всіх працівників (із записом в журналі розпоряджень або в листі ознайомлення зі змінами), для яких обов'язкове знання цих інструкцій та схем	Високий Середній Незначний					абзаци перший, другий пункту 5.8.6 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.4.12	Схеми (креслення, карти) перевіряються на відповідність фактичним експлуатаційним параметрам не рідше ніж один раз на 3 роки з відміткою на них про перевірку	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 5.8.7 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ

1.4.13	Черговий персонал енергооб'єкта веде і зберігає оперативну документацію відповідно до порядку, встановленого на підприємстві, а саме начальник зміни хімічного цеху: оперативні виконавчі схеми водопідготовчих установок і систем організації воднохімічного режиму; оперативний журнал; журнал розпоряджень; контурів, баків тощо журнал обліку роботи за нарядами і розпорядженнями; журнал або картотеку дефектів і неполадок з устаткуванням; журнал інструктажів оперативного персоналу; журнал водно-хімічного режиму першого і другого	Високий Середній Незначний					абзаци перший, тринадцятий пункту 5.8.14 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.4.14	Черговий персонал енергооб'єкта веде і зберігає оперативну документацію відповідно до порядку, встановленого на підприємстві, а саме диспетчер тепломережі: оперативну виконавчу схему трубопроводів; оперативний журнал; журнал заявок на виведення з роботи устаткування; журнал розпоряджень; температурні і п'єзометричні графіки роботи мереж; журнал дефектів і неполадок з устаткуванням	Високий Середній Незначний					абзаци перший, п'ятнадцятий пункту 5.8.14 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ

1.4.15	Черговий персонал енергооб'єкта веде і зберігає оперативну документацію відповідно до порядку, встановленого на підприємстві, а саме черговий інженер району теплової мережі: оперативну виконавчу схему; оперативний журнал; журнал заявок на виведення з роботи устаткування; журнал розпоряджень; журнал дефектів і неполадок з устаткуванням; журнал обліку роботи за нарядами і розпорядженнями	Високий Середній Незначний					абзаци перший, шістнадцятий пункту 5.8.14 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.5	Техніко-економічні показники						
1.5.1	Здійснюється облік фактичних техніко-економічних показників (виробництва (споживання) і витрат теплової енергії, тощо) за допомогою засобів вимірювальної техніки із забезпеченням вимог ПТЕТУіМ, ПТЕЕСіМ	Високий Середній Незначний					підпункти 5.6.1, 5.6.2 пункту 5.6 розділу 5 ПТЕТУіМ пункти 5.4.3 - 5.4.7 глави 5.4 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.5.2	Наявний затверджений керівництвом суб'єкта господарювання - споживача чи вищою організацією перелік теплових установок, на яких мають проводитись енергетичні випробування	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 5.6.3 пункту 5.6 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.5.3	Суб'єктом господарювання - споживачем проводяться енергетичні випробування та налагодження тепловикористальних установок, теплових	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 5.6.3 пункту 5.6 розділу 5 ПТЕТУіМ

	мереж згідно з методиками та інструкціями з експлуатації. Розроблені енергетичні баланси та нормативні характеристики						
1.5.4	Нормативні характеристики і норми окремих показників доведено до відома персоналу у вигляді режимних карт, графіків, таблиць або викладено в експлуатаційних (виробничих) інструкціях	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 5.6.3 пункту 5.6 розділу 5 ПТЕТУiМ пункт 5.4.13 глави 5.4 розділу 5 ПТЕЕСiМ
1.6	Організація технічного обслуговування та ремонтів теплових установок і мереж						
1.6.1	Технічне обслуговування включає обов'язкові контрольні огляди, випробування, регулювання, налагодження, очищення, змащування устаткування, нескладну заміну деталей, що вийшли з ладу, усунення різних дрібних дефектів і перевірку дотримання вимог експлуатаційних інструкцій. Результати оглядів зазначаються в оперативному журналі	Високий Середній Незначний					підпункт 5.7.3 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.6.2	Річні та місячні графіки планово-попереджувальних ремонтів складені та затверджені керівником або технічним керівником суб'єкта господарювання	Високий Середній Незначний					підпункт 5.7.4 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.6.3	До виводу капітальний ремонт кожної тепловикористовувальної установки та іншого теплового устаткування виконано підготовчі	Високий Середній Незначний					абзаци перший - третій підпункту 5.7.8 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУiМ

	заходи, зокрема: складено відомості про дефекти, обсяги робіт; складено графік виконання ремонтних робіт						
1.6.4	Документацію на капітальний ремонт тепловикористовувальних установок і основного теплого устаткування складено та затверджено технічним керівником або керівником суб'єкта господарювання. Конструктивні зміни устаткування тепловикористовувальних установок і принципові зміни теплових схем під час ремонтів здійснюються відповідно до затвердженого проєкту	Високий Середній Незначний					підпункт 5.7.9 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.6.5	Наявний наказ по суб'єкту господарювання щодо призначення робочої комісії з приймання тепловикористовувальних установок або окремого теплотехнічного устаткування з капітального ремонту	Високий Середній Незначний					підпункт 5.7.10 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.6.6	Наявні акти приймання виконаних робіт з капітального ремонту тепловикористовувальних установок і теплового устаткування. До актів додана технічна документація (ескізи, фотографії, акти проміжних приймань окремих вузлів, протоколи проміжних випробувань, виконавчий графік ремонту та інше)	Високий Середній Незначний					підпункт 5.7.12 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУіМ

1.6.7	Акти прийняття установок та устаткування із ремонту з усіма документами зберігаються при паспортах. Усі зміни, виявлені та здійснені під час ремонту, зазначаються в паспортах, схемах та кресленнях	Високий Середній Незначний					абзаци перший, другий підпункту 5.7.13 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.6.8	Розроблені та затверджені технічні рішення та технічні схеми консервації конкретного устаткування теплових енергоустановок, які визначають спосіб консервації за різних видів зупину та тривалості простоювання	Високий Середній Незначний					підпункт 5.7.15 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.6.9	Відновлено працездатність установок та устаткування, в тому числі допоміжного, для забезпечення нормальної експлуатації теплових установок і мереж з номінальною потужністю, продуктивністю і економічністю	Високий Середній Незначний					підпункти 5.7.5, 5.7.7 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.6.10	Забезпечено відновлення повного або близького до повного ресурсу вузлів установок і устаткування, в тому числі допоміжного	Високий Середній Незначний					підпункти 5.7.6, 5.7.7 пункту 5.7 розділу 5 ПТЕТУiМ
1.6.11	Організовано технічне обслуговування обладнання (включаючи діагностування його технічного стану) у затверджених керівником видах, обсягах, способах та періодичності, а також функціонування систем ремонтів з комплексом робіт, спрямованих на підтримання працездатного стану під	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 5.6.1, пункт 5.6.2 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСiМ

	час використання обладнання за призначенням, перебування в резерві, у стані консервації чи зберіганні						
1.6.12	Для устаткування, технологічних систем, установок, будівель і споруд розроблені: річні плани ремонту і технічного обслуговування основного обладнання; річні і місячні плани ремонту і технічного обслуговування допоміжного обладнання, обладнання власних потреб, тощо	Високий Середній Незначний					пункт 5.6.8 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.6.13	Перед виведенням в середній або капітальний ремонт обладнання та споруд за графіком, але не пізніше ніж за 2 місяці до початку ремонту, визначені обсяги робіт по журналам дефектів, аналізу роботи, фактичному стану. У процесі ремонту устаткування проведена його дефектація, уточнення фізичних обсягів робіт та корегування, за необхідності, графіка ремонту	Високий Середній Незначний					пункт 5.6.11 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ
1.6.14	Перед початком ремонту наявні: складені відомості обсягу робіт і кошторис; складені графік ремонту і проєкт виконання ремонтних робіт у разі відсутності технологічних карт на ремонти; підготовлена необхідна	Високий Середній Незначний					пункт 5.6.12 глави 5.6 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	ремонтна документація; складена і затверджена технічна документація на роботи, передбачені до виконання в період ремонту; підготовлена технічна документація; заготовлені матеріали, запасні частини, деталі і вузли; виконані інші заходи, передбачені вимогами ПТЕЕСіМ						
1.7	Приймання в експлуатацію устаткування та споруд						
1.7.1	Наявний дозвіл, відповідні акти та записи у паспортах на початок роботи тепловикористовувальних установок і трубопроводів	Високий Середній Незначний					підпункт 5.8.14 пункту 5.8 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.7.2	Будівельні конструкції, фундаменти устаткування та будівельних споруд захищено від потрапляння мастил, кислот, лугів, пари та води	Високий Середній Незначний					підпункт 5.8.10 пункту 5.8 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.8	Технічне діагностування теплових установок і мереж						
1.8.1	Наявний журнал фіксації постійного та періодичного контролю (діагностування) технічного стану устаткування теплових установок і мереж, будівель і споруд; результати контролю фіксуються в журналі	Високий Середній Незначний					підпункт 5.9.1 пункту 5.9 розділу 5 ПТЕТУіМ
1.8.2	Після закінчення терміну експлуатації теплових установок та мереж, встановленого нормативно-технічною документацією, за наявності пошкоджень, що впливають на режими теплопостачання,	Високий Середній Незначний					підпункт 5.9.4 пункту 5.9 розділу 5 ПТЕТУіМ

	проводиться технічне діагностування						
1.8.3	Наявні акти та/або відповідні записи у технічних паспортах устаткування про результати роботи експертно-технічної комісії щодо проведеного експертного технічного діагностування устаткування і мереж з визначенням терміну наступного діагностування	Високий Середній Незначний					підпункт 5.9.5 пункту 5.9 розділу 5 ПТЕТУіМ
II. Розподіл і перетворення теплової енергії							
2.1	Джерела теплопостачання						
2.1.1	Експлуатація кожного типу котла здійснюється за інструкцією з експлуатації, розробленою з урахуванням вимог заводу-виробника, ПТЕТУіМ, інших НД, затвердженою технічним керівником суб'єкта господарювання	Високий Середній Незначний					підпункт 6.1.3 пункту 6.1 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.1.2	Обмурівка (огородження) паливні і газоходів котла перебуває в справному стані, температура поверхні обмурівки є не більшою ніж 43 град. С за температури навколишнього середовища не більше ніж 25 град. С	Високий Середній Незначний					підпункт 6.1.7 пункту 6.1 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.3.36 глави 8.3 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2	Теплофікаційні установки						
2.2.1	Експлуатація теплофікаційних установок здійснюється за інструкціями з експлуатації, розробленими з урахуванням вимог заводів-виробників і ПТЕТУіМ,	Високий Середній Незначний					підпункт 6.2.1 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ

	затвердженими технічним керівником суб'єкта господарювання						
2.2.2	Режим роботи теплофікаційної установки (тиск у подавальному і зворотному трубопроводах і температура в подавальному трубопроводі) підтримується відповідно до завдання диспетчера теплової мережі або начальника зміни енергооб'єкта	Високий Середній Незначний					абзаци перший, другий підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший, другий пункту 8.12.1 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.3	Відхилення параметрів мережної води і пари від заданого режиму не перевищують величини, згідно вимог ПТЕТУіМ, ПТЕЕСіМ. Конкретні величини відхилень тиску і температури пари зазначені в інструкції з експлуатації (режимній карті) теплофікаційної установки	Високий Середній Незначний					абзаци третій - сьомий, дев'ятий підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ абзаци третій - сьомий, дев'ятий пункту 8.12.1 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.4	Забезпечено здійснення випробування теплофікаційних установок	X	X	X	X	X	X
2.2.4.1	після введення в експлуатацію новозмونتованих установок	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 6.2.3 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац сьомий пункту 8.12.2 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.4.2	в процесі експлуатації - періодично (один раз у 3 роки)	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 6.2.3 пункту 6.2

							розділу 6 ПТЕТУiM
2.2.4.3	після капітального ремонту	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 6.2.3 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУiM абзац сьомий пункту 8.12.2 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.2.5	Наявні режимні карти роботи теплофікаційних установок для опалювального і літнього періодів, розроблені на підставі даних випробувань теплофікаційних установок і роботи водяних теплових мереж	Високий Середній Незначний					абзац восьмий підпункту 6.2.3 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУiM абзац восьмий пункту 8.12.2 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.2.6	Під час роботи мережних підігрівачів забезпечено здійснення контролю за рівнем конденсату і роботою пристроїв автоматичного регулювання рівня та нагріванням мережної води і температурним напором	Високий Середній Незначний					абзаци перший - третій підпункту 6.2.5 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУiM абзаци перший - третій пункту 8.12.4 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.2.7	Забезпечено періодичне очищення трубноі системи теплообмінних апаратів за графіком	Високий Середній Незначний					підпункт 6.2.6 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУiM абзац перший пункту 8.12.5 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.2.8	Забезпечено підтримання заданого тиску на всмоктувальній стороні мережних насосів у робочому режимі теплових мереж і під час	Високий Середній Незначний					підпункт 6.2.7 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУiM пункт 8.12.6 глави 8.12

	зупину мережних насосів підживлювально-скидними пристроями. Передбачений захист зворотних трубопроводів від раптового підвищення тиску						розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.9	Забезпечено дотримання графіку періодичної перевірки пристроїв автоматичного включення резерву	Високий Середній Незначний					підпункт 6.2.8 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.12.7 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.10	Забезпечено підживлення теплових мереж хімічно очищеною деаерованою водою в робочому режимі і аварійне підживлення необробленою водою із систем господарсько-питного (для відкритих систем теплопостачання) або виробничого водопроводу	Високий Середній Незначний					підпункт 6.2.9 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.12.8 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.11	Випадки підживлення теплової мережі водою, що не відповідає нормам встановленим ПТЕТУіМ та ПТЕЕСіМ, засвідчуються в оперативному журналі. На джерелі теплопостачання здійснюється узагальнений облік усіх випадків такого підживлення теплової мережі, розробляються і впроваджуються профілактичні заходи	Високий Середній Незначний					підпункт 6.2.10 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.12.9 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.12	Забезпечено здійснення контролю якості мережної води в подавальному і зворотному трубопроводах кожного теплофікаційного виводу	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.2.11 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший

	за допомогою спеціальних пробовідбірників						пункту 8.12.10 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.13	Антикорозійне покриття і теплова ізоляція теплофікаційних трубопроводів перебуває у справному стані	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.2.13 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.9.15, абзац другий пункту 8.12.19 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.14	Здійснюється технічний огляд теплофікаційних трубопроводів особою, відповідальною за їх справний стан та безпечну експлуатацію, в процесі роботи трубопроводів та випробування їх на гідравлічну міцність і щільність. Дотримуються терміни проведення оглядів та випробувань	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 6.2.13 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац третій - шостий пункту 8.12.19 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.15	Наявний графік ремонту теплофікаційного устаткування; дотримуються терміни проведення ремонту, відповідно до графіка	Високий Середній Незначний					підпункт 6.2.15 пункту 6.2 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.12.21 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.16	Все основне і допоміжне устаткування, у тому числі трубопроводи, арматура промарковані згідно з вимогами норм і правил, проектом і технічною документацією. Позначення і номери, нанесені безпосередньо на устаткуванні, відповідають	Високий Середній Незначний					пункт 5.8.5 глави 5.8 розділу 5 ПТЕЕСіМ

	позначенням і номерам на схемах. На основному і допоміжному устаткуванні енергооб'єктів встановлені заводські таблички з номінальними даними (параметрами) згідно зі стандартом на це устаткування						
2.2.17	Забезпечена можливість обслуговування і ремонту арматури. У місцях установлення арматури, індикаторів теплових переміщень і у важкодоступних для контролю металу місцях наявні площадки обслуговування	Високий Середній Незначний					пункт 8.9.8 глави 8.9 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.2.18	Забезпечено очищення трубної системи теплообмінних апаратів під час їх ремонту, а також у разі підвищення температурного напору понад встановлене значення. Передбачені засоби захисту трубної системи теплообмінних апаратів від накипоутворення та забруднення	Високий Середній Незначний					пункт 8.12.5 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3	Теплові мережі						
2.3.1	У договорі визначена межа відповідальності між споживачем і організацією, що постачає теплову енергію, за стан та обслуговування теплових мереж і систем теплопостачання	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.3 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.2	Наявний наказ (розпорядження) по суб'єкту господарювання про розподіл внутрішніх теплопроводів та меж	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.4 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ

	відповідальності між підрозділами (об'єктами)						
2.3.3	Паспорти технічного стану теплової мережі та паспорти теплової мережі в наявності, забезпечується їх заповнення	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.3.4 пункту 6.3 розділу 6, додатки 5, 6 ПТЕТУiM
2.3.4	Здійснюється контроль за дотриманням режимів споживання теплової енергії згідно з договором	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.5 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.5	Здійснюється контроль за справним станом огорожувальних конструкцій, шляхів доступу до об'єктів мережі, а також за дорожніми покриттями та плануванням поверхонь над підземними спорудами	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.7 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM абзац перший пункту 8.13.4 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.3.6	Наявні скориговані (до початку опалювального періоду) відповідно до фактичного стану теплової мережі:	X	X	X	X	X	X
2.3.6.1	план теплової мережі (масштабний)	Високий Середній Незначний					абзаци другий, п'ятий підпункту 6.3.9 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM абзаци другий, п'ятий пункту 8.13.6 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.3.6.2	оперативна та експлуатаційна (розрахункова) схеми	Високий Середній Незначний					абзаци третій, п'ятий підпункту 6.3.9 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM абзаци третій, п'ятий пункту 8.13.6 глави

							8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.6.3	профілі теплотрас щодо кожної магістралі	Високий Середній Незначний					абзаци четвертий, п'ятий підпункту 6.3.9 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.6.4	п'єзометричні графіки по кожній магістралі теплової мережі	Високий Середній Незначний					абзаци четвертий, п'ятий пункту 8.13.6 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.7	Оперативна схема теплових мереж, а також налагодження автоматики і пристроїв технологічного захисту забезпечують надійне теплопостачання споживачів теплоносієм заданих параметрів згідно з укладеними договорами та режимними картами	Високий Середній Незначний					абзаци перший, другий підпункту 6.3.10 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзаци перший, другий пункту 8.13.7 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.8	Наявна нумерація тепломагістралей, камер (вузлів відгалужень), підкачувальних, підживлювальних і дренажних насосних, вузлів автоматичного регулювання, нерухомих опор, компенсаторів та інших споруд теплової мережі відповідає експлуатаційним номерам, якими вони позначені на планах, схемах і п'єзометричних графіках	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.11 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший пункту 8.13.8 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.9	Наявні перелік газонебезпечних теплових камер і прохідних каналів та їх позначення на оперативній схемі теплової мережі. Нанесені	Високий Середній Незначний					абзаци перший, другий підпункту 6.3.12 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ

	спеціальні позначення або розпізнавальне фарбування на люках газонебезпечних теплових камер						абзаци перший, другий пункту 8.13.9 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.10	Організація, що експлуатує теплову мережу, здійснює контроль гідравлічних випробувань на міцність і щільність теплових мереж, систем теплопостачання та теплоспоживання, обладнання теплових пунктів споживача після їх монтажу або ремонту на встановлений тиск	Високий Середній Незначний					підпункти 6.3.13, 6.3.87 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.10 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.11	Здійснюється постійний контроль якості мережної води в подавальному і зворотному трубопроводах магістралі теплової мережі і виявлення споживачів, які погіршують якість мережної води	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.14 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.11 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.12	Забезпечено очищення трубопроводів теплових мереж до введення їх в експлуатацію після монтажу або капітального ремонту	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.15 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.12 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.13	Новозмонтавані трубопроводи теплових мереж до введення в експлуатацію пройшли гідравлічні випробування на міцність і щільність. Тепломагістралі від джерела теплопостачання протягом першого року експлуатації пройшли випробування на розрахункову температуру теплоносія	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.17 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.14 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ

2.3.14	Наявна затверджена технічна програма заповнення мережних трубопроводів, їх промивання, дезінфекції, включення системи циркуляції, прогріву, продування паропроводів і операцій з пуску водяних або парових теплових мереж, а також будь-яких випробувань мережі чи окремих її елементів і конструкцій та забезпечено її виконання	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.18 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.15 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.15	Наявні антикорозійне покриття зовнішніх поверхонь трубопроводів і металевих конструкцій теплових мереж та теплова ізоляція трубопроводів теплових мереж, арматури, компенсаторів і фланцевих з'єднань відповідно до проєкту. Теплова ізоляція трубопроводів і арматури перебуває в справному стані та відповідає вимогам ПТЕТУіМ, ПТЕЕСіМ. Усі гарячі частини обладнання, трубопроводи, баки та інші елементи, торкання до яких може викликати опіки, мають теплову ізоляцію	Високий Середній Незначний					підпункти 6.3.20, 6.3.21, 6.3.45 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.9.15 глави 8.9, пункти 8.13.17, 8.13.18 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.16	Прохідні канали, а також великі вузлові камери, в яких встановлено електроустаткування, мають електроосвітлення відповідно до правил улаштування електроустановок. Припливно-витяжна	Високий Середній Незначний					абзаци перший, третій підпункту 6.3.23 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.20 глави 8.13

	вентиляція прохідних каналів перебуває у справному стані						розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.17	З'єднання труб теплових мереж зварні, за винятком місць установки фланцевої арматури	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.24 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.21 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.18	Організація, що експлуатує теплову мережу, систематично, за графіком, здійснює контроль стану будівельних конструкцій, трубопроводів і устаткування, антикорозійного покриття і теплової ізоляції трубопроводів теплової мережі. Проводиться облік, систематизація та аналіз виявлених дефектів за видами устаткування, розробляються і впроваджуються заходи до запобігання виникненню дефектів	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.27 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший пункту 8.13.24 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.19	Після виконання ремонтно-відновних та інших робіт у місцях їхнього проведення всі будівельні і теплоізоляційні конструкції і антикорозійні покриття теплової мережі відновлено і захищено від потрапляння вологи до трубопроводу	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 6.3.27 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац третій пункту 8.13.24 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.20	Забезпечується систематичний контроль за внутрішньою корозією трубопроводів водяних теплових мереж і конденсатопроводів	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.28 пункту 6.3 розділу 6, підпункт 6.3.82 пункту 6.3

	шляхом аналізу мережної води і конденсату, а також за індикаторами внутрішньої корозії, встановлюваними у найбільш характерних точках						розділу 6 ПТЕТУiМ абзац перший пункту 8.13.26 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.3.21	Теплова мережа, що не працює, заповнена хімічно очищеною, деаерованою водою	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.3.28 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ абзац третій пункту 8.13.26 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.3.22	Забезпечено безперервне відведення конденсату з паропроводів насиченої пари через конденсатовідвідники з встановленими зворотними клапанами	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.29 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ пункт 8.13.27 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.3.23	Секціонувальні засувки і запірні арматура в нормальному режимі перебуває в повністю відкритому або повністю закритому положенні та не регулює витрату теплоносія	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.30 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ пункт 8.13.28 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.3.24	Забезпечено застосування прокладок з параніту чи інших теплостійких матеріалів для фланцевих з'єднань. Рухома частина стакана сальникового компенсатора, а також штоки засувки систематично (не рідше одного разу на місяць) змащуються графітовим мастилом	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.32 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.3.25	Вентилі та засувки теплопроводів мають:	X	X	X	X	X	X

2.3.25.1	написи з номерами (назви і позначення) відповідно до оперативної (технологічної) схеми трубопроводів теплових мереж та інструкцій з експлуатації	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.3.33 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ абзац перший пункту 8.9.9 глави 8.9 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.3.25.2	показчики напрямку руху теплоносія (середовища) та обертання маховика на закриття і відкриття	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 6.3.33 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ абзац перший пункту 8.9.9 глави 8.9 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.3.26	Запірна арматура, встановлена на теплових мережах, підтримується у стані, що забезпечує її вільне відкриття і повне закриття, відсутні парування і витікання через фланцеві з'єднання та сальникові ущільнення	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 6.3.33 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.3.27	На виходах теплових мереж від джерел теплопостачання встановлена стальна арматура	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 6.3.34 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.3.28	Зовнішня поверхня запірної арматури чиста, а різьба штока змащена	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 6.3.35 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.3.29	Теплопроводи мають розпізнавальне забарвлення і маркувальні таблички, у разі застосування обшивки з корозійностійкого металу - розпізнавальні та маркувальні позначення і	Високий Середній Незначний					підпункти 6.3.36 - 6.3.39 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiМ пункт 8.9.16 глави 8.9

	написи через певні проміжки						розділу 8 ПТЕЕСiM
2.3.30	На трубопроводи і арматуру теплових мереж нанесені номери магістралей та умовні позначення. Наявні таблички з даними: реєстраційний номер; дозволений тиск; температура середовища; дата (місяць і рік) наступного зовнішнього огляду	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.40 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM абзац перший пункту 8.9.9 глави 8.9 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.3.31	Сальникові компенсатори оснащені реперами, які позначають граничні позиції стакана компенсатора в холодному і гарячому стані	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.42 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.32	Наявні акти з проведення розтягування П-подібних компенсаторів	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 6.3.42 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.33	На паропроводах умовним проходом понад 150 мм і температурою пари 300 град. С та вище встановлені показчики для контролю за розширенням паропроводів і спостереженням за правильністю роботи опор	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.43 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.34	Теплові мережі обладнані: автоматичними регуляторами, протиударним устаткуванням і блокуванням; пристроями для відбору проб із необхідною запірною арматурою; захистом обладнання	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.44 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM

	теплових мереж і систем теплоспоживання від недопустимих змін тиску при зупинці мережних або підкачувальних насосів, закриванні (відкриванні) автоматичних регуляторів, запірної арматури						
2.3.35	Наявні стаціонарні майданчики з поручнями та сходами для обслуговування елементів устаткування теплових мереж на висоті 2,5 м і вище, або пересувні майданчики для обслуговування елементів устаткування теплових мереж на висоті до 2,5 м	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.47 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.36	У нижніх точках трубопроводів водяних і конденсатних теплових мереж наявні штуцери із запірною арматурою для спуску води (спускні пристрої)	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.50 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.37	Наявні дренажні пристрої трубопроводів парових теплових мереж	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.51 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.38	У вищих точках трубопроводів теплових мереж наявні повітровипускні крани (повітряники)	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.52 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.39	У всіх нижніх точках паропроводів, де в процесі експлуатації стан пари наближається до насиченого, наявні автоматичні конденсатовідвідники	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 6.3.52 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.40	Щорічно після закінчення опалювального періоду прочищаються трубопроводи попутного дренажу. Діаметр	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 6.3.53 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ

	дренажних труб не менший ніж 150 мм						
2.3.41	Оглядові колодязі системи попутних дренажів оглядаються і очищуються від наносів не рідше одного разу на квартал	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 6.3.53 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.42	У місцях проїзду транспорту під теплопроводами розміщені знаки із зазначенням висоти проїжджої частини	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.3.55 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.43	Наявні спеціальні перехідні пристрої у місцях проходу, де віддаль від нижньої точки ізоляції теплопроводів до рівня землі менша за 2 метри	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.56 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.44	Наявні пристрої (футляри), що перешкоджають проникненню води та газу в будівлю, на вводах трубопроводів теплових мереж в будівлі для забезпечення їх герметизації	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.57 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац четвертий пункту 8.13.4 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.45	Виконано заземлення всіх елементів теплових мереж, які проводять струм, у місцях перетину надземних теплових мереж з повітряними високовольтними лініями електропередавання. Величина опору заземлювальних пристроїв не перевищує 10 Ом	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.58 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.46	Проводяться гідравлічні випробування теплових мереж на міцність і щільність для перевірки міцності і щільності	Високий Середній Незначний					підпункти 6.3.59, 6.3.60, 6.3.86 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ

	трубопроводів, запірної і регулювальної арматури після ремонту до початку опалювального періоду пробним тиском мінімальною величиною 1,25 робочого тиску, водою з температурою не нижче ніж 5 град. С і не вище ніж 40 град. С Значення робочого тиску встановлено технічним керівником організації, що експлуатує теплові мережі Результати випробувань оформлені актами (додатки 7, 8 до ПТЕТУіМ)						пункти 8.13.30, 8.13.31 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.47	У теплових мережах періодично, за графіком, здійснюється контроль за температурним видовженням трубопроводів	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 6.3.63 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.48	Проводяться випробування теплових мереж з визначення теплових і гідравлічних втрат, дотримується періодичність проведення робіт один раз на 5 років	Високий Середній Незначний					абзаци перший, другий підпункту 6.3.64 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.33 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.49	Проведення випробувань теплових мереж на потенціал блукаючих струмів здійснюються в обсягах і з періодичністю у відповідності з інструкцією з захисту теплових мереж від електрохімічної корозії	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.65 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.34 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.50	Пуск теплових мереж після монтажу, ремонту або тимчасової зупинки, а також будь-які	Високий Середній Незначний					підпункти 6.3.18, 6.3.67 пункту 6.3

	випробування здійснюються відповідно до програми, яка затверджена технічним керівником суб'єкта господарювання та узгоджена з технічним керівником джерела теплопостачання						розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.51	В належному стані шляхи доступу до об'єктів мережі, а також шляхове покриття та планування поверхні над підземними спорудами, забезпечено справність огорожувальних конструкцій, що запобігають доступу сторонніх осіб до обладнання та запірно-регульовальної арматури	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.70 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.52	На суб'єкті господарювання, яке є власником теплових мереж, складені та зберігаються:	X	X	X	X	X	X
2.3.52.1	план теплової мережі (масштаб М 1 : 500), кварталу, дільниці (масштаб М 1 : 200)	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.3.71 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.52.2	оперативна та експлуатаційна (розрахункова) схеми	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 6.3.71 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.52.3	схема зварних стиків підземних трубопроводів, креслення камер (масштаб М 1 : 20)	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 6.3.71 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM
2.3.52.4	перелік газонебезпечних камер та прохідних каналів	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 6.3.71 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУiM

2.3.52.5	креслення теплових пунктів (масштаб М 1 : 20)	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 6.3.71 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.52.6	креслення прокладання трубопроводів по технічних підпіллях та підвалах (масштаб М 1 : 20)	Високий Середній Незначний					абзац восьмий підпункту 6.3.71 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.53	План, схеми, профілі теплотрас та перелік газонебезпечних камер і каналів щороку коригуються згідно з фактичним станом теплових мереж, зміни вносяться за підписом відповідальної за теплове господарство особи із зазначенням її посади та дати внесення зміни	Високий Середній Незначний					абзаци тринадцятий, чотирнадцятий підпункту 6.3.71 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.54	Обходи трубопроводів і теплових пунктів виконуються за графіком (не рідше одного разу на тиждень), затвердженим особою, відповідальною за теплове господарство, для контролю за станом устаткування теплових мереж і режимом їхньої роботи. Результати оглядів зазначаються в журналі обходів. Виявлені дефекти, залежно від характеру дефекту, усуваються негайно або в період поточного чи капітального ремонтів	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.74 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.25 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.55	Середньорічний витік теплоносія з водяних теплових мереж не перевищує 0,25 % на годину від середньорічного обсягу	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.76 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший

	води в тепловій мережі і приєднаних до неї системах теплоспоживання незалежно від схеми їхнього приєднання (за винятком систем гарячого водопостачання, приєднаних через водопідігрівники та відкритих систем тепlopостачання)						пункту 8.13.29 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.56	Заповнення і підживлення теплових мереж, систем тепlopостачання виконується деаерованою, хімічно очищеною водою. Підживлення автоматизовано, для контролю на живильному трубопроводі встановлено витратомір-реєстратор або лічильник. Розширювальний бак оснащено системою автоматизованого контролю рівня води зі звуковою та світловою сигналізацією в тепловому пункті	Високий Середній Незначний					підпункт 6.3.77 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.57	Наявний температурний графік центрального якісного регулювання для двотрубних водяних теплових мереж	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.78 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший пункту 8.13.36 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.58	Мінімальна температура води в подавальному трубопроводі мережі (за наявності гарячого водопостачання) не нижча ніж: 70 град. С - для закритих схем;	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.3.78 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ

	60 град. С - для відкритих схем гарячого водопостачання						
2.3.59	До початку опалювального та літнього періодів (сезонів) теплопостачальною організацією розроблено гідравлічні режими водяних теплових мереж для опалювального і літнього періодів	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 5.6.3 пункту 5.6 розділу 5, абзаци другий, третій підпункту 6.3.80 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший пункту 8.13.37 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.60	Наявний затверджений керівництвом суб'єкта господарювання графік проведення планових шурфувань	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.27 пункту 6.3 розділу 6, абзац п'ятий підпункту 6.3.81 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.61	Наявні акти проведених планових та/або аварійних розкриттів (шурфувань), в яких зазначається стан ґрунту, будівельної конструкції, ізоляції труб, а також метод відновлення підземної конструкції теплової мережі	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 6.3.81 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.62	Обсяг поточного та капітального ремонтів теплових мереж визначено на підставі виявлених під час експлуатації дефектів, даних випробувань, ревізій, а також шурфувань у разі аварійних витоків теплоносія.	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.3.83, підпункт 6.3.84 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ

	Дотримуються терміни проведення капітальних та поточних ремонтів теплових мереж						
2.3.63	Після закінчення ремонту теплові мережі промиваються до повного освітлення води із складанням акту (додаток 9 до ПТЕТУіМ). Проводяться гідравлічні випробування відгалужень до теплового пункту та устаткування теплового пункту (абонентського приєднання) на встановлений тиск із складанням акту (додаток 8 до ПТЕТУіМ)	Високий Середній Незначний					абзаци перший - четвертий, дев'ятий підпункту 6.3.86 пункту 6.3 розділу 6, абзаци перший, другий підпункту 6.3.87 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.64	Люки камер не пропускають поверхневі води. Отвори в люках камер для взяття проб аналізу на загазованість закриваються інвентарними кришками. Камери для обслуговування трубопроводів, прокладених під землею, обладнано сходами або скобами	Високий Середній Незначний					абзаци другий, третій підпункту 6.3.49 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.3.65	Система дренажів забезпечує відведення вологи під час прогріву, остигання і спорожнювання згідно вимог ПТЕЕСіМ	Високий Середній Незначний					пункт 8.9.7 глави 8.9 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.66	За умови наявності гарячого водопостачання температура води в тепловій мережі: не нижче ніж 70° С - у подавальному трубопроводі теплової мережі для закритих систем гарячого	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 8.13.36 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ

	водопостачання; не більше ніж 60° С - у зворотньому трубопроводі теплової мережі для відкритих систем гарячого водопостачання впродовж опалювального періоду; не більше ніж 60° С - у трубопроводі теплової мережі, яким здійснюється подача, для відкритих систем гарячого водопостачання в перехідний період						
2.3.67	Проведено випробування на розрахункову температуру теплоносія всієї теплової мережі від джерела теплопостачання до теплових пунктів систем теплоспоживання під час введення її в експлуатацію. На теплових мережах періодично, за графіком, здійснюється контроль за тепловими переміщеннями трубопроводів і порівняння фактичних значень з розрахунковими та значеннями, які отримані при пускових випробуваннях	Високий Середній Незначний					абзаци перший - четвертий підпункту 6.3.63, абзац другий підпункту 6.3.64 пункту 6.3 розділу 6 ПТЕТУіМ пункт 8.13.32, абзац другий пункту 8.13.33 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.68	Технологічні захисти під час роботи теплових мереж включені. Відключення пристроїв технологічного захисту під час роботи теплової мережі допускається тільки з дозволу технічного керівника організації, що експлуатує теплову мережу, із записом в оперативній документації в випадках,	Високий Середній Незначний					пункт 8.13.35 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ

	передбачених ПТЕЕСіМ. Роботоздатність технологічних захистів перевіряється періодично в терміни і в обсягах, зазначених в інструкції з експлуатації теплових мереж						
2.3.69	Величини тиску в подавальному і у зворотному трубопроводах визначені проєктною або налагоджувальною організацією і затверджені технічними керівниками джерела теплопостачання і організації, яка експлуатує теплові мережі	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 8.13.38 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.70	Організацією, яка експлуатує теплову мережу, встановлено спеціальні пристрої для захисту системи теплопостачання від гідроударів для забезпечення тиску у теплових мережах і системах теплоспоживання в межах допустимого рівня у випадку аварійного припинення електропостачання мережевих і перекачувальних насосів	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 8.13.40 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.71	Ремонт теплових мереж проводиться відповідно до графіка (плану), затвердженого технічним керівником організації, що експлуатує теплову мережу, погодженого з технічним керівником джерела теплопостачання. Обсяг планованих	Високий Середній Незначний					абзаци перший - третій пункту 8.13.42 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ

	ремонтних робіт визначено на підставі аналізу пошкоджень, періодичних оглядів, діагностики, результатів щорічних гідравлічних випробувань на щільність						
2.3.72	Організація, що експлуатує теплову мережу, систематично заміняє аварійні трубопроводи, виконує інші роботи, спрямовані на підвищення надійності експлуатації устаткування і мереж, ефективності використання відпущеного тепла, зменшення втрат тепла і мережної води	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 8.13.42 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.73	Експлуатація власних систем теплоспоживання енергооб'єктів виконується з урахуванням вимог ПТЕТУіМ та інших норм і правил	Високий Середній Незначний					пункт 8.13.46 глави 8.13 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.74	Перемикання в теплових схемах проводяться відповідно до інструкцій з експлуатації енергоустановок та/або за програмами або бланками перемикань (складні перемикання), і відображатися в оперативній документації	Високий Середній Незначний					пункти 8.14.1 - 8.14.3 глави 8.14 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.75	На кожному енергооб'єкті розроблено перелік складних перемикань, затверджений технічним керівником, який переглядається не рідше ніж один раз на 3 роки	Високий Середній Незначний					пункт 8.14.4, глави 8.14 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.3.76	Перемикання, не передбачені експлуатаційними інструкціями,	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 8.14.2, пункти 8.14.7, 8.14.8 глави

	проводяться за програмою, затвердженою технічним керівником енергооб'єкта, а у разі виходу дії програми за рамки одного енергооб'єкта - технічним керівником суб'єкта господарювання						8.14 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.4	Теплові пункти						
2.4.1	На кожен тепловий пункт складений паспорт, що містить технічну характеристику та схему	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 6.4.1 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.2	На входних дверях теплових пунктів зазначені написи "Тепловий пункт №...; Стороннім вхід заборонено; Відповідальний за експлуатацію...; Телефон №...." У теплових пунктах сторонні предмети не зберігаються	Високий Середній Незначний					абзаци другий, сьомий підпункту 6.4.3 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.3	На тепловому пункті в наявності:	X	X	X	X	X	X
2.4.3.1	принципові схеми парової та водяної мережі	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.5 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.3.2	однолінійні схеми електроустаткування і автоматики	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.5 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.3.3	схема збирання та повернення конденсату	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.5 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.3.4	інструкції з обслуговування теплового пункту і наявного устаткування	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.5 пункту 6.4

							розділу 6 ПТЕТУiМ
2.4.3.5	температурний графік роботи тепломережі	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.5 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.4.3.6	встановлені норми витрати теплоносія і повернення конденсату та режимні графіки	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.5 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.4.3.7	маршрутна схема, за якою обслуговуючий персонал теплових пунктів здійснює огляд	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.5 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.4.4	Запірна і регулювальна арматура на тепловому пункті пронумерована згідно зі схемою; трубопроводи мають розпізнавальний колір	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.4.5 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.4.5	На тепловому пункті наявний оперативний журнал, у якому зазначаються дані щодо:	X	X	X	X	X	X
2.4.5.1	приймання та здавання зміни, показів ЗВТ, порушень режиму роботи, оперативних перемикачів, аварійних випадків	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.4.6 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.4.5.2	реєстрації робіт за нарядами, розпорядженнями, виведення в ремонт і приймання з ремонту устаткування тепловикористовувальних установок і теплових мереж	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 6.4.6 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.4.5.3	виявлення дефектів та їх усунення	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 6.4.6 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУiМ

2.4.6	Оперативний журнал періодично, але не рідше одного разу на тиждень, переглядається і візується технічним керівником структурного підрозділу суб'єкта господарювання, якому підпорядковано персонал, що обслуговує даний тепловий пункт, або особа, відповідальна за справний стан і експлуатацію тепловикористовувальних установок і теплових мереж	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 6.4.6 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.7	Тепловий пункт оснащено: засобами вимірювальної техніки; робочим та аварійним освітленням; припливно-витяжною вентиляцією; захистом місцевих систем від аварійного підвищення параметрів теплоносія; обладнанням та пристроями відповідно до вимог ПТЕТУіМ	Високий Середній Незначний					підпункт 6.4.7 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.8	Тепловий пункт забезпечено водопроводом питної води та системою каналізації	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.4.8 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.4.9	Забезпечено дотримання рівномірного (оптимального) розподілу і постачання теплоносія споживачам незалежно від їх віддаленості від теплового пункту шляхом налагодження автоматичних регуляторів, а в разі їх відсутності -	Високий Середній Незначний					підпункт 6.4.9 пункту 6.4 розділу 6 ПТЕТУіМ

	встановленням дросельних шайб						
2.5	Водопідігрівальні установки						
2.5.1	Водопідігрівальна установка встановлена відповідно до проєктної документації. Проєкт наявності	Високий Середній Незначний					підпункт 6.5.1 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.5.2	Сумарна продуктивність насосів водопідігрівальної установки забезпечує передбачений гідравлічний режим і продуктивність з урахуванням літнього режиму роботи. Кожен насос оснащено з боку всмоктування запірною засувкою, з боку нагнітання - зворотним клапаном і запірною засувкою	Високий Середній Незначний					підпункт 6.5.2 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.5.3	Водопідігрівальна установка обладнана засобами вимірювальної техніки (манометрами, термометрами, запобіжними клапанами, витратомірами чи водомірами тощо)	Високий Середній Незначний					підпункт 6.5.3 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.5.4	На водопідігрівниках (бойлерах) розміщені таблички з технічними характеристиками, згідно вимог ПТЕТУiМ	Високий Середній Незначний					підпункт 6.5.4 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.5.5	На ємнісних водопідігрівниках наявні запобіжні клапани з боку середовища, що нагрівається, та передбачено пробовідбірники з охолоджувачами за пароводяними підігрівниками для контролю за якістю конденсату	Високий Середній Незначний					підпункт 6.5.5 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУiМ

2.5.6	Наявні записи в оперативному журналі про проведення механічного або хімічного очищення водопідігрівника, дотримуються терміни його проведення, а також складаються відповідні акти	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.5.6 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.5.7	Наявні акти теплового випробування водопідігрівників на продуктивність після проведення їх очищення та дотримуються терміни його проведення	Високий Середній Незначний					підпункт 6.5.7 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.5.8	Наявні записи в оперативному журналі про проведення промивання і перевірки на щільність шляхом гідравлічного випробування водопідігрівників після їх капітального чи поточного ремонту, а також складені відповідні акти	Високий Середній Незначний					абзаци перший, третій підпункту 6.5.8 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.5.9	У системі гарячого водопостачання забезпечено автоматичне регулювання подачі гріючого теплоносія на водопідігрівник. Забезпечено нагрівання води у місцях водорозбору у відкритих системах гарячого водопостачання до температури не нижче ніж 60 град. С, в закритих - не нижче 50 град. С і для всіх систем - не вище ніж 75 град. С	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.5.10 пункту 6.5 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.5.10	Наявний графік проведення ремонту водопідігрівальної	Високий Середній Незначний					підпункт 6.5.11 пункту 6.5

	установки і усіх її допоміжних пристроїв та дотримуються терміни його проведення						розділу 6 ПТЕТУіМ
2.6	Баки-акумулятори гарячої води						
2.6.1	Баки-акумулятори гарячої води (далі - БАГВ) встановлені відповідно до проєктної документації. Об'єм і розташування БАГВ підживлювальної води біля джерел тепла і в теплових мережах відповідає чинним будівельним нормам і правилам	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.6.1, підпункт 6.6.3 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший пункту 8.12.11 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.6.2	У влаштованій навколо БАГВ охоронній зоні встановлені знаки, що забороняють перебування в ній сторонніх осіб	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.2 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.6.3	Приміщення, де встановлюються БАГВ, оснащені вентиляцією, освітленням, під баками встановлені піддони	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.5 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.6.4	Складений паспорт на кожен БАГВ	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.6.6 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац другий пункту 8.12.13 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.6.5	Кожен БАГВ обладнаний допоміжними пристроями, трубопроводами та тепловою ізоляцією у відповідності до вимог ПТЕТУіМ	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.8 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.6.6	Наявні електроприводи на засувках трубопроводів підведення води до кожного БАГВ	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.10 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ

2.6.7	Наявні пристрої для відведення поверхневих і ґрунтових вод з-під основи БАГВ	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.11 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.6.8	Наявні огорожувальний земляний вал та вимощення навколо БАГВ або групи БАГВ. Навколо баків, розміщених поза територією ДТ чи суб'єкта господарювання, встановлена огорожа висотою не менш ніж 2,5 м із застережними знаками	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.12 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.6.9	Гідравлічні випробування БАГВ проводяться у відповідності до вимог ПТЕТУіМ	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.6.13 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ
2.6.10	Наявні акти перевірки стану БАГВ у процесі експлуатації з визначенням їхньої придатності до подальшої експлуатації, яка проводиться щороку шляхом візуального огляду конструкції і основи баків, компенсуючих пристроїв трубопроводів та вістових труб	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.16 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац перший пункту 8.12.16 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.6.11	Забезпечено дотримання термінів проведення інструментального обстеження конструкцій БАГВ з визначенням товщини стінок і днища не рідше одного разу на 3 роки	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 6.6.17 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ абзац другий пункту 8.12.16 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.6.12	Забезпечено щоденний контроль за станом теплової ізоляції трубопроводів для підведення і відведення	Високий Середній Незначний					підпункт 6.6.18 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУіМ

	води, пристроїв компенсації та відсутністю витікань, а також щомісячний контроль дії електричної сигналізації						
2.6.13	Наявний антикорозійний захист внутрішньої поверхні і підсилюючих зовнішніх конструкцій БАГВ	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 6.6.4 пункту 6.6 розділу 6 ПТЕТУiМ абзац другий пункту 8.12.12 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.6.14	Забезпечено дотримання термінів проведення технічного діагностування БАГВ не рідше одного разу на 3 роки	Високий Середній Незначний					пункт 8.12.17 глави 8.12 розділу 8 ПТЕЕСiМ
2.7	Системи збирання та повернення конденсату						
2.7.1	У суб'єкта господарювання, який має теплообмінні установки поверхневого типу, що використовують пару, наявні системи збирання та повернення конденсату	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.1 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.7.2	У суб'єкта господарювання щороку розробляється пароконденсатний баланс	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.2 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.7.3	Суб'єктом господарювання забезпечено контроль якості та кількості конденсату, який повертається до джерела теплопостачання від споживача пари	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.4 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiМ
2.7.4	Баки збирання конденсату обладнані приладами контролю рівня води та сигналізації її рівнів	Високий Середній Незначний					абзаци другий, третій підпункту 6.7.7 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiМ

2.7.5	На кожній конденсатозбірній станції встановлено необхідну кількість насосів (не менше двох) для перекачування конденсату, продуктивність яких визначається максимальною годинною витратою конденсату	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.9 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM
2.7.6	Перекачувальні насоси систем збирання та повернення конденсату позначені порядковими номерами	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.10 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM
2.7.7	Конденсатні насоси, що працюють на спільний конденсатопровід, обладнані на всмоктувальних трубопроводах засувками, на трубопроводах нагнітання - зворотними клапанами та засувками	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.12 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM
2.7.8	Конденсатні станції та підстанції мають електричне освітлення, вентиляцію, схему та інструкцію з експлуатації	Високий Середній Незначний					абзаци другий, четвертий підпункту 6.7.13 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM
2.7.9	Забезпечено систематичний контроль за кількістю, якістю, тиском і температурою конденсату засобами вимірювальної техніки. Періодичність контролю і аналізів конденсату узгоджено з суб'єктом господарювання, що постачає теплову енергію	Високий Середній Незначний					підпункти 6.7.14, 6.7.15 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM
2.7.10	Дотримуються терміни контролю за роботою пристроїв відведення конденсату (не рідше ніж щодаки)	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.18 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM

2.7.11	Дотримується періодичність проведення капітального (не рідше ніж один раз на 2 роки) та поточного ремонтів (не рідше ніж один раз на рік) устаткування систем збирання та повернення конденсату	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.20 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM
2.7.12	Проведено випробовування баків для збирання конденсату закритого типу на щільність і міцність тиском не меншим ніж 0,3 МПа (3 кгс/кв. см)	Високий Середній Незначний					підпункт 6.7.21 пункту 6.7 розділу 6 ПТЕТУiM
2.8	Водопідготовка та водно-хімічний режим						
2.8.1	Наявне антикорозійне покриття на устаткуванні, трубопроводах та арматурі установок водопідготовки та очищення конденсату, поверхні яких контактують з корозійно-активним середовищем	Високий Середній Незначний					підпункт 6.8.3 пункту 6.8 розділу 6 ПТЕТУiM абзац перший пункту 8.8.7 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.8.2	Суб'єктом господарювання забезпечено контроль якості конденсату, який повертається з виробництва, та відповідність нормам	Високий Середній Незначний					підпункти 6.8.5 - 6.8.7 пункту 6.8 розділу 6 ПТЕТУiM пункт 8.8.46 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.8.3	Суб'єктом господарювання забезпечено контроль якості води для підживлення теплових мереж та відповідність нормам	Високий Середній Незначний					підпункти 6.8.5, 6.8.6, 6.8.8 пункту 6.8 розділу 6 ПТЕТУiM пункт 8.8.47 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСiM
2.8.4	Суб'єктом господарювання забезпечено контроль якості мережної води та відповідність нормам	Високий Середній Незначний					підпункти 6.8.5, 6.8.6, 6.8.9 пункту 6.8 розділу 6 ПТЕТУiM

							пункт 8.8.48 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.8.5	Забезпечено проведення капітального ремонту устаткування водопідготовчих установок, установок для очищення конденсатів та корекційної обробки води з періодичністю, затвердженою технічним керівником енергооб'єкта, але не рідше ніж один раз на 10 років	Високий Середній Незначний					пункт 8.8.8 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.8.6	Організований контроль стану внутрішніх поверхонь устаткування за вирізаними зразками труб, взятими пробами відкладень, випробуванням зразків-індикаторів корозії зі складенням відповідних актів	Високий Середній Незначний					пункт 8.8.19 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ
2.8.7	Суб'єктом господарювання забезпечено контроль за протіканням корозійних процесів під час простоювання устаткування, в тому числі виведення в резерв або консервацію, передбачені відповідні заходи для запобігання корозії внутрішніх і зовнішніх поверхонь нагріву котлів і пароводяного тракту основного та допоміжного устаткування	Високий Середній Незначний					пункти 8.8.53, 8.8.56 - 8.8.58 глави 8.8 розділу 8 ПТЕЕСіМ
	III. Використання теплової енергії						
3.1	Загальні вимоги						
3.1.1	Тепловикористовувальна установка обладнана	Високий Середній Незначний					підпункт 7.1.2 пункту 7.1

	запірною арматурою та ЗВТ						розділу 7 ПТЕТУiM
3.1.2	Параметри теплоносія, який подається на тепловикористовувальну установку, відповідають значенням, передбаченим технологічним режимом її роботи, та не перевищує паспортних даних	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 7.1.4 пункту 7.1 розділу 7 ПТЕТУiM
3.1.3	На тепловикористовувальних установках підвищеної небезпеки наявні пристрої для запобігання травматизму та пошкодженню устаткування або його елементів	Високий Середній Незначний					підпункт 7.1.10 пункту 7.1 розділу 7 ПТЕТУiM
3.1.4	На пускових пристроях наявні написи, що вказують на їхнє призначення, та стрілки на маховиках основних оперативних та аварійних засувки і вентилях, що вказують напрямок обертання під час їх відкривання чи закривання	Високий Середній Незначний					підпункт 7.1.13 пункту 7.1 розділу 7 ПТЕТУiM
3.1.5	Наявні теплова ізоляція та її гідроізоляційне покриття (у разі розташування на відкритому повітрі) усіх зовнішніх частин тепловикористовувальних установок і теплопроводів	Високий Середній Незначний					підпункт 7.1.14 пункту 7.1 розділу 7 ПТЕТУiM
3.1.6	Фарбування тепловикористовувальних установок, трубопроводів і допоміжного устаткування, а також написи на них відповідають вимогам НД	Високий Середній Незначний					підпункт 7.1.15 пункту 7.1 розділу 7 ПТЕТУiM
3.1.7	На кожній тепловикористовувальній установці, на запірній та	Високий Середній Незначний					підпункт 7.1.16 пункту 7.1

	регулювальній арматурі нанесені порядкові номери за схемою, а також стрілки напрямку руху теплоносія чи середовища за технологічним процесом						розділу 7 ПТЕТУiМ
3.1.8	Наявні спеціальні таблички з відповідною інформацією на кожній тепловикористовувальній установці, що працює під тиском	Високий Середній Незначний					підпункт 7.1.18 пункту 7.1 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2	Тепловимірювальні прилади, автоматика, метрологічне забезпечення						
3.2.1	Наявна проєктно-технічна документація на встановлення засобів контролю та вимірювань, автоматичних пристроїв, приладів обліку теплової енергії	Високий Середній Незначний					підпункт 7.2.7 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.2	Наявні паспорти на встановлені засоби контролю та вимірювань, автоматичні пристрої, прилади обліку теплової енергії та об'єму (маси) теплоносія, у яких зазначені дані про всі проведені повірки та ремонти	Високий Середній Незначний					підпункт 7.2.8 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.3	Після заміни обладнання приладів обліку теплової енергії на прилади інших типів внесено зміни до проєктно-технічної документації	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 7.2.9 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.4	Забезпечено закриття та опломбування приладів, що призначені для контролю за роботою агрегатів, а також приладів обліку теплової енергії та об'єму (маси) теплоносія	Високий Середній Незначний					підпункт 7.2.10 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.5	Наявні засоби автоматичного включення резервного	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 7.2.13 пункту

	електроживлення із світловою та звуковою сигналізацією автоматичних регуляторів та пристроїв дистанційного керування, що встановлюються на джерелах тепла						7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.6	Виконується продувка з'єднувальних ліній дифманометрів один раз на тиждень	Високий Середній Незначний					підпункт 7.2.15 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.7	На шкалі манометрів для позначення максимального допустимого тиску нанесена червона риска або є додаткова червона стрілка	Високий Середній Незначний					підпункт 7.2.18 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.8	Суб'єктом господарювання не використовуються манометри, у яких:	X	X	X	X	X	X
3.2.8.1	відсутні пломба чи тавро повірника	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 7.2.19 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.8.2	прострочено термін повірки	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 7.2.19 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.8.3	розбите скло	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 7.2.19 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.8.4	відсутня на шкалі червона позначка максимально допустимого тиску або додаткова (контрольна) червона стрілка	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 7.2.19 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.2.8.5	робоча стрілка під час зняття тиску з манометра не повертається до нульової відмітки шкали	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 7.2.19 пункту

	на величину, що перевищує половину мінімально допустимої похибки вимірювання для даного манометра, або є інші пошкодження, які можуть вплинути на правильність його показів						7.2 розділу 7 ПТЕТУiM
3.2.9	Гільзи для термометрів перебувають у чистому стані та заповнені оливою до повного занурення вимірювальної частини термометра	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 7.2.21 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiM
3.2.10	Наявність розрахункових приладів обліку теплової енергії на кожній магістралі теплової водяної мережі від джерела тепла	Високий Середній Незначний					підпункт 7.2.27 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiM
3.2.11	Наявність розрахункових приладів обліку теплової енергії на кожній магістралі теплової мережі перегрітої пари від джерела тепла	Високий Середній Незначний					підпункт 7.2.29 пункту 7.2 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3	Системи опалення та гарячого водопостачання						
3.3.1	Тепловий вузол керування обладнанням:	X	X	X	X	X	X
3.3.1.1	засувками, які відокремлюють вузол керування системи від зовнішньої теплової мережі	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.2	засувками на всіх подавальних і зворотних відгалуженнях трубопроводів	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.3	редукційним клапаном, відрегульованим на робочий тиск місцевої системи парового опалення	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.4	запобіжним клапаном, установленим на лінії редукованої пари	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 7.7.3 пункту 7.7

							розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.5	грязьовиками на подавальних і зворотних теплопроводах водяних систем	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.6	пристроєм для спорожнення і наповнення системи	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.7	елеватором або іншим змішувачем для водяних систем опалення побутових приміщень, якщо температура води в подавальних трубопроводах перевищує розрахункову для цих приміщень	Високий Середній Незначний					абзац восьмий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.8	обмежувальною шайбою на лінії гарячого водопостачання у разі безпосереднього відбору води з теплової мережі на гаряче водопостачання	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.9	автоматичним регулятором температури і витрати води в системі гарячого водопостачання та регулятором витрати в системі опалення (або дроселювальним пристроєм для систем опалення старих будівель)	Високий Середній Незначний					абзаци десятий, одинадцятий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.1.10	пусковим та експлуатаційним дренажем	Високий Середній Незначний					абзац дванадцятий підпункту 7.7.3 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM
3.3.2	Вузол керування водяної/парової теплової мережі оснащено ЗВТ, згідно вимог ПТЕТУiM	Високий Середній Незначний					підпункти 7.7.4, 7.7.5 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУiM

3.3.3	Усі верхні точки розвідних теплопроводів обладнані пристроями для випуску повітря, а всі нижні точки - вентилями (кранами) для спускання води та відведення конденсату	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.6 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.4	Вузлові точки внутрішніх теплопроводів та трубопроводів, що розташовані в будинках, обладнані секційними засувками чи вентилями, що дозволяють вимикати окремі ділянки від усієї системи	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.7 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.5	Теплопроводи й арматура в неопалюваних приміщеннях ізольовані	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.11 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.6	Під час експлуатації системи водяного опалення забезпечено:	X	X	X	X	X	підпункт 7.7.14 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.6.1	температура мережної води, що повертається з системи, не більше ніж на 3 - 4 град. С вище від значення, встановленого температурним графіком за відповідної температури зовнішнього повітря	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 7.7.14 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.6.2	тиск у системі не перевищує допустимого для нагрівальних приладів і трубопроводів системи	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 7.7.14 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.6.3	коефіцієнт змішування на елеваторному вузлі не відрізняється від розрахункового більше ніж + - 5 %. Фактичний напір перед елеватором не менший, ніж розрахунковий	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 7.7.14 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ

3.3.7	Наявні акти на гідропневматичне промивання систем опалення. Системи опалення заповнені хімічно очищеною деаерованою водою під надлишковим тиском не нижчим за 50 кПа (0,5 кгс/кв. см)	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.17 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.8	Наявний журнал дефектів із зазначенням записів в ньому про дефекти, виявлені в процесі експлуатації, під час огляду системи опалення. Дефекти враховуються під час складання планів проведення ремонтних робіт	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.18 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.9	Перед початком опалювального сезону на всіх системах опалення здійснено гідравлічне випробування на щільність та міцність, згідно вимог ПТЕТУіМ. Наявні акти на гідравлічне випробування систем теплоспоживання	Високий Середній Незначний					підпункти 7.7.20 - 7.7.22, 7.7.26 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.10	Наявні акти проведення теплового випробування системи опалення на рівномірність прогрівання опалювальних приладів та визначення фактичних теплових втрат, налагодження і регулювання системи із складанням акту. Терміни їх виконання не менше ніж один раз на 5 років дотримано	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 7.7.23 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.11	Розрахункові шайби та сопла елеваторів опломбовані. Наявні акти збереження пломб	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.24 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ

3.3.12	Наявні висновки від організації, що постачає енергію, щодо придатності систем до експлуатації після перевірки щільності систем гарячого водопостачання і на вузлах керування тепловими пунктами	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.27 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.13	В системі гарячого водопостачання закритого типу на трубопроводах холодної води перед водопідігрівником першого ступеня встановлено регулятор тиску "після себе" для підтримання необхідного тиску	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.29 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.14	Трубопроводи і опалювальні прилади пофарбовані згідно вимог ПТЕТУіМ	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.10 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.15	До опалювальних приладів забезпечено вільний доступ. Арматура встановлена в місцях, доступних для обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.12 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.16	Новоприєднані системи гарячого водопостачання або системи після ремонту перевірені на щільність робочим тиском плюс 0,5 МПа (5 кгс/кв. см), але не більше ніж 1 МПа (10 кгс/ кв. см), згідно вимог ПТЕТУіМ. Наявні акти проведення гідравлічних випробувань систем гарячого водопостачання	Високий Середній Незначний					підпункти 7.7.25, 7.7.26 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ
3.3.17	У приміщенні вузла керування вивішено: принципову схему парової та/або водяної	Високий Середній Незначний					підпункт 7.7.34 пункту 7.7 розділу 7 ПТЕТУіМ

	мережі, однолінійну схему електроустаткування і автоматики, інструкцію з обслуговування вузла керування. Уся запірна і регульована арматура пронумерована згідно зі схемою						
3.4	Системи вентиляції та агрегати повітряного опалення						
3.4.1	Калориферні установки систем припливної вентиляції та повітряного опалення обладнані автоматичними регуляторами, за допомогою яких забезпечується задана температура повітря всередині приміщення і температура зворотної мережної води відповідно до температурного графіка	Високий Середній Незначний					абзац перший підпункту 7.8.2 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiM
3.4.2	Конструкція камер повітряного опалення та припливної вентиляції забезпечує цілковиту герметичність з'єднань як між секціями калорифера, так і між калориферами, вентиляторами та зовнішніми огороженнями, а також щільність закриття обвідних каналів, необхідних для літнього режиму	Високий Середній Незначний					підпункт 7.8.3 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiM
3.4.3	Кожна калориферна установка обладнана:	X	X	X	X	X	X
3.4.3.1	арматурою вимкнення на вході та виході теплоносія	Високий Середній Незначний					абзац другий підпункту 7.8.5 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiM
3.4.3.2	гільзами для термометрів на подавальному і	Високий Середній Незначний					абзац третій підпункту 7.8.5 пункту 7.8

	зворотному трубопроводах						розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.3.3	повітряниками у верхніх точках і дренажними пристроями в нижніх точках обв'язки калориферів	Високий Середній Незначний					абзац четвертий підпункту 7.8.5 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.3.4	конденсатовідвідниками для калориферів, що працюють на парі	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий підпункту 7.8.5 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.3.5	вимірювальними діафрагмами для калориферних установок продуктивністю 0,25 Гкал/год і більше	Високий Середній Незначний					абзац шостий підпункту 7.8.5 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.3.6	термометрами	Високий Середній Незначний					абзац сьомий підпункту 7.8.5 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.3.7	манометрами	Високий Середній Незначний					абзац восьмий підпункту 7.8.5 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.3.8	автоматичними регуляторами	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий підпункту 7.8.5 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.4	Суб'єктом господарювання не допускається експлуатація калориферів, якщо кількість зім'ятих ребер перевищує 10 %, в одноходових калориферах заглушено більше ніж 5 % труб, а у багатоходових - більше ніж 1 %, не працюють автоматичні регулятори	Високий Середній Незначний					підпункт 7.8.6 пункту 7.8 розділу 7 ПТЕТУiМ
3.4.5	Опалювальні та вентиляційні камери перебувають в належному	Високий Середній Незначний					підпункт 7.8.7 пункту 7.8

4.1.1	Наявний розпорядчий документ щодо розробки плану організаційно-технічних заходів щодо підготовки теплового господарства до роботи опалювальний період	Високий Середній Незначний					пункт 1 розділу IV ППТГ до ОП
4.1.2	Наявний розроблений план організаційно-технічних заходів щодо підготовки теплових господарств до опалювального періоду	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2 розділу IV ППТГ до ОП
4.1.3	До початку опалювального періоду суб'єктом відносин у сфері теплопостачання: відповідні підрозділи теплового господарства укомплектовано ремонтним та обслуговувальним персоналом; проведено навчання та перевірку знань персоналу; проведено протиаварійні тренування персоналу щодо ліквідації технологічних порушень у системах теплопостачання та під час виникнення передумов надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру	Високий Середній Незначний					пункт 3 розділу IV ППТГ до ОП
4.1.4	Проведено пробний пуск систем опалення та системи теплопостачання перед початком опалювального періоду після закінчення робіт з підготовки до ОП	Високий Середній Незначний					пункт 4 розділу IV ППТГ до ОП
4.1.5	До 01 жовтня закінчені всі планові роботи на устаткуванні ДТ, ТМ, ТП, системах опалення, вентиляції та гарячого	Високий Середній Незначний					пункт 5 розділу IV ППТГ до ОП

	водопостачання та усунуті всі порушення і дефекти, виявлені в період підготовки до опалювального періоду						
4.2	Підготовка джерел теплової енергії до опалювального періоду						
4.2.1	До 01 квітня затверджені плани-графіки відключення джерел теплової енергії для випробувань, ремонту і налагодження котельного обладнання	Високий Середній Незначний					пункт 1 розділу V ППТГ до ОП
4.2.2	До 15 квітня доведено до відома споживачів та теплопередавальних організацій затверджені плани-графіки відключення джерел теплової енергії теплопостачальних організацій	Високий Середній Незначний					пункт 2 розділу V ППТГ до ОП
4.2.3	Суб'єктом господарювання:	X	X	X	X	X	X
	до 01 квітня поточного року складено дефектні відомості основного та допоміжного обладнання, відповідним наказом затверджено організаційно технічні заходи з підготовки до опалювального періоду, призначено відповідальних осіб за їх виконання	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 3 розділу V ППТГ до ОП
4.2.3.1	розроблено та затверджено графіки проведення профілактичних робіт, ремонтів і заміни устаткування	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 3 розділу V ППТГ до ОП
4.2.3.2	затверджено графіки обмеження відпуску тепла та теплоносія у разі обмеження постачання ПЕР, в умовах надзвичайних ситуацій та	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 3 розділу V ППТГ до ОП

	при ліквідації технологічних порушень у системах теплопостачання						
4.2.3.3	розроблено температурні графіки центрального регулювання відпуску теплової енергії, режимні карти	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 3 розділу V ППТГ до ОП
4.2.3.4	розроблено та забезпечено виконання заходів щодо надійної і безпечної роботи всього основного та допоміжного устаткування теплового господарства	Високий Середній Незначний					абзац восьмий пункту 3 розділу V ППТГ до ОП
4.2.3.5	проведено роботи на ДТ, згідно з затвердженим графіком, з профілактики, ремонту і заміни устаткування, трубопроводів, систем регулювання, приладів обліку теплової енергії, зовнішніх і внутрішніх газо-, водо- і електромереж та обладнання джерел, автономного електро- і водопостачання та виконано повірку ЗВТ	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий пункту 3 розділу V ППТГ до ОП
4.2.3.6	проведено промивання, випробування котлоагрегатів водопідігрівальних установок, теплопроводів, систем опалення, вентиляції та ГВП джерела, а також налагоджувальні роботи основного та допоміжного устаткування відповідно до вимог НТД	Високий Середній Незначний					абзац десятий пункту 3 розділу V ППТГ до ОП
4.2.4	Комплекс робіт з підготовки джерел теплової енергії до роботи в опалювальний період виконується відповідно до	Високий Середній Незначний					пункти 6 - 8 розділу V ППТГ до ОП

	планів-графіків та відповідає вимогам НТД						
4.3	Підготовка теплових мереж до опалювального періоду						
4.3.1	Під час підготовки обладнання теплових мереж до опалювального періоду:	X	X	X	X	X	пункт 1 розділу VI ППТГ до ОП
4.3.1.1	до 01 квітня складено дефектні відомості основного та допоміжного обладнання, відповідним наказом затверджено організаційно-технічні заходи з підготовки до опалювального періоду, призначено відповідальних осіб за їх виконання	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП
4.3.1.2	розроблено графіки проведення ремонтних та профілактичних робіт основного і допоміжного устаткування та забезпечено їх виконання	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП абзац другий підпункту 7.9.1.1 пункту 7.9 розділу 7 ПТЕТУiM
4.3.1.3	наявні температурний графік теплових мереж, режимні карти роботи ТМ	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП
4.3.1.4	затверджені робочі програми з проведення випробувань теплових мереж на гідравлічну щільність та міцність, розрахункову температуру, теплові та гідравлічні втрати відповідно до вимог НТД	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП
4.3.1.5	проведено роботи з усунення порушень, виявлених у теплових та гідравлічних режимах роботи ТМ	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП; абзац третій підпункту 7.9.1.1 пункту

							7.9 розділу 7 ПТЕТУiM
4.3.1.6	проведено гідравлічні випробування устаткування ТМ на щільність та міцність, наявність актів на гідравлічне випробування трубопроводу	Високий Середній Незначний					абзац сьомий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП; підпункт 6.3.60 пункту 6.3 розділу 6, додаток 7 ПТЕТУiM
4.3.1.7	виконано шурфування теплових мереж або застосовано інші методи контролю їх стану з метою з'ясування ступеня корозійного пошкодження трубопроводів	Високий Середній Незначний					абзац восьмий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП
4.3.1.8	приведено стан охоронних зон ТМ у відповідність до НТД	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП
4.3.1.9	Виконано промивання устаткування та трубопроводів ТМ	Високий Середній Незначний					абзац десятий пункту 1 розділу VI ППТГ до ОП
4.4	Підготовка теплових пунктів до опалювального періоду						
4.4.1	Під час підготовки обладнання ТП (ЦТП, ІТП) до опалювального періоду:	X	X	X	X	X	X
4.4.1.1	до 01 квітня поточного року складено дефектні відомості основного та допоміжного обладнання, відповідним наказом затверджено організаційно-технічні заходи з підготовки до опалювального періоду, призначено відповідальних осіб за їх виконання	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.2	розроблено графіки та проведено ремонтно-профілактичні роботи на устаткуванні теплового пункту	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП

4.4.1.3	забезпечено наявність принципових схем парової та водяної мережі, принципової теплової схеми ТП, однолінійних схем електропостачання і автоматики, схем збирання та повернення конденсату, інструкції з обслуговування ТП і наявного устаткування, інструкцій з охорони праці та протипожежної безпеки під час роботи на ТП, температурного графіка, встановлених норм витрати теплоносія і повернення конденсату, оперативних журналів, маршрутних схем, за якими обслуговувальний персонал ТП здійснює огляд	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.4	розроблено та затверджено робочі програми з проведення випробування устаткування теплового пункту на гідравлічну щільність	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.5	забезпечено наявність режимних карт роботи ТП	Високий Середній Незначний					абзац сьомий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.6	виконано гідравлічні випробування устаткування теплового пункту на щільність та міцність, результати випробувань відображені в акті готовності об'єкта до зими	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.7	проведено промивання устаткування та трубопроводів теплового пункту	Високий Середній Незначний					абзац десятий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП

4.4.1.8	виконано ревізію насосних агрегатів систем центрального опалення і підживлення	Високий Середній Незначний					абзац одинадцятий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.9	виконано ревізію та ремонт щитів електроавтоматики, автоматики підживлення систем опалення	Високий Середній Незначний					абзац дванадцятий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.10	перевірено відповідність розмірів лімітних звужуючих пристроїв	Високий Середній Незначний					абзац тринадцятий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.1.11	виконано ремонт та повірку ЗВТ	Високий Середній Незначний					абзац чотирнадцятий пункту 1 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2	Підготовлений до роботи в опалювальний період ТП відповідає таким вимогам:	X	X	X	X	X	X
4.4.2.1	перебуває у справному стані	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.2	проведено налагодження обладнання, відкореговано тепловий та гідравлічний режими його роботи	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.3	всі автоматичні системи ТП (передбачені проєктом) задіяні	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.4	укомплектований працюючими та повіреними ЗВТ	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.5	укомплектований засобами захисту та пожежогасіння	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП

4.4.2.6	забезпечений необхідною технічною документацією	Високий Середній Незначний					абзац сьомий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.7	електрообладнання ТП надійно заземлене	Високий Середній Незначний					абзац восьмий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.8	двері електричних шаф запираються на замок	Високий Середній Незначний					абзац дев'ятий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.9	повітряні чи підземні контрольні кабелі системи автоматики підживлення розширювальних баків незалежних систем опалення працездатні	Високий Середній Незначний					абзац десятий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.10	все обладнання ТП має відповідне маркування та написи відповідно до НТД	Високий Середній Незначний					абзац одинадцятий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.11	трубопроводи та устаткування ТП пофарбовані у відповідний колір та не мають ділянок з порушеною ізоляцією	Високий Середній Незначний					абзац дванадцятий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.12	освітлення ТП відповідає нормам діючих НТД	Високий Середній Незначний					абзац тринадцятий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.4.2.13	двері в приміщення ТП мають відповідні написи та надійно запираються	Високий Середній Незначний					абзац чотирнадцятий пункту 3 розділу VII ППТГ до ОП
4.5	Підготовка систем теплоспоживання споживачів теплової енергії до опалювального періоду						
4.5.1	Переліки заходів, необхідних для підготовки внутрішньобудинкових систем централізованого опалення, вентиляції та ГВП до експлуатації в	Високий Середній Незначний					пункт 2 розділу VIII ППТГ до ОП

	наступному опалювальному періоді, у наявності та складані з дотриманням вимог НТД						
4.5.2	Системи теплоспоживання заповнені хімічно очищеною водою з тиском більше статичного на 0,5 кгс/кв. см, увідні засувки - закриті	Високий Середній Незначний					пункт 3 розділу VIII ППТГ до ОП
4.5.3	Підготовлена до опалювального періоду система теплоспоживання споживачів (системи опалення, вентиляції та ГВП) відповідає вимогам ППТГ до ОП	Високий Середній Незначний					пункт 4 розділу VIII ППТГ до ОП
4.6	Підготовка будівель і споруд до опалювального періоду						
4.6.1	На кожному об'єкті закріплений підрозділ, відповідальний за експлуатацію будівель та споруд	Високий Середній Незначний					пункт 2 розділу IX ППТГ до ОП
4.6.2	Організовано систематичний технічний огляд стану будівель і споруд з періодичністю відповідно до вимог НТД. Результати оглядів зазначаються у відповідному журналі	Високий Середній Незначний					пункт 3 розділу IX ППТГ до ОП
4.6.3	Під час підготовки будівель і споруд до опалювального періоду забезпечено виконання заходів передбачених ППТГ до ОП	Високий Середній Незначний					пункт 6 розділу IX ППТГ до ОП
4.6.4	У процесі осіннього технічного огляду суб'єктом перевірено надійність несучих та огорожувальних конструкцій будівель і споруд та відсутності різного роду щілин і зазорів, стан осклення вікон будівель і споруд,	Високий Середній Незначний					пункт 7 розділу IX ППТГ до ОП

	сходових клітин, ущільнення вікон та вхідних дверей						
4.7	Перевірка стану готовності теплових господарств до опалювального періоду						
4.7.1	У суб'єкта господарювання відповідним розпорядчим документом власників (керівників) цих господарств створено комісію з перевірки готовності господарств до роботи в опалювальний період, до складу комісії включені представники відповідної державної інспекції	Високий Середній Незначний					підпункти 1.1, 1.2 пункту 1, підпункти 2.1 - 2.3 пункту 2 розділу X ППТГ до ОП
4.7.2	Наявні акти стану готовності теплових господарств ДТ (структурних підрозділів або об'єктів) до роботи в опалювальний період за формою додатка 1	Високий Середній Незначний					підпункт 1.5 пункту 1 розділу X ППТГ до ОП
4.7.3	Наявний акт готовності теплового господарства ДТ до роботи в опалювальний період за формою додатка 3 (в цілому по підприємству)	Високий Середній Незначний					підпункт 1.6.1 пункту 1 розділу X ППТГ до ОП
4.7.4	У споживача наявний акт готовності до опалювального періоду за формою додатка 4, отриманий від суб'єкта господарювання, що постачає теплову енергію. Наявні акти стану готовності теплових господарств споживача (структурних підрозділів або об'єктів) до роботи в опалювальний період за формою додатка 1	Високий Середній Незначний					підпункти 2.5, 2.6 пункту 2 розділу X ППТГ до ОП
4.7.5	Наявний акт готовності теплового господарства (споживача) до роботи в опалювальний період за	Високий Середній Незначний					підпункт 2.8 пункту 2 розділу X ППТГ до ОП

	формою додатка 3 (в цілому по суб'єкту господарювання)						
--	--	--	--	--	--	--	--

Додаток 5

до Акта, що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері теплопостачання

Перелік

питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) стосовно діяльності суб'єктів господарювання, які є споживачами електричної енергії та/або власниками електричних мереж і не є операторами системи розподілу, пов'язаної з розподілом електричної енергії іншим споживачам

Порядковий номер	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризику суб'єкта господарювання	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
I. Надійність електропостачання							
1.1	Технічний контроль, обслуговування і ремонт електроустановок відповідають вимогам ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 5 розділу IV ПТЕЕС
1.2	Забезпечено оперативне керування електрогосподарством	Високий Середній Незначний					глава 2 розділу V ПТЕЕС
1.3	Керівниками підприємств і організацій, приєднання яких підключено до спеціальної автоматики вимкнення навантаження, забезпечено працездатність і фактичне виконання заданих обсягів вимкнення навантаження, а також виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах під час дії спеціальної автоматики вимкнення	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 4.5 розділу IV ГКД 34.35.511-2002

	навантаження з повним або частковим вимкненням об'єктів від централізованого електропостачання						
1.4	ОСР та споживачами забезпечено технічну експлуатацію пристроїв автоматичного частотного розвантаження — частотного автоматичного повторного включення, установлених на їх об'єктах, виконання вимог ОСП щодо налаштування комплектів автоматичного частотного розвантаження — частотного автоматичного повторного включення і відповідність заданих обсягів фактичному навантаженню, задіяному в автоматичному частотному розвантаженні. Споживачами забезпечено наявність і збереження встановлених ОСР на комплектах автоматичного частотного розвантаження пломб (на виконавчих реле, комутаційних і захисних апаратах, накладках тощо)	Високий Середній Незначний					пункт 13.5 розділу XIII ГНД 34.20.567-2003
1.5	Схема електропостачання відповідає категорії з надійності електропостачання відповідно до вимог ПУЕ	Високий Середній Незначний					пункти 1.2.17–1.2.20 глави 1.2 розділу 1 ПУЕ
II. Організація експлуатації електроустановок							
2.1	Для забезпечення безпечної та надійної експлуатації електроустановок у споживача створена електротехнічна служба (відділ, група) з необхідною кількістю електротехнічних працівників, залежно від класу напруги живлення,	Високий Середній Незначний					пункт 1.3 глави 1 розділу IV ПТЕЕС

	складності робіт з обслуговування електроустановок						
2.2	Для безпосереднього виконання функцій щодо організації експлуатації електроустановок розпорядчим документом керівника споживача призначено особу, відповідальну за електрогосподарство, та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності (відпустки, хвороба)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1.4 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.3	Розпорядчий документ щодо призначення особи, відповідальної за електрогосподарство, та особи, яка буде її замінювати, видано після успішної перевірки знань з питань технічної експлуатації електроустановок, пожежної безпеки та охорони праці і присвоєння цим особам IV групи з електробезпеки для обслуговування електроустановок на напругу до 1 кВ або V групи з електробезпеки для обслуговування електроустановок на напругу понад 1 кВ	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 1.4 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.4	Особа, відповідальна за електрогосподарство споживача має відповідну групу з електробезпеки та освіту за відповідною галуззю знань (спеціальністю) електротехнічного або електромеханічного профілю, а також стаж роботи за цією галуззю знань (спеціальністю)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1.5 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.5	Обслуговування електроустановок споживачів, у тому числі	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.2 глави 2

	виконання ремонтних, монтажних, налагоджувальних робіт і оперативних перемикачів в електроустановках, здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками, а саме: адміністративно-технічними, оперативними, виробничими та оперативно-виробничими працівниками споживача або працівниками спеціалізованої організації (за договором)						розділу IV ПТЕЕС
2.6	Керівником споживача відповідно до вимог ГНД 34.12.102-2004 з урахуванням енергоємності та складу енергетичного обладнання затверджено відповідні положення про спеціальну підготовку і навчання електротехнічних та електротехнологічних працівників з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів	Високий Середній Незначний					пункт 2.5 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.7	Електротехнічні та електротехнологічні працівники, які зайняті на роботах з підвищеною небезпекою, або там, де є потреба в професійному доборі щороку проходять навчання на виробництві. Списки цих працівників, плани-графіки проведення щорічного навчання на виробництві та періодичного навчання у закладі спеціалізованої освіти затверджено керівником споживача	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.7 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.8	Стажування	Високий					пункти 2.9,

	та дублювання електротехнічних та електротехнологічних працівників, які переходять з одного робочого місця на інше, забезпечено з дотриманням вимог ПТЕЕС	Середній Незначний					2.10 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.9	Оперативні та оперативно-виробничі працівники споживача один раз на квартал проходять протиаварійні тренування на робочих місцях та відпрацьовують способи та прийоми запобігання порушенням у роботі обладнання та швидкої ліквідації несправностей і аварій. Ці тренування проводяться під керівництвом особи, відповідальної за електрогосподарство споживача	Високий Середній Незначний					пункт 2.11 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.10	Для проведення перевірки знань електротехнічних та електротехнологічних працівників щодо вимог ПТЕЕС наказом керівника споживача призначено комісії (центральну комісію споживача та комісії в окремих структурних підрозділах підприємства) з перевірки знань, а також встановлено перелік працівників, які проходять перевірку знань в зазначених комісіях	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.13 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.11	Новопризначеними працівниками, прийнятими на роботу, пов'язану з обслуговуванням електроустановок, або при перерві в роботі понад один рік, пройдено первинну перевірку знань	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.14 глави 2 розділу IV ПТЕЕС

2.12	Перевірка знань з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів у електротехнічних та електротехнологічних працівників проводиться відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 2.17–2.25 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.13	Для забезпечення належного обслуговування та експлуатації електроустановок у споживача наявна така технічна документація:	×	×	×	×	×	×
2.13.1	затверджена проєктна документація (креслення, пояснювальні записки тощо) з усіма змінами	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.2	однолінійні схеми первинних і вторинних електричних з'єднань усіх напруг для нормальних режимів роботи електрообладнання	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.3	акти випробувань та вимірювань електроустановок	Високий Середній Незначний					абзац четвертий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.4	акти прийняття електроустановок в експлуатацію, виконавчі схеми первинних і вторинних електричних з'єднань	Високий Середній Незначний					абзац п'ятий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.5	акти розмежування електричних мереж за балансовою належністю та експлуатаційною відповідальністю між споживачем і ОСР	Високий Середній Незначний					абзац шостий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.6	технічні паспорти основного електрообладнання, будівель і споруд об'єктів, сертифікати на електрообладнання	Високий Середній Незначний					абзац сьомий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

	і матеріали, що підлягають сертифікації					
2.13.7	інструкції з експлуатації електроустановок	Високий Середній Незначний				абзац восьмий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.14	Для кожної електроустановки складені і затверджені особою, відповідальною за електрогосподарство, та узгоджені в установленому порядку однолінійні схеми електричних з'єднань усіх напруг для нормальних режимів роботи обладнання. Усі зміни в схемах електроустановок, зроблені під час експлуатації, відображаються у схемах і кресленнях та підтверджені записами в оперативному журналі, які вказують причину і дату внесення змін та прізвище особи, яка внесла зміни. Відомості про зміни в схемах доведені до відома всіх працівників (із записом в оперативному журналі), для яких є обов'язковим знання цих схем	Високий Середній Незначний				пункт 3.3 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.15	Комплект необхідних схем електропостачання знаходиться на робочому місці в особи, відповідальної за електрогосподарство. Комплект оперативних схем електроустановок даного цеху, дільниці та електроустановок, електрично з'єднаних з іншими цехами і дільницями, зберігається у чергового цеху, дільниці. Основні електричні схеми	Високий Середній Незначний				пункт 3.5 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

	електроустановки вивішені на видному місці в приміщенні даної електроустановки						
2.16	Порядок експлуатації електроустановок споживачів, які безпосередньо підключені до мережі ОСП, встановлено положенням про взаємовідносини оперативних працівників споживача з працівниками ОСП, яке узгоджене з цим ОСП	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 3.6 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.17	На кожній виробничій ділянці, у цеху наявний комплект необхідних інструкцій за затвердженим переліком. Повний комплект інструкцій зберігається у особи, відповідальної за електрогосподарство цеху чи ділянки, а необхідний комплект — у працівника на робочому місці. Інструкції переглядаються не рідше ніж один раз на 3 роки	Високий Середній Незначний					пункт 3.11 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.18	На робочих місцях оперативних працівників залежно від структури управління електрогосподарством, особливостей умов виробництва (на підстанціях, у розподільчих установках або приміщеннях, відведених для працівників, які обслуговують електроустановки) ведеться відповідна документація, визначена ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункт 3.12 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.19	Документація періодично (у встановлений на підприємстві строк, але	Високий Середній Незначний					пункт 3.13 глави 3 розділу IV

	не рідше одного разу на місяць) переглядається працівниками (керівниками і спеціалістами, які вживають заходи щодо усунення виявлених дефектів і порушень)						ПТЕЕС
2.20	Керівником споживача (особою, відповідальною за електрогосподарство) затверджено список осіб споживача, які мають право вести оперативні переговори з оперативними працівниками ОСР та виконувати оперативні перемикання, який передано ОСР (основному споживачу, електростанції)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.18 глави 2 розділу V, абзац третій пункту 9.6 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС

III. Технічний стан електрообладнання та мереж

3.1	У споживача організовано постійний та періодичний контроль технічного стану шляхом проведення оглядів, експертного обстеження (технічного діагностування) електроустановок, обладнання, будівель і споруд. Періодичність контролю встановлено особою, відповідальною за електрогосподарство. За результатами контролю складено відповідні документи (акти огляду, акти і протоколи випробувань та вимірювань). Крім того, результати контролю зафіксовані у оперативному журналі, журналі дефектів та неполадок на електроустановках. Контроль технічного стану електроустановок проведено оперативними й оперативно-	Високий Середній Незначний					пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
-----	---	----------------------------------	--	--	--	--	--

	виробничими працівниками споживача, які пройшли відповідну підготовку й допущені до виконання подібних робіт. Обсяг контролю встановлено відповідно до вимог нормативних документів, вимог інструкцій підприємств-виробників, щорічних планів затверджених особою, відповідальною за електрогосподарство						
3.2	У споживача діє система технічного обслуговування та ремонту устаткування електрогосподарства, спрямована на забезпечення надійної і безпечної його роботи. Графіки ремонтів, технічного обслуговування і їх обсяги визначено щорічними планами, які підписано особою, відповідальною за електрогосподарство, та затверджено керівником споживача. Зазначені графіки можуть бути складені на основі проведеного діагностування технічного стану електроустановок	Високий Середній Незначний					пункт 5.5 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.3	Строк технічного обслуговування і ремонту визначений ПТЕЕС, чинними галузевими нормами, інструкціями підприємств-виробників дотримано. Збільшення або зменшення періодичності та збільшення тривалості ремонту порівняно з нормативними строками здійснюється залежно від стану електроустановок, відповідного технічного обґрунтування та за результатами	Високий Середній Незначний					пункт 5.6 глави 5 розділу IV ПТЕЕС

	контролю основних експлуатаційних характеристик обладнання						
3.4	Установлені у споживачів електроустановки забезпечено запасними частинами й матеріалами. Стан запасних частин і матеріалів, умови їх зберігання періодично перевіряються особою, відповідальною за електрогосподарство	Високий Середній Незначний					пункт 5.11 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.5	Електроустановки, які введено в роботу після ремонту, випробувано згідно з додатками 1 та 2 до ПТЕЕС. Спеціальні випробування електроустановок та електрообладнання проводяться за розробленими схемами та програмами, затвердженими особою, відповідальною за електрогосподарство	Високий Середній Незначний					пункт 5.13 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.6	Роботи, виконані під час капітального та поточного ремонтів, прийнято за актом виконаних робіт, до якого додана технічна документація з ремонту. Зазначені акти з усіма додатками зберігаються у паспортах обладнання	Високий Середній Незначний					пункт 5.15 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.7	Повітряні лінії електропередавання та струмопроводи технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування, а також ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 1 розділу VII ПТЕЕС
3.8	Кабельні лінії технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування, а також ремонту відповідно	Високий Середній Незначний					глава 2 розділу VII ПТЕЕС

	до вимог ПТЕЕС					
3.9	Розподільні установки та підстанції технічно справні, та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 3 розділу VII ПТЕЕС
3.10	Силові трансформатори (автотрансформатори) та масляні реактори технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 4 розділу VII ПТЕЕС
3.11	Пристрої релейного захисту, електроавтоматики та їх вторинні кола технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 6 розділу VII ПТЕЕС
3.12	Заземлювальні пристрої технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 7 розділу VII ПТЕЕС
3.13	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 8 розділу VII ПТЕЕС
3.14	Установки конденсаторні технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 9 розділу VII ПТЕЕС
3.15	Стан приміщення акумуляторної батареї	Високий Середній				пункти 10.3, 10.4

	відповідає встановленим вимогам ПТЕЕС	Незначний					глави 10 розділу VII ПТЕЕС
3.16	Акумуляторні установки технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 10.5, 10.20 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
3.17	Порядок експлуатації системи вентиляції в приміщенні з урахуванням конкретних умов роботи акумуляторної батареї та умов роботи працівників, що обслуговують акумуляторну батарею, визначено виробничою інструкцією споживача. Припливно-витяжна вентиляція приміщення акумуляторної батареї вмикається перед початком зарядження та вимикається після повного відведення газів, але не раніше ніж через 1,5 год після закінчення зарядження. Для акумуляторної батареї передбачено блокування, що унеможливорює зарядження батареї зі значенням напруги більше ніж 2,3 В на елемент при вимкненій вентиляції. Конструкція витяжних вентиляторів знаходиться у вибухозахищеному виконанні і відповідає нормативним вимогам	Високий Середній Незначний					пункт 10.17 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
3.18	Установки електричного освітлення технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 11 розділу VII ПТЕЕС
3.19	Засоби вимірювальної	Високий					глава 12

	техніки електричних величин експлуатуються відповідно до вимог ПТЕЕС	Середній Незначний					розділу VII ПТЕЕС
3.20	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок споживачів здійснюються відповідно до ПТЕЕС та додатків 1, 2 до них	Високий Середній Незначний					глава 13 розділу VII ПТЕЕС
IV. Технологічні порушення в роботі електрообладнання							
4.1	Облік та розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів здійснюються відповідно до вимог Інструкції з обліку	Високий Середній Незначний					Інструкція з обліку

Додаток 6
до Акта, що складається за результатами
проведення планового (позапланового)
заходу державного нагляду (контролю)
щодо дотримання суб'єктом господарювання
вимог законодавства у сфері електроенергетики
та у сфері теплопостачання

Перелік

**питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю)
стосовно дотримання активними споживачами (крім побутових
споживачів), які встановили генеруючі установки, призначені для
виробництва електричної енергії, та/або установки зберігання енергії вимог
правил та інших нормативно-правових актів з питань технічного стану
та організації технічної експлуатації електричних установок**

Порядковий номер	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризiku суб'єкта господарюва ння	Позиція суб'єкта господарюван ня щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
1.1	Технічний контроль, обслуговування і ремонт електроустановок відповідають вимогам ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 5 розділу IV ПТЕЕС
1.2	Забезпечено оперативне керування електрогосподарством	Високий Середній Незначний					глава 2 розділу V ПТЕЕС
1.3	Керівниками підприємств і організацій, приєднання яких підключено до спеціальної автоматики вимкнення навантаження, забезпечено працездатність і фактичне виконання заданих обсягів вимкнення навантаження, а також виконання організаційно- технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах під час	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 4.5 розділу IV ГКД 34.35.511- 2002

	дії спеціальної автоматики вимкнення навантаження з повним або частковим вимкненням об'єктів від централізованого електропостачання						
1.4	ОСР та споживачами забезпечено технічну експлуатацію пристроїв автоматичного частотного розвантаження — частотного автоматичного повторного включення, установлених на їх об'єктах, виконання вимог ОСП щодо налаштування комплектів автоматичного частотного розвантаження — частотного автоматичного повторного включення і відповідність заданих обсягів фактичному навантаженню, задіяному в автоматичному частотному розвантаженні. Споживачами забезпечено наявність і збереження встановлених ОСР на комплектах автоматичного частотного розвантаження пломб (на виконавчих реле, комутаційних і захисних апаратах, накладках тощо)	Високий Середній Незначний					пункт 13.5 розділу XIII ГНД 34.20.567–2003
1.5	Схема електропостачання відповідає категорії з надійності електропостачання відповідно до вимог ПУЕ	Високий Середній Незначний					пункти 1.2.17–1.2.20 глави 1.2 розділу 1 ПУЕ
1.6	Взаємодія з ОСР при виконанні заходів з технічного	Високий Середній Незначний					пункти 5.3.9, 5.3.10 глави 5.3 розділу V Кодексу систем

	обслуговування, ремонтних робіт, випробувань та оперативних дій на відповідних об'єктах електроенергетики в системі розподілу на межі експлуатаційної належності електроустановок узгоджена						розподілу
2.1	Для забезпечення безпечної та надійної експлуатації електроустановок у споживача створена електротехнічна служба (відділ, група) з необхідною кількістю електротехнічних працівників, залежно від класу напруги живлення, складності робіт з обслуговування електроустановок	Високий Середній Незначний					пункт 1.3 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.2	Для безпосереднього виконання функцій щодо організації експлуатації електроустановок розпорядчим документом керівника споживача призначено особу, відповідальну за електрогосподарство, та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності (відпустки, хвороба)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1.4 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.3	Розпорядчий документ щодо призначення особи, відповідальної за електрогосподарство, та особи, яка буде її замінювати, видано після успішної перевірки знань з питань технічної експлуатації електроустановок, пожежної безпеки та охорони праці і присвоєння цим особам IV групи	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 1.4 глави 1 розділу IV ПТЕЕС

	з електробезпеки для обслуговування електроустановок на напругу до 1 кВ або V групи з електробезпеки для обслуговування електроустановок на напругу понад 1 кВ						
2.4	Особа, відповідальна за електрогосподарство споживача має відповідну групу з електробезпеки та освіти за відповідною галуззю знань (спеціальністю) електротехнічного або електромеханічного профілю, а також стаж роботи за відповідною галуззю знань (спеціальністю)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1.5 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.5	Обслуговування електроустановок споживачів, у тому числі виконання ремонтних, монтажних, налагоджувальних робіт і оперативних перемикачів в електроустановках, здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками, а саме: адміністративно-технічними, оперативними, виробничими та оперативно-виробничими працівниками споживача або працівниками спеціалізованої організації (за договором)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.2 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.6	Керівником споживача відповідно до вимог ГНД 34.12.102-2004 з урахуванням енергоємності та складу енергетичного обладнання затверджено відповідні положення про спеціальну	Високий Середній Незначний					пункт 2.5 глави 2 розділу IV ПТЕЕС

	підготовку і навчання електротехнічних та електротехнологічних працівників з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів						
2.7	Електротехнічні та електротехнологічні працівники, які зайняті на роботах з підвищеною небезпекою або там, де є потреба в професійному доборі щороку проходять навчання на виробництві. Списки цих працівників, плани-графіки проведення щорічного навчання на виробництві та періодичного навчання у закладі спеціалізованої освіти затверджено керівником споживача	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.7 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.8	Стажування та дублювання електротехнічних та електротехнологічних працівників, які переходять з одного робочого місця на інше, забезпечено з дотриманням вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 2.9, 2.10 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.9	Оперативні та оперативно-виробничі працівники споживача один раз на квартал проходять протиаварійні тренування на робочих місцях та відпрацьовують способи та прийоми запобігання порушенням у роботі обладнання та швидкої ліквідації несправностей і аварій. Ці тренування проводяться під керівництвом особи, відповідальної за електрогосподарство споживача	Високий Середній Незначний					пункт 2.11 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.10	Для проведення	Високий					абзац перший

	перевірки знань електротехнічних та електротехнологічних працівників щодо вимог ПТЕЕС наказом керівника споживача призначено комісії (центральну комісію споживача та комісії в окремих структурних підрозділах підприємства) з перевірки знань, а також встановлено перелік працівників, які проходять перевірку знань в зазначених комісіях	Середній Незначний					пункту 2.13 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.11	Новопризначеними працівниками, прийнятими на роботу, пов'язану з обслуговуванням електроустановок, або при перерві в роботі понад один рік, пройдено первинну перевірку знань	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.14 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.12	Перевірка знань з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів у електротехнічних та електротехнологічних працівників проводиться відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 2.17–2.25 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.13	Для забезпечення належного обслуговування та експлуатації електроустановок у споживача наявна така технічна документація:	×	×	×	×	×	×
2.13.1	затверджена проєктна документація (креслення, пояснювальні записки тощо) з усіма змінами	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.2	однолінійні схеми первинних і вторинних електричних з'єднань усіх напруг для	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

	нормальних режимів роботи електрообладнання					
2.13.3	акти випробувань та вимірювань електроустановок	Високий Середній Незначний				абзац четвертий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.4	акти прийняття електроустановок в експлуатацію, виконавчі схеми первинних і вторинних електричних з'єднань	Високий Середній Незначний				абзац п'ятий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.5	акти розмежування електричних мереж за балансовою належністю та експлуатаційною відповідальністю між споживачем і ОСР	Високий Середній Незначний				абзац шостий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.6	технічні паспорти основного електрообладнання, будівель і споруд об'єктів, сертифікати на електрообладнання і матеріали, що підлягають сертифікації	Високий Середній Незначний				абзац сьомий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.7	інструкції з експлуатації електроустановок	Високий Середній Незначний				абзац восьмий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.14	Для кожної електроустановки складені і затверджені особою, відповідальною за електрогосподарство, та узгоджені в установленому порядку однолінійні схеми електричних з'єднань усіх напруг для нормальних режимів роботи обладнання. Усі зміни в схемах електроустановок, зроблені під час експлуатації, відображаються у схемах і кресленнях та підтверджені записами	Високий Середній Незначний				пункт 3.3 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

	в оперативному журналі, які вказують причину і дату внесення змін та прізвище особи, яка внесла зміни. Відомості про зміни в схемах доведено до відома всіх працівників (із записом в оперативному журналі), для яких є обов'язковим знання цих схем						
2.15	Комплект необхідних схем електропостачання знаходиться на робочому місці в особи, відповідальної за електрогосподарство. Комплект оперативних схем електроустановок даного цеху, дільниці та електроустановок, електрично з'єднаних з іншими цехами і дільницями, зберігається у чергового цеху, дільниці. Основні електричні схеми електроустановки вивішені на видному місці в приміщенні даної електроустановки	Високий Середній Незначний					пункт 3.5 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.16	Порядок експлуатації електроустановок споживачів, які безпосередньо підключені до мережі ОСР, встановлено положенням про взаємовідносини оперативних працівників споживача з працівниками ОСР, яке узгоджене з цим ОСР	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 3.6 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.17	На кожній виробничій дільниці, у цеху знаходиться комплект необхідних інструкцій за затвердженням переліком. Повний комплект інструкцій зберігається у особи, відповідальної	Високий Середній Незначний					пункт 3.11 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

	за електрогосподарство цеху чи ділянки, а необхідний комплект — у працівника на робочому місці. Інструкції переглядаються не рідше ніж один раз на 3 роки						
2.18	На робочих місцях оперативних працівників залежно від структури управління електрогосподарством, особливостей умов виробництва (на підстанціях, у розподільних установках або приміщеннях, відведених для працівників, які обслуговують електроустановки) ведеться відповідна документація, визначена ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 3.12 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.19	Документація періодично (у встановлений строк, але не рідше одного разу на місяць) переглядається працівниками (керівниками і спеціалістами, які вживають заходи щодо усунення виявлених дефектів і порушень)	Високий Середній Незначний					пункт 3.13 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.20	Споживачами, які мають власні джерела електроенергії (електростанції), розподільні електричні мережі, розроблено та узгоджено з ОСР (основним споживачем, електростанцією) питання організації та ведення режимів роботи власних електростанцій та електричних мереж. Оперативна підпорядкованість електрообладнання і пристроїв споживача	Високий Середній Незначний					абзаци дев'ятий, десятий пункту 2.7 глави 2 розділу V ПТЕЕС

	зафіксована в акті розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін						
2.21	Система оперативного керування споживачів, які, крім приймачів електричної енергії, мають у своєму складі власні джерела електроенергії (електростанції), розподільні електричні мережі напругою 35 кВ-150 кВ або самостійні підприємства електричних мереж здійснюється за узгодженням з територіальним органом Держенергонагляду, відповідно до вимог ГКД 34.20.507-2003 з урахуванням особливостей технологічних процесів виробництва споживача. Системою оперативного керування споживача вирішено завдання щодо: розроблення та узгодження з ОСР питань організації і ведення режимів роботи власних електростанцій та електричних мереж, які забезпечують безперебійність електропостачання; виконання вимог щодо забезпечення якості електричної енергії; забезпечення економічності роботи системи електропостачання та раціонального використання енергоресурсів за умови дотримання режимів електроспоживання	Високий Середній Незначний					пункт 2.8 глави 2 розділу V ПТЕЕС

	та компенсації реактивної потужності; запобігання і ліквідації аварій, зворотної трансформації та інших технологічних порушень під час виробництва, передавання, розподілу і споживання електричної енергії						
2.22	Керівником споживача (особою, відповідальною за електрогосподарство) затверджено список осіб споживача, які мають право вести оперативні переговори з оперативними працівниками ОСР та виконувати оперативні перемикання, який передано ОСР (основному споживачу, електростанції)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.18 глави 2 розділу V, абзац третій пункту 9.6 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
2.23	Обслуговування акумуляторних установок забезпечує працівник, навчений правилам експлуатації акумуляторної батареї. На кожній акумуляторній установці наявний журнал акумуляторної батареї для запису результатів оглядів та обсягів виконаних робіт	Високий Середній Незначний					пункт 10.22 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
2.24	Автономні електростанції експлуатуються відповідно до інструкції з експлуатації підприємства-виробника. Схеми їх підключення до електромережі споживачів також унеможливають подачу напруги в електромережу 0,22 кВ–0,38 кВ ОСР	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 9.1 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
2.25	Перед введенням в експлуатацію автономної електростанції	Високий Середній Незначний					пункт 9.6 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС

	споживачем розроблено та узгоджено з ОСР інструкцію про порядок включення її в роботу та положення про взаємовідносини з ОСР, яка включає розділ «оперативне керування». Інструкція про порядок включення в роботу автономної електростанції обов'язково містить: список осіб споживача, які мають право оперативних переговорів з оперативними працівниками ОСР та право оперативних перемикачів; наказ про призначення особи, відповідальної за технічний стан і експлуатацію автономної електростанції; номери телефонів диспетчерського зв'язку ОСР; узгоджену ОСР електричну схему приєднання автономної електростанції до мережі ОСР						
3.1	Вимірювання параметрів якості електричної енергії у власних мережах проводиться відповідно до вимог Кодексу систем розподілу	Високий Середній Незначний					пункти 6.2.1–6.2.3 глави 6.2 розділу VI Кодексу систем розподілу
3.2	Показники якості виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу систем розподілу дотримано	Високий Середній Незначний					пункти 11.4.6–11.4.14 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу
3.3	Засоби вимірювальної техніки електричних величин пройшли оцінку відповідності згідно з вимогами ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 12 розділу VII ПТЕЕС
4.1	Графіки періодичності	Високий					глава 6 розділу VII

	та видів технічного обслуговування та випробування пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики виконані у повному обсязі	Середній Незначний					ПТЕЕС
4.2	Керівником споживача, приєднання якого підключені до протиаварійної автоматики, забезпечено фактичне виконання заданих обсягів відключення навантаження, а також виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах під час дії протиаварійної автоматики з повним або частковим відключенням об'єктів від централізованого електропостачання	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 6.39 глави 6 розділу VII ПТЕЕС
4.3	Пристрої автоматичного частотного розвантаження в наявності, опломбовані та введені в роботу	Високий Середній Незначний					пункти 6.40, 6.46 глави 6 розділу VII ПТЕЕС; пункт 10.7.11 глави 10.7 розділу X Кодексу систем розподілу
4.4	Забезпечено оперативне інформування про випадки несправності устаткування і пристроїв релейної захисної автоматики та пристроїв автоматичного частотного розвантаження	Високий Середній Незначний					підпункт 15 пункту 5.5.14 глави 5.5 розділу V ПРРЕЕ
5.1	Приєднання (підключення) генеруючих установок споживача в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення здійснено відповідно до вимог Кодексу систем розподілу	Високий Середній Незначний					глава 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу

5.2	Приєднання (підключення) установок зберігання електроенергії здійснюється відповідно до вимог Кодексу систем розподілу	Високий Середній Незначний					глава 4.13 розділу IV Кодексу систем розподілу
5.3	Оперативними й оперативно-виробничими працівниками споживача проводиться постійний та періодичний контроль за технічним станом електроустановок (огляди, технічне діагностування), обладнання, будівель і споруд, результати якого оформлено відповідними документами (актами огляду, актами і протоколами випробувань та вимірювань) та зафіксовано у оперативному журналі, журналі дефектів та неполадок на електроустановках	Високий Середній Незначний					пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
5.4	У споживача діє система технічного обслуговування та ремонту устаткування електрогосподарства, спрямована на забезпечення надійної і безпечної його роботи. Графіки ремонтів, технічного обслуговування і їх обсяги визначено щорічними планами, підписаними особою, відповідальною за електрогосподарство, та затвердженими керівником споживача. Зазначені графіки можуть бути складені на основі проведеного діагностування технічного стану	Високий Середній Незначний					пункт 5.5 глави 5 розділу IV ПТЕЕС

	електроустановок						
5.5	Строк технічного обслуговування і ремонту визначений ПТЕЕС, чинними галузевими нормами, інструкціями підприємств-виробників дотримано. Збільшення або зменшення періодичності та збільшення тривалості ремонту порівняно з нормативними строками здійснюється залежно від стану електроустановок, відповідного технічного обґрунтування та за результатами контролю основних експлуатаційних характеристик обладнання	Високий Середній Незначний					пункт 5.6 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
5.6	Установлені у споживачів електроустановки забезпечені запасними частинами й матеріалами. Стан запасних частин і матеріалів, умови їх зберігання періодично перевіряються особою, відповідальною за електрогосподарство	Високий Середній Незначний					пункт 5.11 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
5.7	Електроустановки, введені в роботу після ремонту, випробувано згідно з додатками 1 та 2 до ПТЕЕС. Спеціальні випробування електроустановок та електрообладнання проводяться за розробленими схемами та програмами, затвердженими особою, відповідальною за електрогосподарство	Високий Середній Незначний					пункт 5.13 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
5.8	Роботи, виконані під час капітального та поточного ремонтів, прийнято за актом виконаних робіт, до якого додана технічна	Високий Середній Незначний					пункт 5.15 глави 5 розділу IV ПТЕЕС

	документація з ремонту. Зазначені акти з усіма додатками зберігаються у паспортах обладнання						
5.9	Повітряні лінії електропередавання та струмопроводи технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 1 розділу VII ПТЕЕС
5.10	Кабельні лінії технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 2 розділу VII ПТЕЕС
5.11	Розподільні установки та підстанції технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 3 розділу VII ПТЕЕС
5.12	Силові трансформатори (автотрансформатори) та масляні реактори технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 4 розділу VII ПТЕЕС
5.13	Електричні двигуни технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 5 розділу VII ПТЕЕС
5.14	Пристрої релейного	Високий					глава 6 розділу VII

	захисту, електроавтоматики та їх вторинні кола технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Середній Незначний					ПТЕЕС
5.15	Заземлювальні пристрої технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 7 розділу VII ПТЕЕС
5.16	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 8 розділу VII ПТЕЕС
5.17	Установки конденсаторні технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 9 розділу VII ПТЕЕС
5.18	Стан приміщення акумуляторної батареї відповідає встановленим вимогам ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 10.3, 10.4 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
5.19	Акумуляторні установки технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 10.5, 10.20 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
5.20	Порядок експлуатації системи вентиляції в приміщенні акумуляторної батареї з урахуванням	Високий Середній Незначний					пункт 10.17 глави 10 розділу VII ПТЕЕС

	конкретних умов роботи акумуляторної батареї та умов роботи працівників, що обслуговують акумуляторну батарею, визначено виробничою інструкцією споживача. Припливно-витяжна вентиляція приміщення акумуляторної батареї вмикається перед початком зарядження та вимикається після повного відведення газів, але не раніше ніж через 1,5 год після закінчення зарядження. Для акумуляторної батареї передбачено блокування, що унеможливило зарядження батареї зі значенням напруги більше ніж 2,3 В на елемент при вимкненій вентиляції. Конструкція витяжних вентиляторів знаходиться у вибухозахищеному виконанні і відповідає вимогам нормативних документів						
5.21	Установки електричного освітлення технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 11 розділу VII ПТЕЕС
5.22	Засоби вимірювальної техніки електричних величин експлуатуються відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 12 розділу VII ПТЕЕС
5.23	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів	Високий Середній Незначний					глава 13 розділу VII ПТЕЕС

	електроустановок споживачів здійснюються відповідно до ПТЕЕС та додатків 1, 2 до них						
5.24	Установки електротермічні технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глави 2–8 розділу VIII ПТЕЕС
5.25	Схема підключення автономної електростанції потужністю до 1000 кВт узгоджена з ОСР відповідно до вимог ПТЕЕС та унеможливорює подачу напруги в електромережу ОСР напругою 0,38 кВ	Високий Середній Незначний					пункти 9.1, 9.4–9.6 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
5.26	До експлуатації допущено автономні електростанції, на яких повністю змонтовані, перевірені і випробувані в необхідному обсязі електрообладнання, пристрої захисту та автоматики, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізація, засоби захисту	Високий Середній Незначний					пункт 9.2 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
5.27	Під час прийняття в експлуатацію автономної електростанції режим роботи нейтралі електростанції і захисні заходи з електробезпеки відповідають режиму роботи нейтралі та захисним заходам, реалізованим в електромережі споживача	Високий Середній Незначний					пункт 9.3 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
5.28	На кожну автономну електростанцію встановлені регламент	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 9.8 глави 9 розділу VIII

	технічного обслуговування її обладнання, технологія і періодичність регламентних робіт						ПТЕЕС
5.29	Електроустановки у вибухонебезпечних зонах технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					розділ IX ПТЕЕС
6.1	Облік та розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів здійснюються відповідно до вимог Інструкції з обліку	Високий Середній Незначний					Інструкція з обліку
7.1	Приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах здійснено відповідно до вимог Кодексу систем розподілу	Високий Середній Незначний					глава 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу
7.2	Забезпечено порядок планування зміни стану обладнання користувача відповідно до вимог Кодексу системи передачі	Високий Середній Незначний					глава 2 розділу VI Кодексу системи передачі
7.3	Центральний пункт управління вітрової електричної станції або сонячної фотоелектричної станції має в узгодженому обсязі засоби зв'язку, засоби передачі даних і дистанційного управління (телеспостереження, телевимірювання, телемеханіки тощо) з вищим диспетчерським пунктом	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 11.1.6 глави 11.1 розділу 11 ПТЕЕСiM
7.4	Організація експлуатації	Високий					пункт 11.3.2

	вітрової електроустановки забезпечує її безперебійну роботу в допустимих режимах, надійне функціонування пристроїв контролю, захисту й автоматики, у синхронних генераторів — систем збудження	Середній Незначний					глави 11.3 розділу 11 ПТЕЕСіМ
7.5	На вітровій електричній станції виконується регламент технічного обслуговування, яким передбачено візуальний огляд устаткування, контроль кріплення устаткування і вузлів, перевірку справності систем автоматики, захисту і діагностики (у тому числі тестування), стану засобів вимірювальної техніки, проведення спеціальних вимірів, перевірок, регулювання і змащення вузлів, облік окремих деталей, які вичерпали ресурс, заміну оливи, деталей чи вузлів, зношених у процесі експлуатації, відновлення лакофарбових покриттів у разі їхнього пошкодження, перевірку й випробування електричного устаткування	Високий Середній Незначний					пункт 11.3.14 глави 11.3 розділу 11 ПТЕЕСіМ
7.6	На сонячній фотоелектричній станції здійснюється: візуальний огляд устаткування, тепловізійний контроль поверхні панелей; контроль кріплення устаткування і вузлів; перевірка справності систем автоматики, захисту і діагностики	Високий Середній Незначний					пункт 11.4.3 глави 11.4 розділу 11 ПТЕЕСіМ

	(у тому числі тестування), стану засобів вимірювальної техніки; проводяться спеціальні виміри, перевірки і регулювання; відновлюється антикорозійне покриття у разі його пошкодження; перевірка й випробування електричного устаткування						
7.7	Приєднання сторонніх споживачів (електроприймачів) до шин розподільних установок власних потреб електростанцій та підстанцій не здійснюється. Винятки обґрунтовані проектним рішенням	Високий Середній Незначний					пункт 12.16.3 глави 12.16 розділу 12 ПТЕЕСіМ

Додаток 7

до Акта, що складається за результатами проведення
планового (позапланового)

заходу державного нагляду (контролю)

щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог
законодавства у сфері електроенергетики та у сфері
теплопостачання

Перелік

**питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю)
стосовно діяльності суб'єктів господарювання,
що здійснюють господарську діяльність, використовуючи
струмоприймачі першої категорії з надійності електропостачання**

Порядковий номер	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства	Ступінь ризику суб'єкта господарювання	Позиція суб'єкта господарюван ня щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
				так	ні	не розглядалося	
I. Надійність електропостачання							
1.1	Технічний контроль, обслуговування і ремонт електроустановок відповідають встановленим вимогам ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 5 розділу IV ПТЕЕС
1.2	Забезпечено оперативне керування електрогосподарством	Високий Середній Незначний					глава 2 розділу V ПТЕЕС
1.3	Керівниками підприємств і організацій, приєднання яких підключено до спеціальної автоматики вимкнення навантаження, забезпечено працездатність і фактичне виконання заданих обсягів вимкнення навантаження, а також виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 4.5 розділу IV ГКД 34.35.511-2002

	на своїх об'єктах під час дії спеціальної автоматики вимкнення навантаження з повним або частковим вимкненням об'єктів від централізованого електропостачання						
1.4	ОСР та споживачами забезпечено технічну експлуатацію пристроїв автоматичного частотного розвантаження — частотного автоматичного повторного включення, установлених на їх об'єктах, виконання вимог ОСП щодо налаштування комплектів автоматичного частотного розвантаження — частотного автоматичного повторного включення і відповідність заданих обсягів фактичному навантаженню, задіяному в автоматичному частотному розвантаженні. Споживачами забезпечено наявність і збереження встановлених ОСР на комплектах автоматичного частотного розвантаження пломб (на виконавчих реле, комутаційних і захисних апаратах, накладках тощо)	Високий Середній Незначний					пункт 13.5 розділу XIII ГНД 34.20.567-2003
1.5	Схеми зовнішнього електропостачання споживачів відповідають категорії з надійності електропостачання відповідно до вимог ПУЕ	Високий Середній Незначний					пункти 1.2.17–1.2.20 глави 1.2 розділу 1 ПУЕ

II. Організація експлуатації електроустановок							
2.1	Для забезпечення безпечної та надійної експлуатації електроустановок у споживача створена електротехнічна служба (відділ, група) з необхідною кількістю електротехнічних працівників, залежно від класу напруги живлення, складності робіт з обслуговування електроустановок	Високий Середній Незначний					пункт 1.3 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.2	Для безпосереднього виконання функцій щодо організації експлуатації електроустановок розпорядчим документом керівника споживача призначено особу, відповідальну за електрогосподарство, та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності (відпустка, хвороба)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1.4 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.3	Розпорядчий документ щодо призначення особи, відповідальної за електрогосподарство, та особи, яка буде її замінювати, видано після успішної перевірки знань з питань технічної експлуатації електроустановок, пожежної безпеки та охорони праці і присвоєння цим особам IV групи з електробезпеки для обслуговування електроустановок на напругу до 1 кВ або V групи з електробезпеки для обслуговування електроустановок на напругу понад 1 кВ	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 1.4 глави 1 розділу IV ПТЕЕС
2.4	Особа, відповідальна за електрогосподарство споживача має	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 1.5 глави 1

	відповідну групу з електробезпеки та освіти за відповідною галуззю знань (спеціальністю) електротехнічного або електромеханічного профілю, а також стаж роботи за відповідною галуззю знань (спеціальністю)						розділу IV ПТЕЕС
2.5	Обслуговування електроустановок споживачів, у тому числі виконання ремонтних, монтажних, налагоджувальних робіт і оперативних перемикачів в електроустановках, здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками, а саме: адміністративно-технічними, оперативними, виробничими та оперативно-виробничими працівниками споживача або працівниками спеціалізованої організації (за договором)	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.2 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.6	Керівником споживача відповідно до вимог ГНД 34.12.102-2004 з урахуванням енергоємності та складу енергетичного обладнання затверджено відповідні положення про спеціальну підготовку і навчання електротехнічних та електротехнологічних працівників з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів	Високий Середній Незначний					пункт 2.5 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.7	Електротехнічні	Високий					абзац перший

	та електротехнологічні працівники, які зайняті на роботах з підвищеною небезпекою або там, де є потреба в професійному доборі щороку проходять навчання на виробництві. Списки цих працівників, плани-графіки проведення щорічного навчання на виробництві та періодичного навчання у закладі спеціалізованої освіти затверджено керівником споживача	Середній Незначний				пункту 2.7 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.8	Стажування та дублювання електротехнічних та електротехнологічних працівників, які переходять з одного робочого місця на інше, забезпечено з дотриманням вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				пункти 2.9, 2.10 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.9	Оперативні та оперативно-виробничі працівники споживача один раз на квартал проходять протиаварійні тренування на робочих місцях та відпрацьовують способи та прийоми запобігання порушенням у роботі обладнання та швидкої ліквідації несправностей і аварій. Ці тренування проводяться під керівництвом особи, відповідальної за електрогосподарство споживача	Високий Середній Незначний				пункт 2.11 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.10	Для проведення перевірки знань електротехнічних та електротехнологічних працівників щодо	Високий Середній Незначний				абзац перший пункту 2.13 глави 2 розділу IV ПТЕЕС

	вимог ПТЕЕС наказом керівника споживача призначено комісії (центральну комісію споживача та комісії в окремих структурних підрозділах підприємства) з перевірки знань, а також встановлено перелік працівників, які проходять перевірку знань в зазначених комісіях						
2.11	Новопризначеними працівниками прийнятими на роботу, пов'язану з обслуговуванням електроустановок, або при перерві в роботі понад один рік, пройдено первинну перевірку знань	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.14 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.12	Перевірка знань з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів у електротехнічних та електротехнологічних працівників проводиться відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 2.17–2.25 глави 2 розділу IV ПТЕЕС
2.13	Для забезпечення належного обслуговування та експлуатації електроустановок у споживача наявна така технічна документація:	×	×	×	×	×	×
2.13.1	затверджена проєктна документація (креслення, пояснювальні записки тощо) з усіма змінами	Високий Середній Незначний					абзац другий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.2	однолінійні схеми первинних і вторинних електричних з'єднань усіх напруг для нормальних режимів роботи електрообладнання	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

2.13.3	акти випробувань та вимірювань електроустановок	Високий Середній Незначний				абзац четвертий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.4	акти прийняття електроустановок в експлуатацію, виконавчі схеми первинних і вторинних електричних з'єднань	Високий Середній Незначний				абзац п'ятий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.5	акти розмежування електричних мереж за балансовою належністю та експлуатаційною відповідальністю між споживачем і ОСР	Високий Середній Незначний				абзац шостий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.6	технічні паспорти основного електрообладнання, будівель і споруд об'єктів, сертифікати на електрообладнання і матеріали, що підлягають сертифікації	Високий Середній Незначний				абзац сьомий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.13.7	інструкції з експлуатації електроустановок	Високий Середній Незначний				абзац восьмий пункту 3.1 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.14	Для кожної електроустановки складені і затверджені особою, відповідальною за електрогосподарство, та узгоджені в установленому порядку однолінійні схеми електричних з'єднань усіх напруг для нормальних режимів роботи обладнання. Усі зміни в схемах електроустановок, зроблені під час експлуатації, відображаються у схемах і кресленнях та підтверджені записами в оперативному	Високий Середній Незначний				пункт 3.3 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

	журналі, які вказують причину і дату внесення змін та прізвище особи, яка внесла зміни. Відомості про зміни в схемах доведено до відома всіх працівників (із записом в оперативному журналі), для яких є обов'язковим знання цих схем					
2.15	Комплект необхідних схем електропостачання знаходиться на робочому місці в особи, відповідальної за електрогосподарство. Комплект оперативних схем електроустановок даного цеху, дільниці та електроустановок, електрично з'єднаних з іншими цехами і дільницями, зберігається у чергового цеху, дільниці. Основні електричні схеми електроустановки вивішені на видному місці в приміщенні даної електроустановки	Високий Середній Незначний				пункт 3.5 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.16	Порядок експлуатації електроустановок споживачів, які безпосередньо підключені до мережі ОСР, встановлено положенням про взаємовідносини оперативних працівників споживача з працівниками ОСР, яке узгоджене з цим ОСР	Високий Середній Незначний				абзац перший пункту 3.6 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.17	На кожній виробничій дільниці, у цеху знаходиться комплект необхідних інструкцій за затвердженням переліком. Повний комплект інструкцій	Високий Середній Незначний				пункт 3.11 глави 3 розділу IV ПТЕЕС

	зберігається у особи, відповідальної за електрогосподарство цеху чи дільниці, а необхідний комплект — у працівника на робочому місці. Інструкції переглядаються не рідше ніж один раз на 3 роки						
2.18	На робочих місцях оперативних працівників залежно від структури управління електрогосподарством, особливостей умов виробництва (на підстанціях, у розподільній установці або приміщеннях, відведених для працівників, які обслуговують електроустановки) ведеться відповідна документація, визначена ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 3.12 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.19	Документація періодично (у встановлений на підприємстві строк, але не рідше одного разу на місяць) переглядається працівниками (керівниками і спеціалістами, які вживають заходи щодо усунення виявлених дефектів і порушень)	Високий Середній Незначний					пункт 3.13 глави 3 розділу IV ПТЕЕС
2.20	Керівником споживача (особою, відповідальною за електрогосподарство) затверджено список осіб споживача, які мають право вести оперативні переговори з оперативними працівниками ОСР та виконувати оперативні	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 2.18 глави 2 розділу V, абзац третій пункту 9.6 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС

	перемикання, який передано ОСР (основному споживачу, електростанції)						
2.21	Обслуговування акумуляторних установок здійснюється працівником, навченим правилам експлуатації акумуляторних батарей. На кожній акумуляторній установці наявний журнал акумуляторної батареї для запису результатів оглядів та обсягів виконаних робіт	Високий Середній Незначний					пункт 10.22 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
2.22	Автономні електростанції експлуатуються відповідно до інструкції з експлуатації підприємства-виробника. Схеми їх підключення до електромережі споживачів також унеможливають подачу напруги в електромережу 0,22 кВ–0,38 кВ ОСР	Високий Середній Незначний					абзац третій пункту 9.1 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
2.23	Перед введенням в експлуатацію автономної електростанції споживачем розроблено та узгоджено з ОСР інструкцію про порядок включення її в роботу та положення про взаємовідносини з ОСР, яка включає розділ «оперативне керування». Інструкція про порядок включення в роботу автономної електростанції обов'язково містить:	Високий Середній Незначний					пункт 9.6 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС

	список осіб споживача, які мають право оперативних переговорів з оперативними працівниками ОСР та право оперативних перемикачів; наказ про призначення особи, відповідальної за технічний стан і експлуатацію автономної електростанції; номери телефонів диспетчерського зв'язку ОСР; узгоджену ОСР електричну схему приєднання автономної електростанції до мережі ОСР						
III. Технічний стан електрообладнання та мереж							
3.1	Оперативними й оперативно-виробничими працівниками споживача проводиться постійний та періодичний контроль за технічним станом електроустановок шляхом проведення оглядів, експертного обстеження (технічного діагностування) обладнання, будівель і споруд, результати якого оформлено відповідними документами (актами огляду, актами і протоколами випробувань та вимірювань) та зафіксовано у оперативному журналі дефектів та неполадок на електроустановках	Високий Середній Незначний					пункти 5.1, 5.2 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.2	У споживача діє система технічного обслуговування та ремонту	Високий Середній Незначний					пункт 5.5 глави 5 розділу IV ПТЕЕС

	устаткування електрогосподарства, спрямована на забезпечення надійної і безпечної його роботи. Графіки ремонтів, технічного обслуговування і їх обсяги визначено щорічними планами, які підписано особою, відповідальною за електрогосподарство, та затверджено керівником споживача. Зазначені графіки можуть бути складені на основі проведеного діагностування технічного стану електроустановок						
3.3	Строк технічного обслуговування і ремонту визначений ПТЕЕС, галузевими нормами, інструкціями підприємств-виробників дотримано. Збільшення або зменшення періодичності та збільшення тривалості ремонту порівняно з нормативними строками здійснюється залежно від стану електроустановок, відповідного технічного обґрунтування та за результатами контролю основних експлуатаційних характеристик обладнання	Високий Середній Незначний					пункт 5.6 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.4	Установлені у споживачів електроустановки забезпечені запасними частинами й матеріалами. Стан запасних частин і матеріалів, умови їх зберігання періодично	Високий Середній Незначний					пункт 5.11 глави 5 розділу IV ПТЕЕС

	перевіряються особою, відповідальною за електрогосподарство					
3.5	Електроустановки введені в роботу після ремонту, випробувано згідно з додатками 1 та 2 до ПТЕЕС. Спеціальні випробування електроустановок та електрообладнання проводяться за розробленими схемами та програмами, затвердженими особою, відповідальною за електрогосподарство	Високий Середній Незначний				пункт 5.13 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.6	Роботи, виконані під час капітального та поточного ремонтів, прийнято за актом виконаних робіт, до якого додана технічна документація з ремонту. Зазначені акти з усіма додатками зберігаються у паспортах обладнання	Високий Середній Незначний				пункт 5.15 глави 5 розділу IV ПТЕЕС
3.7	Повітряні лінії електропередавання та струмопроводи технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 1 розділу VII ПТЕЕС
3.8	Кабельні лінії технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 2 розділу VII ПТЕЕС
3.9	Розподільні установки та підстанції технічно	Високий Середній				глава 3 розділу VII

	справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Незначний					ПТЕЕС
3.10	Силові трансформатори (автотрансформатори) та масляні реактори технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 4 розділу VII ПТЕЕС
3.11	Електричні двигуни технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 5 розділу VII ПТЕЕС
3.12	Пристрої релейного захисту, електроавтоматики та їх вторинні кола технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 6 розділу VII ПТЕЕС
3.13	Заземлювальні пристрої технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 7 розділу VII ПТЕЕС
3.14	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування	Високий Середній Незначний					глава 8 розділу VII ПТЕЕС

	та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС						
3.15	Установки конденсаторні технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					глава 9 розділу VII ПТЕЕС
3.16	Стан приміщення акумуляторної батареї відповідає вимогам, встановленим ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 10.3, 10.4 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
3.17	Акумуляторні установки технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					пункти 10.5, 10.20 глави 10 розділу VII ПТЕЕС
3.18	Порядок експлуатації системи вентиляції в приміщенні акумуляторної батареї з урахуванням конкретних умов роботи акумуляторної батареї та умов роботи працівників, що обслуговують акумуляторну батарею, визначено виробничою інструкцією споживача. Припливно-витяжна вентиляція приміщення акумуляторної батареї вмикається перед початком зарядження та вимикається після повного відведення газів, але не раніше ніж через 1,5 год після закінчення зарядження. Для акумуляторної батареї передбачено блокування, що унеможливило зарядження батареї зі значенням напруги	Високий Середній Незначний					пункт 10.17 глави 10 розділу VII ПТЕЕС

	більше ніж 2,3 В на елемент при вимкненій вентиляції. Конструкція витяжних вентиляторів знаходиться у вибухозахищеному виконанні та відповідає нормативним вимогам					
3.19	Установки електричного освітлення технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 11 розділу VII ПТЕЕС
3.20	Засоби вимірювальної техніки електричних величин експлуатуються відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний				глава 12 розділу VII ПТЕЕС
3.21	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок споживачів здійснюються відповідно до ПТЕЕС та додатків 1, 2 до них	Високий Середній Незначний				глава 13 розділу VII ПТЕЕС
3.22	Схема підключення автономної електростанції потужністю до 1000 кВт узгоджена з ОСР відповідно до вимог ПТЕЕС та унеможливорює подачу напруги в електромережу ОСР напругою 0,38 кВ	Високий Середній Незначний				пункти 9.1, 9.4–9.6 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
3.23	До експлуатації допущено автономні електростанції, на яких повністю змонтовані, перевірені і випробувані в необхідному обсязі електрообладнання, пристрої захисту	Високий Середній Незначний				пункт 9.2 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС

	та автоматики, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізація, засоби захисту						
3.24	Під час прийняття в експлуатацію автономної електростанції режим роботи нейтралі електростанції і захисні заходи з електробезпеки відповідають режиму роботи нейтралі та захисним заходам, реалізованим в електромережі споживача	Високий Середній Незначний					пункт 9.3 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
3.25	На кожен автономну електростанцію встановлені регламент технічного обслуговування її обладнання, технологія і періодичність регламентних робіт	Високий Середній Незначний					абзац перший пункту 9.8 глави 9 розділу VIII ПТЕЕС
3.26	Електроустановки у вибухонебезпечних зонах технічно справні та забезпечуються системою технічного обслуговування та ремонту, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕС	Високий Середній Незначний					розділ IX ПТЕЕС
IV. Технологічні порушення в роботі електрообладнання							
4.1	Облік та розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів здійснюються відповідно до вимог Інструкції з обліку	Високий Середній Незначний					Інструкція з обліку

Додаток 8
до Акта, що складається за результатами
проведення планового (позапланового)
заходу державного нагляду (контролю)
щодо дотримання суб'єктом господарювання
вимог законодавства у сфері електроенергетики
та у сфері тепlopостачання

ПЕРЕЛІК
нормативно-правових актів,
відповідно до яких складено перелік питань

Порядковий номер	Нормативно-правовий акт		Дата і номер державної реєстрації нормативно-правового акта в Мін'юсті
	найменування	дата і номер	
1	Закони України		
1.1	Закон України «Про ринок електричної енергії»	від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII	
2	Постанови Кабінету Міністрів України		
2.1	Правила охорони електричних мереж, затверджені постановою Кабінету Міністрів України (ПОЕМ)	від 27 грудня 2022 року № 1455	
2.2	Порядок постачання електричної енергії споживачам, затверджений постановою Кабінету Міністрів України (ППЕЕС)	від 24 березня 1999 року № 441 (у редакції постанови Кабінету Міністрів України від 16 червня 2005 року № 473)	
2.3	Порядок прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затверджений постановою Кабінету Міністрів України (Порядок прийняття, затверджений ПКМУ № 461)	від 13 квітня 2011 року № 461 (у редакції постанови Кабінету Міністрів України від 08 вересня 2015 року № 750)	
2.4	Порядок забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затверджений постановою Кабінету Міністрів України	від 27 грудня 2018 року № 1209	
3	Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг		

3.1	Правила ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Правила ринку)	від 14 березня 2018 року № 307 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 24 червня 2019 року № 1168)	
3.2	Кодекс системи передачі, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Кодекс системи передачі)	від 14 березня 2018 року № 309	
3.3	Кодекс систем розподілу, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Кодекс системи розподілу)	від 14 березня 2018 року № 310	
3.4	Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Кодекс комерційного обліку електричної енергії)	від 14 березня 2018 року № 311	
3.5	Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (ПРРЕЕ)	від 14 березня 2018 року № 312	
4	Накази центральних органів виконавчої влади		
4.1	ГКД 34.35.511-2002 Правила підключення електроустановок споживачів до спеціальної автоматики вимкнення навантаження, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (ГКД 34.35.511-2002)	від 29 липня 2002 року № 449 (у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 31 липня 2012 року № 554)	15 серпня 2002 року за № 667/6955
4.2	ГНД 34.20.567-2003 Правила застосування системної протиаварійної автоматики запобігання та ліквідації небезпечного зниження або підвищення частоти в енергосистемах, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (ГНД 34.20.567-2003)	від 01 грудня 2003 року № 714 (у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 31 липня 2012 року № 553)	18 грудня 2003 року за № 1177/8498

4.3	ГНД 34.12.102-2004 Положення про спеціальну підготовку і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики, затверджене наказом Міністерства палива та енергетики України (ГНД 34.12.102-2004)	від 09 лютого 2004 року № 75	05 квітня 2004 року за № 418/9017
4.4	СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009 Інструкція про розслідування і облік технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в об'єднаній енергетичній системі України, затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009)	від 09 червня 2005 року № 255 (у редакції наказу Міністерства палива та енергетики України від 29 грудня 2008 року № 668)	07 жовтня 2005 року за № 1165/11445
4.5	Положення про порядок підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період, затверджене наказом Міністерства енергетики України (Положення, затверджене наказом № 29)	від 19 березня 2021 року № 29	21 травня 2021 року за № 677/36299
4.6	Інструкція з обліку та розслідування аварій та відмов в роботі енергетичного господарства споживачів, затверджена наказом Міністерства енергетики України (Інструкція з обліку)	від 15 травня 2023 року № 166	07 липня 2023 року за № 1154/40210
4.7	Правила технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (ПТЕТУiM)	від 14 лютого 2007 року № 71	05 березня 2007 року за № 197/13464
4.8	Правила взаємовідносин між Державним підприємством «Національна енергетична компанія «Укренерго» та суб'єктами (об'єктами) електроенергетики в умовах паралельної роботи у складі Об'єднаної енергетичної системи України, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (Правила, затверджені наказом № 303)	від 02 червня 2008 року № 303	23 липня 2008 року № 673/15364
4.9	Правила підготовки теплових господарств до опалювального періоду, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України, Міністерства з питань житлово-комунального господарства України (ППТГдо ОП)	від 10 грудня 2008 року № 620/378	31 грудня 2008 року за № 1310/16001
4.10	Правила введення в роботу технічно переоснащених або замінених складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110	від 09 листопада 2022 року № 377	29 грудня 2022 року за № 1706/39042

	(150) кВ, затверджені наказом Міністерства енергетики України (ПВРТПО)		
4.11	СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-98:2014 Правила проведення протиаварійних тренувань персоналу електричних станцій та мереж, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України (СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-98:2014)	від 24 грудня 2013 року № 991	25 лютого 2014 року за № 328/25105
4.12	СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-100:2014 Інструкція із застосування, монтажу та експлуатації засобів захисту від перенапруг в електроустановках напругою 6–750 кВ, затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості (СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-100:2014)	від 23 травня 2014 року № 374	21 липня 2014 року за № 842/25619
4.13	РД 34.31.602-70 «Инструкция по ремонту гидротурбин и механической части генератора» (РД 34.31.602-70)	від 13 січня 1970 року	
4.14	ГКД 34.03.106-2003 Безпека гідротехнічних споруд і гідротехнічного обладнання електростанцій України. Положення про галузеву систему нагляду, затверджене наказом Міністерства палива та енергетики України (ГКД 34.03.106 -2003)	від 21 квітня 2003 року № 198	
4.15	ГКД 34.20.661-2003 Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (ПТОіР)	від 14 травня 2003 року № 228 (у редакції наказу Міністерства палива та енергетики України від 15 березня 2019 року № 124)	
4.16	ГКД 34.20.507-2003 Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (ПТЕЕСіМ)	від 13 червня 2003 року № 296 (у редакції наказу від 21 червня 2019 року № 271)	
4.17	СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005 Методичні вказівки з обліку та аналізу в енергосистемах технічного стану розподільчих мереж напругою 0,38–20 кВ з повітряними лініями електропередачі, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н МПЕ 40.1.20.576:2005)	від 03 лютого 2005 року № 60	
4.18	СОУ-Н МПЕ 40.1.12.104:2005 Організація роботи з персоналом підприємств електроенергетики.	від 02 листопада 2005 року № 559	

	Положення, затверджене наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н МПЕ 40.1.12.104:2005)		
4.19	СОУ-Н МПЕ 40.1.21.525:2006 Виробничі будівлі та споруди суб'єктів електроенергетики. Типова інструкція з експлуатації. Частина 1. Організація експлуатації будівель та споруд, затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н МПЕ 40.1.21.525:2006)	від 19 травня 2006 року № 170	
4.20	СОУ-Н ЕЕ 20.572:2006 Методичні вказівки з обстеження металевих і залізобетонних порталів відкритих розподільчих установок напругою 35–750 кВ, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н ЕЕ 20.572:2006)	від 21 червня 2006 року № 214	
4.21	СОУ-Н ЕЕ 50.301:2007 Випробування акумуляторних батарей у режимах аварійних та поштовхових навантажень (струмів). Методика, затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н ЕЕ 50.301:2007)	від 10 січня 2007 року № 3	
4.22	СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 Норми випробування електрообладнання, затверджені наказом Міністерства енергетики та захисту довкілля України (СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020)	від 06 квітня 2020 року № 224	
4.23	СОУ-Н ЕЕ 20.577:2007 Технічне діагностування електрообладнання і повітряних ліній електропередачі засобами інфрачервоної техніки. Методичні вказівки, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н ЕЕ 20.577:2007)	від 15 лютого 2007 року № 89	
4.24	СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007 Повітряні лінії електропередавання напругою 35кВ і вище. Інструкція з експлуатації, затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007)	від 09 липня 2007 року № 324 (у редакції наказу Міністерства палива та енергетики України від 29 грудня 2009 року № 771)	
4.25	СОУ-Н ЕЕ 20.571:2007 Оцінка технічного стану повітряних ліній електропередавання напругою від 35 до 750кВ. Методичні вказівки. Частина 1. Металеві та залізобетонні опори. Паспортизація ліній, затверджені	від 27 серпня 2007 року № 415	

	наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н ЕЕ 20.571:2007)		
4.26	Перелік форм звітності Міністерства палива та енергетики України, затверджений наказом Міністерства палива та енергетики України (Перелік, затверджений наказом № 352)	від 01 липня 2008 року № 352	
4.27	СОУ-Н ЕЕ 20.304:2009 Норми випробування силових кабельних ліній напругою до 500кВ, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ-Н ЕЕ 20.304:2009)	від 13 березня 2009 року № 145	
4.28	СОУ 40.1-21677681-07:2009 Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації (СОУ 40.1-21677681-07:2009)	від 27 березня 2009 року № 180	
4.29	СОУ 31.2-21677681-19:2009 Випробування та контроль пристроїв заземлення електроустановок. Типова інструкція, затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України (СОУ 31.2-21677681-19:2009)	від 29 грудня 2009 року № 772	
4.30	СОУ-Н МЕВ 40.1-37471933-49:2011 Проектування кабельних ліній напругою до 330 кВ, затверджений наказом Міністерством енергетики та вугільної промисловості (зі змінами) (СОУ-Н МЕВ 40.1-37471933-49:2011)	від 06 червня 2011 року № 198 (у редакції наказу Міністерства палива та енергетики України від 26 січня 2017 року № 82)	
4.31	Правила улаштування електроустановок, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України (ПУЕ)	від 21 липня 2017 року № 476	
4.32	Правила виконання оперативних перемикачів в електроустановках (ПВОП)	від 30 січня 2018 року № 77	21 лютого 2018 року за № 211/31663
4.33	Правила безпечної експлуатації електроустановок (НПАОП 40.1-1.01-97)	від 06 жовтня 1997 року № 257	13 січня 1998 року за № 11/2451
4.34	СОУ-Н МЕВ 40.1-00013741-76:2012 Норми аварійного запасу електроустаткування, будівельних конструкцій та матеріалів для електричних мереж напругою від 0,38 кВ до 150 кВ, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України (СОУ-Н МЕВ 40.1-00013741-76:2012)	від 21 грудня 2012 року № 1057	

4.35	Інструкція про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України (Інструкція, затверджена наказом № 654)	від 15 жовтня 2015 року № 654 (у редакції наказу Міністерства енергетики України від 27 листопада 2024 року № 439)	28 січня 2016 року за № 153/28283
4.36	Інструкція про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України (Інструкція, затверджена наказом № 456)	від 23 листопада 2006 року № 456	19 лютого 2007 року за № 151/13418
4.37	Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України (ПТЕЕС)	від 25 липня 2006 року № 258 (у редакції наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 13 лютого 2012 року № 91)	25 жовтня 2006 року за № 1143/13017
5	Національні та міждержавні стандарти		
5.1	ДСТУ EN 50160:2014 Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності, затверджені наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України (ДСТУ EN 50160:2014)	від 20 травня 2014 року № 573	
5.2	ДСТУ 8292:2015 Вітроенергетика. Вітрові електричні станції. Приєднання до електроенергетичної системи, затверджений наказом ДП «УкрНДНЦ» (ДСТУ 8292:2015)	від 22 червня 2015 року № 61	
5.3	ДСТУ 8635:2016 Геліоенергетика. Площадки для фотоелектричних станцій. Приєднання станцій до електроенергетичної системи, затверджений наказом ДП «УкрНДНЦ» (ДСТУ 8635:2016)	від 05 квітня 2016 року № 98	

{Уніфікована форма акта із змінами, внесеними згідно з Наказами Міністерства енергетики № 347 від 05.10.2022, № 258 від 28.08.2023, № 301 від 11.08.2025, № 248 від 11.05.2026}