

НАКАЗ

_____._____2010 р

№_____

Про затвердження уніфікованої форми акту та переліків питань для здійснення заходів з державного енергетичного нагляду

На виконання вимог статті 5 Закону України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності" та враховуючи Методичні рекомендації щодо розробки переліків питань для здійснення планових заходів державного нагляду (контролю) з урахуванням ступенів ризику від провадження господарської діяльності, а також типових форм актів, які складаються за результатами відповідних перевірок, затверджених наказом Державного комітету України з питань регуляторної політики та підприємництва від 9 квітня 2010 року №88,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити уніфіковану форму акту та переліки питань що підлягають перевірці під час здійснення планових заходів з державного енергетичного нагляду (контролю) за суб'єктами електроенергетики, суб'єктами відносин у сфері теплопостачання та споживачам електричної енергії (далі – Переліки питань), що додаються.

2. Головному державному інспектору України з енергетичного нагляду Лушкіну В.А. використовувати Переліки питань під час проведення Держенергонаглядом заходів з державного енергетичного нагляду за суб'єктами електроенергетики, суб'єктами відносин у сфері теплопостачання та споживачам електричної енергії.

3. Сектору взаємодії із засобами масової інформації (Якимчук І.В.) забезпечити оприлюднення Переліків питань на офіційному сайті Мінпаливенерго України мережі Інтернет.

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Лучнікова В.А.

Міністр**Ю.Бойко**

Уніфікована форма акту та переліки питань що підлягають перевірці під час здійснення планових заходів з державного енергетичного нагляду (контролю) за суб'єктами електроенергетики, суб'єктами відносин у сфері теплопостачання та споживачам електричної енергії

1. Уніфікована форма акту для здійснення планових заходів з державного енергетичного нагляду (контролю) за суб'єктами електроенергетики, суб'єктами відносин у сфері теплопостачання та споживачам електричної енергії.
2. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження електропередавальних організацій.
3. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження електропередавальної організації з питань готовності до роботи в повеневий та грозовий періоди року.
4. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження з оцінки готовності електропередавальної організації до роботи в осінньо-зимовий період року.
5. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження споживачів електричної енергії з високим ступенем ризику.
6. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження споживачів електричної енергії з середнім ступенем ризику.
7. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження споживачів електричної енергії з незначним ступенем ризику.
8. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження споживачів електричної енергії з питань підготовки до роботи в осінньо-зимовий період.
9. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження споживачів електричної енергії з питань відповідності надійності електропостачання струмоприймачів вимогам їх категорійності.
10. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження споживачів теплової енергії.
11. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження з питань технічного стану та режимів постачання теплової енергії об'єктів у сфері теплопостачання.
12. Питання, що підлягають перевірці під час проведення обстеження споживачів електричної енергії з питань підготовки до роботи в осінньо-зимовий період.

Додаток
до наказу Держенергонагляду
від _____ № _____



Міністерство палива та енергетики України

ДЕРЖЕНЕРГОНАГЛЯД

(назва, адреса та телефони територіального органу, що здійснює перевірку)

АКТ № _____

Населений пункт _____
(населений пункт, район, область)

"__" _____ 20__ р.

(найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця)

код ЄДРПОУ / ПІН _____
(адреса, телефон)

Мною (нами), державним інспектором (старшим державним інспектором
(ами) з енергетичного нагляду _____

(прізвище, ім'я, по батькові)

відповідно до статті 4 Закону України «Про основні засади державного нагляду
(контролю) у сфері господарської діяльності», статті 9 Закону України «Про
електроенергетику», статті 14 Закону України «Про тепlopостачання» та
Положення про державний енергетичний нагляд за режимами споживання
електричної і теплової енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів
України від 07.08.96 № 929 (із змінами і доповненнями), проведено плановий
захід з державного енергетичного нагляду на енергетичних
об'єктах _____

(назва суб'єкта господарювання та/або його підрозділів, їх місцезнаходження)

у присутності уповноваженої особи суб'єкта господарювання

(посада, прізвище, ім'я, по батькові уповноваженої особи)

предмет державного нагляду _____

(вид планових або позапланових робіт з енергетичного нагляду (без скорочень)/

Розділ III

Порушення вимог законодавства, виявлені в ході заходу державного нагляду (контролю)

Ця частина Акта перевірки (обведена чорною товстою лінією) заповнюється виключно посадовими та/або уповноваженими особами підприємства!

Перелік питань для контролю дій перевіряючих

№ п/п	Питання, що підлягають контролю з боку підприємства	Так	Ні	НВ	НП	Нормативне обґрунтування
1	Про проведення планової перевірки підприємство письмово попереджено не менше ніж за 10 календарних днів до її початку					п. 4 ст. 5 ЗУ N 877
2	Направлення на перевірку та службові посвідчення, що засвідчують перевіряючих, пред'явлено					п. 5 ст. 7, абз. третій ст. 10 ЗУ N 877
3	Копію направлення на перевірку надано					п. 5 ст. 7, абз. третій та шостий ст. 10 ЗУ N 877
4	Перед початком здійснення перевірки перевіряючими внесено запис про перевірку до відповідного журналу суб'єкта господарювання (за його наявності)					п. 12 ст. 4 ЗУ N 877; Наказ N 18
5	Під час позапланової перевірки з'ясувалися лише ті питання, необхідність перевірки яких стала підставою для її здійснення. У направленні на здійснення позапланової перевірки зазначено питання, що є підставою для здійснення такої перевірки					п. 1 ст. 6 ЗУ N 877

Розділ V

Пояснення, зауваження або заперечення щодо проведеного заходу та складеного Акта, що мають місце з боку підприємства

N п/п	Опис пояснень, зауважень або заперечень

Розділ VI

Даний Акт складено на _____ аркушах у 2-х екземплярах, державним інспектором (ами) /старшим державним інспектором (ами) з енергетичного нагляду

_____	_____
підпис	прізвище, ім'я та по батькові
_____	_____
підпис	прізвище, ім'я та по батькові
_____	_____
підпис	прізвище, ім'я та по батькові

Посадові та/або уповноважені особи суб'єкта господарювання:

_____	_____	_____
посада	підпис	прізвище, ім'я та по батькові
_____	_____	_____
посада	підпис	прізвище, ім'я та по батькові
_____	_____	_____
посада	підпис	прізвище, ім'я та по батькові

З Актом ознайомлений і один примірник отримав керівник суб'єкта господарювання

_____	_____
(підпис, печатка)	(прізвище, ініціали)

Відмітка про реєстрацію Акта в канцелярії суб'єкта господарювання

Дата _____ вхідний номер реєстрації _____
 Підпис працівника, який здійснив реєстрацію _____

Позначка про надсилання Акта суб'єкта господарювання поштою

Акт відправлено через поштове відділення № _____
 (дата) (підпис інспектора)

Поштове повідомлення про отримання суб'єктом господарювання Акта _____
 (дата) (підпис)

Відмітка про відмову підписання посадовими та/або уповноваженими особами суб'єкта господарювання, цього Акта та/або заповнення розділу IV, V.

Розділ VII

Нормативні документи, на підставі яких складено та яким відповідають питання, передбачені цим Актом перевірки

N	Позначення	Назва НА	Затверджено
---	------------	----------	-------------

п/п	НА ¹		вид НА та назва органу	дата та номер НА
A	1	2	3	4
1	Закони України			
1.1	ЗУ N ____	<...>	Закон України	дата N ____
1.2	ЗУ N ____	<...>	Закон України	дата N ____
<...>	<...>	<...>	<...>	<...>
2	Постанови Кабінету Міністрів України та накази органів державної виконавчої влади			
2.1	ПКМУ N ____		Постанова Кабінету Міністрів України	дата N ____
2.2	Наказ N ____		Наказ (орган, яким затверджено)	дата N ____
<...>	<...>	<...>	<...>	<...>
3	НПАОП			
<...>	<...>	<...>	<...>	<...>
4.	СНиП, СН, ДСН			
<...>	<...>	<...>	<...>	<...>
5	ДБН			
<...>	<...>	<...>	<...>	<...>
6	ГОСТ, ОСТ			
<...>	<...>	<...>	<...>	<...>

Розділ II. Питання, що підлягають перевірці (для електропередавальних організацій)

Пояснення до позначень, використаних у переліку питань для перевірки:

«Так» – (так, виконано, дотримано, відповідає, присутнє) Позитивна відповідь на поставлене запитання.

«Ні» – (ні, не виконано, не дотримано, не відповідає, відсутнє) Негативна відповідь на поставлене запитання.

«НВ» – (не вимагається від підприємства/об'єкта, що перевіряється) Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятото) об'єкта контролю.

«НП» – (не перевірялося на даному підприємстві/об'єкті) Питання не перевірялося на даному (конкретно узятото) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Так	Ні	НВ	НП	Нормативне обґрунтування
Частина 1. Організація експлуатації						
1.1	В електропередавальній організації забезпечено:					<ul style="list-style-type: none"> – ПТЕЕСіМ п.п. 5.1.1.9, 5.1.1.10, 5.1.2.2, 5.1.2.5 – ПТЕіР п.п. 10.1, 10.1.1, 10.1.2, 10.1.3, 10.1.4, 10.1.5, 10.1.6, 10.1.8, 10.1.9, 10.1.10, 10.1.14, 10.1.15. Розділи 10.2, 11. – Типове положення РЕМ. – Типове положення ОВБ. – Типове положення ЕБ.
1.1.1	Передачу і постачання споживачам електричної енергії нормативної якості з дотриманням критеріїв надійної, безпечної і стабільної роботи ОЕС України;					
1.1.2	Дотримання договірних зобов'язань постачання електричної енергії споживачам;					
1.1.3	Надійну, безпечну і безаварійну експлуатацію устаткування, будівель, споруд, ліній електропередач, систем контролю, засобів диспетчерського і технологічного керування;					
1.1.4	Відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом ремонтно-експлуатаційного обслуговування, модернізації та повної заміни;					
1.1.5	Впровадження й освоєння нової техніки, технології експлуатації і ремонту, ефективних і безпечних методів енерговиробництва;					
1.1.6	Підтримання на необхідному рівні знань, умінь та навиків працівників, підвищення їх кваліфікації, освоєння суміжних професій;					
1.1.7	Диспетчерське управління енерговиробництвом, а також транзитними підстанціями, що не знаходяться на балансі електропередавальної організації, але пов'язані з її електричними мережами;					
1.1.8	Дотримання встановлених для електропередавальної організації граничних величин споживання електричної енергії та потужності;					
1.1.9	Дотримання підприємствами, організаціями й установами встановлених режимів споживання електричної енергії та потужності;					
1.1.10	Ведення встановлених режимів споживання електричної енергії та потужності, а також вживання заходів до підприємств, організацій і установ щодо дотримання ними встановлених режимів споживання електричної енергії та потужності;					
1.1.11	Використання досягнень науково-технічного прогресу з метою підвищення ефективності енерговиробництва;					
1.1.12	Дотримання вимог нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж.					
1.2	Організаційна структура оперативного-диспетчерського керування узгоджена з регіональною електроенергетичною системою					ПТЕЕСіМ п. 13.1.3
1.3	Функції, розподіл обов'язків, організація взаємодії і функціональні взаємини служби РЗА об'єкту контролю (служби РЗА третього рівня) регламентовано положенням про службу РЗА об'єкту контролю, яке погоджено службою РЗА регіональної електроенергетичної системи (служба РЗА другого рівня)					ПТЕЕСіМ п. 5.1.1.9
1.4	Положення про структурні підрозділи, їх організаційна структура забезпечуть надійне, якісне та безпечне електропостачання споживачів електричної енергії					ПТЕЕСіМ п.5.1.1.10, 5.1.2.2, Типове положення РЕМ, Типове положення ОВБ,

					Типове положення ЕБ.
1.5	План-графік роботи з персоналом електропередавальної організації включає обов'язкові форми роботи з персоналом, які регулярно і в повному обсязі виконуються у терміни встановлені План-графіком.				ПТЕЕСіМ п.п.5.3.2.5, 5.3.3.1, 5.3.3.2. Організація роботи з персоналом. Положення.
1.6	Спеціальна підготовка персоналу перед допуском до самостійної роботи та при перервах у ній, забезпечує своєчасну та якісну підготовку працівників до самостійної роботи				ПТЕЕСіМ п.5.3.2.5, Положення про спецпідготовку
1.7	Персонал, включаючи керівників проходить повторні інструктажі з питань технології робіт				ПТЕЕСіМ п.5.3.6.1
1.8	Система технічного обслуговування та капітального ремонту об'єктів електричних мереж, що діє на об'єкті контролю забезпечує їх справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію				ПТЕЕСіМ п.п. 5.6.1.1 - 5.6.1.5, , Методичні вказівки з обліку та аналізу, ПТЕіР
1.9	Обсяги (в залежності від фактичного технічного стану об'єктів електричних мереж) реконструкції та повної їх заміни забезпечують їх справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію об'єктів електричних мереж і не підміняють технічного обслуговування та капітального ремонту				ПТЕЕСіМ п.п. 5.6.2.1, 5.6.2.2 – 5.6.2.7, Методичні вказівки з обліку та аналізу
1.10	Приймання в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів електричних мереж, об'єктів електричних мереж, які пройшли реконструкцію, повністю замінені та після їх капітального ремонту забезпечує відповідність цих об'єктів вимогам нормативних документів та проектним рішенням				ПТЕЕСіМ р. 5.2.1, Положення про приймання в експлуатацію.
1.11	Робочі місця персоналу забезпечені державними нормативно-правовими актами, державними, галузевими і об'єктовими правилами, нормами, стандартами, регламентами, інструкціями з експлуатації, посадовими і виробничими інструкціями, планами з ліквідації аварій у відповідності до затверджених у встановленому порядку відповідних переліків. Зазначені документи своєчасно переглянуті у встановленому порядку				ПТЕЕСіМ р.5.8
1.12	Створено аварійний запас запасних частин, матеріалів і арматури, вузлів, устаткування				ПТЕЕСіМ п.5.6.1.29
1.13	Система оплати праці персоналу сприяє виконанню завдань, які стоять перед електропередавальною організацією				ПТЕЕСіМ п.п.5.3.2.1, 5.4.4.5, 5.1.2.2.
1.14	Технічний контроль та нагляд за організацією експлуатації об'єктів електричних мереж є результативним і забезпечує своєчасне виявлення та усунення порушень вимог нормативних документів, які виникають в процесі експлуатації об'єктів електричних мереж.				ПТЕЕСіМ р.5.5
Частина 2. Технологічні порушення на об'єктах електричних мереж					
2.1	Оперативні повідомлення про технологічні порушення надаються територіальному підрозділу Держенергонагляду у терміни, визначені регламентом оперативних повідомлень				– Інструкція про розслідування п. 5.2 – Регламент оперативних повідомлень
2.2	Попередні та додаткові, за необхідності, повідомлення про технологічні порушення, підписані технічним керівником електропередавальної організації, надаються територіальному підрозділу Держенергонагляду у терміни, визначені регламентом оперативних повідомлень				Інструкція про розслідування п. 5.2.3, 5.2.4.
2.3	Облік технологічних порушень на об'єктах електричних мереж відповідає фактичній кількості технологічних порушень, які сталися на цих об'єктах				Інструкція про розслідування п. 2.3.
2.4	Електропередавальною організацією на поточний рік призначена постійно діюча комісія з розслідування технологічних порушень				Інструкція про розслідування п. 6.1.
2.5	Розслідування технологічних порушень з масовими пошкодженнями ліній електропередач через стихійні явища здійснюється із залученням до складу комісії представників проектних і будівельно-монтажних організацій				Інструкція про розслідування п. 6.4.
2.6	У разі виникнення технологічних порушень, причинами яких є дефекти проектування, виготовлення, монтажу, ремонту і будівництва, такі технологічні порушення розслідуються із залученням компетентних представників відповідних організацій. У разі неможливості дотримання цієї вимоги порядок розслідування узгоджується з Держенергонаглядом				Інструкція про розслідування п. 6.5.
2.7	За результатами розслідування технологічних порушень електропередавальною організацією видається розпорядчий документ спрямований на недопущення подібних порушень у майбутньому.				Інструкція про розслідування п.2.12.
2.8	Розпорядчі документи за результатами розслідування технологічних порушень, які виникли з вини (помилкових дій)				Інструкція про розслідування п.2.13.

	керівного, оперативного, оперативно-виробничого, ремонтного персоналу та персоналу служб і лабораторій, цехів і відділів надсилаються територіальному підрозділу Держенергонагляду				
2.9	Заходи, розроблені за результатами проведених розслідувань технологічних порушень на об'єктах електричних мереж є об'єктивними, достатніми і забезпечують недопущення подібних технологічних порушень у майбутньому				Інструкція про розслідування п.13 додатку 6.
2.10	Звітність електропередавальної організації за формами 16 та 57 енерго є об'єктивною і відповідає кількості технологічних порушень, які фактично сталися на об'єктах електричних мереж				Інструкція про розслідування.
2.11	Звіти щодо технологічних порушень цехового обліку на об'єктах електричних мереж напругою 35 – 110(150) кВ у встановлені терміни надаються електропередавальною організацією територіальному підрозділу Держенергонагляду за формою Журналу цехового обліку технологічних порушень				Інструкція про розслідування п. 6.16.
2.12	Уся інформація щодо технологічних порушень вноситься електропередавальною організацією до автоматизованої системи обліку технологічних порушень				Інструкція про розслідування п. 8.14.
Частина 3. Комплексна якісна та кількісна оцінка технічного стану об'єктів електричних мереж					
3.1	Фактичні розрахунки комплексної якісної та кількісної оцінки технічного стану об'єктів електричних мереж виконані у відповідності з методичними вказівками і відповідають фактичному технічному стану цих об'єктів				ПТЕЕСiM, Методичні вказівки з обліку та аналізу
3.2	Звітність електропередавальної організації за формою 56 енерго є об'єктивною і відповідає фактичному технічному стану об'єктів електричних мереж				Методичні вказівки з обліку та аналізу
Частина 4. Фактичний технічний стан об'єктів електричних мереж					
4.1	Оглянуті безпосередньо об'єкти електричних мереж відповідають вимогам чинних нормативних документів та проектним рішенням, є технічно справними, безпечними для експлуатаційного персоналу та населення.				ПУЕ (відповідні розділи, які визначають вимоги до обладнання та мережі, які оглядалися),
4.2	Охоронні зони безпосередньо оглянутих об'єктів електричних мереж, відповідають вимогам ПОЕМ				ПОЕМ п.п. 5 -11
Частина 5. Технічне обслуговування, поточний та капітальний ремонт об'єктів електричних мереж					
5.1	Технічне обслуговування, поточний та капітальний ремонт об'єктів електричних мереж здійснюється за багаторічними та річними графіками, за результатами оглядів, випробувань та вимірювань.				ПТЕiP розділ 10, розділ 11
5.2	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				ПТЕiP розділ 10, розділ 11
5.3.	Об'єкти електричних мереж, які пройшли капітальний ремонт прийняті в експлуатацію з оформленням відповідного акту				ПТЕiP п.10.2.6
5.4.	Фактично виконані фізобсяги робіт з технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту, їх якість відповідають фізичній потребі вибірково оглянутих інспектором об'єктів електричних мереж				ПТЕiP розділ 10, розділ 11 ПУЕ
Частина 6. Виконання інвестиційної програми за розділом 5.1. Технічний розвиток (переозброєння), модернізація та будівництво електричних мереж і обладнання					
6.1	На вибірково оглянутих об'єктах електричних мереж фактично виконані фізобсяги робіт з реконструкції, повної заміни та нового капітального будівництва, їх якість відповідають запланованим обсягам.				ПУЕ, розділи відповідно об'єктів, які оглядалися
6.2	Введені в експлуатацію об'єкти електричних мереж, які реконструйовано, замінено або побудовано мають свідоцтва про відповідність збудованого об'єкта проектній документації, вимогам державних стандартів, будівельних норм і правил, які видано відповідною інспекцією державного архітектурно-будівельного контролю				Порядок прийняття в експлуатацію п.2
Частина 7. Відповідність схем зовнішнього електропостачання споживачів вимогам категорійності їх струмоприймачів та забезпечення надійного електропостачання споживачів					
7.1	Схеми зовнішнього електропостачання споживачів відповідають проектним рішенням, нормативним документам та вимогам договорів про постачання електричної енергії.				Проектні рішення, відповідні договори

Частина 8. Приєднання нових та реконструйованих електроустановок споживачів до електричної мережі						
8/1	Технічні умови на електропостачання електроустановок споживачів є об'єктивними, не містять вимог, що безпосередньо не стосуються приєднання електроустановки споживача, видані у встановлені чинним законодавством терміни					Порядок надання вихідних даних п.4
8/2	Договори з надання послуг щодо приєднання електроустановок споживачів укладаються своєчасно, відповідно до вимог Примірнього договору про приєднання до електричних мереж					Примірний договір приєднання
Частина 9. Здійснення контролю за працездатністю пристроїв автоматичного частотного розвантаження, встановлених в електроустановках споживачів						
9.1	Затверджено у встановленому порядку перелік приєднань в електроустановках споживача, заведених під дію автоматичного частотного розвантаження (далі – АЧР), які своєчасно перевіряються, що оформляється відповідними актами.					Відповідні розпорядчі документи електроенергетичної системи та електропередавальної організації
9.2	Навантаження на приєднаннях, заведених під дію АЧР, щомісячно контролюється, відповідні відомості оформляються. Фактичне навантаження на приєднаннях, заведених під дію АЧР, відповідає заданому.					Графік замірів електропередавальної організації. Відповідні відомості замірів.
Частина 10. Укладення договорів про постачання електричної енергії та договорів про надання послуг з передачі електричної енергії						
10.1	З усіма споживачами (юридичними та фізичними особами) укладено договори про постачання електричної енергії					ПКЕЕ, ПКЕЕн
Частина 11. Складання актів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання зі споживачами, для яких повинна бути визначена екологічна та (або) аварійна та (або) технологічна броня електропостачання						
11.1	З усіма споживачами, яких місцевими державними адміністраціями включено у встановленому порядку до відповідних переліків, оформлено Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання					Закон України “Про електроенергетику”, частина 6, ст.20.
Частина 12. Застосування заходів з обмеження або повного припинення постачання електричної енергії споживачам						
12.1	Заходи з припинення (обмеження) електропостачання споживачам, які допустили порушення вимог ПКЕЕ, ПКЕЕн застосовуються вчасно, відповідно до вимог чинних нормативних документів, електроенергія споживачам без оплати не відпускається					ПКЕЕ, ПКЕЕн, Процедура припинення електропостачання
Частина 13. Режими постачання електричної енергії та потужності						
13.1.	В електропередавальній організації забезпечено:					
13.1.1.	Погодження з Держенергонаглядом складених разом з місцевими органами виконавчої влади розрахункових балансів споживання електричної потужності					Порядок постачання п.6
13.1.2.	Погодження з Держенергонаглядом розрахованих граничних величин споживання електричної потужності для споживачів з дозволеною величиною споживання електричної потужності 750 кВт і більше та споживачів, які впливають на режими електроспоживання у регіоні					Порядок постачання п.11
13.1.3.	Узгодження з споживачами до початку наступного року обсягів очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік та оформлення їх додатком до договору, як договірних величин					Порядок постачання п.7 ПКЕЕ п.4.2
13.1.4.	Визначення граничних величин споживання електричної потужності для споживачів відповідно до вимог нормативних документів					Порядок постачання п.10
13.1.5.	Доведення споживачам у встановлені терміни граничних величин споживання електричної потужності					Порядок постачання п.10
13.1.6.	Коригування у встановлені терміни договірних величин електроспоживання за заявами споживачів					ПКЕЕ п. 4.4
13.1.7.	Контроль за дотриманням споживачами установлених режимів електроспоживання					ПКЕЕ п. 4.8
13.1.8.	Контроль за фактичним навантаженням споживачів, яким установлені граничні величини споживання електричної потужності					ПКЕЕ п. 4.9
13.1.9.	Складання графіків обмеження та аварійного відключення відповідно до вимог нормативних документів					Інструкція пп.3.1.2, 3.2.4, 3.3.4-3.3.7
13.1.10	Погодження графіків обмеження та аварійного відключення з Держенергонаглядом та місцевими органами виконавчої влади і надання їх у встановлені терміни до електроенергетичної системи та територіального представництва НКРЕ					Інструкція пп.3.2.1, 3.3.1
13.1.11	Письмове інформування місцевих органів виконавчої влади про можливість застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання					Інструкція п.3.1.7

13.1.12	Щомісячне проведення у встановлені терміни контрольних вимірів навантаження ліній (фідерів) залучених у графіки аварійного відключення споживачів, спеціальні графіки аварійних відключень та верхні черги автоматичного частотного розвантаження та збереження відомостей контрольних вимірів протягом року					Інструкція п.3.1.9
13.1.13	Письмове повідомлення у встановлені терміни споживачів про обсяги можливого обмеження електроспоживання в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання					Інструкція п.3.1.9
13.1.14	Надання у встановлені терміни до електроенергетичної системи зведеної інформації про обсяги та тривалість дії застосування графіків та протиаварійних систем зниження навантаження із зазначенням причин їх введення					Інструкція п.4.4
13.1.15	Ведення оперативного журналу де зазначено відомості про час одержання команди і час відключення, диспетчерські найменування ліній (фідерів) та величини відключеного навантаження, а також час одержання команди на включення і час включення					Інструкція п.4.3.11
13.1.16	Виконання заданих обсягів обмеження і відключення у разі застосування протиаварійних графіків					Інструкція п.5.2
13.1.17	Визначення структурного підрозділу на який покладено функції щодо організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день					Порядок п.2.1
13.1.18	Письмове інформування споживачів у встановлені терміни про дату та порядок проведення режимних вимірів та надання протоколів вимірів та зведених відомостей					Порядок п.2.5
13.1.19	Надання оформлених протоколів вимірів у режимний день споживачам, у яких розрахункові засоби обліку електричної енергії розташовані на об'єктах електропередавальної організації					Порядок п.2.6
13.1.20	Контроль отримання від всіх споживачів протоколів вимірів та зведених відомостей за результатами вимірів у режимний день					Порядок п.4.1
13.1.21	Надання у встановлені терміни до Держенергонагляду звітів погодинного активного та реактивного навантаження за режимні дні					Порядок пп.4.2, 5.4
13.1.22	Надання до Держенергонагляду письмових пояснень відхилення добового електроспоживання у режимні дні по галузях промисловості та групах споживачів понад 5% від даних аналогічного виміру у минулому році					Порядок п.4.4
13.1.23	Контроль за правильністю проведення споживачами вимірів електричного навантаження в режимний день					Порядок п.6.2
13.1.24	Надання споживачам на доопрацювання оформлену з порушеннями документацію щодо результатів вимірів електричного навантаження					Порядок п.6.4
13.1.25	Погодження з Держенергонаглядом складених разом з місцевими органами виконавчої влади розрахункових балансів споживання електричної потужності					Порядок постачання п.6
13.1.26	Оформлення додатків „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії” до договорів про постачання електричної енергії споживачам відповідно до вимог нормативних документів					ПКЕЕ п. 6.33
13.1.27	Залучення до розрахунків за перетікання реактивної електроенергії всіх споживачів з середньомісячним споживанням активної електроенергії за всіма точками обліку на одній площадці 5000 кВт та більше.					Методика п. 3.1
13.1.28	Проведення розрахунків економічних еквівалентів реактивної потужності D_2 та доведення їх до споживачів (внесення змін до договорів про постачання електричної енергії).					Методика п. 3.6
13.1.29	Проведення роботи щодо розрахунків за перетікання реактивної електроенергії, оптимізації режимів перетікання реактивної електроенергії, компенсації реактивної потужності.					ПКЕЕ п. 6.33 Наказ МПЕ від 01.07.2008 № 352
13.1.30	Наявність відомостей потужностей компенсувальних установок споживачів, оформлених у процесі проведення зимових режимних вимірів.					Порядок п. 3.1
13.1.31	Правильність нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії за умови відсутності приладів обліку реактивної електроенергії (вибірково).					Методика п. 4.1
13.1.32	Проведення розрахунків втрат реактивної електроенергії в силових трансформаторах у разі встановлення електророзрахунків не на межі розділу балансової належності електромереж (вибірково).					Методика п. 4.2
13.1.33	Наявність в договорах про постачання електричної енергії споживачам значень показників якості електроенергії та їх відповідність вимогам нормативних документів.					ПКЕЕ п. 5.5.7 ДСТУ 13109-97 розділ 5

13.1.34	Організацію контролю за дотриманням параметрів якості електричної енергії у власній електромережі та вжиття заходів щодо поліпшення якості електричної енергії.					ПКЕЕ п. 11.2.5) ДСТУ 13109-97 Додаток Е п. Е2,Е3,Е4
13.1.35	Проведення роботи щодо відшкодування споживачам збитків у разі постачання електроенергії, яка не відповідає нормативним показникам, визначеним договорами про постачання електроенергії.					ПКЕЕ п. 8.5
13.1.36	Надання на вимогу споживачів інформації з питань відповідності параметрів якості електроенергії в електромережах вимогам нормативних документів.					ПКЕЕ п.8.2.7)

Порядок постачання – Порядок постачання електричної енергії споживачам, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 24 березня 1999 р. N 441 (із змінами і доповненнями)

Інструкція – Інструкція про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затверджена наказ Міністерства палива та енергетики України від 23 листопада 2006 року N 456 та зареєстровано в Міністерстві юстиції України 19 лютого 2007 р. за N 151/13418

Порядок – Порядок організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день, затверджений наказом Міністерства палива та енергетики України від 15.01.2008 № 7 та зареєстровано в Міністерстві юстиції України 6 лютого 2008 р. за N 84/14775

Методика – Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 17 січня 2002 року N 19 та зареєстровано в Міністерстві юстиції України 1 лютого 2002 року за N 93/6381

ДСТУ 13109-97 - Межгосударственный стандарт ГОСТ 13109-97 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" Введений в дію в якості державного стандарту Україні наказом Держстандарту України від 18 червня 1999 № 354 з 01.01.2000

Розділ II. Питання, що підлягають перевірці

(обстеження електропередавальної організації з питань готовності до роботи в повоєний та грозовий періоди року)

Пояснення до позначень, використаних у переліку питань для перевірки:

«Так» – (так, виконано, дотримано, відповідає, присутнє) Позитивна відповідь на поставлене запитання.

«Ні» – (ні, не виконано, не дотримано, не відповідає, відсутнє) Негативна відповідь на поставлене запитання.

«НВ» – (не вимагається від підприємства/об'єкта, що перевіряється) Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятого) об'єкта контролю.

«НП» – (не перевірялося на даному підприємстві/об'єкті) Питання не перевірялося на даному (конкретно узятому) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Так	Ні	НВ	НП	Нормативне обґрунтування
Частина I. Організація експлуатації						
1.1	В електропередавальній організації забезпечено:					– ПТЕЕСіМ п.п. 5.1.1.9, 5.1.1.10, 5.1.2.2, 5.1.2.5 – ПТЕіР п.п. 10.1, 10.1.1, 10.1.2, 10.1.3, 10.1.4, 10.1.5, 10.1.6, 10.1.8, 10.1.9, 10.1.10, 10.1.14, 10.1.15. Розділи 10.2, 11. – Типове положення РЕМ. – Типове положення ОБВ. – Типове положення ЕБ.
1.1.1	Відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом ремонтно-експлуатаційного обслуговування, модернізації та повної заміни;					
1.1.2	Диспетчерське управління енерговиробництвом, а також транзитними підстанціями, що не знаходяться на балансі електропередавальної організації, але пов'язані з її електричними мережами;					
1.1.3	Дотримання вимог нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж.					
1.2	Організаційна структура оперативного-диспетчерського керування узгоджена з регіональною електроенергетичною системою					ПТЕЕСіМ п. 13.1.3
1.3	Функції, розподіл обов'язків, організація взаємодії і функціональні взаємини служби РЗА об'єкту контролю (служби РЗА третього рівня) регламентовано положенням про службу РЗА об'єкту контролю, яке погоджено службою РЗА регіональної електроенергетичної системи (служба РЗА другого рівня)					ПТЕЕСіМ п. 5.1.1.9
1.4	Положення про структурні підрозділи, їх організаційна структура забезпечують надійне, якісне та безпечне електропостачання споживачів електричної енергії					ПТЕЕСіМ п.5.1.1.10, 5.1.2.2, Типове положення РЕМ, Типове положення ОБВ, Типове положення ЕБ.
1.5	Система технічного обслуговування та капітального ремонту об'єктів електричних мереж, що діє на об'єкті контролю забезпечує їх справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію					ПТЕЕСіМ п.п. 5.6.1.1 - 5.6.1.5, , Методичні вказівки з обліку та аналізу, ПТЕіР
1.6	Обсяги (в залежності від фактичного технічного стану об'єктів електричних мереж) реконструкції та повної їх заміни забезпечують їх справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію об'єктів електричних мереж і не підміняють технічного обслуговування та капітального ремонту					ПТЕЕСіМ п.п. 5.6.2.1, 5.6.2.2 – 5.6.2.7, Методичні вказівки з обліку та аналізу
1.7	Приймання в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів електричних мереж, об'єктів електричних мереж, які пройшли реконструкцію, повністю замінені та після їх капітального ремонту забезпечує відповідність цих об'єктів вимогам нормативних документів та проектним рішенням					ПТЕЕСіМ р. 5.2.1, Положення про приймання в експлуатацію.
1.8	Робочі місця персоналу забезпечені державними нормативно-правовими актами, державними, галузевими і об'єктовими правилами, нормами, стандартами, регламентами, інструкціями з експлуатації, посадовими і виробничими інструкціями, планами з ліквідації аварій у відповідності до затверджених у встановленому порядку відповідних переліків. Зазначені документи своєчасно переглянуті у встановленому порядку					ПТЕЕСіМ р.5.8
1.9	Створено аварійний запас запасних частин, матеріалів і арматури, вузлів, устаткування					ПТЕЕСіМ п.5.6.1.29
1.10	Технічний контроль та нагляд за організацією експлуатації					ПТЕЕСіМ р.5.5

	об'єктів електричних мереж є результативним і забезпечує своєчасне виявлення та усунення порушень вимог нормативних документів, які виникають в процесі експлуатації об'єктів електричних мереж.					
Частина 2. Технологічні порушення на об'єктах електричних мереж						
2.1	Оперативні повідомлення про технологічні порушення надаються територіальному підрозділу Держенергонагляду у терміни, визначені регламентом оперативних повідомлень					– Інструкція про розслідування п. 5.2 – Регламент оперативних повідомлень
2.2	Попередні та додаткові, за необхідності, повідомлення про технологічні порушення, підписані технічним керівником електропередавальної організації, надаються територіальному підрозділу Держенергонагляду у терміни, визначені регламентом оперативних повідомлень					Інструкція про розслідування п. 5.2.3, 5.2.4.
2.3	Облік технологічних порушень на об'єктах електричних мереж відповідає фактичній кількості технологічних порушень, які сталися на цих об'єктах					Інструкція про розслідування п. 2.3.
2.4	Електропередавальною організацією на поточний рік призначена постійно діюча комісія з розслідування технологічних порушень					Інструкція про розслідування п. 6.1.
2.5	Розслідування технологічних порушень з масовими пошкодженнями ліній електропередач через стихійні явища здійснюється із залученням до складу комісії представників проектних і будівельно-монтажних організацій					Інструкція про розслідування п. 6.4.
2.6	У разі виникнення технологічних порушень, причинами яких є дефекти проектування, виготовлення, монтажу, ремонту і будівництва, такі технологічні порушення розслідуються із залученням компетентних представників відповідних організацій. У разі неможливості дотримання цієї вимоги порядок розслідування узгоджується з Держенергонаглядом					Інструкція про розслідування п. 6.5.
2.7	За результатами розслідування технологічних порушень електропередавальною організацією видається розпорядчий документ спрямований на недопущення подібних порушень у майбутньому.					Інструкція про розслідування п.2.12.
2.8	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 територіальному підрозділу Держенергонагляду					Інструкція про розслідування п.2.13.
2.9	Заходи, розроблені за результатами проведених розслідувань технологічних порушень на об'єктах електричних мереж є об'єктивними, достатніми і забезпечують недопущення подібних технологічних порушень у майбутньому					Інструкція про розслідування п.13 додатку 6.
2.10	Звітність електропередавальної організації за формами 16 та 57 енерго є об'єктивною і відповідає кількості технологічних порушень, які фактично сталися на об'єктах електричних мереж					Інструкція про розслідування.
2.11	Звіти щодо технологічних порушень цехового обліку на об'єктах електричних мереж напругою 35 – 110(150) кВ у встановлені терміни надаються електропередавальною організацією територіальному підрозділу Держенергонагляду за формою Журналу цехового обліку технологічних порушень					Інструкція про розслідування п. 6.16.
2.12	Уся інформація щодо технологічних порушень вноситься електропередавальною організацією до автоматизованої системи обліку технологічних порушень					Інструкція про розслідування п. 8.14.
Частина 3. Фактичний технічний стан об'єктів електричних мереж						
3.1	Оглянуті безпосередньо об'єкти електричних мереж відповідають вимогам чинних нормативних документів та проектним рішенням, є технічно справними, безпечними для експлуатаційного персоналу та населення.					ПУЕ (відповідні розділи, які визначають вимоги до обладнання та мережі, які оглядалися),
3.2	Охоронні зони безпосередньо оглянутих об'єктів електричних мереж, відповідають вимогам ПОЕМ					ПОЕМ п.п. 5 -11
Частина 4. Відповідність схем зовнішнього електропостачання споживачів вимогам категорійності їх струмоприймачів та забезпечення надійного електропостачання споживачів						
4.1	Схеми зовнішнього електропостачання споживачів відповідають проектним рішенням, нормативним документам та вимогам договорів про постачання електричної енергії.					Проектні рішення, відповідні договори

Розділ II. Питання, що підлягають перевірці

(оцінка готовності електропередавальної організації до роботи в осінньо-зимовий період року)

Пояснення до позначень, використаних у переліку питань для перевірки:

«Так» – (так, виконано, дотримано, відповідає, присутнє) Позитивна відповідь на поставлене запитання.

«Ні» – (ні, не виконано, не дотримано, не відповідає, відсутнє) Негативна відповідь на поставлене запитання.

«НВ» – (не вимагається від підприємства/об'єкта, що перевіряється) Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятото) об'єкта контролю.

«НП» – (не перевірялося на даному підприємстві/об'єкті) Питання не перевірялося на даному (конкретно узятото) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Так	Ні	НВ	НП	Нормативне обґрунтування
Стан виконання загальних технічних умов готовності до роботи в осінньо-зимовий період						
1	Виконання графіків планових ремонтів та робіт, що забезпечують надійну експлуатацію устаткування в обсязі вимог нормативно-правових актів із забезпечення надійної та економічної роботи устаткування та споруд					Положення про порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період (далі – Положення п.3.1.1)
2	Відсутність станом на 10 грудня (прогнозно) поточного року аварійних ремонтів основного устаткування					Положення п. 3.1.2
3	Виконання фізичних обсягів інвестиційних програм щодо реконструкції, повної заміни та нового капітального будівництва об'єктів електричних мереж					Положення п. 3.1.3
4	Виконання заходів, передбачених наказами суб'єктів електроенергетики, з підготовки до роботи в ОЗП, а також закінчення всіх робіт з підготовки до роботи систем опалення, утеплення й освітлення виробничих будівель і робочих місць					Положення п. 3.1.4
5	Виконання в повному обсязі заходів щодо попередження пошкоджень устаткування, технологічних схем і споруд в умовах низьких температур зовнішнього повітря					Положення п. 3.1.5
6	Виконання вимог вибухопожежобезпеки паливного і кабельного господарств, газомасляних систем турбоустановок, генераторів, синхронних компенсаторів (за наявності), силових трансформаторів та іншого устаткування					Положення п. 3.1.6
7	Укомплектування всіх робочих місць підготовленим і атестованим персоналом, оснащеним необхідними засобами індивідуального захисту, спецодягом та інструментом, а також інструкціями з експлуатації устаткування та охорони праці відповідно до нормативно-правових актів					Положення п. 3.1.7
8	Виконання заходів, передбачених наказами Мінпаливенерго про організацію протиаварійної роботи в електричних мережах і підвищення надійності роботи електричних станцій і мереж, актами розслідування технологічних порушень і приписами щодо усунення недоліків, які впливають на надійність роботи в ОЗП, з терміном виконання до 15 листопада поточного року					Положення п. 3.1.8

Порядок оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП та видачі актів готовності (виписка із Положення)

4.1. Рішення про готовність об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП приймається комісіями, створеними згідно з пунктами 2.4 - 2.7 цього Положення, на підставі акта перевірки готовності до роботи в ОЗП (додаток 2) (далі - акт перевірки готовності) та висновків Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та/або Держенергонагляду про готовність до роботи в ОЗП (додаток 3).

Висновки представників державних інспекцій складаються у разі виявлення порушення (невиконання) вимог цього Положення, надаються керівництву енергокомпаній, а також надсилаються до Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж або Держенергонагляду та Мінпаливенерго. Одночасно з видачею висновку представником відповідної державної інспекції видається припис про усунення виявлених зауважень.

4.2. За умови виконання вимог розділу 3 цього Положення в повному обсязі комісіями в термін до 15 листопада поточного року видається акт готовності до роботи в осінньо-зимовий період (додаток 4). Копії актів готовності надсилаються згідно з підпорядкованістю об'єкта електроенергетики.

4.3. У разі невиконання окремих умов готовності акт готовності може бути виданий за узгодженим рішенням комісії з перевірки готовності та відповідної державної інспекції із зазначенням зауважень в акті перевірки готовності та за умови їх усунення у вказаний термін.

4.4. У разі неспроможності виконання об'єктами електроенергетики умов за розділом 3 цього Положення з незалежних від них причин рішення про видачу акта готовності вносить Мінпаливенерго України.

4.5. У разі наявності окремих суттєвих зауважень видача акта готовності затримується до їх усунення.

4.6. У разі невиконання загальних та додаткових умов готовності до роботи в ОЗП акт готовності об'єктам не видається.

4.7. Якщо в складі суб'єкта електроенергетики налічується більше двох структурних підрозділів (одиниць), які не отримали актів готовності, то акт готовності об'єкта електроенергетики не видається. Якщо до складу суб'єкта електроенергетики входять два структурних підрозділи (одиниці), то акт готовності суб'єкта не видається в разі непідготовленості до роботи в ОЗП одного з його структурних підрозділів.

4.8. Об'єкти електроенергетики, які не отримали акт готовності в строк до 15 листопада поточного року, продовжують підготовку до роботи в ОЗП і при виконанні всіх умов у термін не пізніше 15 грудня поточного року можуть звернутися до Мінпаливенерго та відповідних державних інспекцій з обґрунтованим поданням про проведення повторної оцінки (перевірки) готовності.

4.9. Остаточне рішення про видачу акта готовності об'єктам електроенергетики, зазначеним у пункті 4.8, приймає Мінпаливенерго на підставі пояснень керівництва суб'єктів електроенергетики і висновків відповідної державної інспекції.

4.10. При порушенні суб'єктами електроенергетики під час ОЗП загальних або додаткових умов, а також при невиконанні в установлені терміни заходів, намічених при його видачі згідно з

пунктами 4.4, 4.5, виданий акт готовності анулюється рішенням Мінпаливенерго за поданням відповідної державної інспекції.

4.11. Після закінчення перевірки й оцінки готовності до роботи в ОЗП у строк до 20 грудня поточного року Мінпаливенерго видає наказ про готовність об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП.

Розділ II.
Питання, що підлягають перевірці
(для споживачів електричної енергії з високим ступенем ризику)

Умовні позначення:

Так – Позитивна відповідь на поставлене запитання.

Ні – Негативна відповідь на поставлене запитання.

НВ – Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятого) об'єкта контролю.

НП – Питання не перевірялося на даному (конкретно узятому) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Споживачі з високим ступенем ризику				Нормативне обґрунтування
		Так	Ні	НВ	НП	
1	2	3	4	5	6	9
1.1.1	Особу, відповідальну за електрогосподарство та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності призначено наказом суб'єкта господарювання, об'єкт якого контролюється					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.2	Кваліфікація особи, відповідальної за електрогосподарство та особи, яка буде її замінювати у разі відсутності відповідає вимогам ПТЕЕС, зазначені особи пройшли навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації, пожежної безпеки, їм присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.3	Особа, відповідальна за електрогосподарство забезпечила надійну та безпечну експлуатацію електрогосподарства					ПТЕЕС п. 5.1.6
1.1.4	Відповідальність за технічно грамотну та безпечну експлуатацію електрогосподарства покладено на спеціалізовану організацію на умовах відповідного договору.					ПТЕЕС п. 5.1.1
1.1.5	Споживачем забезпечено своєчасне та в повному обсязі виконання приписів Держенергонагляду					ПТЕЕС п. 5.1.2
1.2.1	Обслуговування електроустановок здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.1
1.2.2	Обслуговування установок електротехнологічних процесів здійснюється спеціально підготовленими електротехнологічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.2
1.2.3	Роботодавцем затверджено перелік посад та професій електротехнічних та електротехнологічних працівників, цим працівникам у встановленому порядку присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.2.3
1.2.5	Роботодавець розробив та затвердив Положення про навчання з питань технічної експлуатації електроустановок та перевірки знань з цього питання					ПТЕЕС п. 5.2.6
1.2.6	Електротехнічним та електротехнологічним працівникам проводяться інструктажі					ПТЕЕС п. 5.2.8
1.2.7	Електротехнічні та електротехнологічні працівники, які виконують роботи з підвищеною небезпекою, щорічно проходять навчання на виробництві та періодичне навчання в спеціалізованих навчальних закладах у відповідності до затвердженого керівником споживача план - графіку					ПТЕЕС п.п. 5.2.9, 5.2.10, 5.2.11, 5.2.12, 5.2.13
1.2.8	Новопризначені електротехнічні та електротехнологічні працівники, що прийняті на роботу або при перерві в роботі понад 1 рік проходять навчання та первинну перевірку знань з технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.14, 5.2.15, 5.2.16, 5.2.17
1.2.9	Споживач дотримується встановлених термінів періодичного навчання та періодичної перевірки знань з питань технології робіт					ПТЕЕС п. 5.2.17
1.2.10	Споживач наказом призначив комісію з перевірки знань електротехнічного та електротехнологічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.18
1.2.11	Споживач дотримується процедури та періодичності перевірки знань у електротехнічного та електротехнологічного персоналу з питань технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.20, 5.2.21, 5.2.22, 5.2.23, 5.2.24
1.2.12	Споживач дотримується процедури стажування та дублювання електротехнічного та електротехнологічного персоналу під час підготовки на нову посаду					ПТЕЕС п.п. 5.2.25, 5.2.26, 5.2.27, 5.2.28,
1.2.13	Споживач дотримується процедури та періодичності протиаварійних тренувань електротехнічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.29
1.2.14	У посадових інструкціях керівників підрозділів споживача зазначено вимогу, що вони відповідають за своєчасну перевірку знань електротехнічних та електротехнологічних працівників, які					ПТЕЕС п. 5.2.32

	перебувають у їх підпорядкуванні					
1.3.1	Споживач забезпечений технічною документацією з питань організації роботи електроустановок споживача					ПТЕЕС п. 5.3.1
1.3.2	Структурні підрозділи споживача (за наявності) забезпечені технічною документацією з питань організації роботи електроустановок структурного підрозділу					ПТЕЕС п. 5.3.2
1.3.3	Робочі місця електротехнічного персоналу забезпечені технічною документацією у відповідності до переліків, затверджених особою, відповідальною за електрогосподарство. Зазначена технічна документація переглядається у встановленому виробничими інструкціями споживача порядку					ПТЕЕС п. п. 5.3.3, 5.3.4, 5.3.5,
1.3.4	Споживач розробив та узгодив з електропередавальною організацією Положення про взаємовідносини оперативного персоналу споживача з персоналом електропередавальної організації щодо порядку експлуатації електроустановок, які безпосередньо підключені до електричної мережі електропередавальної організації, і які знаходяться в оперативному віданні або оперативному керуванні електропередавальної організації					ПТЕЕС п. 5.3.6
1.3.5	У споживача є оформлений у встановленому порядку Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання					ПТЕЕС п. 5.3.7
1.3.6	У особи, відповідальної за електрогосподарство, на кожній виробничій дільниці, у цеху є комплект інструкцій (посадових, виробничих, з ліквідації технологічних порушень, заводських у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені інструкції своєчасно переглядаються					ПТЕЕС п. 5.3.11
1.3.7	Робочі місця оперативного персоналу укомплектовані технічною та експлуатаційною документацією у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначена документація своєчасно переглядаються.					ПТЕЕС п. 5.3.12
1.3.8	Оперативна документація не рідше одного разу на місяць переглядається керівниками та спеціалістами. Виявлені порушення своєчасно усуваються.					ПТЕЕС п. 5.3.13
1.4.1	Електроустановки, введені в експлуатацію у встановленому на час введення в експлуатацію порядку					ПТЕЕС п. 5.5.1
1.5.1	У споживача організовано постійний і періодичний контроль (огляди, діагностування) технічного стану електроустановок, обладнання. Результати такого контролю фіксуються у спеціальному журналі. Виявлені порушення своєчасно усуваються.					
1.5.2	Після закінчення нормативного терміну експлуатації електроустановок, здійснюється їх технічне діагностування, за програмою, узгодженою Держенергонаглядом та за участі представників Держенергонагляду. Результати технічного діагностування оформлені відповідними актами, результати технічного діагностування занесені в технічні паспорти устаткування, визначено термін наступного технічного діагностування. Виявлені за результатами технічного діагностування відхилення в технічному стані електроустановки від вимог нормативних документів, своєчасно усуваються.					ПТЕЕС п. 5.5.1 – 5.5.4
1.5.3	У споживача розроблена і діє система технічного обслуговування і ремонту устаткування електрогосподарства.					ПТЕЕС п. 5.5.5
1.5.4	Терміни ремонтів, технічного обслуговування устаткування електроустановок відповідають вимогам ПТЕЕС, діючим галузевим нормам, інструкцій заводів – виробників.					ПТЕЕС п. 5.5.6
1.5.5	Діючі електроустановки забезпечені запасними частинами та матеріалами.					ПТЕЕС п. 5.5.11
1.5.6	Електроустановки після ремонту та процесі експлуатації своєчасно випробовуються у відповідності до затверджених графіків.					ПТЕЕС п. 5.5.13
1.5.7	Електроустановки після капітального та поточного ремонтів приймаються в експлуатацію на підставі відповідних актів, оформлених у встановленому порядку. До цих актів додана ремонтна документація.					ПТЕЕС п. 5.5.15
1.6.1	Система управління електрогосподарством забезпечує безаварійну роботу електрогосподарства.					ПТЕЕС п. 5.6.1.1
1.6.2	Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування.					ПТЕЕС п. 5.6.2.4
1.6.3	Організовано оперативно-диспетчерське керування роботою електроустановок. Визначено його структуру.					ПТЕЕС п. 5.6.2.8
1.6.4	Організовано систему виведення із роботи в ремонт обладнання електроустановок. Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування					ПТЕЕС п. 5.6.2.21

1.6.5	Оперативні перемикання в діючих електроустановках здійснюються у встановленому ПТЕЕС порядку					ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.6.6	Особа, відповідальна за електрогосподарство у встановленому порядку визначила перелік складних перемикачів в електроустановках, який затверджений керівником споживача і виконується.					ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.6.7	Оперативний персонал чергує в зміні за затвердженим графіком					ПТЕЕС п. 5.6.2.31
1.7.1	Весь виробничий персонал електрогосподарства структурних підрозділів споживача навчений практичним способом вивільнення людини, яка попала під дію електричного струму, надання їй долікарської допомоги.					ПТЕЕС п. 5.7.10
1.8.1	Повітряні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту (лалі – система ТОР), розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.1
1.8.2	Кабельні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.2
1.8.3	Розподільні установки та трансформаторні підстанції технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.3
1.8.4	Силові трансформатори та масляні реактори технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.4
1.8.5	Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.5
1.8.6	Релейний захист, електроавтоматика та вторинні кола розподільних пунктів та підстанцій технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.6
1.8.7	Заземлювальні пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.7
1.8.8	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.8
1.8.9	Конденсаторні установки (за наявності) технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.9
1.8.10	Акумуляторні установки (за наявності) для живлення кіл оперативного струму технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.10
1.8.11	Електричне освітлення території, виробничих, побутових та інших приміщень технічно справне, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.11
1.8.12	Засоби виміральної техніки пройшли державну повірку (метрологічну атестацію) у встановлений термін та забезпечують належне вимірювання електричних величин					ПТЕЕС р. 6.12
1.8.13	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок здійснюється за методикою та нормативно – технічними параметрами, визначеними ПТЕЕС.					ПТЕЕС р. 6.13
1.9.1	Установки електрозварювальні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.1
1.9.2	Установки електротермічні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.2
1.9.3	Електроустановки у вибухонебезпечних зонах технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.4
1.9.4	Схема приєднання автономної електростанції (за наявності) унеможливує подачу напруги з електростанції в мережу електропередавальної організації					ПТЕЕС п.. 7.3.4
1.9.5	Автономна електростанція (за наявності) технічно справна, обладнана необхідними блокуваннями, передбаченими заводською документацією					ПТЕЕС п.п. 7.3.1 – 7.3.3
1.9.6	Для обслуговування автономної електростанції (за наявності) розпорядчим документом споживача призначені спеціально навчені працівники					ПТЕЕС п.. 7.3.7
1.9.7	На автономну електростанцію (за наявності) встановлено регламент технічного обслуговування її обладнання, технологія і періодичність регламентних робіт					ПТЕЕС п.. 7.3.8
1.9.10	Організовано ведення Експлуатаційного журналу автономної електростанції (за наявності)					ПТЕЕС п.. 7.3.10

Розділ II.

Питання, що підлягають перевірці

(для споживачів електричної енергії із середнім ступенем ризику)

Умовні позначення:

Так – Позитивна відповідь на поставлене запитання.

Ні – Негативна відповідь на поставлене запитання.

НВ – Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятото) об'єкта контролю.

НП – Питання не перевірялося на даному (конкретно узятото) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Споживачі із середнім ступенем ризику				Нормативне обґрунтування
		Так	Ні	НВ	НП	
1	2	3	4	5	6	9
Частина 1. Організація експлуатації електроустановок						
1.1 Обов'язки працівників						
1.1.1	Особу, відповідальну за електрогосподарство та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності призначено наказом суб'єкта господарювання, об'єкт якого контролюється					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.2	Кваліфікація особи, відповідальної за електрогосподарство та особи, яка буде її замінювати у разі відсутності відповідає вимогам ПТЕЕС, зазначені особи пройшли навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації, пожежної безпеки, їм присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.3	Особа, відповідальна за електрогосподарство забезпечила надійну та безпечну експлуатацію електрогосподарства					ПТЕЕС п. 5.1.6
1.1.4	Відповідальність за технічно грамотну та безпечну експлуатацію електрогосподарства покладено на спеціалізовану організацію на умовах відповідного договору.					ПТЕЕС п. 5.1.1
1.1.5	Споживачем забезпечено своєчасне та в повному обсязі виконання приписів Держенергонагляду					ПТЕЕС п. 5.1.2
1.2 Вимоги до працівників та їх підготовка						
1.2.1	Обслуговування електроустановок здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.1
1.2.2	Обслуговування установок електротехнологічних процесів здійснюється спеціально підготовленими електротехнологічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.2
1.2.3	Роботодавцем затверджено перелік посад та професій електротехнічних та електротехнологічних працівників, цим працівникам у встановленому порядку присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.2.3
1.2.4	Роботодавець розробив та затвердив Положення про навчання з питань технічної експлуатації електроустановок та перевірки знань з цього питання					ПТЕЕС п. 5.2.6
1.2.5	Електротехнічним та електротехнологічним працівникам проводяться інструктажі					ПТЕЕС п. 5.2.8
1.2.6	Електротехнічні та електротехнологічні працівники, які виконують роботи з підвищеною небезпекою, щорічно проходять навчання на виробництві та періодичне навчання в спеціалізованих навчальних закладах у відповідності до затвердженого керівником споживача план - графіку					ПТЕЕС п.п. 5.2.9, 5.2.10, 5.2.11, 5.2.12, 5.2.13
1.2.	Новопризначені електротехнічні та електротехнологічні працівники, що прийняті на роботу або при перерві в роботі понад 1 рік проходять навчання та первинну перевірку знань з технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.14, 5.2.15, 5.2.16, 5.2.17
1.2.8	Споживач дотримується встановлених термінів періодичного навчання та періодичної перевірки знань з питань технології робіт					ПТЕЕС п. 5.2.17
1.2.9	Споживач наказом призначив комісію з перевірки знань електротехнічного та електротехнологічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.18
1.2.10	Споживач дотримується процедури та періодичності перевірки знань у електротехнічного та електротехнологічного персоналу з питань технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.20, 5.2.21, 5.2.22, 5.2.23, 5.2.24
1.2.11	Споживач дотримується процедури стажування та дублювання електротехнічного та електротехнологічного персоналу під час					ПТЕЕС п.п. 5.2.25, 5.2.26,

	підготовки на нову посаду					5.2.27, 5.2.28,
1.2.12	Споживач дотримується процедури та періодичності протиаварійних тренувань електротехнічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.29
1.2.13	У посадових інструкціях керівників підрозділів споживача зазначено вимогу, що вони відповідають за своєчасну перевірку знань електротехнічних та електротехнологічних працівників, які перебувають у їх підпорядкуванні					ПТЕЕС п. 5.2.32
1.3 Технічна документація						
1.3.1	Споживач забезпечений технічною документацією з питань організації роботи електроустановок споживача					ПТЕЕС п. 5.3.1
1.3.2	Структурні підрозділи споживача (за наявності) забезпечені технічною документацією з питань організації роботи електроустановок структурного підрозділу					ПТЕЕС п. 5.3.2
1.3.3*	Робочі місця електротехнічного персоналу забезпечені технічною документацією у відповідності до переліків, затверджених особою, відповідальною за електрогосподарство. Зазначена технічна документація переглядається у встановленому виробничими інструкціями споживача порядку					ПТЕЕС п. п. 5.3.3, 5.3.4, 5.3.5,
1.3.4*	У особи, відповідальної за електрогосподарство, на кожній виробничій ділянці, у цеху є комплект інструкцій (посадових, виробничих, з ліквідації технологічних порушень, заводських у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені інструкції своєчасно переглядаються					ПТЕЕС п. 5.3.11
1.4 Приймання електроустановок в експлуатацію та допуск на їх підключення до електричної мережі						
1.4.1	Електроустановки, введені в експлуатацію у встановленому на час введення в експлуатацію порядку					ПТЕЕС п. 5.5.1
1.5 Технічний контроль, обслуговування і ремонт електроустановок						
1.5.1	У споживача організовано постійний і періодичний контроль (огляди, діагностування) технічного стану електроустановок, обладнання. Результати такого контролю фіксуються у спеціальному журналі. Виявлені порушення своєчасно усуваються.					
1.5.2	Після закінчення нормативного терміну експлуатації електроустановок, здійснюється їх технічне діагностування, за програмою, узгодженою Держенергонаглядом та за участі представників Держенергонагляду. Результати технічного діагностування оформлені відповідними актами, результати технічного діагностування занесені в технічні паспорти устаткування, визначено термін наступного технічного діагностування. Виявлені за результатами технічного діагностування відхилення в технічному стані електроустановки від вимог нормативних документів, своєчасно усуваються.					ПТЕЕС п. 5.5.1 – 5.5.4
1.5.3*	У споживача розроблена і діє система технічного обслуговування і ремонту устаткування електрогосподарства.					ПТЕЕС п. 5.5.5
1.5.4	Терміни ремонтів, технічного обслуговування устаткування електроустановок відповідають вимогам ПТЕЕС, діючим галузевим нормам, інструкцій заводів – виробників.					ПТЕЕС п. 5.5.6
1.5.5	Діючі електроустановки забезпечені запасними частинами та матеріалами.					ПТЕЕС п. 5.5.11
1.5.6	Електроустановки після ремонту та процесі експлуатації своєчасно випробовуються у відповідності до затверджених графіків.					ПТЕЕС п. 5.5.13
1.5.7	Електроустановки після капітального та поточного ремонтів приймаються в експлуатацію на підставі відповідних актів, оформлених у встановленому порядку. До цих актів додана ремонтна документація.					ПТЕЕС п. 5.5.15
1.6 Керування електрогосподарством						
1.6.1	Система управління електрогосподарством забезпечує безаварійну роботу електрогосподарства.					ПТЕЕС п. 5.6.1.1
1.7 Безпечна експлуатація						
1.7.1	Весь виробничий персонал електрогосподарства структурних підрозділів споживача навчений практичним способом вивільнення людини, яка попала під дію електричного струму, надання їй долікарської допомоги.					ПТЕЕС п. 5.7.10
1.8 Технічний стан обладнання електроустановок, кабельних та повітряних ліній електропередач, окремих струмоприймачів.						
1.8.1	Повітряні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту (лалі – система TOP), розробленою у споживача.					ПТЕЕС п. 6.1
1.8.2	Кабельні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою TOP, розробленою у споживача.					ПТЕЕС п. 6.2
1.8.3	Розподільні установки та трансформаторні підстанції технічно справні, що забезпечується системою TOP, розробленою у споживача.					ПТЕЕС п. 6.3
1.8.4	Силові трансформатори та масляні реактори технічно справні, що забезпечується системою TOP, розробленою у споживача.					ПТЕЕС п. 6.4
1.8.5	Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою TOP, розробленою у споживача.					ПТЕЕС п. 6.5

1.8.6	Релейний захист, електроавтоматика та вторинні кола розподільних пунктів та підстанцій технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.6
1.8.7	Заземлювальні пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.7
1.8.8	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.8
1.8.9	Конденсаторні установки (за наявності) технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.9
1.8.10	Електричне освітлення території, виробничих, побутових та інших приміщень технічно справне, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.11
1.8.11	Засоби виміральної техніки пройшли державну повірку (метрологічну атестацію) у встановлений термін та забезпечують належне вимірювання електричних величин					ПТЕЕС р. 6.12
1.8.12	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок здійснюється за методикою та нормативно – технічними параметрами, визначеними ПТЕЕС.					ПТЕЕС р. 6.13
1.9. Електроустановки спеціального призначення						
1.9.1	Установки електрозварювальні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.1

Розділ II.
Питання, що підлягають перевірці
(для споживачів електричної енергії з незначним ступенем ризику)

Умовні позначення:

Так – Позитивна відповідь на поставлене запитання.

Ні – Негативна відповідь на поставлене запитання.

НВ – Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно взятого) об'єкта контролю.

НП – Питання не перевірялося на даному (конкретно взятому) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Споживачі з незначним ступенем ризику				Нормативне обґрунтування
		Так	Ні	НВ	НП	
1	2	3	4	5	6	9
Частина 1. Організація експлуатації електроустановок						
1.1 Обов'язки працівників						
1.1.1	Особу, відповідальну за електрогосподарство та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності призначено наказом суб'єкта господарювання, об'єкт якого контролюється					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.2	Кваліфікація особи, відповідальної за електрогосподарство та особи, яка буде її замінювати у разі відсутності відповідає вимогам ПТЕЕС, зазначені особи пройшли навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації, пожежної безпеки, їм присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.3	Особа, відповідальна за електрогосподарство забезпечила надійну та безпечну експлуатацію електрогосподарства					ПТЕЕС п. 5.1.6
1.1.4	Відповідальність за технічно грамотну та безпечну експлуатацію електрогосподарства покладено на спеціалізовану організацію на умовах відповідного договору.					ПТЕЕС п. 5.1.1
1.1.5	Споживачем забезпечено своєчасне та в повному обсязі виконання приписів Держенергонагляду					ПТЕЕС п. 5.1.2
1.2 Вимоги до працівників та їх підготовка						
1.2.1	Обслуговування електроустановок здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.1
1.2.3	Роботодавцем затверджено перелік посад та професій електротехнічних та електротехнологічних працівників, цим працівникам у встановленому порядку присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.2.3
1.2.4	Електротехнічним та електротехнологічним працівникам проводяться інструктажі					ПТЕЕС п. 5.2.8
1.2.5	Новопризначені електротехнічні та електротехнологічні працівники, що прийняті на роботу або при перерві в роботі понад 1 рік проходять навчання та первинну перевірку знань з технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.14, 5.2.15, 5.2.16, 5.2.17
1.2.6	Споживач дотримується встановлених термінів періодичного навчання та періодичної перевірки знань з питань технології робіт					ПТЕЕС п. 5.2.17
1.3 Технічна документація						
1.3.1	Споживач забезпечений технічною документацією з питань організації роботи електроустановок споживача					ПТЕЕС п. 5.3.1
1.3.2	Робочі місця електротехнічного персоналу забезпечені технічною документацією у відповідності до переліків, затверджених особою, відповідальною за електрогосподарство. Зазначена технічна документація переглядається у встановленому виробничими інструкціями споживача порядку					ПТЕЕС п. п. 5.3.3, 5.3.4, 5.3.5,
1.3.3	У особи, відповідальної за електрогосподарство, на кожній виробничій ділянці, у цеху є комплект інструкцій (посадових, виробничих, з ліквідації технологічних порушень, заводських у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені інструкції своєчасно переглядаються					ПТЕЕС п. 5.3.11
1.4 Приймання електроустановок в експлуатацію та допуск на їх підключення до електричної мережі						
1.4.1	Електроустановки, введені в експлуатацію у встановленому на час введення в експлуатацію порядку					ПТЕЕС п. 5.5.1
1.5 Технічний контроль, обслуговування і ремонт електроустановок						
1.5.1	У споживача розроблена і діє система технічного обслуговування і ремонту устаткування електрогосподарства.					ПТЕЕС п. 5.5.5

1.5.2	Електроустановки після ремонту та процесі експлуатації своєчасно випробовуються у відповідності до затверджених графіків.					ПТЕЕС п. 5.5.13
1.6 Безпечна експлуатація						
1.6.1	Весь виробничий персонал електрогосподарства структурних підрозділів споживача навчений практичним способам вивільнення людини, яка попала під дію електричного струму, надання їй долікарської допомоги.					ПТЕЕС п. 5.7.10
1.7 Технічний стан обладнання електроустановок, кабельних та повітряних ліній електропередач, окремих струмоприймачів.						
1.7.1	Повітряні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту (лалі – система ТОР), розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.1
1.7.2	Кабельні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.2
1.7.5	Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.5
1.7.7	Заземлювальні пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.7
1.7.8	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.8
1.7.11	Електричне освітлення території, виробничих, побутових та інших приміщень технічно справне, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.11
1.7.12	Засоби виміральної техніки пройшли державну повірку (метрологічну атестацію) у встановлений термін та забезпечують належне вимірювання електричних величин					ПТЕЕС р. 6.12
1.7.13	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок здійснюється за методикою та нормативно – технічними параметрами, визначеними ПТЕЕС.					ПТЕЕС р. 6.13
1.8. Електроустановки спеціального призначення						
1.8.1	Установки електрозварювальні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.1

Розділ II.

Питання, що підлягають перевірці

(обстеження споживачів електричної енергії з питань підготовки до роботи в осінньо-зимовий період)

Умовні позначення:

Так – Позитивна відповідь на поставлене запитання.

Ні – Негативна відповідь на поставлене запитання.

НВ – Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятого) об'єкта контролю.

НП – Питання не перевірялося на даному (конкретно узятому) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Споживачі з високим ступенем ризику				Нормативне обґрунтування
		Так	Ні	НВ	НП	
1	2	3	4	5	6	9
1.1.1	Особу, відповідальну за електрогосподарство та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності призначено наказом суб'єкта господарювання, об'єкт якого контролюється					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.2	Кваліфікація особи, відповідальної за електрогосподарство та особи, яка буде її замінювати у разі відсутності відповідає вимогам ПТЕЕС, зазначені особи пройшли навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації, пожежної безпеки, їм присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.3	Особа, відповідальна за електрогосподарство забезпечила надійну та безпечну експлуатацію електрогосподарства					ПТЕЕС п. 5.1.6
1.1.4	Відповідальність за технічно грамотну та безпечну експлуатацію електрогосподарства покладено на спеціалізовану організацію на умовах відповідного договору.					ПТЕЕС п. 5.1.1
1.1.5	Споживачем забезпечено своєчасне та в повному обсязі виконання приписів Держенергонагляду					ПТЕЕС п. 5.1.2
1.1.6	Обслуговування електроустановок здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.1
1.1.7	Обслуговування установок електротехнологічних процесів здійснюється спеціально підготовленими електротехнологічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.2
1.1.8	Роботодавцем затверджено перелік посад та професій електротехнічних та електротехнологічних працівників, цим працівникам у встановленому порядку присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.2.3
1.1.9	Електротехнічним та електротехнологічним працівникам проводяться інструктажі					ПТЕЕС п. 5.2.8
1.1.10	Споживач наказом призначив комісію з перевірки знань електротехнічного та електротехнологічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.18
1.1.11	Споживач дотримується процедури та періодичності перевірки знань у електротехнічного та електротехнологічного персоналу з питань технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.20, 5.2.21, 5.2.22, 5.2.23, 5.2.24
1.1.12	Споживач дотримується процедури та періодичності протиаварійних тренувань електротехнічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.29
1.1.13	Споживач забезпечений технічною документацією з питань організації роботи електроустановок споживача					ПТЕЕС п. 5.3.1
1.1.14	Структурні підрозділи споживача (за наявності) забезпечені технічною документацією з питань організації роботи електроустановок структурного підрозділу					ПТЕЕС п. 5.3.2
1.1.15	Робочі місця електротехнічного персоналу забезпечені технічною документацією у відповідності до переліків, затверджених особою, відповідальною за електрогосподарство. Зазначена технічна документація переглядається у встановленому виробничими інструкціями споживача порядку					ПТЕЕС п. п. 5.3.3, 5.3.4, 5.3.5,
1.1.16	Споживач розробив та узгодив з електропередавальною організацією Положення про взаємовідносини оперативного персоналу споживача з персоналом електропередавальної організації щодо порядку експлуатації електроустановок, які безпосередньо підключені до електричної мережі електропередавальної організації, і які знаходяться в оперативному віданні або оперативному керуванні					ПТЕЕС п. 5.3.6

	електропередавальної організації				
1.1.17	У споживача є оформлений у встановленому порядку Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання				ПТЕЕС п. 5.3.7
1.1.18	У особи, відповідальної за електрогосподарство, на кожній виробничій дільниці, у цеху є комплект інструкцій (посадових, виробничих, з ліквідації технологічних порушень, заводських у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені інструкції своєчасно переглядаються				ПТЕЕС п. 5.3.11
1.1.19	Робочі місця оперативного персоналу укомплектовані технічною та експлуатаційною документацією у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначена документація своєчасно переглядаються.				ПТЕЕС п. 5.3.12
1.1.20	Оперативна документація не рідше одного разу на місяць переглядається керівниками та спеціалістами. Виявлені порушення своєчасно усуваються.				ПТЕЕС п. 5.3.13
1.1.21	У споживача розроблена і діє система технічного обслуговування і ремонту устаткування електрогосподарства.				ПТЕЕС п. 5.5.5
1.1.22	Терміни ремонтів, технічного обслуговування устаткування електроустановок відповідають вимогам ПТЕЕС, діючим галузевим нормам, інструкцій заводів – виробників.				ПТЕЕС п. 5.5.6
1.1.23	Діючі електроустановки забезпечені запасними частинами та матеріалами.				ПТЕЕС п. 5.5.11
1.1.24	Електроустановки після ремонту та процесі експлуатації своєчасно випробовуються у відповідності до затверджених графіків.				ПТЕЕС п. 5.5.13
1.1.25	Електроустановки після капітального та поточного ремонтів приймаються в експлуатацію на підставі відповідних актів, оформлених у встановленому порядку. До цих актів додана ремонтна документація.				ПТЕЕС п. 5.5.15
1.1.26	Система управління електрогосподарством забезпечує безаварійну роботу електрогосподарства.				ПТЕЕС п. 5.6.1.1
1.1.27	Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування.				ПТЕЕС п. 5.6.2.4
1.1.28	Організовано оперативно-диспетчерське керування роботою електроустановок. Визначено його структуру.				ПТЕЕС п. 5.6.2.8
1.1.29	Організовано систему виведення із роботи в ремонт обладнання електроустановок. Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування				ПТЕЕС п. 5.6.2.21
1.1.30	Оперативні перемикання в діючих електроустановках здійснюються у встановленому ПТЕЕС порядку				ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.1.31	Особа, відповідальна за електрогосподарство у встановленому порядку визначила перелік складних перемикань в електроустановках, який затверджений керівником споживача і виконується.				ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.1.32	Оперативний персонал чергує в зміні за затвердженим графіком				ПТЕЕС п. 5.6.2.31
1.1.33	Весь виробничий персонал електрогосподарства структурних підрозділів споживача навчений практичним способом вивільнення людини, яка попала під дію електричного струму, надання їй долікарської допомоги.				ПТЕЕС п. 5.7.10
1.1.34	Повітряні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту (лалі – система ТОР), розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.1
1.1.35	Кабельні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.2
1.1.36	Розподільні установки та трансформаторні підстанції технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.3
1.1.37	Силові трансформатори та масляні реактори технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.4
1.1.38	Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.5
1.1.39	Релейний захист, електроавтоматика та вторинні кола розподільних пунктів та підстанцій технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.6
1.1.40	Заземлювальні пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.7
1.1.41	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.8
1.1.42	Конденсаторні установки (за наявності) технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.9
1.1.43	Акумуляторні установки (за наявності) для живлення кіл оперативного струму технічно справні, що забезпечується				ПТЕЕС р. 6.10

	системою ТОР, розробленою у споживача.					
1.1.44	Електричне освітлення території, виробничих, побутових та інших приміщень технічно справне, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.11
1.1.45	Засоби виміральної техніки пройшли державну повірку (метрологічну атестацію) у встановлений термін та забезпечують належне вимірювання електричних величин					ПТЕЕС р. 6.12
1.1.46	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок здійснюється за методикою та нормативно – технічними параметрами, визначеними ПТЕЕС.					ПТЕЕС р. 6.13
1.1.47	Установки електрозварювальні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.1
1.1.48	Установки електротермічні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.2
1.1.49	Електроустановки у вибухонебезпечних зонах технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.4
1.1.50	Схема присіднання автономної електростанції (за наявності) унеможливує подачу напруги з електростанції в мережу електропередавальної організації					ПТЕЕС п.. 7.3.4
1.1.51	Автономна електростанція (за наявності) технічно справна, обладнана необхідними блокуваннями, передбаченими заводською документацією					ПТЕЕС п.п. 7.3.1 – 7.3.3
1.1.52	Для обслуговування автономної електростанції (за наявності) розпорядчим документом споживача призначені спеціально навчені працівники					ПТЕЕС п.. 7.3.7
1.1.53	На автономну електростанцію (за наявності) встановлено регламент технічного обслуговування її обладнання, технологія і періодичність регламентних робіт					ПТЕЕС п.. 7.3.8
1.1.54	Організовано ведення Експлуатаційного журналу автономної електростанції (за наявності)					ПТЕЕС п.. 7.3.10

Розділ II.

Питання, що підлягають перевірці

(обстеження споживачів електричної енергії з питань відповідності надійності електропостачання струмоприймачів вимогам їх категорійності)

Умовні позначення:

Так – Позитивна відповідь на поставлене запитання.

Ні – Негативна відповідь на поставлене запитання.

НВ – Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятого) об'єкта контролю.

НП – Питання не перевірялося на даному (конкретно узятому) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Споживачі з високим ступенем ризику				Нормативне обґрунтування
		Так	Ні	НВ	НП	
1	2	3	4	5	6	9
1.1.1	Особу, відповідальну за електрогосподарство та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності призначено наказом суб'єкта господарювання, об'єкт якого контролюється					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.2	Кваліфікація особи, відповідальної за електрогосподарство та особи, яка буде її замінювати у разі відсутності відповідає вимогам ПТЕЕС, зазначені особи пройшли навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації, пожежної безпеки, їм присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.3	Особа, відповідальна за електрогосподарство забезпечила надійну та безпечну експлуатацію електрогосподарства					ПТЕЕС п. 5.1.6
1.1.4	Відповідальність за технічно грамотну та безпечну експлуатацію електрогосподарства покладено на спеціалізовану організацію на умовах відповідного договору.					ПТЕЕС п. 5.1.1
1.1.5	Споживачем забезпечено своєчасне та в повному обсязі виконання приписів Держенергонагляду					ПТЕЕС п. 5.1.2
1.1.6	Обслуговування електроустановок здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.1
1.1.7	Електричні схеми постачання електричної енергії струмоприймачам, які віднесені у встановленому порядку до відповідної (за технологічним процесом) категорії з надійності забезпечують електропостачання у відповідності з вимогами Правил улаштування електроустановок					Відповідні розділи ПУЕ
1.1.12	Споживач дотримується процедури та періодичності протиаварійних тренувань електротехнічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.29
1.1.13	Споживач забезпечений технічною документацією з питань організації роботи електроустановок споживача					ПТЕЕС п. 5.3.1
1.1.14	Структурні підрозділи споживача (за наявності) забезпечені технічною документацією з питань організації роботи електроустановок структурного підрозділу					ПТЕЕС п. 5.3.2
1.1.15	Робочі місця електротехнічного персоналу забезпечені технічною документацією у відповідності до переліків, затверджених особою, відповідальною за електрогосподарство. Зазначена технічна документація переглядається у встановленому виробничими інструкціями споживача порядку					ПТЕЕС п. п. 5.3.3, 5.3.4, 5.3.5,
1.1.16	Споживач розробив та узгодив з електропередавальною організацією Положення про взаємовідносини оперативного персоналу споживача з персоналом електропередавальної організації щодо порядку експлуатації електроустановок, які безпосередньо підключені до електричної мережі електропередавальної організації, і які знаходяться в оперативному віданні або оперативному керуванні електропередавальної організації					ПТЕЕС п. 5.3.6
1.1.17	У споживача є оформлений у встановленому порядку Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання					ПТЕЕС п. 5.3.7
1.1.18	У особи, відповідальної за електрогосподарство, на кожній виробничій дільниці, у цеху є комплект інструкцій (посадових, виробничих, з ліквідації технологічних порушень, заводських у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені інструкції своєчасно переглядаються					ПТЕЕС п. 5.3.11
1.1.19	Робочі місця оперативного персоналу укомплектовані технічною та експлуатаційною документацією у відповідності до					ПТЕЕС п. 5.3.12

	затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначена документація своєчасно переглядаються.				
1.1.20	Оперативна документація не рідше одного разу на місяць переглядається керівниками та спеціалістами. Виявлені порушення своєчасно усуваються.				ПТЕЕС п. 5.3.13
1.1.21	У споживача розроблена і діє система технічного обслуговування і ремонту устаткування електрогосподарства.				ПТЕЕС п. 5.5.5
1.1.22	Терміни ремонтів, технічного обслуговування устаткування електроустановок відповідають вимогам ПТЕЕС, діючим галузевим нормам, інструкцій заводів – виробників.				ПТЕЕС п. 5.5.6
1.1.23	Діючі електроустановки забезпечені запасними частинами та матеріалами.				ПТЕЕС п. 5.5.11
1.1.26	Система управління електрогосподарством забезпечує безаварійну роботу електрогосподарства.				ПТЕЕС п. 5.6.1.1
1.1.27	Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування.				ПТЕЕС п. 5.6.2.4
1.1.28	Організовано оперативно-диспетчерське керування роботою електроустановок. Визначено його структуру.				ПТЕЕС п. 5.6.2.8
1.1.29	Організовано систему виведення із роботи в ремонт обладнання електроустановок. Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування				ПТЕЕС п. 5.6.2.21
1.1.30	Оперативні перемикання в діючих електроустановках здійснюються у встановленому ПТЕЕС порядку				ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.1.31	Особа, відповідальна за електрогосподарство у встановленому порядку визначила перелік складних перемикань в електроустановках, який затверджений керівником споживача і виконується.				ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.1.32	Оперативний персонал чергує в зміні за затвердженим графіком				ПТЕЕС п. 5.6.2.31
1.1.34	Повітряні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту (лалі – система ТОР), розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.1
1.1.35	Кабельні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.2
1.1.36	Розподільні установки та трансформаторні підстанції технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.3
1.1.37	Силові трансформатори та масляні реактори технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.4
1.1.39	Релейний захист, електроавтоматика та вторинні кола розподільних пунктів та підстанцій технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.6
1.1.40	Заземлювальні пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.7
1.1.41	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.8
1.1.43	Акумуляторні установки (за наявності) для живлення кіл оперативного струму технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.				ПТЕЕС р. 6.10
1.1.46	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок здійснюється за методикою та нормативно – технічними параметрами, визначеними ПТЕЕС.				ПТЕЕС р. 6.13
1.1.50	Схема приєднання автономної електростанції (за наявності) унеможливує подачу напруги з електростанції в мережу електропередавальної організації				ПТЕЕС п.. 7.3.4
1.1.51	Автономна електростанція (за наявності) технічно справна, обладнана необхідними блокуваннями, передбаченими заводською документацією				ПТЕЕС п..п. 7.3.1 – 7.3.3
1.1.52	Для обслуговування автономної електростанції (за наявності) розпорядчим документом споживача призначені спеціально навчені працівники				ПТЕЕС п.. 7.3.7
1.1.53	На автономну електростанцію (за наявності) встановлено регламент технічного обслуговування її обладнання, технологія і періодичність регламентних робіт				ПТЕЕС п.. 7.3.8
1.1.54	Організовано ведення Експлуатаційного журналу автономної електростанції (за наявності)				ПТЕЕС п.. 7.3.10

Розділ II. Питання, що підлягають перевірці
(для споживачів теплової енергії)

Умовні позначення:

Так – Позитивна відповідь на поставлене запитання.

Ні – Негативна відповідь на поставлене запитання.

НВ – Дотримання даного питання не вимагається від даного (конкретно узятото) об'єкта контролю.

НП – Питання не перевірялося на даному (конкретно узятото) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Споживачі з високим ступенем ризику				Споживачі із середнім ступенем ризику				Споживачі з незначним ступенем ризику				Нормативне обґрунтування
		Так	Ні	НВ	НП	Так	Ні	НВ	НП	Так	Ні	НВ	НП	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Частина 1. Організація експлуатації теплових установок споживачів														
1.1 По оперативному та обслуговуючому персоналу перевіряється:														
1.1.1	Наявність наказу про призначення відповідальної особи за справний стан і безпечну та економічну експлуатацію устаткування теплових установок і мереж підприємства в цілому та окремих його дільниць.													ПТЕТУіМ п. 5.2.4 та 5.2.5
1.1.2	Наявність посвідчення щодо атестації або протоколу з перевірки знань у осіб відповідальних за справний стан і безпечну експлуатацію устаткування теплових установок і мереж та обслуговуючого персоналу (терміни перевірки знань, екзаменаційні відомості і посвідчення).													ПТЕТУіМ п. 5.3.2, 5.3.3, 5.3.16 та 5.2.3
1.1.3	Наявність журналу перевірки знань у осіб відповідальних за справний стан і безпечну експлуатацію устаткування теплових установок і мереж та обслуговуючого персоналу.													ПТЕТУіМ п. 5.3.19
1.1.4	Наявність затвердженого керівництвом підприємства складу кваліфікаційної комісії (її атестація).													ПТЕТУіМ п. 5.3.21
1.1.5	Ведення журналу перевірки знань правил технічної експлуатації та правил техніки безпеки.													ПТЕТУіМ п. 5.3.19
1.2 По технічній документації з теплового господарства перевіряється:														
1.2.1	Наявність оперативної і принципової схем тепlopостачання.													ПТЕТУіМ п. 5.4.6
1.2.2	Наявність акту балансового розмежування мереж, схеми тепlopостачання, устаткування та мереж.													ПТЕТУіМ п. 6.3.3
1.2.3	Наявність технічної документації на тепловикористовуючі установки і теплові мережі (технічних паспортів з протоколами і актами випробувань, оглядів та ремонтів, робочі креслення обладнання, виконавчі схеми всіх грубопроводів з нумерацією арматури і розстановкою КВП і А, інструкція з експлуатації та ремонту).													ПТЕТУіМ п. 5.5.1
1.2.4	Наявність технічної документації на теплові пункти.													ПТЕТУіМ п. 6.4.5
1.2.5	Наявність актів гідравлічних випробувань установок і мереж після здачі об'єктів або проведення ремонтів.													ПТЕТУіМ п. 6.3.13 п. 6.3.59 п. 6.3.87
1.2.6	Наявність затверджених експлуатаційних інструкцій.													ПТЕТУіМ п. 5.5.4 п. 5.4.6 п. 5.5.1
1.2.7	Наявність затверджених інструкцій з ліквідації аварій та проведення ремонтів.													ПТЕТУіМ п. 5.4.6 п. 5.5.1
1.2.8	Наявність та правильність ведення журналу розпоряджень по тепловому господарству.													ПТЕТУіМ п. 5.4.6
1.2.9	Наявність та правильність ведення журналу дефектів і проведених ремонтів.													ПТЕТУіМ п. 5.4.6
1.2.10	Наявність технологічних карт і теплових схем.													ПТЕТУіМ п. 5.6.3 п. 7.6.15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.2.11	Наявність та правильність ведення журналу обліку теплоспоживання (щодо гарячої води, пари, повернення конденсату).													ПТЕТУіМ п. 7.2.41
1.2.12	Наявність та правильність ведення журналу перевірок і ремонтів КВП і А, графік технічної перевірки засобів вимірювальної техніки.													ПТЕТУіМ п. 7.2.6 п. 7.2.46
1.2.13	Наявність графіків режимів роботи тепловикористовуючого обладнання та теплових мереж.													ПТЕТУіМ п. 6.2.2
1.2.14	Наявність та правильність ведення затвердженого графіку обходів теплових мереж;													ПТЕТУіМ п. 6.3.4
1.2.15	Наявність та правильність ведення пароконденсатного та теплового балансів підприємства.													ПТЕТУіМ п. 5.2.7 п. 5.6.4 п. 5.6.5 п. 6.7.2
1.2.16	Виконання заходів раніше наданих Держенергонаглядом приписів.													ПТЕТУіМ п. 5.2.7
1.3. По технічному стану тепловикористовуючих установок споживачів перевіряється:														
1.3.1.	Відповідність фактичного приєднаної теплової потужності її договірним величинам.													ПТЕТУіМ п. 6.3.2
1.3.2.	Відповідність проектної схеми теплопостачання об'єкта діючим умовам.													ПТЕТУіМ п. 5.7.13
1.3.3	Відповідність встановленого у тепловому пункті обладнання – проекту.													ПТЕТУіМ п. 5.7.13
1.3.4	Відповідність технічного стану ізоляції трубопроводів теплових пунктів вимогам ПТЕТУіМ.													ПТЕТУіМ п. 6.3.21 п. 6.3.45
1.3.5	Наявність на рамці управління контрольно-вимірювальних приладів (манометрів та термометрів) згідно проекту.													ПТЕТУіМ п. 6.4.7
1.3.6	Відповідність технічного стану контрольно-вимірювальних приладів на рамці управління (манометрів та термометрів) вимогам ПТЕТУіМ.													ПТЕТУіМ п. 6.4.4 п. 6.4.7
1.3.7	Наявність, дотримання термінів державної повірки контрольно-вимірювальних приладів встановлених на вузлі керування.													ПТЕТУіМ п. 7.2.5 п. 7.2. 6
1.3.8	Захаращеність приміщення теплового пункту сторонніми предметами.													ПТЕТУіМ п. 5.8.5 п. 6.4.3
1.3.9	Проведення гідравлічного опресовування.													ПТЕТУіМ п. 6.3.13 п. 6.3.59 п. 6.3.89
1.3.10	Проведення теплових випробувань.													ПТЕТУіМ п. 7.7.23
1.3.11	Проведення налагодження та регулювання систем опалення.													ПТЕТУіМ п. 7.7.23
1.3.12	Відповідність технічного стану приладів автоматичного регулювання вимогам ПТЕТУіМ													ПТЕТУіМ п. 7.7. 3
1.3.13	Відповідність фактичного стану вузла обліку проектним умовам.													ПТЕТУіМ п. 7.2.31
1.3.14	Захищеність приладів обліку теплової енергії від несанкціонованого втручання в їх роботу, (наявність пломбування)													ПТЕТУіМ п. 7.2.31
1.3.15	Наявність маркування, фарбування та відповідних позначок на обладнанні та трубопроводах теплових пунктів.													ПТЕТУіМ п. 6.4.5
1.3.16	Наявність з'єднання теплопроводу з каналізацією через видимий розрив (лійку чи раковину)													ПТЕТУіМ п. 7.9. 24
1.3.17	Наявність дозволу на початок роботи установок і трубопроводів.													ПТЕТУіМ п. 5.8.15
1.3.18	Наявність на водопідігрівнику таблички з технічною характеристикою													ПТЕТУіМ п. 6.5.4
1.3.19	Наявність гільз для термометрів та заповнення їх оливою													ПТЕТУіМ п. 7.2.21
1.4. По технічному стану теплових мереж споживачів перевіряється:														
1.4.1	Наявність фарбування усіх теплопроводів з нанесенням відповідних розпізнавальних кілець згідно з вимогами ПТЕТУіМ.													ПТЕТУіМ п. 5.8.11 п. 6.3.36

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.4.2	Дотримання термінів перегляду оперативних схем теплових мереж.													ПТЕТУіМ п. 5.5.3
1.4.3	Наявність маркування на вентилях і засувках теплопроводів відповідно до оперативної схеми теплових мереж і інструкцій;													ПТЕТУіМ п. 6.3.33
1.4.4	Відповідність технічного стану теплових камер вимогам ПТЕТУіМ.													ПТЕТУіМ п. 5.5.4
1.4.5	Наявність справних люків теплових камер.													ПТЕТУіМ п. 6.3.49
1.4.6	Відповідність технічного стану ізоляції трубопроводів теплових мереж вимогам ПТЕТУіМ.													ПТЕТУіМ п. 6.3.27
1.4.7	Проведення робіт по ревізії запірної, дренажної, повітря-спускної і регулюючої арматури на теплових мережах.													ПТЕТУіМ п. 5.7.4 п. 5.7.5 п. 5.7.6
1.4.8	Встановлення автоматичних конденсатовідвідників у всіх нижніх ділянках трубопроводів.													ПТЕТУіМ п. 6.3.29
1.4.9	Ведення робіт по контролю за корозією водяних теплових мереж і конденсатопроводів.													ПТЕТУіМ п. 6.3.65 п. 6.3.81
1.4.10	Наявність на теплових мережах контрольно-вимірювальних приладів (манометрів та термометрів) згідно проекту.													ПТЕТУіМ п. 6.3.44
1.4.11	Відповідність технічного стану контрольно-вимірювальних приладів на теплових мережах (манометрів та термометрів) вимогам ПТЕТУіМ.													ПТЕТУіМ п. 6.3.79
1.4.12	Відповідність матеріалу прокладок у фланцевих з'єднаннях трубопроводів та сальникових набивок вимогам ПТЕТУіМ.													ПТЕТУіМ п. 6.3.32
1.4.13	Ведення контролю (діагностування) технічного стану устаткування теплових установок і мереж, будівель і споруд													ПТЕТУіМ п. 5.9.1
1.4.14	Наявність Програм експертно-технічного діагностування, погоджені з Держенергонаглядом													ПТЕТУіМ п. 5.9.5
1.4.15	Наявність герметизації введів трубопроводів теплових мереж на в будівлі та споруди.													ПТЕТУіМ п. 6.3.57
1.4.16	Організацію контролю витікання теплоносія з теплової мережі													ПТЕТУіМ п. 6.3.75, п. 6.3.76
1.4.17	Налагодження гідравлічного режиму роботи теплової мережі													ПТЕТУіМ п. 6.3.80
1.4.18	Організацію технічного обслуговування і ремонтів трубопроводів та арматури, виконання графіків ППР.													ПТЕТУіМ п. 5.7.1 п. 5.7.4

ПТЕТУ і М – Правила технічної експлуатації теплових установок і мереж.

ППР – планово-попереджувальні ремонти.

	розпоряджень по тепловому господарству.													
1.2.10	Наявність та правильність ведення журналу дефектів і проведених ремонтів.													
1.2.11	Наявність технологічних карт і теплових схем.													
1	Наявність та правильність ведення журналу обліку теплоспоживання (щодо гарячої води, пари, повернення конденсату).													
1.2.12	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.2.13	Наявність та правильність ведення журналу перевірок і ремонтів КВП і А, графік технічної перевірки засобів вимірювальної техніки.													
1.2.14	Наявність графіків режимів роботи тепловикористовуючого обладнання та теплових мереж.													
1.2.15	Наявність та правильність ведення затвердженого графіку обходів теплових мереж;													
1.2.16	Наявність та правильність ведення пароконденсатного та теплового балансів підприємства.													
	Виконання заходів раніше наданих Держенергонаглядом приписів.													ПТЕТУіМ п. 5.2.7
1.3. По технічному стану тепловикористовуючих установок споживачів перевіряється:														
1.3.1.	Відповідність фактичного значення приєднаної теплової потужності на відповідність її договірним величинам.													
1.3.2.	Відповідність проектної схеми теплопостачання об'єкта діючим умовам.													
1.3.3	Відповідність встановленого у тепловому пункті обладнання – проекту.													
1.3.4	Відповідність технічного стану ізоляції трубопроводів теплових пунктів вимогам ПТЕТУіМ.													
1.3.5	Наявність на рамці управління контрольно-вимірювальних приладів (манометрів та термометрів) згідно проекту.													
1.3.6	Відповідність технічного стану контрольно-вимірювальних приладів на рамці управління (манометрів та термометрів) вимогам ПТЕТУіМ.													
1.3.7	Наявність, дотримання термінів державної повірки встановлених на рамці управління контрольно-вимірювальних приладів.													
1.3.8	Захаращеність приміщення теплового пункту сторонніми предметами.													
1.3.9	Проведення гідравлічного опресовування.													
1.3.10	Проведення теплових випробувань.													
1.3.11	Проведення налагодження та регулювання систем опалення.													
1.3.12	Відповідність технічного стану приладів автоматичного регулювання вимогам ПТЕТУіМ													
1.3.13	Відповідність фактичного стану вузла обліку проектним умовам.													
1.3.14	Захищеність приладів обліку теплової енергії від несанкціонованого втручання в їх роботу, (наявність пломбування)													
1.3.15	Наявність маркування, фарбування та відповідних позначок на обладнанні та трубопроводах теплових пунктів.													
1.3.16	Наявність з'єднання теплопроводу з каналізацією через видимий розрив (лійку чи раковину)													
1.3.15	Наявність дозволу на початок роботи установок і трубопроводів.													ПТЕТУіМ п. 5.8.15
	Наявність на водопідігрівнику таблички з технічною характеристикою													ПТЕТУіМ п. 6.5.4
	Наявність гільз для термометрів та заповнення їх оливою													ПТЕТУіМ п. 7.2.21
1.4. По технічному стану теплових мереж споживачів перевіряється:														

1.4.1	Наявність фарбування усіх теплопроводів з нанесенням відповідних розпізнавальних кілець згідно з вимогами ПТЕТУіМ.													
1.4.2	Дотримання термінів перегляду оперативних схем теплових мереж.													ПТЕТУіМ п. 5.5.3
1.4.3	Наявність маркування на вентилях і засувках теплопроводів відповідно до оперативної схеми теплових мереж і інструкцій;													
1.4.4	Відповідність технічного стану теплових камер вимогам ПТЕТУіМ .													ПТЕТУіМ п. 5.5.4
1.4.5	Наявність справних люків теплових камер.													
1.4.6	Відповідність технічного стану ізоляції трубопроводів теплових мереж вимогам ПТЕТУіМ.													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.4.7	Проведення робіт по ревізії запірної, дренажної, повітря-спускної і регулюючої арматури на теплових мережах.													
1.4.8	Встановлення автоматичних конденсатовідвідників у всіх нижніх ділянках трубопроводів.													
1.4.9	Ведення робіт по контролю за корозією водяних теплових мереж і конденсатопроводів .													
1.4.10	Наявність на теплових мережах контрольно-вимірвальних приладів (манометрів та термометрів) згідно проекту.													
1.4.11	Відповідність технічного стану контрольно-вимірвальних приладів на теплових мережах (манометрів та термометрів) вимогам ПТЕТУіМ.													
1.4.12	Відповідність матеріалу прокладок у фланцевих з'єднаннях трубопроводів та сальникових набивок вимогам ПТЕТУіМ.													
1.4.13	Ведення контролю (діагностування) технічного стану устаткування теплових установок і мереж, будівель і споруд													ПТЕТУіМ п. 5.9.1
1.4.14	Наявність Програм експертно-технічного діагностування, погоджені з Держенергонаглядом													ПТЕТУіМ п. 5.9.5
1.4.15	Наявність герметизації ввідів трубопроводів теплових мереж на в будівлі та споруди.													ПТЕТУіМ п. 6.3.57
1.4.16	Організацію контролю витікання теплоносія з теплової мережі													ПТЕТУіМ п. 6.3.75, п. 6.3.76
1.4.17	Налагодження гідравлічного режиму роботи теплової мережі													ПТЕТУіМ п. 6.3.80
1.4.18	Організацію технічного обслуговування і ремонтів трубопроводів та арматури, виконання графіків ППР.													ПТЕТУіМ п. 5.7.1 п. 5.7.4

ПТЕТУ і М – Правила технічної експлуатації теплових установок і мереж.
ППР – планово-попереджувальні ремонти.

Розділ II.

Питання, що підлягають перевірці

(обстеження споживачів електричної енергії з питань підготовки до роботи в осінньо-зимовий період)

Умовні позначення:

Так – Позитивна відповідь на поставлене запитання.

Ні – Негативна відповідь на поставлене запитання.

НВ – Дотримання питання не вимагається від даного (конкретно узятого) об'єкта контролю.

НП – Питання не перевірялося на даному (конкретно узятому) об'єкті контролю.

№ п/п	Перелік питань, що підлягають перевірці	Споживачі з високим ступенем ризику				Нормативне обґрунтування
		Так	Ні	НВ	НП	
1	2	3	4	5	6	9
1.1.1	Особу, відповідальну за електрогосподарство та особу, яка буде її замінювати у разі відсутності призначено наказом суб'єкта господарювання, об'єкт якого контролюється					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.2	Кваліфікація особи, відповідальної за електрогосподарство та особи, яка буде її замінювати у разі відсутності відповідає вимогам ПТЕЕС, зазначені особи пройшли навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації, пожежної безпеки, їм присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.1.3
1.1.3	Особа, відповідальна за електрогосподарство забезпечила надійну та безпечну експлуатацію електрогосподарства					ПТЕЕС п. 5.1.6
1.1.4*	Відповідальність за технічно грамотну та безпечну експлуатацію електрогосподарства покладено на спеціалізовану організацію на умовах відповідного договору.					ПТЕЕС п. 5.1.1
1.1.5	Споживачем забезпечено своєчасне та в повному обсязі виконання приписів Держенергонагляду					ПТЕЕС п. 5.1.2
1.2.1	Обслуговування електроустановок здійснюється спеціально підготовленими електротехнічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.1
1.2.2	Обслуговування установок електротехнологічних процесів здійснюється спеціально підготовленими електротехнологічними працівниками					ПТЕЕС п. 5.2.2
1.2.3	Роботодавцем затверджено перелік посад та професій електротехнічних та електротехнологічних працівників, цим працівникам у встановленому порядку присвоєно відповідну групу з електробезпеки					ПТЕЕС п. 5.2.3
1.2.5	Роботодавець розробив та затвердив Положення про навчання з питань технічної експлуатації електроустановок та перевірки знань з цього питання					ПТЕЕС п. 5.2.6
1.2.6	Електротехнічним та електротехнологічним працівникам проводяться інструктажі					ПТЕЕС п. 5.2.8
1.2.7	Електротехнічні та електротехнологічні працівники, які виконують роботи з підвищеною небезпекою, щорічно проходять навчання на виробництві та періодичне навчання в спеціалізованих навчальних закладах у відповідності до затвердженого керівником споживача план - графіку					ПТЕЕС п.п. 5.2.9, 5.2.10, 5.2.11, 5.2.12, 5.2.13
1.2.8	Новопризначені електротехнічні та електротехнологічні працівники, що прийняті на роботу або при перерві в роботі понад 1 рік проходять навчання та первинну перевірку знань з технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.14, 5.2.15, 5.2.16, 5.2.17
1.2.9	Споживач дотримується встановлених термінів періодичного навчання та періодичної перевірки знань з питань технології робіт					ПТЕЕС п. 5.2.17
1.2.10	Споживач наказом призначив комісію з перевірки знань електротехнічного та електротехнологічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.18
1.2.11	Споживач дотримується процедури та періодичності перевірки знань у електротехнічного та електротехнологічного персоналу з питань технології робіт					ПТЕЕС п.п. 5.2.20, 5.2.21, 5.2.22, 5.2.23, 5.2.24
1.2.12	Споживач дотримується процедури стажування та дублювання електротехнічного та електротехнологічного персоналу під час підготовки на нову посаду					ПТЕЕС п.п. 5.2.25, 5.2.26, 5.2.27, 5.2.28,
1.2.13	Споживач дотримується процедури та періодичності протиаварійних тренувань електротехнічного персоналу					ПТЕЕС п. 5.2.29

1.2.14	У посадових інструкціях керівників підрозділів споживача зазначено вимогу, що вони відповідають за своєчасну перевірку знань електротехнічних та електротехнологічних працівників, які перебувають у їх підпорядкуванні					ПТЕЕС п. 5.2.32
1.3.1	Споживач забезпечений технічною документацією з питань організації роботи електроустановок споживача					ПТЕЕС п. 5.3.1
1.3.2	Структурні підрозділи споживача (за наявності) забезпечені технічною документацією з питань організації роботи електроустановок структурного підрозділу					ПТЕЕС п. 5.3.2
1.3.3*	Робочі місця електротехнічного персоналу забезпечені технічною документацією у відповідності до переліків, затверджених особою, відповідальною за електрогосподарство. Зазначена технічна документація переглядається у встановленому виробничими інструкціями споживача порядку					ПТЕЕС п. п. 5.3.3, 5.3.4, 5.3.5,
1.3.4	Споживач розробив та узгодив з електропередавальною організацією Положення про взаємовідносини оперативного персоналу споживача з персоналом електропередавальної організації щодо порядку експлуатації електроустановок, які безпосередньо підключені до електричної мережі електропередавальної організації, і які знаходяться в оперативному віданні або оперативному керуванні електропередавальної організації					ПТЕЕС п. 5.3.6
1.3.5	У споживача є оформлений у встановленому порядку Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання					ПТЕЕС п. 5.3.7
1.3.6*	У особи, відповідальної за електрогосподарство, на кожній виробничій дільниці, у цеху є комплект інструкцій (посадових, виробничих, з ліквідації технологічних порушень, заводських у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені інструкції своєчасно переглядаються					ПТЕЕС п. 5.3.11
1.3.7	Робочі місця оперативного персоналу укомплектовані технічною та експлуатаційною документацією у відповідності до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначена документація своєчасно переглядаються.					ПТЕЕС п. 5.3.12
1.3.8	Оперативна документація не рідше одного разу на місяць переглядається керівниками та спеціалістами. Виявлені порушення своєчасно усуваються.					ПТЕЕС п. 5.3.13
1.4.1	Електроустановки, введені в експлуатацію у встановленому на час введення в експлуатацію порядку					ПТЕЕС п. 5.5.1
1.5.1	У споживача організовано постійний і періодичний контроль (огляди, діагностування) технічного стану електроустановок, обладнання. Результати такого контролю фіксуються у спеціальному журналі. Виявлені порушення своєчасно усуваються.					
1.5.2	Після закінчення нормативного терміну експлуатації електроустановок, здійснюється їх технічне діагностування, за програмою, узгодженою Держенергонаглядом та за участі представників Держенергонагляду. Результати технічного діагностування оформлені відповідними актами, результати технічного діагностування занесені в технічні паспорти устаткування, визначено термін наступного технічного діагностування. Виявлені за результатами технічного діагностування відхилення в технічному стані електроустановки від вимог нормативних документів, своєчасно усуваються.					ПТЕЕС п. 5.5.1 – 5.5.4
1.5.3*	У споживача розроблена і діє система технічного обслуговування і ремонту устаткування електрогосподарства.					ПТЕЕС п. 5.5.5
1.5.4	Терміни ремонтів, технічного обслуговування устаткування електроустановок відповідають вимогам ПТЕЕС, діючим галузевим нормам, інструкцій заводів – виробників.					ПТЕЕС п. 5.5.6
1.5.5	Діючі електроустановки забезпечені запасними частинами та матеріалами.					ПТЕЕС п. 5.5.11
1.5.6	Електроустановки після ремонту та процесі експлуатації своєчасно випробовуються у відповідності до затверджених графіків.					ПТЕЕС п. 5.5.13
1.5.7	Електроустановки після капітального та поточного ремонтів приймаються в експлуатацію на підставі відповідних актів, оформлених у встановленому порядку. До цих актів додана ремонтна документація.					ПТЕЕС п. 5.5.15
1.6.1	Система управління електрогосподарством забезпечує безаварійну роботу електрогосподарства.					ПТЕЕС п. 5.6.1.1
1.6.2	Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування.					ПТЕЕС п. 5.6.2.4
1.6.3	Організовано оперативно-диспетчерське керування роботою електроустановок. Визначено його структуру.					ПТЕЕС п. 5.6.2.8

1.6.4	Організовано систему виведення із роботи в ремонт обладнання електроустановок. Обладнання електроустановок розподілено по способу диспетчерського керування					ПТЕЕС п. 5.6.2.21
1.6.5	Оперативні перемикання в діючих електроустановках здійснюються у встановленому ПТЕЕС порядку					ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.6.6	Особа, відповідальна за електрогосподарство у встановленому порядку визначила перелік складних перемикачів в електроустановках, який затверджений керівником споживача і виконується.					ПТЕЕС п. 5.6.2.23
1.6.7	Оперативний персонал чергує в зміні за затвердженим графіком					ПТЕЕС п. 5.6.2.31
1.7.1	Весь виробничий персонал електрогосподарства структурних підрозділів споживача навчений практичним способом вивільнення людини, яка попала під дію електричного струму, надання їй долікарської допомоги.					ПТЕЕС п. 5.7.10
1.8.1	Повітряні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту (лалі – система ТОР), розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.1
1.8.2	Кабельні лінії електропередач технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.2
1.8.3	Розподільні установки та трансформаторні підстанції технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.3
1.8.4	Силові трансформатори та масляні реактори технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.4
1.8.5	Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.5
1.8.6	Релейний захист, електроавтоматика та вторинні кола розподільних пунктів та підстанцій технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.6
1.8.7	Заземлювальні пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.7
1.8.8	Пристрої захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.8
1.8.9	Конденсаторні установки (за наявності) технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.9
1.8.10	Акумуляторні установки (за наявності) для живлення кіл оперативного струму технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.10
1.8.11	Електричне освітлення території, виробничих, побутових та інших приміщень технічно справне, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 6.11
1.8.12	Засоби виміральної техніки пройшли державну повірку (метрологічну атестацію) у встановлений термін та забезпечують належне вимірювання електричних величин					ПТЕЕС р. 6.12
1.8.13	Випробування та вимірювання параметрів електрообладнання та апаратів електроустановок здійснюється за методикою та нормативно – технічними параметрами, визначеними ПТЕЕС.					ПТЕЕС р. 6.13
1.9.1	Установки електрозварювальні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.1
1.9.2	Установки електротермічні технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.2
1.9.3	Електроустановки у вибухонебезпечних зонах технічно справні, що забезпечується системою ТОР, розробленою у споживача.					ПТЕЕС р. 7.4
1.9.4	Схема приєднання автономної електростанції (за наявності) унеможливає подачу напруги з електростанції в мережу електропередавальної організації					ПТЕЕС п.. 7.3.4
1.9.5	Автономна електростанція (за наявності) технічно справна, обладнана необхідними блокуваннями, передбаченими заводською документацією					ПТЕЕС п..п. 7.3.1 – 7.3.3
1.9.6	Для обслуговування автономної електростанції (за наявності) розпорядчим документом споживача призначені спеціально навчені працівники					ПТЕЕС п.. 7.3.7
1.9.7	На автономну електростанцію (за наявності) встановлено регламент технічного обслуговування її обладнання, технологія і періодичність регламентних робіт					ПТЕЕС п.. 7.3.8
1.9.10	Організовано ведення Експлуатаційного журналу автономної електростанції (за наявності)					ПТЕЕС п.. 7.3.10

* Примітка - у разі забезпечення експлуатації електроустановки за договором зі спеціалізованою організацією (п.1.1.4) виконання п.п. 1.1.1 - 1.1.3 не вимагається