Додаток 1 до Акта

**ПЕРЕЛІК
питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю)**

**діяльності, пов’язаної з виробництвом електричної енергії**

**в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж**

**(ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, неядерна частина АЕС)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поряд-ковий номер | Питання щодо дотримання суб’єктом господарювання вимог законодавства | Ступінь ризику суб’єкта господа-рювання | Позиція суб’єкта господарювання щодо негатив-ного впливу вимоги законо-давства (від 1 до 4 балів)\*\* | Відповіді на питання | Нормативне обґрунтування |
| так | ні | не роз-гля-да-лося |
| 1. Організація технічних і технологічних систем експлуатації
 |
| 1.1 | На енергооб’єкті виконуються технічні вимоги до енергогенеруючих об’єктів, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ ІІІглава 2 пункти 2.1 - 2.8 |
| 1.2 | На енергооб’єкті створені технічні та технологічні системи експлуатації електроустановок, а також структура управління цими системами |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 1 пункти 1.1 - 1.3 |
| 1.3 | Працівники, які забезпечують виробничі процеси в електроенергетиці, проходять спеціальну підготовку і перевірку знань (атестацію) згідно із законодавством, включаючи нормативно-правові акти центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі, інших центральних органів виконавчої влади, що забезпечують формування державної політики у відповідних сферах |  |  |  |  |  | ЗУ Про ринок електричної енергіїрозділ ІІстаття 12 частина 2Кодекс системи передачі розділ XII глава 1, 2 та 4  |
| 1.4 | На об’єктах функціонує технологічна система контролю за експлуатацією, що забезпечує виконання:* контролю за технічним станом об’єктів;
* організації розроблення та обліку виконання заходів, які забезпечують технічну і екологічну безпеку обладнання, а також підтримання належних показників надійності його роботи;
* розслідування та облік технологічних порушень у роботі обладнання;
* контролю за дотриманням вимог нормативно-технічних документів з експлуатації електроустановок
 |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 4 пункт 4.1ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.5 пункти 5.5.1 - 5.5.16 |
| 1.5 | Експлуатація обладнання об’єктів здійснюється з виконанням вимог щодо безпечного стану обладнання, його технічних характеристик, показників надійності і екологічної безпеки, а також щодо організації експлуатації та організації роботи з персоналом, які встановлено відповідними нормативно-технічними документами |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 5 пункт 5.1ГІД 34.01.101-2009 |
| 1.6 | Під час експлуатації основного обладнання, крім загальних вимог, виконуються вимоги щодо окремих видів обладнання, встановлені відповідними інструкціями заводів-виробників, місцевими інструкціями та циркулярами з експлуатації обладнання |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 5 пункт 5.2 |
| 1.7 | Система обліку та контролю виконання нормативно-технічних документів включає:* визначення вичерпного переліку норм, правил, стандартів, інструкцій, а також циркулярів, виконання яких є обов’язковим під час експлуатації даного об’єкта/обладнання;
* своєчасний перегляд такого переліку, внесення в нього відповідних змін;
* розроблення заходів щодо виконання вимог нормативно-технічних документів і нормативно-правових актів, контроль їх виконання
 |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 5 пункт 5.3ГІД 34.01.101-2009 |
| 1.8 | Технологічні порушення в роботі об’єктів розслідуються, класифікуються, оформлюються і обліковуються згідно з вимогами відповідних нормативно-технічних документів |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 6 пункти 6.1 - 6.14СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009Розділи ІІ - Х |
| 1.9 | На енергооб’єкті згідно із запровадженою системою технічного обслуговування і ремонту обладнання (системою ТОР):* створено розпорядчу, нормативну та методичну базу з організації і технології виконання технічного обслуговування і ремонтів;
* створено структуру управління, видів і методів, періодичності, обсягів і тривалості технічного обслуговування і ремонтів;
* визначено критерії безпечного і надійного технічного стану обладнання та ефективності його роботи;
* узгоджені плани (графіки) технічного обслуговування і ремонту в порядку, установленому Кодексом системи передачі та іншими нормативно-технічними документами;
* належне забезпечення фінансовими, матеріальними і людськими ресурсами;
* підтримується належна кваліфікація персоналу, який виконує експлуатаційне і технічне обслуговування обладнання та його ремонт;
* дотримуються процедури планування, погодження, затвердження і коригування планів (графіків) технічного обслуговування і ремонту обладнання відповідно до вимог Кодексу системи передачі та інших нормативно-технічних документів
 |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 2 пункт 2.6ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.6 пункти 5.6.1.1 - 5.6.1.29 |
| 1.10 | Види, обсяги, способи та періодичність проведення технічного обслуговування обладнання визначаються на підставі нормативно-технічної документації, інструкцій заводів-виробників, досвіду експлуатації та технічного обслуговування обладнання за попередній період, а також за технічним станом та затверджуються керівником або технічним керівником об’єкта електроенергетики |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 2 пункт 2.3ГІД 34.01.101-2009 |
| 1.11 | Виведення з роботи і резерву електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному управлінні або в оперативному віданні диспетчерського персоналу ОСП, для проведення його технічного обслуговування і ремонту здійснюється на підставі річного та місячних графіків виведення з роботи обладнання |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 2 пункт 2.10 |
| 1.12 | Організація технічного обслуговування і ремонту на ТЕС, АЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, порядок підготовки і виведення в ремонт, технологія ремонтних робіт, а також приймання і оцінки стану відремонтованого устатковання, будівель і споруд відповідають вимогам ГКД 34.20.661 "Правила організації технічного обслуговування і ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж" (ПТОіР), "Правила організації технічного обслуговування і ремонту систем та обладнання атомних електростанцій", РД 34.31.602 "Инструкция по ремонту гидротурбин и механической части генератора" та інших нормативних документів (НД) |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.6 пункт 5.6.1.6ПТОіР розділи 7- 9, 11 та 12 |
| 1.13 | Для підвищення надійності устатковання і стійкості об’єднаної енергосистеми України (далі – ОЕС України), а також поліпшення техніко-економічних показників (ТЕП), продовження терміну експлуатації, здійснюється модернізація устатковання, споруд, систем контролю і керування, пристроїв релейного захисту та автоматики (РЗА) і засобів диспетчерсько-технологічного керування (ЗДТК) |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.6 пункт 5.6.2.1 |
| 1.14 | На енергооб’єктах і в енергокомпаніях організований облік, нормування і аналіз ТЕП роботи устатковання. На основі результатів аналізу ТЕП розробляються організаційно-технічні заходи, спрямовані на економію паливно-енергетичних ресурсів, оптимальний розподіл електричних і теплових навантажень |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.4 пункти 5.4.1 - 5.4.4 |
| 1.15 | Об’єктом електроенергетики виконуються загальні та додаткові технічні умови готовності до роботи в осінньо-зимовий період |  |  |  |  |  | СОУ-Н ЕЕ 20.574:2009глави ІІ - ІV  |
| 1.16 | Об’єктом електроенергетики здійснюється виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 7 пункт 7.3 |
| 1. Контроль стану металу
 |
| 2.1 | Для забезпечення надійності роботи устатковання і запобігання пошкоджень, що можуть бути викликані дефектами виготовлення деталей, а також розвитком процесів повзучості, ерозії, корозії, зниженням характеристик міцності і пластичних характеристик металу під час експлуатації, організований контроль за станом основного і наплавленого металу |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.7 пункт 5.7.1.1 |
| 2.2 | Контроль металу проводиться за планами, затвердженим технічним керівником (головним інженером) електростанції (енергооб’єкта), у терміни і в обсягах, передбачених НД, у яких містяться вимоги щодо контролю металу в межах як нормативного терміну служби (паркового ресурсу), так і наднормативного терміну служби |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.7 пункти 5.7.1.2 - 5.7.1.3ГІД 34.01.101-2009 |
| 2.3 | На енергооб’єкті організований збір і аналіз інформації про результати контролю й пошкодження металу для розроблення заходів, які запобігають аварійним зупинам і відмовам устатковання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.7 пункт 5.7.1.5 |
| 2.4 | На енергооб’єкті проводиться вхідний контроль металу вузлів та деталей устатковання, в тому числі поопераційний, з метою визначення їхньої відповідності технічним умовам і чинним НД, а також одержання даних для порівняльної оцінки стану основного і наплавленого металу до введення устатковання в експлуатацію і під час наступного експлуатаційного контролю |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.7 пункт 5.7.1.8 |
| 2.5 | Допустимість і умови подальшої експлуатації деталей, що вичерпали парковий або розрахунковий ресурс (розрахунковий термін служби), а також у випадках незадовільних результатів експлуатаційного контролю чи виявлення пошкоджень, які не можуть бути усунуті ремонтом, визначаються експертно-технічними комісіями (ЕТК)  |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.7 пункти 5.7.1.15 - 5.7.1.25 |
| 1. Технічна документація
 |
| 3.1 | Технічна документація обліковується і зберігатися на енергооб’єкті в установленому порядку, згідно з чинними НД |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.8 пункти 5.8.1 - 5.8.3 |
| 3.2 | Усі робочі місця оперативного персоналу забезпечені згідно з переліком необхідною експлуатаційною документацією, розробленою відповідно до вимог ПТЕЕСіМ на підставі заводських і проектних даних, типових інструкцій та інших НД, досвіду експлуатації і результатів випробувань, а також з урахуванням місцевих умов. Інструкції з експлуатації устатковання і перелік документації для кожного робочого місця затверджені технічним керівником енергооб’єкта або його замісником |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.8 пункти 5.8.4 - 5.8.16 |
| 3.3 | Оперативна документація, діаграми реєструючих засобів вимірювальної техніки (ЗВТ), магнітні записи оперативно-диспетчерських переговорів і вихідні документи, що формуються оперативно-інформаційним комплексом автоматизованої /автоматичної системи (АС) енергооб’єкта, належать до документів суворого обліку і підлягають зберіганню в установленому порядку |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.8 пункт 5.8.18 |
| 1. Автоматизовані системи
 |
| 4.1 | Енергооб’єкт оснащений АС, всі засоби вимірювання, збору і представлення інформації, пристрої і програмно-технічні комплекси, що реалізують інформаційні й керуючі функції і задачі АС вимірювання теплотехнічних, електричних, фізичних, хімічних і механічних параметрів, автоматичне регулювання, дистанційне і логічне керування запірними і регулювальними органами і механізмами, електричні і технологічні захисти, технологічна сигналізація, блокування і технічна діагностика утримуються справними і під час роботи технологічного устатковання постійно перебувають в роботі (у проектному обсязі)  |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.11 пункти 5.11.1.1 - 5.11.3.15ГІД 34.01.101-2009 |
| 4.2 | Здійснюється контроль за експлуатацією АС, проводиться аналіз їх функціонування й ефективності використання, розробляються заходи щодо розвитку й удосконалювання, а також їх своєчасного технічного переоснащення |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.11 пункти 5.11.4.1 - 5.11.4.30 |
| 1. Територія, виробничі будівлі і споруди
 |
| 5.1 | Територія, виробничі будівлі і споруди енергооб’єкта утримуються в справному стані, що забезпечує тривале надійне використання їх за призначенням. Організовані систематичні спостереження за будівлями і спорудами в процесі їх експлуатації |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 6 глава 6.1 пункти 6.1.1 - 6.1.19; глава 6.2 пункти 6.2.1 - 6.2.26 |
| 1. Гідротехнічні споруди і їхнє механічне устатковання
 |
| 6.1 | Під час експлуатації гідротехнічних споруд забезпечена їхня безпека та надійна робота, а також безперебійна й економічна робота технологічного устатковання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 7 глава 7.1 пункти 7.1.1.1 - 7.1.1.28ГІД 34.01.101-2009 |
| 6.2 | Нагляд за безпекою гідротехнічних споруд здійснюється згідно з ГКД 34.03.106 "Безпека гідротехнічних споруд і гідротехнічного обладнання електростанцій України. Положення про галузеву систему нагляду" |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 7 глава 7.1 пункт 7.1.2.3ГІД 34.01.101-2009 |
| 6.3 | Здійснюється систематичний контроль за гідротехнічними спорудами для оцінки їхнього стану та умов роботи у терміни, встановлені інструкцією з експлуатації і в передбаченому нею обсязі  |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 7 глава 7.1 пункти 7.1.2.1 - 7.1.2.20ГІД 34.01.101-2009 |
| 6.4 | Механічне устатковання гідротехнічних споруд (заслони і захисні загородження з їхніми механізмами), засоби його дистанційного чи автоматичного керування і сигналізації, а також підйомні і транспортні пристрої загального призначення перебувають у справному стані і готові до роботи |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 7 глава 7.1 пункти 7.1.3.1 - 7.1.3.8ГІД 34.01.101-2009 |
| 1. Гідротурбінні установки
 |
| 7.1 | Під час експлуатації гідротурбінного устатковання забезпечується безперебійна їх робота з максимально можливим для заданого навантаження і діючого напору коефіцієнтом корисної дії.Устатковання гідравлічних електричних станцій (ГЕС) постійно готове до максимально можливого навантаження, а устатковання гідроакумулюючих електростанцій (ГАЕС) – до роботи у помповому і генераторному режимах |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 7 глава 7.4 пункти 7.4.1 - 7.4.21ГІД 34.01.101-2009 |
| 7.2 | ГЕС, сумарна приєднана потужність яких більша 200 МВт та які входять до складу Плану відновлення ОЕС України після особливої системної аварії, затвердженого ОСП, технічно спроможні надавати допоміжні послуги (ДП) із забезпечення регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, а також ДП з відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій (автономного пуску) |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IX глава 2 пункт 2.3 |
| 1. Технічне водопостачання та обробка циркуляційної води
 |
| 8.1 | При експлуатації систем технічного водопостачання забезпечується:- безперебійна подача охолоджувальної води нормованої температури в необхідній кількості і потрібної якості;- запобігання забруднень конденсаторів турбін, теплообмінного устатковання і систем технічного водопостачання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 7 глава 7.3 пункти 7.3.1 - 7.3.38ГІД 34.01.101-2009 |
| 8.2 | Експлуатація гідротехнічних споруд системи технічного водопостачання, а також контроль за їх станом здійснюється відповідно до вимог ПТЕЕСіМ |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 7 глава 7.1пункт 7.1;глава 7.2 пункт 7.2.2;глава 7.3 пункт 7.3.12 |
| 1. Тепломеханічне устатковання електричних станцій
 |
| 9.1 | Виробники, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів, мають необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії |  |  |  |  |  | ЗУ Про ринок електричної енергіїстаття 30 частина 6 |
| 9.2 | Під час експлуатації паливно-транспортного господарства забезпечується своєчасна і безперебійна підготовка та подача палива до котлів або в центральне пилоприготувальне відділення. Апаратура і пристрої контролю, автоматичного і дистанційного керування, технологічних захистів, блокувань і сигналізації, пожежогасіння, розвантажувальних і розморожувальних споруд, агрегатів і систем паливоподачі, господарств рідкого і газоподібного палива, а також ЗДТК справні і періодично перевіряються за графіком, затвердженим технічним керівником енергооб’єкта |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8глава 8.1пункти 8.1.1.1 - 8.1.1.8ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.3 | Експлуатація паливоподачі організована згідно з типовою інструкцією та іншими НД, а також експлуатаційними інструкціями, затвердженими технічним керівником енергооб’єкта |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.1 пункти 8.1.2.1 - 8.1.2.19 ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.4 | Експлуатація господарства рідкого палива організована відповідно до чинних НД. Під час експлуатації господарства рідкого палива забезпечується безперебійна подача підігрітого і профільтрованого палива у кількості, яка відповідає навантаженню котлів, з тиском і в’язкістю, які необхідні для нормальної роботи форсунок, відповідно до вимог експлуатаційних інструкцій котлів |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.1 пункти 8.1.3.1 - 8.1.3.21ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.5 | Під час експлуатації газового господарства забезпечується:- безперебійна подача до пальників котла газу необхідного тиску, очищеного від сторонніх домішок і конденсату, в кількості, що відповідає заданому навантаженню котла;- контроль кількості та якості газу, що надходить;- безпечна робота устатковання;- своєчасне і якісне технічне обслуговування і ремонт устатковання;- нагляд за технічним станом устатковання та його безпечною експлуатацією;- організація неперервного контролю загазованості приміщень, в яких є газове устатковання, за допомогою технічних засобів |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.1 пункти 8.1.5.1 - 8.1.5.25ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.6 | Під час експлуатації пилоприготувальних установок, пилосистем (далі – пилосистем) забезпечена безперебійна подача до пальників котла вугільного пилу потрібної тонкості і вологості в кількості, що відповідає навантаженню котла.Режим роботи пилосистем організований відповідно до режимної карти, розробленої на підставі заводських характеристик і випробувань пилосистеми і котла, затвердженої технічним керівником енергооб’єкта. Організований контроль за параметрами, процесами, показниками і станом устатковання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.2 пункти 8.2.1 - 8.2.17ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.7 | Під час роботи котельних установок забезпечується:- надійність і безпечність роботи всього основного й допоміжного устатковання;- номінальна продуктивність котлів, розрахункові параметри і якість пари та води;- економічний режим роботи, встановлений на підставі результатів випробувань та інструкцій заводу-виробника;- регулювальний діапазон навантажень, мінімально і максимально допустимі навантаження, визначені для кожного типу котла і виду спалюваного палива;- безжужелевий режим;- допустимі величини викидів шкідливих речовин в атмосферу |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.3 пункти 8.3.1 - 8.3.53ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.8 | Під час експлуатації паротурбінних установок забезпечується:- надійність роботи основного і допоміжного устатковання;- готовність до прийняття номінальних електричного і теплового навантажень та їхньої зміни в межах регулювального діапазону, аж до технічного мінімуму;- робота під навантаженням у разі аварійного зниження частоти в енергосистемі до рівня частоти, визначеного в ТУ на поставку турбіни;- нормативні показники економічності основного і допоміжного устатковання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.4 пункти 8.4.1 - 8.4.33ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.9 | Під час експлуатації енергоблоків ТЕС забезпечуються вимоги згідно з ПТЕЕСіМ, участь їх у первинному і вторинному регулюванні частоти і потужності при нормальних (відповідно до диспетчерського графіка) і аварійних режимах роботи електроенергетичної системи (ЕЕС).Енергоблоки, призначені для роботи в режимі автоматичного відокремлення на збалансоване навантаження (АВЗН), повинні стійко утримувати збалансоване навантаження у разі переходу в режим АВЗН |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 пункти 8.3.1 та 8.4.1 ПТЕЕСіМглава 8.6 пункти 8.6.1 - 8.6.32ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.10 | Новозбудовані генеруючі одиниці типу С та D, а також генеруючі одиниці, що пройшли реконструкцію або технічне переоснащення, технічно спроможні надавати ДП оператору системи передачі (ОСП) із забезпечення резервів підтримання частоти (далі – РПЧ), автоматичних і ручних резервів відновлення частоти (далі – РВЧ) та резервів заміщення (далі – РЗ), а також ДП з регулювання напруги та реактивної потужності (крім регулювання напруги в режимі СК) |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IX глава 2пункт 2.2 |
| 9.11 | Режим експлуатації водопідготовчих установок та водно-хімічний режим забезпечують роботу без пошкоджень і зниження економічності роботи устатковання, зумовлених корозією внутрішніх поверхонь водопідготовчого, теплоенергетичного та мережного устатковання, без утворення накипу і відкладень на теплообмінних поверхнях, відкладень у протічній частині турбін, шламу в устаткованні та трубопроводах |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.8 пункти 8.8.1.1 - 8.8.1.3ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.12 | Водопідготовчі установки забезпечують компенсацію втрат пари і води добавочною водою, встановлених норм якості, як в пускових і стаціонарних режимах, так і в режимах порушення нормальної роботи устатковання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.8 пункти 8.8.2.1 - 8.8.2.11ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.13 | Хімічний контроль забезпечує:- своєчасне виявлення порушень режимів роботи водопідготовчого, теплотехнічного та тепломережного устатковання, які призводять до корозії, утворення накипу та відкладень;- визначення з необхідною точністю та періодичністю всіх нормованих проектом та НД показників якості технологічних середовищ;- визначення якості або складу води, пари, конденсату, відкладень, реагентів, консервуючих та промивних розчинів, палива, жужелі, золи, газів, олив та стічних вод;- перевірку загазованості виробничих приміщень, баків, колодязів, каналів та інших об’єктів;- визначення складу, кількості шкідливих викидів в атмосферу;- контроль за станом устатковання, яке перебуває у тривалому резерві та консервації |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.8 пункти 8.8.3.1 - 8.8.2.11ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.14 | Якість пари, живильної води, котлової води, знесоленої води, мережної води, конденсату відповідає нормам |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.8 пункти 8.8.4.1 - 8.8.4.33ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.15 | Під час простоювання тепломеханічного устатковання в оперативному стані резерву понад 3 доби або консервації передбачені заходи для запобігання корозії внутрішніх і зовнішніх поверхонь нагріву котлів і пароводяного тракту основного та допоміжного устатковання. Технологія та методи захисту устатковання від стоянкової корозії визначені згідно з чинними НД залежно від особливостей його конструкції, режиму роботи, характеру і тривалості простоювання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.8 пункти 8.8.5.1 - 8.8.5.6ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.16 | Забезпечується справність і безпечна експлуатація трубопроводів і арматури. На підставі проектних, нормативних матеріалів і типових інструкцій для трубопроводів свіжої пари, гарячого і холодного промперегріву, живильної води, розроблені і затверджені інструкції з експлуатації, які враховують конкретні умови їхньої роботи |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.9 пункти 8.9.1.1 - 8.9.1.21ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.17 | Золовловлювальні установки експлуатуються в оптимальних режимах і забезпечують проектний (розрахунковий) ступінь очищення димових газів від золи. Технічний стан золовловлювальних установок регулярно контролюється відповідно до типових галузевих інструкцій |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.10 пункти 8.10.1.1 - 8.10.1.12ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.18 | Під час експлуатації систем золожужелєвідведення і золожужелевідвалів забезпечуються:- надійність устатковання, пристроїв і споруд внутрішнього і зовнішнього золожужелевідведення, раціональне використання робочої ємності золожужелевідвалів;- попередження забруднення золою і стічними водами повітряного та водного басейнів, а також навколишньої території.Щорічно складаються і виконуються плани заходів щодо забезпечення надійної роботи системи відведення і складування золи та жужелі |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.10 пункти 8.10.2.1 - 8.10.2.25ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.19 | Під час експлуатації установок для очищення і знешкодження виробничих стічних вод забезпечуються:- безперебійне та економічне очищення і знешкодження в повному обсязі всіх видів стоків, що утворюються на енергооб’єкті;- попередження забруднення природних водоймищ та підземних водоносних горизонтів шкідливими речовинами, що містяться в стічних водах;- створення умов для максимального повторного використання в технологічних циклах усіх видів очищених стічних вод |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.11 пункти 8.11.1 - 8.11.23ГІД 34.01.101-2009 |
| 9.20 | Експлуатація теплофікаційних установок відповідає інструкції з експлуатації (режимній карті) теплофікаційної установки |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 8 глава 8.12 пункти 8.12.1 - 8.12.21ГІД 34.01.101-2009 |
| 1. Електричне устатковання електричних станцій
 |
| 10.1 | Під час експлуатації генераторів і синхронних компенсаторів (за наявності) забезпечена їх безперебійна робота в допустимих режимах, надійна робота систем збудження, охолодження і постачання оливою, пристроїв контролю, захисту, автоматики та діагностики  |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.1пункти 12.1 - 12.51 |
| 10.2 | Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою ТОР. У випадку перерви в електроживленні електродвигунів (у тому числі електродвигунів з регульованою частотою обертання) відповідального тепломеханічного устатковання забезпечений їх груповий самозапуск у разі повторної подачі напруги від робочого або резервного джерела живлення зі збереженням стійкості технологічного режиму основного устатковання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.2пункти 12.2.1 - 12.2.21 |
| 10.3 | Під час експлуатації трансформаторів (автотрансформаторів) і оливних реакторів забезпечена їх тривала і надійна робота шляхом:- дотримання навантажувальних і температурних режимів, рівня напруги, характеристик оливи й ізоляції у межах встановлених норм;- утримування в справному стані пристроїв охолодження, регулювання напруги, захисту оливи та інших елементів.Профілактичні випробування трансформаторів (реакторів) організовані відповідно до СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007, інструкцій заводів-виробників та інших НД |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.3пункти 12.3.1 - 12.3.30СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007розділ 8 |
| 10.4 | Електроустатковання розподільчих установок (РУ) усіх видів і напруг за номінальними параметрами задовольняє умови роботи як при номінальних режимах, так і у разі коротких замикань, перенапруг та нормованих перевантажень. Персонал, який обслуговує РУ, має у розпорядженні схеми та вказівки щодо допустимих режимів роботи електроустатковання в нормальних та аварійних умовах.Випробування та перевірка електроустатковання РУ організовані згідно з СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007 |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.4пункти 12.4.1 - 12.4.35СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007розділи 9 - 16 |
| 10.5 | Стаціонарні акумуляторні установки забезпечують тривалу надійну роботу і необхідний рівень напруги на шинах постійного струму в нормальних і аварійних режимах. В аварійних режимах акумуляторні батареї (АБ) забезпечують роботу устатковання не менше ніж протягом 1 години з необхідним рівнем напруги |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.5 пункти 12.5.1 - 12.5.19 |
| 10.6 | Повітряні лінії електропередавання(якщо є в наявності гнучкі зв’язки, перекидки, тощо) технічно справні, що забезпечується системою ТОР |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМрозділ 12 глава 12.7пункти 12.7.1 - 12.7.29 |
| 10.7 | Силові кабельні лінії технічно справні, що забезпечується системою ТОР |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.8пункт 12.8.1 - 12.8.43 |
| 10.8 | Силове електроустатковання електростанцій захищене від коротких замикань і порушень нормальних режимів пристроями релейного захисту (РЗ), автоматичними вимикачами або запобіжниками й оснащене пристроями автоматики. Пристрої РЗА (електроавтоматики, протиаварійної та режимної автоматики) за принципами дії, уставками, настроюванням, умовами резервування і вихідними впливами відповідають схемам і режимам роботи ЕЕС, устатковання і відповідають чинним НД |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.9пункти 12.9.1 - 12.9.41 ГІД 34.01.101-2009 |
| 10.9 | Заземлювальні пристрої технічно справні, що забезпечується системою ТОР |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.11пункти 12.11.1 - 12.11.12 |
| 10.10 | Засоби захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою ТОР |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.12пункти 12.12.1 - 12.12.22 |
| 10.11 | Освітлення (робоче та аварійне) технічно справне, що забезпечується системою ТОР |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.13 пункти 12.13.1 - 12.13.13 |
| 10.12 | Електролізні установки, арматура і посудини технічно справні, що забезпечується системою ТОР |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.14пункти 12.14.1 - 12.14.20 |
| 10.13 | Енергетичні оливи необхідної якості та забезпечують нормативні вимоги під час експлуатації оливонаповненого обладнання. Проводиться контроль оливи у встановленому обсязі і з необхідною періодичністю для кожної групи устатковання |  |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.15пункти 12.15.1 - 12.15.27 |
| 1. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління
 |
| 11.1 | Організаційна структура оперативно-диспетчерського управління відповідає розробленій ОСП |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VII глава 2 пункт 2.3 |
| 11.2 | Обладнання об’єктів електроенергетики кожного рівня диспетчерського управління розділено за категоріями оперативної підпорядкованості: оперативне управління або оперативне відання |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VII глава 2 пункт 2.5 |
| 11.3 | Об’єкт електроенергетики має відповідну структуру диспетчерського управління та переліки обладнання з його розподілом за формами оперативної підпорядкованості |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VIIглава 3 пункт 3.4 |
| 11.4 | На підставі розроблених та затверджених ОСП положень розроблені власні положення та інструкції, що деталізують дії оперативного персоналу щодо обладнання, яке перебуває в їх оперативному підпорядкуванні, а також встановлюють взаємодію з оперативним персоналом суміжних об’єктів, робота яких вимагає відповідної координації дій цього персоналу |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VII глава 3 пункт 3.5 |
| 11.5 | Взаємодія між оперативним персоналом суб’єктів ОЕС України відповідно до його оперативної підпорядкованості регулюється договорами, положеннями, які мають виконуватися відповідно до договорів про надання послуг з диспетчерського управління, укладених ОСП з Користувачами та договорів про участь у балансуючому ринку, які укладаються між ОСП та постачальником послуг з балансування |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VII глава 4 пункти 4.1 - 4.12 |
| 11.6 | Суб’єктом електроенергетики, задіяному у Плані захисту енергосистеми, розроблені виробничі (щодо захисту об’єктів, які перебувають у їхньому оперативному управлінні та оперативному віданні) інструкції персоналу, в яких деталізуються і конкретизуються положення і заходи Плану захисту енергосистеми |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VIII глава 2 пункти 2.3 та 2.4 |
| 11.7 | Організація і порядок оперативних перемикань в електроустановках відповідають положенням нормативно-правових актів і нормативно-технічних документів. Відповідно до вимог Правил виконання оперативних перемикань в електроустановках на об’єктах електроенергетики розроблені місцеві інструкції щодо виконання оперативних перемикань, які враховують особливості нормальних і ремонтних схем електричних з’єднань електроустановок, конструкцію і склад обладнання розподільних установок, особливості улаштування РЗА та є обов’язковими до виконання оперативним персоналом цих об’єктів |  |  |  |  |  | Правила виконання оперативних перемикань в електро-установкахрозділи ІІ - ІV |