Додаток 7

до Типового договору про надання
послуг з диспетчерського
(оперативно-технологічного)
управління

**ПОЛОЖЕННЯ
про взаємодію ОСП та ОСР при диспетчерському**

**(оперативно-технологічному) управлінні**

**1. Загальні положення**

1.1. Це Положення є невід’ємною частиною договору між ОСП та ОСР про надання послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

1.2. Це Положення встановлює порядок оперативно-технологічних відносин між регіональним диспетчерським центром (РДЦ), відповідною регіональною енергосистемою та ОСР у частині ОДУ режимами роботи електричних мереж ОСР, експлуатації обладнання, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, обчислювальної техніки ОСР.

1.3. У цьому Положенні терміни та скорочення вживаються у значеннях, наведених у Кодексі системи передачі.

1.4. Після підписання цього Положення керівниками ОСП та ОСР його направляють у відповідні РДЦ та ОСР згідно з діючою структурою ОДУ.

**2. Організація ОДУ електричними мережами ОСР**

2.1. ОДУ електричними мережами ОСР у складі ОЕС України здійснюється відповідно до структури ОДУ, визначеної ОСП відповідно до Кодексу системи передачі.

2.2. До функцій РДЦ у частині ОДУ роботою ОСР у складі ОЕС України належать:

1) цілодобове диспетчерське (оперативно-технологічне) управління електричною мережею ОСР, об’єкти диспетчеризації якої знаходяться в оперативному віданні (стан і режим роботи яких впливають на режим роботи енергосистеми у цілому, а також налаштування ПА), здійснюється черговим диспетчером (ЧД) РДЦ згідно з вимогами КСП, Кодексу систем розподілу, нормативно-технічних документів, інструкцій і положень ОСП та РДЦ з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України. Перелік цих об’єктів диспетчеризації є невід’ємним додатком до Положень про оперативно-технологічні взаємовідносини між регіональними філіями ОСР та РДЦ.

Оперативне управління (відання) електричною мережею ОСР здійснює ЧД РДЦ через чергового диспетчера ОСР (далі − ЧД ОСР) шляхом надання оперативних команд та/або розпоряджень ЧД ОСР.

Оперативні команди та розпорядження ЧД РДЦ мають виконуватись ЧД ОСР негайно, якщо окремо не зазначений час, на який вони мають бути виконані.

ЧД ОСР несе відповідальність за невиконання або зволікання з виконанням оперативних команд та розпоряджень ЧД РДЦ, а ЧД РДЦ несе відповідальність за обґрунтованість оперативних команд та розпоряджень.

Забороняється виконання оперативних команд та розпоряджень, пов’язаних із загрозою життю людей, а також тих, що можуть призвести до виходу з ладу устаткування, втрати живлення власних потреб електростанцій, підстанцій, відключення споживачів, до яких повинен застосовуватися особливий режим відключення.

Про відмову виконати одержану оперативну команду та/або розпорядження ЧД РДЦ, за наявності обґрунтованих причин, ЧД ОСР повинен негайно повідомити ЧД РДЦ, що віддав одержану оперативну команду та/або розпорядження, з обґрунтуванням свого рішення, а також свого безпосереднього керівника.

У разі необхідності, за ініціативи ОСП (РДЦ) або ОСР, такі випадки повинна розслідувати комісія у складі представників ОСП (РДЦ), ОСР і центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, яка приймає рішення про подальший допуск до роботи оперативного персоналу, що порушив оперативну дисципліну.

ЧД РДЦ має право ставити вимогу про заміну ЧД ОСР, що порушив оперативну дисципліну;

2) контроль за виконанням та вжиттям заходів щодо примусового зниження споживання електричної енергії шляхом застосування графіків обмежень споживання електричної енергії та потужності, графіків аварійних відключень споживачів та здійснення комплексу інших заходів відповідно до вимог нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, і відповідних положень та інструкцій ОСП;

3) виконання введення графіків обмеження споживання електричної енергії та потужності, графіків відключення і застосування протиаварійних систем зниження електроспоживання відповідно до вимог Інструкції про складання та застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження енергоспоживання, відключення навантаження (САВН).

Введення графіків погодинних відключень виконувати відповідно до вимог Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії.

У разі відмови ЧД ОСР виконати оперативну команду та/або розпорядження про введення графіків відключення ЧД РДЦ самостійно, попередивши ЧД ОСР, відключає задіяні у графіках відключення приєднання ОСР, що знаходяться на ПС, які належать ОСП, і письмово повідомляє про цей випадок ОСП та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики. У цьому разі ЧД РДЦ не несе відповідальності за наслідки цих відключень;

4) контроль за підтриманням навантажень в електромережах напругою 110 (150) кВ, що знаходяться в оперативному віданні ЧД РДЦ, у нормально допустимих, у тому числі і в аварійно допустимих, межах;

5) прийом та розгляд оперативних заявок на виведення в ремонт обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ;

6) керівництво діями безпосередньо підпорядкованого оперативного персоналу під час виконання операцій на обладнанні, що знаходиться в оперативному управлінні ЧД РДЦ;

7) контроль за станом основного обладнання і пристроїв, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ;

8) своєчасне надання оперативному персоналу ОСР інформації про стан і режими роботи електричних мереж ОСП напругою 110 кВ і вище, що впливають на надійність електропостачання споживачів ОСР;

9) координація дій безпосередньо підпорядкованого оперативного персоналу при виконанні перемикань на обладнанні та пристроях РЗ та ПА, телемеханіки, ЗДТУ, що знаходяться в оперативному управлінні ЧД РДЦ;

10) погодження програм введення в дію нового обладнання ОСР, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, управління пуском (включенням) його в роботу відповідно до оперативного підпорядкування;

11) взаємодія з ОСР у разі реконструкції та технічного переоснащення і введення нового обладнання, управління, моніторингу пристроїв РЗ та ПА, ЗДТУ, які передаються в оперативне управління чи відання ЧД ОСП (РДЦ);

12) загальне керівництво ліквідацією технологічних порушень на обладнанні ОСР, що знаходиться в оперативному віданні ЧД РДЦ;

13) розроблення, своєчасний перегляд та коригування, надання до ОСР комплекту диспетчерських інструкцій і положень РДЦ щодо ОДУ роботою ОСР, що є додатком до цього Положення. Виконання вимог таких інструкцій і положень обов’язкове для оперативного персоналу ОСР;

14) щорічне подання до ОСР станом на 01 січня списків оперативного персоналу ОСП (РДЦ, ЕС), який має право вести оперативні переговори, виконувати перемикання, приймати та передавати інформацію статистичного характеру відповідно до інструкцій, своєчасне повідомлення ОСР про всі зміни у складі цього персоналу;

15) щорічне подання до ОСР станом на 01 січня списків персоналу РДЦ, ЕС що регулярно виконує роботи в електроустановках ОСР, із переліком наданих їм прав згідно з Правилами безпечної експлуатації електроустановок;

16) щорічне надання до ОСР станом на 01 січня нормальної схеми електричних з'єднань РДЦ;

17) надання 1 раз на 2 роки схеми нейтралей обмоток трансформаторів 110 кВ та вище регіону;

18) участь у роботі комісії ОСР з розслідування технологічних порушень обладнання ОСР представників РДЦ (за згодою);

19) погодження схем ОДУ ОСР у частині взаємодії з РДЦ. Участь (за необхідності) в атестації новостворених або реконструйованих ДП ОСР;

20) проведення роботи з оперативним персоналом ОСР відповідно до розпорядчих документів;

21) перевірка стану ОДУ в ОСР щодо забезпечення сталої і надійної роботи ОЕС України;

22) проведення єдиної технічної політики в частині питань надійного та сталого функціонування ОЕС України, регламентованої нормативно-правовими актами і нормативно-технічними документами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та ОСП, у тому числі при вирішенні питань ОДУ;

23) складання переліку обладнання ОСР, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ.

2.3. До функцій ОСР у частині взаємовідносин з ОСП (РДЦ) з питань ОДУ належать:

1) невідкладне виконання оперативних команд та розпоряджень оперативного персоналу РДЦ у частині ОДУ обладнанням ОСР, що є в оперативному управління або віданні ЧД РДЦ;

2) виконання заходів щодо забезпечення додержання встановлених режимів електроспоживання. Відповідальність за додержання режимів електроспоживання несе керівництво та оперативний персонал ОСР;

3) виконання оперативних команд та розпоряджень ЧД РДЦ з примусового зниження електроспоживання та потужності (графіки обмежень, аварійних відключень тощо) на величину і в терміни, визначені ЧД РДЦ;

4) подання інформації про всі порушення в роботі обладнання ОСР, про спрацювання захистів та автоматики на обладнанні, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ, у тому числі порушення згідно з Регламентом оперативних повідомлень щодо порушень у роботі підприємств, що належать до сфери управління центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, надання на запит ЧД РДЦ оперативної інформації про стан і режими роботи обладнання ОСР;

5) щорічне подання до ОСП (РДЦ) станом на 01 січня нормальних схем електромереж ОСР напругою 35 кВ і вище та схем з параметрами обладнання, даних про реконструкцію, зміну стану або умов роботи обладнання, пристроїв РЗ та ПА, ЗДТУ, телемеханіки, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП (РДЦ), а також даних про введення в дію нового та реконструйованого обладнання ОСР напругою 150 кВ та нижче;

6) подання до РДЦ заявок на виведення в ремонт обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ;

7) подання до РДЦ на погодження програм проведення випробувань устаткування при введенні в дію нового обладнання, а також введення в дію існуючого обладнання (у терміни, передбачені інструкціями), що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, згідно з Положенням про порядок проведення випробувань устаткування, пристроїв РЗА та ПА, що знаходяться в експлуатації або вперше вводяться в роботу на об’єктах електроенергетики ОЕС України, що розробляється ОСП;

8) оперативне подання засобами ОІК і по телефону даних про навантаження об’єктів електромереж напругою 110 (150) кВ та електроспоживання (за погодженим переліком), а також даних, що передаються з об’єктів ОСР в ОІК ОСП (РДЦ) (положення комутаційних апаратів, параметри навантаження, напруг, частоти тощо);

9) включення до складу комісії ОСР з розслідування технологічних порушень у роботі обладнання ОСР представників РДЦ (за згодою).

**3. Взаємодія ОСР та РДЦ з підготовки диспетчерів ОСР та диспетчерів РДЦ**

3.1. Перед допуском до первинної перевірки знань у комісії ОСР на посаду вперше підготовлені диспетчери ОСР повинні проходити в диспетчерській службі ОСП (РДЦ) ознайомлення з режимом роботи регіону і співбесіду з керівництвом диспетчерської служби ОСП (РДЦ) з питань оперативного управління обладнанням, що знаходиться в оперативному управлінні (віданні) ЧД ОСП (РДЦ). Результати співбесіди оформлюють у відповідному журналі або протоколом довільної форми.

3.2. Диспетчери ОСП (РДЦ) можуть ознайомлюватись з особливостями роботи електричних мереж ОСР відповідно до програм, складених керівниками диспетчерської служби РДЦ або центральної диспетчерської служби ОСП, на підставі листа, надісланого технічному керівнику ОСР. ОСР забезпечує необхідні умови для ознайомлення та виділяє для консультацій кваліфікованих фахівців.

**4. Функції ОСП (РДЦ) та ОСР щодо забезпечення надійної паралельної роботи у складі ОЕС України**

4.1. У частині взаємовідносин з ОСР з питань підготовки та ведення режимів роботи обладнання ОСР на РДЦ покладаються такі функції:

1) розгляд і погодження річних і місячних графіків ремонту обладнання, підготовка і забезпечення ремонтних схем для виконання відключення обладнання (згідно з графіком, затвердженим РДЦ), що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ;

2) контроль за веденням автоматизованої добової відомості, її достовірністю;

3) погодження нормальних та ремонтних схем мереж напругою 110 (150) кВ та нижче, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП (РДЦ) (за поданим до ОСП (РДЦ) переліком) та які мають забезпечувати надійність роботи електричних мереж;

4) проведення розрахунків розподілу потоків активних і реактивних потужностей схем електричних мереж напругою 110 (150) кВ і вище за результатами і даними телевимірів для визначення завантаження обладнання, розроблення графіків напруги в контрольних точках;

5) видача завдань та обробка даних контрольних вимірів у визначених обсягах;

6) виконання розрахунків струмів короткого замикання в електричних мережах напругою 110 (150) кВ і вище, надання ОСР величин струмів короткого замикання для перевірки обладнання на відповідність значенням струмів короткого замикання;

7) погодження пропозицій ОСР про приведення фактичних значень струмів короткого замикання у відповідність до номінальних величин обладнання електричних мереж напругою 110 (150) кВ і контроль за їх подальшою реалізацією;

8) виконання розрахунків сталості транзиту електричної енергії по електричних мережах напругою 110 (150) кВ у перетинах, визначених ОСП (РДЦ);

9) виконання розрахунків, розроблення режимних принципів для засобів ПА системного значення, визначення уставок ПА та місць розташування;

10) виконання необхідних розрахунків, визначення місць розташування пристроїв АЧР, ЧАПВ, САВН, видача завдань ОСР з їх обсягів та налаштування, контроль за виконанням цих завдань. Складання та ведення обліку приєднань, підключених до АЧР та САВН;

11) погодження схем плавки та запобігання ожеледі в електромережах напругою 110 (150) кВ ОСР, що знаходяться в оперативному віданні ЧД ОСП (РДЦ);

12) режимне опрацювання заявок на ремонт обладнання і пристроїв ОСР, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ;

13) видача завдань ОСР з обсягів обмежень та погодження графіків обмежень електроспоживання та потужності, графіків аварійних відключень та графіків погодинних відключень споживачів електричної енергії та участь у складанні спеціальних графіків аварійних відключень і координація цієї роботи.

Виконання цих робіт здійснюється згідно з вимогами Інструкції про складання та застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження енергоспоживання, Інструкції про складання та застосування графіків погодинного відключення електроенергії та Правил підключення електроустановок споживачів до спеціальної автоматики вимкнення навантаження;

14) методичне керівництво роботою ОСР у частині розрахунків режимів мережі ОСР;

15) аналіз «вузьких місць» в електричних мережах напругою 110 (150) кВ ОСР, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП (РДЦ), розроблення заходів з їх ліквідації, видача відповідних рекомендацій ОСР.

4.2. У частині взаємовідносин з ОСП (РДЦ) з питань підготовки та ведення режимів роботи обладнання на ОСР покладаються такі функції:

1) подання до РДЦ на погодження місячних, тижневих та річних графіків ремонту обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ (за наданими переліками);

2) щорічне подання до ОСП (РДЦ) (до 25 січня) річного плану ремонтів (реконструкції, технічного переоснащення тощо) устаткування підстанції та мереж, що знаходиться в оперативному керуванні або відданні ЧД ОСП (РДЦ) та потребують довготривалого відключення обладнання (2 тижні та більше);

3) подання до РДЦ на погодження нормальних і ремонтних схем електричних з’єднань мереж ОСР напругою 110 (150) кВ щодо обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП (РДЦ), згідно з переліком, погодженим з ОСП (РДЦ);

4) подання у визначені РДЦ терміни результатів контрольних вимірів режимів роботи електромереж напругою 110 (150) кВ;

5) подання до РДЦ паспортних даних та параметрів обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, допустимих навантажень обладнання за елементами схеми в нормальних та аварійних режимах (на запит);

6) дотримання передбачених РДЦ щодо АЧР, ЧАПВ, САВН обсягів підключеної потужності, налаштування уставок, а також подання до РДЦ даних про розміщення АЧР, ЧАПВ, САВН на об’єктах ОСР і обсяги підключеної до них потужності за результатами вимірювання;

7) подання до ОСП (РДЦ) даних про стан та результати випробування схем плавки ожеледі в електричних мережах напругою 110 (150) кВ, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП (РДЦ);

8) розроблення та погодження з місцевими органами виконавчої влади відповідно до вимог нормативно-технічних документів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та інструкцій ОСП режимних заходів із забезпечення дотримання значень стосовно обмеження споживання електричної енергії і потужності та протиаварійних систем зниження електроспоживання (графіки обмеження, аварійного відключення, погодинних відключень, САВН, АЧР);

9) контроль за добовим балансом електричної енергії ОСР та фактичними щодобовими погодинними даними щодо показників фізичного балансу надходження електричної енергії у мережу ОСР, коригування складових добового балансу у терміни, встановлені РДЦ;

10) надання до РДЦ інформації про введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей, розташованих на території ліцензованої діяльності ОСР.

**5. Планування ремонтів основного обладнання, устаткування, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ ОСР, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП (РДЦ)**

5.1. Планування ремонтів основного обладнання ПС та мереж, технічного обслуговування пристроїв РЗ і ПА проводять з урахуванням планів ремонту блоків електростанцій.

5.2. ОСР складає і подає у визначені терміни на затвердження до РДЦ річні, місячні та тижневі плани ремонту підстанційного обладнання приєднань ЛЕП, а також річні та місячні плани ремонту пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ та ОСП. Планування ремонтів пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ проводять з максимальним урахуванням планів ремонтів ЛЕП та устаткування електростанцій.

5.3. ОСР має подавати РДЦ свої пропозиції про виведення з роботи обладнання, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні РДЦ, до 01 червня поточного року для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.

5.4. Якщо виведення з роботи обладнання повинно мати фіксовану дату початку та/або фіксовану дату закінчення, що зумовлюється, але не обмежується, взаємодією з іншими користувачами системи передачі (виробниками, іншими ОСР, споживачами), або внаслідок конкретних технологічних процесів, або з причини конкретних робіт із технічного обслуговування, то ці дані мають вказуватися у пропозиції про виведення з роботи обладнання. Пропозиції підлягають аналізу та консультаційному процесу між РДЦ та ОСР, який подає пропозицію, а також залученими Користувачами та після їх узгодження вносяться до річного плану-графіка виведення з роботи обладнання як фіксовані.

5.5. РДЦ розглядає подані ОСР плани ремонтів, вносить необхідні зміни з огляду на забезпечення надійного режиму роботи енергосистеми підвідомчого регіону та з урахуванням планів ремонтів інших Користувачів формує проєкт плану ремонтів ЛЕП, АТ і РШ, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ОСП, та подає його на затвердження ОСП. Під час підготовки річних планів-графіків виведення з роботи обладнання РДЦ (ОСП) повинен намагатися задовольнити вимоги, які містяться в одержаних від ОСР пропозиціях. Якщо пропозицію про вивід з роботи обладнання неможливо задовольнити, РДЦ (ОСП) має запропонувати варіанти коригування планів-графіків.

5.6. Після отримання від ОСП затвердженого плану ремонтів ЛЕП, АТ і РШ РДЦ формує зведений графік ремонтів по регіону, затверджує його та надає ОСР.

5.7. Річні плани-графіки виведення з роботи обладнання Користувачів регіону на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером РДЦ після отримання від ОСП затвердженого річного плану ремонтів ЛЕП, АТ і РШ і доводяться до відома ОСР у частині обладнання, що стосується об’єктів диспетчеризації ОСР.

5.8. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.

5.9. ОСР зобов’язаний дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання.

5.10. Внесення змін до затвердженого річного плану-графіка виведення з роботи обладнання здійснюється лише з причин порушення безпеки постачання або операційної безпеки, або безпеки експлуатаційного персоналу, або аварійного пошкодження обладнання ОСР, або громадської безпеки у такому порядку:

за рішенням РДЦ − якщо відповідне виведення з роботи обладнання обмежується лише обладнанням, яке знаходиться в оперативному управлінні РДЦ, та виведення цього обладнання не потребує зміни плану-графіка для інших сторін;

за згодою між РДЦ та заінтересованими Користувачами − якщо обладнання знаходиться в оперативному управлінні РДЦ, але виведення цього обладнання потребує зміни плану-графіка для інших сторін, або якщо обладнання знаходиться в оперативному віданні РДЦ.

5.11. Прийняті РДЦ зміни відображаються в місячному плані-графіку виведення з роботи обладнання.

5.12. Якщо РДЦ не може досягти згоди з ОСР стосовно розробки або зміни річного плану-графіка виведення з роботи обладнання, РДЦ приймає остаточне рішення виходячи з операційної безпеки та інформує про це ОСР.

5.13. У разі письмового запиту ОСР стосовно цього питання РДЦ надає обґрунтування щодо прийняття такого рішення.

До 10 числа кожного місяця, що передує плановому, ОСР надає РДЦ місячні плани-графіки, що підтверджують виведення з роботи обладнання відповідно до затвердженого річного плану-графіка з урахуванням прийнятих змін.

5.14. Місячні плани-графіки виведення з роботи обладнання мають надаватися ОСР письмово. Такі дані мають містити таку інформацію:

реквізити сторони, яка подає місячний план-графік виведення з роботи обладнання;

планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка;

виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням;

пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.

5.15. РДЦ направляють (зі своїми зауваженнями) на узгодження ОСП зведені по регіону дані щодо ремонтів основного обладнання ОСР, що знаходиться в оперативному віданні диспетчера ОСП (за наявності). На підставі отриманого від ОСП затвердженого місячного графіка ремонтів ЛЕП, АТ і РШ РДЦ формує зведений по регіону місячний графік ремонтів обладнання Користувачів і направляє його ОСР.

5.16. До 20 числа місяця, що передує плановому, РДЦ має сповістити ОСР, а до 25 числа місяця − письмово повідомити про частини затвердженого місячного плану-графіка, які стосуються виведення з роботи обладнання об’єктів диспетчеризації ОСР.

5.17. Затверджені місячні плани-графіки корегуванню не підлягають. Зміни до них ураховуються в оперативному порядку шляхом подання оперативної заявки.

5.18. Терміни, форми подання та обсяг даних, необхідних для складання річних і місячних планів ремонту для електростанцій ОСР, визначає РДЦ.

5.19. Виведення в ремонт та технічне обслуговування устаткування підстанційного обладнання приєднань ЛЕП, пристроїв РЗ і ПА. ЗДТУ, які знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчера РДЦ, навіть за затвердженими планами потрібно оформлювати оперативними заявками.

5.20. До РДЦ заявки подаються через електронну систему передачі заявок (передача заявок факсом або електронною поштою дозволяється як виняток у разі неможливості передачі заявок через електронну систему з технічних причин).

Порядок подання заявок на виконання ремонтів обладнання та прийняття рішень щодо них проводять згідно з вимогами, викладеними РДЦ в Інструкції про порядок виведення в ремонт об’єктів диспетчеризації електричних станцій та електричних мереж, яка направляється на електростанції.

**6. Експлуатація пристроїв РЗ і ПА, встановлених на об'єктах ОСР**

6.1. Основним принципом визначення взаємовідносин між ОСП та ОСР з питань експлуатації пристроїв РЗ та ПА є поділ первинного обладнання і пристроїв РЗ та ПА на групи залежно від оперативного підпорядкування (управління та відання).

6.2. Основною функцією ОСП (РДЦ) у взаємовідносинах з ОСР є визначення та вибір принципів виконання, типів схем, уставок і характеристик пристроїв РЗ та ПА окремих ЛЕП 110 (150) кВ, що знаходяться в оперативному віданні ЧД ОСП (РДЦ), а також узгодження принципів виконання, типів схем, уставок і характеристик тих пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному віданні ЧД ОСП (РДЦ), але вибір уставок і схем щодо яких здійснює ОСР (перелік цих пристроїв РЗ та ПА складає ОСП (РДЦ)).

6.3. У взаємовідносинах з ОСР з питань експлуатації пристроїв РЗ та ПА на ОСП (РДЦ) покладаються такі функції:

1) визначення схем, уставок і вибір характеристик пристроїв РЗ та ПА обладнання і електричних мереж 110 (150) кВ ОСР, що знаходяться в оперативному віданні ЧД ОСП (РДЦ), розрахунок уставок яких виконує підрозділ РЗ і ПА ОСП (РДЦ);

2) погодження схем і уставок пристроїв РЗ та ПА обладнання ОСР, що знаходиться в оперативному віданні ЧД ОСП (РДЦ), але вибір яких здійснює ОСР. Погодження застосування нових пристроїв РЗ та ПА для цього обладнання;

3) надання інформації з питань РЗ та ПА обладнання, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ. Розроблення технічних рішень та заходів, спрямованих на підвищення надійності роботи обладнання, що належить ОСП;

4) розроблення методик та інструкцій з питань експлуатації пристроїв РЗ та ПА системного значення, встановлених в ОСР, надання до ОСР інформації з питань зміни режиму експлуатації РЗ та ПА системного значення на підставі вказівок, оперативно розроблених ОСП з урахуванням вимог НД «Технічне обслуговування пристроїв релейного захисту, протиаварійної автоматики, електроавтоматики, дистанційного керування та сигналізації електричних станцій і підстанцій 110-750 кВ. Правила», «Технічне обслуговування мікропроцесорних пристроїв релейного захисту, протиаварійної автоматики, електроавтоматики, дистанційного керування та сигналізації електростанцій і підстанцій від 0,4 кВ до 750 кВ. Правила»;

5) надання до ОСР:

висновків за результатами аналізу проєктів технічного переоснащення та реконструкції пристроїв РЗ та ПА стосовно обладнання, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ, розрахунок уставок яких виконує підрозділ РЗ і ПА РДЦ;

переліку пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД ОСР, вибір уставок та схем яких виконує або погоджує ОСП(РДЦ);

струмів короткого замикання та реактансів на шинах 110 (150) кВ ПС-330-750 кВ у режимі максимальних навантажень (за запитом ОСР) для перевірки базової математичної моделі ОСР та подальшого вибору уставок РЗ персоналом ОСР;

відомостей і розрахунків, необхідних для визначення місць пошкодження ЛЕП напругою 110 (150) кВ (за запитом ОСР), що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ОСП (РДЦ);

переліків протиаварійних заходів у разі відмов пристроїв РЗ та ПА на обладнанні, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

осцилограм аварійних осцилографів та реєстраторів аварійних подій (за запитом ОСР);

довідку про неправильні випадки спрацьовування пристроїв РЗ та ПА по регіону щоквартально;

даних щодо обмежень режимів роботи електричних мереж напругою 110 (150) кВ, необхідних для забезпечення надійної і селективної роботи пристроїв РЗ;

інформаційних матеріалів, циркулярних листів, керівних документів з питань РЗ та ПА, розроблених підрозділом РЗ та ПА РДЦ;

6) погодження завдань з реконструкції, впровадження нових, технічного переоснащення застарілих пристроїв РЗ та ПА, ЛЕП 110 (150) кВ на ПС-330-750 кВ, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

7) погодження схем, графіків технічного обслуговування пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ. Уточнення (у разі необхідності) періодичності та обсягів технічного обслуговування пристроїв РЗ та ПА;

8) контроль за виконанням ОСР вказівок ОСП, РДЦ, вимог розпорядчих документів, графіків технічного обслуговування пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

9) тематичні перевірки технічного стану пристроїв РЗ та ПА на об’єктах з обладнанням, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ, у тому числі перевірка налаштувань та експлуатації пристроїв ПА (АЧР, ЧАПВ, САВН, СДА тощо) на об’єктах ОСР;

10) участь у розслідуванні технологічних порушень на об’єктах електроенергетики ОСР унаслідок порушення роботи пристроїв РЗ та ПА системного значення (за згодою).

6.4. У взаємовідносинах з РДЦ з питань експлуатації пристроїв РЗ та ПА на ОСР покладаються такі функції:

1) забезпечення надійної експлуатації пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ, упровадження нових і технічне переоснащення застарілих пристроїв РЗ та ПА;

2) участь у системних випробуваннях, які проводяться ОСП або РДЦ, обробка результатів, одержаних на об’єктах електроенергетики ОСР;

3) надання до ОСП (РДЦ):

графіків технічного обслуговування пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

місячних (форма 1-РЗА) і щорічних (форми 45-, 46-енерго) звітів про роботу пристроїв РЗ та ПА, квартальних та річних звітів про виконання графіків технічного обслуговування пристроїв РЗ і ПА системного значення, вимог розпорядчих документів у частині, що стосується підрозділу РЗ і ПА РДЦ;

параметрів обладнання та ліній електропередачі, необхідних для вибору уставок пристроїв РЗ та ПА (стосовно нових об’єктів та тих, які вводяться в дію після реконструкції, − за 3 місяці до введення в дію);

виконавчих схем РЗ та ПА обладнання, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ (на запит);

повідомлень РДЦ у триденний термін про зміну (виконання) схем і уставок РЗ та ПА;

повідомлень підрозділу РЗ і ПА РДЦ про порушення роботи пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ (у робочий час − негайно, а в разі помилкового спрацювання пристрою РЗ або ПА в неробочий час − протягом наступного робочого дня);

скоригованих карт селективності, альбомів уставок пристроїв РЗ та ПА ПС напругою 110 (150) кВ (якщо вони знаходяться в оперативному підпорядкуванні ОСП (РДЦ)) за погодженим переліком − щороку;

розрахунків уставок нових пристроїв РЗ та ПА, що підлягають введенню в дію на приєднаннях напругою 110 кВ ПС 330 кВ, трансформаторах і ЛЕП напругою 110 кВ (якщо вони знаходяться в оперативному підпорядкуванні РДЦ), суміжних з обладнанням, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ, − на погодження;

осцилограм аварійних осцилографів та реєстраторів (за запитом РДЦ) − у будь-який час доби;

відомостей про виявлені дефекти схем і апаратури РЗ і ПА − щокварталу, у термінових випадках − негайно.

6.5. Взаємовідносини РДЦ та ОСР з питань експлуатації пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД ЕЕС, можуть бути розширені на договірних умовах.

**7. Експлуатація ЗДТУ ОСР**

7.1. Енергооб'єкти ОСП і ОСР повинні бути оснащені ЗДТУ відповідно до РД 34.48.151 «Норми технологічного проєктування диспетчерських пунктів та вузлів ЗДТУ енергосистем» та інших нормативних документів. Експлуатація ЗДТУ повинна забезпечувати постійне їх функціонування і готовність до дії з передавання інформації з установленою якістю в нормальних режимах ОЕС України, а також у випадку технологічних порушень ОЕС України.

7.2. Основною функцією ОСП в питаннях експлуатації ЗДТУ ОСР є погодження пристроїв ЗДТУ, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, а також вибір окремих каналів для організації зв’язку, які знаходяться в оперативному віданні ЧД РДЦ.

7.3. У частині експлуатації ЗДТУ на ОСП покладаються такі функції:

1) методичне керівництво підрозділами ЗДТУ ОСР стосовно проведення планово-експлуатаційних вимірів та випробувань, профілактичних робіт на лініях зв’язку, системах передачі та каналах, через які організована передача інформації до ОСП та РДЦ відповідно до складеного графіка;

2) оперативно-технологічне управління засобами зв’язку та телемеханіки, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні (оперативному управлінні або віданні) ЧД РДЦ;

3) оперативне обслуговування ЗДТУ, що розташовані на об’єктах ОСП і знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ. До оперативного обслуговування належать такі заходи: систематичний контроль за роботою апаратури, каналів зв’язку і телемеханіки та іншого обладнання; своєчасна організація обхідних і резервних каналів зв’язку замість пошкоджених або виведених з експлуатації; оперативне управління ліквідацією несправностей каналів зв’язку і апаратури; виведення обладнання, каналів зв’язку або пристроїв телемеханіки з експлуатації для виконання планово-попереджувальних робіт;

4) організація, керівництво і, у разі необхідності, безпосередня участь у виконанні робіт з усунення пошкоджень і відновлення ЗДТУ загальносистемного значення;

5) контроль стану ЗДТУ загальносистемного значення, виконання правил технічної експлуатації, вимог заводських і виробничих інструкцій з обслуговування ЗДТУ;

6) спільно з персоналом ОСР:

контроль за якістю і ходом будівництва нових і після реконструкції та технічного переоснащення діючих ЗДТУ загальносистемного значення;

прийняття в оперативне і технічне обслуговування ЗДТУ загальносистемного значення після реконструкції та технічного переоснащення;

7) розгляд пропозицій ОСР щодо реконструкції та технічного переоснащення, упровадження нової техніки та проєктних розробок з реконструкції ЗДТУ в загальносистемній мережі, їх погодження і контроль реалізації;

8) розроблення і видача ОСР річних графіків експлуатаційних вимірювань, випробувань, планово-попереджувальних ремонтних робіт на ЗДТУ загальносистемного значення, що знаходяться на балансі ОСП і проходять через вузол зв’язку ОСР;

9) погодження розроблених ОСР графіків експлуатаційних вимірювань, випробувань, планово-попереджувальних ремонтів засобів зв’язку та телемеханіки загальносистемного значення, через які організована передача інформації для ОСП (РДЦ);

10) складання єдиного плану частот на каналах високочастотного зв’язку та телемеханіки, РЗ та ПА, які організовані по ЛЕП напругою 110 (150) кВ та мережах радіозв’язку на території ОСП. Видача частот для організації таких каналів в ОСР;

11) проведення єдиної технічної політики центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та ОСП з питань експлуатації ЗДТУ.

7.4. У частині експлуатації ЗДТУ на ОСР покладаються такі функції:

1) забезпечення каналами радіозв’язку, телефонною мережею та системою передачі інформації, що проходять через вузли зв’язку ОСР і використовуються ОСП (РДЦ) для диспетчерського і технологічного управління;

2) оперативне обслуговування ЗДТУ, що розташовані на об’єктах ОСР і знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, відповідно до погоджених графіків;

3) забезпечення експлуатації засобів зв’язку та телемеханіки загальносистемного значення, що розташовані на об’єктах ОСР і знаходяться на балансі ОСП;

4) подання заявок до РДЦ на виведення з експлуатації ЗДТУ, через які організована передача інформації для ОСП (РДЦ) та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для проведення планово-профілактичних робіт;

5) подання до ОСП актів розслідування технологічних порушень у роботі ЗДТУ загальносистемного значення;

6) подання до ОСП пропозицій щодо підвищення надійності роботи ЗДТУ загальносистемного значення;

7) подання до ОСП на погодження графіків проведення експлуатаційних вимірювань, випробувань та планово-профілактичних робіт на каналах зв’язку і телемеханіки загальносистемного значення, через які передається інформація для ОСП, на обладнанні і пристроях РЗ і ПА, ЗДТУ, які використовують як середовище передачі інформації лініями зв'язку ОСП;

8) подання оперативної інформації про хід ліквідації пошкоджень на ЗДТУ, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ.

**8. Експлуатація та використання засобів обчислювальної техніки, встановленої на об’єктах електроенергетики ОСР**

8.1. У взаємовідносинах з ОСР з питань експлуатації і використання засобів обчислювальної техніки на ОСП покладаються такі функції:

1) проведення єдиної технічної політики центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та ОСП в частині використання та розвитку програмно-технічних засобів в ОДУ;

2) передача ОСР необхідних інструктивних матеріалів щодо системи збору та обробки інформації, введення в дію яких здійснюється ОСП;

3) надання до програмно-технічного комплексу ОСР погодженої інформації (оперативно-диспетчерської тощо), необхідної для управління виробництвом;

4) організація оперативної взаємодії з персоналом ОСР, відповідальним за супроводження та експлуатацію програмно-апаратних заходів обчислювальної техніки, з питань забезпечення обміну інформацією з ОСП;

5) розгляд заявок на виведення в ремонт програмно-технічних засобів оперативно-інформаційного комплексу (ОІК) АСДУ, комп’ютерних мереж та інших засобів, що забезпечують видачу оперативної інформації на рівень ОСП (РДЦ) і знаходяться в оперативному віданні ЧД РДЦ.

8.2. У взаємовідносинах з ОСП з питань експлуатації і використання засобів обчислювальної техніки на ОСР покладаються такі функції:

1) організація збирання, передавання до програмно-технічного комплексу ОСП, ОІК АСДУ ОСП (РДЦ) даних телевимірів та телесигналізації, погодженої інформації (оперативно-диспетчерської, технологічної тощо), необхідної для функціонування ОІК АСДУ ОСП (РДЦ), включаючи передачу інформації по каналах телеметрії та міжмашинного обміну, у тому числі телевимірів та телесигналізації від електричних станцій будь-якого типу (СЕС, ВЕС тощо), приєднаних до електричних мереж ОСР, в обсягах, погоджених з ОСП (РДЦ);

2) оперативна взаємодія з персоналом ОСП, відповідальним за супроводження та експлуатацію програмно-апаратних засобів обчислювальної техніки, з питань забезпечення обміну інформацією з ОСР;

3) надання у встановлений термін у погоджених обсягах інформації, необхідної для формування звітних показників роботи ОСП в умовах аварійних і планових ремонтів каналів зв’язку, засобів міжмашинного обміну інформацією чи у разі відсутності на об’єктах електроенергетики ОСР автоматичних пристроїв реєстрації та дистанційного одержання інформації;

4) подання заявок до РДЦ на виведення в ремонт (профілактику) програмно-технічних засобів, що забезпечують видачу оперативної інформації на рівень ОСП (РДЦ) і знаходяться в оперативному віданні ЧД РДЦ;

5) узгодження з ОСП протоколів про обсяги обміну з телекомунікаційних мереж інформацією, забезпечення транзиту оперативно-диспетчерської та технологічної інформації.

**9. Прикінцеві положення**

9.1. За погодженням сторін дозволяється вносити уточнення та доповнення до цього Положення за умови, що вони не будуть суперечити Кодексу системи передачі, іншим нормативним документам.

9.2. За необхідності сторони мають право врегульовувати оперативно-технологічні відносини на рівні виробничих підрозділів шляхом оформлення Положення про оперативно-технологічні відносини між ОСП (РДЦ) та ОСР відповідно до схеми ОДУ ОЕС України (додаток 3).

**Додатки:**

**Додаток 1.** Ієрархічна структура диспетчерського управління об’єкта *(у Положенні не наведений)*.

**Додаток 2.** Структура ОДУ режимом роботи мереж ОСР у складі ОЕС України (відокремленої частини ОЕС України) *(у Положенні не наведений)*.

**Додаток 3.** Положення про оперативно-технологічні відносини між ОСП (РДЦ) та ОСР *(у Положенні не наведений)*.

**Додаток 4.** Перелік інструкцій і положень щодо ОДУ роботою мереж ОСР у складі ОЕС України, які РДЦ надсилає ОСР *(у Положенні не наведений)*.

Реквізити ОСП

|  |
| --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ найменування суб'єкта господарювання)Адреса:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_IBAN \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Індивідуальний податковий номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Email: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

{Типовий договір доповнено новим Додатком 7 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
№ 1120 від 21.06.2019; із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1680 від 29.09.2021, № 1763 від 29.09.2023}