Додаток 10
до Договору оператора виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії
від __.__.20__ № _____/ДОУЗЕ

ЗАТВЕРДЖУЮ
Посада
Назва Оператора системи розподілу
_____П.І.Б.
«___»_____20__р.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Посада
Назва Виробника
_____П.І.Б.
«___»_____20__р.

ПОЛОЖЕННЯ
про оперативно-технологічні взаємовідносини
Центральної диспетчерської служби Оператора системи розподілу _____
та Виробника _____
щодо здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Підписи керівників служб або підрозділів кожної зі Сторін, визначених керівниками Сторін:

Оператор системи розподілу

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

Виробник

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

Посада
_____П.І.Б
«_____» _____20__р.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Керівник технічного департаменту

_____
«_____» _____20__ р.

Директор комерційний
_____
«____» _____20__ р.

Начальник ЦДС
_____
«_____» _____20__ р.

Керівник департаменту з технічних приєднань
_____
«____» _____20__ р.

Начальник відділу з технічного розвитку
високовольтних електричних мереж
_____
«_____» _____20__ р.

1. Загальні положення

1.1. Це Положення є невід'ємною частиною договору між Оператором системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Виробником _____ про надання послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від __. __.2020 № ____-____.

1.2. Це Положення встановлює порядок оперативно-технологічних відносин між Оператором системи розподілу АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» далі та Виробником _____ у частині оперативно-диспетчерського управління (далі – ОДУ) режимами роботи електричних мереж, експлуатації обладнання, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, обчислювальної техніки Оператора системи розподілу.

1.3. У цьому Положенні терміни та скорочення вживаються у значеннях, наведених у Кодексі систем розподілу.

1.4. Після підписання цього Положення керівниками Оператора системи розподілу його направляють у відповідні диспетчерські та технічні служби Оператора системи розподілу, згідно з діючою структурою ОДУ.

……

Додаток 1 до Положення про взаємодію
ЦДС ОСР та Виробника

№ п/п	Диспетчерське найменування ПЛ	Управління	Ведення	Заявка
1				
2				
3				
4				
7				
8				

Примітка:

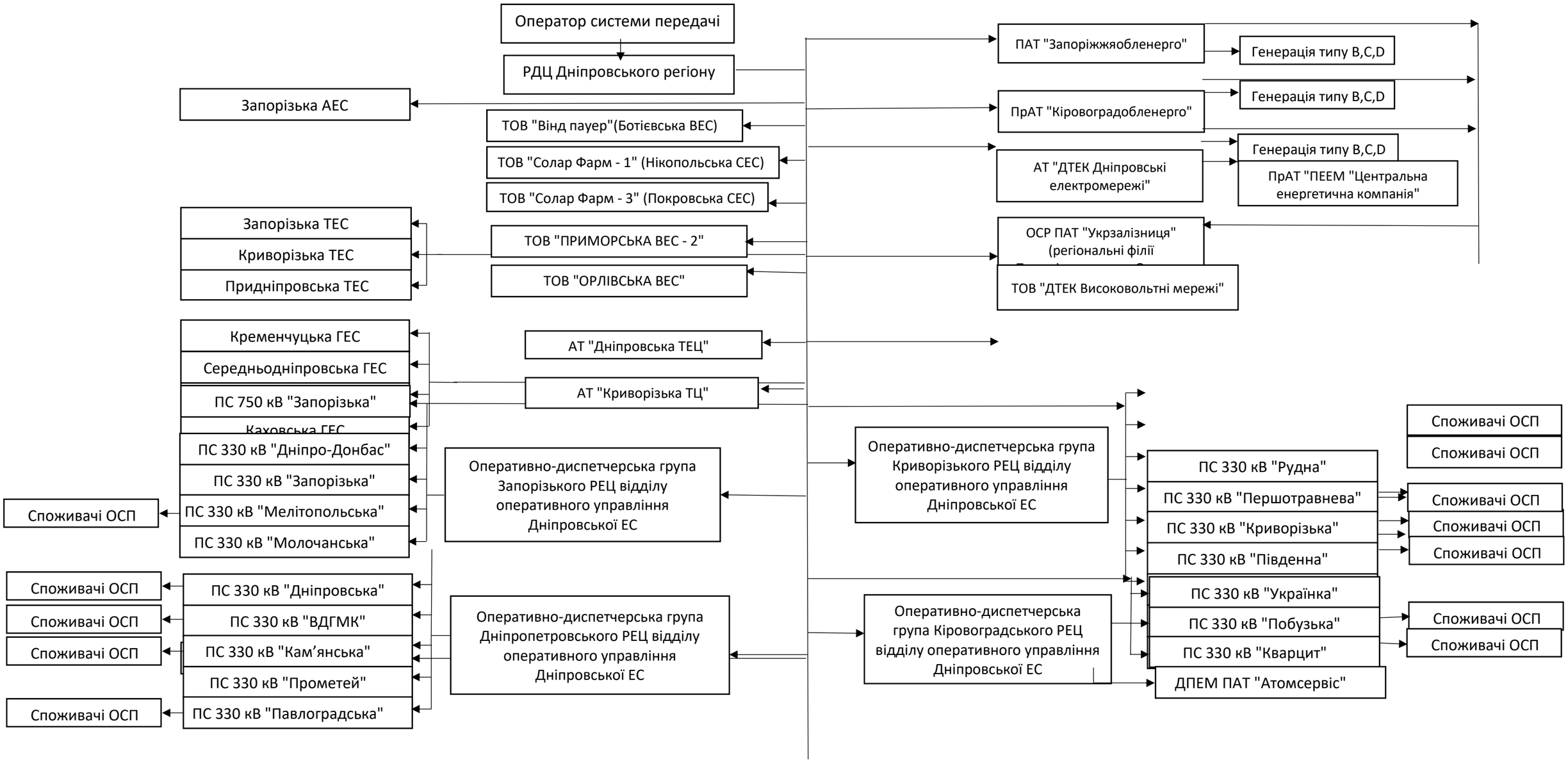
1. Захист, АПВ ліній 150-35кВ, вказаних в п.3.1, знаходяться в оперативному управлінні (ведені) той же ступені, що и ПЛ.
2. Усі зміни, які стосуються схеми живлення цих ПЛ та суміжних з ним ділянок (зміна довжини мережі, підключення додаткового навантаження), оформляються заявками та узгоджуються між ЧД ОСР.
3. Нормальним режимом роботи мереж 35кВ вважається такий режим, _____

Додаток 2 до Положення про взаємодію
ЦДС ОСР та Оператора УЗЕ

ПОГОДЖЕНО
Директор з управління ОЕС України -
головний диспетчер
ПрАТ "НЕК "Укренерго"
_____ В.Б. Зайченко
16. 11. 2019

ЗАТВЕРДЖЕНО
Головний диспетчер –
начальник РДЦ
Дніпровського регіону
_____ О.О. Суслов
26. 11. 2019

Структура оперативно-диспетчерського управління Дніпровським регіоном ОЕС України



Додаток 3 до Положення про взаємодію
ЦДС ОСР та Виробника

Перелік інструкцій і положень щодо ОДУ роботою мереж ОСР

1. Інструкції ДС-1 «Про порядок ведення оперативних переговорів та записів».
2. Інструкції ДС-8 «Про запобігання та ліквідації технологічних порушень в електричній частині електростанцій та електричних мереж регіону Дніпровського регіону».
3. Інструкції ДС-8А «По виділенню власних потреб електростанцій Дніпровського регіону при аварійному зниженні частоти».
4. Інструкції ДС-8Б «По відновленню Дніпровського регіона після особливої системної аварії з повним знеструмленням споживачів і втратою власних потреб електростанцій».
5. Інструкції ДС-10 «З виконання перемикань в електричних розподільчих установках на електричних станцій і підстанцій Дніпровського регіону».
6. Інструкції ДС-11 «З регулювання рівнів напруги і потоків реактивної потужності в електричних мережах 110-150кВ і вище Дніпровського регіону».
7. Інструкції ОД-14 «З оперативно-диспетчерського управління режимом роботи ОЕС України».
8. Інструкції ДС-14 «З організації ремонтів в основній мережі Дніпровського регіону.»
9. Інструкції ДС-15 «Про порядок підготовки, передачі та розгляду диспетчерських заявок на ремонти обладнання і ПЛ в основної мережі Дніпровського регіону.»
10. Положення П-11 «Про порядок розробки, узгодження та затвердження програм випробування, включення нового обладнання ТЕС, АЕС та ГЕС в теплових і електричних мережах Дніпровського регіону».
11. Інструкції ДС-18 «По визначенню місць пошкодження при коротких замиканнях на напругою 150-750кВ».
12. Інструкції ДС-20 «З експлуатації пристроїв протиаварійної автоматики та системного регулювання».
13. Положення П-8 «Про проведення контрольного заміру на електростанціях та підстанціях Дніпровського регіону».
14. Типова інструкція оперативному персоналу електростанцій та підстанцій мережі Дніпровської ЕС по обслуговуванню пристроїв релейного захисту та електроавтоматики приєднань110-330кВ і блоків генератор-трансформатор».
15. Інструкція «З взаємодії підрозділів Дніпровської ЕС при експлуатації оперативно-інформаційного комплексу АСДУ».
16. Положення П-5 «Об АЧР в мережах зони дії Дніпровського регіону.
17. Інструкція ДС-22 по протиожеледним заходам на ПЛ 150кВ і вище в Дніпровському регіоні.
18. Кодекс комерційного обліку електричної енергії.
19. Кодекс системи передачі.
20. Кодекс системи розподілу.

Лист реєстрації змін

№ п/п	Дата Сторінка	Зміст змін та доповнень	Підстава	Зміни вніс	Затвердив