

**ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ
СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
ЗА 2019 РІК**

2020 рік

Зміст

1. Опис робіт (із зазначенням стану їх виконання) щодо нового будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики за відповідний період у порівнянні із запланованими заходами.....	3
2. Аналіз досягнення запланованих результатів (фактичні величини рівнів витрат електричної енергії, пропускної спроможності, показників якості електричної енергії, показників якості послуг тощо) у порівнянні з плановими показниками	8
3. Причини невиконання запланованих заходів з відповідним обґрунтуванням та пропозиції щодо включення невиконаних заходів до Планів розвитку на майбутні періоди.....	10
4. Сума коштів, фактично витрачених на реалізацію Плану розвитку по кожному проекту у порівнянні з плановими показниками	14
5. Висновки щодо необхідності актуалізації Плану розвитку	18
6. Інформація про основні зміни в системі розподілу за звітний період (фактичні рівні навантаження та обсяги відпуску електричної енергії в систему розподілу; кількість нових Користувачів (за категорією) та їх навантаження тощо).....	18
7. Постійні дані, що включають технічні характеристики (установлені заводом-виробником, визначені проектом або визначені за результатами випробувань), схеми та режими, що характеризують роботу електроустановок (та/або їх складових, включаючи пристрої ПА), новозбудованих, реконструйованих або технічно переоснащених об'єктів електроенергетики	21

1. Опис робіт (із зазначенням стану їх виконання) щодо нового будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики за відповідний період у порівнянні із запланованими заходами

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснює розподіл електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності відповідно до постанови НКРЕКП №1411 від 13.11.2018 року.

Станом на 01.01.2020 загальна кількість споживачів електричної енергії, які приєднані до мереж Товариства, складає 1 211 741, з них: юридичні споживачі – 32 001, побутові споживачі – 1 179 740.

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» у 2019 році розвиток мереж здійснювався на підставі Плану розвитку розподільчих електричних мереж на 2018 – 2022 роки ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі», затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості І.С. Насаликом (далі – План розвитку).

Відповідно до Плану розвитку у 2019 році було передбачено виконання наступних робіт:

№ п/п	Назва об'єкта	Вид будівництва (нове, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Виконання
Нове будівництво та реконструкція об'єктів системи розподілу за рахунок коштів з плати за приєднання				
1	ПС «Аркада»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	В процесі виконання (стадія будівництва).
2	ПС «Славутич»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	В процесі виконання (стадія будівництва).
3	ПС «Мостицька»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	В процесі виконання (стадія будівництва).
4	КЛ 110 кВ відгалуження від ПЛ 110 кВ «Північна-Ірпінь» №3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» на ПС 110 кВ «Мостицька»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	В процесі виконання (стадія будівництва).
5	КЛ 110 кВ ділянок ПЛ 110 кВ "Північна - Нивки" № 1,2 та «Північна – Ірпінь» № 3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» (метрополітен ст. «Просп. Правди»)	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Не виконано замовником.
6	КПЛ 110 кВ ділянка «ТЕЦ-5 – Славутич» до оп. Х з відгалуженням КЛ-110кВ на ПС «Аркада»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	В процесі виконання (стадія будівництва).
7	ПЛ-110кВ ділянка «ТЕЦ-5- Харківська» над р. Дніпро та садами Осокорки	реконструкція	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	В процесі виконання (стадія будівництва).
8	ПС «Одеська»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Виконано. Зведено будівля закритої підстанції 110/10 кВ "Одеська", змонтовано РУ-10 кВ (2 секції шин з 4-х).
Нове будівництво об'єктів системи розподілу за рахунок Інвестиційної програми				
1	КЛ 110 кВ відгалуження від ПЛ 110 кВ «Північна-Ірпінь» № 3 до Т-3 ПС «Біличі»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.

№ п/п	Назва об'єкта	Вид будівництва (нове, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Виконання
2	КЛ 110 кВ «Новокиївська-Московська» з заходами на ПС «Одеська»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	В процесі виконання (Стадія будівництва. Проект завершено в обсягах 1-го пускового комплексу).
3	КЛ 35 кВ «Гарнізонна – ГВФ»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
4	ПЛ 110 кВ «захід-вихід» лівого ланцюга ПЛ 110 кВ (по ходу з ТЕЦ-5 до ПС «Новокиївська») на ПС «Пирогівська»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
5	КЛ 110 кВ «Позняки- Славутич»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Виконано.
Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу за рахунок Інвестиційної програми				
1	ПС «Біличі» (переключення Т-З)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
2	ПС «Бортничі» (тр-ри, РУ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Виконано.
3	ПС «Вулкан» (тр-ри)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	В процесі виконання (перехідний проект 2019-2020 років).
4	ПС «ДВС» (заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
5	ПС «Кабельна» (заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
6	ПС «Куренівська» (заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
7	ПС «Лепсе» (тр-р, заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
8	ПС «Лугова»	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
9	ПС «Мотоциклетна» (заміна ОД, КЗ-110, РУ-10)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
10	ПС «Осокорки» (тр-ри, РУ-35)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
11	ПС «Пирогівська» (тр-ри, РУ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
12	ПС «Пріорська» (заміна МКП-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
13	ПС «Протасівська» (заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
14	СТ-2 (РУ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
15	ПС «Татарська» (заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
16	ПС «Троещина» (заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.
17	КЛ 110 кВ «Мотоциклетна – Татарська»	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не виконано.

Так у 2019 році у рамках виконання Інвестиційної програми Товариства виконані наступні будівельно-монтажні роботи по основній мережі 35 кВ та вище:

1) Будівництво КЛ 110 кВ «Московська – Новокиївська» № 1, 2 (перехідний проект: терміни будівництва 2017-2024 р.р.).

Загальна вартість по проекту – 616 468,71 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 64 595,44 тис. грн., факт фінансування – 54 490,39 тис. грн, освоєно – 65 644,15 тис. грн.

ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2019 рік

У 2019 році проект завершено в обсягах 1-го пускового комплексу. Економія коштів в сумі 10 105,05 тис. грн по факту виконання робіт. Перевищення актів виконаних робіт над фінансуванням на суму – 11 153,76 тис. грн, пояснюється закриттям актів виконаних робіт з урахуванням авансу по ІІ 2018 року.

У 2019 році завершено будівництво КЛ-110 В на ділянці від муфти М3 до ПС «Новокиївська» та від М9 до ПС «Одеська» з виконанням наступних обсягів робіт:

- розбирання дорожнього покриття;
- улаштування траншеї для КЛ 110 кВ;
- улаштування кабельного каналу із збірних лотків та плит;
- виконання безтраншейної прокладки КЛ методом горизонтально- направленої буріння на прилеглих дорогах та проїздах;
- прокладання кабелю 110 кВ в орієнтовному обсязі 31,8 км;
- монтаж з'єднувальних, транспозиційних та кінцевих муфт;
- прокладання волоконно-оптичного кабелю зв'язку в інженерному коридорі КЛ 110 кВ довжиною 5,3 км;
- відновлення благоустрою після прокладання КЛ-110 кВ.

2) Реконструкція ПС 110/10 кВ «Позняки» в частині прибудови закритого розподільчого пристрою (ЗРУ) з будівництвом транзитну 110кВ «ТЕЦ-5 – Позняки», 2 пусковий комплекс (перехідний проект на 2018-2019 рр.).

Загальна вартість реалізації проекту – 138 430,94 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 25 945,53 тис. грн., факт фінансування 20 235,95 тис. грн, освоєно – 30 973,51 тис. грн.

Перехідний проект 2018-2019 роки. У 2019 році роботи виконані в повному обсязі, проект завершено. Економія коштів в сумі 5 709,59 тис. грн по факту виконання робіт. Перевищення актів виконаних робіт над фінансуванням на суму – 10 737,56 тис. грн, пояснюється закриттям актів виконаних робіт з урахуванням авансу по ІІ 2018 року.

У 2019 році виконано будівельно-монтажні роботи з прокладання КЛ-110 кВ 1,7 км та ВОЛЗ довжиною 2,5 км згідно з проектною документацією із застосуванням матеріалів, обладнанням та кабельної арматури, проавансованої у 2018 році.

3) Реконструкція ПС «Бортничі» з заміною трансформаторів Т-1, Т-2 за адресою вул. Колекторна, 1А в м. Києві (перехідний проект: терміни будівництва 2018- 2019 рр.).

Загальна вартість реалізації проекту – 51 458,35 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 49 386,35 тис. грн., факт фінансування – 45 197,68 тис. грн, освоєння – 47 275,84 тис. грн.

Перехідний проект на 2018-2019 роки. У 2019 році роботи виконані в повному обсязі , проект завершено. Економія коштів в сумі 4 188,66 тис. грн по факту виконання робіт. Перевищення актів виконаних робіт над фінансуванням на суму – 2 078,16 тис. грн, пояснюється закриттям актів виконаних робіт з урахуванням авансу в ІІ 2018р. за трансформатори отримані 2019р.

У 2019 році виконано роботи із завершення реконструкції та введення об'єкту в експлуатацію з наступним обсягом робіт:

- монтаж двох трансформаторів типу ТДТН-40000/110;
- монтаж двох елегазових вимикачів 110 кВ типу ЗАР1FG 126-2000;
- монтаж двох блоків 35 кВ типу БЗББ-LE-51/К-У1 з вакуумними вимикачами типу ЗАФ0141;
- монтаж роз'єднувачів 110 кВ типу РГН-110П/1000 в кількості 6 шт.;
- монтаж трансформаторів струму 110 кВ типу IOSK 126 600/5 в кількості 6 шт.;
- монтаж жорсткої ошиновки 110 кВ;
- монтаж роз'єднувачів 35 кВ типу РГ-35.П/1000 в кількості 4 шт.;
- встановлення двох шаф захисту та керування вимикачів;

- монтаж шафи оперативного струму типу ШОТ 01М-220;
- комірки ретрофіту з вимикачами 10 кВ стуми 4 000 А типу Galset в кількості 2 шт.

4) Реконструкція ПС 110/10 кВ «Вулкан» (перехідний проект на 2019-2020 роки).

План за січень-грудень 2019 року становить 39 980,83 тис. грн., факт фінансування – 24 338,89 тис. грн, освоєння – 24 338,88 тис. грн. Економія в частині загально-підстанційних робіт по ПС та поставки обладнання.

Заплановані обсяги робіт на 2019 рік виконано. Зокрема, здійснено:

- виконання частини загально-підстанційних робіт по ПС;
- демонтаж існуючих комірок 10 кВ;
- перепідключення існуючих споживачів в нові комірки 10 кВ;
- монтаж секційного вимикача 10 кВ;
- закупівля та виконання будівельно-монтажних робіт по встановленню двох секцій КРУ-10 кВ;
- закупівля та виконання будівельно-монтажних робіт по встановленню двох реакторів 10 кВ;
- роботи по заміні контрольних та силових кабелів.
- заміна пристроїв компенсації ємнісних струмів;
- заміна головного щита управління;
- заміна щита власних потреб та щита постійного струму.

Завершення комплексу робіт буде виконано в 2020 році.

У 2019 році виконані наступні проектно-вишукувальні роботи по основній мережі 35 кВ та вище:

1) Реконструкція ділянки ПЛ-110 кВ «Північна – Ірпінь №3», «Північна – Біличі» з заміною проводу від опори №52 до опори №102 А».

План за січень-грудень 2019 року становить 1487,12 тис. грн., факт фінансування – 1248,87 тис. грн, освоєння – 1248,87 тис. грн.

Заплановані обсяги робіт виконано в повному обсязі.

2) Реконструкція ПС 110/35/10 кВ Біличі в частині схеми живлення трансформатора 110/10/10 кВ Т-3.

План за січень-грудень 2019 року становить 1391,18 тис. грн., факт фінансування – 1025,95 тис. грн, освоєння – 1025,95 тис. грн.

Заплановані обсяги робіт виконано в повному обсязі.

3) Будівництво ПС 110/10/10 кВ «Кабельна нова» (перехідний проект 2019-2020 рр.).

План за січень-грудень 2019 року становить 134,06 тис. грн., факт фінансування – 120,66 тис. грн, освоєння – 132,72 тис. грн.

Заплановані обсяги робіт виконано в повному обсязі.

4) Будівництво кабельних заходів 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Славутич».

План за січень-грудень 2019 року становить 1160,93 тис. грн., факт фінансування – 187,64 тис. грн, освоєння – 187,64 тис. грн.

Заплановані обсяги робіт виконано в повному обсязі.

5) ПС 110/10/10 кВ «Куренівська» заміна трансформаторів.

План за січень-грудень 2019 року становить 483,92 тис. грн., факт фінансування – 499,85 тис. грн, освоєння – 499,85 тис. грн.

Заплановані обсяги робіт виконано в повному обсязі.

6) Коригування схеми перспективного розвитку електричних мереж ОСР ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на період 2020 - 2024 рр.

План за січень-грудень 2019 року становить 600 тис. грн., факт фінансування – 638,55 тис. грн, освоєння – 638,55 тис. грн.

Заплановані обсяги робіт виконано в повному обсязі.

По розподільчій мережі 0,4 – 10 кВ виконані будівельно-монтажні роботи по наступним об'єктам:

1) Реконструкція КЛ-10кВ ПС Політехнічна - РП-57 (перехідний проект з 2018 року).

Загальна вартість реалізації проекту – 11 342,90 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 5 220,07 тис. грн., факт фінансування – 5 465,80 тис. грн, освоєння – 5 465,81 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Перевищення на суму 245,73 тис. грн по факту укладених договорів та актів виконаних робіт в межах 5%.

2) Реконструкція КЛ-10кВ ПС Політехнічна - РП-68 (перехідний проект з 2018 року).

Загальна вартість реалізації проекту – 11 058,51 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 5 505,54 тис. грн., факт фінансування – 5 783,01 тис. грн, освоєння – 5 783,01 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Перевищення на суму 277,47 тис. грн по факту укладених договорів та актів виконаних робіт в межах 5%.

3) Реконструкція електричних мереж 10кВ живлення "Куренівська" - РП-44 (перехідний проект з 2018 року).

Загальна вартість реалізації проекту – 14 857,99 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 6 363,92 тис. грн., факт фінансування – 6 701,83 тис. грн, освоєння – 6 701,83 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Перевищення на суму 337,91 тис. грн. по факту укладених договорів та актів виконаних робіт в межах 5%.

4) Реконструкція електричних мереж 10кВ живлення ТП-4821 (перехідний проект з 2018 року).

Загальна вартість реалізації проекту – 9 446,46 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 4 953,15 тис. грн., факт фінансування – 4 746,36 тис. грн, освоєння – 4 746,36 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Економія по факту укладених договорів та актів виконаних робіт – 206,79 тис. грн.

5) Реконструкція електричних мереж 10кВ живлення ТП-5239 (перехідний проект з 2018 року).

Загальна вартість реалізації проекту – 14 857,99 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 6 555,00 тис. грн., факт фінансування – 7 009,51 тис. грн, освоєння – 7 009,51 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Перевищення на суму 454,52 тис. грн. по факту укладених договорів та актів виконаних робіт на 6,93%.

6) Реконструкція електричних мереж 10 кВ живлення РП-70 (перехідний проект з 2018 року).

Загальна вартість реалізації проекту – 18 156,71 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 9 294,54 тис. грн., факт фінансування – 4 680,45 тис. грн, освоєння – 4 680,46 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Економія по факту укладених договорів та актів виконаних робіт – 4 614,08 тис. грн.

7) Реконструкція електричних мереж 10кВ живлення РП-516 (перехідний проект з 2018 р.).

Загальна вартість реалізації проекту – 11 481,427 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 4 442,71 тис. грн., факт фінансування – 4 683,39 тис. грн, освоєння – 4 691,73 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Перевищення на суму 240,68 тис. грн. по факту укладених договорів та актів виконаних робіт на 5,42%.

8) Реконструкція електричного обладнання РП-295.

План за січень-грудень 2019 року становить 5 530,91 тис. грн., факт фінансування – 4 941,83 тис. грн, освоєння – 4 941,83 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Економія по факту укладених договорів та актів виконаних робіт – 589,08 тис. грн.

9) Реконструкція ТП-888 (перехідний проект на 2019-2020 роки).

Загальна вартість реалізації проекту – 28 451,11 тис. грн. План за січень-грудень 2019 року становить 22 731,36 тис. грн., факт фінансування – 17 232,11 тис. грн, освоєння – 17 232,11 тис. грн.

Обсяги виконані в повному об'ємі. Економія по факту укладених договорів та актів виконаних робіт – 5 499,25 тис. грн.

2. Аналіз досягнення запланованих результатів (фактичні величини рівнів витрат електричної енергії, пропускної спроможності, показників якості електричної енергії, показників якості послуг тощо) у порівнянні з плановими показниками

Порівняння звітних балансів електричної енергії за 2019 та 2018 роки ПРАТ «ДТЕК КЕМ» наведено у таблиці 1.

Таблиця 1

Показники балансу електроенергії КЕМ	Од.вим.	2018 рік	2019 рік	Різниця
1. Надходження електроенергії в мережу, всього	МВт·год	10 110 717	9 908 317	-202 400
2. Корисний відпуск електроенергії КЕМ, всього	МВт·год	9 369 418	9 275 233	-94 185
в тому числі:				
2.1 Корисний відпуск власним споживачам КЕМ	МВт·год	9 365 826	9 272 607	-93 219
2.2. Господарчі потреби КЕМ	МВт·год	3 592	2 626	-966
3. Технологічні витрати електроенергії (ТВЕ) на її транспортування електромережами КЕМ:				
3.1. Фактичні ТВЕ	МВт·год	682 596	633 084	-49 512
	%	6,75%	6,39%	-0,36%
3.2. Нормативні ТВЕ	%	10,09%	9,5%	

З наведеної таблиці можна зробити висновок, що обсяг надходження електричної енергії у мережу 110-35-10-0,4 кВ ПРАТ «ДТЕК КЕМ» зменшився у 2019 році порівняно з 2018 роком на 202,400 млн. кВт·год або на 2,00%. Це зумовлено не типовою теплою погодою, яка склалася в осінньо-зимовий період, що призвело до зменшення споживання електроенергії споживачами, особливо категорією «населення».

В результаті впровадження заходів із зниження витрат електричної енергії у ПРАТ «ДТЕК КЕМ» протягом 2019 року обсяг фактичних витрат електроенергії склав 633,084 млн.кВт·год або 6,39% , що на майже 49,512 млн.кВт·год краще, ніж у 2018 році. При цьому у корисний відпуск електричної енергії 2019 році не включено обсяг нарахування по актам порушень який складає 9,379 млн.кВт·год.

Приватними домогосподарствами було сальдовано вироблено електроенергії у 2019 році у 2,5 разів більше, ніж у 2018 році.

Передумовою зниження витрат електричної енергії в мережах ПРАТ «ДТЕК КЕМ» при передачі і постачанні її кінцевому споживачу стало виконання фахівцями підприємства протягом 2019 року організаційно технічних заходів з локалізації та усунення комерційних витрат електричної енергії, а саме:

1. Виконання розрахунків балансів електроенергії по кожному РЕМ, пофідерних балансів електроенергії та балансів електроенергії за шинами підстанцій, РП, ТП.

2. Існуюче забезпечення електроустановок ПРАТ «ДТЕК КЕМ» засобами технічного обліку та побудована автоматизована система збору та обробки даних з них дозволяє перевіряти балансними розрахунками близько 60% від корисного відпуску електроенергії споживачам за рівнем напруги 10-110кВ.

3. Протягом 2019 р. проведено обстеження юридичних та фізичних осіб, та складено 1390 актів порушень ПРРЕЕ. За актами визначено, що 14838 тис. кВт·год не було обліковано внаслідок порушення споживачами вимог ПРРЕЕ. Відповідно до складених актів порушень було проведено нарахування на загальну суму 29 995 тис. грн. Споживачами по 414 актах сплачено 24 883 тис. грн.

Фактичні показники надійності SAIDI та SAIFI за 2017 - 2019 роки:

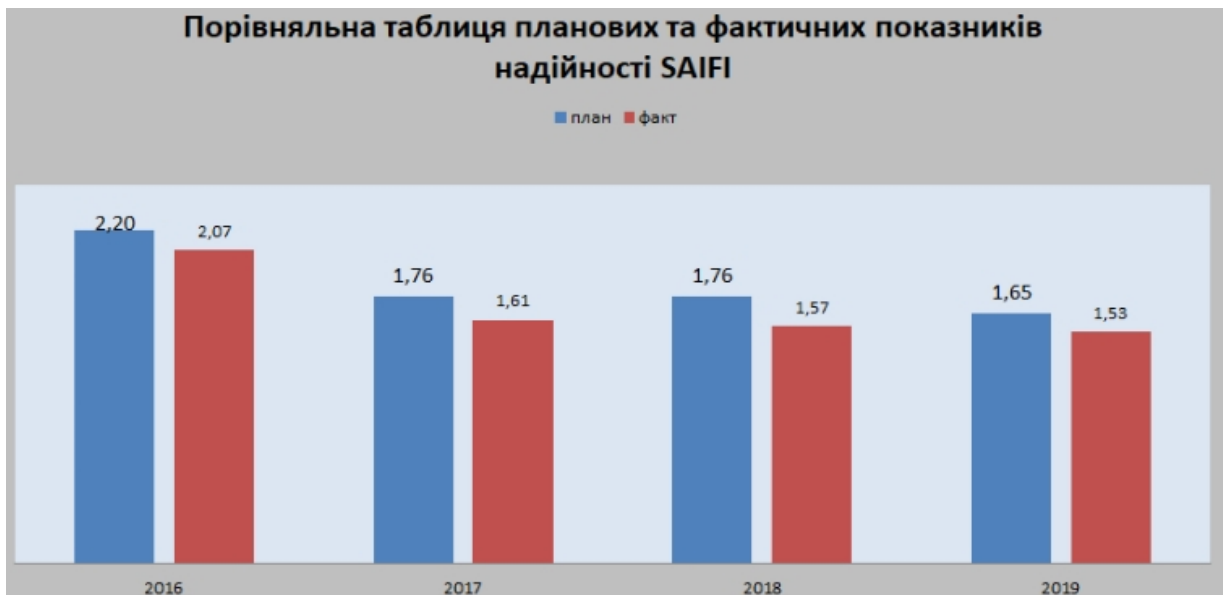
Рік	Рівень напруги	SAIDI, хв			SAIFI		
		заплановані перерви без попередження	технологічні порушення в мережах	Всього	заплановані перерви без попередження	технологічні порушення в мережах	Всього
2017	110 кВ						
	35 кВ		0,3	0,3		0,01	0,01
	6-10 кВ	19,8	106,6	126,4	0,32	1,09	1,41
	0,4 кВ	12,8	18,2	31,0	0,06	0,13	0,19
	Всього	32,6	125,1	157,7	0,38	1,23	1,61
2018	110 кВ		1,7	1,7		0,05	0,05
	35 кВ		0,6	0,6		0,03	0,03
	6-10 кВ	19,7	101,2	120,9	0,28	0,99	1,27
	0,4 кВ	11,6	27,5	39,1	0,06	0,16	0,22
	Всього	31,3	131,1	162,4	0,34	1,23	1,57
2019	110 кВ	0,0	0,9	0,9	0,00	0,02	0,02
	35 кВ		0,0	0,0		0,00	0,00
	6-10 кВ	28,1	77,7	105,8	0,38	0,85	1,23
	0,4 кВ	24,2	23,9	48,1	0,15	0,13	0,28
	Всього	52,3	102,5	154,8	0,53	1,00	1,53

Порівняння планових і фактичних показників надійності SAIDI та SAIFI за 2016 - 2019 роки:



ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2019 рік



Режимний день вимірів зимового максимуму по ПРАТ «ДТЕК КЕМ» проведено 18 грудня 2019 року. Денна температура повітря дорівнювала +8.2°С (2018 становила -4°С), брутто складає 1573 МВт (2018 - 1925 МВт).

Треба відмітити що абсолютний максимум споживання за 2019 рік у ПРАТ «ДТЕК КЕМ» зафіксовано на 11-у годину 28 січня і складає 1970 МВт при температурі повітря -8. 3°С, при заданому ліміті споживання 1760 МВт. Частота в енергосистемі на час проходження максимуму споживання становила 50 Гц.

Максимальне споживання за день контрольних вимірів зафіксовано 1573 МВт (17-00 18.12.2019) при заданому ліміті споживання 1748 МВт. На час проходження максимуму температура зовнішнього повітря в м. Києві +13°С.

У 2019 році згідно із Інструкціями «Про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також застосування протиаварійних систем зниження електроспоживання», затвердженою Мінпаливенерго від 23 листопада 2006 № 456, та «Про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії» були розроблені графіки аварійних відключень (ГАВ), спеціальний графік аварійних відключень (СГАВ) та графік погодинного відключення (ГПВ) навантаження споживачів ПРАТ «ДТЕК КЕМ» обсягом відповідно: 260,8 МВт, 750,2 МВт та 900 МВт.

Протягом 2019 року графіки аварійного відключення ГАВ, СГАВ та ГПВ у мережах ПРАТ «ДТЕК КЕМ» не застосовувалися.

У 2019 році частота електричного струму підтримувалася на рівні 50 Гц, відключень ліній ПРАТ «ДТЕК КЕМ» дією автоматичного частотного розвантаження (АЧР) не відбувалося.

3. Причини невиконання запланованих заходів з відповідним обґрунтуванням та пропозиції щодо включення невиконаних заходів до Планів розвитку на майбутні періоди

У 2019 році всі об'єми робіт по заходам, передбаченими схваленою Інвестиційною програмою Товариства, виконані в повному обсязі.

Загальна потреба в коштах на нове будівництво, реконструкцію та технічне переоснащення електричних мереж 0,4 - 110 кВ у 2019 році згідно Плану розвитку становила 2 157,551 млн.грн., в тому числі по об'єктам електричних мереж: основна мережа 35 – 110 кВ 1212,248 млн. грн.; об'єктам розподільчої мережі 0,4 – 10 кВ 945,305 млн. грн.

Розподіл джерел фінансування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж передбачався наступним чином, млн.грн.:

Об'єкти електричних мереж	Джерела фінансування	2018 р.	2019 р.	2020 р.	2021 р.	2022 р.
Основна мережа 35 – 110 кВ	Регуляторна норма доходу на стару РБА	260,218	295,758	329,24	317,99	317,556
	Амортизація РБА (старої)	138,782	157,737	175,59	169,593	169,363
	Амортизація РБА (нової)	0	6,857	27,941	47,995	70,333
	Реактив без НПП	47,146	72,686	92,258	95,135	98,378
	Плата за приєднання	434,136	679,21	30,45	36,39	134,2
Розподільча мереж 0,4 – 10 кВ	Регуляторна норма доходу на стару РБА	158,016	122,598	89,029	100,225	100,658
	Амортизація РБА (старої)	84,276	65,385	47,457	53,453	53,684
	Амортизація РБА (нової)	0	2,841	7,553	14,858	22,292
	Реактив без НПП	28,631	30,13	24,934	29,986	31,183
	Плата за приєднання	693,275	724,349	819,263	991,775	1169,91
Всього	Регуляторна норма доходу на стару РБА	418,234	418,356	418,27	418,215	418,214
	Амортизація РБА (старої)	223,058	223,122	223,051	223,046	223,047
	Амортизація РБА (нової)	0	9,698	35,494	62,853	92,625
	Реактив без НПП	75,777	102,816	117,192	125,121	129,561
	Плата за приєднання	1127,411	1403,559	849,713	1028,165	1304,111
Джерела фінансування, усього:		1844,48	2157,551	1643,72	1857,4	2167,558

Виконання заходів щодо будівництва та реконструкції мереж 35 – 110 кВ у 2019 році здійснювалося як замовниками за рахунок з плати за приєднання, так і за рахунок коштів передбачених Інвестиційною програмою Товариства на 2019 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 07.03.2019 № 325 (із змінами схваленими постановою НКРЕКП від 07.10.2019 №2095), що була розроблена на основі Плану розвитку та «Схеми розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 року» (відкоригована у 2017 році на довгострокову перспективу до 2031 року).

Розподіл джерел фінансування Інвестиційної програми на 2019 рік:

№ з/п	Показники капіталовкладень	Капіталовкладення на розподіл електричної енергії, тис. грн. без ПДВ		
		1 клас	2 клас	усього
	Джерела фінансування, усього:			
1	Власні кошти :	73 371,45	278 588,55	375 837,85
1.1.	амортизаційні відрахування	39 239,00	148 988,00	188 227,00
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	8 291,00	31 482,00	39 773,00
1.3	за перетоки реактивної е/е	25 841,45	98 118,55	123 960,00
1.4.	інші доходи в т.ч.:			16 019,19
1.4.1.	невикористані кошти 2018 року			16 019,19
1.4.2.	небаланс ТВЕ			
2	Залучені кошти :			7 858,66
2.1.	кредити			
2.2.	фінансова допомога			
2.3.	власні кошти			7 858,66
2.3.	Інші (розшифрувати)			

Загальний розмір фінансування по розділу 1 «Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання» Інвестиційної програми затверджено у сумі 265 422,12 тис. грн. без ПДВ., що становить 35,2% від передбачених Планом розвитку обсягів фінансування за рахунок тарифу.

Враховуючи зазначене, частина заходів не була виконана у 2019 році у зв'язку з відсутністю джерел фінансування та невиконанням замовниками послуг з приєднання. Тому пропонується виконати їх у майбутні періоди відповідно до схваленого постановою НКРЕКП від

24.12.2019 № 3197 Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 - 2024 роки.

№ п/п	Назва об'єкта	Вид будівництва (нове, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиція щодо подальшого виконання
Нове будівництво та реконструкція об'єктів системи розподілу за рахунок коштів з плати за приєднання				
1	ПС «Аркада»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Завершення будівництва у 2020 році. Залежить від подальших дій замовника.
2	ПС «Мостицька»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Завершення будівництва у 2020 році. Залежить від подальших дій замовника.
3	ПС «Славутич»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Завершення будівництва у 2020 році. Залежить від подальших дій замовника.
4	КЛ 110 кВ відгалуження від ПЛ 110 кВ «Північна-Ірпінь» №3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» на ПС 110 кВ «Мостицька»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Завершення будівництва у 2020 році. Залежить від подальших дій замовника.
5	КЛ 110 кВ ділянок ПЛ 110 кВ "Північна - Нивки" № 1,2 та «Північна – Ірпінь» № 3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» (метрополітен ст. «Просп. Правди»)	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Завершення будівництва у 2021 році. Залежить від подальших дій замовника.
6	КПЛ 110 кВ ділянка «ТЕЦ-5 –Славутич» до оп. Х з відгалуженням КЛ-110кВ на ПС «Аркада»	будівництво	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Завершення будівництва у 2021 році. Залежить від подальших дій замовника.
7	ПЛ-110кВ ділянка «ТЕЦ-5-Харківська» над р. Дніпро та садами Осокорки	реконструкція	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник	Завершення будівництва у 2020 році. Залежить від подальших дій замовника.
8	ПС «ДВС» (заміна ОД,КЗ-110)	реконструкція	За кошти з плати за приєднання. Виконує замовник.	Здійснення робіт у 2023 році. Залежить від подальших дій замовника.
Нове будівництво об'єктів системи розподілу за рахунок Інвестиційної програми				
1	ПС «Одеська»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати БМР до 2022 року (в залежності від сценарію).
2	КЛ 110 кВ відгалуження від ПЛ 110 кВ «Північна-Ірпінь» № 3 до Т-3 ПС «Біличі»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Включено до ІП-2020.
3	КЛ 110 кВ «Новокиївська-Московська» з заходами на ПС «Одеська»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати БМР до 2024 року (в залежності від сценарію).
4	КЛ 35 кВ «Гарнізонна – ГВФ»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати у ПВР у 2021 році, БМР до 2026 року (в залежності від сценарію).
5	ПЛ 110 кВ «захід-вихід» лівого ланцюга ПЛ 110 кВ (по ходу з ТЕЦ-5 до ПС «Новокиївська») на ПС «Пирогівська»	будівництво	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати до 2022 року (в залежності від сценарію).
Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу за рахунок Інвестиційної програми				
1	ПС «Біличі» (переключення Т-3)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Включено до ІП-2020.

ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2019 рік

№ п/п	Назва об'єкта	Вид будівництва (нове, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиція щодо подальшого виконання
2	ПС «Кабельна» (заміна ОД, КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не доцільно виконувати у зв'язку з будівництвом ПС "Кабельна Нова".
3	ПС «Куренівська»	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	ПВР виконано у 2019 році. БМР заплановано виконати до 2022 року (в залежності від сценарію).
4	ПС «Лепсе» (тр-р, заміна ОД, КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	ПВР включено до ІП-2020. Заплановано БМР виконати у 2022 році.
5	ПС «Лугова»	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати у 2021 році.
6	ПС «Мотоциклетна» (заміна ОД, КЗ-110, РУ-10)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Включено до ІП-2020 (перехідний об'єкт 2020-2021 років).
7	ПС «Осокорки» (тр-ри, РУ-35)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Виконати у подальші періоди відповідно до Схеми розвитку.
8	ПС «Пирогівська» (тр-ри, РУ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати у 2021-2022 роках (в залежності від сценарію).
9	ПС «Пріорська» (заміна МКП-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Включено до ІП-2020.
10	ПС «Протасівська» (заміна ОД, КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Включено до ІП-2020.
11	СТ-2 (РУ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Не належить Товариству (комунальна власність).
12	ПС «Татарська» (заміна ОД, КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати у 2021-2022 роках (в залежності від сценарію).
13	ПС «Троещина» (заміна ОД, КЗ-110)	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Включено до ІП-2020.
14	КЛ 110 кВ «Мотоциклетна – Татарська»	реконструкція	За рахунок Інвестиційної програми	Заплановано виконати ПВР у 2021 році, БМР - у 2023 році.

4. Сума коштів, фактично витрачених на реалізацію Плану розвитку по кожному проекту у порівнянні з плановими показниками

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Коди проектів ІП 2019 р.	Одиниця виміру	Програма, схвалена НКРЕКП		Заплановано на січень-грудень 2019 року		Виконано <u>за період січень-грудень 2019 року</u>				Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або очікувана дата прийняття в експлуатацію нерешідених об'єктів	Залишилось не профінансовано		Причини невиконання плану	
				Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього			профінансовано			освоєно		кількість, шт.	вартість, тис. грн		
					кіль-кість*	тис. грн без ПДВ	кількість, шт.	вартість, тис. грн	вартість одиниці продукції	кількість, шт.	вартість, тис. грн					кількість, шт.
	Будівельно-монтажні роботи:					179 908,15		179 908,15			144 262,91		168 232,38		-35 645,24	
1	Будівництво КЛ 110 кВ «Московська – Новокиївська» № 1,2 (перехідний проект: терміни будівництва 2017-2021 рр.)	КМ-60011	об'єкт	616 468,71	0,10	64 595,44	0,10	64 595,44	520 030,83	0,10	54 490,39	0,13	65 644,15	0,00	-10 105,05	Роботи виконані в повному обсязі. Економія по факту виконання робіт. Закриття актів виконаних робіт з урахуванням авансу 2018 р.
2	Реконструкція ПС 110/10кВ "Позняки" в частині прибудови закритого розподільчого пристрою (ЗРУ) з будівництвом транзиту 110кВ ТЕЦ-5 - Позняки 2 пусковий комплекс (перехідний проект: терміни будівництва 2018- 2019 рр.)	КМ-30015-2	об'єкт	138 430,94	0,19	25 945,53	0,19	25 945,53	107 967,76	0,19	20 235,95	0,29	30 973,51	0,00	-5 709,59	Роботи виконані в повному обсязі. Економія по факту виконання робіт. Закриття актів виконаних робіт з урахуванням авансу 2018 р.
3	Реконструкція ПС «Бортничі» з заміною трансформаторів Т-1,Т-2 за адресою вул. Колекторна, 1А в м.Києві (перехідний проект: терміни будівництва 2018- 2019 р.р.)	КМ-17007	об'єкт	51 458,35	0,96	49 386,35	0,96	49 386,35	47 275,84	0,96	45 197,68	1,00	47 275,84	0,00	-4 188,66	Роботи виконані в повному обсязі. Економія по факту виконання робіт. Закриття актів виконаних робіт з урахуванням авансу в ІП 2018 р. за трансформатори отримані 2019 р.

ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2019 рік

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Коди проектів ІП 2019 р.	Одиниця виміру	Програма, схвалена НКРЕКП		Заплановано на січень-грудень 2019 року		Виконано <u>за період січень-грудень 2019 року</u>						Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або очікувана дата прийняття в експлуатацію нерехідних об'єктів	Залишилось не профінансовано		Причини невиконання плану
				Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього			профінансовано			освоєно				кількість, шт.	вартість, тис. грн	
					кількість*	тис. грн без ПДВ	кількість, шт.	вартість, тис. грн	вартість одиниці продукції	кількість, шт.	вартість, тис. грн	кількість, шт.	вартість, тис. грн				
	Будівельно-монтажні роботи на 2019 р. 35 кВ та вище :					39 980,83		39 980,83			24 338,89		24 338,88			-15 641,94	
4	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Вулкан" (перехідний проект на 2019-2020 роки)	КЭС-19001	об'єкт	39 980,83	1,00	39 980,83	1,00	39 980,83	24 338,89	1,00	24 338,89	1,00	24 338,88		0,00	-15 641,94	Заплановані обсяги виконано. Економія в частині загально-підстанційних робіт по ПС та поставки обладнання.
	Проектно-вишукувальні роботи на 2019 та майбутні роки, в т.ч.:					5 257,21		5 257,21			3 721,52		3 733,59			-1 535,70	
	Проектування 110 кВ та вище					1487,12		1487,12			1 248,87		1 248,87			-238,25	
5	Реконструкція ділянки ПЛЛ-110 кВ Північна – Ірпінсь №3, Північна - Біличі з заміною проводу від опори №52 до опори №102 А»	КЭС-19866	об'єкт	130,45	11,4	1 487,12	11,40	1 487,12	109,55	11,40	1 248,87	11,40	1 248,87		0,00	-238,25	Обсяги виконані в повному об'ємі. Економія по факту укладених договорів та актів виконаних робіт.
	Проектування 35 кВ та вище					3770,09		3770,09			2 472,65		2 484,71			-1297,44	
6	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ Біличі в частині схеми живлення трансформатора 110/10/10 кВ Т-3 (перехідний проект з 2018-2019 роки)	КЭС-19026	об'єкт	1 391,18	1,00	1 391,18	1,00	1391,18	1025,95	1,00	1 025,95	1,00	1 025,95		0,00	-365,23	Обсяги виконані в повному об'ємі. Економія по факту укладених договорів та актів виконаних робіт

ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2019 рік

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Коди проектів ІП 2019 р.	Одиниця виміру	Програма, схвалена НКРЕКП			Заплановано на січень-грудень 2019 року		Виконано <u>за період січень-грудень 2019 року</u>						Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або очікувана дата прийняття в експлуатацію нерухомих об'єктів	Залишилось не профінансовано		Причини невиконання плану
				Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього				профінансовано			освоєно				кількість, шт.	вартість, тис. грн	
					кількість*	тис. грн без ПДВ	кількість, шт.	вартість, тис. грн	вартість одиниці продукції	кількість, шт.	вартість, тис. грн	кількість, шт.	вартість, тис. грн					
7	Будівництво ПС «Кабельна нова» (витрати з землевідведення) проект на 2019-2020 роки	КЭС-19029	об'єкт	134,06	1,00	134,06	1,00	134,06	132,7	0,91	120,66	1,00	132,72		-0,09	-13,41	Роботи виконані в повному обсязі, закрито актами 132,72 тис.грн., профінансовано 120,66 тис.грн, відповідно до договору здійснюється утримання коштів підрядника до виконання зобов'язань - укладення з Київрадою договору на оренду земельної ділянки. Проект постанови готовий, завізований КМДА та чекає затвердження на сесії.	
8	Будівництво кабельних заходів 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ Славутич	КЭС-19038	об'єкт	1 160,93	1,00	1 160,93	1,00	1160,93	187,64	1,00	187,64	1,00	187,64		0,00	-973,29	Обсяги виконані в повному об'ємі. Економія виникла в результаті зміни проектних рішень на етапі визначення напрямку траси (економія на виконанні робіт з геодезії). Економія - 973,29 тис.грн.	

ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2019 рік

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Коди проектів ІП 2019 р.	Одиниця виміру	Програма, схвалена НКРЕКП			Заплановано на січень-грудень 2019 року		Виконано <u>за період січень-грудень 2019 року</u>						Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта або очікувана дата прийняття в експлуатацію нерехідних об'єктів	Залишилось не профінансовано		Причини невиконання плану
				Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього				профінансовано			освоєно				кількість, шт.	вартість, тис. грн	
					кіль-кість*	тис. грн без ПДВ	кількість, шт.	вартість, тис. грн	вартість одиниці продукції	кількість, шт.	вартість, тис. грн	кількість, шт.	вартість, тис. грн					
9	ПС 110/10/10 кВ Куренівська заміна трансформаторів	КЭС-19869	об'єкт	483,92	1,00	483,92	1,00	483,92	499,86	1,00	499,86	1,00	499,85		0,00	15,93	Проект затверджено змінами до ІП-2019 (постанова НКРЕКП від 07.10.2019 №2095). Роботи виконано в повному обсязі. Перевищення по факту укладених договорів та актів виконаних робіт.	
10	Коригування схеми перспективного розвитку електричних мереж ОСР ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на період 2020 - 2024 рр.	КЭС-19870	об'єкт	600,00	1,00	600,00	1,00	600,00	638,55	1,00	638,55	1,00	638,55		0,00	38,55	Проект затверджено змінами до ІП-2019 (постанова НКРЕКП від 07.10.2019 №2095). Роботи виконано в повному обсязі. Перевищення по факту укладених договорів та актів виконаних робіт.	
Усього:						185 165,36		185 165,36			147 984,44		171 965,96			-37 180,92		

ЗВІТ ПРО ВИКОНАННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2019 рік

5. Висновки щодо необхідності актуалізації Плану розвитку

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у відповідності до вимог розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 310 від 14.03.2018, у 2019 році розроблено «План розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 - 2024 роки», в якому відображені головні напрямки технічного розвитку Компанії.

План розвитку повністю корелюється з діючою «Схемою розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва на 2020 – 2031 р.р.». Проекти, що прийняті до реалізації узгоджені з основними напрямками розвитку єдиної енергосистеми України та її станом.

При формуванні Плану розвитку були враховані заходи Комплексної цільової програми з підвищення енергоефективності та розвитку житлово-комунальної інфраструктури міста Києва на 2019-2023 роки в частині електропостачання та оперативну ціль стратегії розвитку міста Києва до 2025 року.

Відповідно до діючих нормативно-правових актів були проведені відкриті обговорення проекту Плану розвитку, що зафіксовано Протоколом (від 10.06.2019), погоджено з Оператором системи передачі (НЕК «Укренерго» лист від 02.09.019 № 01/33793) та Міненерговугілля (лист від 07.11.2019 № 01/29-10077). Крім того План розвитку погоджено Державною інспекцією енергетичного нагляду України (лист від 13.08.2019 №04/10-3476) та виконавчим органом київської міської ради КМДА (лист від 19.09.019 № 058/5/1-6151). 06.12.2019 року на засіданні Комісії було прийнято проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 - 2024 роки», 17.12.2019 року в приміщенні НКРЕКП відбулося його відкрите обговорення. 24.12.2019 року на засіданні НКРЕКП було прийнято постанову № 3197 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 - 2024 роки».

Відповідно до пункту 3.4.1. Кодексу систем розподілу План розвитку ОСР розробляється на п'ятирічний період та має щорічно актуалізуватися. Цей процес включає проведення всіх необхідних досліджень і оцінок. Тому у 2020 році необхідно провести актуалізацію схваленого НКРЕКП «Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 - 2024 роки». Врахувавши при цьому надані ПРАТ «НЕК «Укренерго» листом від 21.12.2019 № 01/49705 рекомендації щодо заходів з коригування проектної документації по ПС 110 кВ «Пирогівська» та розроблення проекту по ПС 110 кВ «Дніпровська» в частині заміни основних захистів по ПЛ-110 кВ «Новокиївська-Пирогівська», «Новокиївська-Дніпровська» з боку ПС 110 кВ «Пирогівська» та ПС 110 кВ «Дніпровська» у зв'язку з реконструкцією ПС 330 кВ «Новокиївська». А також результати проведених аналізу і розрахунків при виконанні «Коригування схеми перспективного розвитку електричних мереж ОСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на період 2020 - 2024 рр.».

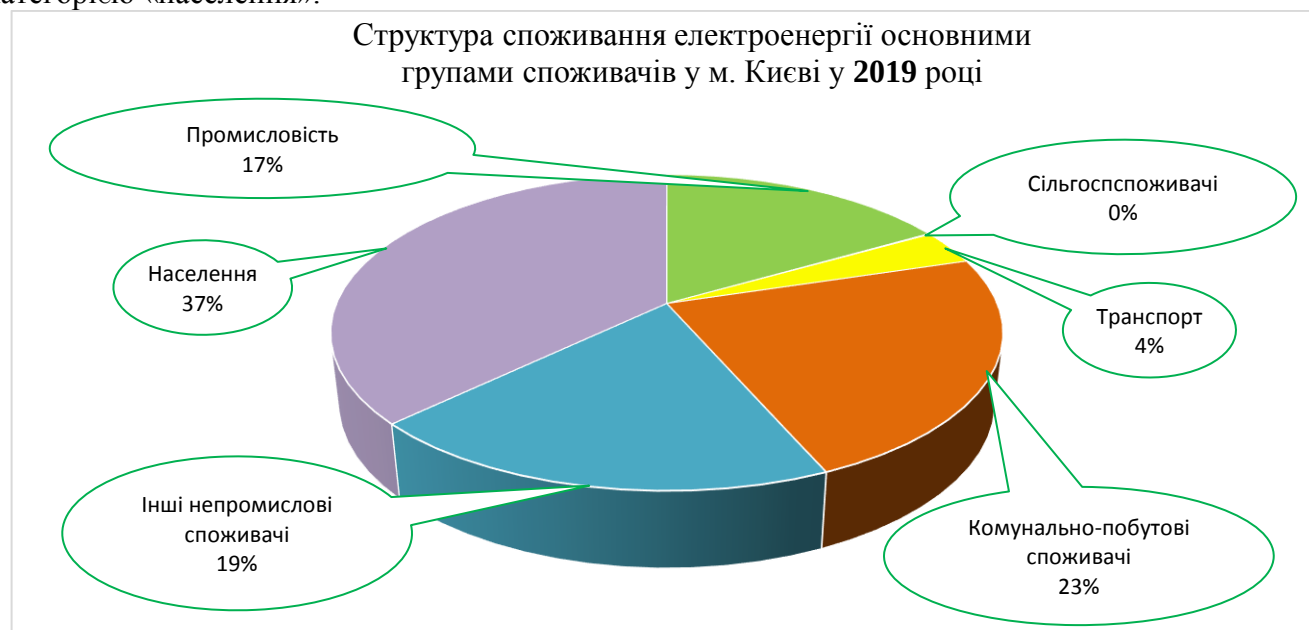
6. Інформація про основні зміни в системі розподілу за звітний період (фактичні рівні навантаження та обсяги відпуску електричної енергії в систему розподілу; кількість нових Користувачів (за категорією) та їх навантаження тощо)

За 2019 рік корисний відпуск електричної енергії склав 9 275 233 тис. кВт·год.

На підставі аналізу даних по корисному відпуску електричної енергії за 2018 та 2019 роки визначено динаміку зміни обсягів споживання корисного відпуску електричної енергії:

№ п/п	Найменування	Фактичні дані по роках /млн.кВт·год/		
		2017	2018	2019
1.1	Споживання електроенергії (брутто), млн. кВт·год	9562,5	10110,7	9908,3
	(+)Збільш./(-)зменш. від поперед. року в %	0,93%	5,73%	-2,00%
1.2	Споживання електроенергії (нетто), млн. кВт·год	8890,0	9460,5	9275,2
	(+)Збільш./(-)зменш. від поперед. року в %	1,44%	6,42%	-1,96%
	у тому числі:			
1.2.1	Промисловість, млн. кВт·год	1273,3	1272,8	1547,2
1.2.2	Сільгоспспоживачі, млн. кВт·год	7,8	9,2	8,9
1.2.3	Транспорт, млн. кВт·год	398,1	398,9	325,1
1.2.4	Комунально-побутові споживачі, млн. кВт·год	2292,0	2364,6	2148,3
1.2.5	Інші непромислові споживачі, млн. кВт·год	1421,7	1608,3	1806,4
1.2.6	Населення, млн. кВт·год	3244,1	3806,6	3439,3
1.3	Витрати електроенергії на власні потреби ОСР, млн. кВт·год	2,3	3,6	2,6
1.4	Витрати електроенергії на її транспортування в мережах ОСР, млн. кВт·год	670,2	646,6	633,1

У 2019 році основну питому вагу в структурі споживання електроенергії «ДТЕК КЕМ» склали категорії «населення» – 37%, «комунально-побутові споживачі» – 23% та «інші непромислові споживачі» – 19%. В 2019 році спостерігається зростання ваги категорії «промисловість» до 17% від загального об'єму споживання електроенергії. У 2017 - 2018 роках спостерігалось щорічне зростання електроспоживання у порівнянні з минулими періодами, проте у 2019 році мало місце зниження електроспоживання електричної енергії м. Києва на 1,96%. Слід підкреслити, що у 2019 році електроспоживання м. Києва дещо зменшилось із-за не типової теплої погоди, що склалася в осінньо-зимовий період, що призвело до зменшення споживання електроенергії споживачами, особливо категорією «населення».



Максимальна потужність споживання в мережах ПРАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" у 2017 - 2019 роках:

№ п/п	місяць року	Фактичні дані, МВт		
		2017	2018	2019
1	січень	1799,4	1848,9	1922
2	лютий	1902,6	1930,2	1764,8
3	березень	1468,7	1940,8	1615,5
4	квітень	1482,1	1542,1	1661,4
5	травень	1250,7	1362,5	1305,9
6	червень	1374,2	1425,7	1512,7
7	липень	1317,4	1453,4	1419,2
8	серпень	1480,9	1429,1	1452,7
9	вересень	1223,4	1340	1407,7
10	жовтень	1667,5	1583,6	1606,8
11	листопад	1731,4	1875,1	1873,2
12	грудень	1746,9	1918,2	1771,7

Мінімальна потужність споживання в мережах ПРАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" у 2017 - 2019 роках:

№ п/п	місяць року	Фактичні дані, МВт		
		2017	2018	2019
1	січень	745,3	744,5	832,5
2	лютий	795,8	853,4	846,5
3	березень	701,7	735,4	749,9
4	квітень	551,4	558	539,1
5	травень	533,5	562,6	569,6
6	червень	534	569,8	558,1
7	липень	532,1	553,9	561,6
8	серпень	537,8	594,3	563,1
9	вересень	557,1	569,1	572,3
10	жовтень	618,1	660,3	624,3
11	листопад	742,1	721,2	706,4
12	грудень	779	865	798,3

Протягом 2019 року Товариством підготовлено:

1744 договори на приєднання з невід'ємними додатками – технічними умовами (з них: на стандартне приєднання – 726, на нестандартне приєднання - 937).

З них укладено 1389 договори на приєднання з невід'ємними додатками – технічними умовами (з них: на стандартне приєднання - 636, на нестандартне приєднання - 753).

Розподіл підготовлених технічних умов у відповідності до навантаження:

Навантаження, кВт	Кількість ТУ (шт.)	У відсотках до загальної кількості
до 16 кВт включно	595	42,84 %
від 16 до 50 кВт включно	387	27,86 %
від 50 до 160 кВт включно	187	13,46 %
від 160 до 500 кВт включно	106	7,63 %
від 500 до 1000 кВт включно	56	4,03 %

Навантаження, кВт	Кількість ТУ (шт.)	У відсотках до загальної кількості
від 1000 до 5000 кВт включно	55	3,96 %
від 5000 кВт та більше	3	0,22 %
Всього	1389	100 %

7. Постійні дані, що включають технічні характеристики (установлені заводом-виробником, визначені проектом або визначені за результатами випробувань), схеми та режими, що характеризують роботу електроустановок (та/або їх складових, включаючи пристрої ПА), новозбудованих, реконструйованих або технічно переоснащених об'єктів електроенергетики

Протягом 2019 року в мережі ПРАТ «ДТЕК КЕМ» було проведено наступні роботи із заміни та введенню у роботу нового обладнання 35-110 кВ:

1. В електричних мережах 110 кВ (лінії 110 кВ та підстанції 110 кВ:

На ПС Бортничі реконструкція із заміною трансформаторів:

- Т-2 ТДН-16000 (110/6) на ТДН-40000 (110/35/6);
- Т-1 ТДТНГ-31500 (110/35/6) на ТДН-40000 (110/35/6).

На ПС Лівобережна посилення ошинування II с. 110 кВ:

- заміна частини ошинування II сек. 110 кВ на провід АС-300;
- посилення спусків від II сек. 110 кВ до ШР-110 л. ДТЕЦ №2, л. ТЕЦ-6 №2 та Т-2 додатковим проводом АС-185 (збільшення перерізу до 2*185);

- посилення спусків від I сек. 110 кВ до ШР-110 л. ДТЕЦ №1 додатковим проводом АС-185 (збільшення перерізу до 2*185);

- заміна ошинування приєднань ДТЕЦ №1 та №2 на провід АС-300.

На ПС Московська демонтаж старого РП-10 кВ.

2. Зміни в електричних мережах 35 кВ (лінії 35 кВ та підстанції 35 кВ):

На ПС Лівобережна демонтаж приєднання л. 35 кВ «Троєщина» (демонтаж В-35, ШР-35 та ЛР-35 л. 35 «Троєщина»).

Операційний директор

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Бондар Д.В.

Д.В. Бондар

ПОГОДЖЕНО:

Керівник технічного департаменту	В.В. Толочко
Керівник департаменту з виробництва	І.Г. Богдан
Керівник департаменту з регуляторних питань	К.О. Геєць
Начальник ВТР	П.П. Тарановський
Начальник ВТВ	А.К. Козуб
Начальник ЦДС	

Виконавець:

Провідний інженер ВТР	І.М. Шпиг
-----------------------	-----------

94-69