



ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ

*ПРОЕКТ*  
**ПЛАН РОЗВИТКУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ  
ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ  
ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» на 2020-2024 роки**

ЗАТВЕРДЖУЮ:

Операційний директор  
ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі»

\_\_\_\_\_ В.Є. Шайда  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 р.

**2019 рік**

## Зміст

Вступ.....	4
1. Підстава для розробки .....	4
2. Мета розробки плану розвитку .....	5
3. Загальна характеристика ОСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в динаміці за останні п'ять років .....	5
4. Фактичні рівні електроспоживання і електричних навантажень .....	6
5. Прогноз обсягів споживання електроенергії споживачами, підключеними до мереж «ДТЕК КЕМ» на період до 2024 року .....	7
6. Структура споживання електроенергії .....	8
7. Баланси потужності та енергії.....	10
8. Перелік об'єктів для переходу на більш високий рівень напруги 110 кВ з орієнтовними термінами виконання робіт на розрахунковий період 2020-2024 рр. ....	12
9. Впровадження мереж напругою 20 кВ у ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» .....	12
10. Пропозиції щодо необхідності встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності (ПКРП) в електричних мережах 110-35 кВ Київського енерговузла .....	12
11. Реконструкція електричних мереж рівня напруги вище 20 кВ .....	15
12. Реконструкція електричних мереж рівня напруги нижче 20 кВ.....	17
12.1 Кабельні лінії 0,4-10 кВ.....	17
12.2 Повітряні лінії 0,4-10 кВ .....	18
12.3 Трансформаторні підстанції (ТП 10/0,4 кВ), розподільчі пункти (РП 10 кВ) .....	24
13. Прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу та системи передачі та до систем розподілу інших ОСР.....	35
14. Заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена Оператором системи передачі відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки .....	41
15. Корпоративний зв'язок.....	47
16. Розвиток центрів живлення для покриття прогнозованого зростання навантаження на 2024 рік.....	47
17. Об'єкти системи розподілу, які планується приєднати до мереж системи передачі на період до 2024 року.....	51
18. Звітна інформація щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2015-2018 роки .....	57
19. Дані щодо приєднання нових електроустановок навантаження (на основі заяв на приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності).....	58
20. Перелік укладених договорів та виданих технічних умов ПРАТ «ДТЕК КЕМ» на приєднання до електричних мереж станом на 15.05.2019 .....	59
21. Дані щодо потужності в енерговузлах, з формуванням переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження електропостачання споживачів та потребують заходів щодо поліпшення.....	129
22. Обґрунтування будівництва та реконструкції об'єктів електричних мереж передбачених Планом розвитку .....	135

23. Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 35-110 кВ в характерні періоди (2016-2018 рр.) їх роботи для нормальних та ремонтних режимів Підстанції 35 кВ і вище .....	143
24. Показники якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходи, направлені на її підвищення ....	178
25. Показники надійності електропостачання .....	184
26. Розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення .....	185
27. Планове виведення обладнання з експлуатації .....	186
28. Плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії.....	186
29. Заходи з розвитку мережі "Smart Grids" .....	187
30. Фактичні та прогнозні витрати електричної енергії в електромережах ПрАТ «ДТЕК КЕМ», та заходи, направлені на їх зниження .....	188
31. Плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності з зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації даних планів для можливості приєднання нових замовників.....	190
32. Аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проектів, включених до Плану розвитку «ДТЕК КЕМ».....	205
<b>Висновок .....</b>	<b>207</b>

## Вступ

План розвитку системи розподілу на 2020-2024 роки (План розвитку) розроблено ОСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» («ДТЕК КЕМ») з метою реалізації положень Закону України «Про ринок електричної енергії» (№ 2019-VIII від 13.04.2017 зокрема статті 37), а також вимог розділу III, «Кодексу системи розподілу» (затверджений НКРЕКП постановою № 310 від 14.03.2018).

Нормативно-правова база для розробки Плану розвитку:

- положення Закону України № 2019-VIII від 13.04.2017 «Про ринок електричної енергії», щодо законодавчих засад функціонування та розвитку ОЕС України;
- Кодексу системи розподілу;
- порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм ОСР.
- вимоги Енергетичної стратегії України до 2035 року (в частині електроенергетики);
- технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила.

Цей План розвитку є стратегічною складовою середньострокового планування, перспективного розвитку системи розподілу і відповідає потребам національної економіки, суспільства, суб'єктів електроенергетичної галузі та споживачів електричної енергії, а також сучасному рівню розвитку техніки і технологій.

План розвитку містить необхідні прогностичні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж «ДТЕК КЕМ» на період до 2024 року.

У Плані розвитку проводиться порівняння вимог до системи розподілу на п'ятирічну перспективу з можливостями системи на сьогоднішній день, з метою визначення «вузьких місць» та подальшого розвитку й підвищення надійності електричних мереж Товариства. Це робиться для того, щоб усі зацікавлені сторони мали можливість побачити тенденції розвитку мережі та напрямки спрямування майбутніх інвестицій.

Товариством в 2017 році виконано науково-технічний звіт «Коригування «Схеми розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 р.» .

Забезпечити виконання основної мети, яка ставиться нормативними документами при коригуванні Схем – це забезпечення надійної експлуатації існуючих мереж шляхом переоснащення мереж та обладнання підстанцій, які відпрацювали нормативний термін.

Схемою були прийняті основні напрямки реалізації піднятих проблем.

Розвиток електричних мереж на 2020–2024 роки виконується першочергово для можливості захисту інвестиційної програми 2020 року. Слід зазначити що оскільки в СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014 «Виконання Схем перспективного розвитку ОЕС України, окремих енерговузлів та енергорайонів. Правила» не відображена процедура виконання Планів у перехідні періоди (закінчення Схем розвитку, зміна законодавства, тощо) План розвитку починаючи з 2020 року формується для його виконання з урахуванням п.3.2 «Кодексу системи розподілу» та порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку системи розподілу та інвестиційних програм ОСР, затвердженого постановою НКРЕКП 04.09.2018 №955.

### 1. Підстава для розробки

Підставою для розробки Плану розвитку ОСР є постанова НКРЕКП від 14.03.2018 №310 про затвердження Кодексу системи розподілу, "Нова енергетична стратегія України: безпека, енергоефективність, конкуренція" (2015 р.), яка є системним документом, спрямованим на реформування енергетичного комплексу України на період до 2020 року та формування стратегічних орієнтирів розвитку на довгострокову перспективу – до 2035 року. Основою для розробки Плану ОСР є науково-технічний звіт «Коригування «Схеми розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 р.».

## 2. Мета розробки плану розвитку

- 2.1. Забезпечити надійне безпечне та економічно ефективне функціонування системи розподілу та встановлених рівнів показників якості електропостачання на прогностичний період.
- 2.2. Забезпечити необхідну та достатню пропускну спроможність електромереж 20- 110 кВ відповідно до наявних та прогностичних потреб споживачів та замовників щодо споживання електричної енергії та її відпуску в мережу на прогностичний період.
- 2.3. Забезпечити зниження технологічних та комерційних втрат електроенергії в елементах електричної мережі.
- 2.4. Забезпечення відповідних екологічних стандартів і нормативів.

## 3. Загальна характеристика ОСР ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в динаміці за останні п'ять років

Таблиця 3.1

Параметри	2014	2015	2016	2017	2018
	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, км <sup>2</sup>	836	836	836	836
Кількість споживачів (абонентів) ліцензіата:	1 085 334	1 126 150	1 145 008	1 126 238	1 166 458
у тому числі по 2 класу напруги	1 085 299	1 126 114	1 144 977	1 126 177	1 166 427
з них населення	1 050 391	1 087 929	1 112 782	1 112 782	1 133 091
<b>Загальна довжина електричних мереж, км **</b>	13 004,2	13 168,4	13 242,8	13 509,9	12038,68
з них повітряних:	1 569,5	1 563,6	1 573,6	1 590,0	1524,15
110 кВ	378,3	378,3	377,9	374,9	372,3
35 кВ	77,8	68,3	68,1	65,7	65,5
6/10 кВ	68,4	69,2	67,3	68,3	67,4
0,38 кВ	1 045,0	1 047,8	1 060,4	1 081,1	1 018,9
кабельних:	11 434,7	11 604,8	11 669,1	11 919,9	10 514,5
110 кВ	96,6	96,6	98,1	98,7	91,9
35 кВ	246,7	247,0	247,3	248,5	242,5
6/10 кВ	6 110,8	6 214,5	6 212,6	6 342,5	5 760,4
0,38 кВ	4 980,6	5 046,7	5 111,1	5 230,2	4 419,7
Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА:	7 629,5	7 707,2	7 860,8	7 997,9	7 472,4
110 кВ	3 536,5	3 536,5	3 641,0	3 694,5	3 486,5
35 кВ	720,9	732,9	716,6	654,6	636,6
6/10 кВ	3 372,1	3 437,8	3 503,2	3 648,8	3 349,3
Середньооблікова чисельність персоналу, осіб	3 107	2 850	2 898	2 831	2 174
у тому числі з передачі	1 839	1 888	1 925	1 883	1 699
Нормативна чисельність персоналу, осіб	4 335	4 147	4 290	4 290	3 116
Середньомісячна заробітна плата працівників, грн	6 015	6 475	7 888	9 198	10 976
Річний обсяг передачі електричної енергії (відпуск з мережі), млн кВт·год					
прогноз	8 739,547	8 846,286	8 599,058	8 696,565	8 708,200
факт	8 905,118	8 765,685	8 528,226	8 763,497	8 889,950
Річна виручка від передачі електричної енергії, тис.грн	354 481	347 419	369 683	533 785	540 501
Операційні витрати з передачі електричної енергії, тис. грн	447 873	449 169	583 281	712 031	834 575
Річний обсяг постачання електричної енергії, млн кВт·год					
прогноз	8 702,777	8 817,587	8 586,361	8 671,565	8 697,000
факт	8 877,201	8 750,659	8 518,682	8 754,198	8 879,586
Річна виручка від постачання електричної енергії, тис. грн	56 361	58 167	61 779	86 378	112 526
Операційні витрати з постачання електричної енергії, тис. грн	118 867	304 144	65 013	96 841	172 898
Прибуток усього, тис. грн	-218 898	-347 727	-216 832	-188 709	-354 446

від діяльності з передачі	-93 392	-101 750	-213 598	-178 246	-294 074
від діяльності з постачання	-125 506	-245 977	-3 234	-10 463	-60 372
База нарахування прибутку, тис. грн	x	x	x	x	x
Сума залучених інвестицій, тис. грн	x	x	x	x	x
Норма прибутку на базу нарахування, %	x	x	x	x	x
Втрати електричної енергії в мережах, %	7,92	7,99	7,07	7,47	6,93
Понаднормативні втрати, %	-2,86	-2,86	-3,26	-2,86	-3,19
Обсяг основних фондів в умовних одиницях, всього	179 530	184 837	195 956	202 568	197 379
Ліній електропередач	44 849	45 376	45 493	46 324	42 151
Підстанцій	75 254	76 154	77 119	78 789	72 047
Релейного захисту та автоматики	31 059	31 416	31 927	32 525	35 115
Зв'язку та обчислювальної техніки	28 368	31 891	41 417	44 930	48 066

#### 4. Фактичні рівні електроспоживання і електричних навантажень

Рівні електроспоживання та електричних навантажень по «ДТЕК КЕМ» виконані з врахуванням існуючих та перспективних навантажень, змін у розвитку сусідніх регіонів (Київської області та магістральних мереж ДП "НЕК "Укренерго").

При розробці прогнозу врахована звітна динаміка електроспоживання.

Рівні споживання по «ДТЕК КЕМ» прийняті на основі даних річного звіту ДП "НЕК "Укренерго" та «ДТЕК КЕМ».

У Плані ОСР виконано розрахунки для базового сценарію розвитку економіки України і, відповідно, рівнів електроспоживання і електричних навантажень.

Дані про рівні електроспоживання і електричних навантажень «ДТЕК КЕМ» в таблиці 4.1.

Таблиця 4.1.

№ п/п	Найменування	Фактичні дані по роках /млн.кВтг/				
		2015	2016	2017	2018	2019 (очік.)
1	Електроспоживання електроенергії (брутто)	9178,6	9473,9	9562,5	10110,7	10336,5

Згідно з прогнозом, розробленим Міністерством економічного розвитку і торгівлі України, очікується, що на початку 2020 року найбільш складна ситуація залишатиметься у промисловому комплексі та будівництві, динаміка виробництва яких буде знаходитися під впливом зміни режиму курсоутворення, зростаючої тарифної складової собівартості та ускладнень торговельно-економічних відносин України з країнами-членами Митного союзу.

У свою чергу ефективна реалізація фундаментальних реформ, спрямованих на забезпечення макроекономічної стабільності та збалансування фінансової системи в країні, розширення можливості залучення додаткових фінансових ресурсів від міжнародних фінансових організацій, а також завершення активної фази військового конфлікту на сході України, дозволять відновити економічне зростання у 2020 році та отримати перші позитивні ознаки, такі як поступове покращення ситуації усіх складових попиту. Такі тенденції є однією з об'єктивних передумов для позитивної динаміки енергетичних показників, як України в цілому, так і ОСР в перспективний період.

## 5. Прогноз обсягів споживання електроенергії споживачами, підключеними до мереж «ДТЕК КЕМ» на період до 2024 року

Показники роботи «ДТЕК КЕМ» на перспективний до 2024 року наведені в таблиці 5.1.

Таблиця 5.1.

№ п/п	Найменування	Прогнозовані дані по роках /млн.кВтг/				
		2020	2021	2022	2023	2024
<b>Найменування регіону - м. Київ</b>						
<b>1</b>	<b>Споживання електроенергії (брутто)</b>	<b>10524,7</b>	<b>10689,9</b>	<b>10888,0</b>	<b>11090,0</b>	<b>11290,1</b>
	(+)Збільш./(-)зменш. від поперед. року в %	1,82%	1,57%	1,85%	1,85%	1,80%
<b>1.1</b>	<b>Споживання електроенергії (нетто)</b>	<b>9808,4</b>	<b>9988,9</b>	<b>10173,9</b>	<b>10363,6</b>	<b>10558,2</b>
	(+)Збільш./(-)зменш. від поперед. року в %	1,83%	1,84%	1,85%	1,86%	1,88%
	у тому числі:					
1.1.1	Промисловість	1275,4	1276,6	1277,9	1279,2	1280,5
1.1.2	Сільгоспспоживачі	9,4	9,5	9,6	9,7	9,8
1.1.3	Транспорт	399,7	400,1	400,5	400,9	401,3
1.1.4	Комунально-побутові споживачі	2412,2	2436,3	2460,6	2485,3	2510,1
1.1.5	Інші непромислові споживачі	1673,3	1706,8	1740,9	1775,7	1811,2
1.1.6	Населення	4038,4	4159,5	4284,3	4412,8	4545,2
<b>1.2</b>	<b>Витрати електроенергії на власні потреби ОСР</b>	<b>3,5</b>	<b>3,5</b>	<b>3,5</b>	<b>3,6</b>	<b>3,6</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати електроенергії на її транспортування в мережах ОСР</b>	<b>712,9</b>	<b>697,6</b>	<b>710,6</b>	<b>722,8</b>	<b>728,4</b>
	у відсотках до надходження електроенергії в мережу	6,77%	6,53%	6,53%	6,52%	6,45%

Отримані результати прогнозованого споживання електроенергії на період до 2024 року відкориговане відповідно до виданих ТУ на приєднання до електричних мереж та з урахуванням відсотка реалізації ТУ. Із даних таблиці видно, що спостерігатиметься збільшення впливу побутових споживачів на загальний обсяг електроспоживання.

### Фактичні та прогнозні максимальні електричні навантаження м. Києва, МВт

Таблиця 5.2.

Показники	2018 р.	2019 р (очікуєт.)	2020 р.	2021 р.	2022 р.	2023 р.	2024 р.
Максимальне електричне навантаження	2109	2206	2228	2346	2406	2478	2522
За окремими перспективними вузлами навантаження (назва вузлів)							
<b>ПС 330/110 «Західна»</b> навантаження ПРАТ «ДТЕК КЕМ»	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>105</b>	<b>157</b>	<b>163</b>	<b>173</b>
<b>ПС 330/110 «Північна»</b> навантаження ПРАТ «ДТЕК КЕМ»	<b>331</b>	<b>385</b>	<b>397</b>	<b>289</b>	<b>245</b>	<b>244</b>	<b>243</b>
<b>ПС 330/110 «Нивки»</b> навантаження ПРАТ «ДТЕК КЕМ»	<b>344</b>	<b>389</b>	<b>403</b>	<b>416</b>	<b>420</b>	<b>436</b>	<b>445</b>
<b>ПС 330/110 «Новокиївська»</b> навантаження ПРАТ «ДТЕК КЕМ»	<b>154</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>179</b>	<b>184</b>	<b>189</b>	<b>190</b>
<b>ТЕЦ-6</b>	<b>542</b>	<b>494</b>	<b>493</b>	<b>500</b>	<b>527</b>	<b>540</b>	<b>555</b>
<b>ТЕЦ-5</b>	<b>600</b>	<b>635</b>	<b>625</b>	<b>706</b>	<b>718</b>	<b>746</b>	<b>749</b>
<b>ДТЕЦ</b> навантаження ПРАТ «ДТЕК КЕМ»	<b>138</b>	<b>141</b>	<b>146</b>	<b>151</b>	<b>155</b>	<b>160</b>	<b>167</b>

## 6. Структура споживання електроенергії

Структура споживання електроенергії основних груп споживачів «ДТЕК КЕМ» за звітний період 2011-2018 рр., наведена в таблиці 6.1

Таблиця 6.1.

№ п/п	Найменування	Фактичні дані по роках /млн.кВтг/				
		2011	2012	2013	2014	2015
	<b>Найменування регіону - м. Київ</b>					
<b>1</b>	<b>Споживання електроенергії (брутто)</b>	<b>9290,5</b>	<b>9644,1</b>	<b>9672,6</b>	<b>9528,4</b>	<b>9178,5</b>
<b>1.1</b>	<b>Споживання електроенергії (нетто)</b>	<b>8330,6</b>	<b>8688,7</b>	<b>8905,1</b>	<b>8765,6</b>	<b>8528,2</b>
	у тому числі:					
1.1.1	Промисловість	1625,4	1623,1	1552,1	1370,8	1264,2
1.1.2	Сільгоспспоживачі	9,962	8,936	9,076	6,631	6,10
1.1.3	Транспорт	418,9	426,5	431,8	411,7	396,6
1.1.4	Комунально-побутові споживачі	2246,9	2333,3	2439,2	2337,6	2297,8
1.1.5	Інші непромислові споживачі	993,2	1079,8	1160,0	1206,4	1210,1
1.1.6	Населення	2798,4	2935,0	3040,5	3193,3	3141,4

продовження таблиці 6.1.

№ п/п	Найменування	Фактичні дані по роках /млн.кВтг/			
		2016	2017	2018	2019 (очік.)
	<b>Найменування регіону - м. Київ</b>				
<b>1</b>	<b>Споживання електроенергії (брутто)</b>	<b>9473,9</b>	<b>9562,5</b>	<b>10110,7</b>	<b>10336,5</b>
	(+)Збільш./(-)зменш. від поперед. року в %	3,22%	0,93%	5,73%	2,23%
<b>1.1</b>	<b>Споживання електроенергії (нетто)</b>	<b>8763,5</b>	<b>8890</b>	<b>9460,5</b>	<b>9632,3</b>
	(+)Збільш./(-)зменш. від поперед. року в %	2,76%	1,44%	6,42%	1,82%
	у тому числі:				
1.1.1	Промисловість	1286,5	1273,3	1272,8	1274,1
1.1.2	Сільгоспспоживачі	7,3	7,8	9,2	9,3
1.1.3	Транспорт	398,2	398,1	398,9	399,3
1.1.4	Комунально-побутові споживачі	2330,3	2292	2364,6	2388,3
1.1.5	Інші непромислові споживачі	1317,5	1421,7	1608,3	1640,5
1.1.6	Населення	3187	3244,1	3806,6	3920,8
<b>1.2</b>	<b>Витрати електроенергії на власні потреби ОСР</b>	<b>2,3</b>	<b>2,3</b>	<b>3,6</b>	<b>3,5</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати електроенергії на її транспортування в мережах ОСР</b>	<b>708,1</b>	<b>670,2</b>	<b>646,6</b>	<b>700,7</b>
	у відсотках до надходження електроенергії в мережу	7,47%	7,01%	6,40%	6,78%

У 2011 році основну питому вагу в структурі споживання електроенергії «ДТЕК КЕМ» складало населення – 34%, потім комунально-побутові споживачі – 27%, і промисловість – 20%, в 2018 році вага промисловості зменшилася і склала 13%, а населення – збільшилася до 40%, комунально-побутові споживачі – 25%.

У період з 2011 по 2013 рік спостерігалось зростання електроспоживання на 382,278 млн.кВт·г, проте починаючи з 2013 року по 2015 рік мало місце зниження електроспоживання електричної енергії м. Києва на 494,035 млн.кВт·г. Слід підкреслити, що у 2014 році електро-споживання м. Києва дещо зменшилось із-за застосування графіків аварійних відключень. Аналіз структури споживання електричної енергії м. Києва за останні роки вказує на тенденцію зменшення обсягів виробництва промислових підприємств, сільського господарства, при цьому спостерігається зростання споживання електричної енергії за рахунок групи «Населення» та «Комунально-побутове господарство». Найбільшу частку споживання електроенергії у структурі споживання м. Києва складає населення. За останні п'ять років питома вага населення

складала від 34% до 40% від загального виробництва електроенергії. Зростання споживання по групі «Населення» пояснюється розвитком соціальної інфраструктури, а також збільшенням кількості побутових споживачів, які встановлюють електроопалювальні установки.



Рис.6.1 – Динаміка зміни споживання електричної енергії по м.Києву за 2011-2015 рр.

Структура споживання електроенергії основними групами споживачів «ДТЕК КЕМ» за 2018 рік, наведена на рисунку 6.2.



Рис.6.2 – Структура споживання електроенергії основними групами споживачів по м. Києву за 2018 р.

## 7. Баланси потужності та енергії

З урахуванням прийнятих вихідних даних за рівнями електроспоживання і розвитку генеруючих джерел, баланси потужності м. Києва (територія ліцензійної діяльності «ДТЕК КЕМ») в період проходження суміщеного з Центральною ЕС і ДП «НЕК «Укренерго» максимуму споживання на перспективний період до 2024 р., характеризуються даними, наведеними в таблиці 7.1

Таблиця 7.1

№	Показники	2015 звіт	2016 звіт	2021 прогноз	2024 прогноз
<b>Потреба</b>					
1	<b>Суміщений максимум навантажень, у тому числі:</b>	<b>1846,7</b>	<b>1912,2</b>	<b>2311,3</b>	<b>2539,0</b>
	сумарне навантаження споживачів міста	1751,0	1812,0	2179,8	2415,0
	втрати потужності в мережах 110 кВ	13,7	14,2	20,0	17,5
	власні потреби електростанцій	82,0	86,0	111,5	106,5
2	Видача в енергосистему, у тому числі:				
	по мережі 330 кВ	"_"	"_"	"_"	"_"
	по мережі 110 кВ	139,0	145,0	51,0	35,0
3	<b>Всього потреба</b>	<b>1985,7</b>	<b>2057,2</b>	<b>2362,3</b>	<b>2574,0</b>
<b>Покриття</b>					
4	<b>Електростанції м. Києва, у тому числі:</b>	<b>758,0</b>	<b>883,0</b>	<b>1086,0</b>	<b>1086,0</b>
	ДТЕЦ	166,0	168,0	166,0	166,0
	Київська ТЕЦ №5	345,0	355,0	560,0	560,0
	Київська ТЕЦ №6	247,0	360,0	360,0	360,0
5	<b>Одержання потужності від енергосистеми, у тому числі:</b>	<b>1227,7</b>	<b>1174,5</b>	<b>1276,3</b>	<b>1488,0</b>
	по мережі 330 кВ	605,0	549,0	673,0	761,0
	по мережі 110 кВ	622,7	625,5	603,3	727,0
6	<b>Всього покриття</b>	<b>1985,7</b>	<b>2057,2</b>	<b>2362,3</b>	<b>2574,0</b>

До 2024 р. передбачається збереження тенденції щодо збільшення суміщеного максимуму навантаження споживачів м. Києва, як і на основному розрахунковому етапі, зважаючи на заплановані обсяги будівництва житла, громадсько-офісних центрів тощо та збільшення кількості побутових електроприладів у домогосподарствах.

Прогнозований максимум навантаження споживачів міста на 2024 р. складе близько 2415 МВт.

Щорічний приріст навантажень в цілому по м. Києву на перспективному розрахунковому етапі до 2026 року складе 2,1 % (розрахунки проведено в науково-технічний звіт «Коригування «Схеми розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 р.»).

Згідно нової редакції Стратегії розвитку міста Києва до 2025 року, передбачається:

- модернізація електрогенеруючих потужностей та ліквідація малоефективних, заборона використання вугілля в якості палива для ТЕЦ на території м. Києва з 2023 року, за винятком станцій, переобладнаних за технологією циркулярного киплячого шару (ЦКШ), обладнаних системою хімічної очистки димових газів;
- ремонт, оновлення та розбудова електричних і теплових інженерних мереж (включаючи оптимізацію схеми енергопостачання міста);
- впровадження інтелектуальних механізмів прогнозування споживання енергоресурсів (інформаційно-аналітичні системи та програмні комплекси для прогнозування споживання);
- створення сприятливих умов для розвитку та використання альтернативних і відновлювальних джерел енергії,

все це сприятиме зниженню щорічного приросту навантажень м. Києва.

Проте розрахований показник може змінитися і в сторону збільшення, у разі прискорених темпів реалізації ДПТ, які сьогодні лише розробляються.

На період до 2024 р. прийнято наступний порядок розрахунку навантажень центрів живлення електричної мережі 35, 110 кВ:

- ретроспективний відносний річний приріст споживання електричної енергії прийнято 1,0 % для забезпечення обов'язкового мінімального гарантованого
- приросту споживання енергії для населення і врахування часткової реалізації ТУ з попереднього періоду. У випадку значної величини навантаження згідно виданих ТУ на приєднання та даних ДПТ, обов'язковий гарантований приріст навантаження не застосовувався;
- навантаження від реалізації детальних планів території відповідних районів враховувалися згідно техніко-економічних показників цих ДПТ, при цьому було виконано перерахунок навантажень на підставі приросту населення у порівнянні до існуючого;
- з підстанцій, що перевантажуються, частина споживачів мережі 10 кВ переводилася на існуючі підстанції, що мають резерв потужності та по мережі 10 (20 кВ) переводиться на підстанції, необхідність спорудження яких обґрунтовано ТЕО.

У таблиці 7.2 наведений баланс електричної енергії «ДТЕК КЕМ» на перспективний 2024 рік.

Таблиця 7.2

Показники	2015 звіт	2016 звіт	2021 прогноз	2024 прогноз
<b>Потреба</b>				
<b>Електроспоживання міста, в тому числі:</b>	<b>9178,596</b>	<b>9473,909</b>	<b>10842</b>	<b>11571</b>
Корисний відпуск власним споживачам	8528,226	8763,497	9753	10439
Технологічні витрати електроенергії на передавання її електромережами 110-35-10-0,4 кВ ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі»	648,913	708,146	1086	1128
Господарські потреби ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі»	1,457	2,266	3	4
<b>Покриття</b>				
<b>Виробництво електроенергії електростанціями міста, в тому числі</b>	<b>2639,481</b>	<b>3048,903</b>	<b>3907</b>	<b>3907</b>
ТЕЦ-5	1449,052	1494,624	2352	2352
ТЕЦ-6	1190,429	1554,279	1555	1555
Одержання від енергосистеми та ДТЕЦ	6539,115	6425,006	6935	7664

У 2024 році прогнозується продовження тенденції зростання попиту на електроенергію. Зростання нерівномірності характеристик електроспоживання внаслідок росту нерівномірних навантажень непромислових секторів і побуту, призводить до складності підтримки змінних навантажень з використанням маневрених потужностей електричних станцій енергосистеми. У зв'язку з цим виникає нагальна необхідність впровадження методів управління електроспоживанням все більших категорій споживачів.

У електричній мережі міста наявні резерви потужності газових енергоблоків із регульованим діапазоном, проте внаслідок дефіциту і високої вартості основного палива можливість їх використання на сьогодні є суттєво обмеженою.

На підставі виконаних електричних розрахунків у період 2026 року рекомендується збільшити рівень мінімальної генерації на Київській ТЕЦ №5 та Київській ТЕЦ №6 або встановити пристрої компенсації реактивної потужності для забезпечення допустимих режимних параметрів у післяаварійних режимах роботи електричної мережі (науково-технічний звіт «Коригування «Схеми розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 р.»).

## 8. Перелік об'єктів для переходу на більш високий рівень напруги 110 кВ з орієнтовними термінами виконання робіт на розрахунковий період 2020-2024 рр.

Таблиця 8.2

№	Назва ПС	Орієнтовний термін виконання робіт		
		Наявність в схемі перспективного розвитку	ПВР	БМР
1	Реконструкція (будівництво) ПС 35/10 кВ "Брест-Литовська" з переведенням на вищий клас напруги в ПС 110/10/10 з тр-ми 2х40 МВА	+	2021р.	2022-2023 рр.
2	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Печерська" з переведенням на вищий клас напруги в ПС 110/10/10 з тр-ми 2х40 МВА	+	2020р.	2021-2022 рр.
3	Реконструкція (будівництво) ПС 35/10 кВ "Лук'янівська" з переведенням на вищий клас напруги в ПС 110/35/10 з тр-ми 2х40 МВА	+	2020р.	2022-2023 рр.

## 9. Впровадження мереж напругою 20 кВ у ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі»

На замовлення компанії, товариством ТОВ ПДІ«ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ» у 2017 році, було розроблено техніко-економічне обґрунтування (ТЕО), де розглядалася можливість застосування мережі 20 кВ шляхом створення окремих «островів» такої мережі з застосуванням обладнання нового покоління.

Дослідженню підлягала розподільна електрична мережа 10 кВ центрального району м. Києва, територіально обмежена вул. Хрещатик, Грушевського та Шовковичною. Електрична мережа містить 69 ТП 10/0,4 кВ та 6 РП, суміщених з ТП 10/0,4 кВ. Загальна довжина кабельних ліній складає близько 45 км. Основними джерелами живлення мережі є ПС 110/10 кВ «Центр» та ПС 35/10 кВ «Центральна». Деякі ТП, розташовані в досліджуваній частині м. Києва отримують живлення від ПС «Олімпійська», «Бастіонна», «Протасівська» та «Вокзальна».

В даному ТЕО, також було проведено аналіз перспективного усталеного режиму розподільної мережі на номінальну напругу 10 кВ. Конфігурація, повністю аналогічна представленій конфігурації на номінальній напрузі 20 кВ, електричні навантаження ТП 10/0,4 кВ прийнято такими самими, що і у варіанті по напрузі 20 кВ.

Отже основні висновки по результатам та аналізу виконаних розрахунків та досліджень, по показникам економічної ефективності реконструкції електричних мереж центральної частини м. Києва, в контексті порівняно використання напруги 10 кВ і 20 кВ, показує що для обох розглянутих варіантів умови економічної ефективності інвестицій виконуються, причому за зазначеними критеріями найвищу ефективність має варіант який передбачає реконструкцію існуючої розподільної мережі з номінальною напругою 10 кВ.

Враховуючи результати розрахунків та досліджень, приведених в даному ТЕО, розвиток розподільної мережі м. Києві, необхідно виконувати на номінальній напрузі 10 кВ.

## 10. Пропозиції щодо необхідності встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності (ПКРП) в електричних мережах 110-35 кВ Київського енерговузла

З метою визначення необхідності встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності в мережах 110-35 кВ, їх обсягів і місць встановлення у даному розділі виконано аналіз результатів відповідних розрахунків, що проведені при розробці науково-технічний звіту «Коригування «Схеми розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 р.».

При виконанні розрахунків за основу прийнято нормальний режим зимового періоду при зниженні генерації на Київській ТЕЦ №5, Київській ТЕЦ №6, ДТЕЦ, КГЕС та КГАЕС до величини технічного мінімуму сумарне значення якої складає 493,0 МВт.

Споживання Київського енерговузла як для зимового так і для літнього періоду характеризується дефіцитом активної та реактивної потужності, яку місто отримує з ОЕС України. У нормальному режимі зимового максимуму навантажень, дефіцит активної потужності міста

складає 715 МВт, а в режимі зимового максимуму при зниженій генерації на Київській ТЕЦ №5, Київській ТЕЦ №6, ДТЕЦ, КГЕС та КГАЕС спостерігається збільшення дефіциту потужності міста до величини 1687 МВт, що у свою чергу призводить до збільшення втрат активної та реактивної потужності і зниження рівнів напруги в магістральній та розподільній мережі 330-110 кВ Київського енерговузла.

При виконанні електричних розрахунків було виявлено ряд ремонтно-аварійних режимів які не забезпечуються у зв'язку із значним зниженням рівнів напруги 330-110 кВ нижче допустимих значень. Переважно це режими при подвійних відключеннях об'єктів по мережі 330 кВ. У таблиці 10.1 наведено перелік цих режимів та зазначену величину та місце встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності або величину генерації, що потребується для приведення параметрів мережі 35 кВ та вище м.Києва до нормованих значень.

Таблиця 10.1

№	Найменування післяаварійного/ремонтно-аварійного режиму	Пристрій компенсації реактивної потужності (ПКРП), МВар				Генерація, МВт	
		ТЕЦ-5	ТЕЦ-6	ДТЕЦ	ПС 330 кВ «Нивки»	ТЕЦ-5	ТЕЦ-6
1	ПЛ 330 кВ Новокиївська-Нивки	-	-	-	100	-	-
2	ПЛ 330 кВ Київська-Західна 1,2	100	100	100	120	230+180	150+150
3	ПЛ 330 кВ Київська-Західна 1(2) та Київська-Північна	50	50	50	120	-	150+150
4	ПЛ 330 кВ Київська-Північна та Західна-північна	50	50	50	50	-	150+150
5	ПЛ 330 кВ Трипільська ТЕС-Новокиївська №1,2	120	100	100	140	230+370	150+150
6	ПЛ 330 кВ Західна- Новокиївська та Новокиївська-Нивки	50	50	50	120	230+180	-
7	бл.3(4) ТЕЦ-5	50	50	50	50	-	-
8	бл.1(2) ТЕЦ-6	50	50	50	50	-	-
9	АТ 1(2,3) на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» та бл.1(2,3,4) ТЕЦ-5	100	50	50	50	-	-
10	АТ 1(2,3) на ПС 330/110 кВ «Північна» бл.1(2) ТЕЦ-6	50	50	50	50	-	-
11	АТ 1(2,3) на ТЕЦ-5 та бл. 3 (1,2,4) ТЕЦ-5	100	50	50	50	-	-
12	АТ1(2,3) на ТЕЦ-5 та бл.1(2) ТЕЦ-6	50	50	50	50	-	-
13	ПЛ 330 кВ ТЕЦ-5-Північна та бл.1(2) ТЕЦ-6	50	100	50	50	-	-
14	ПЛ 330 кВ ТЕЦ 5-Новокиївська та бл.3(1,2,4) ТЕЦ-5	100	100	50	50	-	-
15	бл.1 та 3(2,4) ТЕЦ-5	100	50	50	100	-	-

Аналіз даних наведених вказує на те, що найважчим є режим відключення ПЛ 330 кВ Трипільська ТЕС – Новокиївська №1, 2, для забезпечення якого потрібно встановлення ПКРП загальною потужністю близько 460 МВар або підвищення рівня генеруючої потужності на Київській ТЕЦ №5 та Київській ТЕЦ №6 на загальну величину близько 520 МВт. Виконані електричні розрахунки при умові мінімального складу генеруючих потужностей станцій, що забезпечують покриття споживання електричного навантаження м. Києва, вказують на значний дефіцит реактивної потужності у електричній мережі міста.

Величина реактивної потужності, яку необхідно передбачити на окремих центрах живлення, для забезпечення надійного та якісного електропостачання Київського енерговузла, знаходиться в широкому діапазоні і складає:

- Київська ТЕЦ №5 – 50-120 МВар;
- Київська ТЕЦ №6 –50-100 МВар;
- ДТЕЦ – 50-100 МВар;
- ПС 330 кВ «Нивки» - 50-140 МВар.

Проте слід зазначити, що надані пропозиції стосовно величини потужності ПКРП та місць їх встановлення будуть уточнені з урахуванням напрямків розвитку до перспективного 2026 р. та на довгострокову перспективу. Аналіз виконаних розрахунків для конфігурації електричної мережі 35-110-330 кВ Київського енерговузла та прилеглих районів для зимового та літнього періодів при різних рівнях навантажень підстанцій ДТЕК КЕМ на основний розрахунковий 2022 рік вказує на наявні «вузькі місця», які слід усунути на подальших етапах розвитку.

Актуальним залишається питання приведення до вимог нормативних документів схеми живлення ПС 330/110 кВ «Нивки». На етапі до 2026 року ДП «НЕК «Укренерго» заплановано будівництво нової ЛЕП 330 кВ Західна – Нивки. Крім того, слід розглянути доцільність прискорення термінів встановлення третього АТ на ПС 330 кВ «Західна». До 2022 року тимчасово залишається схема з приєднанням великої кількості підстанцій, переважно відгалуженнями, до транзитного зв'язку 110 кВ Северна – Біличі – Західна. На наступному етапі розвитку, при спорудженні нових транзитних зв'язків 110 кВ від ПС 330 кВ «Західна», слід привести схеми приєднання підстанцій до цього транзиту та їх кількість у відповідність до нормативних документів. Приєднання великої кількості підстанцій, до транзитного зв'язку 110 кВ Северна – Оболонь – Оленівська – СТ-2 – ТЕЦ-6 з відгалуженням на ПС 110 кВ Н.Петрівці, Куренівська та Кабельна вимагає створення вузлової конфігурації мережі шляхом будівництва нової ЛЕП від третього ЦЖ до однієї з прохідних ПС. У зв'язку з тим, що на цьому розрахунковому етапі заплановано будівництво ПС 110/10 кВ Кабельна нова (у перспективі ПС 110/35/10 кВ Кабельна буде виведена з експлуатації), пропонується нову лінію від третього ЦЖ завести на шини цієї ПС.

Електричними розрахунками визначена недостатність пропускну здатності наступних ліній електропередавання:

- головної ділянки ЛЕП 110 кВ Нивки – Вокзальна – Центр – ТЕЦ-5 з відгалуженням на ПС 110 кВ Бастіонна з боку ПС 330 кВ «Нивки» до ПС 110 кВ Політехнічна;
- головної ділянки транзитної ЛЕП 110 кВ Северна – Біличі на ділянці від ПС 330 кВ «Північна» до відгалуження на ПС 110 кВ Машиностроїтельна;
- головної ділянки транзитної ПЛ 110 кВ Оболонь – Северна №1, 2 на ділянці від ПС 330 кВ «Північна» до відгалуження на ПС 110 кВ Куренівська.

З метою уникнення перевантаження головних ділянок ЛЕП 110 кВ ТЕЦ-6 – Лівобережна №1 та 2 у деяких післяаварійних (ремонтно-аварійних) режимах, рекомендується замикати СВ-110 кВ на ПС Лугова та Вирлиця.

Згідно результатів виконаних електричних розрахунків при мінімальному складі генерації на електростанціях, що забезпечують покриття навантаження м.Києва, визначено величини та запропоновано місця встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності (ПКРП), або необхідний мінімальний рівень генеруючої потужності, який необхідно передбачити для забезпечення сталої і надійної роботи магістральної та розподільної мережі 330-110 кВ Київського енерговузла при зниженні рівня генерації до величини технічного мінімуму на Київській ТЕЦ №5, Київській ТЕЦ №6, ДТЕЦ та при відсутності генерації на КГЕС і КГАЕС.

Нижче наведено місця встановлення ПКРП з зазначенням діапазону необхідної величини реактивної потужності:

- Київська ТЕЦ №5 – 50-120 МВар;
- Київська ТЕЦ №6 – 50-100 МВар;
- ДТЕЦ – 50-100 МВар;
- ПС 330/110 кВ «Нивки» - 50-140 МВар.

У випадку відставання встановлення ПКРП у місцях зазначених вище, для можливості забезпечення ряду післяаварійних та ремонтно-аварійних режимів при відключенні елементів мережі 330 кВ потребується збільшення величини генерації, а саме:

- Київська ТЕЦ №5 на величину 180-370 МВт;
- Київська ТЕЦ №6 на величину 150 МВт.

Надані вище пропозиції потребують уточнення на етапах розвитку електричної мережі м.Києва.

Визначення необхідності встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності в мережах 110-35 кВ ОСР, визначено проектно-вишукувальними роботами в 2017 році.  
Висновком до даного проекту зазначена, недоцільність встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на об'єктах Товариства.

## 11. Реконструкція електричних мереж рівня напруги вище 20 кВ

Електричні мережі «ДТЕК КЕМ» є сукупністю електростанцій, електричних мереж, інших об'єктів електроенергетики, об'єднаних спільним режимом та розподілом електричної енергії. Компанія здійснює централізоване забезпечення електроенергією споживачів м. Києва, взаємодіє з електромережами суміжних ОСР

Станом на 01.01.2019 Товариством експлуатується:

- Загальна кількість ПС 110 кВ становить 44 од., ПС 35 кВ – 20 од.
- Загальна довжина КЛ 110 кВ складає 91,88 км
- Загальна довжина КЛ 35 кВ складає 242,51 км.
- Загальна довжина ПЛ 110 кВ складає 196,78 / 372,32 км (по трасі / по колу).
- Загальна довжина ПЛ 35 кВ складає 42,73 / 65,54 км (по трасі / по колу)

**Пооб'єктний перелік існуючих проектів з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу рівня напруги 20 кВ і вище відображено в таблиці 11.1.**

Таблиця 11.1.

№	Назва проекту	Загальний об'єм робіт	Наявність/термін виготовлення ПВР	Орієнтовна кошторисна вартість робіт, млн.грн	Плановий термін виконання робіт, рік	
<b>ПС-110 кВ</b>						
1	Будівництво ПС 110/10 кВ "Брест- Литовська" з лінією 110 кВ	Трансформатор 40 МВА (110/10 кВ) - 2 шт.; КРУЕ 110 кВ - 5 ком.; КЛ 110 кВ -5,436 км.; Будівля ПС - 811 м2	потребує актуалізації	2012	113,68	2022-2023 р.
2	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Святошино"	Вимикач елегазовий 110 кВ - 2 шт. Трансформатор напруги елегазовий 110 кВ - 6 шт; ОПН 110 кВ - 8 шт.; Роз'єднувач трьохполюсний - 8 шт.; Трансформатор струму 110 кВ - 6 шт; Трансформатор напруги 35 кВ - 3 шт; ОПН 35 кВ - 6 шт; ДГК 35 кВ - 2 шт.; ТВП 10 кВ - 2 шт; ДГК 10 кВ - 2 шт; КРПЗ 10 кВ -2 шт; ОПУ блочне - 1 шт.; КРПО 10 кВ - 1 шт.	потребує актуалізації	2013	86,19	2022 р.
3	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Луговая"	Трансформатор струму 110 кВ - 15 шт.; Трансформатор напруги 110 кВ - 6 шт.; Вимикач елегазовий 110 кВ - 3 шт.; ОПН 110 кВ - 8 шт.	актуалізувати в ІП 2019	2013	77,92	2020 р.
4	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Пирогівська"	ТРДН-40МВА-2шт. ДГК480кВА-4шт; Трансформатор ТДГК500 кВА-4 шт; Комірка 10 кВ - 39 шт; Вимикач елегазовий 110 кВ - 3 шт; Трансформатор струму 110 кВ -5 компл.; Трансформатор напруги 110 кВ - 2 компл; ОПН 110 кВ - 2 компл.;	актуалізувати в ІП 2019	2013	69,62	2020-2021 р.

5	Реконструкція ПС 110/10 "Лівобережна"	КРП 35 кВ-1 компл. КРП 10 кВ-1 компл. КТП 10/0,4 кВ-2 шт. Панелі РЗА 110 кВ -29 шт. Комбінований дугогасний реактор-2 шт.	потребує актуалізації	2015	196,68	2024 р.
6	Реконструкція ПС 110/10 кВ "Мотоциклетна" за адресою: вул. Дорогожицька, 6а в м.Києві	Трансформатор силовий 110/35/10 - 2 шт (63 МВА); Трансформатор власних потреб - 10/0,4 кВ - 2 шт;		2017	258,62	2020-2021р.
7	Реконструкція ПС "Кабельна" з заміною ВД, КЗ -110 кВ на елегазові вимикачі	Трансформатор 110 кВ типу OSFK-123 - 6 шт.; ОПН 110 кВ - 6 шт.; ОПН 35 кВ -6 шт.; ОПН10 кВ-6 шт.		2018	8,86	2020 р.
8	Реконструкція ПС "Протасовская" з заміною ВД, КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі	Гібридний КРП 110 кВ - 3 шт.; ОПН 110 кВ - 8 шт.; ОПН 35 кВ-6 шт.; ОПН 10 кВ -3 шт.		2018	20,51	2021 р.
9	Реконструкція ПС "Троєщина" з заміною ВД, КЗ -110 кВ на елегазові вимикачі	КРП 110 кВ - 3 ком. ОПН 110 кВ - 6 шт.; ОПН 10 кВ - 12 шт.		2018	26,56	2021 р.
10	Реконструкція ПС "Татарська" з заміною ВД, КЗ -110 кВ на елегазові вимикачі	ОПН 110 кВ - 12 шт.; ОПН 10 кВ - 12 шт.; Комутаційний елегазовий модуль 110 кВ -2 шт.		2018	18,28	2021 р.
11	Реконструкція ПС "Приорська" з заміною масляних вимикачів типу МКП-110 на елегазові вимикачі	Трансформатор струму 110 кВ - 6 шт.; ОПН 110 кВ - 8 шт.		2018	9,03	2021 р.
12	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ Біличі в частині схеми живлення трансформатора 110/10/10 кВ Т-3 (перехідний проект з 2018-2019 роки)	КЛ-110 кВ – 0,2 км; ОПН-110 кВ – 7 шт.; ТН-110 кВ – 9 шт.; Роз'єднувачі 110 кВ – 4 шт.; ТС-110 кВ – 9 шт.; ЗРН-110 кВ – 3 шт.; ЩПС, ЩВП, ВОЛЗ, АСУ ТП, ЦС, РЗА.		2019	6,40	2020
13	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ Куренівська з заміною ВД, КЗ -110 кВ на елегазові вимикачі * заміна трансформаторів 2х63 на 2х63 МВА	Елегазові вимикачі 110 кВ – 2 шт.; Роз'єднувачі 110 кВ – 2 шт.; ТС-110 кВ – 6 шт.; Силові тр-ри 110/10/10 кВ – 2 шт.; ОПН-110 кВ – 8 шт.; ОПН-10 кВ – 6 шт.; Заземлюючий пристрій, портали, РЗА, ЩВП, ЦС, АСУ ТП.		2019	85,84	2020
<b>КЛ-110 кВ</b>						
1	Строительство КЛ 110 кВ «Новокиевская-Московская» № 1,2	ВОЛЗ - 14,050 км; КЛ 110 кВ -14,050 км;		2015	482,42	2019-2021 р.
2	Реконструкція електричних мереж 110кВ по провулку Червоноармійському	2 КЛ 110 кВ - 609 м, ОПН 110 кВ - 6 шт.		2016	28,07	2020 р.
<b>КПЛ-110 кВ</b>						
1	Реконструкції головної ділянки ЛЕП – 110 кВ «Північна – Біличі – Ірпінь» ділянки ЛЕП – 110 кВ «Північна –Ірпінь №3» від оп. 52 до оп. 102а та ЛЕП – 110 кВ «Північна –Біличі» від оп. 52 до оп. 102а.,	заміна проводу на більший переріз, загальною довжиною реконструкції 11,15 км		2019	46,20	2021
<b>КЛ-35 кВ</b>						
	Будівництво кабельних заходів 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ Славутич	КЛ 35 кВ - 0,5км;		2019	13,50	2020

\* - лист на КОЕ для включення в ПП 2020 ПВР на їх ділянку

## 12. Реконструкція електричних мереж рівня напруги нижче 20 кВ

Станом на 01.01.2019 Товариством експлуатується:

- Загальна кількість РП 10 кВ складає 223 од.
- Загальна кількість ТП 6-10/0,4 складає 3569 од.
- Загальна довжина КЛ 6-10 кВ складає 5760,41 км
- Загальна довжина КЛ-0,4 кВ складає 4419,73 км
- Загальна довжина ПЛ 10 кВ складає 67,43 км
- Загальна довжина повітряних ліній 0,4 кВ складає 1018,85 км.

Таблиця 12.1.

Найменування об'єкта	Од. вим.	Кількість	Зношеність % (окремого обладнання)
<b>Підстанцій 110; 35 кВ</b>	<b>од.</b>	<b>64</b>	<b>77,27</b>
<b>Розподільних пунктів (РП) 10 кВ</b>	<b>од.</b>	<b>223</b>	<b>51,86</b>
<b>Трансформаторних підстанцій 6-10/0,4 кВ</b>	<b>од.</b>	<b>3569</b>	<b>63,94</b>
Кабельних ліній 110 кВ	км	91,88	8,56
Кабельних ліній 35 кВ	км	242,51	90,75
Кабельних ліній 10 кВ	км	5760,41	40,25
Кабельних ліній 0,4 кВ	км	4419,73	56,13
<b>Усього КЛ 0,4-110 кВ</b>	<b>км</b>	<b>10514,53</b>	<b>47,98</b>
Повітряних ліній 110 кВ (по колу)	км	372,33	96,23
Повітряних ліній 35 кВ (по колу)	км	65,54	100
Повітряних ліній 10 кВ	км	67,43	44,54
Повітряних ліній 0,4 кВ	км	1018,85	41,34
<b>Усього ПЛ 0,4-110 кВ</b>	<b>км</b>	<b>1524,15</b>	<b>51,4</b>
<b>Усього ЛЕП 0,4-110 кВ</b>	<b>км</b>	<b>12038,68</b>	<b>52,61</b>

Близько 50% основного обладнання мереж потребує технічного переоснащення та/або реконструкції.

### 12.1 Кабельні лінії 0,4-10 кВ

Майже все обладнання працює понад 30 років. Внаслідок тривалої експлуатації вичерпали свій амортизаційний ресурс та підлягають заміні. Кабельні мережі живлять всі соціально важливі об'єкти міста, частий їх ремонт приводить до значних витрат на відновлення доріг та тротуарів.

Таблиця 12.2

№ п/п	Найменування об'єкту	Один. виміру	Всього	В т.ч. з оцінкою технічного стану			
				добре	підлягає ремонту	підлягає реконструкції	підлягає повній заміні
1	КЛ 10кВ	км/%	5760,41/100	5058,78/87,82	421,09/7,31	213,1/3,7	67,44/1,17
2	КЛ 0,4кВ	км/%	4419,73/100	4067,67/92,03	172,33/3,9	135,25/3,06	44,48/1,01

**Пооб'єктний перелік існуючих проектів з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів (КЛ) системи розподілу рівня напруги нижче 20 кВ на 2020 рік.**

Таблиця 12.3

№	Назва проекту	Загальний об'єм робіт	Наявність/термін виготовлення ПВР	Орієнтовна кошторисна вартість робіт, млн.грн	Плановий термін виконання робіт, рік
<b>КЛ-10</b>					
1	Реконструкція КЛ-10кВ ПС Соломенська - РП-48	1,902 км	2015	8,15230	2020
2	Реконструкція КЛ-10кВ ПС Соломенська - РП-68	1,594 км	2015	8,03524	2020
3	Реконструкція КЛ-10кВ ПС Лепсе - РП-64	5,481 км	2015	7,77024	2020

4	Реконструкція електричних мереж 10кВ живлення РП-292	КЛ 10 кВ ПС «Кабельна» - РП 292 - 3,5 км; КЛ 10 кВ ПС «Оболонь» - РП 292 - 2,27 км	2015	22,89012	2020
5	Реконструкція електричних мереж 10кВ живлення РП-67, РП-201	5,7км	2015	37,55352	2020

## 12.2 Повітряні лінії 0,4-10 кВ

Що стосується повітряних ліній, перебудову планується виконувати з використанням самонесучих ізольованих проводів (СПП).

Впровадження цієї технології має багато переваг перед традиційними повітряними лініями з неізольованими проводами, а саме:

- виключаються короткі замикання між проводами фаз і на землю;
- підвищується надійність повітряних ліній при утворенні ожеледі через зменшення налипання снігу, інею, утворення льоду на проводах;
- підвищується безпека виконання всіх видів робіт на лінії та поблизу неї;
- відсутні короткі замикання на випадок падіння зламаних гілок і дерев на проводи;
- значно спрощується технологія монтажу, а також зменшуються затрати на обслуговування ліній;
- у порівнянні з неізольованими проводами зменшується кількість втрат електроенергії, оскільки на ізольовані проводи не впливають погодні умови (дощ, сніг);
- виключається можливість несанкціонованого підключення до повітряної лінії шляхом „накиду” на проводи;
- ізоляція проводів виготовляється з стабілізованого (стійкого до впливу ультрафіолетового випромінювання), зшитого негорючого поліетилену, що гарантує якість і довговічність роботи повітряної лінії

Таблиця 12.4

№ п/п	Найменування об'єкту	Один. Виміру	Всього	В т.ч. з оцінкою технічного стану			
				добре	підлягає ремонту	підлягає реконструкції	підлягає повній заміні
1	ПЛ 10кВ	км/%	67,43/100	56,25/83,42	4,14/6,14	3,9/5,78	3,14/4,66
2	ПЛ 0,4кВ	км/%	1018,85/100	894,34/87,78	68,52/6,72	53,61/5,27	2,38/0,23

**Пооб'єктний перелік існуючих проектів з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів (ПЛ) системи розподілу рівня напруги нище 20 кВ.**

Таблиця 12.5

№	Найменування	Довжина ЛЕП по проекту, км	Встановлення ТП	Наявність/термін виготовлення ПВР	Орієнтовна кошторисна вартість робіт, млн.грн	Плановий термін виконання робіт, рік	пріоритет по ТП,РП
1	Реконструкція повітряних ліній 10 кВ (ПЛ-1) з заміною неізольованого проводу на СПП від КПЛ-10кВ 1964-3626 оп. №1-оп.№28 по садовим діл. р-н Русанівські сади	10кВ - 2,674; 0,4кВ - 0,653км		2018	5,298	ПП-2020	1
1	Реконструкція повітряної ліній 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною неізольованого проводу на СПП від ТП 45 по вул. Тропініна, пров. Тропініна в м. Києві	0,518		2018	0,9131	ПП-2022	1536
2	Реконструкція повітряної ліній 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізольованого проводу на СПП від ТП 153 по вул. Крамського в м. Києві	1,57		2018	1,6660	ПП-2023	2050
3	Реконструкція повітряної ліній 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізольованого проводу на СПП від ТП 181 по вул. Виборзька в м. Києві	0,215		2018	0,4625	ПП-2021	1054

4	Реконструкція повітряних ліній 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 295 (ПЛ-1 по вул. Малинській, ПЛ-2 по вул. Коростенській, ПЛ-3 по пров. Робочому, ПЛ-4 по вул. Рубежанській та ПЛ-5 по вул. Робочій) в м. Києві	2,447		2018	4,5056	ІП-2021	1107
5	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 295 по вул. Гостомельській в м. Києві	0,535		2018	1,7514	ІП-2021	1107
6	Реконструкція повітряних ліній 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 574 (ПЛ-1 по вул. Бабушкіна, ПЛ-2 по вул. Кирпоноса, ПЛ-3 по вул. Черняхівського) в м. Києві	1,056		2018	2,1278	ІП-2021	1224
7	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 610 (ПЛ-1 по вул. Вернадського, ПЛ-2 по вул. М. Краснова, ПЛ-3 по вул. Сільській, ПЛ-4 по вул. Серповій, ПЛ -5 по вул. Яснопольській) в м. Києві	1,449		2018	2,6197	ІП-2020	193
8	Реконструкція повітряних ліній 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 701 (ПЛ-1) по вул. Олександрівській, (ПЛ -2) пров. Невський в м. Києві	1,261		2018	2,3409	ІП-2021	1045
9	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 732 по вул. Шаумяна в м. Києві	0,255		2018	0,4665	ІП-2020	607
10	Реконструкція повітряних ліній 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 816 (ПЛ-1) по вул. І. Піддубного та (ПЛ-2) по вул. Черновицькій в м. Києві	0,655		2018	1,4906	ІП-2021	1148
11	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 887 по вул. Магістральній в м. Києві	0,59		2018	1,1700	ІП-2022	2040
12	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 919 по вул. Краснодарській в м. Києві	1,355		2018	2,6870	ІП-2021	1145
13	Реконструкція повітряних ліній 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1320 (ПЛ -1) по вул. Шепелева, (ПЛ-2) по вул. Ново-Полева в м. Києві	0,634		2018	1,0755	ІП-2021	1569
14	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7185 (1320) по вул. Суздальській в м. Києві	0,394		2018	0,8208	ІП-2022	1991
15	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1382 (2554) по вул. Ф. Кричевського в м. Києві	1,176		2018	2,3320	ІП-2021	1278
16	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1493 по вул. Саратовській в м. Києві	0,441		2018	0,8745	ІП-2021	1683
17	Реконструкція повітряних ліній 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1504 (ПЛ-1) по вул. Патріотів, (ПЛ-2) по вул. Чернишевського в м. Києві	0,962		2018	1,9076	ІП-2020	825
18	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1754 по вул. Шаумяна в м. Києві	1,074		2018	2,1297	ІП-2020	997
19	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3479 (2069) по вул. Бориславській в м. Києві	0,844		2018	1,3332	ІП-2020	274
20	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 4105 по вул. Естонській в м. Києві	1,1		2018	2,1813	ІП-2022	1216
<b>Реконструкція ПЛ 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП в Південному РЕМ:</b>							
1	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6964 ПЛ-1 по вул. Гвардійська, ПЛ-2 по вул. Краматорська, ПЛ-3 по пров. Говорова в м. Києві	0,639		2018	1,2671	ІП-2021	1502
2	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від Збірки 2054/2 по вул. Батумська в м. Києві	0,147		2018	0,2915	ІП-2020	923
3	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 5533 ПЛ-1 по вул. Крутогірна, ПЛ-3 по вул. Ватутіна в м. Києві	0,47		2018	0,9390	ІП-2021	121
4	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7225 ПЛ-1 по вул. Закарпатська, ПЛ-2 по вул. Хортицька, ПЛ-3 по вул. Саловата Юласва в м. Києві	1,06		2018	2,1020	ІП-2022	2160

5	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1883 ПЛ-1 по вул. Козача, ПЛ-2 по вул. Батумська в м. Києві	0,38		2018	0,7535	ІП-2021	1832
6	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 110 по вул. Червонодонська в м. Києві	0,54		2018	1,0708	ІП-2020	933
7	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 139 ПЛ-1 по вул. Богунського, ПЛ-2 по пров. Богунського, ПЛ-3 по вул. Волжська в м. Києві	0,4		2018	0,7932	ІП-2020	521
8	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 316 по вул. Азовська в м. Києві	0,39		2018	0,7734	ІП-2020	721
9	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 410 по вул. Архітекторська в м. Києві	0,42		2018	0,8329	ІП-2021	1727
10	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 449 по вул. Каменярів в м. Києві	0,83		2018	1,6459	ІП-2020	388
11	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 467 ПЛ-1, ПЛ-2 по вул. Крутогірна в м. Києві	0,57		2018	1,1303	ІП-2021	1067
12	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 601 ПЛ-1 по вул. Бродівська, ПЛ-2 по пров. Бродівський в м. Києві	0,612		2018	1,2136	ІП-2020	145
13	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 727 по вул. Волинська в м. Києві	0,682		2018	1,3524	ІП-2023	2594
14	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 775 ПЛ-1 по вул. Громадянська (ПЛ-2 по вул. Кондратюка) в м. Києві	0,3	1	2018	0,5949	ІП-2022	1269
15	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 866 ПЛ-1 по вул. Буковинська, ПЛ-2 по вул. Ушакова в м. Києві	0,39		2018	0,7734	ІП-2021	1165
16	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1034 по вул. Лисогірська в м. Києві	0,45		2018	0,8924	ІП-2021	1395
17	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1390, ТП 305, ТП 6533, ТП 4023 по вул. Монтажників в м. Києві	1,68		2018	3,3314	ІП-2020	182
18	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1650 ПЛ-1 по вул. Калінінська, ПЛ-2 по вул. Міжнародна, ПЛ-3 по вул. Примакова, ПЛ-4 по вул. Мельниченко в м. Києві	0,77	1	2018	1,5269	ІП-2020	75
19	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1688 ПЛ-1 по вул. Армійська, ПЛ-2 по вул. Весняна, ПЛ-3 по вул. Корчуватська в м. Києві	1,027		2018	2,0365	ІП-2023	2010
20	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1714 по вул. Горовіца в м. Києві	0,42		2018	0,8329	ІП-2022	1632
21	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1794 ПЛ-1 по вул. Охтирська, ПЛ-2 по вул. Каменярів в м. Києві	0,35		2018	0,6941	ІП-2020	372
22	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1908 по вул. Головка Андрія в м. Києві	0,473		2018	0,9380	ІП-2021	1498
23	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 2397 по пр. Науки в м. Києві	0,365		2018	0,7238	ІП-2020	431
24	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 2686 по вул. Василівська в м. Києві	0,63		2018	1,2493	ІП-2020	973
25	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 2985 по вул. Божків Яр в м. Києві	0,44		2018	0,8725	ІП-2020	360
26	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3339 ПЛ-1 по пр-т. Науки, ПЛ-2 по пров. Левітана в м. Києві	0,51		2018	1,0113	ІП-2020	560
27	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюва-	0,413		2018	0,8190	ІП-2020	785

	ного проводу на СІП від ТП 3609 ПЛ-1 по вул. Словічанська, ПЛ-2 по вул. Федьковича в м. Києві					
28	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3623 по вул. Крутогірна в м. Києві	0,262		2018	0,5196	ІП-2021 1046
29	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3663 по вул. Байкова в м. Києві	0,37		2018	0,7337	ІП-2023 2017
30	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3747 ПЛ-1 по вул. Козацька, ПЛ-2 по вул. Бурмістренка в м. Києві	0,65		2018	1,2890	ІП-2020 571
31	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3811 по вул. Дуки в м. Києві	0,2		2018	0,5966	ІП-2021 1113
32	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3885 по пров. Деміївський в м. Києві	0,26		2018	0,6156	ІП-2023 2371
33	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 4172 по вул. Байкальська в м. Києві	-		2018	0,5932	ІП-2020 142
34	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 4559 по вул. Академіка Лебедева в м. Києві	0,33		2018	0,6544	ІП-2022 1850
35	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 4713 ПЛ-1 по вул. Бірюзова, ПЛ-2 по вул. 9 Травня в м. Києві	0,76		2018	1,5071	ІП-2020 418
36	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 4738 по вул. Феодосійська в м. Києві	0,728		2018	1,4436	ІП-2021 1450
37	Реконструкція повітряних ліній 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 5654 ПЛ-1 та ПЛ-4 по вул. Шевченка, ПЛ-2 по пров. Шевченка, ПЛ-3 по вул. Советська в м. Києві	1,357		2018	2,6908	ІП-2020 305
38	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 5655 ПЛ-1 по вул. Горького, ПЛ-2 по вул. Київська, ПЛ-3 по вул. Советська в м. Києві	0,55	1	2018	1,2907	ІП-2020 547
39	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 5657 ПЛ-1 по вул. Героїв Війни, вул. Повітрофлотська в м. Києві	0,69		2018	1,3673	ІП-2020 983
40	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 5955 по вул. Червонодонська в м. Києві (встановлення КТПММ-630-10/0,4 кВ)	0,12	1	2018	0,5380	ІП-2023 2510
41	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6185 по вул. Військова в м. Києві	0,43		2018	0,8527	ІП-2023 1902
42	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від збірки 6338/1,2 ПЛ-1 по пр-т. Червонозоряний, ПЛ-2 по вул. Гвардійська в м. Києві	0,451		2018	0,8943	ІП-2022 1750
43	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6451 ПЛ-1 по вул. Вітавська, ПЛ-2 по шосе Столичне в м. Києві	0,71	1	2018	1,4079	ІП-2023 2056
44	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6454 по вул. Бродівська в м. Києві	0,365		2018	0,7238	ІП-2023 2036
45	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6455 по вул. Риболовецька в м. Києві	0,43		2018	0,8527	ІП-2022 1863
46	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6456 по шосе Столичне в м. Києві	0,05		2018	0,2992	ІП-2022 1962
47	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6521 по вул. Весняна в м. Києві	0,296		2018	0,5870	ІП-2022 1756
48	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6545 по вул. Каменирів в м. Києві	0,27		2018	0,5354	ІП-2022 1856
49	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 6965 по вул. Гвардійська в м. Києві	0,411		2018	0,8150	ІП-2021 1589

50	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7146 по вул. Олексіївська в м. Києві	0,47		2018	0,9320	ІП-2023	2630
51	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7224 по вул. Армійська в м. Києві	0,357		2018	0,7079	ІП-2020	1001
52	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7227 по вул. Боровиченка в м. Києві	0,54		2018	1,0708	ІП-2023	1835
53	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7297 по вул. Ватугіна в м. Києві	1,261		2018	2,5309	ІП-2020	969
54	Реконструкція повітряної лінії 0,4кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7449 по вул. Блока в м. Києві	0,38		2018	0,7535	ІП-2023	2217
55	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 7452 по вул. Парникова в м. Києві	0,67		2018	1,3286	ІП-2020	1028
56	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 8166 ПЛ-1, ПЛ-2 по вул. Гвардійська в м. Києві	0,286		2018	0,5671	ІП-2022	1908
<b>Реконструкція ПЛ 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП в Лівобережному РЕМ:</b>							
1	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2, ПЛ-3) із заміною ділянок неізолюваного проводу на СІП від ТП-1187 по вул. Підлипка, вул. Ареф'єва, вул. Садова в м. Києві	2,267	1	2018	4,0626	ІП-2020	313
2	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП-1557 по вул. Центральна, вул. Садова 138, вул. Малоземельна в м. Києві	0,8		2018	1,2409	ІП-2020	818
3	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП-1723 (з встановленням РТП) по вул. Ялинкова, пров. Ялинковий, пров. Бортницький, пров. Боровий в м. Києві	2,717	1	2018	5,6013	ІП-2021	1412
4	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, (ПЛ-2)) з заміною (ділянок) неізолюваного проводу на СІП від ТП-1728 (по вул. Демидівська, вул. Озерна) в м. Києві	0,951		2018	1,3909	ІП-2021	1435
5	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2, ПЛ-3) з заміною ділянок неізолюваного проводу на СІП від ТП-2527 та ТП-8065 по вул. Садовий 68, 69, 70, 71, 72, 73, 73А в м. Києві	3,462		2018	5,3661	ІП-2022	1736
6	Реконструкція електричних мереж повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) ТП2895 та ТП6895 приватного сектору "Осокорки" в районі вулиць Садова 58, 59, 60, 61, 62, 63 вул. Центральна в м. Києві	3,286	1	2018	5,3169	ІП-2020	207
7	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3053 по вул. Садова 49а, Садова, 51 в м. Києві	1,041		2018	1,6136	ІП-2023	2304
8	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1 (ПЛ-2, ПЛ-3)) з заміною (ділянок) неізолюваного проводу на СІП від ТП-3188 (по вул. Садова 94, вул. Садова 95, вул. Садова, 96) в м. Києві	2,221	1	2018	3,5938	ІП-2023	2325
9	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 3360 по вул. Малоземельна, вул. Садова, 40 в м. Києві	1,981	1	2018	3,2055	ІП-2022	1963
10	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2, ПЛ-3) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП-3385 по вул. Садова, 46, вул. Садова, 45, вул. Садова в м. Києві	0,745	2	2018	1,4483	ІП-2022	1915
11	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП-3640 (з встановленням РТП) по вул. Завальна, вул. Садова, 139 в м. Києві	2,057	1	2018	6,1995	ІП-2021	1611
12	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2, ПЛ-3) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП-5003 по вул. Вірменська, пров. Вірменський, пров. Грузинський, вул. Ташкентська в м. Києві	2,026		2018	3,2447	ІП-2020	139
13	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 5338 по вул. Польова в м. Києві	0,923		2018	1,3125	ІП-2020	773
14	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2, ПЛ-3) з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП-5341 та встановленням РТП-1, РТП-2 по вул. Шевченка, пров. І.Франка в м. Києві	2,792	2	2018	3,7052	ІП-2020	475

15	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною (ділянок) неізоляованого проводу на СІП від ТП 5342 по вул. Крилова в м. Києві	1,236	1	2018	2,0000	ІП-2020	340
16	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною (ділянок) неізоляованого проводу на СІП від ТП 5343 по вул. Толстого в м. Києві	0,839		2018	1,2866	ІП-2020	433
17	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізоляованого проводу на СІП з встановленням РТП-1, РТП-2 від ТП-5344 по вул. Левадна в м. Києві	2,501	2	2018	3,6022	ІП-2020	495
18	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною (ділянок) неізоляованого проводу на СІП від ТП 5345 по вул. 1-го Травня, 2 пров. Бортницький в м. Києві	0,977		2018	1,5373	ІП-2020	637
19	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізоляованого проводу на СІП від ТП 5346 по вул. Дружби в м. Києві	1,487		2018	2,0403	ІП-2020	655
20	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2, ПЛ-3) з заміною неізоляованого проводу на СІП від ТП-5347 по вул. К.Осьмака, вул. Березнева, пров. Березневий в м. Києві	3,046		2018	4,1069	ІП-2021	1212
21	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2 (ПЛ-3)) з заміною (ділянок) неізоляованого проводу на СІП від ТП-5348, (ТП-5349, ТП-5820 та встановлення ЩТП 10/0,4 кВ) по вул. К. Осьмака, вул. Медоносна, вул. К. Маркса в м. Києві	6,839	2	2018	9,6225	ІП-2020	73
22	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2, ПЛ-3) з заміною неізоляованого проводу на СІП від ТП-5350 та встановлення РТП по вул. Демидівська, вул. Суворова, вул. Лісова в м. Києві	3,765	1	2018	5,2977	ІП-2020	356
23	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізоляованого проводу на СІП від ТП- 5820 по вул. Заплавна, вул. Трипільська в м. Києві	1,118		2018	1,4378	ІП-2021	1469
24	Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (ПЛ-1) з заміною неізоляованого проводу на СІП від ТП 5851 по вул. Маслочечка в м. Києві	0,753		2018	1,0861	ІП-2021	1568
25	Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ (ПЛ-1, ПЛ-2) з заміною ділянок неізоляованого проводу на СІП від ТП 8289 по вул. Садова 1, 2, 3 вул. Садова 4,5,6,7 в м. Києві	1,77		2018	2,5711	ІП-2022	1790
<b>Реконструкція ПЛ 0,4 кВ з заміною неізоляованого проводу на СІП в Північному РЕМ:</b>							
1	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ зб. 2198/15 – вул. Полкова, оп.№7-24, вул. Замковецька, оп.№31-№43, вул. Паркова, оп.№21-32, пров. Піхотний, оп.№1-№6	1,48		2018	2,6348	ІП-2020	750
2	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ 3953/2 – вул. Волоська, оп.№1-12	0,427		2018	0,8467	ІП-2022	1886
3	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ зб. 5056/1 – вул. Жажківська, оп.№8- №22	0,4		2018	0,7932	ІП-2023	2078
4	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ 5391/6 – вул. Лесі Українки, оп.№1-№12, вул. Лісянська, оп.№1-№6, вул. Млієвська, оп.№1-№5	1,067		2018	2,1159	ІП-2020	478
5	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-69 – вул. Іжакевича, оп.№1-9	0,552		2018	1,0946	ІП-2020	737
6	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-116 – вул. Рилєєва, оп.№17-№25, пров. Лютневий, оп.№1-№10	0,732		2018	1,4516	ІП-2021	1074
7	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-251 – вул. Кобзарська, оп.№1-19, вул. Красицького, оп.№23-№21, оп.№30-№36	1,264		2018	2,5065	ІП-2021	1433
8	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-721 – вул. Квітки Цисик (Гамарника) оп. №72-№86	0,653		2018	1,2949	ІП-2022	1859
9	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1109 – вул. Бердянська, оп.№1-№15, вул. Ясногірська, оп.№1-№8, пров. Бердянський, оп.№1-№6	1,224		2018	2,4272	ІП-2021	1025
10	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1115 – вул. Мукачівська, оп.№1-7, вул. Сокальського, оп.№1-№10	0,464		2018	0,9201	ІП-2022	1559
11	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1568 – вул. Рилєєва, оп. №6-№13	0,712		2018	1,4119	ІП-2020	462
12	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1602 – вул. Тагільська, оп.№13-№17, вул. Фруктова оп. №12-№17	0,26		2018	0,5156	ІП-2021	1538
13	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1611 – вул. Мінська, оп.№1-№5, пров. Мінський, оп.№1-№9,	0,64		2018	1,2692	ІП-2023	2193

	пров. Гомельський, оп.№1-№4						
14	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1867 – вул. Зоряна, оп.№1-№4, вул. Таврійська, оп.№12-№6, пров. Зоряний оп.№1-№6	0,745		2018	1,4773	ІП-2022	1782
15	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1927 – вул. Красицького, оп.№1-22, вул. Водників, оп. №1-№6	1,092		2018	2,1654	ІП-2020	664
16	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-1972 – вул. Нижньоюрківська, оп. №25-№31, вул. Стара Поляна оп. №1-№5, вул. Отто Шмідта, оп. №1-оп.№7	0,68		2018	1,3484	ІП-2022	1963
17	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-2071 – пров. Садовського Миколи, оп.№1-№14	0,612		2018	1,2136	ІП-2022	1458
18	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ – ТП-2198 – вул. Зимова, оп.№1-№6, вул. Городищенська, оп.№1-№6, пров. Полковий, оп.№1-№4, вул. Паркова, оп.№16-21	0,64		2018	1,2695	ІП-2020	750
19	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-3074 – вул. Золочівська, оп.№1-10, вул. Світлицького, оп.№1-№6	0,694		2018	1,3762	ІП-2023	2021
20	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-3753 – вул. Муси Джаліля, оп.№7-24, вул. Канівська, оп. №1-№10	1,117		2018	2,2150	ІП-2021	1100
21	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-3779 – вул. Валківська, оп.№1-19, вул. Сирецька, оп. №34-№43, пров. Подільський, оп. №6-оп.№15	1,634		2018	3,2402	ІП-2021	1249
22	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-5084 – Яхт Клуб Оболонь, оп.№10-39	1,6		2018	3,1728	ІП-2021	1517
23	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-5391 – вул. Бестужева, оп.№17-29, вул. Осиповського, оп. №16-№29, №3-№9, пров. Бестужева, оп. №15-№19	1,584		2018	3,1411	ІП-2020	478
24	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-5629 – вул. Гомельська, оп.№1-№20, вул. Рожева, оп.№17-№21, оп.№3-№10	0,855		2018	1,6955	ІП-2020	887
25	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-6627 – вул. Косенко, оп.№20-№43, вул. Верещагіна оп.№1-№8	1,524		2018	3,0221	ІП-2021	1661
26	Реконструкція електричних мереж повітряні лінії 0,4 кВ ТП-7870 – о. Труханів, оп. №1-№40	1,364		2018	2,7048	ІП-2023	2496

### 12.3 Трансформаторні підстанції (ТП 10/0,4 кВ), розподільчі пункти (РП 10 кВ)

Реконструкція об'єктів необхідно для забезпечення надійного та безперебійного електропостачання споживачів міста, уникнення перевантаження обладнання у аварійних випадках, зменшення технологічних втрат при ненормальній схемі роботи мереж.

Таблиця 12.6

№ п/п	Найменування об'єкту	Один. виміру	Всього	В т.ч. з оцінкою технічного стану			
				добре	підлягає ремонту	підлягає реконструкції	підлягає повній заміні
1	РП 10кВ	шт/%	223 / 100	157 / 70,4	52 / 23,32	11 / 4,93	3 / 1,35
2	ЩТП 10/0,4кВ	шт/%	47 / 100	41 / 87,23	5 / 10,64		1 / 2,13
3	КТП 10/0,4кВ	шт/%	392 / 100	295 / 75,25	86 / 21,94	3 / 0,77	8 / 2,04
4	ЗТП 10/0,4кВ	шт/%	3130 / 100	2545/ 81,31	546 / 17,44	39 / 1,25	

Пооб'єктний перелік існуючих проектів з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів (ТП/РП) системи розподілу рівня напруги нижче 20 кВ.

Таблиця 12.7

№	Назва проекту	Загальний об'єм робіт	Пріоритет	Наявність/ термін виготовлення ПВР	Орієнтовна кошторисна вартість робіт, млн.грн	Плановий термін виконання робіт, рік
<b>РП/ТП-10,04</b>						
1	Реконструкція ТП-3206 з заміною трансформаторів на потужніші та реконструкцією РУ-10;0,4кВ	Трансформатор 10/0,4 кВ-2шт.КСО 10 кВ-1 компл.	261	2016	1,73	ІП 2020

2	Реконструкція ТП-2619	ТМ-0,63МВА-2шт.; КСО-393-8шт.; ШРНН-2шт	89	2016	1,513	ІІ 2020
3	Технічне переоснащення РП-20	КСО-206ЕП - 15шт.	124	2016	4,062	ІІ 2022
4	Реконструкція обладнання РУ-10кВ РП-160	КСО-298 - 20шт.	52	2016	3,682	ІІ 2021
5	Технічне переоснащення РП-450 з заміною вимикачів	ВВ/ТЕЛ-630 - 2шт.; ТОЛУ - 4шт.; ТЗЛУ - 2 шт.	20	2016	0,448	ІІ 2020
6	Реконструкція РП-108 з заміною масляних вимикачів на вакуумні	КВ2001М - 18шт.; ЩО-80 - 3шт.; 0,235км	163	2016	5,836	ІІ 2023
7	Реконструкція РП-317 з заміною масляних вимикачів на вакуумні	КЗО-307В - 22шт.; 0,087км	140	2016	6,400	ІІ 2023
8	Реконструкція обладнання РП-151	ТСГЛО-0,4МВА; КСО-209 - 23шт.; ШРНН - 2шт.	36	2016	7,367	ІІ 2021
9	Реконструкція електричного обладнання РП-7	КСО-298 - 22шт.; ШВП; ШОС; ШРНН; 10кВ - 0,411км	14	2018	9,350	ІІ 2020
10	Реконструкція електричного обладнання РП-9	КЗО-307 - 23шт.; ШВП; ШОС; ТМ	162	2018	6,313	ІІ 2023
11	Реконструкція електричного обладнання РП-11	КСО-298 - 21шт.; ШВП; ШРНН; ТМ; 10кВ - 0,603км	79	2018	10,686	ІІ 2021
12	Реконструкція електричного обладнання РП-26	КЗО-307 - 23шт.; ШВП; ШОС; ЛУЗОД	101	2018	7,826	ІІ 2022
13	Реконструкція електричного обладнання РП-70	КЗО-307 - 28шт.; ШВП; ШОС; ЛУЗОД	143	2018	7,298	ІІ 2023
14	Реконструкція електричного обладнання РП-76	ТМГ-0,25МВА; КСО-298 - 20шт.; ШРНН - 2шт.; ШВП; ШОС; ТМ; 10кВ - 0,04км	38	2018	6,774	ІІ 2021
15	Реконструкція електричного обладнання РП-131	КСО-298 - 21шт.; ШВП; ШОС; ТМ; ЛУЗОД; 10кВ - 0,086	27	2018	8,102	ІІ 2020
16	Реконструкція електричного обладнання РП-175	КСО-298 - 20шт.; ЗП; ТМ; АСОЕ	164	2018	7,042	ІІ 2023
17	Реконструкція електричного обладнання РП-187	КСО-298 - 24шт.; ШРНН; ШВП; ТМ; АСОЕ; 10кВ - 0,348	23	2018	9,294	ІІ 2020
18	Реконструкція електричного обладнання РП-201	КСО-298 - 24шт.; ШРНН; ЗП; ШВП; ШОС; ТМ; АСОЕ; 10кВ - 0,331	103	2018	8,479	ІІ 2022
19	Реконструкція електричного обладнання РП-209	КСО-298 - 22шт.; ШВП; ТМ; АСОЕ	90	2018	8,242	ІІ 2022
20	Реконструкція електричного обладнання РП-216	КСО-298 - 24шт.; ШВП; ЗП; АСОЕ	5	2018	10,421	ІІ 2020
21	Реконструкція електричного обладнання РП-217	КСО-298 - 19шт.; ШВП; ШОС; ТМ; ЛУЗОД; 10кВ - 0,487км	44	2018	8,216	ІІ 2021
22	Реконструкція електричного обладнання РП-239	КСО-298 - 19шт.; ШВП; ЗП	152	2018	8,096	ІІ 2023
23	Реконструкція електричного обладнання РП-240	КСО-298 - 22шт.; ШВП; ЗП; 10кВ - 0,602км	125	2018	7,533	ІІ 2023
24	Реконструкція електричного обладнання РП-266	КСО-298 - 20шт.; ШВП; ТМ; ЛУЗОД; 10кВ - 0,259км	84	2018	8,307	ІІ 2022
25	Реконструкція електричного обладнання РП-295	КСО-298 - 18шт.; ЗП; ТМ; АСОЕ	17	2018	6,450	ІІ 2020
26	Реконструкція електричного обладнання РП-400	КСО-298 - 22шт.; ШВП; ЗП; 10кВ - 0,542км; АСОЕ	3	2018	10,438	ІІ 2020
27	Реконструкція ТП- 3552 заміна тр-рів (з розрахунком доцільності встановлення регульованих пристроїв компенсації реактивної потужності).		907	2019	1,261	ІІ 2021
28	Реконструкція ТП- 3553 заміна тр-рів (з розрахунком доцільності встановлення регульованих пристроїв компенсації реактивної потужності).		271	2019	1,261	ІІ 2021
29	Реконструкція РП - 116 заміна вимикачів (з розрахунком доцільності встановлення регульованих пристроїв компенсації реактивної потужності).		111	2019	3,465	ІІ 2021

Комплексна 10/0,4 (мікрорайону)						
1	Реконструкція електричних мереж 10 та 0,4 кВ мікрорайону "Пирогів"	КТП-0,4МВА - 4шт.; 10кВ - 14,2км; 0,4кВ - 8,375км; КСО-298 - 1шт.; ЗКУ - 19шт.;		2016	60,591	ІП 2020
2	Реконструкція електричних мереж 10 та 0,4 кВ приватного сектору "Осокорки"	КТП-0,25МВА - 2шт.; 10кВ - 0,11км; 0,4кВ - 1,166км		2016	2,137	ІП 2021
3	Реконструкція мереж 10-04 кВ в с. Тросщина	10кВ - 0,629км; 0,4кВ - 0,151км; КТП-1МВА - 1шт.; ШОТ-1 шт.		2017	2,610	ІП 2021

### Заміна розподільчих щитів відкритого типу (ПН-2) встановлених в РУ 0,4 ТП 10/0,4

Номер ТП/РП	Існ. тип щита 0,4 кВ	Проектований тип щита 0,4 кВ	Пріоритет	Наявність/термін виготовлення ПВР	Орієнтовна кошторисна вартість робіт, млн.грн	Плановий термін виконання робіт, рік	
<b>Південний РЕМ:</b>							
1	РП-82	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	42	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
2	РП-57	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	83	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
3	РП-67	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	106	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
4	1362	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	149	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
5	1667	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	202	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
6	1219	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	301	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
7	2983	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	307	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
8	449	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	388	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
9	1564	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	482	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
10	5950	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	496	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
11	907	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	596	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
12	1310	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	657	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
13	2122	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	686	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
14	1266	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	747	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
15	1329	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	811	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
16	2256	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	830	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
17	1346	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	889	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
18	2050	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	894	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
19	1897	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1059	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
20	2692	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1060	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
21	888	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1104	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
22	657	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1124	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
23	775	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1269	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
24	1868	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1282	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
25	970	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1292	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
26	1932	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1320	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
27	933	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1327	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
28	1034	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1395	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
29	2225	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1400	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
30	186	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1437	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
31	2395	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1503	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
32	1216	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1520	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
33	848	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1534	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
34	1740	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1556	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
35	98	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1564	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
36	2475	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1585	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
37	2450	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1591	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
38	1217	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1670	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025

39	1542	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1674	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
40	1808	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1689	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
41	2144	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1724	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
42	410	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1727	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
43	1862	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1767	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
44	2380	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1792	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
45	1883	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1832	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
46	2776	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1896	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
47	1861	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2100	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
48	1378	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2335	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
49	1933	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2419	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
50	2016	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2499	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
51	1692	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2544	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
52	2013	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2562	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
53	172	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2634	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
54	2460	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2635	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
55	2228	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2747	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
56	1818	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2753	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
57	1858	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2755	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
58	2052	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2760	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
59	2213	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2845	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
60	2014	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2848	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
61	3981	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2926	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
<b>Східний РЕМ:</b>							
62	РП 78	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	54	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
63	РП 84	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	59	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
64	ТП 2237	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	203	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
65	ТП 2870	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	233	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
66	ТП 2382	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	341	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
67	ТП2280	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	378	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
68	ТП2059	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	404	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
69	ТП2139	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	407	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
70	ТП 2185	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	434	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
71	ТП2184	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	441	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
72	ТП 1956	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	479	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
73	ТП2342	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	483	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
74	ТП 123	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	504	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
75	ТП 2345	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	530	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
76	ТП2343	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	597	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
77	ТП 2672	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	605	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
78	ТП 2995	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	629	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
79	ТП 137	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	639	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
80	ТП 2384	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	680	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
81	ТП2239	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	684	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
82	ТП 2823	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	823	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
83	ТП2142	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	945	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
84	ТП 2516	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	962	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
85	ТП 2716	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	967	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
86	ТП 1638	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1040	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
87	ТП 2140	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1189	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
88	ТП2141	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1229	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
89	ТП2138	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1251	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
90	ТП1957	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1321	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
91	ТП 2348	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1455	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
92	ТП1392	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1464	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024

93	ТП 945	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1572	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
94	ТП 2992	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1581	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
95	ТП2288	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1646	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
96	ТП142	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1660	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
97	ТП 2560	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1672	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
98	ТП 125	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2068	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
99	ТП 2671	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2505	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
100	ТП 2351	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2591	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
<b>Північний РЕМ:</b>							
101	ТП 1734	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	668	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
102	ТП 69	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	737	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
103	ТП 2103	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	868	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
104	ТП1145	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	971	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
105	ТП736	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	989	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
106	ТП1043	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1000	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
107	ТП70	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1030	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
108	ТП 116	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1074	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
109	ТП812	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1150	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
110	ТП719	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1151	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
111	ТП 2468	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1338	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
112	ТП962	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1420	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
113	КТП 251	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1433	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
114	ТП 190	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1479	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
115	ТП 1602	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1538	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
116	ТП862	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1579	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
117	ТП465	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1606	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
118	ТП 2062	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1665	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
119	ТП 1356	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1681	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
120	ТП1072	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1706	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
121	ТП1031	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1731	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
122	ТП 1588	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1750	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
123	ТП 1290	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1801	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
124	ТП 1239	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1807	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
125	ТП 1905	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1836	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
126	ТП381	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1864	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
127	ТП725	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1954	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
128	ТП 1583	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1999	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
129	ТП 1463	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2069	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
130	ТП 1980	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2120	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
131	ТП753	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2125	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
132	КТП 257	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2150	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
133	ТП 4325	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2162	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
134	ТП93	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2168	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
135	ТП 1866	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2199	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
136	ТП 2064	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2219	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
137	ТП 3291	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2223	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
138	ТП 2087	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2233	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
139	ТП 2482	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2429	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
140	ТП 2136	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2492	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
141	ТП 2102	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2526	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
142	ТП542	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2665	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
143	ТП 1947	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2728	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
144	ТП 1237	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2744	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
145	ТП 2325	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2787	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
146	ТП1008	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2818	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026

147	ТП 5097	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2859	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
148	ТП 2220	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2889	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
<b>Лівобережний РЕМ:</b>							
149	284	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	296	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
150	2920	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	395	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
151	2559	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	644	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
152	1636	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	676	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
153	2540	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	768	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
154	2590	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	770	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
155	1872	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	885	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
156	1032	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	937	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
157	1468	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	947	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
158	1875	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	995	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
159	1414	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1031	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
160	1828	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1077	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
161	1490	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1179	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
162	2609	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1247	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
163	2637	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1268	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
164	2705	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1356	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
165	2611	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1422	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
166	1849	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1462	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
167	2558	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1476	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
168	2732	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1477	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
169	2731	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1491	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
170	1577	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1544	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
171	2610	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1608	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
172	2704	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1628	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
173	2703	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1678	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
174	1777	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1686	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
175	2608	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1714	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
176	1850	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1866	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
177	1717	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1967	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
178	1030	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2047	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
179	1592	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2093	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
180	1153	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2585	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
181	1544	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2641	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
182	1004	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2651	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
183	1593	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2823	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
184	1179	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2824	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
185	1473	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2856	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
<b>Західний РЕМ:</b>							
186	РП-52	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	26	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
187	РП-46	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	114	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
188	2370	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	204	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
189	2206	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	252	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
190	2542	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	294	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
191	2368	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	364	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
192	2524	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	410	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
193	261	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	430	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
194	2223	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	456	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
195	2490	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	492	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
196	196	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	506	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
197	2164	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	536	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
198	1984	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	556	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
199	2443	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	563	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021

200	732	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	607	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
201	2367	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	617	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
202	2205	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	625	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
203	1878	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	643	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
204	1970	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	663	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
205	1821	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	681	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
206	1756	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	704	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
207	1513	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	711	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
208	2222	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	724	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
209	2448	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	734	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
210	2381	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	746	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
211	2729	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	772	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
212	1885	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	780	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
213	1492	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	790	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
214	2401	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	851	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
215	2244	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	861	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
216	710	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	867	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
217	1301	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	869	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
218	2224	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	873	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
219	1847	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	912	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
220	1744	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	932	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
221	2066	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	944	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
222	1988	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	970	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
223	2495	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	978	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
224	1718	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	985	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
225	1754	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	997	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
226	1887	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1020	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
227	2162	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1034	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
228	701	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1045	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
229	2364	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1058	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
230	2110	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1064	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
231	1116	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1103	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
232	2226	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1120	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
233	2112	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1133	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
234	919	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1145	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
235	2168	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1147	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
236	2365	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1242	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
237	1302	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1255	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
238	2173	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1258	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
239	1820	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1281	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
240	1893	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1290	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
241	2554	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1303	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
242	2221	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1312	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
243	2111	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1317	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
244	1999	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1330	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
245	1909	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1331	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
246	2491	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1337	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
247	2318	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1361	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
248	2462	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1375	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
249	2169	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1378	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
250	2402	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1381	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
251	1655	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1384	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
252	1622	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1391	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
253	1526	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1406	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
254	2457	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1416	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024

255	2577	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1423	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
256	2109	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1444	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
257	149	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1456	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
258	2167	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1494	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
259	1647	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1495	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
260	1986	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1516	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
261	45	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1536	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
262	2108	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1558	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
263	1892	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1617	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
264	2165	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1619	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
265	2369	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1633	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
266	2161	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1659	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
267	1493	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1683	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
268	2113	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1694	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
269	2317	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1712	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
270	2403	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1740	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
271	874	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1790	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
272	2047	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1793	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
273	2254	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1838	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
274	1825	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1846	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
275	2976	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1913	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
276	2172	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2035	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
277	2177	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2083	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
278	545	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2098	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
279	1359	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2184	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
280	2447	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2196	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
281	2618	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2282	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
282	2323	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2362	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
283	2095	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2374	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
284	2736	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2434	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
285	2077	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2458	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
286	1623	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2473	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
287	984	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2502	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
288	1491	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2613	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
289	2148	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2652	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
290	2171	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2685	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
291	1502	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2772	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
292	1498	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2795	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
293	2694	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2815	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
294	1836	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2867	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
295	1506	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2888	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
296	1702	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2907	ПВР ІП-2025	0,192	БМР ІП-2026
297	РП-16	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	130	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
298	916	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2940	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
299	1296	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2945	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
300	1784	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2951	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
301	2697	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2963	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
302	ТП489	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2968	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
303	ТП562	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2970	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
304	ТП1027	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2978	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
305	ТП 1206	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2980	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
306	ТП 1928	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2986	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
307	42	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2988	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
308	197	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	2990	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
309	201	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	158	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020

310	253	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	174	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
311	276	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3001	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
312	373	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3005	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
313	446	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3010	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
314	462	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3015	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
315	602	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3020	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
316	678	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3028	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
317	694	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3032	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
318	700	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3058	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
319	702	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3033	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
320	791	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3047	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
321	870	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3053	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
322	875	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3040	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
323	882	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3105	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
324	951	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3062	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
325	952	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3090	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
326	1194	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3044	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
327	1203	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3107	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
328	1205	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3092	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
329	1213	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3108	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
330	1259	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3055	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
331	1292	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3048	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
332	1304	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3112	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
333	1420	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3075	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
334	1436	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3049	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
335	1456	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3008	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
336	1461	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3004	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
337	1520	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3114	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
338	1548	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3029	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
339	1792	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3066	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
340	1983	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3115	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
341	2009	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3012	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
342	2025	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3017	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
343	2028	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3116	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
344	2048	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3029	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
345	2056	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3046	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
346	2086	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3009	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
347	2211	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3007	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
348	2329	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3119	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
349	2389	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3039	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
350	2398	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3042	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
351	2429	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3065	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
352	2555	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3046	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
353	2657	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3074	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
354	2714	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3121	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
355	2763	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3035	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
356	2901	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3064	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
357	3222	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3125	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
358	3224	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3007	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
359	3226	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3041	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
360	3228	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3051	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
361	3229	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3058	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
362	6904	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3074	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
363	2592	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3069	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
364	1017	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3099	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027

365	1763	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	3085	ПВР ІП-2026	0,192	БМР ІП-2027
<b>Центральний РЕМ:</b>							
366	13	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	82	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
367	28	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	334	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
368	49	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	453	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
369	65	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	460	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
370	97	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	514	ПВР ІП-2020	0,192	БМР ІП-2021
371	160	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	565	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2020
372	193	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	598	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
373	396	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	715	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
374	401	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	720	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
375	438	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	743	ПВР ІП-2019	0,192	БМР ІП-2021
376	471	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	810	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
377	500	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	874	ПВР ІП-2021	0,192	БМР ІП-2022
378	1045	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1105	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
379	1125	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1140	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
380	1212	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1167	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
381	1474	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1227	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
382	1517	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1307	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
383	1519	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1314	ПВР ІП-2022	0,192	БМР ІП-2023
384	1523	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1351	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
385	1630	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1394	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
386	1757	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1485	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
387	1764	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1489	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
388	1772	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1490	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
389	1782	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1504	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
390	2008	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1547	ПВР ІП-2023	0,192	БМР ІП-2024
391	2219	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1711	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
392	2548	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1773	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
393	2780	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1786	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
394	2885	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1817	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025
395	2900	Відкр. типу КЕ (ПН-2)	ШРНН-2-8-1000	1820	ПВР ІП-2024	0,192	БМР ІП-2025

Товариством розроблено кардинально інший підхід порядку формування інвестиційних програм. В попередніх інвестиційних програмах, вибір об'єктів базувався виключено на експертній оцінці технічного персоналу РЕМ - Головний інженер РЕМ, Начальник РЕМ.

Оцінка технічного стану кабельних ліній ґрунтується на підставі основних факторів, що впливають на вибір об'єктів для включення їх в ІП, в залежності від важливості контрольованого параметра. Основні критерії для вибору об'єктів до інвестиційної програми насамперед є:

- Технічний стан мереж;
- Категорійність споживачів, та системна важливість споживачів;
- Можливість виконання ремонту, проходження мереж по територіям підприємств, приватних забудов з порушенням діючих державних норм, наявність приписів та скарг на неякісну напругу.

На сьогоднішній день, з метою дотримання надійного та якісного електропостачання, Товариство використовує нову методологію, що базується на вирішенні практичних проблем, тобто використовує превентивний підхід вибору об'єктів (Пріоритизація), з точки зору впливу на прогнозовані показники якості, зокрема SAIDI та стандарти якості.

Пріоритизація – оцінка поточного стану мереж, аналіз надійності технічного стану існуючих мереж, визначення пріоритетності ремонтів для подальшої розробки і корегування багаторічних графік ремонтів та формування переліку об'єктів до інвестиційної програми. Виконується на щорічній основі, тому перелік об'єктів для включення в інвестиційні програми актуалізується кожний рік.

**Прогнозовані дані будівництва, модернізації та реконструкції електричних мереж та обладнання для інвестиційних програм майбутніх періодів, наведено в таблиці 12.8.**

Таблиця 12.8.

з/п	Складові цільової програми	2019-2024		У т.ч. по роках:						
		млн. грн	%	2019		2020	2021	2022	2023	2024
				усього на рік		млн. грн	млн. грн	млн. грн	млн. грн	млн. грн
млн.грн	%	млн. грн	%	млн. грн	млн. грн					
1	Будівництво, реконструкція та модернізація електричних мереж, у т.ч:					4 037,291	100%	268,244	100%	594,761
1.1	Будівництво нових ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	1 919,552	47,55%	74,942	27,94%	252,254	267,861	283,468	299,075	314,681
	1.1.1 110 кВ	930,427	48,47%	73,782	98,45%	117,148	124,396	131,644	138,891	344,565
	1.1.2 35 кВ	989,125	51,53%	1,160	1,55%	135,106	143,465	151,824	160,183	397,385
	1.1.3 6-20 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.1.4 0,4 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього, з них:	622,162	15,41%	125,809	46,90%	88,339	93,805	99,270	104,736	110,201
	1.2.1 110 кВ	75,331	12,11%	75,331	59,88%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.2.2 35 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.2.3 6-20 кВ	50,477	8,11%	50,477	40,12%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.2.4 0,4 кВ	496,352	79,78%	0,00	0,00%	88,339	93,805	99,270	104,736	110,201
1.3	Будівництво нових ПС, РП та ТП, усього, з них:	40,114	0,99%	40,114	14,95%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.3.1 110 кВ	40,114	100%	40,114	100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.3.2 35 кВ	0,00	0,00%	0	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.3.3 6-20 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, усього, з них:	1 453,367	36,00%	25,282	9,43%	254,166	269,891	285,616	301,341	317,066
	1.4.1 110 кВ	1 122,489	77,23%	1,391	5,50%	199,530	211,875	224,219	236,564	248,909
	1.4.2 35 кВ	125,131	8,61%	0,00	0,00%	22,270	23,648	25,026	26,404	27,782
	1.4.3 6-20 кВ	205,745	14,16%	23,891	94,50%	32,365	34,368	36,370	38,373	40,375
1.5	Модернізація ПС, ТП та РП, усього, з них:	2,094	0,05%	2,094	0,78%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.5.1 110 кВ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.5.2 35 кВ	0,00	0,00%		0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1.5.3 6-20 кВ	2,094	100%	2,094	100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Інше	0,00	0,00%		0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всього</b>		<b>4,037</b>	<b>100,0%</b>	<b>0,268</b>	<b>100%</b>	<b>0,595</b>	<b>0,632</b>	<b>0,668</b>	<b>0,705</b>	<b>0,741</b>

**Загальні прогнозовані дані будівництва, модернізації та реконструкції**

Таблиця 12.9.

№ з/п	Цільові програми	2019-2024	У т.ч. по роках:					
		млн. грн (без ПДВ)	2019	2020	2021	2022	2023	2024
			млн. грн (без ПДВ)	млн. грн (без ПДВ)	млн. грн (без ПДВ)	млн. грн (без ПДВ)	млн. грн (без ПДВ)	млн. грн (без ПДВ)
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	3 610,02	268,24	594,76	631,56	668,36	705,15	741,95
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	722,08	53,73	118,95	126,31	133,67	141,03	148,39
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	82,04	22,87	10,71	11,24	11,81	12,40	13,02
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	210,74	8,48	29,17	32,18	41,95	45,88	53,07
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	28,79	2,31	4,72	5,00	5,30	5,59	5,88
<b>Всього</b>		<b>4 653,68</b>	<b>355,63</b>	<b>758,31</b>	<b>806,29</b>	<b>861,08</b>	<b>910,05</b>	<b>962,31</b>

### 13. Прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу та системи передачі та до систем розподілу інших ОСР

Джерело живлення: ПС напругою 220 кВ і вище або лінія 110 (150) кВ від джерел живлення, розміщених на території інших ліцензіатів <sup>1)</sup>		ПС 110(150)/35/10(6) і 110(150)/10(6) кВ, які живляться від джерела живлення			Перспективні максимальні навантаження в МВт за роками						
Назва	Кількість і потужність автотрансформаторів; довжина ЛЕП, марка та переріз проводів	Назва	Кількість і потуж- ність трансформа- торів, од./МВА	Рік будівництва	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПС Західна (на балансі Центральної ЕС)	АТ-1,2 по 200 МВА			Нова ПС 330 2020 рік							
ЛЕП 110 кВ Західна – ВУМ	Нова ЛЕП 110 кВ, 2022 рік	ВУМ 110/10/10	2x40	1983				0	47	48	48
Покриття навантаження транзиту 110 кВ Північна - Західна								105	110	115	125
<b>Всього від ПС 330 Західна (навантаження ПрАТ «ДТЕК КЕМ»)</b>								<b>105</b>	<b>110</b>	<b>115</b>	<b>125</b>
<b>Транзит 110кВ Північна – Західна</b>											
ЛЕП 110 кВ Західна – Біличі - Північна (нові заходи ЛЕП 110 на ПС Західна)	Новий зв'язок з ПС Західна, <b>2021 рік</b>	Біличі 110/35/10	3x40	1963				77	77	78	78
		Берковецька 10/10/10	2x40	2016				5	6	6	7
		ВУМ 110/10/10	2x40	1983				47			
		Машиностр.110/10/10	2x40					23	23	23	24
ЛЕП 110 кВ Західна – Мостицька - Північна (нові заходи ЛЕП 110 на ПС Західна)	Новий зв'язок з ПС Західна, <b>2021 рік</b>	Мостицька 110/10/10	2x40	<b>Нова ПС 2020</b>				15	16	16	18
		Приорська 110/10/10		1972				50	51	52	54
<b>Всього транзит 110кВ Північна -Західна</b>					<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>217</b>	<b>173</b>	<b>175</b>	<b>181</b>
<b>ПС Північна (на балансі Центральної ЕС)</b>		АТ-1,2,3 по 200 МВА									
ПЛ 110 кВ Північна – Мінська №1,2	L=15,16 км, АС-185	Мінська 110/10/10	2x40	1979	42	42	43	43	45	45	47
		ДВС 110/35/6	2x25	1981	5	5	5	5	6	6	6
КПЛ-110 кВ Північна – КГАЕС №1,2	L=6,12 км, АС-400; L=2,99 км, АПвЭгаПу 185	Прибережна 110/10	2x10	2012	2	2	3	3	3	3	4
<b>Вузол ПС Північна – Біличі - Ірпінь до введення в експлуатацію ПС 330 Західна</b>											
ПЛ 110 кВ Північна – Ірпінь №1,2 (ЛЕП 110 кВ Київобленерго)	L=10,09 км, АС 240	Біличі 110/35/10	3x40	1963	76	76	77	Створено новий транзит 110 кВ між			
		ВУМ 110/10/10	2x40	1983	45	46	46				
		Приорська 110/10/10	2x40	1972	49	49	49				

ПЛ 110 кВ Ірпінь - Біличі	АС-240 L=12,44 км, АС 185	Машиностр.110/10/10	2x40		17	20	21	ПС 330 кВ Західна - Північна			
		Мостицька 110/10/10	2x40	<b>ПС 110 2019</b>		0	8				
		Берковецька 110/10/10	2x40	2016	4	5	5				
Всього тупикового навантаження КЕМ					<b>240</b>	<b>245</b>	<b>257</b>	<b>51</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	<b>57</b>
Покриття навантаження транзиту 110 кВ Північна - ТЕЦ-6					<b>91</b>	<b>140</b>	<b>140</b>	<b>126</b>	<b>128</b>	<b>130</b>	<b>130</b>
Покриття навантаження транзиту 110 кВ Північна - Західна								<b>112</b>	<b>63</b>	<b>60</b>	<b>56</b>
<b>Всього від ПС 330 Північна (споживання «ДТЕК КЕМ»)</b>					<b>331</b>	<b>385</b>	<b>397</b>	<b>289</b>	<b>245</b>	<b>244</b>	<b>243</b>
Коефіцієнт завантаження АТ-1,2,3 (~480 МВт) ПС Північна навантаженням «ДТЕК КЕМ»					0,7	0,8	0,8	0,6	0,5	0,5	0,5
<b>Транзит 110кВ Північна -ТЕЦ-6</b>											
ПЛ 110 кВ Північна – Оболонь №1,2	L=18,82 км, АС-185, АС-240, АЕРО-Z 242	Куренівська 110/10/10	2x 63	1977	51	54	58	60	60	62	65
		Н.Петрівці 110/10 (ПС КОЕ)	2x 10 (ПС КОЕ)		16	16	16	16	16	16	16
		Оболонська 110/10/10	2x 63	1973, 2014	53	53	54	54	55	56	56
КПЛ 110 кВ Оболонь – Оленівська - ТЕЦ-6	L=25,102 км, АС-300, 3×ПвЭгаПУ 1×1400	Оленівська 110/10/10	2x 40	2014	32	32	32	34	34	35	36
		Кабельна 110/35/10	2x 63	1974	65	65	65	66	66	67	67
КПЛ 110 кВ Оболонь - ТЕЦ-2 - ТЕЦ-6	L=20,02 км, АС-300, АС-185	ТЕЦ-2 110/35/10	2x 63	1958	54	55	57	62	63	63	65
<b>Всього по транзиту 110 кВ Північна - ТЕЦ-6</b>					<b>271</b>	<b>275</b>	<b>282</b>	<b>292</b>	<b>294</b>	<b>299</b>	<b>305</b>
<b>ТЕЦ-6</b>	<b>АТ - 2 x 200 МВА; Σ встановлена генерація 500МВт</b>										
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-6 – Деснянська №1,2	L=8.48км, АС-150	Алмаз 110/10/10	2x25	1985	15	15	15	16	16	17	17
		Деснянська 110/6	2x16	1985	4	5	5	6	6	6	6
		Осецина (ПС КОЕ)			1	1	1	2	2	2	2
КПЛ 110 кВ ТЕЦ-6 – Вигурівщина №1,2	L=2.43 км, АС 185 3хАПвПу1х350	Вигурівщина 110/10/10	2x40	1995	39	42	44	46	46	47	48
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-6 – Троєщина №1,2	L=5,96 км, АС-185	Троєщина 110/10/10	2x 40	1983	43	43	44	45	45	46	46
Всього тупикового навантаження					<b>102</b>	<b>106</b>	<b>109</b>	<b>115</b>	<b>115</b>	<b>118</b>	<b>119</b>
Покриття навантаження транзиту 110 кВ Північна - ТЕЦ-6					<b>180</b>	<b>135</b>	<b>142</b>	<b>166</b>	<b>166</b>	<b>169</b>	<b>175</b>
Покриття навантаження транзиту 110 кВ ДТЕЦ – ТЕЦ-6					<b>84</b>	<b>87</b>	<b>90</b>	<b>92</b>	<b>97</b>	<b>102</b>	<b>105</b>
Покриття навантаження вузла ДТЕЦ, транзиту 110 ДТЕЦ-ТЕЦ5					<b>176</b>	<b>166</b>	<b>152</b>	<b>127</b>	<b>149</b>	<b>151</b>	<b>156</b>

<b>Всього від ТЕЦ-6</b>					<b>542</b>	<b>494</b>	<b>493</b>	<b>500</b>	<b>527</b>	<b>540</b>	<b>555</b>
Коефіцієнт завантаження АТ-1,2 (~360 МВт) без урахування генерації станції					1,5	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
<b>Транзит 110кВ ТЕЦ-6 – ДТЕЦ</b>											
ПЛ 110 кВ	L=11.413 км, АС-300	Будів-во ТЕЦ-6 10/10	2x10		5	5	5	5	6	6	6
ТЕЦ-6 – Лівобережна №1,2	3×ПвЭгаПУ 1×1400	Лівобережна 110/35/10	2x40	1975	42	43	45	45	47	50	52
ПЛ 110 Лівобережна – ДТЕЦ №1,2	L=6,07 км, АС-240 АС-185	Биковня 110/10	2x10	1965	14	14	14	14	14	14	14
		Воскресенська 110/35/10	2x25	1965 2018	23	25	26	28	30	32	33
<b>Всього по транзиті 110 кВ ТЕЦ-6-ДТЕЦ</b>					<b>84</b>	<b>87</b>	<b>90</b>	<b>92</b>	<b>97</b>	<b>102</b>	<b>105</b>
<b>ДТЕЦ</b>											
Σ встановлена генерація - 1600МВт											
Навантаження району 10-35 кВ ДТЕЦ											
		5Т - 75 МВА, 1Т – 63 МВА, 2Т – 63 МВА			73	73	75	77	78	80	82
КЛ 110кВ ДТЕЦ – Хімічна №1,2	L=2,2 км, 3xМНАШву 1x185		2x63	1978	33	35	38	40	43	45	48
Всього тушикового навантаження ДТЕК КЕМ					<b>106</b>	<b>108</b>	<b>113</b>	<b>117</b>	<b>121</b>	<b>125</b>	<b>130</b>
Покриття навантаження транзиті 110кВ ДТЕЦ – Бровари (споживання ПрАТ «ДТЕК КЕМ»)											
		Радіотехнічна 110/10/10			32	33	33	34	34	35	37
<b>Всього від ДТЕЦ (навантаження ДТЕК КЕМ)</b>					<b>138</b>	<b>141</b>	<b>146</b>	<b>151</b>	<b>155</b>	<b>160</b>	<b>167</b>
<b>Транзит 110кВ ДТЕЦ - ТЕЦ-5</b> (до будівництва нової лінії 110 кВ Позняки – Славутич – ТЕЦ-5)											
ПЛ 110 кВ ДТЕЦ - Вулкан	L=2,17 км, АС 185	Вулкан 110/10/6	2x25	1996	20	23					
ПЛ 110 кВ ДТЕЦ - Позняки	L=4,03 км, АС 185	Позняки 110/10/10	2x 40	1995	50	50					
КПЛ 110 кВ Вулкан - Харківська	L=4,23 км, АС 185, 3xМНАгШву 1x400	Харківська 110/10/10	2x40	1985	54	55					
КПЛ 110 кВ Позняки - Харківська	L=2,36 км, АС 185, 3xМНАгШву 1x400	Осокорки 110/10/10	2x40	2000	36	37					
		Д.Тягова (ПС ПЗЗД) 110/27,5/10	2x40,5		30	30					
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 - Харківська	L=10,74 км, АС 185,АС-150	Бортничі 110/35/6	2x31,5	1962	31	31					
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 - Лугова	L=9,25 км, АС-185	Лугова 110/6/6	2x 25	1978	11	11					
ПЛ 110 кВ Харківська – Лугова	L=3,3 км, АС-185	Южна 110/6/6	2x 25	1993	4	4					
<b>Всього по транзиті 110 кВ ДТЕЦ-ТЕЦ-5</b>					<b>236</b>	<b>241</b>					
<b>Транзит 110кВ ДТЕЦ - ТЕЦ-5</b> (з новою лінії 110 кВ Позняки – Славутич – ТЕЦ-5)											
<b>ЛЕП 110 кВ ДТЕЦ - Позняки</b>											
ПЛ 110 кВ ДТЕЦ - Вулкан	L=2,17 км, АС 185	Вулкан 110/10/6	2x25 2x40 (2020р)	1996			25	30	34	36	38

КПЛ 110 кВ Вулкан - Позняки	L~2 км, АС 185 Новий КЛ-110 кВ	Д.Тягова (ПС ПЗЗД) 110/27,5/10	2x40,5				30	30	30	30	30		
КПЛ 110 кВ ДТЕЦ - Позняки	L=4,03 км, АС 185 Новий КЛ-110 кВ	Позняки 110/10/10, реконструкція 2018	2x 40	1995 <b>2018</b> (нове КРУЕ 110кВ)			50	52	52	52	52		
<b>ЛЕП 110 кВ Позняки – Харківська – ТЕЦ-5</b>													
КПЛ 110 кВ Позняки – Харківська №1,2	L~2,3 км, АС 185, 3xМНАгШву 1x400	Харківська 110/10/10 Осокорки 110/10/10	2x40 2x40	1985 2000			55 40	55 42	56 43	56 46	56 48		
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 - Харківська	L=10,74 км, АС 185, АС-150	Бортничі 110/35/6	2x31,5	1962			32	32	32	33	33		
ПЛ 110 кВ Харківська - Лугова	L=3,3 км, АС-185	Южна 110/6/6	2x 25	1993			4	4	4	4	5		
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 - Лугова	L=9,25 км, АС-185	Лугова 110/6/6	2x 25	1978			11	11	11	11	11		
<b>ЛЕП 110 кВ Позняки – Славутич – ТЕЦ-5</b>													
КЛ-110 кВ Позняки – Славутич №1,2	Нова ЛЕП 110 кВ, <b>2019р.</b> , (КЛ - 1400)	Славутич 110/10	2x63	Нова ПС <b>2019</b>			10	20	30	31	31		
ПЛ-110 кВ ТЕЦ-5 - Аркада №1,2	Нова ЛЕП 110 кВ, <b>2019р.</b> , (КЛ - 1400)	Аркада 110/10	2x63	Нова ПС <b>2019</b>			15	26	27	27	27		
КЛ-110 кВ Славутич – Аркада №1,2	Нова ЛЕП 110 кВ, <b>2021р.</b> , (КЛ - 1400)												
<b>Всього по лініям транзиту 110 кВ ДТЕЦ-ТЕЦ-5</b>							<b>272</b>	<b>302</b>	<b>319</b>	<b>326</b>	<b>331</b>		
<b>ТЕЦ-5</b>													
АТ – 1,2,3 по 200 МВА; Σ встановлена генерація 700МВт													
Навантаження району 10-35 кВ ТЕЦ-5	Чотири трансф-ра 110/35/10	Т-1 А,Б и Т-2 А,Б	4*63		100	107	110	114	94	100	100		
ЛЕП 110 кВ ТЕЦ-5 – Печерська №1,2	Нова ЛЕП 110кВ, 2022	Печерська 110/10/10	2x40	<b>2022</b>					20	25	25		
КПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 – Bastionna №1,2	L=4,68(4,62) км, 3x ПвПу2гжс1x800, 3x ХРУНКXS 1x 630 , 3x ПвЭгаПнг 1x 630	Bastionna 110/10/10	2x40	1982	33	39	42	44	44	45	45		
КПЛ 110 кВ Bastionna – Центр	L=2,971 км, 3xНХСНВМК 1x240/95	Центр Т-1 110/10/10	2*63	2000	44	44	45	45	46	46	47		
КПЛ 110 кВ Bastionna – Вокзальна	L=5,654 км, 3xПвПу2г 1x240 3xНХСНВМК 1x240	Вокзальна Т-2 110/10/10	2x63		43	43	43	45	45	46	46		
КПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 – Московська №1,2	L=3,87(3,865) км, АС 300, 3xПвЭгаПнг 1x 800	Московська 110/35/10 Олімпійська 110/10 Либідська 110/10/10	2x 63 2x 63 2x40	1935 2014 <b>2020</b>	44 50 0	48 50 10	49 51 18	50 51 19	50 52 19	52 53 20	52 53 20		
КПЛ 110 кВ Московська – Соломенська №1,2	L=4,87(4,92) км, АС 185, 3xПвЭгаПнг 1x 800	Протасівська 110/10 Соломенська 110/35/10	2x40 2x40	1970 1936	38 42	40 40	42 43	45 43	47 44	50 45	51 45		
<b>Всього тупикового навантаження</b>							<b>394</b>	<b>411</b>	<b>435</b>	<b>455</b>	<b>461</b>	<b>481</b>	<b>484</b>

Покриття навантаження транзиту 110кВ ДТЕЦ - ТЕЦ-5							85	100	150	210	215	220	220
Покриття навантаження транзиту 110кВ Новокиївська - ТЕЦ-5							37	39	40	41	42	45	45
Потужність для покриття споживання шин 110 кВ ПС 330 Новокиївська На ПС Новокиївська планується встановлення третього АТ у 2020р							84	85	0	0	0	0	0
<b>Всього від ТЕЦ-5</b>							<b>600</b>	<b>635</b>	<b>625</b>	<b>706</b>	<b>718</b>	<b>746</b>	<b>749</b>
Коефіцієнт завантаження АТ-1,2,3 (~540 МВт) без урахування генерації							1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
<b>Транзит 110кВ ТЕЦ-5-Дніпровська-Н-Київська</b>													
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 – Дніпровська	L=1,95 км, АС-240	Дніпровська 110/6	2x 16	1976	4	4	4	4	5	5	5	5	
ПЛ-110 кВ Новокиївська - Дніпровська	L=17,2 км, АС-120	Пирогівська 110/10/10	2x 25	1963	33	35	36	37	37	40	40	40	
ПЛ 110 кВ ТЕЦ-5 – Новокиївська	L=19,3 км, АС-120, АС-240												
<b>Всього по транзиту 110 кВ ТЕЦ-5-Дніпровська-Новокиївська</b>							<b>37</b>	<b>39</b>	<b>40</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	<b>45</b>	<b>45</b>
<b>Транзит 110кВ Московська - Новокиївська</b>													
ПЛ-110 кВ Московська - Одеська	Нові ЛЕП -110 кВ 2021р	Одеська 110/10/10	2*40	Нова ПС 2020					12	14	15	15	
ПЛ 110 кВ Одеська – Новокиївська													
<b>Всього по транзиту 110 Московська - Новокиївська</b>										<b>12</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>15</b>
<b>ПС Новокиївська (на балансі Центральної ЕС)</b>				АТ-1,2 (2x200 МВА); 2020р - АТ-1,2,3 (3x200 МВА)									
ПЛ 110 кВ Н-Київська – Теремки №1,2	L=5,46 км, АЕРО-Z 242	Теремки 110/35/10	2x 63	1968	45	49	51	52	54	54	54	54	
Теремки – Університетська №1,2	L=3,903(3,934) км ПвЭгаПу 1x630	Університетська 110/35/10	2x 40		41	42	42	43	43	45	45	45	
ПЛ-110 кВ Н-Київська-Нікольська №1.2	L=14,2 км, АС 185	Нікольська 110/35/10	2x40,5	1964	54	56	56	56	56	56	56	56	
ПС П.Волинський (ПС 35 кВ, ПЗЗД, живиться від ПС Боярка (від ПС Новокиївська)), в т.ч..													
КЛ 35 кВ П.Волинський – Отрадна А		Отрадна Т-1 35/10	1x 16	1971	10	11	11	11	12	12	12	12	
КЛ 35 кВ П.Волинський – Строїтельна А		Строїтельна Т-1,35/10	1x 10	1981	4	4	4	5	5	6	6	6	
<b>Всього тупикового навантаження ДТЕК КЕМ</b>							<b>154</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>167</b>	<b>170</b>	<b>173</b>	<b>173</b>
Покриття навантаження транзиту 110 кВ Новокиївська - Московська										12	14	15	17
<b>Всього від ПС Новокиївська споживання ДТЕК КЕМ</b>							<b>154</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>179</b>	<b>184</b>	<b>189</b>	<b>190</b>
Коефіцієнт завантаження АТ-1,2 (~320 МВт) або АТ-1,2,3 (~480 МВт) споживанням «ДТЕК КЕМ»							0,5 2 АТ	0,5 2 АТ	0,3 3 АТ	0,3 3 АТ	0,4 3 АТ	0,4 3 АТ	0,4 3 АТ
<b>ПС Нивки (на балансі Центральної ЕС)</b>				АТ - 2 x 200 МВА;									

КЛ 110 кВ Нивки – Політехнічна №1,2	L=6,93(6,95) км, 3хПвЭгаПУ 1х240 3хПвПу2г 1х240	Політехнічна 110/10/10	2х 40	1978	31	49	49	49	49	50	50
КЛ 110 кВ Політехнічна – Вокзальна	L=4,08 км, АС 185, 2XS(FL)2у 3(1х630) 3хПвЭгаПУ 1х630 ПвПу2г 3(1х240)	Вокзальна Т-1 110/10/10	2*63		23	28	30	32	32	33	33
КЛ 110 кВ Політехнічна – Центр	L=6,82 км, АС 185, 2XS(FL)2у 3(1х630) 3хПвЭгаПУ 1х630 ПвПу2г 3(1х240) 3хНХСНВМК 1х240	Центр Т-2 110/10/10	2х63		22	27	28	28	28	29	29
КПЛ 110 кВ Нивки – Мотоциклетна №1,2	L=3,906(3,916) км, ПвПу2гж 31х630 ПвЭгаПУ-П 1х630	Мотоциклетна 110/10/10	2х63	1978	29	30	33	35	37	40	41
КПЛ 110 кВ Мотоциклетна – Татарська №1,2	L=2,03 км, 3хМНАШву 1х185	Татарська 110/10/10	2х 40	1988	40	44	45	46	47	47	48
КПЛ 110 кВ Нивки - Святошино №1,2	L=3,761(3,72) км, АСО 300 3хПвПу2г1х350	Лепсе 110/10/10	2х 63	1979	37	37	38	40	41	41	43
		Святошино 110/35/10	2х40,5	1955	62	62	63	63	63	64	65
		Станозаводс. 110/10/10	2х40	1971	21	22	22	23	23	25	25
КПЛ 110 кВ Нивки – Лук’янівська №1,2	Нова ЛЕП 110 кВ, <b>2022 рік.</b>	Лук’янівська 110/35/10	2х 63	<b>Нова ПС 2022р</b>					20	25	26
ПС Нивки Т-1,Т-2,Т-3,Т-4			3х40, 1х63		79	90	95	100	80	82	85
<b>Всього від ПС Нивки</b>					<b>344</b>	<b>389</b>	<b>403</b>	<b>416</b>	<b>420</b>	<b>436</b>	<b>445</b>
Коефіцієнт завантаження АТ -1,2 (~ 320 МВт)					1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4

#### 14. Заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена Оператором системи передачі відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки

Наявність існуючих пристроїв релейного захисту та лінійної автоматики (РЗА), їх конструктивне виконання та режим роботи приймалися згідно з «Інструкцією ДС-6 для оперативного персоналу ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» з обслуговування релейного захисту і електроавтоматики електрообладнання електростанцій та електромереж 6-330 кВ» та «Інструкцією 6-Д для оперативного персоналу з експлуатації пристроїв релейного захисту і автоматики».

В залежності від елементної бази пристрої РЗА, які сьогодні застосовані у електричній мережі ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі», поділяються на три види: електромеханічні, мікроінтегральні та мікропроцесорні.

Електромеханічні пристрої виконуються окремо для кожної функції та складаються з набору реле. Як правило відсутній який-небудь контроль стану захисту, контроль ведеться тільки зовнішніх кіл: струму, напруги, оперативного струму. Робочий стан захистів контролюється при планових перевірках за допомогою спеціального випробувального устаткування. Функції вимірювання, телемеханіки, реєстрації аварійних режимів та визначення місця пошкодження покладаються на окремі пристрої. Місцеве та центральне керування відбувається з щита керування. За допомогою такої апаратури виконана значна кількість пристроїв захисту, які експлуатуються «ДТЕК КЕМ».

Мікроінтегральні пристрої виконуються комплектними для багатьох функцій та виконані у вигляді плат, що зібрані у спільному корпусі. Мікроінтегральні пристрої мають вбудовані контролю стану захисту: функціональний, який діє безперервно, та тестовий, що запускається зовнішньою командою. Для тестування захист виводиться за заявкою, після чого пускається тестовий контроль, який за допомогою спеціальної програми перевіряє справність логічної частини захисту. Контроль зовнішніх кіл (струму, напруги, оперативного струму) здійснюється пристроєм автоматично. Робочий стан захисту додатково контролюється при планових перевірках за допомогою спеціального випробувального устаткування. Функції вимірювання, телемеханіки, реєстрації аварійних режимів та визначення місця пошкодження також покладаються на окремі пристрої. До таких пристроїв відносяться напівпровідникові панелі захисту типу ПДЭ-2802. Місцеве та центральне керування відбувається з щита керування.

Мікропроцесорні пристрої (термінали) виконуються комплектними для всіх функцій (у тому числі функцій вимірювання, телемеханіки, реєстрації аварійних режимів та визначення місця пошкодження) та виконані у вигляді плат, що зібрані у спільному корпусі. Термінали мають автоматичний контроль стану пристрою захисту та зовнішніх кіл. При планових перевірках повинні перевірятися зовнішні кола та кола зв'язку між пристроями і верхнім рівнем керування. Верхній рівень керування (АСК) у звичайному випадку виконується за допомогою стандартного комп'ютера. Місцеве керування виконується завдяки панелі керування терміналу.

Існуючі пристрої РЗА, які виконані з використанням електромеханічної елементної бази є фізично і морально застарілими пристроями, що не відповідають сучасним вимогам і призводять до збільшення витрат на експлуатацію та підтримку їх у працездатному стані.

У таблиці 14.1 наведено частку мікропроцесорних пристроїв релейного захисту та електроавтоматики обладнання основної електричної мережі «ДТЕК КЕМ» в загальній кількості захистів даного типу, які встановлені і експлуатуються на підстанціях 110, 35 кВ станом на травень 2019.

таблиця 14.1

Тип обладнання	Частка мікропроцесорних пристроїв в загальній кількості захистів даного типу, %
Силові трансформатори 110, 35 кВ	40.5
ЛЕП 110 кВ	77.1
ЛЕП 35 кВ	43.1

Трансформатори основної електричної мережі «ДТЕК КЕМ» (напругою 110 кВ та 35 кВ) обладнані наступними пристроями релейного захисту:

- Диференційний захист від пошкоджень на виводах та в обмотках виконується на базі електромеханічних реле типу РНТ та ДЗТ, мікропроцесорних терміналів типу МІСОМ Р633 (AREVA) (трансформатори підстанцій: Бастіонна, Осокорки-110, Політехнічна, Соломенська), мікропроцесорних терміналів типу МІСОМ Р634 (AREVA) (трансформатори ПС Вокзальна), МІСОМ Р642 (ALSTOM) (трансформатори ПС Дніпровська), МІСОМ Р643 (ALSTOM) (трансформатори ПС Гарнізонна), мікропроцесорних терміналів типу RET-650 (ABB) (трансформатори ПС ВУМ, ПС Московська, ПС Олімпійська, ПС Прибережна, ПС Радіотехнічна, ПС Університетська, ПС Артемівська, ПС Печерська, ПС Центр, ПС Вигурівщина, ПС Воскресенська, ПС Вулкан, ПС Позняки, ПС Станкозаводська, ПС Теремки); мікропроцесорних терміналів типу RET-630 (ABB) (трансформатори ПС Львівська, ПС Телецентр);

- Газовий захист від пошкоджень всередині кожуха трансформатора;

- Максимальний струмовий захист обмоток від зовнішніх КЗ з пуском по напрузі або без нього виконується на базі електромеханічних реле струму та напруги або на базі мікропроцесорних терміналів типу МІСОМ Р139 (AREVA) (трансформатори підстанцій: Бастіонна, Осокорки-110, Політехнічна, Соломенська, Вокзальна), МІСОМ Р143 (ALSTOM) (трансформатори ПС Дніпровська), МІСОМ Р145 (ALSTOM) (трансформатори ПС Гарнізонна), мікропроцесорних терміналів типу REF-630, REC-650 (ABB) (трансформатори ПС: ПС ВУМ, ПС Московська, ПС Олімпійська, ПС Прибережна, ПС Радіотехнічна, ПС Університетська, ПС Артемівська, ПС Печерська, ПС Центр, ПС Вигурівщина, ПС Воскресенська, ПС Вулкан, ПС Позняки, ПС Станкозаводська, ПС Теремки, ПС Львівська, ПС Телецентр);

- Захист від перевантаження виконується на базі електромеханічних реле струму, або з використанням окремих ступенів відповідних функцій мікропроцесорних терміналів;

- Резервний захист трансформатора, що виконується на реле типу РЗТ. Цей захист має автономне живлення оперативним струмом (від трансформатора струму) та призначений для роботи в умовах втрати оперативного струму на ПС. Захист діє на увімкнення короткозамикача та відключення відокремлювача, а на ПС, де є вимикач, діє на його відключення та пуск ПРВВ.

ЛЕП основної електричної мережі «ДТЕК КЕМ» (напругою 110 кВ та 35 кВ) обладнані наступними пристроями релейного захисту:

- Транзитні ЛЕП-110 кВ

В якості основних швидкодіючих захистів транзитних ліній 110 кВ мережі від усіх видів коротких замикань застосовуються наступні пристрої:

- диференційно-фазний високочастотний захист (ДФЗ) типів ДФЗ-201;

- спрямований високочастотний захист типу ПДЭ-2802;

- диференційно-фазний захист на базі мікропроцесорного терміналу типу МІСОМ Р547 (AREVA);

- подовжній диференційний захист на базі мікропроцесорного терміналу типу RED-670 (ABB);

- диференційно-фазний захист на базі мікропроцесорного терміналу типу Діамант L031 (Хартрон).

Для організації каналів для обміну та передачі даних між напівкомплектами основних диференційних захистів транзитних ліній 110 кВ використовуються волоконо-оптичні лінії зв'язку (ВОЛЗ) та обладнання ВЧ-зв'язку. Остаточний тип каналів зв'язку та обладнання для організації основних захистів транзитних ліній 110 кВ визначається на етапі робочого проектування для кожного об'єкту окремо з урахуванням ТЕО, стану ЛЕП 110 кВ і обладнання на підстанціях з усіх сторін ліній.

В якості резервних захистів транзитних ліній 110 кВ мережі від усіх видів коротких замикань застосовуються наступні пристрої:

- комплекти захистів ЭПЗ-1636, ШДЭ-2801, до складу яких входять: триступеневий дистанційний захист від міжфазних коротких замикань, чотирьохступеневий спрямований

струмовий захист нульової послідовності від коротких замикань на «землю» та струмова відсічка;

- дистанційні захисти від міжфазних коротких замикань і струмові ступеневі захисти від міжфазних коротких замикань та однофазних коротких замикань на «землю» на базі мікропроцесорного терміналу типу REL-650 (ABB);

- дистанційні захисти від міжфазних коротких замикань і струмові ступеневі захисти від міжфазних коротких замикань та однофазних коротких замикань на «землю» на базі мікропроцесорного терміналу типу MICOM P435 (AREVA);

- струмові ступеневі захисти від міжфазних коротких замикань та однофазних коротких замикань на «землю» на базі мікропроцесорного терміналу типу MICOM P139 (AREVA);

- струмові ступеневі захисти від міжфазних коротких замикань та однофазних коротких замикань на «землю» на базі мікропроцесорного терміналу типу REC-650 (ABB);

- Тупікові ЛЕП-110 кВ

В якості основних захистів тупікових ліній 110 кВ мережі від усіх видів коротких замикань застосовуються наступні пристрої:

- дистанційні захисти від міжфазних коротких замикань і струмові ступеневі захисти від міжфазних коротких замикань та однофазних коротких замикань на «землю» на базі мікропроцесорного терміналу типу MICOM P437 (AREVA);

В якості резервних захистів тупікових ліній 110 кВ мережі від усіх видів коротких замикань застосовуються наступні пристрої:

- струмові ступеневі захисти від міжфазних коротких замикань та однофазних коротких замикань на «землю» на базі мікропроцесорного терміналу типу MICOM P139 (AREVA);

На всіх підстанціях, що мають обхідні вимикачі, передбачене переведення диференційно-фазних захистів ліній на обхідний вимикач. На підстанціях зі схемою «містка» з ремонтною перемичкою із роз'єднувачів при включенні ремонтної перемички диференційно – фазний захист переводиться на її трансформатори струму. У цьому випадку захист пошкодженої лінії діє на зупинку передавача суміжної лінії і ця лінія відключається з протилежного кінця одночасно з пошкодженою. Захист ПДЭ-2802 на обхідний вимикач чи на ремонтну перемичку не переводиться і має бути при такому переводі виведений з роботи з обох боків.

Для відновлення нормального режиму роботи мережі після вимикання вимикачів 110 кВ підстанцій пристроями РЗА, а також для автоматичного вмикання вимикачів ліній, трансформаторів, шиноз'єднувальних і секційних вимикачів використовується трифазне автоматичне повторне увімкнення (АПВ). Для запобігання несинхронного включення генераторів чи станцій частин системи в необхідних випадках АПВ обладнані пристроями контролю синхронізму і напруги.

Для технічного переоснащення існуючих пристроїв РЗА обладнання електричних мереж 110-35-10 кВ «ДТЕК КЕМ» необхідно:

- забезпечити заміну фізично і морально застарілих пристроїв РЗА, подальша експлуатація яких неможлива або закінчився термін їх експлуатації, сучасними мікропроцесорними системами і пристроями РЗА;

- впроваджувати нові системи і пристрої РЗА, які відповідають сучасним вимогам у разі нового будівництва і реконструкції ПС.

Згідно вимог СОБУ РЕМ застосовувати електромеханічні пристрої РЗА допускається лише на діючих об'єктах чи об'єктах, які підлягають частковій реконструкції, для заміни реле, що вийшли з ладу або термін експлуатації яких закінчився, а також у разі технічної неможливості або економічної недоцільності встановлення мікропроцесорних пристроїв РЗА. При модернізації пристроїв РЗА енергооб'єктів передбачається першочергова заміна існуючих пристроїв РЗА шинних апаратів (обхідні, шиноз'єднуючі, секційні та суміщені вимикачі), які виконані на старій елементній базі, на мікропроцесорні, що враховуючи розширені можливості мікропроцесорних пристроїв, зменшить кількість помилок чергового персоналу при переведенні приєднань на необхідний вимикач і навпаки.

Застосування сучасних мікропроцесорних терміналів дозволяє об'єднати весь комплекс пристроїв захисту, автоматики, протиаварійної автоматики та правління підстанції (за наявності стандартних протоколів обміну даними) в єдину мережу з використанням крученої пари або оптоволоконного кабелю зі створенням комплексу АСУ ТП. Далі обмін інформацією з «верхнім рівнем» керування об'єктом і отримання команд управління від нього здійснюється через комплекс АСУ ТП.

За умов введення нових об'єктів електричних мереж 110 кВ або модернізації релейного захисту існуючих мереж 110-35 кВ передбачається наведений нижче обсяг РЗА:

- **Транзитні ЛЕП-110 кВ**
  - основний диференційно-фазний мікропроцесорний захист або диференційний поздовжній струмовий захист з волоконно-оптичним каналом зв'язку з комплектом струмового захисту від міжфазних КЗ та струмового захисту нульової послідовності;
  - резервний мікропроцесорний захист з функціями дистанційного захисту від усіх видів КЗ та струмового направленої захисту нульової послідовності з передачею сигналів прискорення на протилежний кінець лінії по ВЧ каналу або по ВОЛЗ, що дає можливість виконання другого швидкодійного захисту;
  - мікропроцесорні термінали автоматики управління вимикачем (АУВ) з функціями ПРВВ, ТАПВ однократної дії;
- **Тупікові ЛЕП-110 кВ**
  - основний мікропроцесорний захист з функціями дистанційного захисту від усіх видів КЗ з комплектом струмового захисту;
  - резервний мікропроцесорний захист з функціями струмового захисту від міжфазних КЗ та струмового захисту від КЗ на землю, ПРВВ та АПВ;
  - мікропроцесорні термінали автоматики управління вимикачем (АУВ) з функціями ПРВВ і ТАПВ.

На КЛ 110 кВ згідно з п.3.3.2 ПУЕ питання про застосування АПВ на кабельних лініях 110 кВ і вище має вирішуватися під час проектування у кожному окремому випадку з урахуванням конкретних умов.

У мережах 110 кВ при заміні масляних вимикачів на елегазові необхідно одночасно виконувати заміну морально застарілого релейного захисту та автоматики даних приєднань.

У мережах 35 кВ, що працюють у розімкнутому режимі, на лініях 35 кВ передбачаються такі пристрої РЗА:

- комплект струмових захистів від міжфазних КЗ та замикань на землю;
- мікропроцесорний термінал автоматики управління вимикачем (АУВ) з функціями ПРВВ і ТАПВ.

При зміні схем приєднання підстанцій, збільшенні трансформаторної потужності, заміні відокремлювачів і короткозамикачів, масляних вимикачів на елегазові, необхідно одночасно виконувати заміну морально застарілих пристроїв релейного захисту та автоматики даних приєднань і прилеглої мережі.

У таблиці 14.2 наведено обсяги робіт, які слід плануватися виконати до 2024 року у зв'язку з наміченим розвитком електричної мережі.

Таблиця 14.2.

№	Найменування ПС	Заплановані до реалізації обсяги реконструкції	Плановий термін виконання робіт
1	ПС 110/35/10 кВ Біличі	Реконструкція існуючого релейного захисту підстанції з встановленням мікропроцесорних пристроїв захисту ЛЕП-110 кВ з вільнопрограмованою логікою у зв'язку з організацією заходів 110 кВ на ПС 330 кВ «Західна» згідно ТЗ на об'єкт «Приєднання ПС «Західна» до мережі 110 кВ»	2021
2	110/35/10/6 кВ Бортничі	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту та електроавтоматики приєднань 110-35 кВ підстанції при реконструкції згідно Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище	2019-2020

		м. Києва підстанції	
3	ПС 35/10 Брест-Литовська	Переведення підстанції на вищий клас напруги 110 кВ. Організація релейного захисту силових трансформаторів Т-1 та Т-2 і дистанційного керування відповідними роз'єднувачами 110 кВ, вимикачами 110, 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою	2023
4	ПС 110/10/6 кВ Вулкан	Реконструкція існуючої схеми організації релейного захисту Т-1 та Т-2, заміна всіх пристроїв релейного захисту та електроавтоматики існуючих приєднань 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою згідно із Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2019-2020
5	ПС 35/10 кВ Голосіїво	Переведення підстанції на вищий клас напруги 110 кВ. Організація релейного захисту силових трансформаторів Т-1 та Т-2 і дистанційного керування відповідними роз'єднувачами 110 кВ, вимикачами 110, 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою	2023
6	ПС 110/6 кВ Дніпровська	Заміна існуючого основного захисту ПЛ-110 Новокиївська ДФЗ-201 на мікропроцесорний пристрій диференційного захисту (виконання залежить від терміну реконструкції ПС Новокиївська 330 кВ)	2021
7	ПС 110/35/6 ДВС	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою згідно із Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2022
8	ПС 110/10 кВ Куренівська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою	2021
9	ПС 110/10 кВ Лепсе	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою згідно ТЗ на виконання проектних робіт по реконструкції ЗРП-110 та ЗРП-10 з заміною ВД, КЗ-110 та масляних вимикачів 10 кВ на ПС «Лепсе»	2021
10	ПС 110/6 кВ Лугова	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту ліній 110 кВ, СВ-110 кВ та релейного захисту силових трансформаторів 110/6 кВ і керування відповідними роз'єднувачами 110 кВ, вимикачами 110, 6 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою	2020
11	ПС 35/10 Лук'янівська	Переведення підстанції на вищий клас напруги 110 кВ. Організація релейного захисту ліній 110, 35 кВ, силових трансформаторів Т-1 та Т-2 і дистанційного керування відповідними роз'єднувачами 110-35 кВ, вимикачами 110, 35, 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою згідно із Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2023
12	ПС 110/10 кВ Мінська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою	2021
13	ПС 110/10 кВ Мотоциклетна	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ, всіх існуючих приєднань 10 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою	2020-2021
14	ПС 110/35/10 кВ Нікольська	Реконструкція існуючих пристроїв релейного захисту силових трансформаторів 110/35/10 кВ і керування відповідними роз'єднувачами 110, 35 кВ, вимикачами 110, 35, 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою згідно з ТЗ на проектування об'єкту «Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Нікольська»	2021
15	ПС 35 кВ Осокорки	Реконструкція існуючих пристроїв релейного захисту силових трансформаторів Т-1 та Т-2 і дистанційного керування відповідними роз'єднувачами 35 кВ, вимикачами 35, 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою	2021

16	ПС 35/10 Печерська	Переведення підстанції на вищий клас напруги 110 кВ. Реконструкція існуючих пристроїв релейного захисту силових трансформаторів Т-1 та Т-2 з організацією дистанційного керування відповідними роз'єднувачами 110 кВ, вимикачами 110, 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою.	
17	ПС 110/10/10 кВ Пирогівська	Організація релейного захисту ліній 110 кВ, реконструкція існуючих пристроїв релейного захисту та електроавтоматики силових трансформаторів Т-1 та Т-2 згідно ТЗ на проектування об'єкту «Реконструкція ПС 110/10 кВ «Пирогівська» в складі проекту зовнішнього електропостачання адміністративно-готельного та торгово-розважального центру з паркінгом на перетині вул. А.Заболотного та Столичного шосе в Голосіївському районі м. Києва» та у відповідності до Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2020-2021
18	ПС 110/10/10 кВ Приорська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою згідно ТЗ на виконання проектних робіт по реконструкції ВРП-110 та ВРП-10 з заміною масляних вимикачів 110 та 10 кВ на ПС «Приорська»	2021
19	ПС 110/10 кВ Протасівська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1 та Т-2, заміна всіх пристроїв релейного захисту та електроавтоматики існуючих приєднань 10 кВ, організація керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою згідно Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2021
20	ПС 110/35/10 кВ Святошино	Заміна всіх існуючих пристроїв релейного захисту 110, 35, 10 кВ на мікропроцесорні пристрої захисту і керування з вільнопрограмованою логікою	2022
21	ПС 110/35/10 кВ СТ-2 (комунальна власність) При умові вирішення питання щодо власності	Заміна всіх існуючих пристроїв релейного захисту 110, 35 кВ на мікропроцесорні пристрої захисту і керування з вільнопрограмованою логікою	2022
22	ПС 110/10/10 кВ Татарська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою	2021
23	ПС 110/10/10 кВ Троєщина	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1 та Т-2, організація керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ і роз'єднувачами 110 кВ, СВ 110 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою згідно Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2021, 2024
24	ПС 110/10/10 кВ Хімичська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1 та Т-2, організація керування відповідними вимикачами 110, 10 кВ та роз'єднувачами 110 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою	2022
25	ПС 110/10 кВ Южна	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1 та Т-2 і керування відповідними вимикачами 110 кВ на мікропроцесорні пристрої з вільнопрограмованою логікою згідно ТЗ на виконання проектних робіт по реконструкції ПС «Південна» з заміною масляних вимикачів 110 кВ типу ВМТ-110 на елегазові	2021
26	ПС 35/10 кВ Лисогірська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і керування відповідними вимикачами 35, 10 кВ і роз'єднувачами на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою	2024
27	ПС 110/10 кВ Лівобережна	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2, всіх приєднань 35, 10 кВ, керування відповідними вимикачами 110, 35, 10 кВ та роз'єднувачами 110 кВ на мікропроцесорні з вільнопрограмованою логікою згідно Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2024
28	ПС 110/10 кВ Мостицька	Організація релейного захисту та електроавтоматики всіх приєднань 110, 10 кВ підстанції з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою згідно Схеми перспек-	2022

		тивного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	
29	ПС 35/10 кВ Русанівська	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту Т-1, Т-2 і організація захисту та керування відповідними вимикачами 35, 10 кВ і роз'єднувачами з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою	2023
30	ПС 35/10 кВ Теличка	Заміна існуючих пристроїв релейного захисту ліній 35 кВ, силових трансформаторів Т-1 та Т-2, керування відповідними вимикачами 35, 10 кВ і роз'єднувачами, пристроїв релейного захисту та електроавтоматики існуючих приєднань 10 кВ з використанням мікропроцесорних пристроїв з вільнопрограмованою логікою згідно Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва	2023

## 15. Корпоративний зв'язок

При будівництві, реконструкції або технічному переоснащенні ПЛ 35-110 кВ виконувати прокладання волоконно-оптичних ліній зв'язку (ВОЛЗ):

- по ПЛ-110 кВ ВОЛЗ в грозотросі;
- по ПЛ-35 комбіновані ВОЛЗ ( в грозотросі та самонесучий кабель);

При будівництві, реконструкції або технічному переоснащенні КЛ-10 кВ виконувати паралельне прокладання ВОЛЗ в одній траншеї.

## 16. Розвиток центрів живлення для покриття прогнозованого зростання навантаження на 2024 рік

Обсяги та терміни виконання реконструкції та нового будівництва підстанцій та ліній електропередавання Центральної ЕС ДП «НЕК «Укренерго» до 2024 року прийнято у відповідності до Плану розвитку системи передачі на 2019-2028 роки».

**Центральна ЕС** є дефіцитною як по потужності, так і по електроенергії. Максимальна величина дефіциту потужності перевищує 2 500 МВт. Трипільська ТЕС працює, в основному, двома трьома пиловугільними енергоблоками, а Київські ТЕЦ 5 і ТЕЦ 6 за тепловим графіком.

По міждержавних ПЛ 330 кВ Чорнобильська АЕС Мозир та ПЛ 330 кВ Чернігівська Гомель здійснюється паралельна робота ОЕС України і ОЕС Республіки Білорусь. Високі темпи зростання споживання

Центральної ЕС, особливо м. Київ, вимагають прискореної реалізації проектної схеми розвитку системоутворюючої мережі 330 750 кВ та автотрансформаторних зв'язків 330/110 кВ. З кожним роком споживання м. Києва та Київської області зростає на 4-5%. В той же час виробництво електроенергії на Київських ТЕЦ 5 і ТЕЦ 6 постійно зменшується, у зв'язку з чим Київський енерговузол стає все більш дефіцитним як по активній, так і по реактивній потужності. Для забезпечення зростаючого попиту на електричну енергію, підвищення надійності споживачів, протягом 2015-2016 років вже реалізовано низку проектів серед них:

ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС Київська, Хмельницька АЕС Київська; ПЛ 330 кВ Київська Новокиївська, Київська Північна.

Для покриття зростаючого навантаження споживачів Київського регіону передбачається

### **Будівництво ПС 330/110/35 кВ «Західна» із заходами ПЛ 330 кВ**

Зростання електроспоживання м. Києва призвело до граничних режимів роботи живлячої мережі та автотрансформаторних зв'язків Київського кільця 330 кВ. Граничні режими роботи вказаних ПЛ 330 кВ та обладнання виявляють необхідність вимушеного додаткового завантаження енергоблоків Київських ТЕЦ-5 і ТЕЦ-6, та Дарницької ТЕЦ. Крім того, через роботу ТЕЦ-5 і ТЕЦ-6 зі зниженою генерацією під час проведення ремонтної кампанії в літній період (зупинка ТЕЦ-6, робота ТЕЦ-5 з мінімальним навантаженням) ускладнюється виконання запланованих ремонтів ПЛ 330 кВ та обладнання окремих ПС 330 кВ, які впливають на режим роботи Київського енерговузла. В цих умовах для підвищення надійності живлення споживачів м. Києва виконана прив'язка ПС 750 кВ «Київська» до мережі 330 кВ Київського енерговузла, в тому числі за рахунок будівництва ПС 330/110/35 кВ «Західна» із заходами ПЛ 330 кВ. Обсяг

робіт включає проектування та монтаж двох автотрансформаторів 330/110/35 кВ, КРУЕ 330 і 110 кВ, будівництво близько 5 км заходів ПЛ 330 кВ, власних потреб та всієї супутньої інфраструктури нової підстанції в Київській області.

Проект реалізується відповідно до затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 11 січня 2012 року № 9-р проекту.

### **Реконструкція відкритої розподільчої установки 330 кВ зі встановленням АТ-3 на ПС 330/110/10 кВ «Новокиївська»**

Відповідно до Протоколу спільної наради з питань приєднання до магістральних електричних мереж ПС 110/10 кВ «Чабани» ПрАТ «Київобленерго» її живлення передбачається здійснити двома КЛ 110 кВ від шин 110 кВ ПС 330 кВ «Новокиївська». Для можливості приєднання ПС 110/10 кВ «Чабани» до ПС 330 кВ «Новокиївська», а також забезпечення приросту навантажень, що супроводжуватиметься введенням в експлуатацію цієї ПС, виконаний проект «Встановлення АТ-3 200 МВА на ПС 330/110/10 кВ «Новокиївська» з реконструкцією ВРУ 330 кВ».

Проектно-кошторисна документація стадії «Проект» затверджена розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14.05.2015 №485-р із загальною кошторисною вартістю 506 268,379 тис.грн.

Основні технічні показники проекту: встановлення на ПС 330/110/10 кВ «Новокиївська» автотрансформатора АТ-3 (потужністю 200 МВА), реконструкція ВРУ 330 кВ із встановленням КРУЕ 330 кВ, трьох трансформаторів власних потреб, спорудження загальнопідстанційного пункту управління, реконструкція пристроїв релейного захисту та засобів зв'язку. Введення об'єкта в експлуатацію здійснюється за 2 пусковими комплексами.

### **Реконструкція ПС 330 кВ «Броварська» зі встановленням АТ-3**

За останні 4 роки завантаження АТ-1,2 ПС 330 кВ «Броварська» зросло з 170 МВт до 250 МВт, тобто на 42 %, що в середньому складає 10,5 % на рік. Враховуючи інтенсивний розвиток Броварського району, вже реалізовані та перспективні проекти розбудови промислового та житлового – комунального сектору, споживання вузла ПС 330 кВ «Броварська» в наступні 3-4 роки зросте ще на 100-120 МВт. В 2012 році було введено в експлуатацію новий термінал ДМА "Бориспіль" зі споживаною потужністю 20 МВт, відповідно до генерального плану розвитку м. Бровари Київської області передбачається спорудження двох нових мікрорайонів із споживанням кожного на рівні 12-17 МВт, а також найближчим часом планується будівництво нових логістичних центрів сумарним навантаженням 50 МВт згідно з технічними умовами. Існуюча транзитна мережа 110 кВ не в змозі виконати резервування повного обсягу навантаження шин ПС 330 кВ «Броварська» навіть в періоди мінімального споживання. Аварійне відключення одного з АТ в режимі планового ремонту іншого буде призводити до відключення споживачів. Враховуючи, що ПС 330 кВ «Броварська» є основним джерелом живлення ДМА «Бориспіль», який є найбільшим і найпотужнішим в Україні, та забезпечує близько 65% авіаційних пасажирських перевезень України, в тому числі міжнародних делегацій, глав держав та урядів, питання забезпечення надійності схеми підстанції набуває особливого значення.

На даний час розроблене ТЕО пройшло державну експертизу, отримало позитивний експертний звіт та проходить процедуру схвалення Кабінетом Міністрів України

### **Будівництво КЛ 330 кВ Західна - Нивки з реконструкцією ПС «Нивки»**

З метою приведення схеми приєднання до мережі 330 кВ ПС 330 кВ «Нивки» з вимогами нормативних документів та забезпечення надійного електропостачання центральних районів міста Києва, де розміщуються адміністративні будівлі центральних органів влади країни, передбачається будівництво ЛЕП 330 кВ Західна – Нивки.

Наразі проходить стадію затвердження ТЕО будівництва, з реалізацією КЛ 330 кВ довжиною близько 11 км.

### **Будівництво ПС 330 кВ «Східна» з заходами ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ-5 – Броварська**

Для забезпечення надійного живлення існуючих та перспективних споживачів Бориспільського і Броварського району Київської області та Лівобережної частини м. Києва необхідно також вирішувати питання будівництва нового потужного джерела живлення, а саме:

ПС 330/110 кВ «Східна» із заходами ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ-5 – Броварська. Обсяги будівництва: АТ 330/110 кВ (2х200) МВА, ПЛ 330 кВ 2х10 км

Вихідні дані для проектування розвитку електромереж будуть уточнені в кожному конкретному випадку окремо.

### **Київська ТЕЦ №6 (ТЕЦ-6)**

Наявна схема вузла ТЕЦ-6 розраховувалася на режим роботи двох блоків у зимовий період та однакової кількості АТ-330/110 на суміжних енергооб'єктах 330 кВ (сьогодні на ТЕЦ-5 та ПС 330 кВ «Північна» встановлено по три АТ). У режимі відсутності або малої генерації на шинах ТЕЦ-6 вимкнення АТ-1, 2 дією захисту призводить до значного перевантаження транзитних ліній 110 кВ, які приєднанні до шин ТЕЦ-6. У разі затримки примусового зниження споживання району ТЕЦ-6 за рахунок відключення ліній 110 кВ та знеструмлення в повному обсязі житлових масивів Троєщина і Вигурівщина, буде пошкоджено транзитні зв'язки 110 кВ між ТЕЦ-6 та ТЕЦ-5 і ТЕЦ-6 та ПС 330 кВ «Північна».

Під час максимального споживання в умовах малої (або при відсутності) генерації на ТЕЦ-6 перевантажуються в нормальному режимі транзитні лінії 110 кВ, що приєднанні до ТЕЦ-6 з боку суміжних енергооб'єктів через більш потужні зв'язки між напругою 330 та 110 кВ на ТЕЦ-5 та ПС «Північна» (встановлено по три АТ 330/110 кВ) та значного власного навантаження транзитів 110 кВ, що значно ускладнює виконання ремонтних та післяаварійних режимів транзитної мережі Київського енерговузла. Для підвищення надійності електропостачання на основному розрахунковому етапі рекомендується здійснити реконструкцію ВРУ 330 кВ ТЕЦ-6 із встановленням КРУЕ-330 за «полоторною» схемою та третього автотрансформатора АТ-3, з розділенням живлення АТ-1 та АТ-2 на напрузі 330 кВ, у відповідності до технічних рішень проектної документації.

Виконання робіт передбачається окремими пусковими комплексами з урахуванням черговості та етапності наступних робіт:

#### **1 черга будівництва:**

- 1 етап – будівництво будівлі КРУЕ-330 кВ з облаштуванням інженерних мереж та встановленням допоміжного обладнання (трансформатори власних потреб, акумуляторні батареї, обладнання щитів постійного та змінного струму, вентиляції та пожежогасіння, тощо).
- 2 етап – закупівля та встановлення АТ-3 з допоміжним обладнанням – шафами приладів РЗА, АСУ ТП, облаштуванням комірок вимикача 110 кВ та вимикача 35 кВ АТ-3. Монтаж, налагодка та підключення АТ-3 під напругу від ВРП-110 кВ (супроводження виконання робіт під наглядом шеф-інженера виробника АТ-3).
- 3 етап – закупівля та встановлення високовольтного обладнання КРУЕ-330 кВ (супроводження виконання робіт під наглядом шеф-інженера виробника обладнання КРУЕ). Монтаж, налагодка шаф пристроїв РЗА та ПА. Підключення АТ-3 до КРУЕ-330 кВ, випробування та включення КРУЕ-330 кВ під напругу.
- 4 етап – монтаж кінцевих опор ПЛ-330 кВ, лінійних порталів та почергове перемикування ПЛ-330 кВ «Північна», ПЛ-330 кВ «Броварська» до схеми КРУЕ-330 кВ. Введення в роботу КРУЕ-330 кВ з приєднаннями (АТ-3, ПЛ-330 кВ «Північна», ПЛ-330 кВ «Броварська») за нормальною схемою живлення.

#### **2 черга будівництва:**

- 1 етап – демонтаж обладнання ВРП-330 кВ, АТ-1, АТ-2 та ошинування 110, 330 кВ АТ-1, АТ-2. Облаштування нових місць постійного встановлення АТ-1, АТ-2, переміщення та монтаж АТ-1, АТ-2 з допоміжним обладнанням на новому місці. Спорудження гнучких зв'язків від АТ-1, АТ-2 до ВРП-110 кВ.
- 2 етап – підключення АТ-1, АТ-2 до ВРП-110 кВ та КРУЕ-330 кВ за нормальною схемою.

На ТЕЦ-6 також планується встановлення гідромуфт VOITH, (аналогічних встановленим у 2013-2014 рр. на ТЕЦ-5), призначених для регулювання продуктивності механізмів, зокрема живильних насосів енергетичних котлоагрегатів, що дозволить знизити витрати електроенергії на власні потреби теплоелектроцентралі.

### **Київська ТЕЦ №5 (ТЕЦ-5)**

На розрахунковому етапі намічена реалізація проекту за титулом «Реконструкція ВРП 110 кВ ТЕЦ-5 із спорудженням КРУЕ 110 кВ», розробленого ТОВ «ВИСОКОВОЛЬТНИЙ СОЮЗ Україна». Крім того, замість застарілого обладнання на напругу 35 кВ планується встановити новий КРПЗ-35.

Виконання робіт передбачає окремі пускові комплекси з урахуванням черговості робіт:

- спорудження комплектного розподільчого пристрою закритого типу КРПЗ-35 кВ та кабельних споруд для прокладання кабелів 35 кВ від КРПЗ-35 до місць приєднання, прокладання кабелів;
- підключення діючих приєднань 35 кВ до нового розподільчого пристрою та включення в роботу КРПЗ-35 кВ за схемою 35-5 «Одна робоча, секціонована вимикачем, система шин»;
- демонтаж обладнання, порталів (стійок), ошикування та ін., які будуть використовуватися в подальшому під час експлуатації КРПЗ-35 кВ.

## 17. Об'єкти системи розподілу, які планується приєднати до мереж системи передачі на період до 2024 року

Таблица 17.1

№ п/п	Назва об'єктів капітального будівництва або реконструкції	Строки будівництва/реконструкції, роки	Загальний обсяг збільшення приєднаної потужності /МВА/, місце приєднання до мереж системи передачі (найменування ПС)	Плановий період (прогноз) введення в експлуатацію нових/реконструйованих об'єктів системи розподілу, які буде приєднано до мереж системи передачі, МВА збільшення приєднаної потужності						Обґрунтування щодо необхідності будівництва/реконструкції
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	
	<b>Всього</b>		<b>523,36</b>	<b>19,75</b>	<b>118,63</b>	<b>76,59</b>	<b>161,29</b>	<b>32,36</b>	<b>114,74</b>	
<b>1</b>	<b>ПС "Північна"</b> (до будівництва ПС 330 кВ "Західна")		<b>19,75</b>							
<b>1.1.1</b>	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Куренівська" 2х63 МВА з заміною високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів.	1	0			+				Підвищення надійності.
<b>1.2.1</b>	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Біличі" 3х40 МВА з виведенням трансформатора Т-3 в транзит "Північна-Ірпінь №3"	1	0			+				Підвищення надійності, вирівнювання навантаження транзиту "Північна -Ірпінь" №3
<b>1.2.2</b>	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Мостицька" 2х40 (2х63) МВА з живленням відпайкою від "Ірпінь-Північна №3"	1	19,75			+				Включення під забудову "Столиця Груп".
<b>2</b>	<b>ПС 330 кВ "Західна"</b>	<b>2021</b>	<b>73,12</b>							
<b>2.1.1</b>	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку ПС "Біличі" з реконструкцією існуючої ПЛ 110кВ "Ірпінь - Біличі №3" та "Ірпінь - Біличі"	1	0							Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
<b>2.1.2</b>	Переключення ПС "Мостицька " 110/10/10 кВ 2х40 МВА з живленням в розріз лінії "Західна -Північна №2" трансформатор Т1	1	18							Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла. Переведення з ПС "Пріорська" 4,1 МВт, переведення з ПС "Куренівська" 2,65 МВт
<b>2.1.3</b>	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС "Салютна" I черга (КЛ-110 ПС Західна - ПКЗ, тимчасова схема живлення ПС ВУМ )	2	0							Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла (зняття навантаження ПС ВУМ з ПС Ірпінь та Північна)
<b>2.1.4</b>	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Салютна" 2х40 МВА	1	36,12							Планується будівництво згідно ДПТ Нивки. Переведення 10 МВт з шин 10 кВ ПС 330 кВ "Нивки"
<b>2.1.5</b>	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС "Салютна" II черга (КЛ-110 від ПКЗ до ПС Салютна із заходом на ПС Берковецька)	2	0							Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла (зняття навантаження ПС Берковецька з ПС Північна)
<b>2.1.6</b>	Будівництво КЛ 110 кВ від ПС "Західна" в напрямку ПС "Нікольська" I черга ( живлення ПС "ВУМ")	2	0							Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла

2.1.7	Будівництво ПС 110/10/10кВ "Брест-Литовська" 2х40МВА	2	0				+	+		Переключення існуючих споживачів на збудовану підстанцію 19,82 МВт
2.1.8	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС Лепсе (I черга живлення ПС "Брест-Литовська")	2	0				+	+		Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
2.1.9	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС Лепсе (II черга КЛ ПС "Брест-Литовська" - ПС Лепсе)	2	0						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
2.1.10	Будівництво ПС 110/10 кВ "Тополя" 2х16 МВА	2	19						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
2.1.11	Переключення на ПС "Західна": ●ПС "Біличі" трансформатори Т1, Т3 ●ПС "Машиностроїтельна" тр-р Т2 ●ПС "Брест-Литовська" трансформатори Т1, Т2	-	-				+			Переключення існуючих навантажень 43,3 МВт Переключення існуючих навантажень 9 МВт Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла (переведення ПС на 110 кВ з переключенням навантаження з ПС Північна )
3	ПС "Північна" (після будівництва ПС 330 кВ "Західна")	2021	18							
3.1.1	Переключення ПС "Мостицька" 110/10 кВ 2х40 МВА з живленням в розріз лінії №2"Західна - Північна" трансформатор Т2	1	18				+			Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
3.1.2	Реконструкція головної ділянки ЛЕП 110 кВ ( ~10 км) "Західна -Північна" від ПС "Північна" до ПС "Пріорська" (Північна - Ірпінь №3 та Північна - Біличі)	1	0				+			Головна ділянка знаходиться у власності ДТЕК КЕМ та Київобленерго. Планується провести переговори щодо проведення спільної реконструкції. В разі не досягнення домовленостей, терміни будуть скориговані в наступні періоди.
3.1.3	Реконструкція ПС "Пріорська" з заміною вимикачів МКП-110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА тр-рів	1	0				+			Підвищення надійності
3.1.4	Реконструкція ПС "Пріорська" заміна тр-рів 2х40 МВА на тр-ри 2х40 МВА	1	0				+			Переведення 12,1 МВт на ПС "Мостицька"
3.1.5	Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "ДВС" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміна РЗА тр-рів	1	0				+			Підвищення надійності
3.1.6	Будівництво ПЛ - 110 кВ від головної ділянки ЛЕП 110 кВ Північна-Біличі до ПС "ДВС" (живлення Т-3)	1	0				+			Підвищення надійності
3.1.7	Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "ДВС" встановлення тр-ра Т3 1х16 МВА	1	0				+			Підвищення надійності
3.1.8	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Куренівська" заміна тр-рів Т-1, Т-2 2х63 МВА на тр-ри 2х63 МВА.	2	0			+	+			Підвищення надійності
3.1.9	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Мінська" заміна високовольтного обладнання	1	0				+			Підвищення надійності

	(ВД,КЗ,В) та заміною РЗА тр-рів									
<b>4</b>	<b>Транзит 330 кВ "ПС Північна - ПС Броварська" (шини 110 кВ ТЕЦ-6)</b>		<b>92,12</b>							
<b>4.1.1</b>	Будівництво ПС 110/10 кВ "Кабельна Нова"( на території ПС 110/35/10 кВ "Кабельна") трансформатори 2х63 МВА.	2	59,25			+	+		Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла. Переведення навантажень з ПС Кабельна	
<b>4.1.2</b>	Будівництво кабельних заходів КЛ 110 кВ на ПС "Кабельна Нова" від ЛЕП «Оленівська – Оболонь» та ЛЕП-110кВ «СТ-2 – Оболонь»	1	0				+		Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла	
<b>4.1.3</b>	Реконструкція ПС "СТ-2" з заміною вимикачів ВМТ 110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА тр-рів.	1	0				+		Підвищення надійності. При умові вирішення питання щодо власності	
<b>4.1.4</b>	Реконстр. ПС "Лівобережна" КРУЕ 110 кВ, та заміна тр-рів 2х40 МВА на тр-ри 2х63 МВА	1	8,12					+	Підвищення надійності.	
<b>4.1.5</b>	Реконструкція ПС "Троєщина" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів	1	0			+			Підвищення надійності	
<b>4.1.6</b>	Реконструкція ПС "Троєщина" заміна тр-рів 110/10/10 кВ 2х40 МВА на тр-ри 110/10/10 кВ 2х40 МВА.	1	0					+	Підвищення надійності	
<b>4.1.7</b>	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Райдужна" тр-ри 2х40 МВА	2	13,75					+	+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла. Переведення з ПС "Троєщина" 11 МВт.
<b>4.1.8</b>	Будівництво КЛ 110 кВ в напрямку ПС "Райдужна" (від ПС "ТЕЦ-6" до ПС "Троєщина")	1	0					+		Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
<b>4.1.9</b>	Будівництво КЛ 110 кВ в напрямку ПС "Райдужна" (від ПС "Троєщина" до ПС "Райдужна").	1	0						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
<b>4.1.10</b>	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Хіміческа" заміна трансформатора Т-1 63 МВА на тр-р 63 МВА, заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів	1	11						+	Переведення 5,8 МВт з ДТЕЦ
<b>4.1.11</b>	Реконструкція КЛ 110 кВ "ДТЕЦ-Хіміческа" (заміна КЛ-110 кВ на більший переріз).	1	0						+	Підвищення надійності
<b>4.1.12</b>	Реконструкція ЛЕП 110 кВ "ДТЕЦ-Радіотехнічна" (заміна провoda на більший переріз).	1	0						+	Головна ділянка знаходиться у власності ДТЕК КЕМ та Київобленерго. Планується провести переговори щодо проведення спільної реконструкції. В разі не досягнення домовленостей, терміни будуть скориговані в наступні періоди.
<b>4.1.13</b>	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Русанівська" з заміною ВД на В	1	0						+	Підвищення надійності

5	<b>ПС 330 кВ "Новокиївська" (до встановлення АТ-3 2025 рік)</b>		<b>88,86</b>							
5.1.1	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Нікольська" КРУЕ-110 кВ, ВРУ-35 кВ, заміна тр-рів Т-1, Т-2 2х40 МВА на тр-ри 2х63 МВА	1	12,37			+			Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла	
5.1.2	Будівництво КЛ-35 кВ "Гарнізонна-ГВФ"	1	0			+			Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла (розвантаження ПС Соломянська)	
5.1.3	Будівництво КЛ-110 кВ "Новокиївська - Московська", I черга від ПС "Одеська" до ПС "Новокиївська"	1	0	+					Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла	
5.1.4	Будівництво КЛ-110 кВ "Новокиївська - Московська", II черга від ПС "Московська" до ПС "Одеська"	2	0		+	+			Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла. Створення нового транзиту 110 кВ ТЕЦ5-Московська-Новокиївська	
5.1.5	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Одеська"	1	45,12			+			Переведення 5 МВт з ПС "Університетська", 6 МВт з ПС Теремки, 8 МВт з ПС Голосієво	
5.1.6	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Пирогівська" РУ-110, заміна тр-рів 2х25 МВА на тр-ри 2х40 МВА, включення ПС в розріз лінії Новокиївська-ТЕЦ5 (тр-р Т-2)	2	4,5			+	+		Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла та підвищення надійності	
5.1.7	Будівництво КЛ-110 кВ "Московська-Либідська",	1	0					+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла	
5.1.8	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Либідська"	1	26,87					+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла	
6	<b>Транзит 330 кВ "ПС Новокиївська-ПС Броварська" (шини 110 кВ ТЕЦ-5)</b>		<b>179,77</b>							
6.1.1	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Протасівська" заміна високовольтного обладнання (ВД, КЗ, В) та заміна трансформаторів 2х40 МВА на тр-ри 2х40 МВА	1	12,5					+	Підвищення надійності, якості (11 кВ). Переведення 8 МВт з ПС "Соломянська"	
6.1.2	Реконструкція ЛЕП-110 кВ "Московська-ТЕЦ-5" заходи на ПС "Московська" по провулку Червоноармійський (збільшення перерізу КЛ)	1	0			+			Підвищення надійності (Вузьке місце в транзиті)	
6.1.3	Реконстр. ПС 110/10/10 кВ "Вокзальна" заміна тр-тор Т-2 63 МВА на тр-р 63 МВА	1	0					+	Підвищення надійності. При умові вирішення питання з комунальною власністю	
6.1.4	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Печерська" 2х25 МВА переведення на вищий клас напруги в ПС 110/10/10 кВ "Печерська" 2х40 МВА	1	21,17					+	Підвищення надійності. Переведення 10 МВт з ПС "Центр", 6 МВт з ПС "Бастіонна"	
6.1.5	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "ТЕЦ-5" до ПС "Печерська".	1	0					+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла	
6.1.6	Будівництво ПС 110/10 кВ "Європейська*" 2х40 МВА	2	28,5					+	+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла. При невирішенні питання щодо землевідведення планується переведення ПС Центральна 35/10 кВ на клас напруги 110 кВ.

6.1.7	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Печерська" до ПС "Європейська*".	2	0					+	+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла. При невирішенні питання щодо землевідведення планується будівництво КЛ-110 до ПС Центральна.
6.1.8	Реконстр. ПС 35/10/10 кВ "Лисогірська" 2х16 МВА, ВРУ-35 кВ, заміна тр-рів Т1,Т2, 2х16 МВА на тр-ри 2х16 МВА.	1	9,25						+	Підвищення надійності
6.1.9	Реконстр. ПС 35/10/10 кВ "Теличка" 2х16 МВА, ВРУ-35 кВ, заміна трансформаторів Т1,Т2, 2х16 МВА на тр-ри 2х25 МВА.	1	7,25					+		Підвищення надійності,(якість напруги)
6.1.10	Реконструкція КЛ-35 кВ від ПС "ТЕЦ-5" до ПС "Лисогірська" (збільшення перерізу КЛ)	1	0						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
6.1.11	Будівництво ПС 110/35/10 кВ "Славутич" 2х63 МВА	2	26,06	+	+					Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
6.1.12	Будівництво КПЛ-110 кВ від ПС "ТЕЦ-5" до ПС "Славутич"	1	0		+					Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
6.1.13	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Позняки" до ПС "Славутич"	1	0	+						Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
6.1.14	Будівництво заходів 35 кВ на ПС Славутич (л.Бортничі, Теличка)	1	0		+					Переведення 8 МВт на ПС "Аркада"
6.1.15	Будівництво КЛ-35 кВ від ПС "Славутич" до ПС Осокорки	1					+			Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
6.1.16	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Осокорки" заміна трансформаторів Т-1,Т-2 2х16 МВА на тр-ри 2х16 МВА	1	4,35				+			Підвищення надійності
6.1.17	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Аркада" 2х63 МВА	2	32,35	+	+					Виконується замовником по ТУ
6.1.18	Будівництво заходів 110 кВ на ПС "Аркада"	2	0	+	+					Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
6.1.19	Реконструкція головної ділянки ЛЕП 110 кВ "ТЕЦ-5 - Харківська"	10	0	+	+	+	+	+	+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла
6.1.20	Реконструкція ПС 110/6/6 кВ "Южна" заміна вимикачів ВМТ 110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА тр-рів	1	0				+			Підвищення надійності
6.1.21	Реконструкція ПС 110/6/6 кВ "Лугова" ОРУ-110 кВ за схемою 110-4 (місток з вимикачами в колах трансформатора)	1	0		+					Підвищення надійності
6.1.22	Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "Бортничі" ОРУ-110 кВ та 35 кВ (заміна ОД,КЗ,В із заміною РЗА трансформаторів) заміна трансформаторів Т-1,Т-2 1х16 МВА, 1х31,5 МВА на тр-ри 2х40 МВА	1	0	+						Підвищення надійності
6.1.23	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Вирлиця" 2х25 МВА	2	22,37					+	+	Переведення навантаження 10 кВ з ПС "Бортничі"

6.1.24	Будівництво заходів 110 кВ на ПС "Вирлиця" від ЛЕП "ТЕЦ-5 - Харківська" із зміною схеми живлення по ПС Бортничі та ПС Лугова	1	0					+		Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла. Підвищення надійності		
6.1.25	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Вулкан" заміна трансформаторів 110/10/6 кВ Т-1,Т-2 2х25 МВА 110/10/6 кВ на тр-ри 2х40 МВА 110/10/10 кВ.	1	15,1					+		Підвищення надійності.		
6.1.26	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Голосієво", РУ-35, заміна трансформаторів Т-1,Т-2 2х10 МВА, на тр-ри 2х16 МВА	2	0,87					+	+	Підвищення надійності		
7	<b>ПС" Нивки"</b>	<b>2023</b>	<b>51,74</b>									
7.1.1	Будівництво ПС "Лук'янівська" 2х40 МВА, 110/35/10 кВ	2	1,87					+	+	Переключення існуючих навантажень з ПС 35 кВ "Лук'янівська"		
7.1.2	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Нивки" до ПС "Лук'янівська"	1	0						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла		
7.1.3	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Лук'янівська" до ПС "Кабельна Нова"	2	0					+	+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла		
7.1.4	Будівництво КЛ-35 кВ "Лук'янівська-Артемівська"	1	0						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла		
7.1.5	Будівництво КЛ-35 кВ "Лук'янівська-Телецентр"	1	0						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла		
7.1.6	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Татарська" 2х40 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ (ВД,КЗ,В) та заміна РЗА трансформаторів	1	19					+		Підвищення надійності		
7.1.7	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Мотоциклетна" 2х63 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ, заміна РЗА трансформаторів, заміна тр-ра Т-2 на 1х63 МВА	2	13,87					+	+	Підвищення надійності		
7.1.8	Реконструкція КЛ 110 кВ "Мотоциклетна - Татарська" (збільшення перерізу КЛ)	1	0						+	Підвищення надійності		
7.1.9	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Лепсе" 2х40 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ (ВД,КЗ,В) та заміна трансформатора Т-2 40 МВА на тр-р 63 МВА	1	10						+	Підвищення надійності		
7.1.10	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Святошино" ОРУ-110 кВ із заміною трансформаторів Т-1,Т-2 2х40,5 МВА на тр-ри 2х63 МВА та будівництвом КРПЗ-35 кВ	1	7						+	Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла		
7.1.11	Реконструкція ділянок КПЛ 110 кВ "Нивки - Станкозавод" (збільшення перерізу)	8	0						+	+	+	Підвищення надійності

**18. Звітна інформація щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2015-2018 роки**

Таблиця 18.1

№ з/п	Перелік інформації	Стандартне приєднання				Нестандартне приєднання				Приєднання об'єктів замовника, призначених для виробництва електроенергії з використанням альтернативних джерел енергії			
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018
1	Кількість укладених договорів про приєднання, шт.	727	648	545	749	792	1102	650	1026	3	5		15
1.1	Потужність приєднання, кВт			13 928,78	15622,73			226 360,81	456 276,87				6077
2	Кількість виконаних приєднань, шт.	184	445	820	361	462	495	293	312				
2.1	Потужність приєднання, кВт	2 028,7	6 028,9	11 699,88	6 445,57	61 330,9	143 564,69	14 804,58	35 818,69				
2.2	Вартість будівництва за проектною документацією*, тис. грн	6 649,1	13 626,9	13 340,86	9 393,91	17 520,9	20 285,03	30 019,62	135 948,43				
2.3	Фактична вартість будівництва*, тис. грн.	6 649,1	13 626,9	13 340,86	9 393,91	16 951,7	20 285,03	30 019,62	135 948,43				
2.4	Нарахована плата за приєднання*, тис. грн	2 977,1	5 384,07	11 136,94	7 232,21	22 842,3	31 659,14	33 855,98	149 330,91				
2.5	Фактична плата за приєднання*, тис. грн	2 977,1	5 384,07	11 136,94	7 232,21	22 842,3	31 659,14	33 855,98	149 330,91				
2.6	Фактична сума отриманої поворотної фінансової допомоги*, тис. грн	0	-	-	-	0	-	-	-				
2.7	Фактична сума повернутої фінансової допомоги*, тис. грн	0	-	-	-	0	-	-	-				
2.8	Кошти*, отримані електропередавальною організацією як плата за резерв потужності в електричних мережах, створених до 19 березня			-				2 564,13	1 879,84				
	Величина потужності відповідно до укладених договорів про приєднання електроустановок до електричних мереж, кВт	10 102,50	10 117,20			150 295,80	297 625,30			179	646,1		
	Величина потужності відповідно до виданих технічних умов про приєднання електроустановок до електричних мереж, кВт	10 408,36	11 543,19			244 656,78	420 175,54			179	716,1		

\* Інформація зазначається без урахування податку на додану вартість

**19. Дані щодо приєднання нових електроустановок навантаження (на основі заяв на приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності)**

ТУ видано	Стандартні		Нестандартні		Всього	
	кількість, шт	потужність, МВт	кількість, шт	потужність, МВт	кількість, шт	потужність, МВт
2014	308	3,253	1461	543,936	1769	<b>547,189</b>
2015	853	12,549	1086	269,160	1939	<b>281,710</b>
2016	729	11,543	1344	273,626	2073	<b>285,169</b>
2017	702	19,730	1212	250,182	1914	<b>269,911</b>
2018	818	17,206	1305	386,708	2123	<b>403,914</b>
<b>Всього 2014-2018</b>	<b>3410</b>	<b>64,282</b>	<b>6408</b>	<b>1723,611</b>	<b>9818</b>	<b>1787,893</b>

**20. Перелік укладених договорів та виданих технічних умов ПРАТ «ДТЕК КЕМ» на приєднання до електричних мереж станом на 15.05.2019**

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>ТЕЦ-5</b>							
1	45562	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ "ОСНОВА -С"	житловий комплекс з об'єктами соціальної забудови	Лисогірський узвіз	1200	ТЕЦ-5
2	Н130-13	31.12.2018	ТОВ "Буйфіш Холдінгс"	житлово-офісного комплексу з об'єктами соціально-побутового, торгового призначення та паркінгом	вул. Кіквідзе, 17	492	ТЕЦ-5, Бастіонна 110/10
3	НП-532-14	31.12.2018	ТОВ "КОМПАНІЯ "ДРІМ ХАУС"	сімейні житлові будинки квартирного типу з підземним паркінгом та вбудованими приміщеннями	вул. Столетова, 56, 56-а, пров. Грабовського Павла, 11, 15	400	ТЕЦ-5, Китайська 35/10
4	НП-75-14	31.12.2018	ТОВ "НАФТАОЙЛ"	автозаправочний комплекс	шос. Наддніпрянське	60	ТЕЦ-5
5	НП-540-14	31.12.2018	ТОВ "ГРАНД ЛОУЛ"	будівництво житлово-офісного комплексу з центром дозвілля та торгівлі, спортивно-оздоровчими приміщеннями та паркінгом	пров. Кленовий, 7,7-А,7-Б, вул. Кіквідзе, 41-А,41-43	1017	ТЕЦ-5
6	НП-724-14	31.12.2019	ОК "ЖБК ГОЛОСІВСЬКІ САДИ"	садовий будинок	вул. Кашенка Академіка, 113 с/т "Мічурінець"	92	ТЕЦ-5
7	НП-741-14	31.12.2019	Посольство Республіки Корея в Україні	садибного (індивідуального) житлового будинку	вул. Мічуріна, 12,12-а,14,14-а	170	ТЕЦ-5
8	НП-1096-14	31.12.2020	ТОВ "СБ ЛТД"	житлового комплексу з діловим і культурним центром та підземною автостоянкою	вул. Ракетна, 24	4950	ТЕЦ-5
9	НП-380-15	31.12.2018	Радиш Владислав Юрійович	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Ягідна, 60/4д	140	ТЕЦ-5
10	НП-710-15	31.12.2019	Місіонерський євангелізаційно-благодійний центр об'єднання християнських церков України "Слово Життя"	храм "Миру, любові та єдності"	вул. Мічуріна, 66-70	375	ТЕЦ-5, Бастіонна 110/10
11	НП-818-15	31.12.2019	КИЇВСЬКЕ КВАРТИРНО-ЕКСПЛУАТАЦІЙНЕ УПРАВЛІННЯ (КЕУ)	Київський військовий лицей ім. Івана Богуна	бульв. Українки Лесі, 25	290	ТЕЦ-5, Печерська 35/10
12	НП-328-16	31.12.2020	Вишняков О.В. Ржелішевський Ю.М.	будівництво житлового будинку	вул. Мічуріна, 19-Б	153,335	ТЕЦ-5, Бастіонна 110/10
13	НП-1312-16	31.12.2020	ТОВ "ДЕЛЬМАР АРЕНА"	житловий будинок та підземний паркінг	вул. Драгомирова, 4 та 4-Б	4450	ТЕЦ-5
14	Н4-7-17	31.12.2021	ПАТ "ЗАВОД ЗАЛІЗОБЕТОННИХ КОНСТРУКЦІЙ №1"	реконструкція майнового комплексу заводу залізобетонних конструкцій №1 в частині додаткового будівництва адміністративно-побутового корпусу з метою поліпшення умов праці та підтвердження рентабельності та ефективного використання території	вул. Будіндустрії, 5	2115	ТЕЦ-5, Теличка 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
15	НП1-87-18	31.12.2019	ТОВ "РК КИЇВ"	будівництво житлового будинку (садибного типу)	вул. Болсуновська (вул. Струтинського), 21	119	Бастіонна 110/10, ТЕЦ-5
16	НП-889-16	31.12.2027	ТОВ "ЕКВІЛІБРИУМ ТРЕЙД"	будівництво житлового, готельно-офісного, торговельного комплексів з наземним та підземним паркінгами	шос. Наддніпрянське, 2А	14000	ТЕЦ-5
17	ЦНПЗ-108-19	31.12.2025	ТОВ "УКРАЇНСЬКИЙ ФОНД РОЗВИТКУ РЕГІОНІВ"	Будівництво житлового, офісно-торговельного та спортивно-оздоровчого комплексу з вбудованою інфраструктурою та підземним паркінгом.	вул. Вільшанська, 2-6	2720	ТЕЦ-5
<b>Всього по ПС</b>						<b>32743,34</b>	
<b>Строїтельна</b>							
1	НП-1410-14	31.12.2020	ТОВ "ДОРАДА"	склад базовий	просп. Відрадний, 95	150	Отрадна 35/10, Строїтельна 35/10
2	НП2-214-18	31.12.2022	КП "Солом'янка-Сервіс"	Реконструкція з добудовою середньої загальноосвітньої школи №22	просп. Відрадний, 36-В (кад. №8000000000:69:252:0010)	286,5	Отрадна 35/10, Строїтельна 35/10
3	ЦНПЗ-272-19	31.12.2022	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	Будівництво житлового комплексу з об'єктами соціальної інфраструктури в тому числі для учасників антикорупційної операції на сході України	просп. Відрадний, 42	1565	Строїтельна 35/10
4	ЦНП2-514-19	31.12.2021	ТОВ "КІКО"	ТОВ "КІКО"	вул. Шепелева Миколи, 7	350	Строїтельна 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>2351,50</b>	
<b>Теличка 35/10</b>							
1	НП4-7-17	31.12.2019	ПАТ "ЗАВОД ЗАЛІЗОБЕТОННИХ КОНСТРУКЦІЙ №1", Голова правління Алексєєв С.О., вул. Будіндустрії, 5	реконструкція майнового комплексу заводу залізобетонних конструкцій №1 в частині додаткового будівництва адміністративно-побутового корпусу з метою поліпшення умов праці та підтвердження рентабельності та ефективного використання території	вул. Будіндустрії, 5	2115	ТЕЦ-5, Теличка 35/10
2	НП-433-17	31.12.2019	ТОВ "БРІТКО", Директор Аврицевич Д.О., 02094, м. Київ, вул. Магнітогорська, 1-е	будівництво і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд	вул. Вільшанська, 12-А	114,85	Бастіонна 110/10, Теличка 35/10
3	НП-192-17	31.12.2018	ДП "АРП", Директор Бомчак С.І., м. Київ, вул. Електриків, 14	обслуговування пасажирських суден	шос. Набережне, (причал "Парк Примакова №1599)	200	Теличка 35/10, Центральна 35/10
4	НП-1379-16	31.12.2018	ТОВ "КПО ГАРАНТ", Директор Рибчак М.П., м. Київ, шос. Харківське, 144-А	багатоквартирний житловий будинок з вбудованими нежитловими приміщеннями та паркінгом	вул. Соловцова Миколи, 2-Б	233	Теличка 35/10
5	НП-459-15	31.12.2018	ТОВ "АКВАТИКА", Директор Відоняк І.М., м. Київ, просп. Червонозоряний, 86	індивідуальний (садибний) житловий будинок з господарськими спорудами	вул. Звіринська, 94-А	130	Теличка 35/10
6	НП-805-14	31.12.2018	ТОВ "ЖИТЛОБУДІНВЕСТ", Директор Клепач І.В., м. Київ, вул. Хмельницького Богдана, 68, оф. 73	житловий будинок з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	ул. Новоселицька, 23, 25/4 та вул. Буслівська, 12, 14/2	1022,22	Теличка 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
7	НП-801-14	31.12.2019	ТОВ "БУД-ІНВЕСТ-ІНДАСТРІ", Директор Качурін Г.В., м. Київ, вул. Бориспільська, 26-К, офіс 12	реконструкція житлового будинку	вул. Буслівська, 15	169,2	Теличка 35/10
8	НП-788-14	31.12.2018	ТОВ "ІТЕРТЕХ ІНВЕСТ", м. Київ, вул. Новоселицька, 10	адміністративно-офісна будівля	вул. Новоселицька, 17, 19, 21 та вул. Буслівська, 8	500	Теличка 35/10
9	НП-714-14	31.12.2019	ТОВ "БУДСЕРВІСКОМПЛЕКТ", Директор Костилен Р.В., м. Київ, шос. Набережне, 6 А	офісно-готельний комплекс з вбудованими приміщеннями і підземним паркінгом	шос. Набережне, 6,8	500	Бастіонна 110/10, Центральна 35/10, ТЕЦ-5, Теличка 35/10
10	Н692-13	31.12.2018	ТОВ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ", Генеральний директор Майборода О.Г., м. Київ, вул. Звіринецька, 72	багатопверхового житлового будинку з підземним паркінгом	вул. Звіринецька, 72, пров. Кленовий, 5	1450	Теличка 35/10
11	45281	25.03.2018	ТОВ "РЕЗИДЕНЦІЯ БОТАНІЧНИЙ САД", Директор Овдієнко М.Д., м. Київ, вул. Новоселицька, 10	багатоквартирний житловий будинок з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Тимірязєвська, 28/2	145	Теличка 35/10, Бастіонна 110/10
12	34769	31.12.2019	ТОВ "Атем Груп", Директор Кузьменко Т.І., 02002, м. Київ, вул. Панельна, 1	цілісний майновий комплекс	вул. Промислова, 4Б, 6Г	6125	ТЕЦ-5, Теличка 35/10
13	ЦНПЗ-343-19	31.12.2022	ТОВ "ЧЕСТНАТ ХОЛЛ"	Будівництво житлово-офісного комплексу з об'єктами громадського розважального призначення, підземними і наземними паркінгами	проїзд Військовий, 8	2648	Теличка 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>15352,27</b>	
<b>Політехнічна 110/10</b>							
1	НП-1357-14	31.12.2020	ТОВ "ЕРДЕ ДЕВЕЛОПМЕНТ" Директор Фурман О.П. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Курська, 17	реконструкція будівлі (літ. А) під спортивно-оздоровчий комплекс	вул. Курська, 17	245	Соломенська 110/35/10, Політехнічна 110/10
2	НП1-136-17	31.12.2019	Хонг Тхі Хієн Місцезнаходження: м. Київ, вул. Мельникова, 7, кв.54	реконструкція житлового будинку із збільшенням параметрів об'єкту, влаштуванням вбудованих нежитлових приміщень громадського призначення соціальної сфери та підземного паркінгу	просп. Червонозоряний, 56-Б, 56/21	100	Політехнічна 110/10, Університетська 110/10, Протасівська 110/35/10
3	НП-503-15	31.12.2019	ДП КБАО Генеральний директор Халік М.О. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Гетьмана Вадима, 6	виробничі будівлі та споруди	вул. Гетьмана Вадима, 6	400	Політехнічна 110/10, Довженківська 35/10
4	НП-651-16	31.12.2019	ТОВ "КИЇВБУДМОНОЛІТ" Директор Герашенко О.М. Місцезнаходження: м. Київ, пров. Музейний, 8 оф. 27	житлово-офісний комплекс	пров. Машинобудівний, 26	605,4	Політехнічна 110/10
5	НП-876-16	31.12.2019	Національний технічний університет України "Київський політехнічний інститут" Ректор Згуровський М.З. Місцезнаходження: 03056, м. Київ, просп. Перемоги, 37	навчально-житловий комплекс	вул. Польова, 38	1420	Політехнічна 110/10
6	НП-128-17	31.12.2019	ТОВ "ПЕРСПЕКТИВА-БУД" Директор Єлісеєва О.В. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Коновальця Євгена, 32г	офісний комплекс	вул. Борщагівська, 192-194	150	Політехнічна 110/10, ГВФ 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
7	НП-380-17	31.12.2019	ТОВ "НЕКСУС-ПРО" Директор Одинець В.В. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Виборзька, 92	адміністративно-складський комплекс	вул. Виборзька, 92	176	Святошино 110/35/10, Політехнічна 110/10
8	НП-1448-14	31.12.2018	НТУУ "КПІ" Ректор Згуровський М.З. Місцезнаходження: м. Київ, просп. Перемоги, 37	учбово-лабораторний навчальний корпус факультету авіаційних і космічних систем	вул. Борщагівська, 48-а	3500	Політехнічна 110/10
9	НП1-601-17	31.12.2018	Галецька С.В. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Зодчих, 32-в, кв. 12	реконструкція приміщень житлового будинку	вул. Залізнична, 34	239,6	Політехнічна 110/10
10	НП2-728-17	31.12.2020	КП "Солом"янка Сервіс" Директор Березівський М.В. Місцезнаходження: м. Київ, просп. Повітрофлотський, 40-а	Реконструкція з прибудовою палацу дитячої та юнацької творчості	вул. Курська, 15	256	Соломенська 110/35/10, Політехнічна 110/10
11	НП4-222-18	31.12.2019	ТОВ "НВЦ "ТОР" Директор Слоневський М.М. Місцезнаходження: 03150, м. Київ, вул. Барбюса Анрі, 5-В, кім. 24	Будівництво навчально-житлового комплексу	квартал обмежений вулицями Індустріальна, Борщагівська та пров. Індустріальний	3000	Політехнічна 110/10
12	40304	31.12.2017	ТОВ "СУЧАСНІ БУДІВЕЛЬНІ ТЕХНОЛОГІЇ" Директор Дмитрієва О.О. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Михайлівська/Мала Житомирська, 5/6	багатофункціональний комплекс у складі закладів: торгівлі, офісних, культурних, розважальних, громадського харчування, побутового обслуговування	просп. Перемоги, 96	194	Політехнічна 110/10, Маріївська 35/10, Вокзальна 110/10
13	33180-Ц	13.08.2019	Релігійна громада УПЦ Парафії Преподобного Сергія Радонезького Голова Парафіальної Шовкеник Я.Д. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Кіквідзе, 34-а, кв.68	храмовий комплекс	вул. Уманська, 14	300	Політехнічна 110/10, Соломенська 110/35/10
14	36695	30.07.2019	ЗАТ "Українська Будівельна Компанія"	чотири житлові будинки з вбудованими приміщеннями та підземними паркінгами	просп. Червонозоряний, 4-а	4960	Політехнічна 110/10
15	42081	31.12.2020	ТОВ "МЕЛВІКС"	торгівельно-офісний центр з підземним та надземним паркінгом	вул. Борщагівська/ просп. Повітрофлотський	2100	Вокзальна 110/10, Політехнічна 110/10,
16	ЦНП1-545-19	31.12.2019	ДП "Державний експертний центр МОЗ України"	адміністративна будівля	вул. Смоленська, 10	365,84	Політехнічна 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>18011,84</b>	
<b>Протасівська 110/35/10</b>							
1	НП1-136-17	31.12.2018	Хонг Тхі Хієн Місцезнаходження	реконструкція житлового будинку із збільшенням параметрів об'єкту, влаштуванням вбудованих нежитлових приміщень громадського призначення соціальної сфери та підземного паркінгу	просп. Червонозоряний, 56-Б, 56/21	100	Політехнічна 110/10, Університетська 110/10, Протасівська 110/35/10
2	НП2-186-17	31.12.2019	ПАТ "Укрсоцбанк"	адміністративна будівля	вул. Грінченка Миколи, 4-В	407	Московська 110/10, Протасівська 110/35/10
3	НП2-337-17	31.12.2019	ТОВ "ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП" Д	будівництво житлово-офісної будівлі з паркінгом	вул. Володимирська, 86	213	Протасівська 110/35/10, Центр 110/10
4	НП1-376-17	31.12.2019	ТОВ "ЕЛІТБУДГРУП"	реконструкція нежилого будинку (літ. А) під адміністративну будівлю	вул. Липківського Василя, 14	128	Протасівська 110/35/10, Соломенська 110/35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
5	НПЗ-164-18	31.12.2020	ТОВ "КИЇВЦЕНТРДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з приміщеннями громадського призначення і підземним паркінгом	вул. Велика Васильківська, 102 (літера "У") / вул. Антоновича, 83	700	Олімпійська 110/10, Протасівська 110/35/10
6	НП1-178-18	31.12.2019	ТОВ "ПОЛЮС-ЦЕНТР"	реконструкція підземної будівлі під багатофункціональний комплекс	вул. Кирпи Георгія, 2-б	150	Вокзальна 110/10, Протасівська 110/35/10
7	НП-13-17	31.12.2020	ПАТ "Укрсоцбанк"	будівництво адміністративно-побутового комплексу та реконструкція частини нежитлових будівель	вул. Амосова, 12 літ. "А", "С", корп. 2, 3	1800	Московська 110/10, Протасівська 110/35/10
8	НП-329-17	31.12.2018	ТОВ "ЕНВІЛ" Д	офісний комплекс (зміна технічних параметрів у зв'язку з приєднанням вбудованих приміщень №541 офісів)	вул. Ползунова, 6	400	Вокзальна 110/10, Протасівська 110/35/10
9	НП-89-17	31.12.2018	То Тіен Туан Місцезнаходження:	будівництво житлового будинку	вул. Нововокзальна, 69,71,73,75	260	Протасівська 110/35/10, Вокзальна 110/10
10	НП-1430-16	31.12.2018	ТОВ "ІК «УБ»	багатофункціональний комплекс	вул. Жилинська, 28	550	Олімпійська 110/10, Протасівська 110/35/10
11	НП-1184-16	31.12.2017	ТОВ "СОКАР ЕНЕРДЖІ УКРАЇНА"	автозаправна станція у складі багатофункціонального комплексу (I черга)	вул. Протасів Яр, 13а, 15, 17	98	Протасівська 110/35/10
12	35600	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "Вентана-77" Генеральний директор Видренко О.М. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Ветрова, 11	житловий будинок з об'єктами соціально-побутової сфери	вул. Антоновича/Володимиром-Либідська	400	Вокзальна 110/10, Протасівська 110/35/10
13	37858	31.12.2018	ТОВ "Ковчег" Директор Шевченко В. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Басейна, 6, 4 поверх	житловий комплекс з підземним паркінгом	вул. Предславинська, 7/20	2125	Протасівська 110/35/10, Московська 110/35/10
14	ЦНПЗ-301-19	31.12.2018	ТОВ "ДЕОРБУД"	Будівництво житлових будинків з паркінгом та вбудовано-прибудованими адміністративними приміщеннями і закладами громадського харчування, благоустроєм та озелененням території	вул. Митрополита Василя Липківського, 38	1200	Протасівська 110/35/10
15	ЦНП2-273-19	31.12.2020	ТОВ "БУДІНВЕСТСІТІ"	Будівництво житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом	пров. Платонівський, 1-Г	550	Протасівська 110/35/10
16	ЦНП2-84-19	31.12.2019	Департамент забезпечення Державної служби спеціального зв'язку та захисту інформації України	адміністративно-технічна будівля спеціального призначення	вул. Солом'янська, 13	1200	Протасівська 110/35/10
17	ЦНП4-1022-18	31.12.2022	ТОВ "ДАЙТОНА ГРУП"	будівництво житлово-офісно-торговельного комплексу з готелем та паркінгом	вул. Миколи Амосова	3730	Протасівська 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>14011,00</b>	
<b>Святошино 110/35/10</b>							
1	НП2-722-17	31.12.2018	ТОВ "ТЕХНОЛА" Директор Куцин Р.І. Місцезнаходження: 03061, м. Київ, вул. Миколи Шепелева, буд.6	будівля (збільшення потужності в зв'язку з приєднанням виробничого приміщення)	вул. Виборзька, 84	332	Більшовик 35/10, Святошино 110/35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	НП2-618-17	31.12.2021	ТОВ "ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП" Директор Гончарук Д.М. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Вільямса Академіка, 6-, офіс 43	реконструкція будівлі дитячого закладу дошкільної освіти (зі збереженням функції) та будівництво багатопверхового житлового будинку	просп. Перемоги, 72	790	Святошино 110/35/10
3	НП-380-17	31.12.2019	ТОВ "НЕКСУС-ПРО" Директор Одинець В.В. Місцезнаходження: м. Київ, вул. Виборзька, 92	адміністративно-складський комплекс	вул. Виборзька, 92	176	Святошино 110/35/10, Політехнічна 110/10
4	НП-535-16	31.12.2017	ТОВ "КАПТЕЛЬ БУД" Директор Ященко М.І. Місцезнаходження: 03190, м. Київ, вул. Магістральна, 33	будівництво житлового будинку	вул. Магістральна, 33	228	Довженківська 35/10, Святошино 110/35/10
5	НП-568-15	31.12.2018	Київське квартирно-експлуатаційне управління Місцезнаходження: м. Київ, вул. Мазепи Івана, 38	військове містечко №27 в/ч А-0139	просп. Перемоги, 55/2	380	Святошино 110/35/10, Більшовик 35/10
6	НП-1227-14	31.12.2018	ТОВ "ВКФ ФАРБИ УКРАЇНИ" Місцезнаходження: 03680, м. Київ, вул. Солом'янська, 3, офіс 920	житловий будинок з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями **	вул. Українська, 6	900	Святошино 110/35/10, Довженківська 35/10
7	ЦНП2-1403-18	31.12.2019	Міністерство оборони України. Центральне територіальне управління капітального будівництва. Місцезнаходження: м. Київ, просп. Повітрофлотський, 28А	багатопверховий житловий будинок з підземним гаражем та об'єктами соціально-побутового призначення	просп. Перемоги, 55	1025	Лепсе 110/10, Святошино 110/35/10
8	ЦНП3-1570-18	31.12.2019	ТОВ "РК "Барбарис"	Багатоквартирний житловий будинок з вбудованими нежитловими приміщеннями.	вул. Машинобудівна, 41	1887,785	Святошино 110/35/10, Станкозаводська 110/35/10
9	ЦНП3-701-18	31.12.2020	ТОВ "КАРМЕН-ТРЕЙДІНГ"	Реконструкція майнового комплексу під торгівельно-громадський комплекс з підземним паркінгом	просп. Перемоги, 67	976	Святошино 110/35/10, Станкозаводська 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>6694,79</b>	
<b>Соломенська 110/35/10</b>							
1	33180-Ц	2017	Релігійна громада УПЦ Парафії Преподобного Сергія Радонезького	храмовий комплекс	вул. Уманська, 14	297,5	Політехнічна 110/10, Соломенська 110/35/10
2	НП-1445-14	2019	Медичний Центр "М.Т.К."	медичний центр (зберігання, торгівля лікарськими засобами, виробами медичного призначення, аптечний склад, офісні, складські, службові, допоміжні приміщення)	вул. Народного Ополчення, 19	250	Соломенська 110/35/10, Гарнізонна 35/10
3	НП-481-15	2018	СТ ГБК "Сокіл"	одноповерхові гаражі з надбудовою	вул. Народного Ополчення, 17	80	Гарнізонна 35/10, Соломенська 110/35/10
4	Н833-13	2019	ПАТ "Нерухомість столиці"	бізнес-центр "НЕСТ"	вул. Митрополита Василя Липківського, 45	500	Соломенська 110/35/10
5	НП-896-14	2018	Київський національний університет будівництва та архітектури	гуртожиток	вул. Кривоноса Максима, 4	97,5	Соломенська 110/35/10, Політехнічна 110/10
6	НП-1106-14	2018		реконструкція будівлі	вул. Антонова, 2/32	59,5	Соломенська 110/35/10, Політехнічна 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
7	НП-1357-14	2018	ТОВ "ЕРДЕ ДЕВЕЛОПМЕНТ"	реконструкція будівлі (літ. А) під спортивно-оздоровчий комплекс	вул.Курська,17	206	Політехнічна 110/10, Соломенська 110/35/10
8	НП-230-15	2019	ПАТ ХК "Київміськбуд"	реконструкція адміністративного будинку під житловий будинок з надбудовою	пров. Очаківський, 3	128,55	Соломенська 110/35/10, Гарнізонна 35/10
9	НП2-43-17	2018	Національна Академія Внутрішніх Справ	гуртожиток (зміна технічних параметрів у зв'язку з приєднанням пекарні)	вул. Ушинського, 34-а	250	Соломенська 110/35/10
10	НП2-728-17	2020	КП "Солом"янка Сервіс"	Реконструкція з прибудовою Палацу дитячої та юнацької творчості	вул. Курська, 15	138,5	Соломенська 110/35/10, Політехнічна 110/10
11	ЦНП4-1802-18	2025	ТОВ "ЕРІДАН ЛЮКС"	Будівництво житлового комплексу з об'єктами соціальної інфраструктури	вул. Народного Ополчення, 3	16603,5	Соломенська 110/35/10, Гарнізонна 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>18611,05</b>	
<b>Станкозаводська 110/35/10</b>							
1	ЦНП4-633-19	2023	ТОВ "ТЕРМОГАЛЬВАНІЧНИЙ ЗАВОД"	будівництво житлового комплексу з торгово-розважальним центром, приміщеннями громадського призначення та підземно-наземним паркінгом	просп. Перемогию.67	6600	Станкозаводська 110/35/10
2	НП-721-14	2018	ТОВ "КИЇВ-АРТ"	наземний паркінг з об'єктами транспортної інфраструктури та будівлею громадського призначення	вул. Святошинська-просп. Перемоги та пл. Героїв Бреста	473	Станкозаводська 110/35/10
3	НП-860-16	2019	КОРПОРАЦІЯ "УКРІНМАШ"	адміністративно-виробничі та господарські будівлі	вул. Туполева Академіка, 8	240	Станкозаводська 110/35/10
4	НП-945-14	2019	Компанія "Укрбуд"	житлово-офісний комплекс з підземним паркінгом	вул.Гарматна,38	2378	Станкозаводська 110/35/10
5	НП-457-14	2018	ПрАТ "Вікторія"	багатофункціональний комплекс з паркінгом	5324,вул. Василенка Миколи, 2	1260	Станкозаводська 110/35/10
6	НП-100-15	2018	ПАТ ХК "Київміськбуд"	житловий будинок з вбудованими нежитловими приміщеннями	вул. Святошинська (кадастровий номер 8000000000:75:225:0108)	250,75	ВУМ 110/10, Станкозаводська 110/35/10
7	НП-325-17	2021	ТОВ "ТВР ІНВЕСТ"	нежитлова будівля (офіс, нежилі приміщення з №1 по №23 (групи приміщень №1), з №1 по №13 (групи приміщень №5) №№І, ІІ, S=816 кв.м.)	вул. Святошинська, 4, літ. "Б"	177,5	Брест-Литовська 35/10, Станкозаводська 110/35/10
8	НП-143-17	2037	ТОВ "СТОЛИЧНА ПРОЕКТНО-БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ"	Житлово-громадська забудова з будівництвом житлово-офісного, торговельного комплексу з наземними та підземними паркінгами та вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського, соціального та торговельного призначення	вул. Туполева, 12 та вул. Салютна, 2-б	2451	Станкозаводська 110/35/10, Октябрська 330/110/35/10
9	НП-16-14	2018	ТОВ "ІНВЕСТ -БУДРЕСУРС"	житловий комплекс та житлові будівлі соціального призначення	вул.Львівська,15	2475	ВУМ 110/10, Станкозаводська 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>16305,25</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Київська</b>							
1	НП-532-14	31.12.2018	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ "ДРІМ ХАУС"	сімейні житлові будинки квартирної типу з підземним паркінгом та вбудованими приміщеннями	вул. Столетова, 56, 56-а, пров. Грабовського Павла, 11, 15	400	Київська 35/10, ТЕЦ-5
2	НП-1328-14	31.12.2021	Комунальне підприємство з питань будівництва житлових будинків "Житлоінвестбуд-УКБ"	житлово-офісний комплекс з нежитловими приміщеннями та паркінгом	пров. Моторний, 11	987	Київська 35/10
3	НП-1351-14	31.12.2018	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДОМОБУДІВНИЙ КОМБІНАТ №4"	житлові будинки з вбудованими приміщеннями та паркінгом	просп. Науки, 58	960	Київська 35/10
4	НП1-378-17	31.12.2019	Управління освіти Голосіївської районної в м.Києві державної адміністрації	реконструкція з прибудовою будівель і споруд гімназії №59 імені О.М.Бойченка	вул. Велика Київська, 85	165,04	Київська 35/10, Московська 110/10
5	НП1-83-18	31.12.2019	Пасічник Д.С.	будівництво торгово-виставкового комплексу	вул. Велика Київська, 48	150	ТЕЦ-5, Київська 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>2662,04</b>	
<b>Голосієво</b>							
1	НП-496-14	31.12.2021	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬЦІОН"	комплексна житлова забудова місцевості "Солов'їнний Гай"	урочище Китаєво в Голосіївському р-ні	1250	Голосієво 35/10
2	НП-561-15	31.12.2021	Товариство з обмеженою відповідальністю "Домобудівна компанія №7"	комплексна житлова забудова	вул. Потехіна Полковника, 9	1250	Голосієво 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>2500,00</b>	
<b>Лепсе</b>							
1	НП-1139-15	31.12.2021	Комунального підприємства з утримання та експлуатації житлового фонду спеціального призначення "Спецжитлофонд"	реконструкція території виробничо-складської бази під будівництво житлових будинків та складських будівель	вул. Качалова, 40	3357,9	Лепсе 110/10
2	НП3-4-17	31.12.2018	ТОВ "КОМПАНІЯ" ВЕСТА-І"	житловий комплекс з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями	вул. Каблукова Академіка, 23	600	Лепсе 110/10, Отрадна 35/10
3	НП2-119-17	31.12.2019	КП "Спецжитлофонд"	реконструкція будинку (гуртожитку) під житловий будинок	бульв. Кольцова, 24-А	920,752	Лепсе 110/10, Брест-Литовська 35/10
4	НП2-386-17	31.12.2018	ТОВ "АРІСТЕЙ К"	майновий комплекс (адміністративно-побутовий корпус та виробничий комплекс)	вул. Дев'ятого Травня, 49	450	Лепсе 110/10, Нікольська 110/35/10
5	НП3-394-17	31.12.2021	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	будівництво багатоповерхових житлових будинків	вул. Сосніних сім'ї, 4-А	1017,5	Лепсе 110/10, Нікольська 110/35/10
6	Н1-725-17	31.12.2018	ТОВ "МЕТКОМ КОРПОРЕЙШН"	Реконструкція частини приміщень адміністративної будівлі	вул. Сім'ї Сосніних, 7 (літ.К)	165	Брест-Литовська 35/10, Лепсе 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>6511,15</b>	
<b>Лисогірська</b>							
Виданих ТУ немає							

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Дніпровська</b>							
1	НТ-753-14	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "МОСТОБУД-ТРАНС"	техніка та обладнання для виконання гідротехнічних робіт при очищенні ділянки Канівського водосховища та складування піщаних матеріалів на ділянці	вул. Промислова	1600	Дніпровська 110/6
<b>Всього по ПС</b>						<b>1600,00</b>	
<b>Машиностроїтельна</b>							
1	46960	31.12.2027	ТОВ НВФ "ТАЛЕР"	будівництво та обслуговування об'єктів громадського і комерційного використання, торговельно-розважальних комплексів, офісних центрів, об'єктів житлової забудови та паркінгу	вул. Берковецька, 6.	4950	Машиностроїтельна 110/10, Біличі 110/35/10
2	46964	31.12.2027	ТОВ "ЕКСІМ-БУД"	будівництво та обслуговування об'єктів громадського і комерційного використання, торговельно-розважальних комплексів, офісних центрів, об'єктів житлової забудови та паркінгу	вул. Берковецька, 6.	4950	Машиностроїтельна 110/10, Біличі 110/35/10
3	46938	31.12.2027	ПрАТ "АГРОФІРМА "ТЕПЛИЦІ УКРАЇНИ"	будівництво та обслуговування об'єктів громадського і комерційного використання, торговельно-розважальних комплексів, офісних центрів, об'єктів житлової забудови та паркінгу	вул. Берковецька, 6.	4950	Машиностроїтельна 110/10, Біличі 110/35/10
4	34746	31.12.2017	ТОВ "ГРОТТО"	багатофункціонального житлово-адміністративно-торгово-громадського комплексу з центром дозвілля й паркінгом та диспетчерською пасажирського транспорту	перетин просп. Палладіна Академіка та вул.Уборевича	4800	Машиностроїтельна 110/10
5	НП-660-15	31.12.2022	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "АГРОФІРМА "ТЕПЛИЦІ УКРАЇНИ"	Будівництво житлового комплексу	вул. Стеценка	1225	Біличі 110/35/10, Машиностроїтельна 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>20875,00</b>	
<b>Отраднa</b>							
1	НП-495-15	31.12.2024	Комунальне підприємство з питань будівництва житлових будинків "ЖИТЛОІНВЕСТБУД-УКБ"	Будівництво житлових будинків з підземним паркінгом та спортивного комплексу	вул. Комарова, 1	2189,25	ГВФ 35/10, Отраднa 35/10
2	НП-255-16	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "ОНИКС БЛД"	будівництво протезної майстерні, адмінприміщення, гаражів та кімнат відпочинку у складі житлового комплексу	вул. Польова, 73	990	Отраднa 35/10
3	НП-431-17	31.12.2018	ПАТ "ВТБ БАНК"	громадсько-офісний центр (літера "У")	бульв. Лепсе Івана, 6, корп. 3	1109,745	Лепсе 110/10, Отраднa 35/10
4	НПЗ-4-17	31.12.2018	ТОВ "КОМПАНІЯ" ВЕСТА-І"	житловий комплекс з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями	вул. Каблукова Академіка, 23	600	Лепсе 110/10, Отраднa 35/10
5	НП2-214-18	31.12.2020	КП "Солом'янка-Сервіс"	Реконструкція з добудовою середньої загальноосвітньої школи №22	просп. Відрадний, 36-В (кад. №8000000000:69:252:0010)	286,5	Отраднa 35/10, Строїтельна 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
6	ЦН2-1021-18	31.12.2021	ПрАТ "ХК "Київміськбуд"	Будівництво житлово-офісного комплексу з об'єктами торговельного та соціально-побутового призначення	просп. Відрадний, 93/2	3230	Отрадна 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>8405,50</b>	
<b>Московська 110/10</b>							
1	41148	31.12.2018	Приватне акціонерне товариство "ПОЗНЯКИ-ЖИЛ-БУД"	житловий комплекс з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Лумумби Патріса, 12	3500	Московська 110/35/10
2	Н32-13	31.12.2019	Комунальне підприємство з утримання та експлуатації житлового фонду "Спецжитлофонд"	будівництво доступного житла для працівників медичних закладів комунальної власності м. Києва	вул. Підвисоцького Професора, 4В	635	Московська 110/10, Бастіонна 110/10
3	НП-175-14	31.12.2018	Товариство з обмеженою відповідальністю "ФІРМА ДІБРОВА"	житлово-офісний, оздоровчий комплекс з інфраструктурою та паркінгом	вул. Деміївська, 14	615	Московська 110/10, Університетська 110/10
4	Н-242-15	31.12.2019	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЦЕНТР БУДІВЕЛЬНИХ ІНВЕСТИЦІЙ"	нежитлові приміщення громадського призначення	просп. 40-річчя Жовтня, 60	1120	Московська 110/10
5	НП-665-15	31.12.2022	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДЕКОПЛЮС"	об'єкти житлового та господарського призначення з підземним паркінгом	вул. Червоноармійська, 137,139	1927,45	Бастіонна 110/10, Московська 110/10
6	НП-1134-15	31.12.2021	Товариство з обмеженою відповідальністю "СІПІ-ДЕВЕЛОПМЕНТ"	житловий будинок терасного типу з підземним паркінгом та дитячим майданчиком	вул. Кіровоградська, 70	1940	Московська 110/10
7	НП-405-16	31.12.2021	І окремий відділ капітального будівництва Державної прикордонної служби України	будівництво житлових будинків для військовослужбовців Державної прикордонної служби України та дитячого дошкільного закладу	вул. Народна, 54-А	985	Московська 110/10
8	НП-447-16	31.12.2020	ОБСЛУГОВУЮЧИЙ КООПЕРАТИВ "ЄНСІСЬКА САДИБА-1"	житлові будинки	вул. Писаржевського Академіка, 8	3875	Московська 110/10
9	НП-1158-16	31.12.2025	Публічне акціонерне товариство "Холдингова компанія "КИЇВМІСЬКБУД"	будівництво житлових будинків з об'єктами соціально-побутового призначення, підземним паркінгом, благоустроєм і влаштуванням майданчиків для відпочинку	бульв. Дружби народів, 2	2261	Московська 110/10
10	НП3-186-17	31.12.2019	ПАТ "Укрсоцбанк"	адміністративна будівля	вул. Грінченка Миколи, 4-В	407	Московська 110/10, Протасівська 110/35/10
11	НП4-187-17	31.12.2020	ПАТ "Укрсоцбанк"	будівництво адміністративно-побутового комплексу та реконструкція частини нежитлових будівель	вул. Амосова, 12	1845	Московська 110/10
12	НП2-222-17	31.12.2019	ТОВ "БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ "МІСЬКЖИТЛОБУД"	житловий комплекс з об'єктами інфраструктури для обслуговування населення та паркінгом	вул. Цимбалів Яр, 31	826	Московська 110/10
13	НП3-702-17	31.12.2020	ТОВ "ГЕОС ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво багатофункціонального комплексу з приміщеннями дипломатичних представництв, резиденції послів іноземних держав та підземним паркінгом	бульв. Дружби народів, 13-А	1800	Московська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
14	НП-71-17	31.12.2019	ТОВ "ДЕПАТ"	будівництво житлових будинків з вбудованими приміщеннями та паркінгу	пров. Ясинуватський, 11	2095	Московська 110/10
15	НП-108-17	31.12.2019	ТОВ "НОВОПЕЧЕРСЬКИЙ ПОСАД"	реконструкція комплексу будівель виробничо-технологічної бази УБК під громадсько-торгівельно-виробничий комплекс	вул. Лумумби Патріса (вул. Івана Павла II), 5	820	Олімпійська 110/10, Московська 110/10
16	ЦНП4-981-18	31.12.2020	ТОВ "АНЕВА ІНДАСТРІ"	будівництво торгово-розважального і спортивно-оздоровчого комплексу з підземним паркінгом, кінотеатром та житловими будинками з вбудовано-прибудованими приміщеннями	вул. Васильківська, 1	5820	Московська 110/10
17	ЦНП3-521-19	31.12.2020	ТОВ "УКРЖИТЛОБУД"	Будівництво багатофункціонального комплексу	вул. Велика Васильківська (колишня вул. Червоноармійська), 107-109	1500	Московська 110/10, Олімпійська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>31971,45</b>	
<b>Пирогівська 110/10</b>							
1	НП-132-14	31.12.2022	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЄВРОПЕЙСЬКИЙ ДІМ"	спортивно-оздоровчий комплекс з об'єктами соціального та адміністративного призначення, допоміжними приміщеннями та паркінгом	перетин вул. Заболотного Академіка та шосе Столичного	2000	Пирогівська 110/10
2	НП-797-14	31.12.2020	Державне підприємство "Санаторій "Конча-Заспа"	реабілітаційний центр	шос. Столичне, 215	2700	Пирогівська 110/10
3	НП3-382-17	31.12.2019	ТОВ "КОЗІН-ЛЮКС"	приватний житловий комплекс з об'єктами інженерних та гідропоруд	смт Козін, вул.Старокиївська (кадастровий номер 3223155400:03:027:0211)	1200	Пирогівська 110/10
4	НПК2-472-18	31.12.2019	ТОВ "ГРАНД КРОЙЦ"	будівництво житлового будинку (садибного типу)	вул. Цилінна, 2-а, 2-б	400	Пирогівська 110/10
5	ЦНП3-1782-18	2019	ТОВ "МЕТА-КАПІТАЛ"	Будівництво реабілітаційно-оздоровчого комплексу	Київська обл., Обухівський р-н, смт. Козин, вул. Обухівське шосе, 169-А	3000	Пирогівська 110/10
6	НП3-382-17	2019	ТОВ "КОЗІН-ЛЮКС"	приватний житловий комплекс з об'єктами інженерних та гідропоруд	смт Козін, вул.Старокиївська (кадастровий номер 3223155400:03:027:0211)	3000	Пирогівська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>12300,00</b>	
<b>Університетська 110/10</b>							
1	Н1000-13	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю науково-виробнича фірма "РЕЛЕ"	офісна будівля з об'єктами сервісного обслуговування	перетин вул. Васильківської та просп. Глушкова Академіка	900,00	Університетська 110/10
2	НП-175-14	31.12.2018	Товариство з обмеженою відповідальністю "ФІРМА ДІБРОВА"	житлово-офісний, оздоровчий комплекс з інфраструктурою та паркінгом	вул. Деміївська, 14	615,00	Московська 110/10, Університетська 110/10
3	НП-322-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "УПРАВЛІННЯ ПО РЕКОНСТРУКЦІЇ ТА БУДІВНИЦТВУ МІСТА КИСВА"	комплекс виробничих та складських будівель	м. Київ, вул. Амурська, 4	920,00	Університетська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
4	НП-397-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЗІМ КЕПІТАЛ ГРУП"	житлові будинки	вул. Практична, 1-А, 1-Б, 1-В, 1-Г, 1-Д	2000,00	Університетська 110/10
5	НП-759-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЗІМ КЕПІТАЛ ГРУП"	зблоковані житлові будинки	вул. Практична, 2, 4, 6, 8, вул. Журавлина, 10, 23, вул. Трутенка Онуфрія, 28, 28-А	994,20	Університетська 110/10
6	НП-717-16	31.12.2022	Товариство з обмеженою відповідальністю "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового комплексу	вул. Кайсарова, 7/9	3830,00	Університетська 110/10
7	НП-894-16	31.12.2023	ТОВ "АРКАДА-БУДІВНИЦТВО"	житлові будинки та об'єкти соціально-побутової сфери	просп. Глушкова Академіка, 6	4301,67	Одеська 110/10, Університетська 110/10, Теремки 110/35/10
8	НП-896-16	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "РОЯЛ ХАУЗ ГРУП"	багатофункціональний житлово-торговельний комплекс	вул. Трутенка Онуфрія, 24 (Михайла Максимовича)	4274,00	Університетська 110/10
9	НП4-93-17	31.12.2021	ПрАТ ХК "Київміськбуд"	багатоповерхові житлові будинки з об'єктами соціально-побутового призначення	вул. Радченка Петра, 27-29	4971,00	Університетська 110/10
10	Н2-232-17	31.12.2017	ФІРМА "Т.М.М."-ТОВ	житловий будинок з вбудованими приміщеннями соціального призначення (зміна технічних параметрів у зв'язку із приєднанням квартири №115)	вул. Ломоносова, 71-Г	565,09	Університетська 110/10
11	НП2-257-17	31.12.2018	Логніков Я.В.	реконструкція з надбудовою нежитлової будівлі під адміністративно-офісний центр	просп. Голосіївський, 118-В	252,93	Університетська 110/10, Теремки 110/35/10
12	ЦНПЗ-1807-18	31.12.2020	ІВПІМ НААН	нежитлові будівлі та споруди	вул. Васильківська, 37-В	1450,00	Університетська 110/10
13	НП-117-17	31.12.2019	ТОВ "СПОРТБІЗЕЛЕКТ"	житловий комплекс з вбудовано-прибудованими торговельно-офісними приміщеннями	вул. Васильківська, 100а	1515,00	Університетська 110/10
14	НП-809-15	30.10.2015	ТОВ "УКРПРОММЕТТОРГ"	будівництво житлового комплексу з вбудованими і прибудованими соціально-побутовими приміщеннями та паркінгом	вул. Трутенка Онуфрія, 3	1458,20	Університетська 110/10
15	НП-950-15	24.11.2015	ТОВ "УМК"	будівництво житлового комплексу з об'єктами обслуговування населення (II, III черги)	вул. Трутенка Онуфрія, 3	3556,00	Університетська 110/10
16	46358	31.12.2027	ТОВ "МЕГАПОЛІСЖИТЛОБУД"	житлова та громадська забудова з автовокзалом	дор. Кільцева, 1, 1а, 1в	6666,67	Теремки 110/35/10, Голосіве 35/10, Університетська 110/10, Одеська 110/10
17	ЦНПЗ-642-19	31.12.2020	ТОВ "УМК"	Будівництво житлового комплексу для військовослужбовців та членів їх сімей з об'єктами обслуговування населення	вул. М.Максимовича, 3	1780	Університетська 110/10
18	ЦНП1-453-19	31.12.2020	ПрАТ "ХК "Київміськбуд"	будівництво житлового будинку	вул. Ломоносова, 33/43	394	Університетська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
19	ЦНПЗ-188-19	24.11.2021	Державне підприємство «Державний будівельний центр Міністерства охорони здоров'я України»	Реконструкція і розширення Національного інституту раку	вул. Ломоносова, 33/43	4130	Університетська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>44573,76</b>	
<b>Берковецька 110/10</b>							
1	НП-117-17	31.12.2018	ПрАТ "ВПБФ "АТЛАНТ"	житловий та соціальний комплекс	смт. Коцюбинське, вул. Пономарьова, 26	2930,00	Берковецька 110/10
2	НП-1175-16	31.12.2021	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ВИРОБНИЧА ПРОЕКТНО-БУДІВЕЛЬНА ФІРМА "АТЛАНТ"	будівництво багатоквартирних житлових будинків з об'єктами соціального призначення	смт. Коцюбинське, вул. Доківська, 14	4970,00	Берковецька 110/10
3	НП-384-16	31.12.2019	ПАТ "Домобудівельний комбінат №4"	будівництво Па мікрорайону у багатофункціональному житловому районі	вул. Гречка Маршала/просп. Правди	4270,00	Берковецька 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>12170,00</b>	
<b>Біличі</b>							
1	НП4-109-18	31.12.2021	Глова Роман Миколайович	житловий комплекс з повним спектром установ та підприємств та загальноосвітньою школою (ділянка 2)	Київська область, м. Ірпінь, вул. Достоевського, пров. Озерний (кад. №3210900000:01:170:1126)	3849	Біличі 110/35/10
2	НП4-149-18	31.12.2020	Хмельницькому С.М.	Багатоквартирні житлові будинки сімейного типу з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями громадського призначення (будинки №№ 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18) та закладами охорони здоров'я (амбулаторія, стоматологічний кабінет, аптечний пункт)	Київська обл., м. Ірпінь, вул. Чехова, 27 (кадастровий номер 3210900000:01:177:0005)	4650	Біличі 110/35/10
3	НП-151-18	31.12.2023	Волкошовець С.В.	житловий комплекс з повним спектром установ та підприємств та загальноосвітньою школою (ділянка №3)	Київська обл., м. Ірпінь, вул. Достоевського, пров. Озерний (кадастровий №3210900000:01:170:1127)	3848	Біличі 110/35/10
4	НП3-152-18	31.12.2019	Роспотнюк Валентина Анатоліївна	Багатоквартирні житлові будинки (будинки №№ 1, 2, 3, 4, 5) (ділянка 6)	Київська область, м. Ірпінь, вул. Університетська, 1-г 1-д 1-е 1-о 1-п	1400	Біличі 110/35/10
5	НП4-154-18	31.12.2020	Оверко Юрій Іванович	житловий комплекс з повним спектром установ та підприємств та загальноосвітньою школою (ділянка 1)	Київська область, м. Ірпінь, вул. Достоевського, пров. Озерний (кад. №3210900000:01:170:1125)	3829	Біличі 110/35/10
6	НП-155-18	31.12.2024	Марченко І.О.	житловий комплекс з повним спектром установ та підприємств та загальноосвітньою школою (ділянка №4)	Київська область, м. Ірпінь, вул. Достоевського, пров. Озерний (кадастрові №№3210900000:01:170:1128, 3210900000:01:170:1129)	4634	Біличі 110/35/10
7	24242/1	14.11.2023	ПТК ТОВ "АГРОМАТ"	багатофункціональний комплекс з будівлями торговельного, виробничо-складського, громадсько-офісного призначення	вул. Булаховського Академіка, 4	2790	Біличі 110/35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
8	42617	31.12.2018	ПАТ ХК "Київміськбуд"	житлові будинки з вбудовано-прибудованим дитячим дошкільним закладом	вул. Обухівська, 135а	2160	Біличі 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>27160,00</b>	
<b>Більшовик</b>							
1	Н665-13	31.12.2019	ПрАТ "ДАТАГРУП"	вбудоване приміщення (виробничо-офісний центр)	вул. Смоленська, 31-33	950	Політехнічна 110/10, Більшовик 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>950,00</b>	
<b>ВУМ</b>							
1	НП-1404-14	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "ЖИТЛОІНБУД-2"	житловий комплекс з об'єктами соціальної сфери та відпочинку	Києво -Святошинський район, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Кільцева, 11	1074	ВУМ 110/10
2	НП-162-15	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПІВДЕНБУДКОНТ-РАКТ"	громадсько-житловий комплекс з нежитловими приміщеннями та об'єктами соціального призначення та підземними паркінгами	перетин вул. Львівської та вул. Живописної	988	ВУМ 110/10
3	НП-284-16	31.12.2020	Дзюбук Руслан Миколайович	багатоквартирні житлові будинки з громадськими приміщеннями	Києво-Святошинський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Оксамитова, 20а	675	ВУМ 110/10
4	НП-288-16	31.12.2025	Товариство з обмеженою відповідальністю "ОМОКС"	житлова багатоквартирна забудова**	Київська, обл., Києво-Святошинський р-н, с. Білогородка	4995	ВУМ 110/10
5	НП-301-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВЕСТИЦІЙНА КОМПАНІЯ "УКРБУД ІНВЕСТ"	будівництво багатофункціонального комплексу в складі приміщень житлового призначення (апартаментів) та торгівельно-розважальних, офісних приміщень з підземним паркінгом	бульв. Кольцова, 7-А	575	ВУМ 110/10, Брест-Литовська 35/10
6	НП-356-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БУДІВЕЛЬНІ МЕРЕЖІ"	житловий комплекс	вул. Крамського Івана, 10, корп. 6	1435	ВУМ 110/10
7	НП-1246-16	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "БД КАПІТАЛ"	багатоквартирний житловий будинок	Києво -Святошинський район, с. Петропавлівська Борщагівка (кадастровий номер 3222485901:01:053:5056)	3000	ВУМ 110/10
8	НП-1219-16	31.12.2020	Дзюбук Руслан Миколайович	багатоквартирний житловий будинок	вул. Оксамитова, 9-А (с. Петропавлівська Борщагівка)	990	ВУМ 110/10
9	НП2-76-17	31.12.2019	ТОВ "УБД"	Реконструкція нежитлової будівлі (приміщень) гуртожитку під житлову та прибудовою житлового будинку	вул. Стуса Василя, 7	600	ВУМ 110/10
10	НП3-543-17	31.12.2026	ТОВ "УБД"	Будівництво житлового комплексу	пл. Святошинська, 1	2177	ВУМ 110/10
11	НП2-741-17	31.12.2018	ТОВ "МАШІНВЕСТ"	майновий комплекс (експлуатація та обслуговування адміністративно-виробничих і складських будівель та споруд і відкритої автостоянки) (91/100 частина)	вул. Святошинська, 34	984	ВУМ 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
12	НП2-97-18	31.12.2019	Дзюбук Р.М.	багатоквартирний житловий будинок з вбудованими приміщеннями адміністративного призначення та паркінгом	Києво-Святошинський р-н, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Оксамитова, 11-а (кадастровий №3222485901:01:017:0029))	641,8	ВУМ 110/10
13	НП2-101-18	31.12.2019	ТОВ "СК РІТЕЙЛ"	будівництво торговельного центру та автостоянки	Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Софіївська Борщагівка, вул. Київська, 36	250	Нікольська 110/35/10, ВУМ 110/10
14	НП3-232-18	31.12.2019	КП "КИЇВПАСТРАНС"	реконструкція зупинкової станції лінії швидкісного трамваю від вул. Старовокзальної до Великої Кільцевої дороги з будівництвом комплексів громадського призначення - ст. "Кільцева дорога"	просп. Леся Курбаса (8000000000:75:736:0012)	950	Брест-Литовська 35/10, ВУМ 110/10
15	НП-11-17	31.12.2018	АТ "УМІА"	виробнича база	с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 2	1288	ВУМ 110/10
16	НП-204-17	31.12.2018	Куксі К.М.	багатоквартирний житловий будинок	с.Петропавлівська Борщагівка, вул. Садова, 51	3000	ВУМ 110/10
17	НП-16-14	31.12.2021	ТОВ "ІНВЕСТ -БУДРЕСУРС"	житловий комплекс та житлові будівлі соціального призначення	вул. Львівська, 15	2475	ВУМ 110/10, Станко-заводська 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>26097,80</b>	
<b>Брест-Литовська</b>							
1	НП-301-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВЕСТИЦІЙНА КОМПАНІЯ "УКРБУД ІНВЕСТ"	будівництво багатofункціонального комплексу в складі приміщень житлового призначення (апартаментів) та торговельно-розважальних, офісних приміщень з підземним паркінгом	бульв. Кольцова, 7-А	575	ВУМ 110/10, Брест-Литовська 35/10
2	НП2-119-17	31.12.2019	КП "Спецжитлофонд"	реконструкція будинку (гуртожитку) під житловий будинок	бульв. Кольцова, 24-А	460,375	Лепсе 110/10, Брест-Литовська 35/10
3	527	31.12.2018	ПАТ "КИЇВМЕДПРЕПАРАТ"	цільномайновий комплекс (складське господарство)	пров. Чистяківський, 7/33	398,9	Брест-Литовська 35/10, Лепсе 110/10
4	ЦНП2-549-19	31.12.2022	Черноусько Алла Михайлівна	Лікувально-оздоровчий центр	с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Островського, 23-Б	550	Брест-Литовська 35/10
5	Н2-527-17	31.12.2019	КП "КИЇВПАСТРАНС"	реконструкція зупинкової станції лінії швидкісного трамваю від вул. Старовокзальної до Великої Кільцевої дороги з будівництвом комплексів громадського призначення - ст. "Кільцева дорога"	просп. Леся Курбаса (8000000000:75:736:0012)	950	Брест-Литовська 35/10, ВУМ 110/10
6	НП-72-17	31.12.2019	ТОВ "ІЛЛІС"	будівля (для розміщення готельного комплексу та станції технічного обслуговування)	Києво-Святошинський район, с. Петропавлівська Борщагівка, вул. Петропавлівська, 24	650	Брест-Литовська 35/10
7	Н-189-17	31.12.2018	ТОВ "ФОМАЛЬГАУТ"	виробнича база	вул. Качалова,3	1222	Брест-Литовська 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>4806,28</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Гарнізонна</b>							
1	37029	31.12.2018	Товариство з обмеженою відповідальністю "Будівельна фірма "Альфа-Сервіс"	житлового комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями обслуговування та паркінгами	перетин вул. Пулюя та вул.Ернста	850	Політехнічна 110/10, Гарнізонна 35/10
2	Н781-13	31.12.2020	Публічне акціонерне товариство "ФІРМА "АВІАНВЕСТ"	розчинно-бетонний вузол на території приколійного складу №2	вул. Волинська, 65	600	Гарнізонна 35/10
3	НП2-8-17	31.12.2018	ПрАТ "ЗАВОД РАДІОАПАРАТУРИ"	реконструкція з надбудовою, прибудовою та будівництвом, з подальшим експлуатацією та обслуговуванням торговельно-офісного комплексу з об'єктами громадського призначення та наземними і підземним паркінгами	вул. Мішина Михайла, 3	400	Гарнізонна 35/10, Соломенська 110/35/10
4	НП-509-17	31.12.2022	ТОВ "ЕРІДАН ЛЮКС"	житловий комплекс з об'єктами соціальної інфраструктури	вул. Народного Ополчення, 3	4900	Гарнізонна 35/10
5	Н-555-17	31.12.2018	Дирекція по будівництву та утриманню об'єктів транспорту та допоміжної інфраструктури КП "Київпаstrans"	будівництво тролейбусної лінії від КП МА "Київ" ("Жуляни") до станції "Теремки" Куренівсько-Червоноармійської лінії метрополітену	Куренівсько-Червоноармійська лінія метрополітену Солом'янського та Голосіївського районів	1167,5	Гарнізонна 35/10, Теремки 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>7917,50</b>	
<b>ГВФ</b>							
1	НП-495-15	31.12.2024	Комунальне підприємство з питань будівництва житлових будинків "ЖИТЛОІНВЕ-СТБУД-УКБ"	Будівництво житлових будинків з підземним паркінгом та спортивного комплексу	вул. Комарова, 1	2189,25	ГВФ 35/10, Отрадна 35/10
2	НП-1129-16	31.12.2025	Товариство з обмеженою відповідальністю "УКРПРОММЕТТОРГ"	житловий комплекс з підприємствами соціально-культурного, побутового обслуговування, спорудами для зберігання індивідуального автотранспорту	вул. Новополюва, 2	4540	ГВФ 35/10
3	НП-128-17	31.12.2018	ТОВ "ПЕРСПЕКТИВА-БУД"	офісний комплекс	вул. Борщагівська, 192-194	150	Політехнічна 110/10, ГВФ 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>6879,25</b>	
<b>Теремки</b>							
1	Н402-13	31.12.2018	Комунальне підприємство з утримання та експлуатації житлового фонду спеціального призначення "СПЕЦЖИТЛОФ"	житловий будинок	вул. Теремківська, 3	250	Теремки 110/35/10, Одеська 110/10
2	НП-395-14	31.12.2018	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСЬЮ "ТЕРЕМКИ-2"	малий ринковий комплекс	вул. Лятошинського, 14	540	Теремки
3	НП-518-14	31.12.2019	ОК "ВЛАСНА КВАРТИРА 1"	житловий будинок	вул. Вільямса Академіка, 8-д	105	Теремки
4	НП-1172-14	31.12.2018	ТОВ "ГІДРОІНЖ-БУД"	житлова та культурно-побутова забудова	вул. Метрологічна	4900	Теремки

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
5	НП-584-15	31.12.2020	ОБСЛУГОВУЮЧИЙ КООПЕРАТИВ "ЖИТЛОВО-БУДІВЕЛЬНИЙ КООПЕРАТИВ "ЖУЛЯНИ"	житловий будинок	вул. Добробутна (Жуляни), 1,3	218	Теремки
6	НП-635-15	31.12.2018	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АТЬ-МАРКЕТ"	торгівельний центр	дор. Кільцева, 2-3	80	Теремки
7	НП-827-16	31.12.2019	Ткаченко О.В.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Метрологічна, 117/1	100	Теремки
8	НП-894-16	31.12.2021	ТОВ "АРКАДА-БУДІВНИЦТВО"	житлові будинки та об'єкти соціально-побутової сфери	просп. Глушкова Академіка, 6	4302	Одеська 110/10, Університетська 110/10, Теремки 110/35/10
9	НП-1044-16	31.12.2019	Льїнській Н.В.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	пров. Феофанівський, 34	360	Теремки
10	НП-219-17	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво середньоповерхової та малоповерхової житлової забудови з комплексом об'єктів соціально-побутового призначення	вул. Лебедєва академіка, 1	1688	Теремки
11	НП-231-17	31.12.2025	Товариство з обмеженою відповідальністю "СІПІ-ФОРУС"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями та паркінгом	вул. Заболотного Академіка, 15	3000	Теремки
12	НП1-21-17	31.12.2020	Бабішен Л.В.	садовий будинок	вул. Кутова, 23 (Жуляни)	20	Теремки
13	НП2-56-17	31.12.2020	ТОВ "ЕКЗІТОС ЛТД"	будівництво комплексу житлових будинків	вул. Метрологічна, 13, 13-А, 15, 15-А	729,2	Теремки
14	НП3-140-17	31.12.2020	ТОВ "Віртус-2008"	житлова та культурно-побутова забудова	вул. Метрологічна	1643	Теремки
15	НП3-191-17	31.12.2020	КП "Київпаstrанс"	будівництво тролейбусної лінії від КП МА "Київ" ("Жуляни") до станції "Теремки" Куренівсько-Червоноармійської лінії метрополітену	Куренівсько-Червоноармійська лінія метрополітену Солом'янського та Голосіївського районів	1021,65	Гарнізонна 35/10, Теремки 110/35/10
16	НП3-226-17	31.12.2021	ТОВ "КОМФОРТ-ТРАСТ"	громадсько-житловий комплекс	вул. Кільцева дорога, 3	1495	Теремки
17	НП2-257-17	31.12.2020	Логніков Я.В.	реконструкція з надбудовою нежитлової будівлі під адміністративно-офісний центр	просп. Голосіївський, 118-В	252,93	Університетська 110/10, Теремки 110/35/10
18	НП3-578-17	31.12.2021	ТОВ "ФБК "ПАГОДА"	житловий будинок з вбудованими приміщеннями соціального призначення	вул. Лебедєва Академіка, 1	553,5	Університетська 110/10, Теремки 110/35/10
19	НП3-84-18	31.12.2021	ІМБІГ НАНУ	Інститут молекулярної біології і генетики (лабораторний корпус)	вул. Заболотного Академіка, 150	816	Ново-Київська 330/110/10, Теремки 110/35/10
20	НП4-226-18	31.12.2023	ПП "ВЕРОНА 9"	будівництво житлового комплексу з об'єктами громадського призначення та дитячим дошкільним закладом, об'єктами інженерно-транспортної інфраструктури та створення озеленення територій загального користування	перетен вул. Академіка Глушкова та Академіка Заболотного, вул. Академіка Заболотного, 1	2467,5	Теремки 110/35/10, Одеська 110/10
21	46358	31.12.2027	Товариство з обмеженою відповідальністю "МЕГАПОЛІСЖИТЛОБУД"	житлова та громадська забудова з автовокзалом	дор. Кільцева, 1, 1а, 1в	20000	Теремки 110/35/10, Університетська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
22	НП-174-16	31.12.2020	ТОВ "ДБК-ПАРТНЕР"	будівництво житлового комплексу	просп. Глушкова Академіка, 9-б	1255	Теремки
23	ЦНПЗ-702-18	31.12.2023	ТОВ "ІНТЕРБУД ТМ"	будівництво житлового будинку з вбудованими приміщеннями громадського призначення	вул. Академіка Заболотного, 148	1280	Теремки
24	ЦНП2-692-18	31.12.2020	ТОВ "ЛЮМВА"	будівництво комплексу багатоквартирних житлових будинків	с. Хотів, вул. Промислова, 1 (кад. номер 3222487201:01:011:5008)	650	Теремки
25	ЦНП4-1825-18	31.12.2022	Малунов К.В.	зблокований житловий будинок	пров. Крейсера "Аврора", 7, 9	10000	Теремки
<b>Всього по ПС</b>						<b>57726,78</b>	
<b>Нікольська</b>							
1	НП-782-15	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "АВТОБАНСЕРВІС"	комплекс по обслуговуванню населення та АЗС	с. Софіївська Борщагівка, вул. Київська, 2	600	Нікольська 110/35/10
2	НП-264-16	31.12.2020	Дзюбук Руслан Миколайович	багатоквартирні житлові будинки з громадськими приміщеннями	Києво-Святошинський р-н, с. Софіївська Борщагівка, вул. Яблунова (кадастрові номери 3222486200:02:001:5112 та 3222486200:02:001:5053)	700	Нікольська 110/35/10
3	НП-108-17	31.12.2018	ОК ЖБК "РЕСИТАЛЬ"	багатоквартирні житлові будинки	с. Софіївська Борщагівка, вул. Петровського, 23 (кадастровий номер 3222486200:03:009:0031)	4000	Нікольська 110/35/10
4	НП2-386-17	31.12.2018	ТОВ "АРІСТЕЙ К"	майновий комплекс (адміністративно-побутовий корпус та виробничий комплекс)	вул. Дев'ятого Травня, 49	450	Лепсе 110/10, Нікольська 110/35/10
5	НП3-394-17	31.12.2021	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	будівництво багатоповерхових житлових будинків	вул. Сосніних сім'ї, 4-А	1017,5	Лепсе 110/10, Нікольська 110/35/10
6	НП2-35-18	31.12.2018	ФГ "КАМЕЛІЯ-К"	Заклад громадсько-комерційного обслуговування (торгівельний центр)	с. Крюківщина, кадастровий № 3222484000:02:002:0459	550	Нікольська 110/35/10
7	НП2-101-18	31.12.2019	ТОВ "СК РІТЕЙЛ"	будівництво торговельного центру та автостоянки	Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Софіївська Борщагівка, вул. Київська, 36	250	Нікольська 110/35/10, ВУМ 110/10
8	НК-509-18	31.12.2019	СОФІЇВСЬКО-БОРЩАГІВСЬКА СІЛЬСЬКА РАДА	Фізкультурно-оздоровчий комплекс на території спортивного майданчику та реконструкція з прибудовою приміщень Софіївсько-Борщагівського навчально-виховного комплексу «Спеціалізована школа І-ІІІ ступенів – Загальноосвітня школа І-ІІІ ступенів» Києво-Святошинської районної державної	Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Софіївська Борщагівка, вул. Леніна, 114-Б та пров. Шкільний, 1-В	1500	Нікольська 110/35/10
9	ЦН1-400-18	31.12.2019	ТОВ "АКМ2"	комплекс для побутового обслуговування	Києво-Святошинський р-н, с. Софіївська Борщагівка, вул. Київська, 34	230	Нікольська 110/35/10, ВУМ 110/10
10	ЦНПЗ-624-18	31.12.2019	ТОВ "АВТОМОБІЛЬНА КОМПАНІЯ "СЕРВІСАВТОТРЕЙДІНГ"	Будівництво складського комплексу	Будівництво складського комплексу	2150	Нікольська 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>11447,5</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Лук'янівська 35/10</b>							
1	НП-782-14	31.12.2020	ТОВ "КОМПАНІЯ "БУДІНВЕСТ КАПІТАЛ" Директору Буницькому Д.Б. м. Київ, вул. Руданського Степана, 3-А	реконструкція житлового будинку в межах існуючих фундаментів з надбудовою під житловий будинок з вбудованими приміщеннями офісного призначення	вул. Петропавлівська, 40	450	Куренівська 110/10, Лук'янівська 35/10
2	Н1090-13	31.12.2019	БО "ФП "Бабин Яр" Директору Тальянському М.І. м. Київ, вул. Мечникова, 14/1	Меморіально-музейний комплекс "Бабин Яр "	вул. Мельникова, 48	650	Лук'янівська 35/10
3	НП-744-15	31.12.2019	ОБСЛУГОВУЮЧИЙ КООПЕРАТИВ "ЯСНОГІРСЬКИЙ К" Голові Караману Є.Ю. м. Київ, вул. Ясногірська, 16-А	будівництво зблокованих житлових будинків	вул. Ясногірська, 16-А, Б	550	Лук'янівська 35/10
4	НП-639-16	31.12.2020	ПрАТ "ДЖИТЕК-СЕРВІС" Голові правління Гроховській Л.К. м. Київ, вул. Ризька, 8-А	адміністративна будівля з влаштуванням автостоянки	вул. Ризька, 8-А	125	Лук'янівська 35/10, Довженківська 35/10
5	НП-72-15	31.12.2019	ПАТ "Київський картонно-паперовий комбінат" Генеральному директору Баску В.О. м. Обухів, вул. Київська, 130	реконструкція існуючого корпусу під ділянку для підготовки сировини з подальшою її експлуатацією та обслуговуванням	вул. Хохлових сім'ї, 8	275	Лук'янівська 35/10, Мотоциклетна 110/10
6	НП-201-16	31.12.2019	ПП "ТЕРМІНАЛ ЦЕНТР" Директору Кур'яну І.М. м. Київ, вул. Сирецька, 31	виробнича база	вул. Сирецька, 31	350	Лук'янівська 35/10
7	НП2-219-17	31.12.2020	Київський науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України Директору Малярчуку М.М. 01601, м. Київ, вул. Володимирська, 15	реконструкція приміщень існуючих будівель під лабораторні корпуси (адміністративна будівля (літера "Б"), S=408,5 кв.м; гуртожиток з адміністративними приміщеннями (літера "В"), S=3376,4 кв.м та будівля їдальні (літера "Г"), S=438,2 кв.м)	вул. Хохлових сім'ї, 5 (літ. Б, В, Г)	250	Лук'янівська 35/10, Мотоциклетна 110/10
8	НП1-667-17	31.12.2021	ТОВ "ТДС ГРУП" Директору Сороці Т.П. 04119, м. Київ, вул. Хохлових сім'ї, 8	будівля тарної дільниці складу №60 (літ. Б)	вул. Хохлових сім'ї, 8	100	Лук'янівська 35/10
9	ЦН1-320-18	31.12.2018	ТОВ "БЕТА-РЕНТ"	корпус товарів народного вжитку	вул. Багговутівська, 17-21 (літера М)	180	Лук'янівська 35/10, Кабельна 110/35/10
10	ЦНП2-636-18	31.12.2020	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	реконструкція будівлі КП "Кінотеатр ім.Ю.Гагаріна" з розміщенням адміністративних та робочих приміщень КП КМР "ТК "Київ", КП "Радіостанція "Голос Києва" та КП "Вечірній Київ"	вул. Щусєва Академіка, 5	548,2	Лук'янівська 35/10
11	ЦНП2-792-18	31.12.2019	ТОВ "ІБК ОБРІЙ"	завершення будівництва багатопверхового житлового будинку з вбудовано-прибудованими офісними і торговельними приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Теліги Олени, 25	647	Лук'янівська 35/10
12	ЦНП2-1762-18	31.12.2020	ТОВ "КЖБК БМУ-1"	реконструкція житлового будинку під житловий будинок з паркінгом, вбудовано-прибудованими приміщеннями соціально-громадського призначення та соціально-побутового обслуговування	вул. Вавілових, 9-11	350	Лук'янівська 35/10, Нивки 330/110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>4475,20</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>(Нивки) Октябрська 330/110/35/10</b>							
1	Н812-13	31.12.2018	Жаворонкову О.В. м. Київ, просп. Героїв Сталінграда, 10а, корп. 2, кв. 66-67	нежитлова будівля- міні-мийка автомобілів (літ.Б)	вул. Стеценка, 1	50	Октябрська 330/110/35/10
2	НП-732-15	31.12.2018	ТОВ "ВИРОБНИЧО-БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ "МРІЯ" Директору Скляру С.С. буд. 1-Б, вул. Дзержинського, м. Ірпінь, Київська обл., 08200	житловий комплекс з вбудованими приміщеннями соціального призначення і підземною автостоянкою	вул. Щербаківа, 52	2200	Нивки 330/110/35/10
3	НП-143-17	31.12.2039	ТОВ "СТОЛИЧНА ПРОЕКТНО-БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ" Генеральному директору Кухарчуку В.В. 01023, м. Київ, узв. Печерський, 3	Житлово-громадська забудова з будівництвом житлово-офісного, торговельного комплексу з наземними та підземними паркінгами та вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського, соціального та торговельного призначення	вул. Туполева, 12 та вул. Салютна, 2-6	5300	Станкозаводська 110/35/10, Октябрська 330/110/35/10
4	НП1-613-17	31.12.2020	Страх І.В.	садибний (індивідуальний) житловий будинок (зміна технічних параметрів)	вул. Безручка Марка, 24	300	Нивки 330/110/35/10
5	НП-749-16	31.12.2021	С/Т "Арсеналець" Голові правління Мамедову Б.А. м. Київ, вул. Стеценка, 12	садибницьке товариство "Арсеналець"	вул. Стеценка, 12	570	Октябрська 330/110/35/10
6	42676	31.12.2019	Управління містобудування, архітектури та землекористування Шевченківської районної в місті Києві державної адміністрації В.о. начальника Ваганову І.І. м. Київ, вул. Хмельницького Богдана, 24	Реконструкція з прибудовою, надбудовою та будівництвом центру позашкільної освіти середньої загальноосвітньої школи №175	вул. Щербаківського Данила, 58-А	90	Октябрська 110/35/10
7	42786	28.11.2018	ГБК "Дружба-2" Голові правління Панчуку В.Г. м. Київ, вул. Тираспольська, 12-14	гаражно-будівельний кооператив	вул. Тираспольська, 12-14	200	Октябрська 330/110/35/10
8	39836	31.12.2018	ТОВ "АРАГОН-2008" Генеральному директору Іванько І.І. м. Київ, вул. Щербаківа, 58 літера "А"	житлово-адміністративних будівель з торгово-розважальними приміщеннями	вул. Салютна	1940	Октябрська 330/110/35/10
9	ЦНП2-1762-18	31.12.2020	ТОВ "КЖБК БМУ-1"	реконструкція житлового будинку під житловий будинок з паркінгом, вбудовано-прибудованими приміщеннями соціально-громадського призначення та соціально-побутового обслуговування	вул. Вавілових, 9-11	350	Лук'янівська 35/10, Нивки 330/110/35/10
10	НП5-460-17	31.12.2024	ТОВ "ВК-ІНВЕСТБУД"	будівництво житлового комплексу з об'єктами соціально-громадського призначення	вул. Гречка Маршала, 10-6	5000	Нивки 330/110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>16000,00</b>	
<b>Подільська 35/10</b>							
1	40466	31.12.2018	КП "Спецжитлофонд"	житловий будинок	вул. Фрунзе, 85/87а	67,5	Куренівська 110/10, Мотоциклетна 110/10, Подільська 35/10, Татарська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	23979/1	31.12.2018	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОРИЯ"	автогосподарство з офісними приміщеннями та автосалоном	просп. Московський, 9-б	532,5	Кабельна 110/35/10, Подільська 35/10
3	НП-23-17	31.12.2018	ПАТ "РОЗРАХУНКОВИЙ ЦЕНТР"	нежитловий будинок (нежитлові приміщення загальною площею 1368,9 кв. м), літера А) *	вул. Тропініна, 7-Г	50	Подільська 35/10, Татарська 110/10
4	Н644-13	31.12.2018	Брезвін В.А.	реконструкція нежитлових будівель під торговельно-адміністративний комплекс	просп. Московський, 8	225	Кабельна 110/35/10, Подільська 35/10
5	НП2-331-17	31.12.2019	ОК ЖБК "НАГІРНА 18/16"	будівництво житлового будинку	вул. Нагірна, 18/16	218,785	Татарська 110/10, Подільська 35/10
6	ЦНП3-840-18	31.12.2019	ТОВ "С-ЛОГІСТИКА"	нежитлові будівлі (офісні будівлі)	вул. Кирилівська, 82	750	Подільська 35/10
7	ЦНП1-290-19	31.12.2019	ТОВ "ЛЯ БРІОШ"	реконструкція будівлі адміністративно-побутового корпусу "Д" (літера А) під об'єкт адміністративно виробничого призначення з закладом громадського харчування	вул. Новокостянтинівська, 18	200	Подільська 35/10, Кабельна 110/35/10
8	ЦНП2-604-19	31.12.2020	Управління освіти Шевченківської районної в місті Києві державної адміністрації	Школа І-ІІІ ступенів №1	пров. Делегатський, 1/28	350	Подільська 35/10, Кабельна 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>2393,79</b>	
<b>Пріорська 110/10</b>							
1	НП-411-17	31.12.2020	КП "КИЇВСЬКИЙ МЕТРОПОЛІТЕН" СП "ДИРЕКЦІЯ БУДІВНИЦТВА МЕТРОПОЛІТЕНУ"	ст. метро "Виноградар"	Сирецько-Печерська лінія метрополітену, ж/м "Виноградар", перетин вул. Проектної-1 та вул. Проектної-6	4000	Пріорська 110/10
2	НП-410-17	31.12.2020	КП "КИЇВСЬКИЙ МЕТРОПОЛІТЕН" СП "ДИРЕКЦІЯ БУДІВНИЦТВА МЕТРОПОЛІТЕНУ"	ст. метро "Проспект Правди"	Сирецько-Печерська лінія метрополітену, ж/м "Виноградар", перетин вул. Межева та просп.Правди	4000	Пріорська 110/10
3	НП-418-17	31.12.2018	ТОВ "НОВУС УКРАЇНА"	просп. Правди навпроти перетину з просп. Василя Порика	просп. Правди навпроти перетину з просп. Василя Порика	225	Куренівська 110/10, Пріорська 110/10
4	НП-627-14	31.12.2019	ТОВ "НОВУС УКРАЇНА"	продуктовий магазин, непродуктовий магазин побутової хімії та супутніх товарів, виробничі, кулінарні, кондитерські та інші харчові цехи	просп. Правди, 47	2000	Куренівська 110/10, Пріорська 110/10
5	НП-1485-14	31.12.2021	ТОВ "СІТІБУДСЕРВІС"	будівництво мікрорайону І, ІІ та ІІа багатофункціонального житлового району	прилягає до вул. Гречка Маршала та просп. Правди	1656,67	Куренівська 110/10, Пріорська 110/10, Мостицька 110/10
6	НП-1167-14	31.12.2022	ТОВ "ОЛІВЕР-БУД"	будівництво мікрорайонів І, ІІ, І п.к. ІІІ, І п.к. VI у багатофункціональному житловому районі (І мікрорайон: І, ІІ, ІІІ, ІV, ІХ черги комплексної забудови)	вул. Гречка Маршала та просп. Правди (проспект Правди навпроти перетину з проспектом Василя Порика)	1650	Куренівська 110/10, Пріорська 110/10, Мостицька 110/10
7	НП-1246-14	31.12.2018	Обслуговуючий кооператив "СЕЛЯНСЬКИЙ"	садибні (індивідуальні) житлові будинки (40 штук)	вул. Селянська у місцевості Пуша - Волиця	114	Пріорська 110/10, Мостище 35/10
8	НП-82-17	31.12.2019	НЦ "МАНУ"	реконструкція дитячого оздоровчого табору "Вимпел" під учбово-рекреаційний центр Міжнародний центр дитячої наукової творчості "Національного центру "Мала академія наук України"	вул. Квітки Цісик, 14 ( вул. Гамарника)	175	Пріорська 110/10, Мостище 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
9	НП-499-17	31.12.2023	ТОВ "АТП-13057-7"	житловий комплекс з об'єктами торговельного та соціально-побутового призначення	вул. Бережанська, 15	1154	Куренівська 110/10, Пріорська 110/10
10	ЦНП2-214-19	31.12.2021	ТОВ "КАШТАНОВЕ МІСТО"	будівництво житлового будинку	просп. Гонгадзе Георгія, 9-Б	600	Пріорська 110/10
11	НП1-78-18	31.12.2020	ТОВ "ПАРК-ПУЦА"	нежила будівля - спальний корпус №3 (літ. А) (адміністративні приміщення)	вул. Юнкерова Миколи, 14	75	Мостище 35/10, Пріорська 110/10
12	НП1-334-17	31.12.2019	ТОВ "ЛІГА ПОВАРІВ"	нежитлова будівля (зміна технічних параметрів у зв'язку з приєднанням вбудованих приміщень (заклад ресторанного господарства (група приміщень №3, №4, літ.Б)	проспект Мінський, 6	79,5	Мінська 110/10, Пріорська 110/10
13	НП1-273-17	31.12.2019	НЦ МАНУ	реконструкція дитячого оздоровчого табору "Вимпел" під учбово-рекреаційний центр Міжнародний центр дитячої наукової творчості Національного центру "Мала академія наук України"	вул. Квітки Цісик (вул. Гамарника), 14	158	Пріорська 110/10, Мостище 35/10
14	46589	31.12.2019	ТОВ "БУДПРОМІНФРАСЕРВІС"	реконструкція з розширенням існуючого комплексу будівель і споруд під багатофункціональний торговельно-розважальний комплекс	просп. Правди (навпроти перетину з просп. Василя Порика)	2475	I етап - Пріорська 110/10, Куренівська 110/10, II етап – Мостицька 110/10, Пріорська 110/10
15	4598	31.12.2018	ТОВ "Парк-готель "Київ"	реконструкція санаторію-профілакторію під тризірковий готель	вул. Юнкерова Миколи, 20	476	Мостище 35/10, Пріорська 110/10
16	ЦНП1-544-18	31.12.2018	Ровенський А.С.	будівництво і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка)	пров. Петрівський, 14, 16	368	Пріорська 110/10
17	ЦНП2-554-18	31.12.2019	ТОВ "АВЕСТА ТРЕЙДІНГ"	експлуатація та обслуговування побутово-громадських будівель	вул. Світлицького, 31	225	Пріорська 110/10, Куренівська 110/10
18	НПК-686-18	31.12.2020	ПрАТ ХК "Київміськбуд"	будівництво рекреаційно-оздоровчого комплексу з благоустроєм території	вул. Цісик Квітки, 34, 36	465	Пріорська 110/10
19	ЦНП2-317-19	31.12.2019	ТОВ "ПУЦА БЛДІНГ"	Будівництво індивідуальних малоповерхових житлових будинків	вул. Юнкерова Миколи, 37	350	Пріорська 110/10, Мостище 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>20246,17</b>	
<b>СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10</b>							
1	НП-1262-14	31.12.2018	ПАТ "КИЇВХІМПОСТАЧ"	громадсько-торговельний комплекс*	просп. Московський, 36	5386,67	Оболонь 110/10, Оленівська 110/10, СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10
2	НП-330-17	31.12.2019	ПАТ "КИЇВСЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ"	експлуатація та обслуговування майнового комплексу	вул. Електриків, 23-б	3000	СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10
3	НП-435-17	31.12.2019	ТОВ "ДБК "ФУНДАМЕНТ"	будівництво житлових будинків з прибудованими нежитловими приміщеннями	просп. Степана Бандери, 32-д	810	СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10
4	НП1-221-18	31.12.2018	ПАТ "1-ий ЕЗІПР"	нежитлова будівля на землях змішаного використання (виробнича база)	вул. Електриків, 16	360	СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10
5	НП1-511-17	31.12.2019	ПрАТ "ХК "КИЇВМІСЬКБУД"	реконструкція нежитлової будівлі (літ.А) з приміщеннями громадського призначення	пров. Електриків, 11	230	СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
6	20396	31.12.2019	ПП "ВІЛЕСК"	адміністративно-офісні будівлі (нежитлові будівлі літ. Г (S=643,5 кв.м), літ.Д (S=129,9 кв.м), літ.З (S=57,3 кв.м), нежитлова будівля літ.О (S=66,3 кв.м), літ.Д (S=34,5кв.м), літ.Г (S=771 кв.м), літ.В (нежитлові приміщення №2, S=1876,9кв.м, нежитлові приміщення №1, S=1575,3кв.м), літ.Б (S=4280,7кв.м))	вул. Межигірська, 87-А	580	СТ (ТЕЦ-2) 110/35/10
7	ЦНПЗ-629-19	31.12.2019	ТОВ "ГРАВІТІ"	виробничі та громадські приміщення	вул. Кирилівська, 41 (група будівель №2 (літ. А,М,Р,В,В1), група будівель №5 (літ.Б(частина), З,Н), група будівель №4 (літ.Б (частина), П))	1200	СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>11566,67</b>	
<b>СТ-1 (ТЕЦ-3) 35/10</b>							
1	Н-542-16	31.12.2022	СВП "Київські теплові мережі"	котельня установка	вул. Жилянська, 85, станція теплопостачання №1	42292	СТ-1 (ТЕЦ-3) 35/10
2	ЦНП2-408-18	31.12.2020	ТОВ "ЛЕНД ПРОПЕРТІ"	Будівництво житлового будинку з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення	перетин вулиць Іллі Еренбурга та Жилянської	400	Протасівська 110/35/10, СТ-1 (ТЕЦ-3) 35/10
3	ЦНП2-935-18	31.12.2020	ТОВ "СТРІЖ-ІНВЕСТ"	Багатофункціональний комплекс з вбудованими приміщеннями та паркінгом	вул. Жилянська, 47, 47-д	290	СТ-1 (ТЕЦ-3) 35/10, Протасівська 110/35/10
4	ЦНЗ-1650-18	31.12.2019	КП "Укрспецв'язок"	Забезпечення функціонування ВЗСП	вул. Толстого Льва, 16/18	550	СТ-1 (ТЕЦ-3) 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>43532,00</b>	
<b>Татарська 110/10</b>							
1	13261	31.12.2018	ПП "МАРКОН" Директору Павлюк В.В. 02068, м. Київ, вул. Урлівська, 21, кв. 86	готельний комплекс з закладами громадського харчування та паркінгом для легкового транспорту	узв. Андріївський, 14-16	225	Татарська 110/10, Оленівська 110/10
2	4818	31.12.2018	Дочірнє підприємство з іноземними інвестиціями "Транзешнл Рісорз, Л.Л.С. "Узвіз" 04070, Директору Гулідовій С.В. м. Київ, узв. Андріївський, 15	Реконструкція з пристосуванням пам'ятки архітектури національного значення з обслуговуванням та експлуатацією майнового комплексу з об'єктами соціальної інфра-структури (розміщення житла, офісних пр)	узв. Андріївський, 15, 17	250	Татарська 110/10, Оленівська 110/10
3	40560	20.03.2018	Комунальне підприємство "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м. Києва" Директору Кислицину В.О. м. Київ, вул. Каменева Командарма, 6	реконструкція транспортної розв'язки на Поштової площі (1 черга)	пл. Поштова	159,2	Центральна 35/10, Татарська 110/10
4	4989	31.12.2019	ТОВ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ" Генеральному директору Майбороді О.Г. 03083, м. Київ, просп. Науки, 63	забудови урочища Гончари-Кожум'яки	урочище Гончари-Кожум'яки	1700	Татарська 110/10, Оленівська 110/10
5	40645	31.12.2019	Горбайчук Людмила Василівна м. Київ, вул. Т.Шамрила,3-Б, кв.26/5	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Лук'янівська, 19	200	Татарська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
6	22082	31.12.2018	Державне інвестиційно-будівельне госпрозрахункове підприємство "Інвестбуд-3000" Директору Мніщенку О.М. 03113, м. Київ, провул. Артилерійський, 7-9	житлового будинку з паркінгом та блоком соціально-побутового призначення	вул. Гоголівська, 45	250	Львівська 35/10, Татарська 110/10
7	41070	12.09.2018	ТОВ "ЛОТОС ЛТД" 04116, Директору Пономаренко Т.І. м.Київ, вул. Маршала Рибалка, 10/8, офіс 2	багатоповерховий житловий будинок з приміщеннями загального користування і підземним паркінгом	вул. Артема, 52а, 52д	380	Львівська 35/10, Татарська 110/10
8	Н25-13	31.12.2018	ТОВ "ГРІН-ЛАЙТ 2007"	будівництво офісного центру з концертним залом та центром хорового мистецтва	вул. Студентська, 8-10	365	Татарська 110/10
9	НП-1226-14	31.12.2018	ПАТ "ДІАМАНТБАНК"	будівництво нежитлових будинків, реконструкція, з прибудовою і надбудовою існуючих будівель, реставрація та реабілітація розташованих на ділянці пам'яток архітектури для подальших їх експлуатації та обслуговування з розміщенням офісних та банківських прим	площа Контрактова, 8 (літ. "А", "Б", "В"), 9, 10 (літ. "А", "Б"), Андріївський узвіз, 2 (літ. "А")	325	татарська 110/10
10	НП-521-15	31.12.2020	ТОВ "АККОРДА"	адміністративно-офісні приміщення	вул. Пимоненка Миколи, 13	450	Татарська 110/10
11	НП-1402-16	31.12.2018	ТОВ "СОЮЗ-ІНФОРМ"	будівництво торговельного комплексу	вул. Мельникова, 3	450	Татарська 110/10
12	НП-533-16	31.12.2020	ПАТ "ХК "КИЇВМІСЬКБУД"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями громадського, соціально-побутового призначення та підземним паркінгом	вул. Глибочицька, 43	2950	Татарська 110/10
13	40878	31.12.2018	ТОВ "УНІВЕРСУМ"	реконструкція офісного комплексу	вул. Верхній вал, 64	250	Татарська 110/10
14	НП-461-15	31.12.2018	Рябікіну П.Б.	нежитловий будинок (офісні приміщення та ресторан)	пров. Бехтерівський, 6	300	Татарська 110/10
15	НП-70-16	31.12.2018	ОК "ПРОГРЕСС"	житловий будинок	вул. Лук'янівська, 18-20	75	Татарська 110/10
16	НП-538-16	31.12.2018	ТОВ БІК "БЕРЕЗНЯКИЖИТЛОБУД"	адміністративно-житловий комплекс	вул. Глибочицька, 73-77	1200	Татарська 110/10
17	НП-641-16	31.12.2019	ТОВ "БУДІНПРОЕКТ"	житловий комплекс для військовослужбовців з підземним паркінгом та з вбудованими приміщеннями для побутового обслуговування населення	вул. Артема, 59	1745	Татарська 110/10
18	НП-1120-16	31.12.2018	ПП "ІНТЕРСЕРВІС-2009"	офісно-житловий будинок	вул. Золотоустівська, 24-А	65	Татарська 110/10
19	НП-1186-16	31.12.2018	ТОВ "ЛОТОС ЛТД"	багатоповерховий житловий будинок з приміщеннями загального користування і підземним паркінгом	вул. Артема, 52-А, 52-Д	1187	Татарська 110/10
20	НП-1194-16	31.12.2019	ТОВ "НОВЕ МІСТО!"	будівництво житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом	узв. Вознесеньський, 28-30	450	Татарська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
21	НП-1382-16	31.12.2019	ТОВ "КАРАТ-2005"	завершення будівництва, подальша експлуатація та обслуговування адміністративної будівлі	вул. Гончарна, 9	150	Татарська 110/10
22	НП-158-17	31.12.2019	ТОВ "МФК "ЕДЕЛЬВЕЙС"	будівництво житлового комплексу з прибудованими приміщеннями торговельного призначення	вул. Половецька, 4	375	Татарська 110/10
23	НП-169-17	31.12.2018	ТОВ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з офісними приміщеннями та паркінгом	вул. Спаська, 35	200	Татарська 110/10
24	НП-422-17	31.12.2019	Звягінцева Т.С.	будівництво житлового будинку	вул. Лук'янівська, 35, 37, 39, пров. Лук'янівський, 2-А	950	Татарська 110/10
25	5749	31.12.2018	ДП "Укрмедпроектбуд" Директору Шутовському Д.О. м. Київ, вул. Грушевського Михайла, 7	сучасний лікувально-діагностичний комплекс Національної дитячої спеціалізованої клінічної лікарні "Охматдит"	вул. Чорновола В'ячеслава, 28/1	2000	Маріїнська 35/10, Татарська 110/10
26	ЦНПЗ-404-18	31.12.2020	ПрАТ ХК "Київміськбуд"	реконструкція нежитлової будівлі під житловий комплекс з вбудованими та прибудованими громадськими приміщеннями та паркінгом	вул. Багговутівська, 16 (літ. А, Б)	605,25	Татарська 110/10, Мотоциклетна 110/10
27	НК-721-18	31.12.2019	Інститут педагогіки Національної академії педагогічних наук України	адміністративний корпус інституту	вул. Січових Стрільців, 52-Д	660,1	Татарська 110/10
28	ЦНПЗ-841-18	31.12.2021	ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО З 100% ІНО-ЗЕМНОЮ ІНВЕСТИЦІЄЮ "СОЮЗКОНТ-РАКТ ІНВЕСТМЕНТ"	Будівництво готельно-офісного комплексу з підземним паркінгом та громадськими приміщеннями	вул. Набережно-Хрещатицька, 21, вул. Волоська, 4, вул. Іллінська, 16	1000	Оленівська 110/10, Татарська 110/10
29	ЦНП2-1114-18	31.12.2019	ТОВ "АКВАПЛАЗ"	адміністративна будівля	вул. Велика Житомирська, 32	228,9	Львівська 35/10, Татарська 110/10
30	ЦНПЗ-1300-18	31.12.2020	ТОВ "ВЕЛТА-ОМЕГА"	будівництво офісного центру з приміщеннями громадсько-побутового призначення та паркінгом	вул. Сковороди Григорія, 1	529,5	Оленівська 110/10, Татарська 110/10
31	ЦНП2-141-19	31.12.2019	ТОВ "САГА 18"	для будівництва та обслуговування будівель кредитно-фінансових установ	вул. Сагайдачного Петра, 18 (кад.номер 8000000000:85:378:0101, 8000000000:85:378:0102)	265	Оленівська 110/10, Татарська 110/10
32	ЦНП2-610-19	31.12.2022	ТОВ "РИБАЛКО-КОМПАНІ"	Реконструкція житлового будинку під багатоквартирний житловий будинок з вбудованими приміщеннями, підземним та наземним паркінгом	вул. Рибалка Маршала, 5-А	245	Артемівська 35/10, Татарська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>20184,95</b>	
<b>Центр 110/10</b>							
1	НЗ63-13	31.12.2020	ТОВ "Рома-М"	офісний центр з об'єктами торгівлі, харчування, з влаштуванням проїзду, підземним паркінгом	бульв. Шевченка Тараса, 32, 32а	1750	Центр 110/10
2	НП-94-15	31.12.2020	ПРАТ "Л-КАПІТАЛ"	реставрація з пристосуванням нежитлової будівлі по вул. Володимирська, 36 (літ. "А") та реставрація з надбудовою нежитлової будівлі по вул. Золотоворітська, 11 (літ. А', А', Б) з об'єднанням в єдиний готельно-офісний комплекс	вул. Володимирська, 36 (літ. "А"), вул. Золотоворітська, 11 (літ. А', А', Б)	350	Центр 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
3	НП-217-17	31.12.2018	Фірма "Т.М.М." -ТОВ	житловий будинок	пров. Лабораторний, 7	660	Центр 110/10
4	НП-363-14	31.12.2020	ТзОВ "Левадія"	комплекс будівель адміністративного, житлового та господарського призначення	пров. Десятинний, 3, літери А, Б, 5 літера Д	275	Центр 110/10
5	НП-919-16	31.12.2018	ТОВ "ПОРТОКАЛЕ"	регенерація комплексу колишньої міської садиби В. Ікскюль-Гільденбанда, 1901р. в частині відтворення її господарських флігелів (реставрація)	вул. Шовковична, 19, літ. "А"	140	Центр 110/10
6	НП-16-17	31.12.2018	ТОВ "ДІЛАЙВЕСТ"	будівництво багатofункціонального комплексу у складі житлових та адміністративних приміщень	вул. Гончара Олеся, 55-Б	250	Центр 110/10
7	НП2-337-17	31.12.2019	ТОВ "ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП"	будівництво житлово-офісної будівлі з паркінгом	вул. Володимирська, 86	425	Центр 110/10
8	НП3-383-17	31.12.2019	Підприємство "Господарське управління ФПУ"	адміністративна будівля	майдан Незалежності, 2	825,5	Центр 110/10
9	НП-395-17	31.12.2019	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	реставрація Київського міського будинку вчителя	вул. Володимирська, 57	600	Центр 110/10
10	НП1-72-18	31.12.2020	Равнофф В.Ю.	житловий будинок (зміна технічних параметрів в зв'язку з збільшенням навантаження квартири №10)	ул. Городецького Архітектора, 9	195	центр 110/10
11	НК-538-18	31.12.2018	Окрема комендатура охорони і забезпечення Державної прикордонна служба України (військова частина 1498)	адміністративні будівлі	вул. Володимирська, 26/1, 28/3, 30/5 та вул. Золотоворітська, 1	175	Львівська 35/10, Центр 110/10
12	ЦНП2-598-18	31.12.2019	ТОВ "КАРМЕН-ІНВЕСТ"	реконструкція з розширенням нежитлової будівлі на вул. Крутий узвіз, 3-5 літера В під офісно-житлову будівлю	узв. Крутий, 3 "В"	290	Центр 110/10, Вокзальна 110/10
13	ЦНП2-1262-18	31.12.2020	ТОВ "Інформаційна група "АСП"	будівництво та експлуатація житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом	вул. Обсерваторна, 6	239	Центр 110/10, Львівська 35/10
14	ЦНП2-1699-18	31.12.2020	Представництво АЛМУЛІДА ТРЕЙДІНГ ЛТД	Нежитловий (офісний) будинок	вул. Круглоуніверситетська, 16/7 / Крутий узвіз, 16/7	350	Центр 110/10, Центральна 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>6524,50</b>	
<b>Центральна 35/10</b>							
1	40724	31.12.2021	ТОВ "БІЗНЕС ЦЕНТР "САГА"	будівництво адміністративної (офісної) будівлі	вул. Сагайдачного Петра, 1	1000	Центральна 35/10
2	46665	28.05.2019	ТОВ "Спортивно-оздоровча база "Славутич"	база відпочинку	дор. Паркова, 3	400	Центральна 35/10
3	40560	20.03.2018	Комунальне підприємство "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м. Києва"	реконструкція транспортної розв'язки на Поштової площі (I черга)	пл. Поштова	270	Центральна 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
4	НП387-13	31.12.2020	Комунальне підприємство "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м. Києва"	Будівництво об'єкта багатофункціонального призначення та комплексного благоустрою скверу на Поштової площі окремою чергою будівництва у складі проекту "Реконструкція транспортної розв'язки на Поштової площі у Подільському районі"	пл. Поштова	1700	Центральна 35/10
5	Н1103-13	31.12.2022	Товариство з обмеженою відповідальністю "ЦЕНТР-ІНВЕСТРЕСУРС"	багатофункціональний адміністративно-громадський комплекс з апартаментами та паркінгом, з реконструкцією та реставрацією з пристосуванням пам'ятки архітектури "Миколаївські ворота" з прилеглими будівлями (1846-1850 р.р.)	вул. Мазепи Івана, 1	1950	Центральна 35/10
6	НП-499-14	31.12.2021	ТОВ "КИЇВТОРГРЕМПРОЕКТ"	будівництво адміністративної будівлі	пров. Музейний, 8-А	800	Центральна 35/10
7	НП-202-14	31.12.2015	ТОВ "ОЛІМП-ЛТД"	реконструкція, експлуатація та обслуговування закладу громадського харчування	вул. Хрещатик, 23	112	Центральна 35/10
8	НП-391-14	31.12.2018	ТОВ "СКІФ-2004"	будівництво житлово-офісного комплексу з паркінгом	узв. Боричів, 4 (літ."А")	800	Центральна 35/10
9	НП-1131-15	31.12.2018	ТОВ "ДНЕПР 1"	заклад громадського харчування (80 посадкових місць)	шос. Набережне, 25	310	Центральна 35/10
10	НП3-383-17	31.12.2019	Підприємство "Господарське управління ФПУ"	адміністративна будівля	майдан Незалежності, 2	825,5	Центральна 35/10
11	НП1-387-17	31.12.2019	КП "Київміськрозвиток"	реконструкція та благоустрій Наводницького парку	шос. Набережне	190	Центральна 35/10
12	НП1-508-17	31.12.2020	Київський Палац дітей та юнацтва	заклад позашкільної освіти, водна станція	вул. Паркова, (Труханів Острів)	75	Центральна 35/10
13	НП2-187-18	31.12.2019	ПАТ "Укрпошта"	адміністративна будівля (будинок зв'язку)	вул. Хрещатик, 22	1000	Центральна 35/10
14	НП1-382-18	31.12.2019	ТОВ "РІВ'ЄРА ГРАНД ПЛАЗА"	роз'їзний плавзасіб (пантон - стоянка та швартування біля гідротехнічної споруди причал "Парк Примакова")	Набережне шосе (45,6 п.м.)	175	Центральна 35/10, ТЕЦ-5
15	НПК-644-18	31.12.2020	ТОВ "РАСМУС"	будівництво житлово-офісного комплексу з торговельними приміщеннями та паркінгом	вул. Московська, 7	434,65	Центральна 35/10, Бастіонна 110/10
16	ЦНП2-1545-18	31.12.2020	АТ "Укртрансгаз"	нежитлове приміщення, нежитловий будинок (адміністративна будівля)	узв. Кловський, 9/1	500	Центральна 35/10
17	ЦНП2-1699-18	31.12.2020	Представництво АЛМУЛІДА ТРЕЙДІНГ ЛТД	Нежитловий (офісний) будинок	вул. Круглоуніверситетська, 16/7 / Крутий узвіз, 16/7	350	Центр 110/10, Центральна 35/10
18	ЦНП1-523-19	31.12.2019	ПАТ "УКРТЕЛЕКОМ"	нежитлова будівля АТС-290 (літ. А) (зміна технічних параметрів)	вул. Московська, 23	162,5	Бастіонна 110/10, Центральна 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>11054,65</b>	
<b>Львівська 35/10</b>							
1	НП1-354-17	31.12.2018	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВЕСТИЦІЙНО-БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ ОБРІЙ"	Будівництво житлового будинку з паркінгом	вул. Кудрявська, 45	270	Львівська 35/10, Татарська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	Н133-13	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "МЕРКУРІЙ"	готель з рестораном	вул. Хрещатик, 14 літ. "А"	950	Центр 110/10, Львівська 35/10
3	НП-928-14	31.12.2020	ТОВ "ЛАВАНДА ПЛЮС"	житловий будинок	вул. Обсерваторна, 4	700	Вокзальна 110/10, Львівська 35/10
4	НП-106-16	31.12.2018	ДП "ГДП"	будівництво готельно-житлового комплексу "Дипломат"	вул. Гоголівська, 44-46	490	Татарська 110/10, Вокзальна 110/10, Львівська 35/10
5	НП-159-17	31.12.2018	ТОВ "ПРОМІНЬ-ПЛЮС"	будівництво житлово-офісного комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями, паркінгом та магазинами	вул. Кудрявська, 24-А	900	Татарська 110/10, Львівська 35/10
6	22082	31.12.2018	ДНВП "Центр Будінвест"	житловий будинок та блок соціально-побутового призначення	вул. Гоголівська, 45	500	Львівська 35/10, Татарська 110/10
7	41070	12.09.2018	ТОВ "ЛОТОС ЛТД"	багатоповерховий житловий будинок з приміщеннями загального користування і підземним паркінгом	вул. Артема, 52а, 52д	1187	Львівська 35/10, Татарська 110/10
8	3813/СТП71	24.02.2018	КП "КИЇВСЬКИЙ МЕТРОПОЛІТЕН"	станційний комплекс "Львівська брама" з входом на станцію	пл. Львівська	4000	Львівська 35/10
9	НК-436-18	31.12.2020	ПАТ "КИЇВПРОЕКТ"	реконструкція майнового комплексу - будівлі "Київпроєкту" під багатофункціональний комплекс	вул. Хмельницького Богдана, 16-22	1300	Вокзальна 110/10, Львівська 35/10
10	НК-538-18	31.12.2018	Окрема комендатура охорони і забезпечення Державної прикордонної служба України (військова частина 1498)	адміністративні будівлі	вул. Володимирська, 26/1, 28/3, 30/5 та вул. Золототоріська, 1	175	Львівська 35/10, Центр 110/10
11	ЦНП2-1114-18	31.12.2019	ТОВ "АКВАПЛАЗ"	адміністративна будівля	вул. Велика Житомирська, 32	228,9	Львівська 35/10, Татарська 110/10
12	ЦНП2-1262-18	31.12.2020	ТОВ "Інформаційна група "АСП"	будівництво та експлуатація житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом	вул. Обсерваторна, 6	239	Центр 110/10, Львівська 35/10
13	ЦНП1-680-19	31.12.2019	ТОВ "РЕАЛ ГРУП"	адміністративна будівля, літера "А"	вул. Ярославів Вал, 15	300	Львівська 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>11239,90</b>	
<b>Маріїнська 35/10</b>							
1	5018	25.08.2022	Київський зоологічний парк загальнодержавного значення	реконструкція київського зоологічного парку	просп. Перемоги, 32	1650	Вокзальна ПС 110/10кВ, Маріїнська ПС 35/10кВ
2	5351-А	31.12.2018	Державна установа "ІНСТИТУТ ОТОЛАРИНГОЛОГІЇ ім.проф.О.С.Коломіїченка АМН України"	будівництво лабораторно-поліклінічного корпусу з відділом реабілітації	вул. Зоологічна, 3	2805	Маріїнська 35/10
3	5749	31.12.2019	Державне підприємство "Інфраструктурні проекти"	сучасний лікувально-діагностичний комплекс Національної дитячої спеціалізованої клінічної лікарні "Охматдит"	вул. Чорновола В'ячеслава, 28/1	4000	Вокзальна 110/10, Маріїнська 35/10, Татарська 110/10
4	Н259-13	31.12.2019	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	житловий будинок з вбудовано-прибудованими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Шулявська, 32	445	Маріїнська 35/10, Політехнічна 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
5	НП-436-15	31.12.2019	ТОВ «ПІВНІЧНО-УКРАЇНСЬКИЙ БУДІВЕЛЬНИЙ АЛЬЯНС»	Житлово-офісний комплекс з підземними паркінгами та гостьовою автостоянкою	вул. Золотоустівська, 27	1459,4	Артемівська 35/10, Маріїнська 35/10
6	НП-543-15	31.12.2018	ТОВ "МІСТО-БУД-ІНВЕСТ"	будівництво житлово-офісного комплексу з паркінгом та вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення	вул. Річна, 4	780	Татарська 110/10, Маріїнська 35/10, Артемівська 35/10
7	НП-1202-16	31.12.2018	ТОВ "СУЧАСНІ ТЕХНОЛОГІЇ В БУДІВНИЦТВІ"	будівництво, експлуатація та обслуговування житлового будинку з торговельно-офісними приміщеннями та підземним паркінгом на 15 машиномісць	просп. Перемоги, 22	200	Маріїнська 35/10, Мотоциклетна 110/10
8	НП-1377-16	31.12.2020	ТОВ "НОВІТНІ ІНВЕСТИЦІЇ"	будівництво нових та реконструкція існуючих будівель і споруд під сервісний центр з продажу та технічного обслуговування автомобілів з подальшими його експлуатацією та обслуговування	вул. Дегтярівська, 21	940	Маріїнська 35/10, Артемівська 35/10
9	НП-49-17	31.12.2020	ТОВ "Капітал"	будівництво медичного центру за рахунок площ Київської міської клінічної лікарні №14	вул. Зоологічна, 3	978	Маріїнська 35/10, Мотоциклетна 110/10
10	НПК-666-18	31.12.2019	ТОВ "МАШИНОБУДІВНИК"	нежитлова одноповерхова будівля (адміністративно-побутова)	вул. Зоологічна, 5/1	500	Маріїнська 35/10
11	ЦНП2-458-19	31.12.2019	ТОВ "ПЕНТА"	реконструкція нежитлової будівлі з прибудовою будинку адміністративного призначення	вул. Зоологічна, 5 (літера А)	858	Маріїнська 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>14615,40</b>	
<b>Мостище 35/10</b>							
1	НП1-273-17	31.12.2019	НЦ "Мала Академія Наук України"	реконструкція дитячого оздоровчого табору "Вимпел" під учбово-рекреаційний центр Міжнародний центр дитячої наукової творчості Національного центру "Мала академія наук України"	вул. Квітки Цісик (вул. Гамарника), 14	316	Пріорська 110/10, Мостище 35/10
2	НП1-78-18	31.12.2020	ТОВ "ПАРК-ПУЩА"	нежила будівля - спальний корпус №3 (літ. А) (адміністративні приміщення)	вул. Юнкерова Миколи, 14	150	Мостище 35/10, Пріорська 110/10
3	НП-1246-14	31.12.2020	Обслуговуючий кооператив "СЕЛЯНСЬКИЙ"	садибні (індивідуальні) житлові будинки (40 штук)	вул. Селянська у місцевості Пуща - Водиця	228	Пріорська 110/10, Мостище 35/10
4	43407	31.12.2020	ТОВ "БУДПРОМАЛЬЯНС"	реконструкція , експлуатація та обслуговування бази відпочинку сімейного типу та благоустрій скверу	вул. Гамарника, 64, вул. Селянська	700	Мостище 35/10, Пріорська 110/10
5	4598	31.12.2018	ТОВ "Парк-готель "Київ"	реконструкція санаторію-профілакторію під тризірковий готель	вул. Юнкерова Миколи, 20	952	Мостище 35/10, Пріорська 110/10
6	47306	31.12.2018	Тарасюк Є.І.	індивідуальний дачний будинок	вул. Лісна (Пуща-Водицьке лісництво в кварталі 45 виділу 1), ділянка 68 в Оболонському районі м. Києва	50	Мостище 35/10
7	НП1-273-17	31.12.2021	НЦ МАНУ	реконструкція дитячого оздоровчого табору "Вимпел" під учбово-рекреаційний центр Міжнародний центр дитячої наукової творчості Національного центру "Мала академія наук України"	вул. Квітки Цісик (вул. Гамарника), 14	158	Пріорська 110/10, Мостище 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
8	ЦНП2-317-19	31.12.2019	ТОВ "ПУЦА БЛІДІНГ"	Будівництво індивідуальних малоповерхових житлових будинків	вул. Юнкерова Миколи, 37	350	Пріорська 110/10, Мостище 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>2904,00</b>	
<b>Олімпійська 110/10</b>							
1	НП2-129-17	31.12.2020	ТОВ "ГЕОС ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Малевича Казимира, 44, 46	447,6	Вокзальна 110/10, Олімпійська 110/10
2	НП2-160-18	31.12.2019	ТОВ "СЕНС.БУД"	будівництво адміністративного будинку	вул. Володимирська, 95/42	550	Олімпійська 110/10, Вокзальна 110/10
3	НП3-164-18	31.12.2020	ТОВ "КИЇВЦЕНТРДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з приміщеннями громадського призначення і підземним паркінгом	вул. Велика Васильківська, 102 (літера "У") / вул. Антоновича, 83	1400	Олімпійська 110/10, Протасівська 110/35/10
4	НП1-198-18	31.12.2020	ТОВ "БІМІС"	адміністративно-офісна будівля (зміна технічних параметрів в зв'язку з приєднанням нежитлових приміщень (група приміщень №1-9 (в літ.Г), офісні приміщення)	вул. Малевича Казимира (Боженка), 86, літ.Г	180	Олімпійська 110/10
5	НП3-199-18	31.12.2020	ТОВ "БІМІС"	адміністративно-офісна будівля (зміна технічних параметрів в зв'язку з приєднанням нежитлових приміщень (група приміщень №26,29,30, групи приміщень №23,24,25, та групи приміщень №21,22, офісні приміщення)	вул. Малевича Казимира (Боженка), 86, літ.Д	918	Олімпійська 110/10
6	Н742-13	31.12.2018	ТОВ "БУДТЕХАЛЬЯНС ЛТД"	житловий, офісно-торговельний комплекс з вбудованим закладом по роботі з дітьми	вул. Барбюса Анрі, 28-а	1200	Олімпійська 110/10
7	Н363-13	31.12.2022	ТОВ "Рома-М"	офісний центр з об'єктами торгівлі, харчування, з влаштуванням проїзду, підземним паркінгом	бульв. Шевченка Тараса, 32, 32а	1214	Олімпійська 110/10, Центр 110/10
8	НП-108-17	31.12.2019	ТОВ "НОВОПЕЧЕРСЬКИЙ ПОСАД"	реконструкція комплексу будівель виробничо-технологічної бази УБК під громадсько-торгівельно-виробничий комплекс	вул. Лумумби Патріса (вул. Івана Павла II), 5	1640	Олімпійська 110/10, Московська 110/10
9	НП2-129-17	31.12.2020	ТОВ "ГЕОС ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Малевича Казимира, 44, 46	223,8	Вокзальна 110/10, Олімпійська 110/10
10	Н1-528-17	31.12.2020	ПрАТ "АК "Київводоканал"	Реконструкція водопровідної мережі Д=400, 350 мм	вул. Кіровоградська від вул. М. Грінченка до вул. К. Малевича	150	Вокзальна 110/10, Олімпійська 110/10
11	НП2-160-18	31.12.2019	ТОВ "СЕНС.БУД"	будівництво адміністративного будинку	вул. Володимирська, 95/42	275	Олімпійська 110/10, Вокзальна 110/10
12	НП3-160-18	31.12.2020	ТОВ "КИЇВЦЕНТРДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з приміщеннями громадського призначення і підземним паркінгом	вул. Велика Васильківська, 102 (літера "У") / вул. Антоновича, 83	700	Олімпійська 110/10, Протасівська 110/35/10
13	НП3-199-18	31.12.2020	ТОВ "БІМІС"	адміністративно-офісна будівля (зміна технічних параметрів в зв'язку з приєднанням нежитлових приміщень (група приміщень №26,29,30, групи приміщень №23,24,25, та групи приміщень №21,22, офісні приміщення)	вул. Малевича Казимира (Боженка), 86, літ.Д	1060	Олімпійська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
14	ЦНПЗ-1603-18	31.12.2022	ТОВ "МІЖРЕГІОНАЛЬНА БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ ЛТД"	Будівництво спортивно-розважального комплексу з критим басейном та житловими приміщеннями	пров. Лабораторний, 7-А	4915,7	Олімпійська 110/10
15	ЦНЗ-1874-18	31.12.2019	ТОВ "КУЖЕ "НОВОСЕРВІС"	житловий будинок (зміна технічних параметрів в зв'язку з приєднанням зарядної станції для електромобілів у паркінгу)	вул. Іоанна Павла II, 6/1 (вул. Лумумби Патріса, 6/1)	100	Московська 110/10, Олімпійська 110/10
16	ЦНЗ-1875-18	31.12.2019	ТОВ "КУЖЕ "НОВОСЕРВІС"	житловий будинок (зміна технічних параметрів в зв'язку з приєднанням зарядної станції для електромобілів у паркінгу)	вул. Саперне Поле, 3	100	Московська 110/10, Олімпійська 110/11
17	ЦНЗ-1876-18	31.12.2019	ТОВ "КУЖЕ "НОВОСЕРВІС"	житловий будинок (зміна технічних параметрів в зв'язку з приєднанням зарядної станції для електромобілів у паркінгу)	вул. Саперне Поле, 5-А	100	Московська 110/10, Олімпійська 110/12
18	ЦНПЗ-331-19	31.12.2020	ТОВ "КОМПАНІЯ "РЕАЛ ГРУП"	нежитлові виробничо-офісні будівлі	вул. Перспективна, 7-А	499	Бастіонна 110/10, Олімпійська 110/10, Московська 110/10
19	ЦНП2-495-19	31.12.2022	ТОВ "ВІЮЛІА"	Багатофункціональний комплекс	вул. Антоновича, 136-138	856	Олімпійська 110/10
20	ЦНПЗ-521-19	31.12.2020	ТОВ "УКРЖИТЛОБУД"	Будівництво багатофункціонального комплексу	вул. Велика Васильківська (колишня вул. Червоноармійська), 107-109	1500	Московська 110/10, Олімпійська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>18029,10</b>	
<b>Печерська 35/10</b>							
1	НП2-438-17	31.12.2020	ДП "Дирекція з будівництва "Меморіал жертв Голодомору"	Експлуатація та обслуговування Національного музею "Меморіал жертв Голодомору"	вул. Лаврська, 3	665	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
2	НП2-719-17	31.12.2019	ТОВ "АВАЛОН ПЛЕЙС"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку.	вул. Старонаводницька, 9	700	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10
3	НП-925-14	31.12.2018	ТОВ "ГАРАНТ ГРУП ІНВЕСТ"	житловий комплекс з підземним автопаркінгом, офісними приміщеннями та закладами по обслуговуванню населення	вул. Первомайського Леоніда, 5-Б	1330	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
4	НП-135-15	31.12.2018	ПП "Гарант Енерго М"	багатоповерховий житловий комплекс з офісними приміщеннями, об'єктами соціально-побутового призначення, банно-оздоровчим комплексом та підземним паркінгом	вул. Лейпцизька, 13	762,1	Печерська 35/10
5	НП-299-16	31.12.2018	ТОВ "ІК "УКРБУД ІНВЕСТ"	будівництво громадсько-житлового будинку з будівлею районного управління внутрішніх справ	вул. Кутузова, 18/7	890	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10
6	НП-502-17	31.12.2021	Свято-Успенська Києво-Печерська Лавра (чоловічий монастир) Української Православної Церкви	реставрація з реабілітацією церкви на честь ікони Божої Матері "Всіх скорботних радість", лікарня з церквою (корпус 111)	вул. Лаврська, 11, корпус 111	773,5	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
7	Н1103-13	31.12.2022	ТОВ "ВОЙТКОН"	багатофункціональний адміністративно-громадський комплекс з апартаментами та паркінгом, з реконструкцією та реставрацією з пристосуванням пам'ятки архітектури "Миколаївські ворота" з прилеглими будівлями (1846-1850 р.р.)	вул. Мазепи Івана, 1	6500	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10, Центральна 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
8	НП-851-14	31.12.2022	ТОВ "ЕКСКЛЮЗИВСЕРВІС ЛТД"	будівництво спортивно-оздоровчого комплексу з офісними приміщеннями	пров. Музейний, 6	800	Печерська 35/10
9	НП-860-14	30.06.2021	ТОВ "ЕРА"	офісно-громадський центр з торговельними приміщеннями	вул. Ольгинська, 4-А	800	Печерська 35/10
10	НП-1535-14	31.12.2020	ТОВ "СПЕЦРЕСУРС-ІНВЕСТ"	громадський комплекс з об'єктами готельного призначення, апартаментами та паркінгом, зі знесенням існуючих будівель і споруд	вул. Мазепи Івана, 38,40 (вул. Лаврська, 18,20)	2100	Печерська 35/10
11	НП-252-16	31.12.2018	Служба Безпеки України Головне управління Служби безпеки України у м. Києві та Київській області	адміністративна будівля	пров. Аскольдів, 3-А	480	Печерська 35/10
12	42576	31.12.2021	ДП "Дирекція з будівництва "Меморіал жертв Голодомору"	Експлуатація та обслуговування Національного музею "Меморіал жертв Голодомору"	вул. Лаврська, 3	590	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
13	НП2-719-17	31.12.2019	ТОВ "АВАЛОН ПЛЕЙС"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку.	вул. Старонаводницька, 9	350	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10
14	НП4-363-18	31.12.2028	ТОВ "ПІДПРИЄМСТВО "КИЇВ"	Реконструкція території комплексу будівель та споруд колишньої взуттєвої фабрики для будівництва, експлуатації та обслуговування багатофункціонального громадського-житлового комплексу з об'єктами готельного та офісного призначення, житловими будинками із знесенням відповідних об'єктів та з компл.....	вул. Лаврська, 16 (вул. Січневого повстання, 34) у Печерському районі	1860	Печерська 35/10
15	ЦНП1-942-18	31.12.2021	ТОВ "ДРУЖБА НАРОДІВ СНД"	будівництво апартамент-готелю	вул. Курганівська, 7	160,3	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10
16	ЦНП2-1608-18	31.12.2020	ТОВ "БУДТРАНСГРУПП"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями	вул. Московська, 43/11 (літ."А")	350,3	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
17	ЦНП2-109-19	31.12.2019	ТОВ "А.М.АЛЬФА ГРУП"	Реконструкція нежитлового будинку (літ.А) під офісний центр	вул. Болсуновська, 6	202,2	Печерська 35/10, ТЕЦ-5
<b>Всього по ПС</b>						<b>19313,40</b>	
<b>Телецентр 35/10</b>							
1	ЦНП4-1438-18	31.12.2025	ТОВ "ЮНІТ ЖИТЛОІНВЕСТ"	Будівництво житлово-офісного комплексу з об'єктами торгово-розважальної, ринкової, соціальної інфраструктури та паркінгами	вул. Хохлових сім'ї, 8	2672,5	Телецентр 35/10, Мотоциклетна 110/10
2	ЦНП4-1439-18	31.12.2027	ТОВ "ЮНІТ ХОЛДІНГС"	Будівництво житлово-офісного комплексу з об'єктами торгово-розважальної, ринкової, соціальної інфраструктури та паркінгами	вул. Хохлових сім'ї, 8	9945	Мотоциклетна 110/10, Телецентр 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>12617,50</b>	
<b>ДВС 110/35/6</b>							
1	НП5-180-18	31.12.2025	ПрАТ «АК «Київводоканал», 01015, м. Київ, вул. Лейпцизька, 1А	реконструкція енергогосподарства Дніпровської насосної водопровідної станції в м. Києві	вул. Дніпровська, 1А	25900	ДВС 110/35/6
<b>Всього по ПС</b>						<b>25900,00</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Кабельна 110/35/10</b>							
1	23979/1	04.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛЮРІЯ"	автогосподарство з офісними приміщеннями та автосалоном	просп. Московський, 9-б	232	Кабельна 110/35/10, Подільська 35/10
2	4626	31.12.2018	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РІАЛ ІСТЕЙТ Ф.К.А.У."	реконструкція адміністративно-побутового корпусу та виробничого цеху під торговельно-офісний комплекс	просп. Московський, 15а	4950	Кабельна 110/35/10
3	Н-103-15	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "ВАРУНА-ВЕСТ"	АЗК з пунктом сервісного обслуговування водіїв та пасажирів, адмінприміщеннями, кафе та автомийкою	вул. Новокостянтинівська, 4-а	224,5	Кабельна 110/35/10
4	НП-767-15	31.12.2020	ТОВ "БІ МОБАЛ"	виробничі та офісні приміщення Центру обробки даних	вул. Куренівська, 21	2300	Кабельна 110/35/10
5	НП-929-16	31.12.2019	ПУБЛИЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КИЇВСЬКИЙ ВІТАМІННИЙ ЗАВОД"	майновий комплекс з виробничо-складськими приміщеннями	вул. Копилівська, 38	960	Кабельна 110/35/10
6	НП-1333-16	31.12.2022	Приватне підприємство "ГРЕМАЛЬДІ"	будівництво об'єктів побутового обслуговування та відкритої автостоянки	просп. Героїв Сталінграда, 12г	602,5	Оболонь 110/10, Кабельна 110/35/10
7	НТ1-336-17	31.12.2022	ПрАТ "АК" Київводоканал"	Реконструкція ділянки Сирецького самопливного каналізаційного колектору від вул. Кирилівська до вул. С. Скляренко в Подільському районі	від вул. Кирилівська до вул. С.Скляренко	300	Кабельна
8	Н1-357-18	31.12.2019	ТОВ "МЕДІНКОМ", вул. Гончара Олесь, 33 літ. "В"	реконструкція будівлі готелю під медичний центр з надбудовою	Оболонська набережна, 9	188,65	Кабельна 110/35/10, Оболонь 110/10
9	ЦН1-320-18	31.12.2020	ТОВ "БЕТА-РЕНТ"	корпус товарів народного вжитку	вул. Багговутівська, 17-21 (літера М)	180	Лук'янівська 35/10, Кабельна 110/35/10
10	ЦНПЗ-995-18	31.12.2023	ТОВ "АР Освіта"	приватна середня школа в 3-а мікрорайоні житлового масиву Оболонь	просп. Героїв Сталінграда, 10-В	577,65	Кабельна 110/35/10, Оболонь 110/10
11	ЦНП2-240-19	31.12.2021	ТОВ "СТОЛИЦЯ-ЗЕМ-ІНДУСТРІЯ"	для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, для експлуатації та обслуговування будівель і споруд з подальшим їх знесенням для будівництва, експлуатації та обслуговування торговельно-офісного комплексу з приміщеннями соціально-громадського призначення та підземним паркінгом	просп. Бандери Степана, 14-б	445	Кабельна 110/35/10, Куренівська 110/10
12	ЦНП1-290-19	31.12.2019	ТОВ "ЛЯ БРІЮШ"	реконструкція будівлі адміністративно-побутового корпусу "Д" (літера А) під об'єкт адміністративно виробничого призначення з закладом громадського харчування	вул. Новокостянтинівська, 18	200	Подільська 35/10, Кабельна 110/35/10
13	ЦНП2-604-19	31.12.2020	Управління освіти Шевченківської районної в місті Києві державної адміністрації	Школа І-ІІІ ступенів №1	пров. Делегатський, 1/28	350	Подільська 35/10, Кабельна 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>11510,30</b>	
<b>Куренівська 110/10</b>							
1	НЗ53-13	31.12.2018	Комунальна корпорація "Київавтодор"	капітальний ремонт колектора дощової каналізації (будівельні механізми)	вул. Правди на перетині з просп.Порика	140	Куренівська 110/10, Пріорська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	H773-13	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "АВТОБАНСЕРВІС"	реконструкція автозаправочного комплексу (АЗК)	вул. Складенка Семена, 5-б	210	Куренівська 110/10
3	H890-13	31.12.2019	Суровцева Ольга Миколаївна	будівництво кафе з літнім майданчиком	вул. Автозаводська, 50	126	Куренівська 110/10
4	H1010-13	31.12.2018	ТОВ "Явір-95"	торговельний комплекс "Мінський" та комплекс житлових будинків з вбудованим торгово-офісним центром та паркінгом.	вул. Тимошенка Маршала, 14-а	795	Куренівська 110/10, Оболонь 110/10
5	НП-735-14	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "МТІ"	реконструкція виробничих будівель і споруд під адміністративно-складський комплекс з подальшою експлуатацією та обслуговуванням	вул. Лугова, 20	130	Куренівська 110/10, Пріорська 110/10
6	НП-1167-14	31.12.2022	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ОЛІВЕР-БУД"	будівництво мікрорайону I, II та ІІа багатофункціонального житлового району	прилягає до вул. Гречка Маршала та просп. Правди	2475	Мостицька 110/10, Куренівська 110/10
7	45482/1	31.12.2018	ПАТ "ХОЛДИНГОВА КОМПАНІЯ "КІЇВМІСЬКБУД", буд. 4/6, вул. Суворова, м. Київ, 01010	житлове будівництво	між вул. Новомостицькою та вул. Замковецькою	1921,5	Куренівська, Мостицька
8	НП-82-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	житловий будинок з вбудованими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Полупанова, 16	500	Куренівська 110/10
9	НП-425-16	31.12.2019	Публічне акціонерне товариство "ЄВРО-ТЕРМІНАЛ"	реконструкція єдиного майнового комплексу*	вул. Марка Вовчка, 18-а	667,5	Куренівська 110/10, Оболонь 110/10
10	H1-1-17	31.12.2017	Моїсєєву Ф.Ю., Івановій О.А.	нежитлова будівля (блок побутового обслуговування)	вул. Білицька, 18-б	170	Куренівська
11	НП4-58-18	31.12.2025	ПрАТ "КСТЗ"	Будівництво багатофункціонального житлового кварталу I	пров. Балтійський, 23	4961	Куренівська
12	НП-441-17	31.12.2019	ТОВ "СІЛЬПО-ФУД", м. Київ, вул. Бутилерова Академіка, 1	нежитловий будинок - магазин	просп. Героїв Сталінграда, 27-б	97,5	Куренівська, Оболонь
13	НП-499-17	31.12.2025	ТОВ "АТП-13057-7"	житловий комплекс з об'єктами торговельного та соціально-побутового призначення	вул. Бережанська, 15	1154	Куренівська, Пріорська
14	НП-418-17	31.12.2020	ТОВ "НОВУС УКРАЇНА"	торгівельний центр	просп. Правди навпроти перетину з просп. Василя Порика	225	Куренівська, Пріорська
15	НП-408-17	31.12.2022	КП "КИЇВСЬКИЙ МЕТРОПОЛІТЕН" СП "ДИРЕКЦІЯ БУДІВНИЦТВА МЕТРОПОЛІТЕНУ"	електродепо "Виноградар"	Сирецько-Печерська лінія метрополітену, ж/м "Виноградар", перетин вул. Проектної-2 та вул. Газопровідної	2500	Куренівська
16	НП-1485-14	31.12.2022	ТОВ "СІТИБУДСЕРВІС", б 01001, м. Київ, вул. Михайлівська, 18-В	будівництво мікрорайону I, II та ІІа багатофункціонального житлового району	прилягає до вул. Гречка Маршала та просп. Правди	1650	Пріорська, Мостицька, Куренівська
17	46589	31.12.2019	ТОВ "БУДПРОМІНФРАСЕРВІС", 01125, м. Київ, вул. Велика Житомирська, буд.20	комплекс будівель і споруд оптово-роздрібного ринку сільськогосподарської продукції з об'єктами інфраструктури та торговельно-розважальний комплекс	просп. Правди (навпроти перетину з просп. Василя Порика)	1650	Мостицька, Куренівська, Пріорська
18	45482	31.12.2019	ОК "ІНДИВІДУАЛЬНИХ ЗАБУДОВНИКІВ "НОВОСЕЛ", м. Київ, просп. Перемоги, 136, к.34	малоповерхова житлова забудова	вул. Новомостицька та вул. Замковецька	2250	Куренівська, Мостицька

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
19	ЦНП2-240-19	31.12.2021	ТОВ "СТОЛИЦЯ-ЗЕМ-ІНДУСТРІЯ"	для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, для експлуатації та обслуговування будівель і споруд з подальшим їх знесенням для будівництва, експлуатації та обслуговування торговельно-офісного комплексу з приміщеннями соціально-громадського призначення та підземним паркінгом	просп. Бандери Степана, 14-б	445	Кабельна 110/35/10, Куренівська 110/10
20	ЦНП1-459-18	31.12.2019	ТОВ "ГЛАМ-АТОМ"	комплекс будівель (офіси)	пров. Лісозахисний, 5	336,5	Куренівська 110/10
21	ЦНП2-554-18	31.12.2019	ТОВ "АВЕСТА ТРЕЙДІНГ"	експлуатація та обслуговування побутово-громадських будівель	вул. Світлицького, 31	225	Пріорська 110/10, Куренівська 110/10
22	ЦНП2-1053-18	31.12.2020	Управління будівництва, архітектури та землекористування Оболонської районної в місті Києві державної адміністрації	реконструкція будівель та споруд міжшкільного стадіону загальноосвітніх навчальних закладів №214 та №225	просп. Оболонський, 9-а, 9-б	343,55	Оболонь 110/10, Куренівська 110/10
23	ЦНП2-263-19	31.12.2019	ТОВ "КАПІТАЛ ПРОДАКШН ПЛЮС"	Нежитлові будівлі, що складаються з частин: адміністративно-офісна будівля літера Ч1, складська будівля літера Ю, офісна будівля літера Я, складська будівля позначена на плані І	вул.Сім'ї Кульженків, 14	500	Куренівська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>23472,55</b>	
<b>Мінська 110/10</b>							
1	НЗ25-13	31.12.2018	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ФОЗЗІ-ФУД"	цех випічки та напівфабрикатів	вул. Північна, 6-В	209,7	Мінська 110/10
2	НП-270-14	31.12.2018	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АКЦЕПТ ПЛЮС"	автозаправочний комплекс (АЗК)	вул. Богатирська, 15	216	Мінська 110/10
3	НП-614-14	31.12.2019	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЄЛІКОН ЛТД"	будівництво торгово-розважального комплексу	перетин просп. Оболонського та вул. Героїв Дніпра	475	Мінська 110/10, Оболонь 110/10
4	НП-619-14	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "ІНЖПРОМБУДСЕРВІС"	будівництво житлового будинку з прибудованими нежитловими приміщеннями	просп. Оболонський (біля будинку №30)	400	Мінська 110/10, Оболонь 110/10
5	НП-159-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПоліСпаСервіс"	нежитлові приміщення для культурно-оздоровчих потреб	вул. Прирічна, 37, літ. Б, В, Г, Д	51	Мінська 110/10
6	НП-159-16	31.12.2018	КП "ДБШТС м.Києва"	будівництво Великої Окружної дороги на ділянці від просп. Рокосовського до вул. Богатирської	Велика Окружна дорога від просп. Рокосовського до вул. Богатирської	115	Мінська 110/10
7	ЦНП1-1130-18	31.12.2020	Управління будівництва, архітектури та землекористування Оболонської РДА	Реконструкція з прибудовою будівлі школи І-ІІІ ступенів №9	просп. Рокосовського Маршала, 5	400	Мінська 110/10
8	ЦН2-1491-18	31.12.2021	ТОВ "БІТЛОДЖИК"	нежитлова (складська) будівля	вул. Полярна, 20	700	Мінська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>2566,70</b>	
<b>Мостицька 110/10</b>							
1	НП-412-17	31.12.2020	КП "КИЇВСЬКИЙ МЕТРОПОЛІТЕН" СП "ДИРЕКЦІЯ БУДІВНИЦТВА МЕТРОПОЛІТЕНУ", буд.3, проїзд Золотоворітський, м. Київ, 01034	ст. метро "Маршала Гречка"	Сирецько-Печерська лінія метрополітену, ж/м "Виноградар", перетин вул.Проектна-1 та вул.Маршала Гречка	4000	ПС Мостицька

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	НП-409-17	31.12.2020	КП "КИЇВСЬКИЙ МЕТРОПОЛІТЕН" СП "ДИРЕКЦІЯ БУДІВНИЦТВА МЕТРОПОЛІТЕНУ", буд.3, проїзд Золотоворітський, м. Київ, 01034	ст. метро "Мостицька"	Сирецько-Печерська лінія метрополітену, ж/м "Виноградар", перетин вул.Проектна-1 та вул.Маршала Гречка	4000	ПС Мостицька
3	НП3-145-18	31.12.2020	ТОВ "КАШТАНОВЕ МІСТО", 01011, м. Київ, вул. Мирного Панаса, 9, прим. №32 в літ. А	будівництво житлового будинку	просп. Гонгадзе Георгія, 9-Б	965	ПС Мостицька, ПС Приорська
4	НП4-213-18	31.12.2020	ТОВ "ПРОГРЕСБУД", 08173, Києво-Святошинський р-н, с. Гатне, вул. Лісова, 20-Б	Комплексна забудова мікрорайонів VI, VII, VIII, IX, X, XIII багатофункціонального житлового району (коригування XIII мікрорайону). (I та II черги)	проспект Правди (навпроти перетину з проспектом Василя Порика) у Подільському районі	4740	ПС Мостицька
5	НП4-220-18	31.12.2021	ПП"ЮНІМАКС", 03057, м.Київ, вул. О.Довженка, 18	Комплексна забудова мікрорайонів VI, VII, VIII, IX, X, XIII багатофункціонального житлового району (коригування XIII мікрорайону). (III та IV черги)	проспект Правди (навпроти перетину з проспектом Василя Порика) у Подільському районі	3050	ПС Мостицька
6	НП-1485-14	31.12.2022	ТОВ "СІТБУДСЕРВІС", б 01001, м. Київ, вул. Михайлівська, 18-В	будівництво мікрорайону I, II та ІІа багатофункціонального житлового району	прилягає до вул. Гречка Маршала та просп. Правди	1650	Приорська, Мостицька, Куренівська
7	НП-1167-14	31.12.2022	ТОВ "ОЛІВЕР-БУД", м. Київ, вул. Хмельницького Богдана, 12 А	будівництво мікрорайону I, II та ІІа багатофункціонального житлового району	прилягає до вул. Гречка Маршала та просп. Правди	1650	Мостицька, Куренівська, Приорська
8	46589	31.12.2019	ТОВ "БУДПРОМІНФРАСЕРВІС", 01125, м. Київ, вул. Велика Житомирська, буд.20	комплекс будівель і споруд оптово-роздрібного ринку сільськогосподарської продукції з об'єктами інфраструктури та торговельно-розважальний комплекс	просп. Правди (навпроти перетину з просп. Василя Порика)	1650	Мостицька, Куренівська, Приорська
9	НП-384-16	31.12.2019	ПАТ "Домобудівельний комбінат №4"	будівництво ІІа мікрорайону у багатофункціональному житловому районі	вул. Гречка Маршала/просп. Правди	4270	Мостицька
10	45482	31.12.2019	ОК "ІНДИВІДУАЛЬНИХ ЗАБУДОВНИКІВ "НОВОСЕЛ", м. Київ, просп. Перемоги, 136, к.34	малоповерхова житлова забудова	вул. Новомостицька та вул. Замковецька	2250	Куренівська, Мостицька
11	45482/1	31.12.2018	ПАТ "ХОЛДІНГОВА КОМПАНІЯ "КІЇВМІСЬКБУД", буд. 4/6, вул. Суворова, м. Київ, 01010	житлове будівництво	між вул. Новомостицькою та вул. Замковецькою	1921,5	Куренівська, Мостицька
12	НП-627-14	31.12.2019	ТОВ "НОВУС УКРАЇНА", 04112, м. Київ, вул. Дегтярівська, 52	продуктовий магазин, непродуктовий магазин побутової хімії та супутніх товарів, виробничі, кулінарні, кондитерські та інші харчові цехи	просп. Правди, 47	2000	Приорська, Мостицька
<b>Всього по ПС</b>						<b>32146,50</b>	
<b>Оболонь 110/10</b>							
1	НП-299-14	31.12.2020	ТОВ "МОЛОДІЖНИЙ ЖИТЛОВИЙ КОМПЛЕКС "ОБОЛОНЬ", м. Київ, просп. Героїв Сталінграда, 12-к	будівництво житлово-громадського комплексу з паркінгом	просп. Оболонський, ( біля озера Опечень)	499	Куренівська, Оболонь
2	НП-1518-14	31.12.2020	ТОВ "КАРВОШ ПРЕМІУМ", 04210, м. Київ, просп. Героїв Сталінграда, буд.12-Ж	будівництво тимчасової відкритої автостоянки з громадськими об'єктами	просп. Оболонський (біля станції метро "Героїв Дніпра")	150	Оболонь, Мінська

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
3	НП-1333-16	31.12.2020	ПП "ГРЕМАЛЬДІ", 02166, м. Київ, вул. Жукова Маршала, 30, кв. 81	будівництво об'єктів побутового обслуговування та відкритої автостоянки	просп. Героїв Сталінграда, 12г	1205	Оболонь
4	НП-1349-16	31.12.2018	ТОВ "БАРКОНД", 04136, м. Київ, вул. Гречка Маршала, 10, корп. Г	торгово-розважальний комплекс з житловим будинком з вбудовано-прибудованими приміщеннями	вул. Тимошенка Маршала, 21	2200	Оболонь
5	НП-441-17	31.12.2019	ТОВ "СЛІПО-ФУД", м. Київ, вул. Бутилерова Академіка, 1	нежитловий будинок - магазин	просп. Героїв Сталінграда, 27-б	195	Куренівська, Оболонь
6	НП-1262-14	31.12.2018	ПАТ "КІЇВХІМПОСТАЧ", Адр. замовн. 04073, м. Київ, вул. Марка Вовчка, буд. 14	громадсько-торговельний комплекс*	просп. Московський, 36	8080	Оболонь, Оленівська
7	Н248-13	31.12.2019	ТОВ "СОЛЛЮР", 04210, м. Київ, вул. Маршала Малиновського, буд. 24/10, літ. "А"	діловий центр багатofункціонального призначення	на перетині вул. Маршала Малиновського та просп. Оболонського	475	Оболонь, Кабельна
8	Н1010-13	31.12.2018	ТОВ "Явір-95", м. Київ, вул. Малиновського, 6-б	торговельний комплекс "Мінський" та комплекс житлових будинків з вбудованим торгово-офісним центром та паркінгом.	вул. Тимошенка Маршала, 14-а	795	Куренівська, Оболонь
9	НП-614-14	31.12.2019	ТОВ "ЄЛІСОН ЛТД", 03121, м. Київ, вул. Декабристів, 2А	будівництво торгово-розважального комплексу	перетин просп. Оболонського та вул. Героїв Дніпра	475	Мінська, Оболонь
10	НП-619-14	31.12.2018	ТОВ "ІНЖПРОМБУДСЕРВІС", 08500, Київська обл., м. Фастів, Промзона Завоззалля	будівництво житлового будинку з прибудованими нежитловими приміщеннями	просп. Оболонський (біля будинку №30)	400	Мінська, Оболонь
11	НП-452-15	31.12.2017	ТОВ "СВП-ГРУП",	будівництво багаторівневого паркінгу з об'єктами транспортної інфраструктури, приміщеннями торгівельно-офісного та соціально-побутового призначення	просп. Оболонський (навпроти буд.№20)	663,3	Оболонь
12	НП-425-16	31.12.18	ПАТ "ЄВРОТЕРМІНАЛ", буд.18-а, вул. Марка Вовчка, м.Київ, 04073	реконструкція єдиного майнового комплексу*	вул. Марка Вовчка, 18-а	492,5	Оболонь, Куренівська
13	НП-540-16	31.12.2017	ТОВ "ДБК", м. Київ, вул. Лугова, 13	реконструкція компресорної станції з будовою будівлі під офісні приміщення	вул. Лугова, 13	175	Оболонь, Куренівська
14	Н1-357-18	31.12.2019	ТОВ "МЕДІНКОМ", вул. Гончара Олеся, 33 літ. "В"	реконструкція будівлі готелю під медичний центр з надбудовою	Оболонська набережна, 9	188,65	Кабельна 110/35/10, Оболонь 110/10
15	ЦНПЗ-995-18	31.12.2023	ТОВ "АР Освіта"	приватна середня школа в 3-а мікрорайоні житлового масиву Оболонь	просп. Героїв Сталінграда, 10-В	577,65	Кабельна 110/35/10, Оболонь 110/10
16	ЦНП2-1053-18	31.12.2020	Управління будівництва, архітектури та землекористування Оболонської районної в місті Києві державної адміністрації	реконструкція будівель та споруд міжшкільного стадіону загальноосвітніх навчальних закладів №214 та №225	просп. Оболонський, 9-а, 9-б	343,55	Оболонь 110/10, Куренівська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>16914,65</b>	
<b>Оленівська 110/10</b>							
1	Н1085-13	31.12.2020	ТОВ "ВИРОБНИЧА КОМПАНІЯ ДІСПО-МЕД", м. Київ, пров. Липський, 3, кв.11	реконструкція нежитлового будинку	вул. Фрунзе, 15	1898	Оленівська

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	НЗ87-13	31.12.2020	Комунальне підприємство "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м. Києва", м. Київ, вул. Каменева Командарма, 6	Будівництво об'єкта багатофункціонального призначення та комплексного благоустрою скверу на Поштової площі окремою чергою будівництва у складі проекту "Реконструкція транспортної розв'язки на Поштової площі у Подільському районі"	пл. Поштова	1700	Оленівська, Центральна
3	Н1093-13	31.12.2017	АТ "УкрСиббанк", вул. Андріївська, 2/12	нежитлова будівля (банк)	вул. Андріївська, 2/12	359,5	Татарська, Оленівська
4	НП-1472-14	31.12.2017	ТОВ "КЕРАМБЛОКИ-ІНВЕСТ",	житловий комплекс з об'єктами громадського призначення та підземним паркінгом	в межах вулиць Фрунзе, Нижньоюрківська та провулку Мильного	2727,4	Оленівська
5	НП-538-16	31.12.2018	ТОВ БК "БЕРЕЗНЯКИЖИТЛОБУД", 02132, м. Київ, вул. Завальна, 10-Б	адміністративно-житловий комплекс з вбудованими та прибудованими приміщеннями громадського і торговельного призначення та підземним паркінгом	вул. Глибочицька, 73-77	1200	Оленівська, Татарська
6	НП-522-15	31.12.2017	ТОВ "АЛЬФА-НЕРУХОМІСТЬ", м. Київ, просп. Перемоги, 45	реконструкція нежитлової будівлі під офіс з вбудованими торговельними приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Фрунзе, 33	389,12	Оленівська
7	НП-625-15	31.12.2017	ТОВ "СІМЕР", м. Київ, вул. Горького, 125-В	реконструкція нежитлової будівлі та нежитлових вбудованих приміщень з пристосуванням під офіси	вул. Горького, 125-В	420	Оленівська
8	НП-70-16	31.12.2018	ОК "ПРОГРЕСС", м. Київ, вул. Лук'янівська, 18	житловий будинок	вул. Лук'янівська, 18-20	75	Оленівська, Татарська
9	НП-1194-16	31.12.2019	ТОВ "НОВЕ МІСТО!", м. Київ, вул. Суворова, 4/6, прим.29	будівництво житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом	узв. Вознесеньський, 28-30	450	Оленівська, Татарська
10	НП-1245-16	31.12.2017	КП "Київське інвестиційне агентство", м. Київ, вул. Терещенківська, 11-А	будівництво житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом	вул. Лук'янівська (між вул. Глибочицькою)	140	Оленівська, Татарська
11	Н-1325-14	31.12.2017	ТОВ "ЯВІР-95", м. Київ, вул. Малиновського, 6-б	будівництво офісно-торгівельного комплексу	вул. Верхній вал, 44	183	Оленівська
12	НП-1382-16	31.12.2017	ТОВ "КАРАТ-2005", м. Київ, просп. Московський, 34-в	завершення будівництва, подальша експлуатація та обслуговування адміністративної будівлі	вул. Гончарна, 9	150	Оленівська, Татарська
13	НП-169-17	31.12.2019	ТОВ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ", м. Київ, просп. Науки, 63	будівництво житлового будинку з офісними приміщеннями та паркінгом	вул. Спаська, 35	212	Оленівська, Татарська
14	НП-304-17	31.12.2020	ТОВ "БРЕНД СТАР", м. Київ, вул. Саперно-Слобідська, 24	будівництво громадсько-житлового комплексу	вул. Фрунзе, 37, 37 літ.А	431	Оленівська
15	НП-422-17	31.12.2020	Звягінцева Т.С., м. Харків, вул. Ролана Романа, 15-А, кв. 28-А	будівництво житлового будинку	вул. Лук'янівська, 35, 37, 39, пров. Лук'янівський, 2-А	475	Оленівська, Татарська

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
16	НП-1226-14	31.12.2018	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДІАМАНТБАНК", м. Київ, пл. Контрактова, 10а	удівництво нежитлових будинків, реконструкція, з прибудовою і надбудовою існуючих будівель, реставрація та реабілітація розташованих на ділянці пам'яток архітектури для подальших їх експлуатації та обслуговування з розміщенням офісних та банківських прим	площа Контрактова, 8 (літ."А", "Б", "В"), 9, 10 (літ."А", "Б"), Андріївський узвіз, 2 (літ."А")	325	Оленівська, Татарська
17	НП-1262-14	31.12.2018	ПАТ "КИЇВХІМПОСТАЧ", Адр. замовн. 04073, м. Київ, вул. Марка Вовчка, буд. 14	громадсько-торговельний комплекс*	просп. Московський, 36	8080	Оболонь, Оленівська
18	НП-1546-14	31.12.2021	ТОВ "АНДРІЙВСЬКИЙ ПЛАЗА", 04073, м. Київ, вул. Скляренка Семена, 5	торгово-офісний комплекс з вбудовано-прибудованими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Фролівська, 9-11, Андріївський узвіз, 10 (літера "Б")	6250	Оленівська
19	НП-98-17	31.12.2018	КП "Спецжитлофонд", м. Київ, вул. Оболонська, 34	реконструкція житлових будинків №20-а, 20-б та нежитлової будівлі №20 к.1 (літ.3) під житлові будинки	вул. Ярославська, 20-а, 20-б, 20 к.1 (літ.3)	531,5	Оленівська
20	Н2-238-18	31.12.2018	ТОВ "АМАРАНТ" ЛТД, Костянтинівська, 71 літ.Д	адміністративна будівля (вбудоване приміщення (офісно-складські приміщення (літ."С"), загальною площею 2092,2 кв.м)	вул. Костянтинівська, 71, літ.С	890	Оленівська
21	НК2-482-18	31.12.2018	ПП "КРАТЕР"	нежитлові будівлі (адміністративно складські будівлі)	вул. Костянтинівська, 71 літ. Н, Х, Т, Ж, И, Ч	800	Оленівська
22	ЦНПЗ-841-18	31.12.2021	ДОЧІРНЕ ПІДПРИЄМСТВО З 100% ІНОЗЕМНОЮ ІНВЕСТИЦІЄЮ "СОЮЗКОНТРАКТ ІНВЕСТМЕНТ"	Будівництво готельно-офісного комплексу з підземним паркінгом та громадськими приміщеннями	вул. Набережно-Хрещатицька, 21, вул. Волоська, 4, вул. Іллінська, 16	1000	Оленівська 110/10, Татарська 110/10
23	ЦНПЗ-1300-18	31.12.2020	ТОВ "ВЕЛТА-ОМЕГА"	будівництво офісного центру з приміщеннями громадсько-побутового призначення та паркінгом	вул. Сковороди Григорія, 1	529,5	Оленівська 110/10, Татарська 110/10
24	ЦНПЗ-20-19	31.12.2020	ТОВ "ЮНА"	Будівництво торговельного центру з адміністративними приміщеннями	вул. Нижній Вал, 3-7	1100	Оленівська
25	ЦНПЗ-183-19	31.12.2021	ТОВ "АСТЕРІС"	Будівництво багатофункціонального комплексу	вул. Щекавицька, 46	1227	Оленівська
26	ЦНП2-141-19	31.12.2019	ТОВ "САГА 18"	для будівництва та обслуговування будівель кредитно-фінансових установ	вул. Сагайдачного Петра, 18	265	Оленівська 110/10, Татарська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>31808,02</b>	
<b>Арсенальна 35/10</b>							
1	33984	31.12.2018	Товариство з обмеженою відповідальністю "Житло-Буд"	житловий будинок	узв. Кловський, 7А	3000	Арсенальна 35/10
2	НП-357-16	31.12.2020	Український науково-практичний Центр ендокринної хірургії трансплантації ендокринних органів і тканин МОЗ України	Український науково-практичний Центр ендокринної хірургії трансплантації ендокринних органів і тканин МОЗ України	узв. Кловський, 13-А	435	Олімпійська 110/10, Арсенальна 35/10
3	ЦНЗ-661-18	31.12.2020	ТОВ "КАРТАС ТРАСТ КОМПАНІ"	реконструкція нежилого будинку (літ.А) під багатофункціональний комплекс	вул. Омеляновича-Павленка Михайла, 4	954	Арсенальна 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
4	ЦНПЗ-1046-18	31.12.2021	ТОВ "МІРРА-ДЕВЕЛОПМЕНТ"	нежитлова будівля (виробничі приміщення)	вул. Московська, 8, корпус №59, літ. "К"	3190	Арсенальна 35/10
5	ЦНП2-1045-18	31.12.2021	ТОВ "БІЗНЕС ПРОПЕРТІ ГРУП"	одноповерхова прибудова до корпусу №5 (виробничі приміщення) літ. "З"	вул. Московська, 8	600	Арсенальна 35/10
6	ЦНПЗ-1047-18	31.12.2021	ТОВ "ФІН ЕКСПЕРТ ПРОДЖЕКТ"	нежитлова будівля (частина приміщень виробничих майстерень корпусу 1 першого поверху та підвалу для розміщення офісно-торгівельних приміщень та об'єктів громадського харчування)	вул. Московська, 8, корпус №1	1200	Арсенальна 35/10
7	ЦНП2-1048-18	31.12.2021	ТОВ "БУДТРАНСЕРВІС"	частина нежитлових приміщень корпусу №7 для розміщення офісних приміщень	вул. Московська	610	Арсенальна 35/10
8	ЦНПЗ-1044-18	31.12.2021	ТОВ "ІСВ-ІНВЕСТ"	Виробничі приміщення ливарного корпусу № 6 в літ. "Л"	вул. Московська, 8	2200	Арсенальна 35/10
9	ЦНПЗ-1863-18	31.12.2020	ТОВ "МАРС ДЕВЕЛОПМЕНТ"	Експлуатація та обслуговування нежитлових (офісних) приміщень Експлуатація та обслуговування нежитлових (офісних) приміщень	вул. Московська, 8-Б, корпус 3-А	1560	Арсенальна 35/10
10	ЦН2-465-19	31.12.2019	ДП "МУЛЬТИМЕДІЙНА ПЛАТФОРМА ІННОВАЦІЙ УКРАЇНИ"	нежилі приміщення (для ТУ) корпус 1 (літера "Д")	вул. Московська, 8	433,3	Арсенальна 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>14182,30</b>	
<b>Артемівська 35/10</b>							
1	НП-521-15	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АККОРДА"	адміністративно-офісні приміщення	вул. Пимоненка Миколи, 13	225	Татарська 110/10, Артемівська 35/10
2	НП-1377-16	31.12.2022	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НОВІТНІ ІНВЕСТИЦІЇ"	будівництво нових та реконструкція існуючих будівель і споруд під сервісний центр з продажу та технічного обслуговування автомобілів з подальшими його експлуатацією та обслуговування	вул. Дегтярівська, 21	470	Маріїнська 35/10, Артемівська 35/10
3	НК-421-18	31.12.2018	ПОЛІГРАФКОМБІНАТ "УКРАЇНА"	поліграфкомбінат	вул. Дегтярівська, 38-44	382	Артемівська 35/10, Мотоциклетна 110/10
4	ЦНП2-610-19	31.12.2022	ТОВ "РИБАЛКО-КОМПАНІ"	Реконструкція житлового будинку під багатоквартирний житловий будинок з вбудованими приміщеннями, підземним та наземним паркінгом	вул. Рибалка Маршала, 5-А	245	Артемівська 35/10, Татарська 110/10
5	ЦНП4-613-19	31.12.2019	ДАХК "Артем"	виробництво спецтехніки оборонного призначення	вул. Ілленка Юрія, 2/10	12000	Артемівська 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>13322,00</b>	
<b>Бастіонна 110/10</b>							
1	41368	31.12.2018	Закрите акціонерне товариство "ПОЗНЯКИ-ЖИЛ-БУД"	блок громадського призначення з підземною автостоянкою на ділянці №13	вул. Старонаводницька, 2-20	438	Бастіонна 110/10, ТЕЦ-5

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	Н570-13	31.12.2018	Українська Спілка ветеранів Афганістану (воїнів - інтернаціоналістів)	житлово-офісний комплекс з вбудованими та прибудованими приміщеннями і підземним паркінгом	вул. Драгомирова, 2-А	1250	Бастіонна 110/10
3	Н1103-13	31.12.2022	Товариство з обмеженою відповідальністю "ЦЕНТР-ІНВЕСТРЕСУРС"	багатофункціональний адміністративно-громадський комплекс з апартаментами та паркінгом, з реконструкцією та реставрацією з пристосуванням пам'ятки архітектури "Миколаївські ворота" з прилеглими будівлями (1846-1850 р.р.)	вул. Мазепи Івана, 1	2166	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10, Центральна 35/10
4	НП-665-15	31.12.2022	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДЕКОПЛЮС"	об'єкти житлового та господарського призначення з підземним паркінгом	вул. Червоноармійська, 137,139	1927,5	Бастіонна 110/10, Московська 110/10
5	НП-299-16	31.12.2020	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВЕСТИЦІЙНА КОМПАНІЯ "УКРБУД ІНВЕСТ"	будівництво громадсько-житлового будинку з будівлею районного управління внутрішніх справ	вул. Кутузова, 18/7	445	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10
6	НТ-1227-16	31.12.2020	Комунальна корпорація "Київавтодор"	реконструкція мережі міської дощової каналізації	територія, що прилягає до Свято-Успенської Києво-Печерської Лаври	537	Бастіонна 110/10
7	Н32-13	31.12.2019	Комунальне підприємство з утримання та експлуатації житлового фонду "Спецжитлофонд"	будівництво доступного житла для працівників медичних закладів комунальної власності м. Києва	вул. Підвисоцького Професора, 4В	365	Московська 110/10, Бастіонна 110/10
8	НП-572-17	31.12.2018	Свято-Успенська Києво-Печерська Лавра (чоловічий монастир) Української Православної Церкви	реставрація з реабілітацією церкви на честь ікони Божої Матері "Всіх скорботних радість", лікарня з церквою (корпус 111)	вул. Лаврська, 11, корпус 111	386,5	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
9	НП-34-17	31.12.2018	КП "Спецжитлофонд"	реконструкція з прибудовою до будівлі Києво-Печерського ліцею №171 "Лідер"	вул. Лейпцизька, 11-А	260	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
10	НП-433-17	31.12.2019	ТОВ "БРИТКО"	будівництво і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд	вул. Вільшанська, 12-А	120	Бастіонна 110/10, Теличка 35/10
11	Н-132-16	31.12.2019	Центральна виборча комісія	адміністративна будівля	пл. Лесі Українки, 1	272	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
12	НП1-87-18	31.12.2019	ТОВ "РК КИЇВ"	будівництво житлового будинку (садибного типу)	вул. Болсуновська (вул. Струтинського), 21	119	Бастіонна 110/10, ТЕЦ-5
13	НП2-719-17	31.12.2019	ТОВ "АВАЛОН ПЛЕЙС"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку.	вул. Старонаводницька, 9	350	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10
14	НП2-438-17	31.12.2020	ДП "Дирекція з будівництва "Меморіал жертв Голодомору"	Експлуатація та обслуговування Національного музею "Меморіал жертв Голодомору"	вул. Лаврська, 3	332,5	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
15	НП-925-14	31.12.2018	ТОВ "ГАРАНТ ГРУП ІНВЕСТ"	житловий комплекс з підземним автопаркінгом, офісними приміщеннями та закладами по обслуговуванню населення	вул. Первомайського Леоніда, 5-Б	665	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
16	НП-1376-16	31.12.2018	Якуш А.В.	житловий будинок з нежитловими приміщеннями	вул. Мічуріна, 44	450	Бастіонна 110/10
17	НП-632-16	31.12.2018	ТОВ "ШЕТ ЮКРЕЙН"	будівництво адміністративної будівлі	вул. Кудрі Івана, 1/141	174	Московська 110/10, Бастіонна 110/10
18	НП-328-16	31.12.2018	Вишняков О.	будівництво житлового будинку	вул. Мічуріна, 19-Б	160	Бастіонна 110/10, ТЕЦ-5

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
19	НП-1125-15	31.12.2018	ТОВ "ДОМЕКО"	житловий будинок	пров. Січневий, 7	300	Бастіонна 110/10
20	НП1-3-17	31.12.2020	ТОВ "ГАМАІНВЕСТ"	будівництво дитячого дошкільного закладу	вул. Старонаводницька, 2-20	220	Бастіонна 110/10
21	НК-446-18	31.12.2018	Ревуцький Олег Генріхович	реконструкція будівлі в літ."Н" під офісну будівлю	вул. Товарна, 1	121	Бастіонна 110/10, Московська 110/10
22	ЦНП2-430-18	31.12.2019	ТОВ "БІОНОМІКС"	будівництво житлового будинку з офісними приміщеннями	вул. Лабораторна, 12	300	Бастіонна 110/10, Протасівська 110/35/10
23	НПК-644-18	31.12.2020	ТОВ "РАСМУС"	будівництво житлово-офісного комплексу з торговельними приміщеннями та паркінгом	вул. Московська, 7	435	Центральна 35/10, Бастіонна 110/10
24	ЦНП1-942-18	31.12.2020	ТОВ "ДРУЖБА НАРОДІВ СНД"	будівництво апартамент-готелю	вул. Курганівська, 7	160	Бастіонна 110/10, Печерська 35/10
25	ЦНП3-1091-18	31.12.2019	ТОВ "УБД"	реконструкція нежитлової будівлі адміністративно-лікувального закладу під адміністративно-офісний центр	вул.Лабораторна, 6	522,5	Бастіонна 110/10, Протасівська 110/35/10
26	ЦНП3-1111-18	31.12.2021	ТОВ "ФЛАЙ ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлово-адміністративного комплексу з вбудованими та прибудованими приміщеннями громадського призначення та наземним і підземним паркінгом	вул. Коновальця Євгена (вул. Щорса), 19	680	Бастіонна 110/10, Протасівська 110/35/10
27	ЦНП1-1494-18	31.12.2019	АБ "УКРГАЗБАНК"	нежитловий (офісний) будинок	вул. Старонаводницька, 19, 21, 23	300	Бастіонна 110/10
28	ЦНП2-1608-18	31.12.2020	ТОВ "БУДТРАНСГРУПП"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями	вул. Московська, 43/11 (літ."А")	429	Печерська 35/10, Бастіонна 110/10
29	ЦНП3-108-19	31.12.2025	ТОВ "УКРАЇНСЬКИЙ ФОНД РОЗВИТКУ РЕГІОНІВ"	Будівництво житлового, офісно-торговельного та спортивно-оздоровчого комплексу з вбудованою інфраструктурою та підземним паркінгом.	вул. Вільшанська, 2-6	1360	ТЕЦ-5, Бастіонна 110/10
30	ЦНП3-331-19	31.12.2020	ТОВ "КОМПАНІЯ "РЕАЛ ГРУП"	нежитлові виробничо-офісні будівлі	вул. Перспективна, 7-А	499	Бастіонна 110/10, Олімпійська 110/10, Московська 110/10
31	ФО-П Іванова І.А.	31.12.2021	ФО-П Іванова І.А.	Заклад охорони здоров'я	вул. Драгомирова Михайла, 16-А	161	ТЕЦ-5, Бастіонна 110/10
32	Н783-13	31.12.2020	ТОВ «БУДГРУПППРОЕКТІНВЕСТ-1»	Багатофункціональний комплекс з приміщеннями громадського і житлового призначення	вул. Старонаводницька, 42-44	1955	Бастіонна 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>17860,00</b>	
<b>Вокзальна 110/10</b>							
1	29306	31.12.2019	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГІПЕК"	житлово-громадський комплекс з підземним паркінгом	вул. Хмельницького Богдана, 58	1650	Вокзальна 110/10
2	5749	31.12.2019	Державне підприємство "Інфраструктурні проекти"	сучасний лікувально-діагностичний комплекс Національної дитячої спеціалізованої клінічної лікарні "Охматдит"	вул. Чорновола В'ячеслава, 28/1	800	Вокзальна 110/10, Маріїнська 35/10, Татарська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
3	42081	31.12.2018	ТОВ "МЕЛВІКС"	торгівельно-офісний центр з підземним та надземним паркінгом	вул. Борщагівська/ просп. Повітрофлотський	2100	Вокзальна 110/10, Політехнічна 110/10,
4	38454	31.12.2018	ОСББ "Жилянська-118"	житловий будинок з нежитловими приміщеннями	вул. Жилянська, 118	1050	Вокзальна 110/10
5	44402	31.12.2025	ТОВ "РЕЙТИНГ І"	Будівництво, експлуатація та обслуговування готельно-офісного багатофункціонального комплексу з підземним паркінгом	Вул. Антоновича (вул. Горького), 54	1500	Вокзальна 110/10; Олімпійська 110/10
6	НП-701-14	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "СТОЛИЦЯ"	житловий комплекс з вбудовано-прибудованими нежитловими торгово-офісними приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Урицького, 16а	2600	Вокзальна 110/10
7	НП-548-15	31.12.2021	Комунальне підприємство з питань будівництва житлових будинків "ЖИТЛОІНВЕСТИБУД-УКБ"	житловий будинок з об'єктами господарського та соціально-побутового призначення та підземним паркінгом (з виділенням частки квартири для потерпілих від діяльності ГБК "Еліта - Центр")	пров. Платонівський	500	Вокзальна 110/10
8	НП-618-15	31.12.2020	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ХОЛДИНГОВА КОМПАНІЯ "КИЇВМСЬКБУД"	будівництво торгівельно-офісно-житлового центру з підземним паркінгом	вул. Воровського, 15-А, вул. Гончара, 48/2, вул. Гончара, 38-Б	2967	Вокзальна 110/10
9	НП-655-15	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "РАСМУС"	будівництво та експлуатація офісно-житлового комплексу з блоком соціально-громадського призначення та паркінгом	просп. Перемоги, 5-б	1147,5	Вокзальна 110/10
10	Н-1187-16	31.12.2021	Товариство з обмеженою відповідальністю "КИЇВТЕКСТИЛЬ"	майновий комплекс	вул. Гайдара, 50	507,7	Вокзальна 110/10
11	Н1073-13	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "БЦ "Петровський"	житлово-офісний та готельний комплекс з блоком соціально-громадського призначення та паркінгом	вул. Старокиївська, 10	400	Маріїнська 35/10, Вокзальна 110/10
12	НП-523-15	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "МОЛОДІЖНИЙ ЖИТЛОВИЙ КОМПЛЕКС" ОБОЛОНЬ"	будівництво житлового будинку з вбудовано-прибудованими приміщеннями соціального призначення	вул. Боженка / вул.Лабораторна	316	Протасівська 110/35/10, Вокзальна 110/10
13	НП-641-16	31.12.2021	Товариство з обмеженою відповідальністю "БУДІНПРОЕКТ"	житловий комплекс для військовослужбовців з підземним паркінгом та з вбудованими приміщеннями для побутового обслуговування населення	вул. Артема, 59	383	Татарська 110/10, Вокзальна 110/10
14	НП-717-15	31.12.2017	ТОВ "ЄВРООФІСБУД"	офісний комплекс з паркінгом	вул. Стрітенська, 10	600	Вокзальна 110/10
15	НП-106-16	31.12.2018	ДП "ГДП"	будівництво готельно-житлового комплексу "Дипломат"	вул. Гоголівська, 44-46	200	Татарська 110/10, Вокзальна 110/10, Львівська 35/10
16	НП-16-17	31.12.2018	ТОВ "ДЛАЙВЕСТ"	будівництво багатофункціонального комплексу у складі житлових та адміністративних приміщень	вул. Гончара Олеса, 55-Б	250	Вокзальна 110/10, Центр 110/10
17	НП-780-17	31.12.2018	ТОВ "АЙ СІ ТІ"	медичний центр	вул. Кудряшова, 9	300	Вокзальна 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
18	НП1-178-18	31.12.2019	ТОВ "ПОЛЮС-ЦЕНТР"	реконструкція підземної будівлі під багатофункціональний комплекс	вул. Кирпи Георгія, 2-6	150	Вокзальна 110/10, Протасівська 110/35/10
19	НП2-160-18	31.12.2019	ТОВ "СЕНС.БУД"	будівництво адміністративного будинку	вул. Володимирська, 95/42	275	Олімпійська 110/10, Вокзальна 110/10
20	НП1-209-17	31.12.2019	ТОВ "КОМПАНІЯ "Т-ІНВЕСТ"	реконструкція громадського будинку під житловий будинок	вул. Тургенєвська, 22-А	175	Вокзальна 110/10, Татарська 110/10
21	НП2-129-17	31.12.2020	ТОВ "ГЕОС ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Малевича Казимира, 44, 46	447,6	Вокзальна 110/10, Олімпійська 110/10
22	НП2-203-17	31.12.2019	ТОВ "ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП"	будівництво житлово-офісної будівлі з паркінгом	вул. Володимирська, 86 (літ."А")	212,5	Протасівська 110/35/10, Вокзальна 110/10
23	НП4-166-17	31.12.2018	ТОВ "КИЇВТЕКСТИЛЬ"	реконструкція майнового комплексу в частині існуючої нежитлової будівлі під офісний центр та розміщення відкритого паркінгу	вул. Гайдара, 50	2795,2	Вокзальна 110/10
24	ЦН2-546-18	31.12.2018	ТОВ "ЄВРОЕНЕРГІЯ"	адміністративна будівля (нежитлові приміщення висотного складу)	вул. Гайдара, 50 літ. "В"	1000	Вокзальна 110/10
25	НК-436-18	31.12.2018	ПАТ "КИЇВПРОЕКТ"	реконструкція майнового комплексу - будівлі "Київпроєкту" під багатофункціональний комплекс	вул. Хмельницького Богдана, 16-22	720	Вокзальна 110/10, Львівська 35/10
26	НК-462-18	31.12.2019	ВАТ Завод «Експрес»	Будівля цеху №2	вул. Механізаторів, 10	299,4	Вокзальна 110/10
27	ЦНП2-598-18	31.12.2019	ТОВ "КАРМЕН-ІНВЕСТ"	реконструкція з розширенням нежитлової будівлі на вул. Крутий узвіз, 3-5 літера В під офісно-житлову будівлю	узв. Крутий, 3 "В"	290	Центр 110/10, Вокзальна 110/10
28	ЦНП3-1700-18	31.12.2020	ПрАТ ШФ "ВОРОНІН"	Реконструкція нежитлової будівлі під адміністративну будівлю	вул. Короленківська, 3	900	Протасівська 110/35/10, Вокзальна 110/10
29	ЦН1-239-19	31.12.2021	ТОВ "СГУ"	Нежитлова (офісна) будівля літ. "А"	вул. Тургенєвська, 17	150	Вокзальна 110/10
30	ЦНП3-301-19	31.12.2020	ТОВ "ДЕОРБУД"	Будівництво житлових будинків з паркінгом та вбудовано-прибудованими адміністративними приміщеннями і закладами громадського харчування, благоустроєм та озелененням території	вул. Митрополита Василя Липківського, 38	600	Протасівська 110/35/10, Вокзальна 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>25285,90</b>	
<b>Довженківська 35/10</b>							
1	НП-382-14	01.04.2019	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ФОРУМ ВЕСТ САЙД"	реконструкція з надбудовою виробничого комплексу (літ. "А") у складі цілісного комплексу під офісно-адміністративний корпус	вул. Теліги Олени, 6	355	Довженківська 35/10, Мотоциклетна 110/10
2	НП-503-15	31.12.2018	ДП КБАО	виробничі будівлі та споруди	вул. Гетьмана Вадима, 6	400	Політехнічна 110/10, Довженківська 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
3	НП-639-16	31.12.2018	ПрАТ "ДЖИТЕК-СЕРВІС"	адміністративна будівля з влаштуванням автостоянки	вул. Ризька, 8-А	130	Лук'янівська 35/10, Довженківська 35/10
4	НП-1227-14	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "ВКФ ФАРБИ УКРАЇНИ"	житловий будинок з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями	вул. Українська, 6	897,5	Святошино 110/35/10, Довженківська 35/10
5	ЦНПЗ-459-19	31.12.2023	ТОВ "ТАУН ЛЕНД КОМПАНІ"	будівництво житлового комплексу	вул. Дегтярівська, 25-А	4968	Довженківська 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>6750,50</b>	
<b>Мотоциклетна 110/10</b>							
1	5122/3	29.11.2018	Державна установа "Інститут нейрохірургії ім. акад. А.П. Ромоданова Академії медичних наук України"	Реставрація з реабілітацією та пристосуванням клінічного корпусу №3	вул. Майбороди Платона (Мануїльського), 32	600	Мотоциклетна 110/10, Татарська 110/10
2	НП-382-14	01.04.2019	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ФОРУМ ВЕСТ САЙД"	реконструкція з надбудовою виробничого комплексу (літ. "А") у складі цілісного комплексу під офісно-адміністративний корпус	вул. Теліги Олени, 6	400	Довженківська 35/10, Мотоциклетна 110/10
3	НП-1464-14	31.12.2020	Товариство з обмеженою відповідальністю "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	комплекс житлових будинків з вбудованими приміщеннями	узвіз Герцена, 32	2225	Мотоциклетна 110/10
4	НП-1105-16	31.12.2025	Товариство з обмеженою відповідальністю "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	комплекс житлових будинків з вбудовано-прибудованими приміщеннями, об'єктами соціальної інфраструктури та з паркінгами	вул. Багговутівська, 1а	1900	Мотоциклетна 110/10
5	НП-158-17	31.12.2018	ТОВ "МФК "ЕДЕЛЬВЕЙС"	будівництво житлового комплексу з прибудованими приміщеннями торговельного призначення	вул. Половецька, 4	386	Татарська 110/10, Мотоциклетна 110/10
6	НП-49-17	31.12.2019	ТОВ "Капітал"	будівництво медичного центру за рахунок площ Київської міської клінічної лікарні №14	вул. Зоологічна, 3	500	Маріїнська 35/10, Мотоциклетна 110/10
7	НП-1202-17	31.12.2018	ТОВ "СУЧАСНІ ТЕХНОЛОГІЇ В БУДІВНИЦТВІ"	будівництво, експлуатація та обслуговування житлового будинку з торговельно-офісними приміщеннями та підземним паркінгом на 15 машиномісць	просп. Перемоги, 22	100	Маріїнська 35/10, Мотоциклетна 110/10
8	НП2-219-17	31.12.2018	Київський науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України	реконструкція приміщень існуючих будівель під лабораторні корпуси	вул. Хохлових сім'ї, 5 (літ. Б, В, Г)	215	Лук'янівська 35/10, Мотоциклетна 110/10
9	НПЗ-49-17	31.12.2019	ТОВ "СМАРТКОР"	житловий комплекс з торговельно-офісними вбудованими приміщеннями	вул. Багговутівська, 17-21	520	Мотоциклетна 110/10, Татарська 110/10
10	39961	31.12.2018	"ФОРУМ ВЕСТ САЙД"	комплекс об'єктів громадського та житлового призначення	вул. Дегтярівська, 5-7, 7-а та вул. Коперника, 12-а, 12	3900	Мотоциклетна 110/10, Татарська 110/10
11	Прокт ТУ		КАН Девелопмент	житловий комплекс	вул. Сім'ї Хохлових, 8	8000	Мотоциклетна 110/10, Телецентр 35/10
12	ЦНПЗ-404-18	31.12.2020	ПрАТ ХК "Київміськбуд"	реконструкція нежитлової будівлі під житловий комплекс з вбудованими та прибудованими громадськими приміщеннями та паркінгом	вул. Багговутівська, 16 (літ. А, Б)	605	Татарська 110/10, Мотоциклетна 110/10
13	НК-421-18	31.12.2018	ПОЛІГРАФКОМБІНАТ "УКРАЇНА"	поліграфкомбінат	вул. Дегтярівська, 38-44	382	Артемівська 35/10, Мотоциклетна 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
14	НПК-702-18	31.12.2019	ДУ "Центр дитячої кардіології та кардіохірургії МОЗ України"	Реконструкція будівель Державної установи "Науково-практичний медичний центр дитячої кардіології та кардіохірургії МОЗ України"	вул. Мельникова, 24	1397	Мотоциклетна 110/10
15	ЦНП4-1438-18	31.12.2025	ТОВ "ЮНІТ ЖИТЛОІНВЕСТ"	Будівництво житлово-офісного комплексу з об'єктами торгово-розважальної, ринкової, соціальної інфраструктури та паркінгами	вул. Хохлових сім'ї, 8	2672	Телецентр 35/10, Мотоциклетна 110/10
16	ЦНП4-1439-18	31.12.2027	ТОВ "ЮНІТ ХОЛДІНГС"	Будівництво житлово-офісного комплексу з об'єктами торгово-розважальної, ринкової, соціальної інфраструктури та паркінгами	вул. Хохлових сім'ї, 8	9945	Телецентр 35/10, Мотоциклетна 110/10
17	ЦНП3-522-19	31.12.2021	ТОВ "БОРИЧІВ ТІК"	будівництво, експлуатація та обслуговування житлово-громадського комплексу	вул. Хохлових сім'ї, 8	1372	Мотоциклетна 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>35119,00</b>	
<b>ПС "Воскресенська" 110/35/10кВ</b>							
1	ЦНП1-40-19	31.12.2019	Кушнір В.Б.	садові будинки	вул. Садова 5, будинок 37, кадастровий номер 8000000000:66:595:0017 /вул. Садова 6, будинок 38 кадастровий номер 8000000000:66:595:0040 (Дніпровський р-н, Русанівські сади, СТ "Кооператор")	250	воскресенська 110/35/10,
2	ЦНП3-1859-18	31-дек-25	Релігійна Громада: Помісна Церква Християн Віри Євангельської "ХРИСТІЯНСЬКА НАДІЯ"	реконструкція духовно-благодійного комплексу	вул. Жмаченка Генерала, 20	1500	воскресенська 110/35/10,
3	ЦНП3-1613-18	31.12.2021	ТОВ "ФАСАД"	будівництво багатофункціонального комплексу	вул. Жмаченка Генерала, 26	1456	воскресенська 110/35/10,
4	НПК-850-18	31.12.2022	ТОВ "Дніпровська плодоовочева база"	цілісний майновий комплекс оптово-роздрібної плодоовочевої бази Дніпровського району (нежилі будівлі: літ.К, З, О, Я, Ю, Ф, И, У, Ж, Ш, Н, М, С, Р, Х, Е, Б, Щ, Л, Ц, Ч, Т, П та нежилі приміщення в літ.Г)	вул. Каховська, 64	3959,6	воскресенська 110/35/10,
5	ЦНП2-925-18	31.12.2019	ТОВ "ФАСОЛЬ"	нежитлова будівля (офісна будівля та гуртожиток)	вул. Марка Черемшини, 17	400	воскресенська 110/35/10,
6	ЦНП3-733-18	31.12.2020	ПрАТ "ХК "КІЇВМІСЬКБУД"	Будівництво житлових будинків з вбудованими нежитловими приміщеннями	вул. Миколи Кибальчича, 2	555,35	воскресенська 110/35/10,
7	21115/II, III	31-дек-14	ПрАТ "Дніпровська пристань"	комплекс житлових будинків з об'єктами соціально-культурного та побутового призначення з паркінгом II та III черга будівництва	просп. Ватутіна Генерала	3000	воскресенська 110/35/10,
8	НП5-577-17	31.12.2023	ПАТ "ДАРНИЦЬКИЙ КОМБІНАТ БУДІВЕЛЬНИХ МАТЕРІАЛІВ І КОНСТРУКЦІЙ"	житлові будинки з об'єктами соціально-культурного призначення та підземними паркінгами	вул.С.Маланюка, 101 (вул. Сагайдака Степана, 101)	9998	Воскресенська (спорудження будівельної частини ПС "Слобідська")
9	Н507-13	31.12.2019	ТОВ "ТМК-Блок"	багатоповерхові житлові будинки з об'єктами соціально-побутового призначення та підземним паркінгом	вул. Сагайдака Степана, 101а	950	ПС Воскресенська

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
10	H661-13	31.12.2022	ТОВ "Акрон Інвест"	Реконструкція комплексу будівель під житлово-офісний комплекс з приміщеннями громадського призначення	вул. Каховська, 60	1400	воскресенська 110/35/10,
11	НП-1258-14	31.12.2018	ПП "РАЙДУГА"	заклад громадського харчування з кафе-кулінарією	вул. Запорожця Петра, 26-А	190	Воскресенська 110/35/10
12	НП-500-15	31.12.2019	ТОВ "ДІСБУД"	Будівництво житлового комплексу з соціальною інфраструктурою і паркінгом та благоустроєм прилеглої території для загального користування.	вул. Жмаченка Генерала, 28	453	Воскресенська 110/35/10
13	НП-769-15	31.12.2019	Котович Г.О.	садовий будинок №1	вул. Садова 23 (Дніпровський р-н, масив Русанівські сади, СТ "Мічуринець")	65	Воскресенська 110/35/10
14	НП-1085-15	31.12.2019	ТОВ "ІНВЕСТИЦІЙНА КОМПАНІЯ "УКРБУД ІНВЕСТ"	житловий комплекс	вул. Воскресенська, 2а	1506,4	Воскресенська 110/35/10
15	НП-191-17	31.12.2019	ТОВ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	Завершення будівництва житлово-офісного комплексу (будинок №1, будинок №2)	між вул. Микільсько-Слобідська та просп. Броварський	2400	Воскресенська 110/35/10
16	НП-1319-16	31.12.2019	ТОВ "ЦЕНТРОБУДСЕРВІС"	будівництво житлово-офісного комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями та підземним паркінгом	просп. Навої Алішера, 55	950	Воскресенська 110/35/10
17	НП4-307-17	31.12.2022	ТОВ "Дніпровська плодоовочева база"	цілісний майновий комплекс оптово-роздрібної плодоовочевої бази Дніпровського району (нежилі будівлі: літ.К, З, О, Я, Ю, Ф, И, У, Ж, Ш, Н, М, С, Р, Х, Е, Ъ, Ц, Л, Ц, Ч, Т, П та нежилі приміщення в літ.Г)	вул. Каховська, 64	3959,6	Воскресенська 110/35/10
18	41535		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст."Братиславська"	5211,11	Воскресенська 110/35/10
19	41535/337-2 біс.		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст. "Братиславська"	450	Воскресенська 110/35/10,
20	41535/337-1біс.		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст."Братиславська"	800	Воскресенська 110/35/10
21	41535Т/337бм		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст."Братиславська"	630	Воскресенська 110/35/10
22	415353/336бм		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст."Братиславська"	660	Воскресенська 110/35/10
23	415353/334бм		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст."Братиславська"	220	Воскресенська 110/35/10
24	46270	31.12.2021	ТОВ "Десна-С-ЛТД"	реконструкція ринку з малих архітектурних форм під торгівельний центр	просп. Ватутіна Генерала, 10-А	160	Воскресенська 110/35/10
25	41177	31.12.2019	КП "Дирекція будівництва ШТС м. Києва"	Подільський мостовий перехід через р.Дніпро у м.Києві . Дачна забудова з метою перенесення Русанівських і Воскресенських садів на вул.Радистів	вул. Радистів	200	Воскресенська 110/35/10
26	НП2-365-17	31.12.2019	ТОВ "ФОРІЧ"	житловий комплекс	вул. Райдужна, 56, 58, 60	238,33	Воскресенська 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>41562,39</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>ПС "Биковня" 110/10</b>							
1	НП-500-15	31.12.2019	ТОВ "ДІСБУД"	Будівництво житлового комплексу з соціальною інфраструктурою і паркінгом та благоустроєм прилеглої території для загального користування.	вул. Жмаченка Генерала, 28	835	Биковня 110/10,
2	НП-15-15	31-дек-18	ТОВ "АУРІГЕР"	Зона відпочинку, готель з кафе та майданчиком для автотранспорту	перетин вул. Жукова Маршала та вул. Шолом-Алейхема	250	Биковня 110/10
3	НП-75-17	31-дек-21	КП "Спецжитлофонд"	житловий будинок з вбудовано-прибудованими приміщеннями	перетин вул. Міллотенка та Шолом-Алейхема	695	Биковня 110/10
4	НП-725-15	31-дек-19	КП "ГЛОЦ"	головний інформаційно-обчислювальний центр	вул. Космічна, 12а	496	Биковня 110/10
5	ЦНПЗ-1613-18	31.12.2021	ТОВ "ФАСАД"	будівництво багатофункціонального комплексу	вул. Жмаченка Генерала, 26	1456	Биковня 110/10
6	ЦНПЗ-1859-18	31-дек-25	Релігійна Громада: Помісна Церква Християн Віри Євангельської "ХРИСТИЯНСЬКА НАДІЯ"	реконструкція духовно-благодійного комплексу	вул. Жмаченка Генерала, 20	1500	Биковня 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>5232,00</b>	
<b>ПС "Лівобережна" 110/35/10кВ</b>							
1	ЦНПЗ-392-19	31.12.2021	КП "Спортивний комплекс"	реконструкція спортивної споруди зі штучним льодовим покриттям з прибудовою під багатофункціональний спортивний комплекс	вул. Міста Шалетт , 6	970	Хімчеська 110/10, Лівобережна 110/35/10
2	ЦНПЗ-1780-18	31.12.2021	ТОВ "ДІМЕСТІОН"	будівництво багатофункціонального громадсько-житлового комплексу в складі житлових будинків, паркінгу, громадського центру дитячої творчості з закладами торгівлі та громадського харчування	просп. Броварський	1050	Лівобережна 110/35/10,
3	ЦНП2-925-18	31.12.2019	ТОВ "ФАСОЛЬ"	нежитлова будівля (офісна будівля та гуртожиток)	вул. Марка Черемшини, 17	400	Лівобережна 110/35/10,
4	ЦНПЗ-733-18	31.12.2020	ПрАТ "ХК "КИЇВСЬКБУД"	Будівництво житлових будинків з вбудованими нежитловими приміщеннями	вул. Миколи Кибальчича, 2	555,35	Лівобережна 110/35/10,
5	НП2-365-17	31.12.2019	ТОВ "ФОРІЧ"	житловий комплекс	вул. Райдужна, 56, 58, 60	238,33	Лівобережна 110/35/10,
6	НП-500-15	31.12.2019	ТОВ "ДІСБУД"	Будівництво житлового комплексу з соціальною інфраструктурою і паркінгом та благоустроєм прилеглої території для загального користування.	вул. Жмаченка Генерала, 28	835	Лівобережна 110/35/10,
7	41177	31.12.2019	КП "Дирекція будівництва ШТС м. Києва"	Подільський мостовий перехід через р.Дніпро у м.Києві . Дачна забудова з метою перенесення Русанівських і Воскресеньських садів на вул.Радистів	вул. Радистів	200	Лівобережна 110/35/10,
8	18783	31.12.2020	ТОВ "Міжнародний виставковий центр"	міжнародний виставковий центр	просп. Броварський, 15	2450	Лівобережна 110/35/10,

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
9	41535Т/3386/м		"Дирекція будівництва метрополітену" КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст. "Братиславська"	660	Лівобережна 110/35/10
10	41535Т/3326/м		"Дирекція будівництва метрополітену" КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст. "Братиславська"	220	Лівобережна 110/35/10
11	41535Т/3396/м		"Дирекція будівництва метрополітену" КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст. "Братиславська"	225	Лівобережна 110/35/10, Тросщина 110/10
12	46270	31.12.2021	ТОВ "Десна-С-ЛТД"	реконструкція ринку з малих архітектурних форм під торгівельний центр	просп. Ватутіна Генерала, 10-А	160	Лівобережна 110/35/10
13	НП-1188-16	31.12.2018	Комунальне підприємство виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) по охороні, утриманню та експлуатації земель водного фонду м. Києва "ПЛЕСО"	облаштування спортивно-культурного комплексу пляжного футболу, футболу та інших видів спорту на території пляжу "Венеція" і Долобецького острова	острів Долобецький	850	Лівобережна 110/35/10
14	Н507-13	31.12.2019	ТОВ "ТМК-Блок"	багатоповерхові житлові будинки з об'єктами соціально-побутового призначення та підземним паркінгом	вул. Сагайдака Степана, 101а	950	ПС Лівобережна,
15	НП-1258-14	31.12.2018	ПП "РАЙДУГА"	заклад громадського харчування з кафе-кулінарією	вул. Запорозця Петра, 26-А	190	Лівобережна 110/35/10
16	14686		КП "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м. Києва"	Подільський мостовий перехід через р. Дніпро	ж/м "Райдужний" - ж/м "Поділ"	662,5	Лівобережна 110/35/10
17	41535		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст. "Братиславська"	5211,11	Лівобережна 110/35/10,
18	НП-402-14	31-дек-18	ТОВ "Нова Слобідка"	багатоповерхові житлові будинки з вбудованими приміщеннями соціально-громадського призначення з підземним паркінгом	вул. Микільсько-Слобідська, 7-9	878,95	Лівобережна 110/35/10
19	НП-294-16	31-дек-19	ТОВ "КМІК"	нежитлові будівлі (торгівельні приміщення загального призначення)	вул. Кибальчича Миколи, 19в	300	Лівобережна 110/35/10
20	НП-354-16	31-дек-19	Федькевич М.В., Зеленські Альберт та Бок Рудольф	виробнича база	вул. Старосільська, 1 (Дніпровський р-н)	260	Лівобережна 110/35/10
21	НП-29-17	31-дек-20	Департамент освіти і науки, молоді та спорту виконавчого органу Київської міської ради (КМДА)	Реконструкція фізкультурно-оздоровчого комплексу	вул. Райдушна, 33-А	246,5	Лівобережна 110/35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>17512,74</b>	
<b>Хімічеська 110/10</b>							
1	41177	31.12.2019	КП "Дирекція будівництва ШТС м. Києва"	Подільський мостовий перехід через р. Дніпро у м. Києві . Дачна забудова з метою перенесення Русанівських і Воскресенських садів на вул. Радистів	вул. Радистів	200	Хімічна 110/10 Стroj-тельство ТЕЦ-6 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	НП-918-16	31.12.2020	ТОВ "НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО "УКРОРГСИНТЕЗ"	комплекс дослідної установи та допоміжні споруди, реконструкція нежилої будівлі (в літ. LXVI) з новим будівництвом лабораторно-виробничого комплексу по виготовленню лабораторного устаткування з автостоянкою	вул. Червоткацька, 67	4800	Хімічна 110/10
3	НП-402-14	31-дек-18	ТОВ "Нова Слобідка"	житловий будинок з вбудовано-прибудованими приміщеннями	вул. Микільсько-Слобідська, 7-9	878,95	Хімічна 110/10
4	НП-75-17	31-дек-21	КП "Спецжитлофонд"	житловий будинок з вбудовано-прибудованими приміщеннями	перетин вул. Міллотенка та Шолом-Алейхема	695	Хімічеська 110/10
5	НПК-193-18	31-дек-19	КП "Інженерний центр" виконавчого органу КМР (КМДА)	реконструкція з розширенням будівлі міського Центру термічних уражень, реконструктивно-відновлювальної та пластичної хірургії КМКЛІ №2	вул. Краківська, 13	625	Хімічеська 110/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ),
6	НІ-536-17	31-дек-20	Комунальна корпорація "Київавтодор"	Реконструкція дощової каналізації	просп. Броварський, від вул. Луначарського до мосту метро через Русанівську протоку	195	Русанівська 35/10, Хімічеська 110/10
7	НП-1243-14	31-дек-18	ТОВ "ПБФ "Будівельні інвестиції"	торговельно-побутовий комплекс	просп. Броварський (біля ст.м.Чернігівська)	349,05	Хімічеська 110/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
8	НП-351-14	31-дек-18	ДНУ "Книжкова палата України імені Івана Федорова"	будівництво II черги книгосховища Державної наукової установи "Книжкова палата України імені Івана Федорова"	просп. Гагаріна Юрія, 27	545	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Хімічеська 110/10
9	НП-729-15	31-дек-18	КП "Київський метрополітен"	суміщена тягово-понижувальна підстанція ДЕПО "Дарниця"	вул. Червоткацька, 1-а	4000	Хімічеська 110/10
10	НП-787-15	31-дек-19	ТОВ "ПАНОРАМА-ІНВЕСТ"	будівництво торговельно-розважального комплексу	вул. Попудренка, вул.Мурманська, 6 (біля станції метро "Лісова")	1450	Хімічеська 110/10
11	НП-304-16	31-дек-20	Дирекції по будівництву та утриманню об'єктів транспорту та допоміжної інфраструктури КП "Київпастрас"	реконструкція трамвайної лінії (будівництво тягової підстанції, шафи зовнішнього освітлення, світлофорні об'єкти)	вул. Алма-Атинська	635	Хімічеська 110/10, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10
12	НП-452-16	31-дек-18	КП "Київський метрополітен"	суміщена тягово-понижувальна підстанція ДЕПО "Дарниця"	вул. Червоткацька, 1-А	4000	Хімічеська 110/10
13	НП-630-16	31-дек-19	Козін А.І., Школьник М.Л.	цілісний майновий комплекс, цех виробництва бертолетової солі (літ. LXII)	вул. Червоткацька, 93	870	Хімічеська 110/10
14	НП-918-16	31-дек-18	ТОВ "НВП "УКРОРГСИНТЕЗ"	комплекс дослідної установи та допоміжні споруди, реконструкція нежилої будівлі (в літ. LXVI) з новим будівництвом лабораторно-виробничого комплексу по виготовленню лабораторного устаткування з автостоянкою	вул. Червоткацька, 67	4800	Хімічеська 110/10
15	ЦНЗ-1083-18	31-дек-19	ТОВ "НВП "УКРОРГСИНТЕЗ"	комплекс дослідної установи та допоміжні споруди, реконструкція нежилої будівлі (в літ. LXVI) з новим будівництвом лабораторно-виробничого комплексу по виготовленню лабораторного устаткування з автостоянкою	вул. Червоткацька, 61, корпус 143 літ. Ж, вул. Червоткацька, 78, літ.СХХVII, вул. Червоткацька, 67, літ.LIV, вул. Червоткацька, 67, літ.LII та LXXIV, вул. Червоткацька, 67, літ.LXVI, вул. Червоткацька, 67, літ.СХVII, вул. Червоткацька, 79, літ.СХIV, вул. Червоткацька, 69, літ.CLXIII	1175	Хімічеська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
16	НП-1408-14	31-дек-19	ТОВ "КОМФОРТ ЛАЙФ 2000"	багатоповерхові житлові будинки	вул. Радистів, 34, перетин вул. Радистів та вул. Бобринецької	1431,11	Хімічеська 110/10
17	НП-1232-16	31-дек-19	ТОВ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	торгово-офісний центр	перетин просп. Броварський та просп. Визволителів	1000	Хімічеська 110/10
18	НП-75-17	31-дек-21	КП "Спецжитлофонд"	житловий будинок з вбудовано-прибудованими приміщеннями	перетин вул. Мілотенка та Шолом-Алейхема	695	Хімічеська 110/10 Биковня 110/10
19	НП-526-17	31-дек-18	Комунальна корпорація "Київавтодор"	будівництво автомобільної дороги	між вул. Довбуша Олекси та Броварським проспектом	65	Хімічеська 110/10
20	НП3-290-17	31-дек-19	ТОВ "КОМФОРТ-ГРУПП"	будівництво багатоквартирних житлових будинків	вул. Радистів, 40	1033,6	Хімічеська 110/10
21	Н1-536-17	31-дек-18	Комунальна корпорація "Київавтодор"	Реконструкція дощової каналізації	просп. Броварський, від вул. Луначарського до мосту метро через Русанівську протоку	195	Русанівська 35/10, Хімічеська 110/10
22	НП2-570-17	31-дек-19	ТОВ "КОМФОРТ-ГРУПП"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку	вул. Радистів, 10, 12, 12, 14, 14	481,9	Хімічеська 110/10
23	НП4-81-18	31-дек-23	ТОВ "ФОНД ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП"	будівництво житлового комплексу для військовослужбовців та членів їх сімей	вул. Магнітогорська, 5	4782,56	Хімічеська 110/10
24	НП-451-15	31-дек-20	ТОВ "Гільдія нерухомості"	автозаправочний комплекс	просп. Броварський, 3-а	145,44	Хімічеська 110/10
25	НП2-209-18	31-дек-21	ТОВ "ГІДРОІНЖБУД."	будівництво багатоповерхового житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Гродненська, 14 (літ.А)	419	Хімічеська 110/10
26	Н1-360-18	31-дек-18	Фізична особа-підприємець Сосюра Олена Володимирівна	дахова сонячна електростанція	вул. Червоноткацька, 83, корп.140-А (літ.СХХХ)	350	Хімічеська 110/10
27	ЦНП3-1780-18	31.12.2021	ТОВ "ДІМЕСТІОН"	будівництво багатофункціонального громадсько-житлового комплексу в складі житлових будинків, паркінгу, громадського центру дитячої творчості з закладами торгівлі та громадського харчування	просп. Броварський	1050	Хімічеська 110/10
28	ЦНП1-367-18	31-дек-18	Кононученко В.М.	зблоковані житлові будинки	вул. Радистів, 30 та 32	150	Хімічеська 110/10
29	ЦНП2-768-18	31-дек-24	Комунальне підприємство з утримання та експлуатації житлового фонду спеціального призначення "СПЕЦЖИТЛОФОНД"	Прокладання зовнішніх інженерних мереж та будівництво під'їздних шляхів до земельних ділянок, наданих у власність громадянам - членам сімей загиблих (померлих) киян - учасників антитерористичної операції	селище Биківня у Деснянському районі	803,84	Хімічеська 110/10
30	ЦНП1-1806-18	31-дек-19	ТОВ "КОМСТЕЙТ"	Нежитлова будівля (літ. В) та будівля автосервісу і побутового обслуговування (літ. А)	вул. Магнітогорська, буд. 1	300	Хімічеська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>38120,45</b>	
<b>Радіотехнічна 110/10кВ</b>							
1	40068	31.12.2023	ТОВ "РЕАЛБУД ІНВЕСТ"	будівництво житлових комплексів з об'єктами соціального призначення та підземними паркінгами	вул. Бориспільська, 40 та 30-а	1950	Радіотехнічна 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	НП-1411-16	31.12.2020	ТОВ "КОМФОРТ-ТРАСТ"	багатоквартирні житлові будинки	вул. Щаслива (вул. П. Морозова) с. Проліски Бориспільського р-ну Київська обл., кадастровий №3220888000:03:001:0017 (ділянка №1)	225	Радіотехнічна 110/10
3	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10
4	НП-430-14	31-дек-19	ТОВ "ГЕРОЛЬДМАЙСТЕР"	нежитлові приміщення під розміщення виробництва нагородної продукції та інших готових металевих виробів (будівлі №№78,79,98) та офіс (в будівлі №98)	вул. Бориспільська, 15 (будівлі №№78,79,98 військового містечка №159)	600	Радіотехнічна 110/10
5	НП-441-14	31-дек-20	ПАТ "Схід-2"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями, офісами та підземним паркінгом	вул. Сормовська, 3	337,5	Радіотехнічна 110/10, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10
6	НП-1258-16	31-дек-20	ТОВ "КОМФОРТ-ТРАСТ"	багатоквартирні житлові будинки	вул.Щаслива (П.Морозова) с.Проліски Бориспільського р-ну	150	Радіотехнічна 110/10
7	НП-443-17	31-дек-21	ТОВ "КИЇВСЬКИЙ ДОМОБУДІВЕЛЬНИЙ КОМБІНАТ"	будівництво, експлуатація та обслуговування житлово-офісного комплексу з об'єктами соціального призначення	вул. Бориспільська, 67	4830	Радіотехнічна 110/10
8	НП4-199-17	31-дек-28	ТОВ "ФОРТАБУД"	житловий комплекс	вул. Бориспільська, 18	9998	Радіотехнічна 110/10
9	НП1-743-17	31-дек-18	ТДВ "ПОЛІГРАФІСТ"	реконструкція нежилых будівель та споруд під виробничий поліграфічний комплекс з подальшою експлуатацією та обслуговуванням	вул. Зрошувальна, 15	297,25	Радіотехнічна 110/10
10	37807	19-июн-20	ПП "Ресурсінвест-1"	будівництво комплексу складування металу	вул. Зрошувальна, 15	600	Радіотехнічна 110/10
11	ЦНП1-564-18	31-дек-19	ТОВ "ПРАЙМ-РЕНТ"	виробнича база	вул. Зрошувальна, 15	400	Радіотехнічна 110/10
12	31496	31-дек-19	Міністерство оборони України "Установа "28 управління начальника робіт"	житловий комплекс	вул. Поліська	1800	Радіотехнічна 110/10
13	38004	31-дек-18	Комунальне підприємство з питань будівництва житлових будинків "ЖИТЛОІНВЕ-СТБУД-УКБ"	багатоповерховий житловий будинок з вбудованими приміщеннями	вул. Ілліча, 17	375	Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, Радіотехнічна 110/10
14	41647	31-дек-19	Головне управління Міністерства внутрішніх справ України в м Києві	реконструкція адміністративного будинку під гуртожиток ГУ МВС України	вул. Бориспільська, 19	1100	Радіотехнічна 110/10
15	НК-651-18	31-дек-20	ТОВ "ВАРДИНГС"	Нежитлова виробнича будівля	вул. Бориспільська, 9, корп.54	850	Радіотехнічна 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
16	ЦНПЗ-873-18	31-дек-20	ТОВ "7-БУД"	житловий комплекс	Київська обл., Бориспільський р-н, с.Щасливе, пров. Надії,1, пров.Надії,3,3а, пров.Ювілейний, 2, пров.Ювілейний, 2а (діл.22)	650	Радіотехнічна 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>24662,75</b>	
<b>Южна 110/6</b>							
1	11943		АЕК "Київенерго" Теплові мережі"	районна котельня "Позняки"	вул. Ревуцького, 1 (промвузол "Осокорки")	8000	Южна 110/6, Осокорки 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>8000,00</b>	
<b>Позняки 110/10</b>							
1	ЦНП2-368-19	31.12.2021	ТОВ "СИНЕРГІЯ КИЇВ"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями	вул. Кочерги Івана, 17-А	440,5	Позняки 110/10, Осокорки 35/10
2	39977	31-дек-19	ОК "ЖБК "ФЛАГМАН ІС"	комплекс житлових будинків з вбудовано-прибудованими приміщеннями та підземним автостоянками	вул. Лохвицька	2320,435	Позняки 110/10
3	НП-627-15	31-дек-18	ТОВ "Голден Аркс Проперті Холдінг"	заклад ресторанного господарства (закусочна)	вул. Ахматової Анни, 49	135	Позняки 110/10, Осокорки 110/10
4	2197/діл.13	12-фев-15	ТОВ "Градострой"	житловий будинок з підземним паркінгом	вул. Здолбунівська, 13 (2 мкрн.ж/м "Позняки")	490	Осокорки 35/10, Позняки 110/10
5	Н112-13	31-дек-18	ТОВ "Ванбуд"	надбудова адміністративно-офісних та торгових приміщень на експлуатаційній покрівлі напів-підземної стоянки на діл. 51	4 мкрн. ж/м "Позняки-Східні", діл. 51 (просп. Петра Григоренка, 5-А)	1100	Позняки 110/10
6	НП-304-14	31.12.2016 (листування)	В.Г. Сиротін	торговельно-адміністративна будівля в складі торговельно-житлового комплексу (II черга)	просп. Григоренка Петра, 23	191,2	Позняки 110/10, Харківська 110/10
7	НП-498-14	31-дек-20	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	будівництво житлового будинку, в тому числі за програмою доступного житла, з вбудовано-прибудованим дошкільним закладом на ділянці №15	9 мкрн. ж/м "Позняки"	460	Позняки 110/10, Харківська 110/10
8	НП-868-14	31.12.2019	ТОВ "ІММОШАН УКРАЇНА"	Торгівельно-розважальний комплекс з паркінгом	4-й "а" мкр житлового масиву Позняки	3500 (буде 2 черга додатково 4950)	Позняки, дольова участь ПС Славутич
9	НП-347-16	31-дек-18	ТОВ "СІТІ ПРЕМ'ЄР"	багатоповерховий житловий будинок з об'єктами обслуговування населення	вул. Драгоманова, 35/55	300	Позняки 110/10
10	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
11	НП-1353-14	31-дек-19	ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"	АЗС з сервісним обслуговуванням автомобілів	просп. Бажана Миколи, 1-д	175	Позняки 110/10, Харківська 110/10
12	НП-627-15	31-дек-18	ТОВ "Голден Аркс Проперті Холдінг"	заклад ресторанного господарства (закусочна)	вул. Ахматової Анни, 49	135	Позняки 110/10, Осокорки 110/10
13	46499	31-дек-22	ТзОВ "ТД"Оріон-Експорт"	житловий комплекс з торговим центром і вбудованими приміщеннями офісного та соціально-побутового призначення, з підземним паркінгом	4 мкрн. ж/м "Позняки"	1450	Славутич 110/35/10, Позняки 110/10
14	42442	31-дек-18	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПАЙНЕРІ ПАРК"	багатоповерховий житловий будинок з вбудовано-прибудованим громадським центром та паркінгом (діл.85)	4 мкрн. ж/м "Позняки"	980,3	Позняки 110/10
15	НП-1353-14	31-дек-19	ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"	АЗС з сервісним обслуговуванням автомобілів	просп. Бажана Миколи, 1-д	175	Позняки 110/10, Харківська 110/10
16	НПК-616-18	31-дек-18	ТОВ"КИЙ-СОЛАР"	науково-дослідна лабораторія автомобільних електронних систем	вул. Здолбунівська, 2, корпус 25	52,8	Позняки 110/10
17	НК-627-18	31-дек-18	ТОВ"КИЙ-СОЛАР"	науково-дослідна лабораторія автомобільних електронних систем - дахова сонячна електростанція	вул. Здолбунівська, 2, корпус 25	50	Позняки 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>12455,24</b>	
<b>ПС"Алмаз"110/10кВ</b>							
1	ЦНПЗ-1397-18	31.12.2019	ПрАТ "ТОДЕФ"	реконструкція з надбудовою торгових і адміністративних приміщень універсаму "Фестивальний"	просп. Маяковського, 43/2	1115	Алмаз 110/10
2	ЦН1-812-18	31.12.2019	ПП "УСПХ-21 СТОЛІТТЯ"	Комплек з технічного обслуговування автомобілів	вул.Оноре де Бальзака	180	Алмаз 110/10
3	41535		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст."Братиславська"	5211,11	Алмаз 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>6506,11</b>	
<b>Вигурівщина 110/10</b>							
1	ЦНП1-92-19	31.12.2019	Михалко В.А., Яхно С.І., Мілевський В.Б.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	м. Київ, вул. Старосільська, буд. 68 (Деснянський район)	75	Вигурівщина 110/10
2	ЦНП2-1758-18	31.12.2020	Костюк Валерій Васильович Костюк Олена Миколаївна Каплан Леся Володимирівна	багатоквартирний житловий будинок	Київська обл., Броварський р-н, с.Погреби, вул.Городецького	914,45	Вигурівщина 110/10
3	ЦНП2-817-18	31.12.2021	ТОВ "СОВ-ІНВЕСТ"	будівництво житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом (з виділенням частки квартир для потерпілих від діяльності групи інвестиційно-будівельних компаній "Еліта-Центр")	вул.Оноре де Бальзака (вул.Польова)	310	Вигурівщина 110/10
4	42417	31.12.2020	ПП "Інвестбуд"	Комплек приміщень соціально-побутового призначення	вул. Бальзака Оноре де, 85-а	150	Вигурівщина 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
5	Н127-13	31.12.2022	ГО "Товариство індивідуальних забудовників" Десенка "	котеджне містечко з об'єктами соціально-побутового призначення	між с. Троєщина та р.Десенка	1500	Вигурівщина 110/10
6	НП-48-17	31.12.2018	Високоморна О.І.	автостоянка	Броварський р-н, Погребська с/рада	610	Вигурівщина 110/10
7	НП-1412-16	31.12.2018	ПрАТ "Саня"	торгівельно-офісний комплекс з закладом громадського харчування	вул. Лаврухіна, 76	250	Вигурівщина 110/10,
8	НП-55-15	31.12.2017	ТОВ "ГЛОБАЛ СТРОЙ-3"	Реконструкція школи та будівництво громадського призначення *	вул. Драйзера Теодора, 40	1650	Вигурівщина 110/10,
9	42417	31.12.2020	ПП "Інвестбуд"	Комплекс приміщень соціально-побутового призначення	вул. Бальзака Оноре де, 85-а	150	Вигурівщина 110/10,
10	46490	31.12.2018	Скворчевська Н.І.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Пожарського (Троєщина), 70	109,5	Вигурівщина 110/10,
11	НПЗ-231-18	31.12.2022	ТОВ "Архітектурно-будівельно компанія "Квартал"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку	Броварський р-н, с. Погреби, вул. Паркова (кадастровий номер земельної ділянки: 3221286401:01:041:0038)	700	Вигурівщина 110/10,
<b>Всього по ПС</b>						<b>6418,95</b>	
<b>Троєщина 110/10</b>							
1	ЦНПЗ-142-19	31.12.2021	ПрАТ "ХК "Київміськбуд"	реконструкція нежитлового будинку (літ.А) під багатофункціональний комплекс	вул. Курнатовського, 20	1852,6	Троєщина 110/10
2	ЦНП1-92-19	31.12.2019	Михалко В.А., Яхно С.І., Мілевський В.Б.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	м. Київ, вул. Старосільська, буд. 68 (Деснянський район)	75	Троєщина 110/10
3	ЦНП2-47-19	31.12.2019	ТОВ "ФЛІКІ ЕТЕРІА"	Будівництво торговельного центру	на перетині просп.Генерала Ватутіна та бульв.Перова	750	Троєщина 110/10
4	АН1-420-18	31.12.2018	Кушерець А.С.	житловий будинок	вул. Пожарського, 166 (Деснянський р-н) (кад. номери 8000000000:62:118:0204, 8000000000:62:118:0205, 8000000000:62:118:0206, 8000000000:62:118:0207)	200	Троєщина 110/10
5	АН1-419-18	31.12.2018	ТОВ "РК ДЕВЕЛОПМЕНТ"	житловий будинок	вул. Пожарського, 166 (Деснянський р-н) (кад. номери 8000000000:62:118:0204, 8000000000:62:118:0205, 8000000000:62:118:0206, 8000000000:62:118:0207)	200	Троєщина 110/10
6	ЦНП2-817-18	31.12.2021	ТОВ "СОВ-ІНВЕСТ"	будівництво житлового будинку з об'єктами соціально-культурного призначення та підземним паркінгом (з виділенням частки квартир для потерпілих від діяльності групи інвестиційно-будівельних компаній "Еліта-Центр")	вул.Оноре де Бальзака (вул.Польова)	310	Троєщина 110/10, Вигурівщина 110/10
7	ЦНПЗ-1397-18	31.12.2019	ПрАТ "ТОДЕФ"	реконструкція з надбудовою торгових і адміністративних приміщень універсаму "Фестивальний"	просп. Маяковського, 43/2	1115	Троєщина 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
8	НП1-508-17	31.12.2020	Київський Палац дітей та юнацтва	заклад позашкільної освіти, водна станція	вул. Паркова, (Труханів Острів)	150	Троєщина 110/10
9	НП1-377-17	31.12.2018	Комунальне підприємство виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації) "Київський центр розвитку міського середовища"	проект благоустрою окремих територій Труханового острова у Дніпровському районі м. Києва	Труханів острів	86	Троєщина 110/10
10	42417	31.12.2020	ПП "Інвестбуд"	Комплекс приміщень соціально-побутового призначення	вул. Бальзака Оноре де, 85-а	150	Троєщина 110/10
11	21115/II, III	31-дек-14	ПрАТ "Дніпровська пристань"	комплекс житлових будинків з об'єктами соціально-культурного та побутового призначення з паркінгом II та III черга будівництва	просп. Ватутіна Генерала	3000	Троєщина 110/10
12	41535Т/3396/м		"Дирекція будівництва метрополітену" КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст. "Братиславська"	225	Троєщина 110/10,
13	46270	31.12.2021	ТОВ "Десна-С-ЛТД"	реконструкція ринку з малих архітектурних форм під торгівельний центр	просп. Ватутіна Генерала, 10-А	160	Троєщина 110/10
14	41535		Дирекція будівництва метрополітену КП "Київський метрополітен"	Подільсько-Вигурівська лінія метрополітену	від ст. "Вокзальна" до ст. "Братиславська"	5211,11	Троєщина 110/10
15	ЦС2-303-18	31.12.2018	Ігнатенко Анатолій Павлович	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Прикордонна 25-а (Деснянський район, урочище "Толока", кадастровий номер 8000000000:62:165:0002)	19	Троєщина 110/10
16	НП-55-15	31.12.2017	ТОВ "ГЛОБАЛ СТРОЙ-3"	Реконструкція школи та будівництво громадського призначення *	вул. Драйзера Теодора, 40	1650	Троєщина 110/10
17	НП-34-15	31.12.2018	ПАТ "УНІВЕРСАМ №22"	торгівельний центр (нежилий будинок, магазин продовольчих та не продовольчих товарів, адміністративно-торгівельні приміщення)	просп. Маяковського Володимира, 17	778	Троєщина 110/10
18	НП-1412-16	31.12.2018	ПрАТ "Саня"	торгівельно-офісний комплекс з закладом громадського харчування	вул. Лаврухіна, 76	250	Троєщина 110/10
19	14686		КП "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м.Києва"	Подільський мостовий перехід через р.Дніпро	ж/м "Райдужний" - ж/м "Поділ"	662,5	Троєщина 110/10
20	НП-31-17	31.12.2023	ТОВ "УКРБУД ДЕВЕЛОПМЕНТ"	будівництво житлового будинку з вбудованими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Крайня, 1	2500	Троєщина 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>19344,21</b>	
Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>СУ ТЕЦ-6</b>							
1	НП3-231-18	31.12.2022	ТОВ "Архітектурно-будівельно компанія "Квартал"	Будівництво багатоквартирного житлового будинку	Броварський р-н, с. Погреби, вул. Паркова (кадастровий номер земельної ділянки: 3221286401:01:041:0038)	700	СУ ТЕЦ-6

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	НП-55-17	31.12.2018	Ярошенко С.Г.	холодильник-розподільник з виробничим приміщенням	вул. Промислова, 3 (с. Погреби)	950	СУ ТЕЦ-6
3	41177	31.12.2019	КП "Дирекція будівництва ШТС м. Києва"	Подільський мостовий перехід через р.Дніпро у м.Києві . Дачна забудова з метою перенесення Русанівських і Воскресенських садів на вул.Радистів	вул. Радистів	200	Хімічна 110/10 Стrojiteľство ТЕЦ-6 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>1850,00</b>	
<b>ПС Славутич</b>							
1	ЦНП2-367-19	31.12.2020	ПП "ВОЯЖ"	будівництво будівлі для надання послуг автовласникам з об'єктами громадського харчування	Дніпровська набережна (навпроти затоки Берковщина) у Дарницькому районі	400	Осокорки 35/10, Славутич 110/35/10
2	НП-868-14	31.12.2019	ТОВ "ІММОШАН УКРАЇНА"	Торгівельно-розважальний комплекс з паркінгом	4-й "а" мкр житлового масиву Позняки	3500 (буде 2 черга додатково 4950)	Позняки, дольова участь ПС Славутич
3	НП4-619-17	31.12.2020	П черга			4950	
4	НП4-552-17	31.12.2020	ТОВ "Спар-Інвест"	Будівництво житлового комплексу з об'єктами соціально-побутового призначення	наб. Дніпровська, 18	4373 (існ. 914)	Осокорки, дольова участь у ПС Славутич
5	коригування ТУ №37739	31.12.2022	ТОВ ІБК АЛЬЯНС ГРУП	Будівництво житлово-громадського комплексу у складі багатопверхових житлових будинків, торгово-розважального та офісного центрів у Дарницькому районі	між просп. Бажана Миколи та вул. Зарічна, вул. Зарічна, 16, просп. Бажана, 151-Б, біля Південного мосту, вул. Сортувальна, 5, вул. Причальна, 11, вул. Причальна, 2, пров.Заводський, 1, пров. Заводський, 1/2, вул. Причальна, 1/5, вул. Причальна, 5	41825,4 кВт	Славутич
6	НП-1135-15	31.12.2019	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	будівництво житлових будинків з об'єктами господарського та соціально-побутового призначення та підземним паркінгом	вул. Здолбунівська (перетин вул.Тепловозна), Дарницький р-н	1941	Славутич
7	46499	31-дек-22	ТзОВ "ТД"Оріон-Експорт"	житловий комплекс з торговим центром і вбудованими приміщеннями офісного та соціально-побутового призначення, з підземним паркінгом	4 мкрн. ж/м "Позняки"	1450	Славутич 110/35/10, Позняки 110/10
8	НП-1057-14 (було 19008-ГС)	01.07.2019	ТОВ "Інформаційне агенство "ВІЛЬНА УКРАЇНА"	культурно-оздоровчий комплекс з аквапарком,торгово-офісними приміщеннями, закладами громадського харчування, паркінгом, зоною відпочинку та стоянкою човнів	наб. Дніпровська, 10,14	10000	Мережі 35 кВ, дол. участь ПС Славутич
9	ЦНП3-871-18	31-дек-21	ТОВ "СІТІ ФОРУС"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями та паркінгом	вул. Канальна, 8	1969	Славутич 110/35/10, ПС Радіотехнічна
<b>Всього по ПС</b>						<b>69494,4</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Бортничі</b>							
1	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10
2	Н299-13	31-дек-18	ТОВ "БАРИУС"	реконструкція АЗС, будівництво кафе-магазину та автомийки з пунктом заміни мастил	вул. Світла, 1	122,34	Бортничі 110/35/10/6
3	Н635-13	31-дек-20	ПАТ "АК "Київводоканал"	реконструкція споруд очистки каналізаційних вод і будівництва технологічної лінії по обробці та утилізації осадів Бортницької станції аерації (БСА)	вул. Колекторна, 1	31500	Бортничі 110/35/10/6
4	НП-510-14	31-дек-19	КП "Київська міська лікарня ветеринарної медицини"	центр захисту тварин	вул. Автопаркова (Бортничі)	328,9	Бортничі 110/35/10/6
5	Н595-13	31-дек-19	ТОВ "ГЕММА"	виробнича база	вул. Промислова,14 (Бортничі)	400	Бортничі 110/35/10/6
6	Н884-13	31/12/15 (листування)	Виробничий комплекс "Техносервіс" Державного підприємства з питань поводження з відходами як вторинною сировиною	цех з сортування вторинної сировини сировини	вул. Вакуленчука, 4	200	Бортничі 110/35/10/6
7	НП-708-15	31-дек-18	Плохотнюк О.Я.	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська сільська рада (кадастровий номер 3220882600:03:004:0118, масив Бортничі)	20	Бортничі 110/35/10/6
8	НП-714-15	31-дек-18	Плохотнюк О.Я.	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська сільська рада (кадастровий номер 3220882600:03:004:0119, масив Бортничі)	20	Бортничі 110/35/10/6
9	НП-763-15	31-дек-19	ОК "ІДЕЯ"	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська сільська рада, кадастровий №3220882600:04:005:0100, №3220882600:04:005:0101	644	Бортничі 110/35/10/6
10	НП-798-15	31-дек-18	Литвинову Д.Б.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Липова, 7 (Бортничі, ОК "Перемілля")	15	Бортничі 110/35/10/6
11	НП-825-15	31-дек-19	ТОВ "ІК "УБІ"	будівництво громадсько-житлового комплексу	шос. Харківське, 210	1400	Бортничі 110/35/10/6
12	НП-925-15	31-дек-19	Далеко О.А.	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська сільська рада (кадастровий номер 3220882600:03:004:0301, масив Бортничі)	10	Бортничі 110/35/10/6

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
13	НП-414-16	31-дек-18	Несін О.О.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Липова, 16 (Бортничі, ОК "Перемілля")	10	Бортничі 110/35/10/6
14	НП-879-16	31-дек-18	ТОВ "ІНЖЕНЕРНО МОНТАЖНА КОМПАНІЯ"	Садівниче товариство "ПОЛЯНА-2011"	Гнідинська с/р (межує з вул. Комінтерну, Бортничі)	985	Бортничі 110/35/10/6
15	НП-1104-16	18-сен-20	ОК "СТ"ЛІСОВЕ"	садові будинки (24 шт) обслуговуючого Кооперативу "САДІВНИЧЕ ТОВАРИСТВО "ЛІСОВЕ"	обл. Київська, тер. Гнідинської сільської ради Бориспільського р-ну (кад. №№3220882600:03:004:0051-0063, 0075-0085)	360	Бортничі 110/35/10/6
16	НП-1165-16	31-дек-26	ТОВ "АПТЕКА БІОКОН"	комплекс житлових будинків	вул. С. Харченко, 55 (вул. Леніна), Бортничі	2725	Бортничі 110/35/10/6
17	НП-1357-16	31-дек-17	КП "ПОЗНЯКИ-ІНВЕСТ-УКБ Дарницького району м. Києва"	будівництво дощової каналізації	вул. Харченка (Вул. Леніна), вул. Промислова (Бортничі)	46	Бортничі 110/35/10/6
18	НТ-799-15	31-дек-19	КП "Позняки-Інвест-УКБ "	будівництво магістрального самопливного колектора	вул. Переяславська, Леніна, Горького, Коцюбинського (Бортничі)	220	Бортничі 110/35/10/6
19	Н731-13	31-дек-18	ОК "Перемілля"	садибні ж/б в Обслуговуючому кооперативі "Перемілля" (49 ж/б)	вул. Липова (Бортничі)	134,6	Бортничі 110/35/10/6
20	НП-1418-16	31-дек-18	Гарбарчук О.І.	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська сільська рада (кадастровий номер 3220882600:03:004:0320)	8	Бортничі 110/35/10/6
21	НП-479-17	31-дек-18	Лавренко Г.О.	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська сільська рада (кадастровий номер 3220882600:03:004:0325)	10	Бортничі 110/35/10/6
22	НП-488-17	31-дек-18	Фрідріх Ю.О.	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська сільська рада (кадастровий номер 3220882600:03:004:0322)	15	Бортничі 110/35/10/6
23	НП2-52-17	31-дек-19	ТОВ "ФОРТРЕСС ПРОПЕРТІС Україна"	виробнича база	вул. Колекторна, 3-А	368	Бортничі 110/35/10/6
24	47276	31-дек-19	ТОВ "БЕРЧИЛЛЗ БОРТНИЧІ"	дитячий оздоровчий комплекс "Орбіта" рекреаційного призначення з добудовою громадсько-житлового комплексу	вул. Світла, 5	490	Бортничі 110/35/10/6
25	35241/А	31-дек-19	КП "ПОЗНЯКИ-ІНВЕСТ"	комплекс споруд гідровузла для господарсько-питного водопостачання	вул. Дяченка (12 квартал мкр-ну "Бортничі")	500	Бортничі 110/35/10/6
26	35241/Б	31-дек-17	КП "Позняки-Інвест"	житлові будинки з об'єктами соціально-побутового призначення	вул. Леніна, 47-59 (Бортничі)	655	Бортничі 110/35/10/6
27	43884	31-дек-20	Громадська організація "Садівницьке товариство "Околиця"	садівницьке товариство "Околиця"	с.Гнідин (Бортничі-Нижні)	500	Бортничі 110/35/10/6
28	ЦНПЗ-592-18	31-дек-19	КП "Дирекція з капітального будівництва та реконструкції "Київбудреконструкція"	обладнання очищення димових газів в зв'язку з технічним переоснащенням філіалу "Завод "Енергія" ПАТ "Київенерго"	вул. Колекторна, 44	2793,565	Бортничі 110/35/10/6, Осокорки 110/10
29	ЦНП1-599-18	31-дек-20	ТОВ "СКМ"КОМПАНІ"	реконструкція нежитлової будівлі з паркінгом під офісний комплекс з вбудованим приміщенням та підземним паркінгом	наб. Дніпровська, 28-В	200	Бортничі 110/35/10/6, Осокорки 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>45180,41</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Харківська 110/10</b>							
1	АС2-789-18	30.09.2018	Мазуркевич І.Л.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Вакуленчука, буд. 34 (Дарницький район)	35	Харківська 110/10 (заміна трансформатора в ТП-1723)
2	ЦНП2-437-19	31.12.2019	КП "ПЛЕСО"	будівництво системи аерації та благоустрій озера Лебедине у Дарницькому районі м.Києва	Озеро Лебедине в межах просп. Миколи Бажана та вулиць Ревуцького та Олександра Кошиця	500	Харківська 110/10
3	ЦНП2-425-19	31.12.2022	КП "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м.Києва"	реконструкція Шліхтеровського каналізаційного колектора Д-600-700-900-1250-1450-2450 мм	вул.Вифлеємська (вул. Шліхтера Академіка), вул. Сверстюка (вул.Раскової), вул.Березнева, вул. Фанерна, вул.Сиваська	98	Вулкан 110/10/6, Русанівська 35/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Харківська 110/10, Комфорт 35/10
4	Н865-13	31-дек-20	ТОВ "УКРКАРГО"	перший пусковий комплекс - Секція 1 житлових будинків з вбудовано прибудованими приміщеннями	вул. Світла, 3-Д	2460	Харківська 110/10
5	НП-381-16	31-дек-19	ТОВ "КОНЦЕПТ ГРУП ПОЗНЯКИ"	житловий будинок	вул. Дніпродзержинська, 130-130а	230	Харківська 110/10, Осокорки 110/10
6	НП-353-16	31-дек-19	ТОВ "ОФІСНИЙ ЦНТР "ПОЗНЯКИ"	житловий комплекс	вул. Драгоманова, 31-з	365	Осокорки 110/10, Харківська 110/10
7	НП2-250-18	31-дек-19	ТОВ "САН ІННОТЕХ"	будівництво об'єкту торговельно-адміністративного призначення і закладів громадського харчування та обслуговування населення біля станції метро "Харківська", парна сторона, ділянка №3 у Дарницькому районі м.Києва	просп. Бажана, біля станції метро "Харківська", парна сторона, ділянка №3	238,5	Харківська 110/10, Осокорки 110/10
8	НП-304-14	31.12.2016 (листування)	В.Г. Сиротін	торгівельно-адміністративна будівля в складі торговельно-житлового комплексу (II черга)	просп. Григоренка Петра, 23	191,2	Позняки 110/10, Харківська 110/10
9	НП-498-14	31-дек-20	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	будівництво житлового будинку, в тому числі за програмою доступного житла, з вбудовано-прибудованим дошкільним закладом на ділянці №15	9 мкрн. ж/м "Позняки"	460	Позняки 110/10, Харківська 110/10
10	НП-1353-14	31-дек-19	ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"	АЗС з сервісним обслуговуванням автомобілів	просп. Бажана Миколи, 1-д	175	Позняки 110/10, Харківська 110/10
11	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту призначення	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
12	НП-1104-14	31-дек-20	ПАТ "ХК "Київміськбуд"	житловий будинок з вбудованими приміщеннями	вул. Горлівська, 215-а (кадастровий номер 8000000000:90:167:0057), 215-б (кадастровий номер 8000000000:90:167:0056), 251-в (кадастровий номер 8000000000:90:167:0058)	625	Харківська 110/10
13	НП-353-16	31-дек-19	ТОВ "ОФІСНИЙ ЦНТР "ПОЗНЯКИ"	житловий комплекс	вул. Драгоманова, 31-з	365	Осокорки 110/10, Харківська 110/10
14	НП-381-16	31-дек-19	ТОВ "КОНЦЕПТ ГРУП ПОЗНЯКИ"	житловий будинок	вул. Дніпродзержинська, 130-130а	230	Харківська 110/10, Осокорки 110/10
15	НП-1157-16	31-дек-22	ТОВ "НІКА" ЛТД	реконструкція майнового комплексу під багатofункціональний (адміністративний, громадсько-житловий комплекс)	вул. Ревуцького, 40	4703	Харківська 110/10
16	НП-1171-16	31-дек-21	ТОВ "ІК" УКРБУД ІНВЕСТ	будівництво житлових будинків з об'єктами соціально-побутового обслуговування та паркінгами	вул. Вербицького Архітектора	2100	Харківська 110/10
17	НП-339-17	31-дек-18	ТОВ "ІНКОЛОР УКРАЇНА"	офісно-готельно житловий комплекс з торговельними приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Чернігівська, 8	1560	Харківська 110/10
18	НП-1353-14	31-дек-19	ТОВ "АВТОБАНСЕРВІС"	АЗС з сервісним обслуговуванням автомобілів	просп. Бажана Миколи, 1-д	175	Позняки 110/10, Харківська 110/10
19	НП1-440-17	31-дек-19	ТОВ "ТОПАЗ АЛЬЯНС"	виробнича база (комплекс будівель літ. "А", "Б", "В", "Г", "Д", "Ж", "З", "Е", "И", "К", "Л", "11")	вул. Колекторна, 3-А	368	Харківська 110/10
20	43460	31-дек-21	ТОВ "РЕКОРД-2008"	об'єкт торгівлі та громадського харчування	вул. Вишняківська, 6-8	428	Харківська 110/10
21	Н1-325-18	31-дек-19	ТОВ "МАГІСТРАЛЬ-БУД ЛТД"	будівництво об'єкту торговельно-адміністративного призначення і закладів громадського харчування та обслуговування	просп. Бажана (станція метро "Харківська", парна сторона, ділянка №2) у Дарницькому районі м.Києва	196,5	Харківська 110/10
22	НП1-284-18	31-дек-19	ТОВ "Титан Лтд"	автозаправочний комплекс	просп. Бажана, 44	200	Харківська 110/10
23	ЦНП3-873-18	31-дек-20	ТОВ "7-БУД"	житловий комплекс	Київська обл., Бориспільський р-н, с.Щасливе, пров. Надії,1, пров.Надії,3,3а, пров.Ювілейний, 2, пров.Ювілейний, 2а (діл.22)	650	Харківська 110/10
24	НПК-62-18	31-дек-20	ТОВ "СТАТУС БУД-ПРЕМІУМ"	будівництво спортивно-оздоровчого комплексу з торговельними приміщеннями, об'єктами соціального призначення в складі багатофункціонального комплексу	Харківське шосе, 210	2648,5	Харківська 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>19501,70</b>	
<b>Комфорт</b>							
1	ЦНП2-425-19	31.12.2022	КП "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м.Києва"	реконструкція Шліхтеровського каналізаційного колектора Д-600-700-900-1250-1450-2450 мм	вул.Вифлеємська (вул. Шліхтера Академіка), вул. Сверстюка (вул.Раскової), вул.Березнева, вул. Фанерна, вул.Сиваська	98	Вулкан 110/10/6, Русанівська 35/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Харківська 110/10, Комфорт 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
2	29652/1	31-дек-18	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	реконструкція легкоатлетичного манежу школи вищої спортивної майстерності	вул. Тичини Павла, 18	159,245	Русанівська 35/10, Комфорт 35/10
3	37746	31-дек-18	ПрАТ "КПШБ-2"	житловий будинок з підземним паркінгом	вул. Каунаська, 2а	651	Комфорт 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>908,25</b>	
<b>Осокорки 110/10</b>							
1	ЦС2-170-19	31.12.2019	Кольцова С.І.	садовий будинок №55	вул. Садова 61 (Дарницький район, Осокорки, с/т "Димок")	17 (встановлення КТП-10/0,4кВ 1000кВА)	Осокорки 110/10
2	42125/53-124	31.12.2020	Радзівська Н.Г. Покотилова Г.О.	тепличний центр	вул. Садова 53, діл. №124, 126, 128 (Дарницький р-н, масив Осокорки, с/т "Бджілка")	350	Осокорки 110/10, Садова 35/10
3	Н884-13	31/12/14 (листування від 30.01.2018)	Виробничий комплекс "Техносервіс" Державного підприємства з питань поводження з відходами як вторинною сировиною	цех з сортування вторинної сировини сировини	вул. Вакуленчука, 4	200	Осокорки 110/10
4	Н313-13	31-дек-20	ПрАТ "КПШБ-2"	житловий будинок з вбудованими приміщеннями	6 мкрн. ж/м "Осокорки-Північні", діл.5	2090	Осокорки 110/10,
5	Н715-13	31-дек-16	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	житлові будинки, в тому числі доступне житло, та загальноосвітня школа з басейном	вул. Крушельницької Соломії, ж/м "Осокорки-Північні", 11 мкрн	2400	Осокорки 110/10,
6	Н723-13	31-дек-19	ТОВ "СКАЙ-БУД ЛТД"	об'єкт торговельно-адміністративного призначення і заклади громадського харчування та обслуговування	просп. Бажана Миколи, біля ст. м. "Осокорки", непарна сторона	750	Осокорки 110/10,
7	Н1054-13	31-дек-18	ОК "Садово-дачний кооператив "ОРХІДЕЯ-3"	садово-дачний кооператив "Орхідея-3"	мікрорайон Осокорки	635	Осокорки 110/10,
8	Н1084-13	31-дек-18	Садове товариство "ВОСХОД" Дарницького району м. Києва	Садове товариство "Восход" (102 с/б)	вул. Садова 136, 191, 192, 193 (Осокорки)	250	Осокорки 110/10,
9	НП-355-15	31.12.2020	ТОВ "Будеволюція"	багатоповерхові житлові будинки з об'єктами готельного, торговельно-офісно-розважального та соціально-побутового призначення	перетин просп. Григоренка Петра та вул. Бориса Гмирі і між вул. Бориса Гмирі та вул. Колекторною	8400	Осокорки 110/10,
10	НП-185-16	31-дек-18	ТОВ "Будівельно-інвестиційна компанія "БЕРЕЗНЯКИЖИТЛОБУД"	багатоповерховий житловий будинок	вул. Малоземельна, 75, 75-А, 75-Б, 75-В, 75-Г, 75-Д, вул. Центральна, 19, 21,21-А	970	Осокорки 110/10,
11	НП-202-16	31-дек-18	ТОВ "АРТІГАС"	будівництво житлового комплексу з прибудованими приміщеннями торговельно призначення	вул. Ревуцького (перетин з вул. Вишняківською)	1190	Осокорки 110/10,
12	НП-353-16	31-дек-19	ТОВ "ОФІСНИЙ ЦНТР "ПОЗНЯКИ"	житловий комплекс	вул. Драгоманова, 31-з	365	Осокорки 110/10, Харківська 110/10
13	НП-381-16	31-дек-19	ТОВ "КОНЦЕПТ ГРУП ПОЗНЯКИ"	житловий будинок	вул. Дніпродзержинська, 130-130а	230	Харківська 110/10, Осокорки 110/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
14	НП-1146-16	31-дек-18	Наконечний А.О.	садовий будинок	Київська обл., Бориспільський р-н, с/рада Гнідинська, СТ "Стадне" (кадастровий номер 3220882600:04:007:1152)	20	Осокорки 110/10,
15	НП-1228-16	31-дек-20	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	будівництво загальноосвітньої школи з басейном	ж/м "Осокорки", 10 мкр-н, діл.65-66	1309	Осокорки 110/10,
16	НП-234-17	31-дек-19	Департамент господарського забезпечення Служби безпеки України	житлові будинки (існуюча база відпочинку)	Київська обл., Гнідинська сільська рада, Бориспільський район, урочище "Млиново"	200	Осокорки 110/10,
17	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10
18	НП-627-15	31-дек-18	ТОВ "Голден Аркс Проперті Холдінг"	заклад ресторанного господарства (закусочна)	вул. Ахматової Анни, 49	135	Позняки 110/10, Осокорки 110/10
19	НП2-431-17	31-дек-22	ТОВ "Стар Борд"	будівництво приміщень торговельно-розважального призначення і закладів громадського харчування зі стоянками автомобілів для відвідувачів	перетин Дніпровської набережної та просп. Бажана Миколи	550	Осокорки 110/10,
20	НП4-552-17	31.12.2020	ТОВ "Спар-Інвест"	Будівництво житлового комплексу з об'єктами соціально-побутового призначення	наб. Дніпровська, 18	4373 (існ. 914)	Осокорки, дільова участь у ПС Славутич
21	НП2-691-17	31-дек-19	ТОВ "АСПРА"	Будівництво автозаправочного комплексу, СТО, мийки, автосалону та паркінгу	м. Київ, проспект Бажана в Дарницькому районі	723,1	Осокорки 110/10,
22	НП2-250-18	31-дек-19	ТОВ "САН ІННОТЕХ"	будівництво об'єкту торговельно-адміністративного призначення і закладів громадського харчування та обслуговування населення біля станції метро "Харківська", парна сторона, ділянка №3 у Дарницькому районі м.Києва	просп. Бажана, біля станції метро "Харківська", парна сторона, ділянка №3	238,5	Харківська 110/10, Осокорки 110/10
23	46678	31-дек-18	КП "ПОЗНЯКИ-ІНВЕСТ"	амбулаторія лікарів сімейної медицини	вул. Завальна, 1-В (Осокорки)	64	Осокорки 110/10,
24	45080	19.07.2019	СДТ "Стадне"	Садово-дачне товариство "Стадне"	мікрорайон Осокорки (кадастровий номер 8000000000:96:001:0502)	600	Осокорки 110/10, Садова 35/10
25	46580	31.12.2021	ТОВ "Контактбудсервіс"	забудова об'єктами житлового і соціально-побутового призначення 1, 2, 2а, 3, 4, 5, 6 мкрн.	ж/м "Осокорки-Центральні"	16440	Осокорки 110/10,
26	45363	31-дек-19	ТОВ "ДПЛАЙС"	торговельно-побутово-розважальний комплекс	перетин просп. Григоренка Петра та вул. Колекторна	4950	Осокорки 110/10,
27	11943		АЕК "Київенерго" Теплові мережі"	районна котельня "Позняки"	вул. Ревуцького, 1 (промвузол "Осокорки")	8000	Южна 110/6, Осокорки 110/10
28	43460	31-дек-21	ТОВ "РЕКОРД-2008"	об'єкт торгівлі та громадського харчування	вул. Вишняківська, 6-8	428	Осокорки 110/10,

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
29	41984	31-дек-21	ТОВ "Левобережжя плюс"	житлово-офісний та культурно-оздоровчий комплекс з об'єктами інфраструктури	вул. Набережна Дніпровська, 14	9000	Осокорки 110/10,
30	Н1-325-18	31-дек-19	ТОВ "МАГІСТРАЛЬ-БУД ЛТД"	будівництво об'єкту торговельно-адміністративного призначення і закладів громадського харчування та обслуговування	просп. Бажана (станція метро "Харківська", парна сторона, ділянка №2) у Дарницькому районі м.Києва	196,5	Осокорки 110/10,
31	НП1-323-18	31-дек-20	Єришевій В.М.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	вул. Зарічна, 44	165	Осокорки 110/10,
32	ЦНП3-592-18	31-дек-19	КП "Дирекція з капітального будівництва та реконструкції "Київбудреконструкція"	обладнання очищення димових газів в зв'язку з технічним переоснащенням філіалу "Завод "Енергія" ПАТ "Київенерго"	вул. Колекторна, 44	2793,565	Бортничі 110/35/10/6, Осокорки 110/10
33	ЦНП1-599-18	31-дек-20	ТОВ "СКМ"КОМПАНІ"	реконструкція нежитлової будівлі з паркінгом під офісний комплекс з вбудованим приміщенням та підземним паркінгом	наб. Дніпровська, 28-В	200	Бортничі 110/35/10/6, Осокорки 110/10
34	НТК-556-18	31-дек-21	ПрАТ АК "Київводоканал"	Реконструкція Лівобережного колектору з об'їзною дорогою від камери №6 до камери №47 у Дарницькому районі м.Києва	вул. Колекторна,	100	Осокорки 110/10, Садова 35/10
35	ЦНП2-1386-18	31-дек-20	ГО СТ "ОСОКОР"	садибницьке товариство	Київська область, Бориспільський район, Гнідинська с/рада, СТ "ОСОКОР"	930	Осокорки 110/10,
36	ЦНП1-1710-18	31-дек-20	Комарницька Тетяна Василівна	садовий будинок	м. Київ, вул. Садова 192, буд. 65 (Дарницький район, масив Осокорки, СТ "Восход")	80+80	Осокорки 110/10,
<b>Всього по ПС</b>						<b>69008,66</b>	
<b>Осокорки 35/10</b>							
1	ЦНП2-368-19	31.12.2021	ТОВ "СИНЕРГІЯ КИЇВ"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями	вул. Кочерги Івана, 17-А	440,5	Позняки 110/10, Осокорки 35/10
2	ЦНП2-367-19	31.12.2020	ПП "ВОЯЖ"	будівництво будівлі для надання послуг автовласникам з об'єктами громадського харчування	Дніпровська набережна (навпроти затоки Берковщина) у Дарницькому районі	400	Осокорки 35/10, Славутич 110/35/10
3	НК-627-18	31-дек-18	ТОВ"КИЙ-СОЛАР"	науково-дослідна лабораторія автомобільних електронних систем - дахова сонячна електростанція	вул. Здолбунівська, 2, корпус 25	50	Позняки 110/10
4	НП-1057-14 (було 19008-ГС)	01.07.2019	ТОВ "Інформаційне агенство "ВІЛЬНА УКРАЇНА"	культурно-оздоровчий комплекс з аквапарком, торгово-офісними приміщеннями, закладами громадського харчування, паркінгом, зоною відпочинку та стоянкою човнів	наб. Дніпровська, 10,14	10000	Мережі 35 кВ, дол. участь ПС Славутич
5	Н444-13	31.12.2017	ТОВ "КИЇВМІСЬКБУД"	багатоповерховий житловий будинок з вбудованими приміщеннями соціального призначення та підземним паркінгом	перетин вул. Шумського Юрія та вул. Березняківська	850	Вулкан 110/10/6, Осокорки 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
6	НП-574-15	31.12.2017	ТОВ "КАТЕНА"	будівництво житлового будинку з приміщеннями соціально-громадського призначення та підземним паркінгом	вул. Березняківська, 30в (кадастровий номер 8000000000:90:137:0106)	763	Осокорки 35/10, Вулкан 110/10/6
7	НПЗ-447-17	31-дек-22	Департамент господарського забезпечення Служби безпеки України	Будівництво житлових будинків для військово-службовців Служби безпеки України	вул. Причальна, 5-А	1850	Осокорки 35/10
8	2197/діл.13	12-фев-15	ТОВ "Градострой"	житловий будинок з підземним паркінгом	вул. Здолбунівська, 13 (2 мкрн.ж/м "Позняки")	490	Осокорки 35/10, Позняки 110/10
9	НПК-616-18	31-дек-18	ТОВ"КІЙ-СОЛАР"	науково-дослідна лабораторія автомобільних електронних систем	вул. Здолбунівська, 2, корпус 25	52,8	Осокорки 35/10, Позняки 110/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>14896,30</b>	
<b>Садова 35/10</b>							
1	39318/118а-82	31.12.2019	Малежик Л.І.	садовий будинок № 82 (с/т "Автомобіліст")	вул. Садова 118а (Осокорки)	40	Садова 35/10
2	ЦНП1-389-19	31.12.2019	Бородін В.В.	садовий будинок	вул. Садова 52, буд. 18 (Дарницький район, масив Осокорки, СТ "Мічуріна ім.")	100	Садова 35/10
3	ЦНП1-323-19	31.12.2019	Нижник Л.Р.	садовий будинок	вул. Садова 112, буд. 36 (масив Осокорки, СТ "Дніпро-1")	25	Садова 35/10
4	ЦНП1-208-19	31.12.2020	Перевертень Д.В.	садовий будинок №106	вул. Садова 136 (Дарницький р-н, масив Осокорки, с/т "Підземщик")	120	Садова 35/10
5	42125/53-124	31.12.2020	Радзівська Н.Г. Покотилова Г.О.	тепличний центр	вул. Садова 53, діл. №124, 126, 128 (Дарницький р-н, масив Осокорки, с/т "Бджілка")	350	Осокорки 110/10, Садова 35/10
6	Н1054-13	31-дек-18	ОК "Садово-дачний кооператив "ОРХІ-ДЕЯ-3"	садово-дачний кооператив "Орхідея-3"	мікрорайон Осокорки	635	Осокорки 110/10, Садова 35/10
7	НП-1382-14	31.12.2017 (листування)	Садівниче товариство "Волна-1"	садові будинки	вул. Садова 103, 104 та вул. Підлипка (Осокорки)	80	Садова 35/10
8	НП-1431-16	31-дек-19	Коноваленко Н.К.	садовий будинок №62	вул. Садова 84 (Дарницький р-н, масив Осокорки, СТ "Проектировщик")	30	Садова 35/10
9	НП-434-17	31-дек-18	СТ "ПІОН"	садове товариство (15 садових будинків)	вул. Садова 49-50 (Дарницький р-н, масив Осокорки, СТ "Піон")	175	Садова 35/10
10	Н1-134-18	31-дек-18	Кузнецова Наталія Анатоліївна	садовий будинок №32	вул. Садова, 86 (Дарницький р-н, с/т "Дніпровський")	25	Садова 35/10
11	45080	19.07.2019	СДТ "Стадне"	Садово-дачне товариство "Стадне"	мікрорайон Осокорки (кадастровий номер 8000000000:96:001:0502)	600	Осокорки 110/10, Садова 35/10
12	46768	31-дек-20	ОК "СТ "Стадне"	садівниче товариство (200 котеджів з плитами на природному газу)	Київська обл., Бориспільський р-н, Гнідинська с/р (масив Осокорки, кадастровий номер 32208823000400071020)	430	Садова 35/10

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
13	42128/53-124	31-дек-20	Громадянкам	тепличний центр	вул. Садова 53, діл. 124 (Осокорки, с/т "Бджілка")	200	Садова 35/10, Осокорки 110/10
14	42826	31-дек-18	Анісімову О.А.	садибний (індивідуальний) житловий будинок	ж.м. "Осокорки" (с. Гнідин)	50	Садова 35/10
15	НТК-556-18	31-дек-21	ПрАТ АК "Київводоканал"	Реконструкція Лівобережного колектору з об'їзною дорогою від камери №6 до камери №47 у Дарницькому районі м.Киева	вул. Колекторна,	100	Осокорки 110/10, Садова 35/10
16	НПК-175-18	31-дек-18	Збарська Лариса Степанівна	1/2 частина садового будинку	вул. Садова 137, будинок 58, кадастровий номер 8000000000:90:853:0058 /вул. Садова 138, будинок 63 кадастровий номер 8000000000:90:853:0063 (Дарницький р-н, масив Осокорки, с/т "Підземщик")	20	Садова 35/10
17	ЦНПІ-963-18	31-дек-19	Турко Наталія Григорівна	садовий будинок №23	вул. Садова 55 (Дарницький район, масив Осокорки, СТ "Харчовик"	90	Садова 35/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>3070,00</b>	
<b>Дарниця Тягова (ПЗЗД)</b>							
1	НП-441-14	31-дек-20	ПАТ "Схід-2"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями, офісами та підземним паркінгом	вул. Сормовська, 3	337,5	Радіотехнічна 110/10, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10
2	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10
3	38004	31-дек-18	Комунальне підприємство з питань будівництва житлових будинків "ЖИТЛОІНВЕ-СТБУД-УКБ"	багатоповерховий житловий будинок з вбудованими приміщеннями	вул. Ілліча, 17	375	Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, Радіотехнічна 110/10
4	НП-304-16	31-дек-20	Дирекції по будівництву та утриманню об'єктів транспорту та допоміжної інфраструктури КП "Київпаstrанс"	реконструкція трамвайної лінії (будівництво тягової підстанції, шафи зовнішнього освітлення, світлофорні об'єкти)	вул. Алма-Атинська	635	Хімічеська 110/10, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10
5	40068	31-дек-23	Центральне територіальне управління капітального будівництва	будівництво житлових комплексів з об'єктами соціального призначення та підземними паркінгами	вул. Бориспільська, 40 та 30-а	1750	Радіотехнічна 110/10,
6	СЗ-202-15	31-дек-19	Малай О.П.	зблокований індивідуальний житловий будинок садибного типу	вул. Літинська, 6	115	Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10
7	СЗ-201-15	31-дек-19	Мосоян М.С.	зблокований індивідуальний житловий будинок садибного типу	вул. Літинська, 8	115	Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10
<b>Всього по ПС</b>						<b>3827,50</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)</b>							
1	ЦНП2-425-19	31.12.2022	КП "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м.Києва"	реконструкція Шліхтеровського каналізаційного колектора Д-600-700-900-1250-1450-2450 мм	вул.Вифлеємська (вул. Шліхтера Академіка), вул. Сверстюка (вул.Раскової), вул.Березнева, вул. Фанерна, вул.Сиваська	98	Вулкан 110/10/6, Русанівська 35/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Харківська 110/10, Комфорт 35/10
2	ЦНП2-1217-18	31.12.2020	ТОВ "Русанівка Інвест"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованим дошкільним закладом та пунктом централізованої системи пожежного спостереження	вул. Сверстюка Євгена, 54	370,75	Русанівська 35/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
3	ЦНП1-870-18	31/12/20018	ТОВ "Стартвест"	Будівництво автокомплексу та автопарку легкових автомобілів	вул. Канальна	225	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
4	ЦНП3-711-18	31.12.2019	Територіальне управління Державної судової адміністрації України в місті Києві	Нежитлова будівля (реконструкція будівлі Дніпровського суду)	вул. Сергієнка Івана, 3	558	Вулкан 110/10/6, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
5	НПК1-520-18	31.12.2018	ТОВ "РОАД СЕРВІС"	дахова сонячна електростанція	вул.Бутлерова Академіка, 8	340	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
6	НП2-209-18	31-дек-21	ТОВ "ГІДРОІНЖБУД."	будівництво багатоповерхового житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом	вул. Гродненська, 14 (літ.А)	419	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
7	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10
8	НП-793-14	31.12.2019	ТОВ "Класика будівництва"	будівництво, експлуатація та обслуговування культурно-оздоровчого центру та офісу	вул. Сиваська / пров. Хорольський	980	Вулкан 110/10/6, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
9	НП-1243-14	31-дек-18	ТОВ "ПБФ "Будівельні інвестиції"	торгівельно-побутовий комплекс	просп. Броварський (біля ст.м.Чернігівська)	349,05	Хімчеська 110/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
10	НП-351-14	31-дек-18	ДНУ "Книжкова палата України імені Івана Федорова"	будівництво II черги книгосховища Державної наукової установи "Книжкова палата України імені Івана Федорова"	просп. Гагаріна Юрія, 27	545	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Хімчеська 110/10
11	НПК-193-18	31-дек-19	КП "Інженерний центр" виконавчого органу КМР (КМДА)	реконструкція з розширенням будівлі міського Центру термічних уражень, реконструктивно-відновлювальної та пластичної хірургії КМКЛ №2	вул. Краківська, 13	625	Хімчеська 110/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ),
12	НП-69-15	31-дек-18	Залізному В.В.	реконструкція з розширенням житлового будинку (садибного типу) з вбудованими нежитловими приміщеннями адвокатської контори	вул. Дубового Івана, 2	100	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
13	НП2-100-18	31-дек-19	ТОВ "РОАД СЕРВІС"	виробнича база	вул. Бутлерова Академіка, 8	500	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
14	39497	31-дек-19	КП "ЖИТЛОІНВЕСТБУД-УКБ"	реконструкція з прибудовою і надбудовою до школи №42	вул. Хорольська, буд. 19	330	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
15	41193	30-июн-20	ТОВ "БВК "БУДРЕММОНТАЖ 2006"	реконструкція існуючої адміністративної будівлі з організацією закладів харчування та для реконструкції під адміністративно-офісний центр та під офісно-житлові приміщення	вул. Сосюри Володимира, 6	2850	ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
<b>Всього по ПС</b>						<b>8789,80</b>	
<b>Русанівська 35/10</b>							
1	ЦНП2-425-19	31.12.2022	КП "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м.Києва"	реконструкція Шліхтеровського каналізаційного колектора Д-600-700-900-1250-1450-2450 мм	вул.Вифлеємська (вул. Шліхтера Академіка), вул. Сверстюка (вул.Раскової), вул.Березнева, вул. Фанерна, вул.Сиваська	98	Вулкан 110/10/6, Русанівська 35/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Харківська 110/10, Комфорт 35/10
2	НП-262-15	31.12.2017	ТОВ "РІЕЛТ-БУД"	житлово-торговельний комплекс	вул. Раскової Марини, 4	960	Русанівська 35/10,
3	НП-263-15	31.12.2020	ТОВ "СІА"	житлова забудова з об'єктами соціально-побутового призначення	вул. Раскової Марини, 4	5300	Русанівська 35/10
4	29652/1	31-дек-18	КП "Житлоінвестбуд-УКБ"	реконструкція легкоатлетичного манежу школи вищої спортивної майстерності	вул. Тичини Павла, 18	159,245	Русанівська 35/10, Комфорт 35/10
5	Н1-536-17	31-дек-18	Комунальна корпорація "Київавтодор"	Реконструкція дощової каналізації	просп. Броварський, від вул. Луначарського до мосту метро через Русанівську протоку	195	Русанівська 35/10, Хімчеська 110/10
6	36240	31-дек-19	ПрАТ "Міжнародна інвестиційна компанія "Інтерінвестсервіс"	адміністративно-житловий комплекс з підземним паркінгом	вул. Туманяна Ованеса, 15а	1200	Русанівська 35/10,
7	<u>Н-505-15</u>	31-дек-19	ТОВ "Європейські інженерні системи"	Будівництво офісно-житлового будинку з підземним паркінгом	вул. Березняківська, 29	390,1	Русанівська 35/10,
8	НП2-663-17	31-дек-18	Комунальне підприємство виконавчого органу Київської міської ради "КИЇВСЬКИЙ ЦЕНТР РОЗВИТКУ МІСЬКОГО СЕРЕДОВИЩА"	благоустрій території острова Гідропарк у Дніпровському районі м. Києва	благоустрій території острова Гідропарк у Дніпровському районі м.Києва	451	Русанівська 35/10,
9	ЦНП2-1217-18	31.12.2020	ТОВ "Русанівка Інвест"	будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованим дошкільним закладом та пунктом централізованої системи пожежного спостереження	вул. Сверстюка Євгена, 54	370,75	Русанівська 35/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
<b>Всього по ПС</b>						<b>9124,10</b>	
<b>Аркада</b>							
1	46580	31.12.2021	ТОВ "Контактбудсервіс"	збудова об'єктами житлового і соціально-побутового призначення 1, 2, 2а, 3, 4, 5, 6 мкрн.	ж/м "Осокорки-Центральні"	16440	Аркада
2	НП-355-15	31.12.2020	ТОВ "Будеволюція"	багатоповерхові житлові будинки з об'єктами готельного, торговельно-офісно-розважального та соціально-побутового призначення	перетин просп. Григоренка Петра та вул. Бориса Гмирі і між вул. Бориса Гмирі та вул. Колекторною	8400	Аркада
<b>Всього по ПС</b>						<b>24840,00</b>	

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
<b>Вулкан 110/10/6</b>							
1	НП-474-17	31.12.2019	ПРАТ "УКРАЇНЬСЬКА АВТОМОБІЛЬНА КОРПОРАЦІЯ"	Реконструкція з розширенням майнового комплексу під автоцентр (підприємство обслуговування населення)	просп. Возз'єднання, 76	600	Вулкан 110/10/6
2	ЦНП2-425-19	31.12.2022	КП "Дирекція будівництва шляхово-транспортних споруд м.Києва"	реконструкція Шліхтеровського каналізаційного колектора Д-600-700-900-1250-1450-2450 мм	вул.Вифлеємська (вул. Шліхтера Академіка), вул. Сверстюка (вул.Раскової), вул.Березнева, вул. Фанерна, вул.Сиваська	98	Вулкан 110/10/6, Русанівська 35/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Харківська 110/10, Комфорт 35/10
3	Н-40-13	31.12.2019	КП "Інженерний Центр"	реконструкція III черги Ново-Дарницького каналізаційного колектора Д=2980мм, від вул. Празька до БСА	від вул. Празька до БСА	500	Бортничі 110/35/10/6, Вулкан 110/10/6, Дарниця Тягова (ПЗЗД) 110/27/10, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ), Осокорки 110/10, Позняки 110/10, Радіотехнічна 110/10, Харківська 110/10
4	Н444-13	31.12.2017 (тимч. договір 31/12/2018)	ТОВ "КИЇВМІСЬКБУД"	багатоповерховий житловий будинок з вбудованими приміщеннями соціального призначення та підземним паркінгом	перетин вул. Шумського Юрія та вул. Березняківська	850	Вулкан 110/10/6, Осокорки 35/10
5	НП-793-14	31.12.2019	ТОВ "Класика будівництва"	будівництво, експлуатація та обслуговування культурно-оздоровчого центру та офісу	вул. Сиваська / пров. Хорольський	980	Вулкан 110/10/6, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
6	НП-262-15	31.12.2017 (майнові питання)	ТОВ "РІЕЛТ-БУД"	житлово-торговельний комплекс	вул. Раскової Марини, 4	960	Русанівська 35/10, Вулкан 110/10/6
7	НП-263-15	31.12.2020	ТОВ "СІА"	житлова забудова з об'єктами соціально-побутового призначення	вул. Раскової Марини, 4	5300	Вулкан 110/10/6, Русанівська 35/10
8	НП-574-15	31.12.2017	ТОВ "КАТЕНА"	будівництво житлового будинку з приміщеннями соціально-громадського призначення та підземним паркінгом	вул. Березняківська, 30в (кадастровий номер 8000000000:90:137:0106)	763	Осокорки 35/10, Вулкан 110/10/6
9	НП-1137-15	31.12.2020	ПрАТ "НЕО ВІТА"	Будівництво житлово-офісного торговельного комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського, соціального та торговельного призначення з підземним та наземним паркінгом	вул. Березнева, 12	3450	Вулкан 110/10/6
10	НП-1138-15	31.12.2019	ПрАТ "НЕО ВІТА"	Будівництво житлово-офісного торговельного комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського, соціального та торговельного призначення з підземним та наземним паркінгом	просп. Возз'єднання, 19	3500	Вулкан 110/10/6
11	НП-624-16	31.12.2021	АТ "УКРАЇНЬСЬКА АВТОМОБІЛЬНА КОРПОРАЦІЯ"	Реконструкція з розширенням майнового комплексу під автоцентр (підприємство обслуговування населення)	просп. Возз'єднання, 76	600	Вулкан 110/10/6

Номер п/п	№ ТУ або проект ТУ	Терміни виконання	Замовник (найменування, місцезнаходження / прізвище, ім'я, по-батькові, місце проживання)	Назва об'єкту приєднання	Адреса об'єкту	Заявлена потужність, кВт	Джерело живлення (підстанція 35-110 кВ)
12	НП-1174-16	31.12.2019	ТОВ "АЙ ВІ ТІ ІНВЕСТМЕНТС"	заклад ресторанного господарства	вул. Серафимовича	330	Вулкан 110/10/6
13	18783	31.12.2020	ТОВ "Міжнародний виставковий центр"	міжнародний виставковий центр	просп. Броварський, 15	2450	Вулкан 110/10/6
14	39977	31-дек-19	ОК "ЖБК "ФЛАГМАН 1С"	комплекс житлових будинків з вбудовано-прибудованими приміщеннями та підземним автостоянками	вул. Лохвицька	2320,435	Вулкан 110/10/6, Позняки 110/10
15	16811	31.12.2018	ТОВ "ТОРГІВЕЛЬНО-РОЗВАЖАЛЬНИЙ КОМПЛЕКС "МЕГА-СІТІ"	будівництва житлово-офісно-торгового комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями офісів, торгівлі, вбудованими приміщеннями спортивно-оздоровчого призначення та прибудованими паркінгами	шос. Харківське, 19 (кадастровий номер 8000000000:66:248:0045)	9555	Вулкан
16	39497	31/12/209	КП "ЖИТЛОІНВЕСТБУД-УКБ"	реконструкція з прибудовою і надбудовою до школи №42	вул. Хорольська, буд. 19	330	Вулкан
17	36240	31-дек-19	ПрАТ "Міжнародна інвестиційна компанія "Інтерінвестсервіс"	адміністративно-житловий комплекс з підземним паркінгом	вул. Туманяна Ованеса, 15а	1200	Вулкан
18	<u>Н-505-15</u>	31-дек-19	ТОВ "Європейські інженерні системи"	Будівництво офісно-житлового будинку з підземним паркінгом	вул. Березняківська, 29	390,1	Вулкан
19	ЦНПЗ-711-18	31.12.2019	Територіальне управління Державної судової адміністрації України в місті Києві	Нежитлова будівля (реконструкція будівлі Дніпровського суду)	вул. Сергієнка Івана, 3	558	Вулкан 110/10/6, ТЕЦ-4 (ДТЕЦ)
Всього по ПС						<b>34734,53</b>	

**21. Дані щодо потужності в енерговузлах, з формуванням переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження електропостачання споживачів та потребують заходів щодо поліпшення**

Таблиця 21.1

№ п./п.	ПС, ЛЕП, їх характеристика (назва, напруга, кількість та потужність трансформаторів, довжина та перетин проводів (жил), матеріал опор ЛЕП)	Рік будівництва	Існуюче максимальне навантаження, МВт	Дозволена потужність згідно діючих технічних умов, МВт (замовники: назва, заявлена потужність)	Роботи, які планується виконати, їх обґрунтування та рік виконання
1	2	3	4	5	6
1	<b>Заміна трансформаторів на більш потужні на підстанціях, де у разі вимкнення одного трансформатора дією РЗА значно переважується другий силовий трансформатор та відсутня можливість приєднувати нових споживачів:</b>				
	ПС 110/35/10 Біличі (трансформатори 3x40МВА)	1963	75 МВт		Реконструкція підстанції з заміною схеми приєднання трансформаторів до ліній 110 кВ (2020р.), з переведенням споживачів мережі 35 кВ на інші джерело та із заміною трансформаторів 110/35/10 на 110/10/10 (2025р)
	ПС 110 Святошино (трансформатори 2x40МВА)	1955	65 МВт		Заміна трансформаторів 40 МВА на 63 МВА (2022р)
	ПС 110 Вулкан (трансформатори 2x25МВА)	1996	30 МВт		Заміна трансформаторів 25 МВА на 40 МВА (2019р)
	ПС 110 СТ-2 (трансформатори 2x63МВА)	1958	50 МВт		Заміна одного трансформатору 63 МВА (при умові вирішення питання комунальної власності)
	ПС 110 Пирогівська (трансформатори 2x25МВА)	1963	30 МВт		Заміна трансформаторів 25 МВА на 40 МВА (2020- 2021р)
	ПС 35 Отрадна (трансформатори 2x16 МВА)	1971	18 МВт		Повна реконструкція РУ-35 кВ та заміна трансформаторів 16 МВА на 25 МВА (2027р)
	ПС 35 Голосієво (трансформатори 2x16 МВА)	1955	15 МВт		Заміна трансформаторів 10 МВА на 16 МВА (2022-2023р)
	ПС 35 Брест–Литовська (трансформатори 2x16 МВА)	1973	20 МВт		Реконструкція підстанції, переведення на напругу 110 кВ, заміна трансформаторів 16МВА (35/10) на 40МВА (110/10).2022-2023р.

2	Зростання струмів короткого замикання в Київському вузлі (включення третіх АТ на підстанціях 330 кВ, робота в замкнутому режимі ліній 110 кВ) вимагає виконання термінових заходів для посилення надійності схем та збереження обладнання підстанцій, тобто заміну: - ВД та КЗ на вимикачі, - масляних вимикачів із значним терміном експлуатації на елегазові вимикачі.				
	ПС 110 Мінська – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1979	40 МВт		2021р
	ПС 110 Протасівська – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1970	45 МВт		2021р
	ПС 110 Куренівська – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1977	55 МВт		2021 р.
	ПС 110 Троєщина – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1984	45 МВт		2021р
	ПС 110 Мотоциклетна – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1978	30 МВт		2021р
	ПС 110 Татарська – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1988	45 МВт		2021р
	ПС 110 Лепсе – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1979	35 МВт		Реконструкція підстанції з заміною обладнання РУ 110 кВ та трансформаторів, 2021р
	ПС 35 Отрадна - заміна Р-35, КЗ-35 на В-35	1971	18 МВт		Реконструкція РУ-35 кВ (2027р)
	ПС 110 ДВС – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110	1981	10 МВт		Посилення схеми живлення відповідального споживача (водоканал), реконструкція РУ 110 кВ, 2022 р.
	ПС 110 кВ Лугова – заміна масляних В-110	1978	8 МВт		2020р
	ПС 110 кВ Южна – заміна масляних В-110	1993	4 МВт		2021р
	ПС 110 кВ СТ-2 – заміна масляних В-110, повна реконструкція РУ-110 кВ та РУ-35 кВ	1972	50 МВт		Реконструкція підстанції (при умові вирішення питання комунальної власності)
ПС 110 Пирогівська – заміна ВД-110, КЗ-110 на В-110, повна реконструкція РУ-110 кВ з переведенням схеми «місток»,	1963	30 МВт		2021 р	

	ПС 110 кВ Пріорська – заміна масляних В-110, повна реконструкція РУ-110 кВ	1972	50 МВт		2021 р.
3	<b>Вирішити питання надійності та кількості джерел живлення для вузлів із значною концентрацією навантаження, в т.ч.:</b>				
3.1.	Вузла ПС 110 Московська, до якого приєднані ПС-110 Московська, ПС-110 Олімпійська, ПС 110 Протасівська, ПС 110 Соломенська та найближчим часом приєднуються дві нові ПС 110 Либідська та Одеська, отримує живлення однією дволанцюговою КПЛ-110 кВ ТЕЦ-5-Московська.	1955-1970pp	160 МВт	Сумарно по вузлу на 2022 рік близько 50 МВт	Будівництво нової КЛ-110 кВ Новокиївська – Московська та створення нового транзиту 110 кВ Новокиївська–Московська–ТЕЦ-5. Будівництво нових двох підстанцій 110 кВ в цьому вузлі.
3.2	Транзит 110 кВ ДТЕЦ – ТЕЦ-5 із значним власним навантаженням (живить майже все споживання лівобережну частину міста, крім масивів Троєщина, Вигурівщина), із малою спроможністю живлячих ліній 110 кВ (АС-185). Транзит живить райони міста із стрімкою забудовою житловими масивами.	1962-2000pp	220-250 МВт	Сумарно по вузлу на 2022 рік близько 90 МВт	Будівництво нової КПЛ-110 кВ ТЕЦ-5-Аркада–Славутич-Позняки та створення нового транзиту 110 кВ ТЕЦ-5 – Позняки - ДТЕЦ. Будівництво нових КРУЕ-110 кВ на ПС 110 Позняки, введення в експлуатацію двох нових ПС 110 Аркада, Позняки.
3.3	Вузла 110 кВ Північна – Біличі – Ірпінь, до якого приєднані ПС 110 Пріорська, ПС Берковецька, ПС Машиностроїтельна, ПС Біличі, ПС ВУМ живиться від ПС Північна лініями 110 кВ, що завантаженні на 80 %. Не забезпечуються ремонтні та аварійні режими в цьому вузлу.	1963-1983pp	185-200 МВт	Сумарно по вузлу на 2022 рік близько 40 МВт	Проблема вирішується після включення ПС 330 Західна. Планується розділити споживачів області та міста за джерелами живлення; будівництво нових КПЛ-110 кВ від ПС Західна до вузла Північна – Біличі та реконструкція існуючих; створення нового транзиту 110 кВ Північна – Західна; реконструкція ПС Біличі, введення в експлуатацію нової транзитної ПС 110 Мостицька.
4	<b>Реконструкція мереж 110-35 кВ із заміною застарілого обладнання, із метою забезпечення надійності схем, зменшення втрат під час передачі електроенергії та для виконання вимог, що до переведення підстанції 35 кВ, що безпосередню живляться від энергооб'єктів 330 кВ на інші джерела.</b>				

4.1.	Часткова реконструкція слабого (має АС-120) дволанцюгового транзиту 110 кВ ТЕЦ-5 – Дніпровська - Новокиївська	1963-1976рр	150 МВт – власна та транзитна потужність		Розрізання одного ланцюга з організацією "заходу-виходу" ПЛ 110 кВ ТЕЦ-5-Новокиївська на ПС Пирогівська з монтажем проводу АС-240, реконструкція ПС Пирогівська. 2021 р.
4.2.	ПС 35 Брест–Литовська (2х16 МВА)	1973	20 МВт		Реконструкція підстанції з переведенням на клас напруги 110 кВ, (2023 р)
4.3.	Реконструкція ПС 35 Осокорки	1967	5 МВт		Повна реконструкція ВРУ-35 кВ та заміна трансформаторів.
4.4.	Дволанцюгова ПЛ-110кВ ТЕЦ-5- Харківська, перехід через р.Дніпро (АС-185)	1962р	220-250 МВт		Реконструкція ділянки ПЛ-110кВ ТЕЦ-5- Харківська над р.Дніпро та садами Осокорки з заміною проводів з АС-185 на АС-240 (2019-2020 р.)
4.5.	ПС Бортнічі 110/35/10 кВ, яка живить відповідального споживача міста (очисні каналізаційні споруди міста), має застаріле обладнання та встановлений за тимчасовою схемою один трансформатор 110/6 кВ.	1962р	30-40 МВт		Реконструкція ПС 110 Бортнічі: повна заміна ВРУ-110 кВ; заміна трансформаторів 2х31,5 МВА на 2х40 МВА; переоблаштування ЛЕП-110 кВ - відгалуження від транзиту ТЕЦ-5- Харківська до ПС Бортнічі. (2019 р.)
4.6.	Реконструкція ПС 35 Печерська та її ліній живлення з переведенням на клас напруги 110 кВ. Підстанція встановлена в центрі міста в зоні щільної забудови.	1960	18 МВт		Будівництво двох КЛ 110 кВ ТЕЦ-5-Печерська (2022 рік) та будівельної частини ПС 110/10 Печерська (2022р)
4.7.	КЛ 110 кВ Мотоциклетна – Татарська, L=2,03 км, 3хМНАШву 1х185	1987	40 МВт		Будівництво КЛ 110 кВ Мотоциклетна - Татарська (замість маслонаповненої) 2021р
4.8.	Реконструкція ПС 35 Лук'янівська та її ліній живлення з переведенням на клас напруги 110 кВ. Будівництво ПС 110/35/10 Лук'янівська з метою подальшого переведення на нову підстанцію навантаження 35 кВ з ПС 330 Нивки та створення транзитного зв'язку мережею 110 кВ ПС Нивки – ТЕЦ-6 (після реконструкції ПС Кабельна та будівництва лінії 110 кВ Лук'янівська – Кабельна)	1957	18 МВт		Будівництво двох КЛ 110 кВ Нивки - Лук'янівська та ПС 110/10 кВ Лук'янівська з КРУЕ 110 кВ, трансформаторами 110/35/10 кВ 2х63 МВА. Ліквідація ПС 35/10 кВ Лук'янівська 35/10кВ 2х16 МВА (2023 р. )

	Реконструкція ліній живлення ПС 35 Телецентр	1970			Будівництво індивідуальної двокової КЛ 35 кВ Лук'янівська - Телецентр (розділення живлення ПС 35 Артемівська, Львівська та Телецентр, демонтажем двокової КЛ 35 кВ Телецентр-ПП-2) -2024 р.
<b>5.</b>	<b>Розташування та експлуатація київських електричних мереж в зоні значної концентрації забудови міста, транспорту та комунікацій постійно потребує їх переоблаштування, в т.ч.:</b>				
5.1.	Переоблаштування ділянок ПЛ 110 кВ "Північна - Нивки" № 1,2 та "Північна - Ірпінь" № 3 в КЛ 110 кВ (ділянки Вишгородська, 45 та для станції метрополітену "Просп. Правди»)				2019-2022pp
5.3.	Переоблаштуванням ділянки ПЛ-110 кВ Московська - ТЕЦ-5 № 1,2 до опори № 19 у напрямку ТЕЦ-5 в КЛ 110 кВ ( пров. Червоноармійський)	1955-1970pp	160МВт		2020 р.

Схематичне зображення основних вузлів«Вузьких місць» наведена на рисунку 21.1.

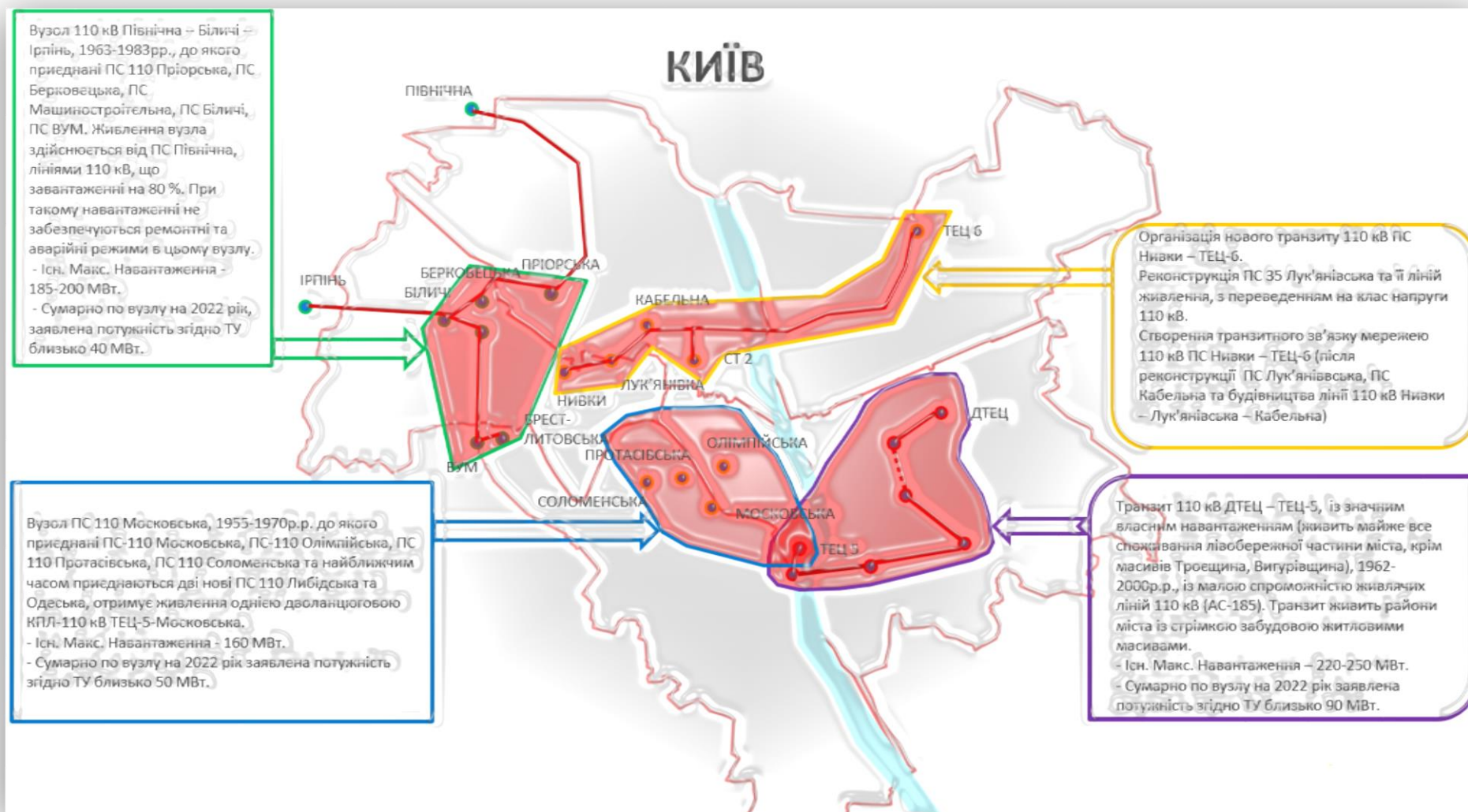


Рис.21.1 – Вузкі місця в електромережах по м. Києву

## 22. Обґрунтування будівництва та реконструкції об'єктів електричних мереж передбачених Планом розвитку

### Будівництво КЛ 110кВ «Новокиївська – Московська» №1,2

На сьогодні навантаження на лінії ТЕЦ-5 - Московська № 1 і № 2 складається з ПС Олімпійська (2х40 МВА), ПС Московська (2х63 МВА), ПС Солом'янська (2х40 МВА), ПС Протасовская (2х40 МВА), ПС Гарнізонна (2х16 МВА), СТ-1 (2х10 МВА). Всі підстанції забезпечують електроживлення центральній частині міста і резервують один одного. Починаючи з 2000 року існує постійний приріст 3-5% споживання електроенергії м. Києва. Приріст навантаження у вузлах, від яких забезпечується електроенергією центральна частина міста, складає 10-13% в рік.

Реалізація даного проекту передбачена попереднім Планом розвитку мереж ПРАТ «ДТЕК КЕМ» на 2018 - 2022 рр.

Існуюча повітряна лінія 110 кВ ТЕЦ-5 - Московська № 1,2 не може забезпечити надійне електропостачання споживачів центральної частини міста. Відключення одного ланцюга для проведення ремонтних та регламентних робіт можливо тільки у вихідні дні на увазі можливого перевантаження залишилася. Відключення обох ланцюгів одночасно створить ситуацію тривалого погашення споживачів 1-ої категорії та вкрай відповідальної групи без можливості живлення від інших джерел. Низька пропускна спроможність ПЛ 110 кВ і приєднана потужність до ПЛ 110 кВ не дозволяє забезпечити природний приріст навантажень.

Розроблений проект проектною організацією ТОВ «КЕБК» погоджений із зацікавленими організаціями та затверджений згідно ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», загальною кошторисною вартістю будівництва КЛ-110 кВ відповідно до експертного звіту складає **671 219,44 тис. грн. без ПДВ.**

Реалізація заходу у повному обсязі підрядним способом можлива за **616 468,71 тис. грн. без ПДВ.**

В обсяг даного робочого проекту входить:

1. Прокладання двох ланцюгової кабельної лінії (КЛ) 110 кВ від ПС Новокиївська до ПС Московська з заходом КЛ 110 кВ в приміщення ПС Одеська.
2. Прокладання волоконно-оптичного кабелю зв'язку (ВОЛЗ) між ПС Новокиївська та ПС Московська з заходом на ПС Одеська. Прокладання кабелю ВОЛЗ виконується сумісно з КЛ 110 кВ в одній траншеї.
3. Встановлення кінцевих кабельних пристроїв 110 кВ на ПС Новокиївська та кінцевих штекерних муфт 110 кВ на ПС Московська. На ПС Одеська передбачається викладання запасу кабелю 110 кВ для подальшої можливості приєднання підстанції до мережі 110 кВ (після встановлення трансформаторів 110кВ та КРУЕ 110 кВ).

#### *Довжина траси КЛ:*

ПС «Новокиївська» - ПС «Одеська» - 6,750 км

ПС «Одеська» - ПС «Московська» - 7,300 км

Разом: 14,050 км

Кількість кабелю (Кабель одножильний 110кВ з ізоляцією зі зшитого поліетилену з мідною жилою перетином 1400мм<sup>2</sup> та мідним екраном 150мм<sup>2</sup>)

ПС «Новокиївська» - ПС «Одеська» - 42,588 км

ПС «Одеська» - ПС «Московська» - 46,230 км

Разом: 88,818 км

Будівництво КЛ 110 кВ «Новокиївська – Московська» №1,2 передбачена:

У 2017 році за рахунок інвестиційної програми здійснено попередню оплату за кабель 110 кВ (Кабель одножильний 110кВ з ізоляцією зі зшитого поліетилену з мідною жилою пере-

тином 1400мм<sup>2</sup> та мідним екраном 150мм<sup>2</sup> типу ZS-YJSAY 64/110 kV 1\*1400/150, виробник: Jiangsu Zhongtian Technology Co., LTD) в сумі 53 762,0 тис. грн. без ПДВ ( 12,012 км).

**В 2018 році** було продовжено виконання робіт за проектом, для чого до Інвестиційній програмі 2018 року включено фінансування проекту на суму **172 748,86** тис. грн. без ПДВ.

Схваленою Інвестиційною програмою на 2018 рік та виконано:

-постачання кабелю 110 кВ з ізоляцією зі зшитого поліетилену з мідною жилою перетином 1400 мм<sup>2</sup> та мідним екраном 150мм<sup>2</sup> в обсязі 30,576 км.

- Постачання кабельних муфт:

- з'єднувальних прямих YJJI-110kV-1x1400 – 84 шт;

- з'єднувальних з розділенням екранів (транспозиційна) YJJI-110kV-1x1400– 12 шт;

- кінцевих зовнішньої установки YJZWFY4-110kV-1x1400 – 6 шт;

- комплекс робіт з прокладання КЛ 110 кВ та кабелю ВОЛЗ в обсязі 1,45 км.

**У 2019 році** планується завершення будівництва КЛ 110 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- направленою 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 (ОКЛ-1-ДА1-4x6E+2x4E-0,40Ф3,5/0,30Н19-32/0 або аналог) в інженерному коридорі КЛ 110 кВ довжиною 5,3 км;

- відновлення благоустрою після прокладання КЛ 110 кВ.

- Супутні будівництву витрати (подовження, закриття контрольної картки на порушення благоустрою, витрати, пов'язані зі здійсненням будівництва та введення в експлуатацію, авторський та технічний нагляд, коригування проекту та інше).

### **ПС 110/10 кВ «Одеська»**

Необхідність будівництва ПС 110/10 кВ «Одеська» обґрунтована при виконанні попередньої схеми розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва.

У 2014 році на майданчику під підстанцію 110/10 кВ «Одеська» вже зведена будівля закритої підстанції 110/10 кВ «Одеська», яка використовується сьогодні у якості фідерного пункту ФП-10 кВ і працює на напрузі 10 кВ. У плані будівля має розміри в осях 20x38 м. Висота будівлі – 12,500 м.

На розрахунковому етапі передбачається включення 110/10 кВ «Одеська» на напругу 110 кВ.

КРУЕ 110 кВ підстанції передбачається виконати за схемою «Два блоки лінія - лінія трансформатор з вимикачами та неавтоматичною перемичкою з боку лінії електропередавання».

РУ-10 кВ виконано за схемою 10-2 «Дві, секціоновані вимикачами, системи шин» з використанням шаф типу КРУ-10 кВ, встановлених в два ряди, з двостороннім обслуговуванням. На підстанції буде встановлено два силових трансформатори потужністю по 40 МВА з розщепленою обмоткою на напругу 110/10/10 кВ із пристроєм регулювання напруги під навантаженням.

Живлення ПС Одеська здійснюватиметься відгалуженнями у кабельному виконанні від КЛ-110 кВ «Новокиївська – Московська» №1, 2. До моменту реалізації проекту в повному обсязі, включення ПС в 2019-2020 планується в тупиковому режимі від ПС 330 кВ «Новокиївська».

### **Будівництво ПС «Аркада з будівництвом КПЛ 110кВ від ТЕЦ-5 та реконструкція ПЛ-110кВ «ТЕЦ-5-Харківська», будівництвом ПС 110/35/10кВ «Славутич» та прокладанням КЛ-110кВ «Позняки-Славутич», ПС35/10кВ «Осокорки».**

ПС 110/10/10 кВ «Аркада» 2х63МВА з КПЛ-110кВ будується на виконання технічних умов від 11.10.2012 № 46580, Замовник – ТОВ «Контактбудсервіс». КПЛ-110кВ на підходах до ТЕЦ-5 виконується кабелем 2х1400 мм<sup>2</sup> довжиною 1, 85 км. Перехід через р. Дніпро виконується на чотирьох цепних опорах:

- напрямом «ТЕЦ-5 – Харківська» №1,2 проводом АС-240 мм<sup>2</sup> довжиною 1,85 км ;
- напрямом «ТЕЦ-5 – Славутич» №1,2 проводом АС-400 мм<sup>2</sup> довжиною 2,69 км та проводом ААCSR-Z447/125 довжиною 1,6 км.

На теперішній час завершено реконструкція ПС110/10кВ «Позняки» по схемі вузлової підстанції в період що розглядається та ПС «Славутич» на першому етапі заживлюється від ПС «Позняки» КЛ-110 кВ 2х1400мм<sup>2</sup> довжиною 2,51 км, а по завершенню реконструкції переходу через р Дніпро планується утворити замкнений транзит «ТЕЦ-5 – Славутич –Позняки –ДТЕЦ – ТЕЦ-6» (прокласти 2 КЛ-110 кВ від побудованого кабельно-повітряного переходу до ПС «Славутич» 1400 мм<sup>2</sup> довжиною 3,6 км, що забезпечить надійним живленням лівобережну частину міста. Також заплановано перевести ПС 35/10 кВ «Осокорки» на ПС «Славутич» та виконати її технічне переоснащення шляхом заміни трансформаторів та РУ-35 кВ.

### **ПС «Московська» з реконструкцією ділянки КПЛ 110 кВ «ТЕЦ-5 – ПС Московська».**

Роботи щодо реконструкції мереж 110 кВ вузла ПС «Московська» виконуються за двома титулами «Реконструкція мереж 10 та 110 кВ вузла ПС «Московська» (титул 1) та «Реконструкція електричних мереж 110 кВ по провулку Червоноармійський в м. Києві» (титул 2).

БМР по проекту за титулом 1 виконано в 2017 році, обсяги по КЛ-10 кВ та КЛ-110 кВ в бік ПС «Олімпійська».

БМР по проекту за титулом 2 заплановано в період 2020 р, в який ввійшли обсяги по реконструкції ділянки КПЛ 110 кВ «ТЕЦ-5 – ПС Московська»

### **Реконструкція ПС 110/10 кВ "Вулкан"**

ПС 110/10/6 кВ «Вулкан» експлуатується з 1995 р. На підстанції встановлені трансформатори потужністю 2х25 МВА 110/10/6 кВ. Обладнання розподільчого пристрою 10 кВ та 6 кВ (комірки КРУ) фізично зношене та морально застаріле, травмонебезпечне та знято з виробництва, запасні частини до них відсутні, в разі пошкодження обладнання ускладняється процес його відновлення. Всі споживачі підстанції отримують живлення по мережі 10 кВ з РУ-10 кВ, при цьому секції 6 кВ не задіяні.

Відповідно до висновку Держенергонагляду заміна трансформаторів 2х25 МВА в 2019 році не виконується, відповідно до розробленого проекту буде здійснюватися заміна силового обладнання 10/6 кВ.

Проект є перехідним, його реалізація запланована на 2019-2020 роки.

На **2019** рік заплановано виконання наступних робіт:

- виконання частини загально-підстанційних робіт;
- демонтаж існуючих комірок 10 кВ;
- перепідключення 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;

В 2019 році передбачається повна реконструкція 2-ох існуючих секцій 10 кВ РУ-10 кВ з перезаведенням існуючих мереж 10 та підключенням існуючих споживачів до реконструйованого РУ-10 кВ.

На 2020 рік заплановане завершення робіт в наступних обсягах:

- завершення загально-підстанційних робіт;
- виконання будівельно-монтажних робіт по встановленню двох секцій КРУ-10 кВ;
- виконання будівельно-монтажних робіт по встановленню двох реакторів 10 кВ для зазначених секцій 10 кВ;
- утворення ЛУЗОД на ПС «ВУЛКАН», інтегрованого в існуючу систему АСОЕ.

### **Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Біличі» в частині схеми живлення трансформатора 110/10/10 кВ Т-3 (перехідний проект з 2018 р.)**

На ПС «Біличі» встановлено трансформатори: 2x40 МВА (Т1,Т2) 110/35/10 кВ та 1x40 МВА (Т3) 110/10/10 кВ. Трансформатор Т1 та Т2 приєднані в розріз ЛЕП-110 кВ «Північна-Ірпінь». Трансформатор Т3 приєднаний до ЛЕП-110кВ паралельно з одним з трансформаторів. Така схема в післяаварійному режимі перевантажує будь-який з трансформаторів і значно знижує надійність підстанції. Крім того така схема при наявній значній трансформаторній потужності обмежує можливість збільшення потужності на підстанцію.

Т-1 завантажується на 207%, за умови роботи АВР на підстанції, у разі аварійного відключення ПЛ-110 кВ «Північна – Біличі», яка живить трансформатори Т-2, Т-3 ПС «Біличі».

У разі повного знеструмлення ПС «Біличі», резервом не забезпечується мережі 10 кВ, живлення 38-41% (30 МВт, у т.ч. 11 МВт споживання КОЕ) навантаження шин 10 кВ підстанції.

Для підвищення надійності та перерозподілу навантаження в післяаварійних режимах необхідно виконати живлення Т-2 та Т-3 від різних ПЛ-110 кВ, встановити відповідні захисти на СВ-110 ПС «Біличі» і на ЛЕП-110 кВ вузла «Північна – Біличі – Ірпінь».

Реконструкцію ПС Біличі необхідно виконати до початку реалізації схеми розвитку електричних мереж вузла «Північна – Ірпінь – Біличі» з підключенням другого джерела від ПС 330/110 «Західна».

### **Реконструкція головної ділянки ЛЕП 110 кВ «Північна –Ірпінь №3» та «Північна-Біличі, Ірпінь-Біличі»**

Для підвищення надійності ЛЕП 110 кВ «Північна – Біличі – Ірпінь», необхідно виконати реконструкцію головної ділянки ЛЕП 110 кВ «Північна –Ірпінь №3» та «Північна-Біличі, Ірпінь-Біличі», а саме замінити провід на більший переріз від ПС «Північна» до оп. 52 (Власник ПрАТ «Київобленерго» – довжиною 10,35 км, та від оп. 52 до оп. 102 (Власник ПрАТ «ДТЕК КЕМ» – довжиною 11,15 км (до ПС «Мостицька»), з винесенням ЛЕП з частини забудови – довжиною 1,6 км (КЛ -110кВ) ЛЕП 110 кВ «Північна – Біличі – Ірпінь», до якої приєднані ПС 110/10 «Пріорська», ПС 110/10 «Берковецька», ПС 110/10 «Машиностроїтельна», ПС 110/35/10 «Біличі», ПС 110/10 ВУМ, живиться від ПС «Північна» лініями 110 кВ, що завантаженні на 80 %. Даний вузол характеризується наявністю проблем, зумовлених такими факторами:

1. відсутність резервування мережею 110-35 кВ – навантаження 200 МВт;
2. нерівномірно завантаженні ланцюги ЛЕП 110 кВ:
  - ПЛ-110 кВ «Північна – Ірпінь №3» - 46 МВт;
  - ПЛ-110 кВ «Північна – Біличі» - 92 МВт;
  - ПЛ-110 кВ «Ірпінь – Біличі» - 58 МВт.
3. лінії перевантажуються за ремонтною та післяаварійною схемою. У разі відключення ЛЕП-110 кВ «Північна – Біличі», або ПЛ-110 кВ «Ірпінь – Біличі» перевантажується ЛЕП «Північна – Ірпінь №3» на 20%;

- резервна мережа 10 кВ не забезпечує резервування, 41% споживання вузла у разі повного знеструмування дволанцюгових ліній.

Додатково в 2019-2020 рр. планується ввести в експлуатацію нову ПС 110/10 кВ «Мостицька».

### **ПС 110/10/10 кВ «Мостицька»**

КРУЕ 110 кВ підстанції виконується за схемою «Місток з вимикачами в колах трансформаторів без ремонтної перемички з боку трансформаторів». РУ-10 кВ передбачається за схемою 10-2 «Дві секціоновані вимикачами система шин». На ПС «Мостицька» встановлюються два силові трансформатори потужністю по 40 МВА з розщепленими обмотками, з пристроєм регулювання напруги під навантаженням. Будівництво підстанції виконується замовником на виконання приєднання (за кошти приєднань роботи планується закінчити до кінця 2019 року).

На розрахунковому етапі до 2021 року, живлення ПС 110/10 кВ «Мостицька» здійснюватиметься за тимчасовою схемою відгалуженнями.

Після введення в експлуатацію ПС 330 кВ «Західна», приєднання підстанції передбачається за схемою «захід – вихід» від ЛЕП 110 кВ «Північна – Мостицька – Західна».

Також планується розділити споживачів області та міста за джерелами живлення; будівництво нових КПЛ-110 кВ від ПС «Західна» до вузла «Північна – Біличі» та реконструкція існуючих; створення нового транзиту 110 кВ «Північна – Західна»;

Але в зв'язку з відставанням будівництва джерел живлення НЕК «Укренерго» (введення в експлуатацію «ПС Західна») необхідно:

- завершити реконструкцію ПС «Біличі», виконати живлення Т-2 і Т-3 від різних ЛЕП 110 кВ, встановити захисти на СВ-110 ПС «Біличі».

- виконати реконструкцію головної ділянки ЛЕП 110 кВ «Північна – Ірпінь №3» та «Північна-Біличі, Ірпінь-Біличі» сумісно з ОСР ПрАТ «Київобленерго.»

### **Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Куренівська" 2x63 МВА з заміною високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів.**

Існуюче обладнання 110 кВ на ПС Куренівська відокремлювачі типу ВД-110/630, короткозамикачі КЗ-110 1977 р.в., за тривалий термін роботи вичерпало свій ресурс та в повній мірі не може забезпечити надійне та якісне живлення силових трансформаторів 110 кВ та в свою чергу електропостачання споживачів від даних ПС.

Обладнання 110 кВ (відокремлювачі, короткозамикачі) фізично зношене та морально застаріле, травмонебезпечне та знято з виробництва, запасні частини до них відсутні, в разі пошкодження обладнання ускладнюється процес його відновлення. При експлуатації даного обладнання неодноразово виникали відмови та дефекти при оперативних перемиканнях та спрацюванні захистів. При проектуванні підстанцій згідно з нормативними документами заборонено використовувати ВД, КЗ-110 кВ.

Планується заміна відокремлювачів типу ВД-110, короткозамикачів КЗ-110 на елегазові вимикачі 110 кВ, що дозволить зменшити витрати на ремонт та експлуатацію обладнання, та підвищити надійність роботи електромережі 110 кВ та захисту силових трансформаторів після реалізації проекту. Враховуючи вищевказане, а також необхідність підвищення надійності електропостачання споживачів м. Києва, необхідно виконати роботи з реконструкції електричних мереж 110кВ на Куренівська.

### **Вузол ПС 110/35/10 кВ «Лук'янівська», ПС 110/10/10кВ «Кабельна-нова» з КЛ-110кВ.**

Попередньою Схемою ПС 110/35/10 кВ «Лук'янівська» була запланована після реконструкції ПС 330/110/35 кВ «Нивки». Слід зазначити оскільки ПС «Нивки» будувалась поступово починаючи з напруги 35 кВ, то на теперішній час на підстанції залишилась напруга 35 кВ, що

не відповідає діючим нормативним документам. На неодноразових нарадах з ДП НЕК «Укренерго» прийшли до висновку щодо необхідності ліквідації напруги 35 кВ на ПС «Нивки».

Реконструкція ПС «Нивки» ДП «НЕК «Укренерго» заплановано на 2023 рік (Лист «11/603 від 01.03.2018р»). В свою чергу, 03.04.2019 відбулася нарада з представниками Центральної ЕС, ПРАТ "ДТЕК Київські електромережі", РДЦ Центрального регіону з питань реконструкції ПС 330 кВ Нивки. Де були визначені питання, які в листі ПРАТ "ДТЕК КЕМ" 01/2/11/7-1560 від 6.03.2019 (Додаток 1), а саме:

- перспектива розвитку мереж КЕМ вузла ПС Нивки з урахуванням роботи «Коригування Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва період 2017 – 2031 рік».

- перетині кабелів та конструктивне виконання заходів Л-110 КЕМ в КРУЕ 110 кВ ПС Нивки;

- рішення щодо захисту Л-110 кВ КЕМ, що приєднані до ПС Нивки

Отже будівництво ПС 110/35/10 кВ «Лук'янівська» на етапі, що розглядається дає можливість поетапно ліквідувати трансформатори 110/35 кВ на ПС «Нивки» до 2025 року, що в свою чергу дає можливість здешевити її реконструкцію.

Першочергово в періоді, що розглядається буде здійснено будівництво ПС 110/35/10 кВ «Лук'янівська». Живлення якої буде виконано від ПС 330/110/35 кВ «Нивки» КЛ-110 кВ 2х800 мм<sup>2</sup> довжиною 3,2 км з переключенням ПС 35/10кВ « Телецентр» КЛ-35 кВ 2х150 мм<sup>2</sup> довжиною 0,4 км та поступовою ліквідацією ДП «НЕК «Укренерго» розподільчого пристрою 35 кВ на ПС 330 кВ «Нивки». Будівництво нової ПС 110/10 кВ «Кабельна-нова» та включення підстанції за тимчасовою схемою відпайкою від ПЛ-110кВ (існуюче відгалуження на ПС «Кабельна») КЛ-110кВ 2х1400мм<sup>2</sup> довжиною 0,05 км в наступному періоді.

### **Реконструкція ПС110/10/10 кВ «Мотоциклетна» з КЛ-110 кВ «Мотоциклетна – Татарська»**

В зв'язку з відставанням будівництва ПС 330/110 кВ «Західна» змінена етапність будівництва ПС «Лук'янівська» і в цілому вузла 110 кВ «Західна – Машинобудівна – Салютна – Лук'янівська – Суднобудівна – Троєщина – ТЕЦ-6» у зв'язку з відсутністю в т.ч. коридору через р. Дніпро.

Схемою прийнято рішення, що до вирішення питання будівництва нового мосту через р. Дніпро організувати зв'язки 110 кВ «Нивки – Мотоциклетна – Татарська » та «Лук'янівська – Нивки – Салютна – Берковецька – ВУМ – Західна».

Слід зазначити, що КЛ-110 кВ виконана маслонаповненим кабелем. Експлуатація маслонаповненого кабелю збільшує операційні витрати Товариства оскільки потребує матеріальних затрат на його обслуговування (аналізи масла, доливка масла, заміна ЕКМ, БТ, заміна трубок ТСБГ). Крім того, масло наповнений кабель знятий з виробництва, а масло МНК-4В та трубки ТСБГ виробляються тільки в Російській Федерації. А враховуючи, що дана КЛ експлуатується 29 років (відповідно до ГОСТ 16441 термін експлуатації маслонаповнених кабелів – 25 років), то вона є фізично зношеною. За останній роки на зазначеній КЛ 110 кВ були виявлені наступні недоліки (дефекти):

- підтоплення кабельних колодязів;

- в КСтМ4 (колодязь 4) на лінійних фланцях стопорних муфт в бік ПС «Татарська» наявні сліди термічного пошкодження під гайками болтів, які скріплюють муфту з лінійною частиною.

- на протязі усієї експлуатації КЛ 110 кВ «Мотоциклетна - Татарська» проби масла з кінцевих муфт на ПС «Татарська» показували незадовільні результати, у зв'язку з чим проводиться постійне промивання кінцевих муфт (заміна масла).

- у 2009 році на ПС «Татарська» проведена заміна трубок ТСБГ на масло підживленні КЛ у зв'язку з здуттям трубок.

- у 2012 році на ПС «Татарська» проведена заміна трубок ТСБГ на масло підживленні КЛ у зв'язку з здуттям трубок (повторно).

- на ПС «Мотоциклетна» протікає масло з хвостовика кінцевої муфти на зварному шві ф. С. Муфта ремонту не підлягає – необхідна тільки заміна.

Хотілося б відзначити, що в ПРАТ «ДТЕК КЕМ» є статистика щодо пошкодження масло наповнених КЛ 110 кВ, що були фізично зношеними. Так в 2008 та 2012 роках пошкоджувалась КЛ 110 кВ «ТЕЦ-5 – Бастіонна», що експлуатувалась з 1980 року, тобто відповідно через 22 та 26 років.

Враховуючи вищевказане, а також необхідність підвищення надійності електропостачання споживачів м. Києва, необхідно виконати роботи з реконструкції мереж живлення 110 кВ ПС «Татарська» КЛ-110кВ 2х630мм<sup>2</sup> довжиною 2,03 км. Реконструкція ПС «Татарська» та ПС «Мотоциклетна» також запланована в періоді, що розглядається, заміна ВД,КЗ-110 кВ на елегазові вимикачі, що в свою чергу дасть можливість завершити реконструкцію вузла розпочату в попередні періоди.

### **ПС 110/10/10 кВ «Алмаз», ПС 110/10/10 кВ «Вигурівщина»**

Враховуючи намічену у перспективі зміну конфігурації мережі 110 кВ району для приєднання ПС 110 кВ «Слобідська», на першому етапі передбачається змінити схеми живлення ПС 110/10 кВ «Алмаз» та ПС 110/10 кВ «Вигурівщина», які були передбачені затвердженою «Схемою розвитку електричних мереж 35 кВ і вище м. Києва» (період 2017-2031 рр.).

**Заміна обладнання на ПС 110/10/10кВ «Лепсе», ПС 110/10/10кВ «Куренівська», на ПС 110/35/10кВ «СТ-2», на ПС 110/35/6кВ «ДВС», на ПС 110/35/10кВ «Кабельна», на ПС 110/10/10кВ «Куренівська», на ПС 110/10/10кВ «Пріорська», на ПС 110/10кВ «Протасівська», ПС 110/10/10кВ «Троєщина», ПС 110/6кВ «Южна», ПС 110/6кВ «Дніпровська», ПС 110/10/10кВ «Мінська».**

Прийнято рішення крім всього іншого щодо вирішення проблемних питань, що виникли в процесі експлуатації обладнання. До таких проблемних питань відноситься заміна Т-2 на ПС «Лепсе», заміна Т-1, Т-2 на ПС «Куренівська», заміна Т-6 на ПС «СТ-2» (у разі вирішення питання комунальної власності ПС «СТ-2»).

28.05.2017 відбулося відключення Т-2 ПС «Лепсе», яке було кваліфіковано, як відмова II категорії. Складено акт розслідування технологічного порушення за участю представників Держенергонагляду у м. Києві. Як визначено в акті однією з класифікаційних ознак відключення було вичерпання ресурсу експлуатації (понад 25 років).

Відповідно до проведеного хроматографічного аналізу газів розчинених в трансформаторному маслі було визначено, що Т-1, Т-2 на ПС «Куренівська» (експлуатуються більше 25 років) мають відхилення, які вказують на старіння ізоляції, що може в подальшому призвести до їх виходу з ладу.

Згідно протоколів випробувань силових трансформаторів Т-6 ПС «СТ-2» присутні дефекти в ізоляції обмоток трансформаторів. Вказані силові трансформатори вичерпали свій експлуатаційний ресурс, крім того ПС «СТ-2» є одним з джерел живлення ПС «Центральна» (що живить урядовий квартал) тому комплексна заміна обладнання на підстанції є питанням забезпечення надійності електроживлення важливих споживачів. Також планується виконати реконструкцію ПС «Дніпровська» та ПС «Бастіонна».

Висновки щодо необхідності заміни силових трансформаторів буде відображено в експертному обстеженні технічного стану відповідно затверджених Міненерго вугілля форм висновків та наданні при затвердженні ПП.

Для забезпечення необхідної надійності роботи підстанцій необхідно провести комплексну реконструкцію, яка крім заміни трансформаторів на зазначених підстанціях передбачає заміну ВД,КЗ-110 кВ та ВМТ-110 кВ на елегазові вимикачі на ПС 110/10/10кВ «Лепсе», ПС 110/10/10кВ «Куренівська», на ПС 110/35/10кВ «СТ-2» та заміну ОД, КЗ-110 кВ та ВМТ-110 кВ на елегазові вимикачі на ПС 110/35/6кВ «ДВС», на ПС 110/35/10кВ «Кабельна», на ПС «Куренівська», на ПС «Пріорська», на ПС «Протасівська», ПС «Троєщина», ПС «Южна», ПС «Мінська».

### **ПС 110/35/10 кВ «Святошино»**

ПС 110/35/10 кВ «Святошино» експлуатується з 1955 р.

На підстанції встановлені трансформатори потужністю 2х40,5 МВА (1969 року виготовлення). Навантаження на розрахунковий період до 2024 року складе 63,58 МВт, що перевищує допустиме навантаження післяаварійного режиму при відключенні одного з трансформаторів.

У зв'язку з вищезазначеним, на ПС 110/35/10 кВ «Святошино» до 2024 року передбачається збільшення трансформаторної потужності за рахунок заміни існуючих трансформаторів на трансформатори потужністю 2х63 МВА.

Також з метою підвищення надійності і якості електропостачання споживачів передбачається:

- реконструкція ВРУ 110 кВ цієї підстанції з заміною ВД та КЗ 110 кВ на елегазові вимикачі;
- заміна роз'єднувачів 110 кВ, ошинування та опорної ізоляції ВРУ 110 кВ;
- встановлення двох лінійних, двох міжлінійних та двох шинних роз'єднувачів 110 кВ з дистанційним керуванням приводу, пристроями блокування.

### **ПС 110/10 кВ «Печерська» з КЛ 110 кВ «ТЕЦ-5 – Печерська»**

З метою отримання нового джерела живлення у цьому районі на ПС 110/10 кВ «Печерська» передбачається встановлення трансформаторів потужністю 2х40 МВА.

Розрахункове навантаження ПС 110/10 кВ «Печерська» на 2021 рік складе орієнтовно 19 МВт. На підстанцію переводяться існуючі споживачі з ПС 35/10 кВ Печерська, що ліквідується, та приєднуються об'єкти згідно виданих ТУ на приєднання, у т.ч. Комплекс адміністративного та соціально-побутового призначення, вул. Старонаводницька, 42-44, Договір №Н783-13/10334 від 18.10.2013, Замовник – ТОВ «ФІН-ІНВЕСТ МЕНЕДЖМЕНТ», багатофункціональний адміністративно-громадський комплекс з апартаментами та паркінгом, з реконструкцією та реставрацією з пристосуванням пам'ятки архітектури «Миколаївські ворота» з прилеглими будівлями (1846-1850 рр.), вул. Мазепи Івана, 1, Договір №Н1103-13/12377 від 27.12.2013, Замовник – ТОВ «ЦЕНТР-ІНВЕСТРЕСУРС», Громадський комплекс з об'єктами готельного призначення, апартаментами та паркінгом, зі знесенням існуючих будівель і споруд, вул. Мазепи Івана, 38, 40 (вул. Лаврська, 18, 20), Договір № НП-1535-14/30197 від 26.12.2014, Замовник – ТОВ «СПЕЦРЕСУРС-ІНВЕСТ» тощо.

Для живлення ПС 110/10 кВ «Печерська» передбачається спорудження КЛ 110 кВ від шин 110 кВ ТЕЦ-5 довжиною приблизно 5,6 км. У подальшому цю кабельну лінію буде продовжено до ПС 110/10 кВ «Європейська», введення в експлуатацію якої намічено на наступному перспективному етапі. На першому етапі за рахунок замовників виконується переобладнання відкритого обладнання підстанції 35 кВ в закриті. Будівля будується в габаритах 110 кВ.

В зв'язку з відсутністю комірок на ВРП-110кВ ТЕЦ-5 та для можливості видачі потужності з трансформаторів 35/10 кВ 2х25МВА замінені в попередні періоди прокладається КЛ-35кВ в габаритах 110кВ.

### **ПС 110/10 кВ Пирогівська**

У 2014-2015 рр. розроблено проектну документацію та отримано позитивний експертний звіт по об'єкту: «Реконструкція ПС «Пирогівська». Реконструкція ПС 110 кВ Пирогівська передбачена згідно проекту зовнішнього електропостачання адміністративно-готельного та торгово-розважального центру з паркінгом на перетині вул. А. Заболотного та Столичного шосе в Голосіївському районі м. Києва.

На розрахунковому етапі до 2024 року згідно проектної документації намічено:

- виконати ВРУ 110 кВ ПС 110/10/10 кВ «Пирогівська» за схемою 110-4 «Місток з вимикачами в колах трансформаторів»;
- встановити два силових трансформатори потужністю по 40 МВА з розщепленими обмотками, з пристроєм регулювання напруги під навантаженням;

- виконати реконструкцію існуючого ЗРУ-10 кВ (I-II секції) із заміною вимикачів на вакуумні (адаптація існуючих комірочок 10 кВ);
- у новому приміщенні виконати РУ-10 кВ (III-IV секції) за схемою 10-1 «Одна, секціонована вимикачем, система шин» з використанням шаф типу КУ-10 Ц, встановлених в два ряди, двостороннього обслуговування з можливістю приєднання одножильних кабелів з ізоляцією із зшитого поліетилену з перерізом жил не менше 500 мм<sup>2</sup>.

Живлення ПС 110 кВ «Пирогівська» передбачається за схемою «захід-вихід» ПЛЛ 110 кВ «Новокиївська – Пирогівська – ТЕЦ-5». Крім того передбачається розроблення ДПТ в разі необхідності довідведення земельної ділянки.

### 23. Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 35-110 кВ в характерні періоди (2016-2018 рр.) їх роботи для нормальних та ремонтних режимів Підстанції 35 кВ і вище

№ з. п	Назва підстанції	Параметри трансформаторів		Навантаження в режимах:											
				нормальний режим											
				споживання міста: 1812 МВт				споживання міста: 1745 МВт				споживання міста: 1925 МВт			
				К-сть т-рів	Напруга (U, кВ)	Стр. МВА	Р МВт	21.12.2016 в 17-00			20.12.2017 в 17-00			19.12.2018 в 17-00	
				МВт	МВАр	%	МВт	МВАр	%	МВт	МВАр	%			
1	Алмаз 110/10/10 кВ абон	Т-1	110	25	23	12,7	1,8	53	12,0	1,7	50	12,3	2,4	52	
			10					89			81			84	
			10					18			19			20	
		Т-2	110	25	23	1,8	0,3	7	2,2	0,3	9	2,8	0,5	11	
			10					0			6			6	
			10					15			13			17	
2	Арсенальна 35/10 кВ абон	Т-1	35	25	23	2,7	0,4	11	2,8	0,4	12	4,8	0,7	21	
			10					11			12			21	
			10					13			11			13	
		Т-2	35	25	23	3,0	0,4	13	2,6	0,4	11	3,1	0,4	13	
			10					13			11			13	
			10					13			11			13	
3	Артемівська 35/10/10 кВ	Т-1	35	25	23	7,5	1,1	31	6,1	1,0	25	2,6	0,4	11	
			10					42			29			12	
			10					19			22			10	
		Т-2	35	25	23	4,3	0,6	18	7,9	1,1	32	11,1	1,6	45	
			10					5			27			45	
			10					31			38			44	
4	Бастіонна 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	21,0	3,0	50	16,1	2,3	41	18,6	2,7	45	
			10					65			52			64	
			10					44			32			31	
		Т-2	110	40	36	18,8	2,7	42	18,3	2,6	45	14,5	2,1	38	
			10					67			68			35	
			10					31			27			41	
5	Берковецька 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	0,0	0,0	0	1,1	0,2	3	1,1	0,2	3	
			10					0			4			3	
			10					0			2			4	
		Т-2	110	40	36	2,6	0,4	6	3,0	0,4	7	3,3	0,5	8	
			10					10			8			7	
			10					4			8			11	
6	Біличі Т-1 и Т-2 110/35/10 кВ	Т-1	110	40	36	27,3	7,1	72	32,5	5,2	84	35,4	6,0	96	
			35					27			27			42	
			10					49			60			53	
		Т-2	110	40	36	21,1	6,8	55	16,2	2,9	44	17,7	3,1	47	
			35					32			24			26	
			10					27			19			22	
Т-3 110/10/10 кВ	110	40	36	21,6	3,1	52	23,0	3,3	59	24,4	3,5	64			
	10					46			47			52			
	10					64			71			73			
7	Більшовик 35/10 /10 кВ абон	Т-1	35	25	23	7,5	1,1	32	10,1	1,4	44	10,5	1,5	45	
			10					21			33			36	
			10					43			55			53	
		Т-2	35	25	23	7,5	1,1	32	10,3	1,5	45	5,1	0,7	22	
			10					15			25			0	
			10					49			63			44	

8	Бортничі Т-1 и Т-2 110/35/6 кВ	Т-1	110	31,5	30	23,3	10,9	79	28,2	7,2	90	28,4	7,1	91
			35					77			94			102
			6					10			7			1
		Т-2	110	16	15	21,6	10,2	72	1,7	0,6	10	2,4	0,8	15
			35					74			12			16
			6					5			16			20
	Т-3 и Т-4 35/10 кВ	Т-3	35	16	15	6,5	0,9	43	2,5	0,4	16	3,0	0,6	20
			10					50			63			59
		Т-4	35	16	15	7,8	1,1	50	9,7	1,4	63	9,2	1,9	59
10	50	63	59											
9	Брест-Литовська 35/10 кВ	Т-1	35	16	15	9,6	1,4	55	9,6	1,4	78	14,9	2,1	81
			10					55			78			81
		Т-2	35	16	15	11,3	1,6	74	8,4	2,4	55	9,1	2,7	61
			10					74			55			61
10	Биковня 110/10 кВ	Т-1	110	10	9	5,4	0,8	55	7,4	1,5	78	7,8	1,6	81
			10					55			78			81
		Т-2	110	10	9	5,4	0,8	56	5,0	1,0	53	6,4	1,3	67
			10					56			53			67
11	Вокзальна 110/10/10 кВ	Т-1	110	63	58	27,3	3,9	45	25,0	3,6	41	23,0	3,8	38
			10					47			61			46
			10					43			22			31
		Т-2	110	63	58	27,3	3,9	45	26,5	3,8	44	42,7	6,1	71
			10					45			42			61
			10					45			46			80
12	Воскресенська 110/35/10 кВ	Т-1	110	25	23	16,8	2,4	69	15,8	2,2	65	8,9	1,3	36
			35					0			0			0
			10					73			69			38
		Т-2	110	25	23	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0	14,0	2,0	57
			35					0			0			0
			10					0			0			60
13	Вулкан 110/10/6 кВ	Т-1	110	25	23	11,7	1,7	45	14,7	2,1	57	11,6	1,6	45
			10					51			63			50
			6					0			0			0
		Т-2	110	25	23	11,2	1,6	41	10,6	1,5	41	7,8	1,1	29
			10					48			46			33
			6					0			0			0
14	ВУМ 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	19,9	2,8	51	22,8	3,8	58	22,5	3,6	58
			10					66			73			82
			10					36			43			34
		Т-2	110	40	36	21,8	3,1	56	21,5	3,1	56	22,5	3,2	58
			10					46			44			41
			10					67			68			76
15	Вигурівщина 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	20,8	3,0	53	18,7	2,7	48	20,2	3,3	48
			10					63			55			65
			10					42			41			38
		Т-2	110	40	36	20,1	2,9	51	16,6	2,4	42	19,0	2,7	46
			10					50			46			53
			10					52			39			44
16	Гарнізонна 35/10 кВ	Т-1	35	16	15	6,2	0,9	41	0,0	0,0	0	6,8	1,0	44
			10					41			0			44
		Т-2	35	16	15	5,6	0,8	35	10,0	1,4	64	8,2	1,2	52
			10					35			64			52
17	ГВФ 35/10 кВ	Т-1	35	16	14	5,0	0,7	33	4,3	1,1	30	6,8	1,7	47
			10					33			30			47
		Т-2	35	16	14	4,5	0,6	30	5,2	1,3	36	4,7	1,2	32
			10					30			36			32
18	Голосіїво 35/10 кВ	Т-1	35	10	9	6,1	0,9	62	5,4	0,8	55	4,8	1,0	49
			10					62			55			49
		Т-2	35	10	9	6,7	1,0	71	7,8	1,1	81	5,2	0,7	54
			10					71			81			54
19	Дарниця Тяго-ва 110/27.5/10 кВ	Т-1	110	40	36	21,7	8,4	55	18,7	7,0	50	7,9	1,1	19
			27					36			30			0
			10					25			23			21
		Т-2	110	40	36	3,2	0,5	8	2,7	0,4	7	21,7	11,0	59
			27,5					0			0			55
			10					8			7			8
20	ДВС	Т-1	110	25	23	3,4	1,7	15	3,6	0,7	15	1,4	0,7	6

	110/35/6 кВ	T-2	35	25	23	0,9	0,5	0	0,7	0,4	0	3,4	1,6	0			
			6					16			15			7			
			110					4			3			15			
			35					0			0			0			
	Деснянська 110/6 кВ	T-1	110	16	15	3,8	1,1	25	1,1	0,3	8	0,3	0,1	2			
			6														
		T-2	110	16	15	1,1	0,3	7	2,4	0,7	16	3,2	0,9	22			
			6														
	Дніпровська 110/6 кВ	T-1	110	16	15	2,2	0,8	15	0,0	0,0	0	2,1	1,0	15			
			6														
		T-2	110	16	15	2,1	0,8	15	2,5	0,9	17	1,9	0,9	14			
			6														
	Довженківська 35/10 кВ	T-1	35	16	15	10,1	1,4	65	6,0	0,9	38	0,0	0,0	0			
			10														
		T-2	35	16	15	7,9	1,1	50	5,8	0,8	37	13,2	1,9	85			
			10														
	Кабельна 110/35/10 кВ	T-1	110	63	57	22,3	4,6	37	27,4	6,3	46	31,4	4,5	51			
			35											8	13	19	
			10											31	35	35	
		T-2	110	63	57	32,8	8,3	55	31,0	6,2	52	33,4	7,6	43	55		
			35												20	10	16
			10												38	45	43
	Китаївська 35/10 кВ	T-1	35	10	9	4,2	0,6	41	7,6	1,1	79	4,9	1,0	49			
			10											41	79	49	
		T-2	35	10	9	3,5	0,5	34	2,0	0,6	22	4,4	1,3	47			
			10											34	22	47	
	Комфорт 35/10 кВ	T-1	35	10	9	1,7	0,2	18	2,4	0,3	25	3,7	0,0	37			
			10											18	25	37	
		T-2	35	10	9	3,9	0,6	40	3,2	0,5	34	4,9	0,7	50			
			10											40	34	50	
	Куренівська 110/10/10 кВ	T-1	110	63	57	33,8	4,8	54	26,2	3,7	43	22,5	3,7	36			
			10											66	61	44	
			10											43	25	28	
		T-2	110	63	57	22,9	3,3	37	21,9	3,1	36	28,0	4,6	33	46		
			10												45	51	60
			10												30	21	33
	Лепсе 110/10/10 кВ	T-1	110	63	58	21,7	3,1	36	34,7	7,0	58	23,4	4,8	39			
			10											46	48	55	
			10											26	67	22	
		T-2	110	40	37	14,2	2,0	23	0,0	0,0	0	13,4	2,4	41	35		
			10												16	0	29
			10												31	0	41
	Лисогірська 35/10 кВ	T-1	35	16	15	1,0	0,1	6	2,8	0,4	19	1,7	0,6	12			
			10											6	19	12	
			10											6	19	12	
		T-2	35	16	15	2,0	0,3	13	1,5	0,2	10	1,0	0,1	6	6		
			10												13	10	6
			10														
	Лівобережна 110/35/10 кВ	T-1	110	40	36	25,9	4,0	60	25,2	3,8	60	23,5	3,4	59			
			35											6	3	0	
			10											64	66	63	
		T-2	110	40	36	21,3	3,8	52	19,2	3,3	50	18,1	3,1	40	44		
			35												6	10	9
			10												51	42	40
	Лугова 110/6/6 кВ	T-1	110	25	23	5,6	1,8	24	5,7	0,8	22	6,1	0,9	24			
			6											40	38	44	
			6											8	7	5	
		T-2	110	25	23	2,8	0,9	12	5,3	0,8	22	5,1	0,7	36	20		
			6												24	37	36
			6												1	7	5
	Лук'янівська 35/10 кВ	T-1	35	16	15	6,6	0,9	43	9,7	1,4	62	5,0	0,7	33			
			10														
		T-2	35	16	15	8,5	1,2	56	8,0	1,1	52	7,4	1,1	49			
			10														
	Львівська 35/10 кВ	T-1	35	16	15	6,8	1,0	43	7,1	1,0	45	5,9	1,2	38			
			10														

		T-2	35 10	16	15	11,4	1,6	73	5,8	0,8	37	8,7	1,8	57
34	Маріїнська 35/10 кВ	T-1	35 10	16	15	8,6	1,2	54	7,1	1,0	45	8,1	1,1	52
		T-2	35 10	16	15	4,4	0,6	29	6,8	1,0	46	8,3	1,2	56
		T-1	110 10 10	40	36	7,9	1,1	20 18 22	6,4	1,1	16 11 22	10,0	1,7	26 12 41
35	Машинострої- тельна 110/10/10 кВ	T-2	110 10 10	40	36	5,9	0,8	15 17 14	4,0	0,7	10 9 12	4,7	0,9	12 8 16
		T-1	110 10 10	40	36	17,4	2,5	45 12 79	17,8	2,5	46 23 69	18,6	2,6	47 21 75
		T-2	110 10 10	40	36	19,3	2,7	49 71 28	21,5	3,1	56 73 39	23,8	3,4	62 99 26
36	Мінська 110/10/10 кВ	T-1	110 10 10	40	36	17,4	2,5	45 12 79	17,8	2,5	46 23 69	18,6	2,6	47 21 75
		T-2	110 10 10	40	36	19,3	2,7	49 71 28	21,5	3,1	56 73 39	23,8	3,4	62 99 26
		T-1	110 10 10	63	57	26,9	3,8	40 44 45	18,8	2,7	30 37 26	22,2	3,2	37 44 29
37	Московська 110/10/10 кВ	T-2	110 10 10	63	57	21,0	3,0	32 37 33	22,9	3,3	35 38 39	21,9	3,1	34 31 41
		T-1	110 10 10	63	57	11,3	1,6	18 14 23	10,9	1,9	18 19 16	20,7	3,5	33 30 36
		T-2	110 10 10	63	57	8,3	1,2	13 7 20	8,2	1,2	13 19 8	8,6	1,2	14 12 16
38	Мотоциклетна 110/10/10 кВ	T-1	110 10 10	63	57	11,3	1,6	18 14 23	10,9	1,9	18 19 16	20,7	3,5	33 30 36
		T-2	110 10 10	63	57	8,3	1,2	13 7 20	8,2	1,2	13 19 8	8,6	1,2	14 12 16
		T-1	110 35 10	40,5	37	13,7	1,9	34 0 36	18,3	2,6	45 0 49	26,7	3,8	68 18 52
39	Нікольська 110/35/10 кВ	T-2	110 35 10	40,5	37	14,6	2,1	39 0 37	24,2	3,4	68 27 36	26,8	3,8	74 23 46
		T-1	110 10 10	63	57	24,2	3,4	36 35 50	21,9	3,1	35 36 41	27,0	3,8	42 43 51
		T-2	110 10 10	63	57	20,4	2,9	32 28 43	19,1	2,7	30 31 36	26,2	3,7	42 45 45
40	Оболонь 110/10/10 кВ	T-1	110 10 10	63	57	24,2	3,4	36 35 50	21,9	3,1	35 36 41	27,0	3,8	42 43 51
		T-2	110 10 10	63	57	20,4	2,9	32 28 43	19,1	2,7	30 31 36	26,2	3,7	42 45 45
		T-1	110 10 10	40	36	14,7	2,1	35 53 28	13,8	2,0	35 53 23	15,2	2,2	38 50 32
41	Оленівська 110/10/10 кВ	T-2	110 10 10	40	36	12,9	1,8	31 38 33	13,9	2,0	33 42 34	16,4	2,3	41 42 47
		T-1	110 10 10	63	57	13,4	1,9	22 38 6	15,5	2,2	26 34 18	26,3	3,7	41 45 42
		T-2	110 10 10	63	57	10,4	1,5	17 5 30	13,7	2,0	23 3 42	23,9	3,4	37 23 56
42	Олімпійська 110/10/10 кВ	T-1	110 10 10	63	57	13,4	1,9	22 38 6	15,5	2,2	26 34 18	26,3	3,7	41 45 42
		T-2	110 10 10	63	57	10,4	1,5	17 5 30	13,7	2,0	23 3 42	23,9	3,4	37 23 56
		T-1	110 10 10	40	36	14,7	2,1	38 44 33	17,6	2,5	46 68 24	19,6	2,8	50 72 30
43	Осокорки-110 110/10/10 кВ	T-2	110 10 10	40	36	17,6	2,5	46 38 54	18,8	2,7	50 41 58	16,0	2,3	39 39 43
		T-1	35 10	16	15	2,1	0,3	14	2,2	0,3	14	2,5	0,3	16
		T-2	35 10	16	15	5,3	0,8	34	2,9	0,4	19	5,3	1,7	35
44	Осокорки 35/10 кВ	T-1	35 10	16	15	9,0	1,3	59	7,1	1,0	46	10,5	1,5	69
		T-2	35	16	15	7,3	1,0		9,2	1,3		8,6	1,2	
45	Отрадна 35/10 кВ	T-1	35 10	16	15	9,0	1,3	59	7,1	1,0	46	10,5	1,5	69
		T-2	35	16	15	7,3	1,0		9,2	1,3		8,6	1,2	

			10					48			60			55											
46	Печерська 35/10 кВ	Т-1	35	25	23	8,0	1,1	34	7,8	1,7	33	9,3	1,6	39											
			10					23			33			35											
			10					45			33			44											
		Т-2	35	25	23	8,1	1,1	33	9,6	1,4	40	3,9	0,6	16											
			10					20			35			6											
			10					46			46			27											
47	Пирогівська 110/10/10 кВ	Т-1	110	25	23	12,1	1,7	49	15,3	2,2	63	12,1	1,7	49											
			10					50			63			50											
			10					86			113			87											
			10					13			14			12											
		Т-2	110	25	23	17,2	2,4	70	13,8	2,0	57	20,3	2,9	83											
			10					71			57			83											
			10					127			98			152											
			10					15			16			15											
			48					Подільська 35/10 кВ			Т-1			35	16	15	8,9	1,3		7,9	1,1		9,6	1,4	
														10					55			49			61
Т-2	35	16		15	6,0	0,9			9,9	1,4		7,4	1,1												
	10						38				63			47											
	49						Позняки 110/10/10 кВ				Т-1			110	40	36	24,3	1,9		24,0	1,7	62	22,3	2,3	54
														10					65			74			73
10		60	51	40																					
Т-2		110	40	36	24,1	1,6		61	21,5	1,4	56	28,1	1,7	70											
		10						67			62			85											
		10						56			50			59											
50	Політехнічна 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	27,8	4,0	70	30,8	6,2	82	31,0	6,3	81											
			10					78			92			69											
			10					65			70			93											
		Т-2	110	40	36	15,6	2,2	41	17,8	2,5	47	0,0	0,0	0											
			10					34			41			0											
			10					47			53			0											
51	Прибережна 110/10 кВ	Т-1	110	10	9	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0												
			10					0			0			0											
		Т-2	110	10	9	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0												
			10					0			0			0											
52	Пріорська 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	24,0	3,4	61	30,0	4,3	77	33,8	4,8	86											
			10					52			52			76											
			10					71			103			97											
		Т-2	110	40	36	22,7	3,2	58	15,8	2,6	41	15,2	2,6	39											
			10					59			55			45											
			10					58			26			33											
53	Протасівська 110/10 кВ	Т-1	110	40	36	18,0	2,6		16,6	2,4		14,4	2,1												
			10					49			45			39											
		Т-2	110	40,5	37	19,8	3,1		24,1	3,8		23,7	3,7												
			10					58			70			70											
54	Радіотехнічна 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	12,5	1,8	33	13,0	1,8	34	15,5	2,2	38											
			10					21			18			10											
			10					45			49			71											
		Т-2	110	40	36	18,7	2,7	48	17,9	2,6	46	16,8	3,2	42											
			10					80			74			67											
			10					17			19			20											
55	Русанівська 35/10 кВ	Т-1	35	16	15	7,8	1,1		5,9	1,2		7,9	1,6												
			10					50			39			52											
		Т-2	35	16	15	11,3	1,6		12,3	2,5		10,8	2,2												
			10					72			81			69											
56	Садова 35/10 кВ	Т-1	35	16	15	8,2	1,2		5,3	0,8		7,1	1,0												
57	Святошино 110/35/10 кВ	Т-1	110	40	37	28,9	12,5	82	21,8	3,1	57	24,0	3,4	62											
			35					74			49			45											
			10					12			11			21											
		Т-2	110	40,5	37	29,0	9,6	76	28,7	4,1	71	38,2	5,4	96											
			35					48			42			66											
			10					34			35			37											
58	Соломенська 110/35/10 кВ	Т-1	110	40	36	31,3	10,2	94	36,1	8,8	103	0,0	0,0	0											
			35					50			32			0											
			10					40			70			0											
		Т-2	110	40	36	19,5	4,7	51	5,1	2,5	13	42,2	7,5	107											

			35					16			16			13												
			10					39			0			100												
59	Станкозаводська 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	8,7	1,2	21	6,9	1,0	17	10,4	1,5	26												
			10					24			22			22												
			10					22			15			34												
			110					19			29			25												
		Т-2	10	40	36	7,8	1,1	11,3	2,3	41	10,0	2,0	29	2,0	29											
			10							10			18		22											
60	Строїтельна 35/10 кВ	Т-1	35	10	9	5,1	0,7	54	4,2	0,6	44	3,9	0,6	40												
			10												10	9	1,7	0,2	17	3,9	0,6	41	3,6	0,5	37	
		Т-2	35	10	9	1,7	0,2	17	3,9	0,6	41	3,6	0,5	37												
			10																							
61	СТ-1 (ТЕЦ-3) 35/10 кВ	Т-1	35	25	22	9,2	4,5		14,0	6,8		0,0	0,0	0												
			А.Б												10				44			67			0	
		Т-1А		10																						
			Т-1Б		15																					
		Т-2	35	25	22	6,4	3,1			7,0	3,4		13,4	1,7												
			А.Б													10				30			33			61
		Т-1А		10																						
			Т-1Б		15																					
62	СТ-2 (ТЕЦ-2) 110/35/10 кВ	Т-5	110	63	57	26,9	10,0	46	32,4	12,2	56	34,0	10,0	58												
			35					33			41			33												
			10					16			18			29												
		Т-6	110	63	57	25,7	8,3	12,0	1,7	45	12,0	1,7	20	20,0	5,6	35										
			35							26			0			18										
			10							21			21			18										
63	Строїтельство 110/10 кВ	Т-1	110	10	9	0,6	0,2	7	0,7	0,1	8	0,9	0,2	9												
			10												10	9	2,8	0,8	31	2,9	0,6	32	3,5	0,7	38	
		Т-2	110	10	9	2,8	0,8	31	2,9	0,6	32	3,5	0,7	38												
			10																							
64	Татарська 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	20,0	2,9	52	23,1	3,3	60	22,3	3,2	57												
			10					43			64			62												
			10					61			56			53												
		Т-2	110	40	36	12,0	1,7	16,3	2,3	31	16,3	2,3	42	17,6	2,5	46										
			10							29			41			41										
			10							33			44			50										
65	Телецентр 35/10 кВ	Т-1	35	6,3	6	0,7	0,1	11	0,6	0,1	11	0,6	0,1	10												
			10												6,3	6	0,6	0,1	10	0,5	0,1	9	0,8	0,1	13	
		Т-2	35	6,3	6	0,6	0,1	10	0,5	0,1	9	0,8	0,1	13												
			10																							
66	Теличка 35/10 кВ	Т-1	35	16	15	3,5	0,5	14	4,0	0,6	16	5,8	0,8	24												
			10												16	15	6,8	1,0	43	9,7	2,4	63	5,0	1,3	33	
		Т-2	35	16	15	6,8	1,0	43	9,7	2,4	63	5,0	1,3	33												
			10																							
67	Теремки 110/35/10 кВ	Т-1	110	63	57	21,0	3,0	34	17,5	2,5	28	18,2	2,6	29												
			35					0			0			0												
			10					37			30			31												
		Т-2	110	63	57	26,7	7,9	29,7	6,2	45	29,7	6,2	49	27,0	5,3	44										
			35							23			23			17										
			10							26			28			30										
			Т-11							35			40			36	18,2	2,6	46	19,4	2,8	49	22,3	4,5	55	
										10																64
Т-12	10	40	36	15,9	2,3	40	15,2	2,2	39	19,6	4,0	51														
	35												48	37	44											
Т-11	10	40	36	18,2	2,6	29	19,4	2,8	64	22,3	4,5	87														
	35												40	35	24											
68	ТЕЦ-5 35/10/10 кВ	Т-11	35	40	36	18,2	2,6	46	19,4	2,8	49	22,3	4,5	55												
			10					64			64			87												
			10					29			35			24												
		Т-12	35	40	36	15,9	2,3	40	15,2	2,2	39	19,6	4,0	51												
			10												48	37	44									
			10												33	40	58									
			Т-1												110	40	36	21,4	3,1	55	19,0	2,7	50	19,1	3,2	49
															10											
Т-1	10	40	36	21,4	3,1	45	19,0	2,7	50	19,1	3,2	44														
	10												45	50	44											
69	Тросщина 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	21,4	3,1	46	19,0	2,7	57	19,1	3,2	61												
			10												40	36	17,8	2,5	50	21,6	3,1	49	23,6	3,9	48	
		Т-2	110	40	36	17,8	2,5	50	21,6	3,1	49	23,6	3,9	48												
			10												43	64	74									
70	Університетська 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	15,4	2,2	39	16,2	2,3	38	19,0	2,7	48												
			10												40	36	15,4	2,2	20	16,2	2,3	14	19,0	2,7	24	
			10																							58
		Т-2	110	40	36	8,8	1,3	22	13,7	2,0	31	21,8	3,1	55												
			10												24	33	66									
			10																							

			10					20			38			45
71	Харківська 110/10/10 кВ	Т-1	110	40	36	21,6	3,1	57	23,6	3,4	62	23,8	3,4	62
			10					45			59			60
			10					69			64			65
		Т-2	110	40	36	18,8	2,7	49	18,9	2,7	49	29,8	4,2	77
			10					52			55			73
			10					46			45			82
72	Хімічеська 110/10/10 кВ	Т-1	110	63	57	20,4	2,9	33	18,3	2,6	30	18,3	2,6	29
			10					30			31			31
			10					36			29			27
		Т-2	110	63	57	16,5	2,3	27	15,2	2,2	25	14,8	2,1	24
			10					41			39			37
			10					13			11			11
73	Центр 110/10/10 кВ	Т-1	110	63	58	33,6	4,8	79	32,1	4,6	50	43,6	6,2	65
			10					92			60			85
			10					82			50			61
		Т-2	110	63	58	27,4	3,9	68	27,2	3,9	42	21,4	3,0	37
			10					76			71			34
			10					67			23			40
74	Центральна 35/10 кВ	Т-1	35	16	15	9,9	1,4		8,4	1,2		10,3	1,5	
			10					64			53			65
		Т-2	35	16	15	8,5	1,2		8,1	1,2		3,2	0,5	
			10					55			53			21
75	Южна 110/6/6 кВ	Т-1	110	25	23	1,3	0,4	5	2,0	0,4	8	2,1	0,4	9
			6					0			0			0
			6					11			17			18
		Т-2	110	25	23	2,4	0,8	10	1,9	0,4	8	2,0	0,4	8
			6					6			2			15
			6					14			14			2

**ЛЕП 35 кВ і вище**

Завантаження транзитних ліній 110 кВ у режимний день 19.12.2018											
№ п/п	Назва транзиту 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження					
		-5	0	+10	+25	17-00	%, при Т °С				
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25	
<b>I</b>	<b>Північна - ТЕЦ-6</b>					<b>1405</b>					
	Північна - Оболонь №1 - СТ-2 - ТЕЦ-6					748					
	Північна - Оболонь №2 - Оленівська - ТЕЦ-6					657					
<b>1.</b>	<b>Тр-т Північна - ТЕЦ-6 у разі паралельної роботи с.ш.110 кВ на ПС Оболонь</b>										
1,1	Північна - Оболонь №1(№2) у разі розрізу на ТЕЦ-6 В-110 СТ-2 та В-110 Оленівська	780	750	696	605	702	90	94	<b>101</b>	<b>116</b>	
1,2	ТЕЦ-6 - СТ-2 у разі розрізу на ПС Північній В-110 Оболонь №1,2	877	843	782	680	764	87	91	<b>98</b>	<b>112</b>	
1,3	ТЕЦ-6 - Оленівська у разі розрізу на ПС Північній В-110 Оболонь №1,2	877	843	782	680	641	73	76	82	94	
<b>2.</b>	<b>Тр-ту Північна - ТЕЦ-6 у разі роздільної роботи с.ш. 110 кВ на ПС Оболонь</b>										
2,1	Північна - Оболонь №1 у разі розрізу на В-110 ТЕЦ-2 - ТЕЦ-6	780	750	696	605	748	<b>96</b>	<b>100</b>	<b>107</b>	<b>124</b>	
2,2	Північна - Оболонь №2 у разі розрізу на В-110 Оленівська - ТЕЦ-6	780	750	696	605	657	84	88	94	<b>109</b>	
2,3	ТЕЦ-6 - СТ-2 у разі розрізу на ПС Північній В-110 Оболонь №1,2	877	843	782	680	748	85	89	<b>96</b>	<b>110</b>	
2,4	ТЕЦ-6 - Оленівська у разі розрізу на ПС Північній В-110 Оболонь №1,2	877	843	782	680	657	75	78	84	<b>97</b>	

№ п/п	Назва транзиту 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	+10	+25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
<b>II</b>	<b>ТЕЦ-6 - ДТЕЦ</b>					<b>416</b>				
	ТЕЦ-6 - Лівобережна №1 - ДТЕЦ					206				
	ТЕЦ-6 - Лівобережна №2 - ДТЕЦ					210				
2,1	ТЕЦ-6 - Лівобережна №1 у разі розрізу на В-110 Лівобережна №1 ДТЕЦ	916	880	816	710	206	23	23	25	29
2,2	ТЕЦ-6 - Лівобережна №2 у разі розрізу на В-110 Лівобережна №2 ДТЕЦ	916	880	816	710	210	23	24	26	30
2,3	ДТЕЦ - Лівобережна №1 у разі розрізу на В-110 Лівобережна №1 ТЕЦ-6	600	600	586	510	206	34	34	35	40
2,4	ДТЕЦ - Лівобережна №2 у разі розрізу на В-110 Лівобережна №2 ТЕЦ-6	600	600	586	510	210	35	35	36	41

№ п/п	Назва транзиту 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	+10	+25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
<b>III</b>	<b>ДТЕЦ - ТЕЦ-5</b>					<b>1153</b>				
	ДТЕЦ - Позняки - Харьк - Лугов - ТЕЦ-5					700				
	ДТЕЦ - Вулкан - Харьк - ТЕЦ-5					453				
3,1	ТЕЦ-5 - Лугова у разі розрізу на В-110 Позняки ДТЕЦ	600	600	586	510	700	117	117	119	137
3,2	ТЕЦ-5 - Харківська у разі розрізу на В-110 Вулкан ДТЕЦ	600	600	586	510	453	76	76	77	89

№ п/п	Назва транзиту 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	+10	+25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
<b>IV</b>	<b>ТЕЦ-5 - Н.Київська</b>					<b>188</b>				
	ТЕЦ-5 - Дніпровська - Н.Київська	453	436	403	351	84	19	19	21	24
	ТЕЦ-5 - Н.Київська	453	436	403	351	104	23	24	26	30

**Завантаження тупикових ліній 110 кВ у режимний день 19.12.2018**

№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
<b>I.</b>	<b>ПС Північна 330кВ</b>									
<b>1</b>	<b>Вузел Північна - Мінська - ДВС</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	658	632	586	510	247	37	39	42	48
	Північна - Мінська №1	658	632	586	510	103	16	16	18	20
	Північна - Мінська №2	658	632	586	510	143	22	23	24	28
№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
<b>2.</b>	<b>Вузел Північна - Біличі - Ірпінь</b>									

2,1	<b>Навантаження вузла</b>					<b>1000</b>				
	Північна – Біличі	658	632	586	510	456	69	72	78	89
	Північна – Ірпінь №3	592	569	527	460	236	40	41	45	51
	Ірпінь - Біличі	592	569	586	460	308	52	54	53	67
2,2	<b>Вимкнення однієї лінії</b>									
	<b>Вимкнення ЛЕП Північна – Біличі:</b>									
	Північна – Ірпінь №3	630	630	586	510	468	74	74	80	92
	Ірпінь - Біличі	658	632	586	510	533	81	84	91	104
	<b>Вимкнення ЛЕП Північна – Ірпінь №3:</b>									
	Північна – Біличі	658	632	586	510	575	87	91	98	113
	Ірпінь - Біличі	658	632	586	510	425	65	67	73	83
	<b>Вимкнення ЛЕП Ірпінь - Біличі:</b>									
	Північна – Біличі	658	632	586	510	648	98	103	111	127
	Північна – Ірпінь №3	630	630	586	510	352	56	56	60	69

**Завантаження тупикових ліній 110 кВ у режимний день 19.12.2018**

№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
II	<b>ТЕЦ-6</b>									
1.	<b>Вузел ТЕЦ-6 - Алмаз - Деснянська</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	580	558	517	450	119	21	21	23	26
	ТЕЦ-6 – Деснянська №1	580	558	517	450	67	11	12	13	15
	ТЕЦ-6 – Деснянська №2	580	558	517	450	52	9	9	10	12
2.	<b>Вузел ТЕЦ-6 - Вигуровщина</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	385	375	351	317	189	49	50	54	60
	ТЕЦ-6 – Вигуровщина №1	339	330	309	279	97	29	29	31	35
	ТЕЦ-6 – Вигуровщина №2	339	330	309	279	92	27	28	30	33
3.	<b>Вузел ТЕЦ-6 - Троєщина №1</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	600	600	586	510	221	37	37	38	43
	ТЕЦ-6 – Троєщина №1	600	600	586	510	99	17	17	17	19
	ТЕЦ-6 – Троєщина №2	600	600	586	510	122	20	20	21	24

№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
III	<b>ДТЕЦ</b>									
1.	<b>Вузел ДТЕЦ - Хімічна</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>		КЛ	337	311	168		КЛ	50	54
	ДТЕЦ – Хімічна №1		КЛ	337	311	92		КЛ	27	30
	ДТЕЦ – Хімічна №2		КЛ	337	311	75		КЛ	22	24

IV	<b>ПС Харківська 110 кВ</b>									
1.	<b>Харківська - Осокорки</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	624	607	589	513	179	29	29	30	35
	Харківська - Осокорки №1	549	534	500	452	100	18	19	20	22

	Харківська - Осокорки №2	549	534	500	452	79	14	15	16	18
--	--------------------------	-----	-----	-----	-----	----	----	----	----	----

Завантаження тупикових ліній 110 кВ у режимний день 19.12.2018										
№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С					Навантаження			
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
V	<b>ТЕЦ-5</b>									
5,1	<b>Вузел ТЕЦ-5 - Московська (Соломенська, Протасівська)</b>									
	<b>Навантаження вузла</b>					892,9				
	ТЕЦ-5 – Московська №1	916	880	816	710	320,5	35	36	39	45
	ТЕЦ-5 – Московська №2	916	880	816	710	572,4	62	65	70	81
5,2	<b>Вимкнення однієї лінії</b>									
	ТЕЦ-5 - Московська №1(2)	916	880	816	710	892,9	97	101	109	126

Завантаження тупикових ліній 110 кВ у режимний день 19.12.2018										
№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С					Навантаження			
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
VI	<b>ЛЕП-110кВ Нивки - Центр (Вокзальна) - ТЕЦ-5</b>					994,9				
	<b>Від ТЕЦ-5 у нормальному режимі</b>					596				
1	<b>ТЕЦ-5 - Bastionna №1 - Центр (Т-1)</b>									
	ТЕЦ-5 – Bastionna №1 (ПС Bastionna Т-1, Центр Т-1)	658	632	586	510	297	45	47	51	58
	Bastionna - Центр (ПС Центр Т-1)	КЛ	452	408	206	КЛ	46	50		
2	<b>ТЕЦ-5 - Bastionna №2 - Вокзальна (Т-2)</b>									
	ТЕЦ-5 – Bastionna №2 (ПС Bastionna Т-2, Вокзальна Т-2)	658	632	586	510	299	46	47	51	59
	Bastionna - Вокзальна (ПС Вокзальна Т-2)	КЛ	350	307	224	КЛ	64	73		
	<b>Від ПС Нивки у нормальному режимі</b>					399				
3	<b>Нивки - Політехнічна №1 - Вокзальна (Т-1)</b>									
	Нивки - Політехнічна №1 (ПС Політехнічна Т-1, Вокзальна Т-1)	КЛ	342	309	282	КЛ	83	91		
	Політехнічна – Вокзальна (ПС Вокзальна Т-1)	КЛ	457	413	120	КЛ	26	29		
4	<b>Нивки - Політехнічна №2 (Т-2) - Центр (Т-2)</b>									
	Нивки - Політехнічна №2 (ПС Політехнічна Т-2, Центр Т-2)	КЛ	342	309	117	КЛ	34	38		
	Політехнічна – Центр (ПС Центр Т-2)	КЛ	350	307	117	КЛ	33	38		

№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С					Навантаження			
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
	<b>Аварійні режими вимкнення ліній 110 кВ:</b>									
1	<b>ТЕЦ-5 - Bastionna №1 - Центр (Т-1)</b>									

	робота АВР на ПС Bastionna, Центр.									
1.1	ТЕЦ-5 – Bastionna №2 (+ Bastionna T-1)	658	632	586	510	390	59	62	67	77
1.2	Нивки - Політехнічна №2 (+ Центр T-1)	КЛ		342	309	322	КЛ		94	104
1.3	Політехнічна – Центр (+ Центр T-1)	КЛ		350	307	322	КЛ		92	105
2	ТЕЦ-5 - Bastionna №2 - Вокзальна робота АВР ПС Bastionna, Вокзальна.									
2.1	ТЕЦ-5 – Bastionna №1 (+ Bastionna T-2)	658	632	586	510	372	57	59	64	73
2.2	Нивки - Політехнічна №1 (+ Вокзальна T-2)	КЛ		342	309	506	КЛ		148	164
2.3	Політехнічна - Вокзальна (+ Вокзальна T-2)	КЛ		457	413	343	КЛ		75	83
3	Нивки - Політехнічна №1 - Вокзальна (T-1) робота АВР ПС Політехнічна, Вокзальна.									
3.1	Нивки - Політехнічна №2 (+ Політехнічна T-1)	КЛ (для 3-х КЛ)		363	328	279	КЛ		77	85
3.2	ТЕЦ-5 – Bastionna №2 (+ Вокзальна T-1)	658	632	586	510	419	64	66	71	82
3.3	Bastionna - Вокзальна (+ Вокзальна T-1)	КЛ		350	307	343	КЛ		98	112
4.	Нивки - Політехнічна №2 - Центр (T-2) робота АВР ПС Політехнічна, Центр.									
4.1	Нивки - Політехнічна №1 (+ Політехнічна T-2)	КЛ (для 3-х КЛ)		363	328	282	КЛ		78	86
4.2	ТЕЦ-5 – Bastionna №1 (+ Центр T-2)	658	632	586	510	413	63	65	70	81
4.3	Bastionna - Центр (+ Центр T-2)	КЛ		452	408	322	КЛ		71	79

№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при T °C					Навантаження			
		-5	0	10	25	17-00	%, при T °C			
		A	A	A	A	A	-5	0	+10	+25
	<b>Ремонт ліній 110 кВ:</b>									
1	<b>КЛ-110 Bastionna - Центр (T-1), T-1 ПС Центр від л.110 Політехнічна - Центр</b>									
1.1	Нивки - Політехнічна №2 (+ Центр T-1)	КЛ		342	309	322	КЛ		94	104
1.2	Політехнічна - Центр (+ Центр T-1)	КЛ		350	307	322	КЛ		92	105
2	<b>КЛ-110 Bastionna - Вокзальна (T-2), T-2 ПС Вокзальна від л.110 Політехнічна - Вокзальна.</b>									
2.1	Нивки - Політехнічна №1 (+ Вокзальна T-2)	КЛ		342	309	506	КЛ		148	164
2.2	Політехнічна - Вокзальна (+ Вокзальна T-2)	КЛ		457	413	343	КЛ		75	83
3	<b>КПЛ-110 Політехнічна - Вокзальна (T-1), T-1 ПС Вокзальна від л.110 Bastionna - Вокзальна.</b>									
3.1	ТЕЦ-5 – Bastionna №2 (+ Вокзальна T-1)	658	632	586	510	419	64	66	71	82
3.2	Bastionna - Вокзальна (+ Вокзальна T-1)	КЛ		350	307	224	КЛ		64	73
4	<b>КПЛ-110 Політехнічна - Центр (T-2), T-2 ПС Центр від КПЛ-110 Bastionna - Центр</b>									
4.1	ТЕЦ-5 – Bastionna №1 (+ Центр T-2)	658	632	586	510	413	63	65	71	81
4.2	Bastionna - Центр (+ Центр T-2)	КЛ		452	408	322	КЛ		71	79

№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	10	25	0	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
	<b>Живлення від одного джерела</b>									
	<b>Від ТЕЦ-5</b>					995				
<b>1</b>	<b>ТЕЦ-5 - Bastionna №1 - Центр – Політехнічна №2 – Нивки (розріз)</b>									
	ТЕЦ-5 – Bastionna №1 (Bastionna Т-1; Центр Т-1,2; Політехнічна Т-2)	658	632	586	510	413	63	65	70	81
	Bastionna - Центр (Центр Т-1,2; Політехнічна Т-2)	КЛ		452	408	322	КЛ		71	79
<b>2</b>	<b>ТЕЦ-5 - Bastionna №2 – Вокзальна – Політехнічна №1 – Нивки (розріз)</b>									
	ТЕЦ-5 – Bastionna №2 (Bastionna Т-2; Вокзальна Т-1,2; Політехнічна Т-1)	658	632	586	510	582	88	92	99	114
	Bastionna - Вокзальна (Вокзальна Т-1,2; Політехнічна Т-1)	КЛ		350	307	506	КЛ		145	165
	<b>Від ПС Нивки</b>					995				
<b>3</b>	<b>Нивки - Політехнічна №1 - Вокзальна - Bastionna №2 - ТЕЦ-5 (розріз)</b>									
	Нивки - Політехнічна №1 (Політехнічна Т-1; Вокзальна Т-1,2; Bastionna Т-2)	КЛ		342	309	582	КЛ		170	188
	Політехнічна – Вокзальна (Вокзальна Т-1,2; Bastionna Т-2)	КЛ		457	413	419	КЛ		92	101
<b>4</b>	<b>Нивки - Політехнічна №2 – Центр - Bastionna №1 - ТЕЦ-5 (розріз)</b>									
	Нивки - Політехнічна №2 (Політехнічна Т-2; Центр Т-1,2; Bastionna Т-1)	КЛ		342	309	413	КЛ		121	134
	Політехнічна – Центр (Політехнічна Т-2; Центр Т-1,2; Bastionna Т-1)	КЛ		350	307	413	КЛ		118	135

## Завантаження тупикових ліній 110 кВ у режимний день 19.12.2018

№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
<b>5.</b>	<b>ПС Н. Київська 330кВ</b>									
5.1	<b>Вузел Н. Київська - Теремки</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	503	484	448	390	438	87	90	98	112
	Н. Київська – Теремки №1	503	484	448	390	188	37	39	42	48
	Н. Київська – Теремки №2	503	484	448	390	250	50	52	56	64
5.2	<b>Вузел Н. Київська - Нікольська</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	600	600	586	510	581	97	97	99	114
	Н. Київська – Нікольська №1	600	600	586	510	276	46	46	47	54
	Н. Київська – Нікольська №2	600	600	586	510	305	51	51	52	60

Завантаження тупикових ліній 110 кВ у режимний день 19.12.2018										
№ п/п	Назва лінії 110 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	10	25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
6.	<b>ПС Нивки 330 кВ</b>									
6.1	<b>Вузел Нивки - Мотоциклетна - Татарська</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	430	430	430	430	354,9	83	83	83	83
	Нивки – Мотоциклетна №1	400	400	400	400	219,6	55	55	55	55
	Нивки – Мотоциклетна №2	400	400	400	400	135,3	34	34	34	34
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	374	374	374	374	206,5	55	55	55	55
	Мотоциклетна - Татарська №1	354	354	354	354	114,9	32	32	32	32
	Мотоциклетна - Татарська №2	354	354	354	354	92	26	26	26	26
6.2	<b>Вузел Нивки - Святошино (Станкозаводська, Лепсе)</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	373	373	373	336	621,6	166,7	166,7	166,7	185
	Нивки – Святошино №1	351	351	351	317	299,1	85	85	85	94
	Нивки – Святошино №2	351	351	351	317	322,6	92	92	92	102

Завантаження ліній 35 кВ у режимний день 19.12.2018										
№ п/п	Назва лінії 35 кВ	Параметри лінії при Т °С				Навантаження				
		-5	0	+10	+25	17-00	%, при Т °С			
		А	А	А	А	А	-5	0	+10	+25
I	<b>ТЕЦ-5</b>									
1.1	<b>Вузел ТЕЦ-5 - Арсенальна</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	523	454	157	КЛ	30	35		
	ТЕЦ-5 - Арсенальна А	КЛ	523	454	81	КЛ	15	18		
	ТЕЦ-5 - Арсенальна Б	КЛ	523	454	76	КЛ	15	17		
1.2	<b>Вузел ТЕЦ-5 - Лисогірська</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	221	192	60	КЛ	27	31		
	ТЕЦ-5 - Лисогірська А	КЛ	221	192	34	КЛ	15	18		
	ТЕЦ-5 - Лисогірська Б	КЛ	221	192	26	КЛ	12	14		
1.3	<b>Вузел ТЕЦ-5 - Печерська</b>									
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	219	190	297	КЛ	136	156		
	ТЕЦ-5 - Печерська А	КЛ	219	190	164	КЛ	75	86		
	ТЕЦ-5 - Печерська Б	КЛ	219	190	133	КЛ	61	70		
II	<b>ТЕЦ-5 - Китаївська - Голосіїво - Теремки</b>									
2.1	<b>Вузел ТЕЦ-5 - Китаївська</b>									
	<b>Навантаження вузла</b>				149					
	ТЕЦ-5 - Китаївська А	КЛ	387	337	80	КЛ	21	24		
	ТЕЦ-5 - Китаївська Б	КЛ	572	497	69	КЛ	12	14		
	ТЕЦ-5 - Китаївська А у разі вимкнення ТЕЦ-5 - Китаївська Б	КЛ	387	337	149	КЛ	39	44		
	ТЕЦ-5 - Китаївська Б у разі вимкнення ТЕЦ-5 - Китаївська А	КЛ	572	497	149	КЛ	26	30		
2.2	<b>Навантаження вузла</b>									

	ТЕЦ-5 - Китаївська А,Б					149			
	Теремки - Голосіїво	КЛ	430	405	186		КЛ	43	46
2.3	Китаївська - Голосіїво у разі живлення ІІ СШ 35 кВ ТЕЦ-5	КЛ	300	300	710		КЛ	237	237
2.4	Теремки - Голосіїво у разі живлення ІІ СШ 35 кВ ТЕЦ-5	КЛ	430	405	896		КЛ	208	221
<b>III</b>	<b>ТЕЦ-5 - Теличка - Осокорки - Бортничі</b>								
3.1	<b>Навантаження вузла</b>								
	ТЕЦ-5 - Теличка А	544	523	485	422	121	22	23	25
	Бортничі - Осокорки	КЛ	379	346	154		КЛ	41	45
3.2	ТЕЦ-5 - Теличка А у разі живлення І,ІІ СШ 35 кВ ПС Бортничі	544	485	422	666		122		137
3.3	Теличка - Осокорки у разі живлення І,ІІ СШ 35 кВ ПС Бортничі	КЛ	331	312	599		КЛ		181
3.4	Бортничі - Осокорки у разі живлення І СШ 35 кВ ТЕЦ-5	КЛ	379	346	1144		КЛ		302
3.5	Теличка - Осокорки у разі живлення І СШ 35 кВ ТЕЦ-5	КЛ	331	312	990		КЛ		299
<b>IV</b>	<b>ДТЕЦ</b>								
	<b>Вузел ДТЕЦ - Русанівська</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	307	267	439		КЛ		143
	ДТЕЦ - Русанівська А	КЛ	307	267	195		КЛ		64
	ДТЕЦ - Русанівська Б	КЛ	307	267	244		КЛ		79
<b>V</b>	<b>Нивки</b>								
5.1	<b>Вузел Нивки - Більшовик</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	540	469	290		КЛ		54
	Нивки - Більшовик А	КЛ	540	469	200		КЛ		37
	Нивки - Більшовик Б	КЛ	540	469	90		КЛ		17
5.2	<b>Вузел Нивки - Лук'янівська</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	516	449	323		КЛ		63
	Нивки - Лук'янівська А	КЛ	516	449	180		КЛ		35
	Нивки - Лук'янівська Б	КЛ	516	449	143		КЛ		28
5.3	<b>Вузел Нивки - Маріївська</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	286	248	289		КЛ		101
	Нивки - Маріївська А	КЛ	286	248	131		КЛ		46
	Нивки - Маріївська Б	КЛ	286	248	158		КЛ		55
5.4	<b>Вузел Нивки - Телецентр А(Б)/ Артемівська(Львівська)</b>								
	<b>Навантаження вузла</b>					156			
	Нивки - Телецентр А/ Артемівська	КЛ	283	246	83		КЛ		29
	Нивки - Телецентр Б/ Львівська	КЛ	283	246	73		КЛ		26
5.5	<b>Вимкнення однієї лінії</b>								
	<b>Вимкнення Нивки - Телецентр А/ Артемівська:</b>								
	Кабельна - Артемівська	КЛ	307	267	271		КЛ		88
	<b>Вимкнення Нивки - Телецентр Б/ Львівська:</b>								
	Кабельна - Львівська	КЛ	307	267	259		КЛ		84
<b>VI</b>	<b>Святошино</b>								

6.1	<b>Вузел Святошино - Довженківська</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	307	267	237	КЛ	77	89	
	Святошино - Довженківська А	КЛ	307	267	77	КЛ	25	29	
	Святошино - Довженківська Б	КЛ	307	267	160	КЛ	52	60	
6.2	<b>Вузел Святошино - К.Волинський - Гарнізонна - Нікольська</b>								
	<b>Навантаження вузла</b>								
	Святошино - К.Волинський	КЛ	290	252	257	КЛ	89	102	
	Нікольська - Гарнізонна Б	КЛ	511	482	114	КЛ	22	24	
	Святошино - К.Волинський у разі живлення І СШ 35 кВ ПС Святошино	КЛ	290	252	272	КЛ	94	108	
	К.Волинський - Гарнізонна у разі живлення І СШ 35 кВ ПС Святошино	КЛ	268	233	272	КЛ	101	117	
	Нікольська - Гарнізонна Б у разі живлення І СШ 35 кВ ПС Святошино	КЛ	511	482	386	КЛ	76	80	
6.3	<b>Вузел Святошино - ГВФ - Соломенська</b>								
	<b>Навантаження вузла</b>								
	Святошино - ГВФ	КЛ	705	665	186	КЛ	26	28	
	Святошино - ГВФ у разі живлення ІІ СШ 35 кВ ПС Святошино	КЛ	705	665	436	КЛ	62	66	
	ГВФ - Соломенська у разі живлення ІІ СШ 35 кВ ПС Святошино	КЛ	476	414	622	КЛ	131	150	
6.4	<b>Вузел К.Волинський - Отрадна</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	307	267	312	КЛ	102	117	
	К.Волинський - Отрадна А	КЛ	307	267	173	КЛ	56	65	
	К.Волинський - Отрадна Б	КЛ	307	267	139	КЛ	45	52	
6.5	<b>Вузел К.Волинський - Строїтельна</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	290	252	132	КЛ	46	52	
	К.Волинський - Строїтельна А	КЛ	290	252	63	КЛ	22	25	
	К.Волинський - Строїтельна Б	КЛ	290	252	69	КЛ	24	27	
<b>VIII</b>	<b>СТ-2</b>								
	<b>Вузел СТ-2 - Центральна</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	294	276	297	КЛ	101	108	
	СТ-2 - Центральна А	КЛ	294	276	167	КЛ	57	61	
	СТ-2 - Центральна Б	КЛ	294	276	130	КЛ	44	47	
<b>IX</b>	<b>Біличі</b>								
	<b>Вузел Біличі - Бр.Литовська</b>								
	<b>Вимкнення однієї лінії</b>	КЛ	379	346	360	КЛ	95	104	
	Біличі - Бр.Литовська А	КЛ	379	346	171	КЛ	45	49	
	Біличі - Бр.Литовська Б	КЛ	379	346	189	КЛ	50	55	

## **Аналіз режимів роботи існуючої електричної мережі 110-330 кВ київського енерговузла ДТЕК КЕМ в умовах максимальних, мінімальних навантажень і денного зниження навантаження для літнього та зимового періодів року**

Згідно вимог п.14.4 НТП ЕС розрахунки ustalених режимів схеми мережі виконують для перевірки відповідності схеми вимогам надійності електропостачання (п.10.14, 13.2 цих Норм), визначення поточкорозподілу потужності, термічного завантаження елементів мережі і обладнання та рівнів напруги. Аналіз розрахунків ustalених режимів виконано для зимового періоду електричних навантажень (максимум, мінімум та денне зниження) та літнього періоду (максимум, мінімум та денне зниження). Розрахункова схема включає в себе топологію повної схеми магістральних мереж ОЕС України напругою 220-750 кВ та еквівалентні зв'язки шунтуючої мережі 110 (150) кВ. Електрична мережа 110 кВ ДТЕК КЕМ та Центральної ЕС у схемі представлена у розгорнутому вигляді з урахуванням усіх підстанцій і ліній електропередавання. Для нормальних режимів роботи прийнято схему з включенням усіх ліній 110-330 кВ та встановлених на підстанціях автотрансформаторів і трансформаторів, при цьому точки розмикання в мережі 110 кВ прийнято згідно схеми «Електричні мережі 110-750 кВ регіону Центральної ЕС та «Нормальної схеми електричних мереж ДТЕК КЕМ. Згідно НТП ЕС схема електричної мережі повинна забезпечувати надійність електропостачання, при якій у випадку відключення будь-якої лінії зберігається живлення споживачів без обмеження навантаження з дотриманням нормативної якості електроенергії. З метою перевірки відповідності схеми мережі 110 кВ і вище м. Київ та прилеглих районів, виконано аналіз розрахунків нормальних режимів і режимів відключення найбільш завантажених ліній 110 кВ та вище, а також ремонтних (післяаварійних) режимів, у тому числі накладання ремонтних та аварійних режимів для визначення поточкорозподілу потужності. Струмові перевантаження по лініях 110 кВ та вище визначені з урахуванням допустимого довготривалого струму для проводу при аварійному режимі, у зимовий період – при температурі «мінус» 5°C та для літнього періоду при температурі «плюс» 20°C.

**Аналіз післяаварійних (ремонтно-аварійних) режимів в мережі 110 кВ та вище і оцінка достатності автотрансформаторної потужності на об'єктах мережі 110-330 кВ викладено в науково-технічному звіті «Коригування «Схеми розвитку електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва до 2020 р.».**

Аналіз виконаних електричних розрахунків у мережі 330-110 кВ Київського енерговузла та прилеглих районів для зимового та літнього періодів при різних рівнях навантажень підстанцій ДТЕК КЕМ вказує на наявні «вузькі місця».

Найбільш складна ситуація спостерігається в районі дії ПС 330/110 кВ «Новокиївська», у зв'язку з відсутністю резерву автотрансформаторної потужності, а саме:

- режими відключення одного автотрансформатора на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» або накладання ремонту автотрансформатора (АТ 1 або АТ 2) та аварійного відключення одного будь-якого лінійного зв'язку 330 кВ або 110 кВ, як у зимовому так і в літньому періоді при максимальних навантаженнях та навантаженнях денного зниження, перевантажується АТ, який залишився в роботі, а в деяких режимах спостерігається струмове перевантаження транзитного зв'язку 110 кВ ТЕЦ-5 – Дніпровська – Новокиївська та ТЕЦ-5 – Новокиївська.
- у режимах подвійних відключень елементів 330 кВ (АТ або ПЛ) «Київської ТЕЦ №5» для зимового та літнього періоду при максимальних навантаженнях та навантаженнях денного зниження, спостерігається перевантаження АТ 1, 2 на ПС 330/110 кВ «Новокиївська».

Результатами електричних розрахунків підтверджено недостатність автотрансформаторної потужності на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» і нагальну потребу у встановленні третього АТ на зазначеній підстанції. Реконструкція відкритої розподільчої установки 330 кВ з встановленням АТ-3 на ПС 330/110/10 кВ «Новокиївська» передбачена «Планами розвитку ОСП».

Відключення одного з автотрансформаторів АТ 1 (2) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Нивки» або ПС 330/110 кВ «Броварська» підтверджують:

– необхідність виконання реконструкції на ПС 330/110 кВ «Нивки» з приведенням схеми ВРУ 330 кВ до вимог нормативної документації. Реконструкцію ПС 330/110 кВ «Нивки» з будівництвом КЛ 330 кВ Західна – Нивки передбачено «Планами розвитку ОСП» у 2023 році;

– необхідність виконання реконструкції на ПС 330/110 кВ «Броварська» з встановленням АТ 3 потужністю 200 МВА. Зазначену реконструкцію передбачено «Планами розвитку ОСП».

Електричними розрахунками визначена недостатність пропускної здатності зазначених ЛЕП 110 кВ:

- ТЕЦ-5 – Дніпровська;
- ТЕЦ-5 – Новокиївська;
- ТЕЦ-5 – Харківська;
- ТЕЦ-5 – Лугова;
- ДТЕЦ – Позняки;
- Нивки – Центр;
- Нивки – Вокзальна.

На сьогодні усунення струмового перевантаження зазначених ліній електропередавання 110 кВ виконується за рахунок введення в дію протиаварійної автоматики (АРС-110)

«Київської ТЕЦ №5» та «Київської ТЕЦ №6». Враховуючи складну ситуацію у паливозабезпеченні електростанцій Київського енерговузла, яка складалася протягом звітних років, у найближчій перспективі слід передбачити виконання робіт з обстеження перелічених вище ЛЕП 110 кВ спеціалізованою організацією з метою визначення повного обсягу робіт із збільшення їх пропускної здатності.

Результати ремонтних, аварійних та ремонтно-аварійних режимів, що виконані з урахуванням організації «заходу-виходу» ПЛ 330 кВ Новокиївська – Північна та ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС – Київська на ПС 750/330 кВ «Київська» в цілому незначно відрізняються від результатів електричних розрахунків за звітний 2015 рік, тому необхідність усунення виявлених «вузьких місць» у магістральній мережі 330 кВ та розподільчій мережі 110 кВ ДТЕК «КЕМ» залишається актуальною.

Електричні розрахунки для зимового та літнього періоду, що виконані при максимальних рівнях навантажень підстанцій та мінімальному складі генеруючої потужності електростанцій та гідроелектростанцій характеризуються збільшенням завантаження автотрансформаторів зв'язків і основних транзитів 110 кВ Київського енерговузла, зниженням рівнів напруги на шинах підстанцій 330-110 кВ на 3-8 кВ, при цьому режимні параметри не виходили за межі допустимих значень.

Результати розрахунків режимів для різних рівнів навантажень зимового та літнього періодів виявили «вузькі місця» в існуючій мережі 110 кВ і вище Київського енерговузла, які слід врахувати при визначенні основних напрямків розвитку електричної мережі м. Києва.

### **Аналіз режимів роботи електричної мережі 35 кВ та вищекиївського енерговузла ДТЕК КЕМ в умовах максимальних навантажень для літнього та зимового періодів року з урахуванням напрямків розвитку до 2026 року**

Реалізація до 2026 року запланованих ДП «НЕК «Укренерго» та ДТЕК КЕМ обсягів реконструкції та нового будівництва об'єктів електричних мереж призведе до збільшення завантаження автотрансформаторів основних центрів живлення – ПС 750/330 кВ «Київська», ПС 330/110 кВ «Новокиївська», ПС 330/110 кВ «Нивки», Київської ТЕЦ №5 та Київської ТЕЦ №6. Завантаження автотрансформаторних зв'язків ПС 330/110 кВ «Північна» дещо зменшується, у зв'язку з введенням нового центру живлення ПС 330/110 кВ «Західна», проте спостерігається збільшення завантаження основних транзитних ЛЕП 110 кВ Київського енерговузла.

Згідно п.14.4 НТП ЕС «Для місцевих (локальних) електричних мереж та енергорайонів базовим режимом є режим зимового максимуму, за винятком тих мереж та енергорайонів, де можливе значне споживання електроенергії в літній період і, відповідно, базовим режимом для них може бути режим літнього максимуму електричних навантажень.

За необхідності, в енерговузлах, які мають потужну ТЕЦ, мережі перевіряють за режимом зимового максимуму навантаження та за додатковими режимами:

- режимом зимового мінімуму навантаження – для перевірки рівнів напруги в мережі в разі значного завантаження ТЕЦ по тепловому графіку;
- режимом літнього максимуму навантаження – для перевірки пропускної здатності мережі, якщо ТЕЦ працює з великою частиною теплового навантаження».

Аналіз результатів електричних розрахунків виконаних при розробці попередніх томів цієї роботи виявив, що режими зимового та літнього мінімуму навантажень не є базовими для виконання перевірки пропускної здатності та рівнів напруги в мережі.

Зважаючи на вищезазначене, результати нормальних режимів для зимового та літнього мінімумів навантаження наведені у роботі, проте комплекс післяаварійних та ремонтно-аварійних режимів для зазначених розрахункових точок на перспективний період не виконувався.

#### *Зима максимум 2026 рік*

Нормальний режим роботи мережі 35 кВ і вище м. Києва та прилеглих районів при максимальних навантаженнях для зимового періоду наведений на рисунку Д.1.

Рівні завантаження автотрансформаторів центрів живлення м. Київ у режимі зимового максимуму навантажень наведено у таблиці 4.1.

Таблиця 4.1 – Рівні завантаження АТ (зима максимум 2026 р.)

Ч.ч	Назва підстанції	№ АТ	S, МВА	P+Q, МВт+МВар	Завантаження, %
1	ПС 330/110 кВ «Західна»	1 АТ	200	159+j56	84,5%
		2 АТ	200	159+j56	84,5%
		3 АТ	200	159+j56	84,5%
2	ПС 330/110 кВ «Нивки»	1 АТ	200	109+j54	61,0%
		2 АТ	200	108+j54	61,0%
3	ПС 330/110 кВ «Новокіівська»	1 АТ	200	137+j55	74,0%
		2 АТ	200	137+j56	74,0%
		3 АТ	200	137+j55	74,0%
4	Київська ТЕЦ №5	1 АТ	200	113+j46	61,0%
		2 АТ	200	113+j46	61,0%
		3 АТ	200	107+j44	58,0%
5	Київська ТЕЦ №6	1 АТ	200	61+j3	30,5%
		2 АТ	200	62+j3	31,0%
		3 АТ	200	60+j3	30,0%
6	ПС 330/110 кВ «Північна»	1 АТ	200	80+j31	43,0%
		2 АТ	200	84+j37	46,0%
		3 АТ	200	83+j36	45,5%
7	ПС 330/110 кВ «Східна»	1 АТ	200	46+j13	24,0%
		2 АТ	200	46+j13	24,0%

Сумарну генерацію електростанцій, що забезпечують покриття навантажень Київського енерговузла зимового максимуму на 2026 прийнято на рівні 1465 МВт, у тому числі:

- Київська ТЕЦ №5 – блок №1 та 2 з генерацією по 100 МВт, №3 та №4 з генерацією по 180 МВт;
- Київська ТЕЦ №6 – блок №1 та №2 з генерацією по 180 МВт;

– ДТЕЦ – блок №5 з генерацією 65 МВт, блок №6 з генерацією 48 МВт та блок №7 з генерацією 53 МВт;

– КГАЕС – блок №1 з генерацією 121 МВт та блок №2 з генерацією 109 МВт;

– КГЕС – блоки №1, 3, 4, 5 з генерацією по 30 МВт та блок №2 з генерацією 29 МВт.

Величина напруги в магістральній мережі знаходиться на рівні 330-333 кВ, у розподільній мережі – в діапазоні 118-122 кВ. Струмові завантаження ліній електропередавання по мережі 110 кВ і вище не перетинають межу допустимих значень.

У таблиці Д.1 додатка Д наведені результати післяаварійних та ремонтно-аварійних режимів у мережі 330 кВ та 110 кВ, а саме:

– відключення одного елемента мережі 330 кВ або 110 кВ (АТ або ЛЕП);

– накладання ремонту одного елемента мережі 330 кВ або 110 кВ (АТ або ЛЕП) та аварійне відключення іншого.

При виконанні аналізу післяаварійних режимах одинарного відключення елементів мережі 330 кВ відхилень від режимних параметрів не виявлено.

Нижче наведено аналіз ремонтно-аварійних режимів при подвійних відключеннях по мережі 330 кВ.

Режими виведення в ремонт одного з АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Західна» та аварійного відключення ПЛ 330 кВ Західна – Новокиївська (див. рисунок Д.2) або ПЛ 330 кВ Західна – Північна (див. рисунок Д.3) характеризуються завантаженням автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Західна», що залишилися у роботі, на величину 208-214 МВА (або 104-107%) від номінальної потужності АТ.

Збіг ремонту одного з АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» та аварійного відключення ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська (див. рисунок Д.4) характеризується завантаженням АТ на ПС 330/110 кВ «Новокиївська», що залишилися у роботі, складають по 208 МВА кожний (або 104 % від номінальної потужності АТ).

У режимі виведення в ремонт ПЛ 330 Київська – Північна та аварійному відключенні ПЛ 330 кВ Західна – Північна спостерігається перевантаження кожного з автотрансформаторів ПС 330/110 кВ «Західна» на величину 7,0% (див. рисунок Д.5).

Збіг виведення в ремонт одного з автотрансформаторів потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Західна» та аварійного відключення іншого характеризується перевантаженням АТ, що залишився у роботі, на величину 18,5 % від номінальної потужності АТ (див. рисунок Д.6).

Накладання ремонту одного з автотрансформаторів потужністю 200 МВА на «Новокиївська» та аварійного відключення іншого, характеризується перевантаженням АТ, що залишився у роботі, на величину 4,0 % від номінальної потужності АТ (див. рисунок Д.7)

У післяаварійних режимах при одинарному та подвійному відключенні елементів мережі 110 кВ відхилень режимних параметрів не виявлено.

*Зима мінімум (2026 р.)*

Нормальний режим роботи мережі 35 кВ і вище м. Києва та прилеглих районів при мінімальних навантаженнях для зимового періоду наведений на рисунку Д.8.

Рівні завантаження автотрансформаторів центрів живлення м. Києва у режимі зимового мінімуму навантажень наведено у таблиці 4.2.

Таблиця 4.2 – Рівні завантаження АТ (зима мінімум 2026 р.)

Ч.ч	Назва підстанції	№ АТ	S, МВА	P+Q, МВт+МВар	Завантаження, %
1	ПС 330/110 кВ «Західна»	1 АТ	200	110+j13	55,5 %
		2 АТ	200	110+j13	55,5 %
		3 АТ	200	110+j13	55,5 %
2	ПС 330/110 кВ «Нивки»	1 АТ	200	76+j23	39,5 %
		2 АТ	200	75+j23	39,0 %
3	ПС 330/110 кВ «Новокиївська»	1 АТ	200	82+j19	42,0 %
		2 АТ	200	82+j19	42,0 %
		3 АТ	200	82+j19	42,0 %
4	Київська ТЕЦ №5	1 АТ	200	54+j12	28,0 %
		2 АТ	200	54+j12	28,0 %
		3 АТ	200	52+j12	26,5 %
5	Київська ТЕЦ №6	1 АТ	200	16-j9	9,5 %
		2 АТ	200	17-j9	9,5 %
		3 АТ	200	16-j9	9,0 %
6	ПС 330/110 кВ «Північна»	1 АТ	200	89+j10	44,5 %
		2 АТ	200	92+j15	47,0 %
		3 АТ	200	92+j15	46,5 %
7	ПС 330/110 кВ «Східна»	1 АТ	200	37+j5	19,0 %
		2 АТ	200	37+j5	19,0 %

Результати завантаження автотрансформаторів для зимового мінімуму навантажень наведені у таблиці 4.2, у порівнянні з результатами завантаження автотрансформаторів для зимового максимуму навантажень, що наведені у таблиці 4.1, характеризуються меншим завантаженням АТ ПС 330/110 кВ «Нивки», ПС 330/110 кВ «Новокиївська», Київської ТЕЦ №5 та Київської ТЕЦ №6 на величину від 5,0 до 30,0 %, при цьому спостерігається незначне збільшення завантаження автотрансформаторів ПС 330/110 кВ «Північна» на 1,5 %.

Сумарну генерацію електростанцій, що забезпечують покриття навантажень Київського енерговузла зимового мінімуму на 2026 р. прийнято на рівні 865 МВт, у тому числі:

- Київська ТЕЦ №5 – блок №1 та 2 з генерацією по 50 МВт, №3 та 4 з генерацією по 150 МВт;
- Київська ТЕЦ №6 – блок №1 та 2 з генерацією по 150 МВт;
- ДТЕЦ – блок №5 з генерацією 64 МВт, блок №6 з генерацією 48 МВт та блок №7 з генерацією 53 МВт;
- КГАЕС – блок №1 з генерацією – 46 МВт та блок №2 з генерацією 87 МВт;
- КГЕС – при відсутності генерації на блоках №1, 2, 3, 4, 5.

Рівні напруги в магістральній мережі знаходяться в діапазоні 331-333 кВ, а у розподільній мережі – в діапазоні 122-123 кВ. Струмові завантаження ліній електропередавання по мережі 110 кВ і вище знаходяться в межах допустимих значень.

*Літо максимум (2026 р.)*

Нормальний режим роботи мережі 35 кВ і вище м. Києва та прилеглих районів при максимальних навантаженнях для літнього періоду наведений на рисунку Д.9.

Рівні завантаження автотрансформаторів центрів живлення м. Києва у режимі літнього максимуму навантажень наведено у таблиці 4.3.

Таблиця 4.3 – Рівні завантаження АТ (літо максимум 2026 р.)

Ч.ч	Назва підстанції	№ АТ	S, МВА	P+Q, МВт+МВар	Завантаження, %
1	ПС 330/110 кВ «Західна»	1 АТ	200	106+j26	55,0 %
		2 АТ	200	106+j26	55,0 %
		3 АТ	200	106+j26	55,0 %
2	ПС 330/110 кВ «Нивки»	1 АТ	200	69+j24	36,5 %
		2 АТ	200	68+j24	36,0 %
3	ПС 330/110 кВ «Новокіівська»	1 АТ	200	102+j27	53,0 %
		2 АТ	200	103+j27	53,0 %
		3 АТ	200	102+j27	53,0 %
4	Київська ТЕЦ №5	1 АТ	200	82+j23	42,5 %
		2 АТ	200	82+j23	42,5 %
		3 АТ	200	78+j22	40,5 %
5	Київська ТЕЦ №6	1 АТ	200	45+j6	23,0 %
Ч.ч	Назва підстанції	№ АТ	S, МВА	P+Q, МВт+МВар	Завантаження, %
		2 АТ	200	46+j7	23,0 %
		3 АТ	200	44+j6	22,5 %
6	ПС 330/110 кВ «Північна»	1 АТ	200	39+j13	20,5 %
		2 АТ	200	40+j15	21,5 %
		3 АТ	200	40+j15	21,5 %
7	ПС 330/110 кВ «Східна»	1 АТ	200	34+j1	17,0 %
		2 АТ	200	34+j1	17,0 %

Сумарну генерацію електростанцій, що забезпечують покриття навантажень Київського енерговузла літнього максимуму на 2026 р. прийнято на рівні 711 МВт, у тому числі:

- Київська ТЕЦ №5 – блок №2 з генерацією 100 МВт, при відсутності генерації блоків № 1, 3 та 4;
- Київська ТЕЦ №6 – блок №1 з генерацією 150 МВт при відсутності генерації блока №2;
- ДТЕЦ – блок №5 з генерацією 38 МВт, блок №6 з генерацією 33 МВт при відсутності генерації блока №7;
- КГАЕС – блок №1 з генерацією 76 МВт та блок №2 з генерацією 115 МВт;
- КГЕС – блоки №1 та 2 з генерацією по 46 МВт, блок №3 з генерацією 62 МВт та блок №5 з генерацією 45 МВт.

Рівні напруги в магістральній мережі знаходяться в діапазоні 329-332 кВ, а у розподільній мережі – в діапазоні 119-121 кВ. Струмові завантаження ліній електропередавання по мережі 110 кВ і вище знаходяться в межах допустимих значень.

У таблиці Д.2 додатка Д наведені результати післяаварійних та ремонтно-аварійних режимів у мережі 330 кВ та 110 кВ, всі вони характеризуються допустимими режимними параметрами.

#### Літо мінімум (2026 р.)

Нормальний режим роботи мережі 35 кВ і вище м. Києва та прилеглих районів при мінімальних навантаженнях для літнього періоду наведений на рисунку Д.10.

Рівні завантаження автотрансформаторів центрів живлення м. Києва у режимі літнього мінімуму навантажень наведено у таблиці 4.4.

Таблиця 4.4 – Рівні завантаження АТ (літо мінімум 2026 р.)

Ч.ч	Назва підстанції	№ АТ	S, МВА	P+Q, МВт+МВар	Завантаження, %
1	ПС 330/110 кВ «Західна»	1 АТ	200	87-j27	45,5 %
		2 АТ	200	87-j27	45,5 %
		3 АТ	200	87-j27	45,5 %
2	ПС 330/110 кВ «Нивки»	1 АТ	200	62+j18	32,5 %
		2 АТ	200	62+j18	32,5 %
3	ПС 330/110 кВ «Новокіівська»	1 АТ	200	70+j11	35,0 %
		2 АТ	200	70+j11	35,0 %
		3 АТ	200	70+j11	35,0 %
4	Київська ТЕЦ №5	1 АТ	200	50+j8	25,0 %
		2 АТ	200	50+j8	25,0 %
		3 АТ	200	47+j8	24,0 %
5	Київська ТЕЦ №6	1 АТ	200	22-j23	15,5 %
		2 АТ	200	22-j23	15,5 %
		3 АТ	200	21-j22	15,5 %
6	ПС 330/110 кВ «Північна»	1 АТ	200	73+j8	36,5 %
		2 АТ	200	76+j12	38,5 %
		3 АТ	200	75+j12	38,0 %
7	ПС 330/110 кВ «Східна»	1 АТ	200	26-j4	13,0 %
		2 АТ	200	26-j4	13,0 %

Сумарну генерацію електростанцій, що забезпечують покриття літнього мінімуму навантажень Київського енерговузла на 2026 р. прийнято на рівні 260 МВт, у тому числі:

- Київська ТЕЦ №5 – блок №2 з генерацією 50 МВт, при відсутності генерації блоків № 1, 3 та 4;
- Київська ТЕЦ №6 - блок №1 з генерацією 140 МВт при відсутності генерації на блоці №2;
- ДТЕЦ - блок №5 з генерацією 36 МВт, блок №6 з генерацією 34 МВт при відсутності генерації блока №7;
- КГАЕС - блок №1 з генерацією -45 МВт та блок №2 з генерацією – 88 МВт;
- КГЕС – при відсутності генерації блоків №1, 2, 3, 4 та 5.

Рівні напруги в магістральній мережі знаходяться в діапазоні 334-335 кВ, а у розподільній мережі – в діапазоні 122-124 кВ. Струмові завантаження ліній електропередавання по мережі 110 кВ і вище знаходяться в межах допустимих значень.

*Зима максимум при зниженій генерації (2026 р.)*

Нормальний режим роботи мережі 35 кВ та вище для максимальних зимових рівнів навантажень при зниженні генерації на теплових та гідроелектростанціях наведений на рисунку Д.11.

Рівні завантаження автотрансформаторів центрів живлення м. Києва для цього режиму наведені у таблиці 4.5.

Таблиця 4.5 – Рівні завантаження АТ (зима максимум 2026 р. при зниженій генерації)

Ч.ч	Назва підстанції	№ АТ	S, МВА	P+Q, МВт+МВар	Завантаження, %
1	ПС 330/110 кВ «Західна»	1 АТ	200	193+j45	99,0 %
		2 АТ	200	193+j45	99,0 %
		3 АТ	200	193+j45	99,0 %
2	ПС 330/110 кВ «Нивки»	1 АТ	200	143+j64	78,0 %
		2 АТ	200	141+j63	77,5 %
3	ПС 330/110 кВ «Новокиївська»	1 АТ	200	161+j64	86,5 %
		2 АТ	200	162+j64	87,0 %
		3 АТ	200	161+j64	86,5 %
4	Київська ТЕЦ №5	1 АТ	200	129+j34	66,5%
		2 АТ	200	129+j34	67,0 %
		3 АТ	200	123+j33	63,5 %
5	Київська ТЕЦ №6	1 АТ	200	92+j5	46,0 %
		2 АТ	200	93+j5	46,5 %
		3 АТ	200	91+j5	45,5 %
6	ПС 330/110 кВ «Північна»	1 АТ	200	136+j36	70,5 %
		2 АТ	200	141+j50	75,0 %
		3 АТ	200	140+j50	74,5 %
7	ПС 330/110 кВ «Східна»	1 АТ	200	43+j13	45,0 %
		2 АТ	200	43+j13	45,0 %

Величина завантаження автотрансформаторів усіх підстанцій у порівнянні з нормальним режимом, який наведений на рисунку Д.1 збільшилася в наступних обсягах:

- ПС 330/110 кВ «Західна» – на 87 МВА;
- ПС 330/110 кВ «Нивки» – на 68 МВА;
- ПС 330/110 кВ «Новокиївська» – на 76 МВА;
- ПС 330/110 кВ «Північна» – на 174 МВА;
- Київська ТЕЦ №5 – на 33 МВА;
- Київська ТЕЦ №6 – на 94 МВА,

а величина завантаження автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Східна» зменшилася на величину 6 МВА.

Спостерігається збільшення завантажень транзитних ЛЕП 110 кВ м. Києва, проте їх величини не перевищують нормованих значень.

У таблиці 4.6 наведено величину мінімальної генерації електростанцій, яку прийнято для забезпечення покриття навантажень Київського енерговузла у зимовий період 2026 року.

Таблиця 4.6 – Мінімальна величина генерації електростанцій для зимового періоду 2026 року

Ч.ч	Найменування	Зима максимум, МВт
1	Київська ТЕЦ №5	350,0
2	Київська ТЕЦ №6	250,0
3	ДТЕЦ	113,0
4	КГАЕС	-
5	КГЕС	-
	Сумарна генерація	713,0

Як показують результати електричних розрахунків, для надійної та сталої роботи електричних мереж Київського енерговузла при зимовому балансі максимальних навантажень на 2026 рік мінімальний рівень генерації має бути збільшений на величину близько 220 МВт у порівнянні з мінімальним рівнем генерації, що був запропонований ДТЕК КЕМ для урахування при розрахунках (додаток Б.2).

Рекомендується збільшити генерацію наступним чином:

- на Київській ТЕЦ №5 на 120 МВт;
- на Київській ТЕЦ №6 на 100 МВт.

У режимах зимового максимуму при мінімальних рівнях генерації електростанцій міста рівні напруги у магістральній мережі знаходяться у діапазоні 320-325 кВ, а у розподільній – в діапазоні 114-118 кВ, що на 4-10 кВ нижче у порівнянні з нормальним режимом без зниження генерації (див. рисунок Д.1).

У таблиці Д.3 додатка Д наведені результати всіх післяаварійних та ремонтно-аварійних режимів у мережі 330 кВ та 110 кВ.

Результати розрахунків електричної мережі 35 кВ та вище м.Києва при максимальних навантаженнях зимового періоду та мінімальних рівнях генерації електростанцій міста вказують на максимальні завантаження елементів мережі 110-330 кВ (АТ, ЛЕП) у порівнянні з іншими розрахунковими точками.

Серед усіх центрів живлення Київського енерговузла, на ПС 330/110 кВ «Західна», спостерігається найбільший рівень завантаження автотрансформаторів (АТ 1, 2, 3) в зимовий період. У нормальному режимі величина завантаження автотрансформаторів ПС 330/110 кВ «Західна» складає по 198 МВА або 99 % від номінальної потужності, а при одинарних та подвійних режимах відключення елементів мережі 110-330 кВ Київського енерговузла ця величина є ще більшою та перевищує 100 % від номінальної потужності АТ.

Нижче наведений перелік електричних режимів при одинарних відключеннях елементів мережі 330 кВ, у яких спостерігаються перевантаження від номінальних значень:

- післяаварійний режим відключення ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська, який характеризується завантаженням кожного з АТ 1, 2 та 3 потужністю по 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» на величину близько 224 МВА (або 112 % від номінальної потужності автотрансформатора). Величина завантаження АТ 1, 2 та 3 потужністю по 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Західна» складає 212 МВА (або 106 %);
- режим післяаварійного відключення одного з АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Новокиївська», який характеризується завантаженням кожного з автотрансформаторів, що залишилися у роботі на величину близько 204 МВА (або 102 % від номінальної потужності автотрансформатора).

Нижче наведено опис найважчих режимів при подвійних відключеннях елементів мережі 330 кВ:

- при накладанні режиму ремонтного відключення ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Східна та аварійного відключення ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська, або накладанні режиму ремонтного відключення ПЛ 330 кВ Трипільська ТЕС – Новокиївська №1 (2) та аварійного відключення ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська завантаження кожного з автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» складає 216 МВА – 244 МВА або 108–122 % від номінальної потужності автотрансформаторів.

Режими збігу ремонту одного з автотрансформаторів та аварійного відключення іншого для усіх центрів живлення, що мають три автотрансформатори 330/110 кВ, характеризуються перевантаженням автотрансформатора, що залишився у роботі на величину 2,5 – 40,5 %:

- у режимі ремонтного відключення АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Західна» та аварійного відключення АТ 2 (1, 3) спостерігається максимальне завантаження автотрансформатора, що залишився у роботі, величина якого складає 281 МВА (або 140,5 % від номінальної потужності АТ). При цьому завантаження АТ 1, 2 та 3 на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» складає по 204 МВА (або 102 %) від номінальної потужності АТ;
- режим ремонтного відключення АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» та аварійного відключення АТ 2 (1, 3), характеризується завантаженням АТ, що зали-

шився в роботі, на величину 246 МВА (або 123 % від номінальної потужності автотрансформатора);

– режим ремонтного відключення АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Північна» та аварійного відключення АТ 2 (1, 3) характеризується завантаженням автотрансформатора, що залишився у роботі, на величину 235 МВА (або 117,5 % від номінальної потужності автотрансформатора);

– режим ремонтного відключення АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на Київській ТЕЦ №5 та аварійного відключення АТ 2 (1, 3) характеризується завантаженням автотрансформатора, що залишився у роботі, на величину 204 МВА (або 102 % від номінальної потужності автотрансформатора). На аналогічну величину завантажені усі три автотрансформатори на ПС 330/110 кВ «Новокиївська».

Нижче наведений опис результатів електричних розрахунків при накладанні режиму виведення в ремонт одного автотрансформатора та аварійного відключення однієї ПЛ 330 кВ.

Режими виведення в ремонт одного з автотрансформаторів потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Західна» при накладанні аварійного відключення однієї з перерахованих нижче ПЛ 330 кВ:

- Західна – Київська №1 (2);
- Західна – Північна;
- Західна – Новокиївська;
- Західна – Нивки,

характеризуються завантаженням автотрансформатора на ПС 330/110 кВ «Західна», що залишився у роботі, на величину 221-249 МВА або 110,5-124,5 % від номінальної потужності.

Режими виведення в ремонт одного з автотрансформаторів потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» при накладанні аварійного відключення однієї з ПЛ 330 кВ:

- Трипільська ТЕС – Новокиївська №1 (2);
- Західна – Новокиївська;
- Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська;
- Новокиївська – Нивки,

допустимими режимними параметрами за винятком двох останніх, в яких завантаження кожного з автотрансформаторів ПС 330/110 кВ «Новокиївська», що залишилися у роботі, складає 224-273 МВА або 112-136,5 %.

Майже в усіх режимах виведення в ремонт одного з автотрансформаторів потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Північна» при накладанні аварійного відключення однієї з ПЛ 330 кВ:

- Західна – Північна;
- Київська – Північна;
- Київська ТЕЦ № 6 – Північна,

завантаження автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Північна» не перевищують номінальних значень, крім останнього, де завантаження кожного АТ, що залишилися у роботі, складає 211 МВА або 105 %.

Накладання аварійного відключення ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська на режим ремонту одного з автотрансформаторів потужністю 200 МВА на Київській ТЕЦ №5 характеризується завантаженням АТ 1, 2 та 3 на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» на величину 226 МВА або 113 %.

Збіг ремонту ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська та аварійного відключення ПЛ 330 кВ Західна – Новокиївська призводить до завантаження АТ 1, 2 та 3 потужністю 200 МВА на ПС «Новокиївська» на рівні 222 МВА або 111 % від номінальної потужності.

Серед режимів одинарних та подвійних відключень по мережі 110 кВ відхилень режимних параметрів від допустимих меж не виявлено, проте у деяких післяаварійних режимах відключення ЛЕП 110 кВ величина завантаження усіх автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Західна» близька до 100 %, а саме:

- Северна – Мостицька;
- Київська ТЕЦ №6 – ТЕЦ-2;

– Київська ТЕЦ №6 – Оленівська.

Ремонтно-аварійні режими подвійних відключень ЛЕП 110 кВ також характеризуються допустимими режимними параметрами, проте у режимах відключення:

- Київська ТЕЦ №6 – ТЕЦ-2 та Київська ТЕЦ №6 – Оленівська;
- Київська ТЕЦ №6 – Лівобережна №1, 2;
- Київська ТЕЦ №6 – Московська №1, 2,

величина завантаження усіх трьох автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Західна» знаходиться у діапазоні 101-105 % від номінальної потужності АТ.

*Літо максимум при зниженій генерації (2026 р.)*

Нормальний режим роботи мережі 35 кВ та вище для максимальних рівнів навантажень літнього періоду при зниженій генерації на теплових та гідроелектростанціях наведений на рисунку Д.12.

Рівні завантаження автотрансформаторів центрів живлення м. Києва для цього режиму наведені у таблиці 4.7.

Таблиця 4.7 – Рівні завантаження АТ (літо максимум 2026 р. при зниженій генерації)

Ч.ч	Назва підстанції	№ АТ	S, МВА	P+Q, МВт+МВар	Завантаження, %
1	ПС 330/110 кВ «Західна»	1 АТ	200	141+j33	72,5 %
		2 АТ	200	141+j33	72,5 %
		3 АТ	200	141+j33	72,5 %
2	ПС 330/110 кВ «Нивки»	1 АТ	200	103+j32	53,5 %
		2 АТ	200	102+j31	53,0 %
3	ПС 330/110 кВ «Новокиївська»	1 АТ	200	122+j34	63,5 %
		2 АТ	200	123+j34	63,5 %
		3 АТ	200	122+j34	63,5 %
4	Київська ТЕЦ №5	1 АТ	200	104+j29	54,0 %
		2 АТ	200	104+j29	54,0 %
		3 АТ	200	99+j28	51,5 %
5	Київська ТЕЦ №6	1 АТ	200	82+j16	42,0 %
		2 АТ	200	83+j17	42,5 %
		3 АТ	200	81+j16	41,0 %
6	ПС 330/110 кВ «Північна»	1 АТ	200	96+j16	48,5 %
		2 АТ	200	99+j23	51,0 %
		3 АТ	200	99+j22	50,5 %
7	ПС 330/110 кВ «Східна»	1 АТ	200	31+j2	15,5 %
		2 АТ	200	31+j2	15,5 %

Величина завантаження автотрансформаторів усіх підстанцій у порівнянні з нормальним режимом, який наведений на рисунку Д.9 збільшилася в наступних обсягах:

- ПС 330/110 кВ «Західна» – на 105 МВА;
- ПС 330/110 кВ «Нивки» – на 69 МВА;
- ПС 330/110 кВ «Новокиївська» – на 63 МВА;
- ПС 330/110 кВ «Північна» – на 175 МВА;
- Київська ТЕЦ №5 – на 68 МВА;
- Київська ТЕЦ №6 – на 113 МВА,

а величина завантаження автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Східна» зменшилася на величину 6 МВА.

Спостерігається збільшення завантажень транзитних ЛЕП 110 кВ м. Києва, проте їх величини не перевищують нормованих значень.

У таблиці 4.8 наведено величину мінімальної генерації електростанцій, яку прийнято для забезпечення покриття навантажень Київського енерговузла у зимовий період.

Таблиця 4.8 – Мінімальна величина генерації електростанцій для зимового періоду

Ч.ч	Найменування	Літо максимум, МВт
1	Київська ТЕЦ №5	65,0
2	Київська ТЕЦ №6	-
3	ДТЕЦ	38,0
4	КГАЕС	-
5	КГЕС	-
	<b>Сумарна генерація</b>	<b>103,0</b>

Слід відмітити, що для забезпечення нормального режиму роботи Київського енерговузла на перспективний 2026 року за умов максимальних літніх навантажень та зниженні генерації до технічного мінімуму, на відміну від зимового періоду, збільшення рівня генерації не потребується.

У таблиці Д.4 додатка Д наведені результати післяаварійних та ремонтно-аварійних режимів у мережі 330 кВ та 110 кВ.

При виконанні аналізу післяаварійних режимів при одинарних відключеннях елементів мережі 330 кВ, відхилень режимних параметрів від нормованих значень не виявлено.

Серед подвійних режимів елементів мережі 330 кВ найважчими є наступні: – режим виведення в ремонт АТ 1 (2, 3) потужністю 200 МВА на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» та аварійного відключення ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Новокиївська (див. рисунок Д.13) характеризується завантаженням АТ, що залишилися у роботі на величину 212 МВА (або 106 % від номінальної потужності автотрансформатора);

– режим ремонтного відключення ПЛ 330 кВ Київська – Північна та аварійного відключення ПЛ 330 кВ Західна – Північна (див. рисунок Д.14) характеризується завантаженням кожного із автотрансформаторів на ПС 330/110 кВ «Західна» на величину 207 МВА (або 103,5 % від номінальної потужності автотрансформатора).

Крім того, слід відмітити режим виведення в ремонт одного з ланцюгів 330 кВ Трипільська ТЕС – Новокиївська №1 (2) та аварійного відключення другого ланцюга. Результати цього розрахунку характеризуються допустимими струмовими завантаженнями автотрансформаторів та ліній електропередавання, проте рівні напруги на шинах 330 кВ магістральних підстанцій Київського енерговузла знаходяться у діапазоні 298-304 кВ, а у розподільній мережі 110 кВ – у діапазоні 107 – 110 кВ.

Серед усіх одинарних та подвійних режимів відключення елементів мережі 110 кВ лише режим накладання ремонтного відключення одного з ланцюгів ЛЕП 110 кВ Київська ТЕЦ №5 – Славутич №1 (2) та аварійного відключення іншого характеризується максимальним струмовим завантаженням на ділянці ПЛ 110 кВ ДТЕЦ – Лівобережна №1 та 2 на величину близько 608 А, що на 13,6 % перевищує допустимий довготривалий струм 535 А для цих ліній при температурі навколишнього середовища «плюс» 20°C (див. рисунок Д.15). Приведення режимних параметрів до допустимих значень можливе шляхом увімкнення СВ 110 кВ на ПС Лугова та ПС Вирлиця. Результати цього розрахунку наведені на рисунку Д.16.

### **Уточнення обсягів потужності пристроїв компенсації реактивної потужності (ПКРП) в електричних мережах 110-35 кВ Київського енерговузла з урахуванням розвитку до 2026 року**

При виконанні розрахунків на перспективний 2026 рік з метою визначення необхідної величини потужності ПКРП або величини збільшення генерації, за основу прийнято нормальний режим зимового періоду при зниженні сумарної генерації на Київській ТЕЦ №5, Київській ТЕЦ №6, ДТЕЦ, КГЕС та КГАЕС до величини 713 МВт.

У режимі зимового максимуму навантажень при зниженій генерації на Київській ТЕЦ №5, Київській ТЕЦ №6, ДТЕЦ, КГЕС та КГАЕС спостерігається збільшення дефіциту потужності міста до величини 1702 МВт, що у свою чергу призводить до збільшення втрат активної та реактивної потужності і зниження рівнів напруги в магістральній та розподільній мережі Київського енерговузла.

У таблиці 4.9 наведено перелік режимів, у яких спостерігається зниження рівнів напруги у мережі 330-110 кВ нижче допустимих значень, із зазначенням величини та місця встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності або величини генерації, що потребується для приведення параметрів мережі 35 кВ та вище м.Києва до нормованих значень на перспективний 2026 рік.

Таблиця 4.9 – Перелік найважчих режимів та величина ПКРП або генерації (2026 р.)

Ч.ч.	Найменування післяаварійного/ремонтно-аварійного режиму	Пристрій компенсації реактивної потужності (ПКРП), МВар				Генерація, МВт	
		ТЕЦ-5	ТЕЦ-6	ДТЕЦ	ПС 330 кВ «Нивки»	ТЕЦ-5	ТЕЦ-6
1	ПЛ 330 кВ Київська – Західна №1, 2	100	100	100	100	350+100	250+150
2	ПЛ 330 кВ Київська – Північна та Західна – Північна	50	50	50	50	-	250+100
3	ПЛ 330 кВ Трипільська ТЕС – Новокиївська №1, 2	100	100	100	100	350+100	250+150
4	бл. 3 ТЕЦ-5	50	50	50	50	-	-
5	АТ 1 (2, 3) на ПС 330/110 кВ «Новокиївська» та бл. 1 (2, 3, 4) ТЕЦ-5	50	50	50	50	-	-
6	АТ 1 (2, 3) на ПС 330/110 кВ «Північна» та бл. 1 (2) ТЕЦ-6	50	50	50	50	-	-
7	АТ 1 (2, 3) на ТЕЦ-5 та бл. 3 (1, 2, 4) ТЕЦ-5	50	50	50	50	-	-
8	АТ 1 (2, 3) на ТЕЦ-5 та бл. 1 (2) ТЕЦ-6	50	50	50	50	-	-
9	АТ 1 (2, 3) на ТЕЦ-6 та бл. 1 (2) ТЕЦ-6	50	50	-	-	-	-
10	ПЛ 330 кВ ТЕЦ-6 – Північна та бл. 1 (2) ТЕЦ-6	50	100	50	-	-	-
11	ПЛ 330 кВ ТЕЦ-5 – Новокиївська та бл. 3 (1, 2, 4) ТЕЦ-5	100	100	50	50	-	-
12	бл. 1 та 3 (2, 4) ТЕЦ-5	100	50	50	50	-	-

Аналіз даних наведених у таблиці 4.9 вказує на те, що найважчими є режими відключення ПЛ 330 кВ Київська – Західна №1, 2 та ПЛ 330 кВ Трипільська ТЕС – Новокиївська №1, 2, для забезпечення яких потрібно встановлення ПКРП максимальною загальною потужністю близько 400 МВар або підвищення рівня генеруючої потужності на Київській ТЕЦ №5 та Київській ТЕЦ №6 на загальну величину близько 250 МВт.

Величина реактивної потужності, яку необхідно передбачити для забезпечення надійного та якісного електропостачання Київського енерговузла, знаходиться в наступних діапазонах і складає:

- Київська ТЕЦ №5 – 50-100 МВар;
- Київська ТЕЦ №6 – 50-100 МВар;
- ДТЕЦ – 50-100 МВар;
- ПС 330 кВ «Нивки» - 50-100 МВар.

Результати всіх цих розрахунків наведені на рисунках Д.17-Д.31.

Проте слід зазначити, що надані пропозиції стосовно величини потужності ПКРП та місць будуть уточнені з урахуванням напрямків розвитку на довгострокову перспективу до 2031 року.

Нижче наведено стислий аналіз результатів виконаних електричних розрахунків на перспективний 2026 рік.

Будівництво нового кабельного зв'язку 110 кВ Нивки – Лук'янівська – Кабельна нова №1, 2 дозволить розвантажити головні ділянки транзиту 110 кВ Сєверна – Оболонь – Кабельна – Оленівська – СТ-2 – ТЕЦ-6 з відгалуженнями на ПС 110 кВ Н.Петрівці та Куренівська та уникнути необхідності збільшення пропускної здатності головної ділянки транзитної ЛЕП 110 кВ Оболонь – Сєверна №1, 2 з боку ПС 330 кВ «Північна», що була обґрунтована на попередньому етапі розвитку.

З метою приведення до вимог нормативних документів на цьому етапі виконано зміну схем приєднання підстанцій у транзитному зв'язку 110 кВ Сєверна – Біличі – Західна завдяки включенню ПС 110/10 кВ Берковецька до нового транзиту та переведенню ПС 110/10 кВ Мостицька на «місток». Цей захід дозволив усунути перевантаження головної ділянки транзитної ЛЕП 110 кВ Сєверна – Біличі на ділянці з боку ПС 330 кВ «Північна» до відгалуження на ПС 110 кВ Машиностроїтельна, що спостерігалось при розробці попереднього етапу розвитку.

Залишаються актуальними рекомендації стосовно замикання у деяких післяаварійних (ремонтно-аварійних) режимах СВ-110 кВ на ПС Лугова та Вирлиця, з метою уникнення перевантаження головних ділянок ЛЕП 110 кВ ТЕЦ-6 – Лівобережна №1 та 2.

Згідно результатів виконаних електричних розрахунків на перспективний 2026 рік при мінімальному складі генерації на електростанціях, що забезпечують покриття навантаження м.Києва, визначено величини та запропоновано місця встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності (ПКРП), або необхідний мінімальний рівень генеруючої потужності, який необхідно передбачити для забезпечення сталої і надійної роботи магістральної та розподільної мережі 330-110 кВ Київського енерговузла при зниженні рівня генерації до мінімально можливої величини на Київській ТЕЦ №5, Київській ТЕЦ №6, ДТЕЦ та при відсутності генерації на КГЕС і КГАЕС.

З метою забезпечення надійної та сталої роботи нормального режиму електричних мереж Київського енерговузла при зимовому балансі максимальних навантажень на 2026 рік, мінімальний рівень генерації має бути збільшений на величину 120 МВт на Київській ТЕЦ №5 та 100 МВт на Київській ТЕЦ №6.

Нижче наведено місця, де рекомендовано встановлення ПКРП, з зазначенням діапазону необхідної величини реактивної потужності:

- Київська ТЕЦ №5 – 50-100 МВар;
- Київська ТЕЦ №6 – 50-100 МВар;
- ДТЕЦ – 50-100 МВар;
- ПС 330/110 кВ «Нивки» - 50-100 МВар.

У випадку відставання термінів встановлення ПКРП у місцях зазначених вище, для можливості забезпечення ряду післяаварійних та ремонтно-аварійних режимів при відключенні елементів мережі 330 кВ потребується додаткове збільшення величини генерації, а саме:

- на Київській ТЕЦ №5 на величину 100 МВт (окрім попередньо рекомендованого збільшення генерації на величину 120 МВт);
- на Київській ТЕЦ №6 на величину 150 МВт (окрім попереднього рекомендованого збільшення генерації на величину 100 МВт).

Надані вище пропозиції потребують уточнення з урахуванням розвитку електричної мережі м.Києва на довгострокову перспективу.

Реалізація намічених обсягів нового будівництва та реконструкції об'єктів електричної мережі 110 кВ та вище м. Києва та прилеглих районів до 2026 року дозволить забезпечити при заданих рівнях навантажень та генерації електропостачання споживачів у нормальних, ремонтних та ремонтно-аварійних режимах для зимового і літнього періодів без обмеження навантажень з допустимими режимними параметрами.

### **Оцінка втрат електроенергії в електричній мережі Київського енерговузла на**

### перспективний 2026 рік

У цьому розділі представлено результати розрахунків та аналізу втрат активної потужності в електричних мережах 35-110 кВ ДТЕК КЕМ на період до 2026 року.

На період до 2026 року розрахунки втрат виконувалися для замкненої мережі 110 кВ та для мережі з точками розмикання згідно до погодженої схеми нормального режиму.

Оцінка зміни втрат активної потужності в мережі 35-110 кВ Київського енерговузла для наведених вище умов наведена у таблиці 4.10.

Таблиця 4.10 – Результати розрахунків втрат активної потужності Київського енерговузла для конфігурації мережі на 2026 рік (Зима максимум)

Ч.ч.	Найменування	Втрати активної потужності, МВт
1	Конфігурація мережі 35 кВ та вище Київського енерговузла при розімкнених транзитах 110 кВ згідно погодженої схеми нормального режиму	17,4
2	Конфігурація мережі 35 кВ та вище Київського енерговузла замкнених транзитах 110 кВ	15,2

Згідно даних, що наведені у таблиці 4.10, втрати активної потужності в даній мережі при замкнених транзитах 110 кВ характеризується меншими втратами на величину 2,2 МВт, у порівнянні з результатами розрахунків, що виконані для схеми з точками розмикання згідно погодженої з ДТЕК КЕМ схеми нормального режиму до 2026 року.

### Розрахунки струмів КЗ на перспективний період до 2026 року

Розрахунки перспективних струмів короткого замикання на 2026 рік виконано у відповідності до технічного завдання, затвердженого ДТЕК КЕМ для погодженої конфігурації електричної мережі 35 кВ та вище на перспективний 2026 рік з метою вибору обладнання нових об'єктів електричної мережі міста та для перевірки на відповідність існуючої апаратури очікуваним струмам короткого замикання та розробки заходів щодо їх обмеження, у разі потреби.

Як вже зазначалося, згідно з вимогами НТП ЕС розрахунки струмів короткого замикання в мережі 35-110 кВ виконуються на перспективу 10 років, а згідно вимог п. 2.3.120 ПУЕ з урахуванням перспективи 20 років.

Схеми заміщення прямої та нульової послідовності для розрахунків струмів КЗ розроблені з урахуванням рішень:

- «Схеми розвитку ОЕС України на 2010 рік з перспективою до 2015 року»;
- «Коригування схеми перспективного розвитку Центральної ЕС на період до 2010 року з перспективою до 2015 року»;
- роботи «Перспективний розвиток електричних мереж 35 кВ та вище району дії ПС 110/35/10 кВ Обухів ПАТ «Київобленерго» на період до 2017 року»;
- «Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ Бориспільського енерговузла ПАТ «Київобленерго» на розрахунковий 2018 рік»;
- «Схеми перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ Києво-Святошинського енерговузла ПАТ «Київобленерго» на розрахунковий 2018 рік».

У розрахункових схемах прямої та нульової послідовності на 2026 рік окрім обсягів робіт з розвитку магістральних електричних мереж Центральної ЕС прийнятих на 2021 рік враховано наступні обсяги робіт:

- встановлення автотрансформатора 330/110 кВ АТ-3 потужністю 200 МВА на підстанції 330/110/35 кВ «Західна»;
- встановлення третього АТ 750/330 кВ на ПС «Київська»;
- будівництво ПЛ 330 кВ Західна – Нивки;
- будівництво ПС 330 кВ «Східна» із двома АТ 330/110 кВ потужністю 200 МВА кожний та заходів ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ №5 – Броварська на ПС 330 кВ «Східна»;

- перепроекування ПЛ 330 кВ Чорнобильська АЕС – Мозир до ВРУ 330 кВ ПС 750 кВ «Київська» та утворення на основі ПЛ 330 кВ Київська – Чорнобильська АЕС та Чорнобильська АЕС – Славутич нової ПЛ 330 кВ Київська – Славутич;
- будівництво ПЛ 330 кВ Київська – Лісова;
- будівництво ПЛ 750 кВ Київська – Північноукраїнська шляхом добудови незавершеного будівництва (ділянка від перетину з ПЛ 330 кВ Конотоп-Ніжин до ПС 750 кВ «Північноукраїнська»).
- спорудження ПС 330 кВ «Тальне» з встановленням двох АТ 330/150 кВ потужністю 250 МВА;
- спорудження ПЛ 330 кВ Побузька – Тальне – Поляна;
- встановлення АТ-3 330/150 кВ на ПС 330 кВ «Побузька»;
- встановлення другого АТ 330/110 кВ потужністю 200 МВА на ПС «Козятин»;
- будівництво Канівської ГАЕС (чотири гідроагрегати потужністю 250/260 МВт) із спорудженням ПЛ 330 кВ Тальне – Канівська ГАЕС, Білоцерківська – Канівська ГАЕС та заходів ПЛ 330 кВ Канівська ГЕС – Поляна.

При виконанні розрахунків замкнуті наступні транзитні зв'язки 110 кВ:

- Західна – Північна №1, 2;
- Новокиївська – Московська №1, 2 – ТЕЦ-5;
- ТЕЦ-5 – Славутич – Позняки №1, 2;
- Західна – Брест-Литовська – Станкозаводська – Нивки.

У розрахунковій схемі розімкнено:

- СВ 110 кВ ПС Княжичі та ПС Княжичі-2;
- СВ 110 кВ ПС Вокзальна та ПС Центр;
- СВ 110 кВ ПС Лугова та ПС Вирлиця;
- СВ 110 кВ ПС Пирогівська та ПС Дніпровська;
- В 110 кВ Осокорки на ПС Харківська;
- СВ 110 кВ ПС Слобідська та Хімічеська.

Результати розрахунків перспективних струмів КЗ на 2026 рік для різних варіантів ділення мережі:

- при замкнених СВ 110 кВ на ПС Біличі та ПС Мостицька і замкненому транзиті 110 кВ Західна – Чайка – Софіївська – Новокиївська №1, 2;
  - при розімкнених СВ 110 кВ на ПС Біличі та Мостицька та розімкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокиївська №1, 2
- наведені у таблиці 5.1.

Таблиця 5.1 – Розрахункові струми трифазного та однофазного короткого замикання на перспективний період до 2026 р.

Ч.ч.	Назва підстанції	I <sub>кв</sub> , кА (при замкнених СВ 110 кВ на ПС Біличі та ПС Мостицька і замкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіївська №1,2)		I <sub>кв</sub> , кА (при розімкнених СВ 110 кВ на ПС Біличі та Мостицька та розімкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіївська №1,2)	
		трифазний	однофазний	трифазний	однофазний
1	ПС 330/110кВ «Броварська» – шини 330 кВ – шини 110 кВ	16,3 20,0	14,8 22,4	16,3 20,0	14,8 22,4
2	ПС 330/110/35 кВ «Західна» – шини 330 кВ – шини 110 кВ	28,0 52,5	26,2 58,4	27,9 41,0	26,0 43,6
3	ПС 330/110кВ «Нивки» – шини 330 кВ – шини 110 кВ	15,3 46,0	14,4 48,8	15,3 43,4	14,4 46,1
4	ПС 330/110кВ «Новокіївська» – шини 330 кВ – шини 110 кВ	29,2 52,7	28,3 59,0	29,1 42,8	28,1 46,3
5	ПС 330/110кВ «Північна» – шини 330 кВ – шини 110 кВ	22,9 46,6	21,0 50,0	22,6 43,3	20,7 46,9
6	ПС 330/110кВ «Східна» – шини 330 кВ – шини 110 кВ	16,8 14,5	15,3 16,3	16,8 14,5	15,3 16,3
7	Київська ТЕЦ № 5 – шини 330 кВ – шини 110 кВ	22,5 53,4	22,7 61,5	22,4 50,6	22,6 58,5
8	Київська ТЕЦ № 6 – шини 330 кВ – шини 110 кВ	18,3 47,0	17,1 53,9	18,3 46,9	17,1 53,8
9	ПС 110/10 кВ Алмаз (аб.) – шини 110 кВ	35,7 35,7	41,0 41,0	35,7 35,7	41,0 41,0
10	ПС 110/10 кВ Аркада – шини 110 кВ	29,0 29,0	25,0 25,6	28,5 28,5	24,7 25,3
11	ПС 35/10 кВ Арсенальна (аб.) – шини 35 кВ	11,4 11,4	– –	11,4 11,4	– –
12	ПС 35/10 кВ Артемівська – шини 35 кВ	6,9 6,9	– –	6,9 6,9	– –
13	ПС 110/10 кВ Бастионна – шини 110 кВ	30,7 30,7	29,1 29,1	29,8 29,8	28,4 28,4
14	ПС 110/10 кВ Берковецька – шини 110 кВ	28,2 28,2	31,9 31,9	24,5 24,5	26,9 26,9
15	ПС 110/10 кВ Біличі – шини 110 кВ	20,1 20,1	14,5 14,5	15,7 15,7	11,4 11,4
16	ПС 35/10 кВ Більшовик (аб.) – шини 35 кВ	5,0 5,1	– –	5,0 5,1	– –

Ч.ч.	Назва підстанції	I <sub>кв</sub> , кА (при замкнених СВ 110 кВ на ПС Білчи та ПС Мостицька і замкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіївська №1,2)		I <sub>кв</sub> , кА (при розімкнених СВ 110 кВ на ПС Білчи та Мостицька та розімкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіївська №1,2)	
		трифазний	однофазний	трифазний	однофазний
17	ПС 110/35/10/6 кВ Бортигичі – шини 110 кВ	18,0	14,4	17,9	14,3
		10,0	11,1	10,0	11,1
		5,1	–	5,1	–
		4,9	–	4,9	–
18	ПС 110/10 кВ Брест- Литовська – шини 110 кВ	35,1	38,0	31,6	33,1
		35,1	38,0	31,6	33,1
19	ПС 110/10 кВ Биковня – шини 110 кВ	25,4	19,7	25,3	19,7
		25,4	19,7	25,3	19,7
20	ПС 110/10 кВ Вишурівщина – шини 110 кВ	25,0	20,1	25,0	20,1
		25,0	20,1	25,0	20,1
21	ПС 110/10 кВ Вирлишя – шини 110 кВ	9,5	10,3	9,5	10,3
		17,9	14,3	17,8	14,2
22	ПС 110/10 кВ Вокзальна – шини 110 кВ	23,4	23,9	22,8	23,3
		23,0	23,0	22,5	22,5
23	ПС 110/35/10 кВ Воскресенська – шини 110 кВ	23,3	17,7	23,3	17,6
		23,3	17,7	23,3	17,6
		9,7	–	9,7	–
		9,7	–	9,7	–
24	ПС 110/10/6 кВ Вулкан – шини 110 кВ	29,4	26,0	29,1	25,8
		29,4	26,0	29,1	25,8
25	ПС 110/10 кВ ВУМ – шини 110 кВ	25,6	29,0	22,5	24,9
		25,6	29,0	22,5	24,9
26	ПС 35/10 кВ Гарнізонна – шини 35 кВ	6,4	–	6,4	–
		6,4	–	6,4	–
27	ПС 35/10 кВ ГВФ (аб.) – шини 35 кВ	5,9	–	5,9	–
		6,4	–	6,3	–
28	ПС 35/10 кВ Голосієво – шини 35 кВ	6,7	–	6,7	–
		6,7	–	6,7	–
29	ПС 110/27,5/10 кВ Дарниця тягова (аб.) – шини 110 кВ	28,9	25,7	28,6	25,5
		28,9	24,8	28,6	24,6
30	ПС 110/35/6 кВ ДВС – шини 110 кВ	11,8	8,1	11,7	8,0
		11,8	8,1	11,7	8,0
		3,2	–	3,2	–
		3,2	–	3,2	–
31	ПС 110/6 кВ Деснянська – шини 110 кВ	14,2	10,0	14,2	10,0
		14,2	10,0	14,2	10,0

Ч.ч.	Назва підстанції	I <sub>кв</sub> , кА (при замкнених СВ 110 кВ на ПС Білчи та ПС Мостицька і замкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіпівська №1,2)		I <sub>кв</sub> , кА (при розімкнених СВ 110 кВ на ПС Білчи та Мостицька та розімкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіпівська №1,2)	
		трифазний	однофазний	трифазний	однофазний
48	ПС 110/10 кВ Мінська – шини 110 кВ	8,9	5,9	8,8	5,8
		8,9	5,9	8,8	5,8
49	ПС 110/10 кВ Московська – шини 110 кВ	37,9	40,4	34,8	36,2
		37,9	40,4	34,8	36,2
50	ПС 110/10 кВ Мостицька – шини 110 кВ	13,7	9,2	7,8	5,1
		13,7	9,2	6,7	4,4
51	ПС 110/10 кВ Мотоциклетна – шини 110 кВ	34,6	36,7	33,2	35,1
		34,6	36,7	33,2	35,1
52	ПС 110/35/10 кВ Никольська – шини 110 кВ  – шини 35 кВ	21,3	24,3	19,1	21,3
		21,3	24,3	19,1	21,3
		8,0	–	7,9	–
		8,0	–	7,9	–
53	ПС 110/10 кВ Оболонь – шини 110 кВ	38,8	37,4	37,3	36,1
		38,8	37,4	37,3	36,1
54	ПС 110/10 кВ Одеська – шини 110 кВ	40,0	44,2	35,4	38,1
		40,0	44,2	35,4	38,1
55	ПС 110/10 кВ Оленівська – шини 110 кВ	29,1	26,5	28,5	25,9
		29,1	26,5	28,5	25,9
56	ПС 110/10 кВ Олімпійська – шини 110 кВ	21,2	23,4	20,2	21,9
		21,2	23,4	20,2	21,9
57	ПС 110/10 кВ Осокорки-110 – шини 110 кВ	14,3	10,0	14,1	9,9
		14,3	10,0	14,1	9,9
58	ПС 35/10 кВ Осокорки-35 – шини 35 кВ	8,0	–	7,9	–
		8,0	–	7,9	–
59	ПС 35/10 кВ Отрадна – шини 35 кВ	5,9	–	5,9	–
		5,9	–	5,9	–
60	ПС 110/10 кВ Печерська – шини 110 кВ	35,2	40,6	34,0	39,3
		21,9	25,2	21,4	24,7
61	ПС 110/10 кВ Пирогівська – шини 110 кВ	12,9	8,7	12,1	8,3
		12,6	8,5	12,4	8,4
62	ПС 35/10 кВ Подільська – шини 35 кВ	7,4	–	7,4	–
		7,4	–	7,4	–
63	ПС 110/10 кВ Позняки – шини 110 кВ	28,4	24,5	28,0	24,3
		28,4	25,1	28,0	24,9
64	ПС 110/10 кВ Політехнічна – шини 110 кВ	29,0	31,7	27,9	30,5
		29,0	31,7	27,9	30,5

Ч.ч.	Назва підстанції	I <sub>кв</sub> , кА (при замкненні СВ 110 кВ на ПС Біличі та ПС Мостицька і замкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіпівська №1,2)		I <sub>кв</sub> , кА (при розімкненні СВ 110 кВ на ПС Біличі та Мостицька та розімкненому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіпівська №1,2)	
		трифазний	однофазний	трифазний	однофазний
65	ПС 110/10 кВ Прибережна – шини 110 кВ	5,8	–	5,8	–
		5,6	–	5,6	–
66	ПС 110/10 кВ Пріорська – шини 110 кВ	13,8	9,3	6,9	4,5
		13,7	9,2	6,9	4,5
67	ПС 110/10 кВ Протасівська – шини 110 кВ	24,6	20,7	23,2	19,5
		24,6	20,7	23,2	19,5
68	ПС 110/10 кВ Радіотехнічна – шини 110 кВ	15,1	10,8	15,0	10,7
		15,1	10,8	15,0	10,7
69	ПС 110/10 кВ Райдужна – шини 110 кВ	26,3	30,3	26,3	30,3
		25,5	29,3	25,5	29,3
70	ПС 35/10 кВ Русанівська – шини 35 кВ	12,9	–	12,9	–
		12,9	–	12,9	–
71	ПС 110/10 кВ Салютна – шини 110 кВ	16,6	18,9	15,3	17,1
		16,6	18,9	15,3	17,1
72	ПС 110/35/10 кВ Святошино – шини 110 кВ	41,9	44,8	39,5	42,2
		37,5	36,9	35,2	34,6
		8,5	–	8,5	–
73	ПС 110/35/10 кВ Славутич – шини 110 кВ	28,5	25,2	28,0	24,4
		28,5	24,6	28,0	24,9
		8,3	–	8,2	–
74	ПС 110/10 кВ Слобідська – шини 110 кВ	8,3	–	8,2	–
		23,8	23,8	23,7	23,7
		20,7	23,8	20,7	23,8
75	ПС 110/35/10 кВ Соломенська – шини 110 кВ	18,2	13,9	17,5	13,4
		18,2	13,9	17,5	13,4
		5,1	–	5,1	–
76	ПС 110/10 кВ Станкозаводська – шини 110 кВ	5,1	–	5,1	–
		36,0	34,7	33,7	32,5
		36,0	34,7	33,7	32,5
77	ПС 35/10 кВ Строительна – шини 35 кВ	6,3	–	6,3	–
		6,3	–	6,3	–
78	ПС 35/10 кВ СТ-1 (ТЕЦ-3) – шини 35 кВ	4,422	–	4,422	–
		4,447	–	4,447	–
79	ПС 110/6 кВ СТ-1-110 – шини 110 кВ	23,1	23,1	22,5	22,6
		22,8	23,3	22,2	22,7
80	ПС 110/35/10 кВ СТ-2 – шини 110 кВ	28,2	23,2	27,6	22,8
		28,2	23,2	27,6	22,8

Ч.ч.	Назва підстанції	I <sub>кв</sub> , кА (при замкнених СВ 110 кВ на ПС Білчі та ПС Мостиська і замкнутому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіпівська №1,2)		I <sub>кв</sub> , кА (при розімкнених СВ 110 кВ на ПС Білчі та Мостиська та розімкнутому транзиті 110 кВ Західна-Чайка-Софіївська – Новокіпівська №1,2)	
		трифазний	однофазний	трифазний	однофазний
	- шини 35 кВ	8,2 8,2		8,2 8,2	
81	ПС 110/10 кВ Стратегічне - шини 110 кВ	39,3 39,3	38,2 38,2	39,2 39,2	38,1 38,1
82	ПС 110/10 кВ Татарська - шини 110 кВ	28,7 28,7	30,5 30,5	27,7 27,7	29,4 29,4
83	ПС 35/10 кВ Телецентр - шини 35 кВ	8,2 8,2	- -	8,2 8,2	- -
84	ПС 35/10 кВ Телічка - шини 35 кВ	13,6 13,6	- -	13,6 13,6	- -
85	ПС 110/35/10 кВ Теремки - шини 110 кВ - шини 35 кВ	19,5 19,5 7,9 7,9	14,1 14,1 - -	17,9 17,9 7,8 7,8	13,2 13,2 - -
86	ПС 110/10 кВ Тополя - шини 110 кВ	49,8 49,8	55,6 55,6	39,3 39,3	41,9 41,9
87	ПС 110/10 кВ Троєщина - шини 110 кВ	31,5 31,5	36,2 36,2	31,5 31,5	36,2 36,2
88	ПС 110/10 кВ Університетська - шини 110 кВ	17,3 17,3	13,1 13,1	16,1 16,1	12,3 12,3
89	ПС 110/10 кВ Харківська - шини 110 кВ	24,1 24,1	21,6 22,1	23,8 23,8	21,5 21,9
90	ПС 110/10 кВ Хімічеська - шини 110 кВ	24,4 28,3	28,1 27,6	24,4 28,1	28,1 27,4
91	ПС 110/10 кВ Центр - шини 110 кВ	20,1 26,3	20,6 25,0	19,6 25,6	20,1 24,5
92	ПС 110/6 кВ Южна - шини 110 кВ	10,1 10,1	11,5 11,5	10,1 10,1	11,5 11,5

#### 24. Показники якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходи, направлені на її підвищення

Подальший розвиток об'єктів системи розподілу ОСР вимагає підвищення бізнес-ефективності енергооб'єктів і всієї енергетичної системи в цілому.

Підвищення бізнес-ефективності технологічних об'єктів і процесів забезпечується вирішенням наступних проблем:

- контроль і облік параметрів технологічних процесів;
- забезпечення надійності і безпеки управління технологічними процесами і
- підвищення на цій основі надійності електропостачання споживачів;
- оптимізація управління технологічними процесами;
- збереження і продовження ресурсу технологічного обладнання;
- запобігання аваріям та ліквідація їх наслідків з меншими витратами;
- економія експлуатаційних витрат і скорочення чисельності обслуговуючого
- персоналу;
- зниження економічних втрат, що виникають внаслідок недостатньої інформаційної

- і загальної безпеки;
- зниження вартості володіння технологічним об'єктом.

Одним з основних рішень перерахованих проблем є максимальне підвищення якості і оперативності управління за рахунок впровадження автоматизованих систем управління технологічними процесами.

АСУТП на підстанціях є низовим рівнем системи управління електричними мережами, який безпосередньо пов'язаний з технологічним обладнанням. У рамках АСУТП збирається первинна інформація по всіх параметрах технологічних процесів, вирішуються завдання метрологічного забезпечення, виконуються процедури прямого регулювання і дистанційного керування устаткуванням, виконуються роботи по збереженню ресурсів. З цього випливає, що ефективність технологічних процесів, по суті, забезпечується на рівні АСУТП. Крім того, цей рівень є джерелом інформації для верхніх рівнів диспетчерського управління і багато в чому визначає ефективність управління всією енергетичною системою. Тому завдання створення АСУТП на підстанціях є досить актуальним в рамках комплексу робіт по вдосконаленню і модернізації системи управління електричними мережами ОСР.

Призначенням АСУТП ПС є комплексна автоматизація технологічних процесів підстанцій на базі сучасних апаратно-програмних засобів автоматизації та телекомунікацій з метою забезпечення максимальної ефективності вирішення завдань передачі, перетворення і розподілу електроенергії. АСУТП повинна забезпечувати єдину систему вимірів і реєстрації технологічних параметрів, моніторинг і діагностику про стан устаткування та режиму мережі в нормальних і аварійних режимах, керування оперативними перемикачними з диспетчерських пунктів керування.

АСУТП повинна будуватися з урахуванням наступних вимог та технічних рішень:

- інтеграції підсистем моніторингу РЗА, АСКОЕ і ПА (на інформаційному рівні);
- модульного принципу побудови технічних і програмних засобів;
- відкритої масштабованої архітектури на основі стандартів МЕК, орієнтація на стандарт МЕК-61850 у міру готовності апаратно-програмних засобів та інформаційним обміном з диспетчерськими пунктами згідно стандартів МЕК 60870-5-101/104;
- моніторинг за станом аварійної та попереджувальної сигналізації;
- контроль за роботою систем автоматичного пожежогасіння;
- контроль за системами охолодження;
- забезпечення резервного електроживлення АСУТП в аварійних режимах з розрахунковою тривалістю достатньої для прибуття на об'єкт ремонтного персоналу, виявлення несправності та виконання заходів з відновлення основних джерел електроживлення АСУТП.

Технічна політика в області пристроїв збору та передачі інформації (ПЗП) повинна бути спрямована на модернізацію існуючих і створення нових систем на основі застосування мікропроцесорних пристроїв і систем, що забезпечують збільшення одержуваної інформації про стан енергооб'єкту та електричних мереж в цілому.

ПЗП повинні будуватися з урахуванням наступних вимог:

- використання мікропроцесорних систем телемеханіки на основі обладнання лінійки RTU, або аналогів з орієнтацією на пристрої вітчизняного виробництва;
- використання на приєднаннях 110-35(20)-10(6) кВ сертифікованих багатофункціональних вимірювальних цифрових перетворювачів з безпосереднім підключенням до вторинних ланцюгів ТС і ТН типу SATEC PM130EH-PLUS (в комплекті з необхідними додатковими модулями ТС, ТУ, Ethernet ) або їх аналогів, які б забезпечували необхідний клас точності, при взаємному використанні спільних кернів ТС разом з колами обліку;

- використання в комірках трансформаторів власних потреб (ТВП) багатофункціональних вимірювальних цифрових перетворювачів з безпосереднім підключенням до вторинних ланцюгів ТС і ТН типу SATEC PM130EH-PLUS або багатофункціональних електронних лічильників концерну EMH Metering GmbH & Co KG типу EMH-LZQJ-XC. Тип підключення (трансформаторний, або безтрансформаторний) і конкретну модель лічильника визначити на стадії проектування по кожному ТВП;
- підвищення обсягу й розширення номенклатури переданої технологічної інформації;
- модульного принципу побудови технічних і програмних засобів;
- підтримки протоколів передачі даних MEK, Modbus, SPA;
- можливості масштабування та інтеграції МП систем телемеханіки в АСУТП.

Підсистема збору та передачі інформації повинна забезпечувати надійне функціонування системи АСУТП при передачі первинної інформації з об'єктів електричних мереж всіх класів напруги на диспетчерські пункти підприємств і районів електричних мереж. У якості основних каналів зв'язку для передачі даних використовувати в порядку пріоритетності:

- системи ВОЛЗ по повітряним лініям 110-35(20)-10(6) кВ;
- системи радіорелейного зв'язку (РРЗ);
- радіомережі на основі промислових пакетних радіомодемів частотного УКХ(UHF) діапазону 400-470 МГц.
- GSM мережі використовувати виключно в якості резервного каналу зв'язку.

Обсяг збору і передачі інформації з підстанцій 6-110 кВ визначається при проектуванні мережевих об'єктів з урахуванням додаткових технологічних та інших параметрів. Для оперативного контролю і управління мережевими об'єктами 6-110 кВ повинно бути передбачено:

- телекерування вимикачами та роз'єднувачами 6-110 кВ;
- телесигналізація положення всіх комутаційних апаратів (вимикачів, роз'єднувачів, відокремлювачів, короткозамикачів 6-110 кВ та ін);
- телесигналізація "землі" в мережі і інших несправностей (сигнал про несправність у вторинних колах і ін.);
- охоронна сигналізація для розподільних пунктів 6-110 кВ і закритих підстанцій;
- телевимірювання струму і напруги, інтегральні телевимірювання для технічного обліку електроенергії;
- інформаційна взаємодія з наявними на ПС автономними цифровими системами (РЗА, АСКОВЕ, ПА, ОПС і т.п.) за стандартними протоколами;
- моніторинг за станом обладнання оперативного постійного струму та власних
- потреб змінного струму;
- пожежна сигналізація;
- та інші додаткові параметри.

Для модернізації існуючих та створення нових АСУТП в «ДТЕК КЕМ» застосовується програмний комплекс SCADA (SCADA-система), яка містить в собі багатофункціональне програмне забезпечення для побудови автоматизованих систем контролю та управління розподіленими об'єктами енергетичного призначення та має:

- сервісні можливості, які можуть бути розширені користувачами самостійно в процесі експлуатації за допомогою інструментальних засобів;
- бібліотеку спеціалізованих інтерфейсних форм і діалогів управління;

- повний набір стандартних функцій системи SCADA (диспетчерського управління та збору даних).

SCADA-система застосовується для розробки автоматизованих систем технологічного управління різного призначення: підстанції; електричних мереж; електричної частини електростанцій.

SCADA-система забезпечує наступні функції:

- а) контроль стану і дистанційне керування об'єктами автоматизації в режимі реального часу;
- б) формування попереджувальних та аварійних сигналів і повідомлень;
- в) формування архівів подій і параметрів і їх візуалізація на екрані в табличній та графічній формі (тренди, звіти) за запитом оператора;
- г) підготовка і генерування необхідних звітів про стан технологічних процесів;
- д) протоколювання подій і дій оператора;
- е) розмежування прав доступу користувачів до функцій і даних;
- ж) динамічне представлення режимів роботи енергооб'єкта;
- з) розвинені графічні можливості та обсяги зберігання інформації для взаємодії з керуючим персоналом;
- и) обмін інформацією із системами верхнього рівня;
- й) автоматичне та напівавтоматичне виконання заздалегідь розроблених послідовностей перемикачів з контролем правильності операцій;
- к) реалізація механізму блокування від помилкових дій при керуванні пристроями;
- л) автоматична самодіагностика стану обладнання ПТК;
- м) оперативне ведення списку блокувань з управління, сигналізації, повідомленнями;
- н) ідентифікація аварійних повідомлень і сигналів в залежності від їх важливості;
- о) оперативне блокування/розблокування сигналів і керуючих команд по групах і підгрупах пристроїв;
- р) ведення системного часу з прив'язкою до астрономічного з точністю  $\pm 1$  мс.

Типова структура АСУТП ПС

АСУТП ПС будується у вигляді ієрархічної багаторівневої структури на базі сучасних програмно-технічних засобів, що реалізують основні інформаційні та управляючі функції.

У типовій структурі АСУТП виділяються такі рівні:

- рівень датчиків, виконавчих механізмів і апаратів, лічильників, мікропроцесорних терміналів та інших вимірювальних засобів;
- рівень промислових контролерів;
- рівень центральних обчислювальних ресурсів (серверний) і автоматизованих робочих місць.

Передбачені два режими функціонування АСУТП ПС:

- з локальним пунктом управління і диспетчеризації для підстанцій з обслуговуючим персоналом;
- з віддаленим пунктом телеуправління для підстанцій без обслуговуючого персоналу.

В ПРАТ «ДТЕК КЕМ» запроваджено систему управління розподілом (Distribution Management System – DMS), яка являє собою програмний комплекс, що виконує в режимі on-line розрахунок і контроль наступних параметрів заданої мережі 110-35-10 кВ:

-розрахунок параметрів мережі в нормальних, ненормальних та аварійних режимах з визначенням чутливості і зон покриття пристроями релейного захисту;

-оптимізація режимів навантаження і розрахунок втрат електричної енергії в мережі.

Дана система включає в себе набір додатків, призначених для ефективного і надійного моніторингу та управління всією розподільною мережею. Вона виступає в якості системи підтримки прийняття рішень для надання допомоги диспетчерському і оперативному персоналу в контролі над електричною розподільною системою. Підвищення надійності і якості обслуговування з точки зору скорочення збоїв, мінімізація часу відключення, підтримка прийнятних частот і рівнів напруги є ключовими результатами DMS. За допомогою системи DMS, призначеної для вирішення всіх експлуатаційних завдань на об'єктах розподілу електроенергії, вже сьогодні енергетичні мережі можуть трансформуватися із застарілої системи розподілу електроенергії в інноваційну мережу нового покоління.

Так, наприклад, робота системи SE ADMS заснована на чотирьох базових функціях: «Мережева модель», «Аналіз топології», «Потокорозподіл», «Оцінка стану».

Всього до складу системи входять більше 50 функцій, які можуть бути поділені на чотири основних напрямки роботи: управління роботою мережі, оптимізація роботи мережі, аналіз роботи мережі, планування розвитку мережі.

Основою для роботи всієї системи є інформація про топологію мережі, яка може бути представлена користувачам в двох основних варіантах відображення: однолінійної схемою і географічному вигляді (за допомогою геоінформаційної системи GIS) .

Основні функції системи SE ADMS:

- Моніторинг та контроль стану мережі в режимі реального часу, включаючи:
  - побудову моделі мережі з оцінкою її стану;
  - відновлення електропостачання на великих ділянках мережі;
  - оптимізацію навантажень.
- Планування та оптимізація процесів, включаючи:
  - контроль балансу активної / реактивної потужності;
  - переконфігурацію мережі;
  - короткостроковий прогноз споживання.
- Системний аналіз процесів мережі, включаючи:
  - розрахунок і оптимізацію втрат;
  - аналіз і розрахунок надійності мережі.
- Планування розвитку мережі, включаючи:
  - автоматизацію мережі;
  - довгостроковий і середньостроковий прогноз споживання;
  - диспетчерський навчальний центр.

Система SE ADMS також здатна прогнозувати зростання енергоспоживання, ґрунтуючись на даних про різні профілі навантаження, що створюються в зв'язку зі зміною параметрів споживання і появою нових споживачів. SE ADMS враховує зміну структури енергоспоживання і попиту на енергію для більш якісного обслуговування споживачів.

### **У 2020 році планується виконати наступні роботи по ТМ:**

- по розробленим проектам виконати телемеханізацію 4-х підстанцій та 17 РП;
- виконати проектно-вишукувальні роботи на 4-х підстанціях (ПС);
- У 2021 році виконати телемеханізацію 4-х підстанцій (ПС) згідно розроблених проектів

**План розвитку ТМ 2020-2024 р.р.**

		24 156,0		19 328,2	
Рівень на- пруги	Найменування об'є- кта	2020		2021	
		Вид робіт	Вартість тис. грн.	Вид робіт	Вартість тис. грн.
110	ПС Політехнічна	Роботи	4 832		
110	ПС Бастіонна	Роботи	4 832		
110	ПС Осокорки 110	Роботи	4 832		
110	ПС Солом'янська	Роботи	3 800		
10	РП-299	Роботи	306,6		
10	РП-307	Роботи	280,0		
10	РП-317	Роботи	325,7		
10	РП-334	Роботи	330,2		
10	РП-362	Роботи	261,2		
10	РП-402	Роботи	365,0		
10	РП-184	Роботи	286,3		
10	РП-293	Роботи	350,4		
10	РП-361	Роботи	178,2		
10	РП-419	Роботи	331,5		
10	РП-400	Роботи	353,7		
10	РП-401	Роботи	321,8		
10	РП-419	Роботи	290,0		
10	РП-469	Роботи	367,1		
10	РП-475	Роботи	349,7		
10	РП-495	Роботи	281,9		
10	РП-498	Роботи	280,6		
110	ПС Пирогівська	Проект	150,0		
110	ПС Теремківська	Проект	150,0		
110	ПС Харківська	Проект	150,0		
35	ПС Центральна	Проект	150,0		
110	ПС Пирогівська			Роботи	4832,04
110	ПС Теремківська			Роботи	4832,04
110	ПС Харківська			Роботи	4832,04
35	ПС Центральна			Роботи	4832,04
			24 156,0		19328,16

## 25. Показники надійності електропостачання

В таблиці 25.1. наведений аналіз отриманих звітних показників за 2018 рік в порівнянні з 2017 роком. Показники надійності електропостачання отримані шляхом обробки інформації, зафіксованої у відповідних реєстрах, наданих підрозділами Товариства протягом звітного періоду:

- Індекс середньої тривалості довгих перерв (SAIDI);
- Індекс середньої частоти довгих перерв (SAIFI);
- Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS).

Таблиця 25.1. – Аналіз звітних показників якості електропостачання за 2017-2018 роки

рік	Рівень напруги	SAIDI, хв.			SAIFI			ENS, тис. кВт*год		
		заплановані перерви без попередження	технологічні порушення в мережах ліцензіату	Всього	заплановані перерви без попередження	технологічні порушення в мережах ліцензіату	Всього	заплановані перерви без попередження	технологічні порушення в мережах ліцензіату	Всього
2018 рік	A	020	060	065	080	120	125	140	180	185
	110 / 154 кВ		1,7	1,7		0,05	0,05		20,0	20,0
	27,5 - 35 кВ		0,6	0,6		0,03	0,03		7,6	7,6
	6 - 20 кВ	19,7	101,2	120,9	0,28	0,99	1,27	381,0	1769,6	2150,6
	0,4 кВ	11,6	27,5	39,1	0,06	0,16	0,22	131,7	344,5	476,3
	<b>Усього</b>	<b>31,3</b>	<b>131,1</b>	<b>162,4</b>	<b>0,34</b>	<b>1,23</b>	<b>1,57</b>	<b>512,7</b>	<b>2141,8</b>	<b>2654,5</b>
2017 рік	A	020	060	065	080	120	125	140	180	185
	110 / 154 кВ			0,0			0,00			0,0
	27,5 - 35 кВ		0,3	0,3		0,01	0,01		3,7	3,7
	6 - 20 кВ	19,8	106,6	126,4	0,32	1,09	1,41	400,3	1931,0	2331,3
	0,4 кВ	12,8	18,2	31,0	0,06	0,13	0,19	130,3	197,7	328,0
	<b>Усього</b>	<b>32,6</b>	<b>125,1</b>	<b>157,7</b>	<b>0,38</b>	<b>1,23</b>	<b>1,61</b>	<b>530,6</b>	<b>2132,4</b>	<b>2663,0</b>

Аналізуючи дані таблиці 25.1 визначено, що в порівнянні з аналогічним періодом 2017 року показники SAIFI та ENS зменшились: індекс середньої частоти довгих перерв (SAIFI) на 4 % (через зменшення частоти запланованих перерв без попередження на 11 %) а розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS) на 0,3 % (через зменшення обсягу недовідпущеної електроенергії при виконанні запланованих робіт без попередження на 3 %) та збільшився індекс середньої тривалості довгих перерв (SAIDI) на 3 % (через збільшення кількості пошкоджених КЛ-10 кВ в порівнянні з 2017 роком, а саме 1275 у 2017 році проти 1382 у 2018 році, що 107 КЛ-10 чи 8% більше ніж в 2017 році).

Найбільший показник розрахункового обсягу недовідпущеної електроенергії по Товариству має місце на рівні напруги 6-20 кВ (2150,6 тис. кВт\*год.), що складає 77 % від загального обсягу недовідпущеної електроенергії за 2018 рік, в основному за рахунок технологічних порушень в мережі ліцензіату.

В ході проведення запланованих перерв без попередження в електропостачанні показник обсягу недовідпущеної електроенергії на рівні напруги 6-20 кВ становить 381 тис. кВт\*год., що складає 14 % від загального обсягу недовідпущеної електроенергії. Показник обсягу недовідпущеної електроенергії на рівні напруги 6-20 кВ, який виник через незаплановані (аварійні) перерви в електропостачанні становить 1769,6 тис. кВт\*год., що складає 66 % від загального обсягу недовідпущеної електроенергії. Відповідно показники ENS на інших рівнях напруги

становлять: 0,4 кВ - 17 %, 35-154 кВ - 3 % від загального обсягу електроенергії, недовідпущеної в 2018 р.

#### Заходи направлені на зниження показника SAIDI

- Проведення аналізу схем нормального режиму роботи мереж, розроблені заходи з підвищення надійності роботи за рахунок реконструкції, технічного переоснащення та будівництва електричних мереж та їх елементів.
- Дотримання термінів оповіщення споживачів про припинення електропостачання (заборона вимкнення споживачів без попередження за 10 днів).
- Недопущення експлуатації обладнання з виявленими дефектами (аварійні дефекти усуваються негайно з відключенням споживачів без попередження).
- Дотримання періодичності планових випробувань кабельних ліній.
- Дотримання графіків ТО і КР

Планові показники надійності електропостачання наведені в таблиці 25.2.

Таблиця 25.2

Показники надійності	Планові показники					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024
SAIDI, хв.	158,94	155,25	152,96	149,75	146,99	144,78
SAIFI	1,65	1,60	1,55	1,50	1,45	1,40
ENS, тис кВт*год	2655,4	2575,35	2495,7	2416,05	2336,75	2256,75

#### 26. Розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення

Згідно п.6.2.2 Кодексу систем розподілу вимірювання параметрів якості електричної енергії на електроустановках високої (110 кВ) та середньої (6-10-35 кВ) напруги проводиться за використанням характеристики процесу вимірювання класу А відповідно до ДСТУ ІЕС 61000-4-30:2010.

На даний час на ПС 35-110 кВ відсутні пристрої фіксації/аналізу показників якості електроенергії.

У подальшому, при розробці технічних завдань на проектування будівництва/реконструкції підстанцій, систем АСДТК, буде передбачено вимоги до встановлення стаціонарних приладів вимірювання якості електричної енергії на ПС 35-110 кВ.

ПРАТ ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має в наявності три прилади типу RQube AC Monitor, які забезпечують вимірювання та фіксацію параметрів якості електроенергії.

Для перевірки параметрів якості за скаргами у 2018 році прилади були встановлені у споживачів за адресами: житловий масив Пирогів (вул. Лауреатська, Солов'їна), житловий масив Корчувате (вул. Мисливська, Новопирогівська, Плющеєва), житловий масив Осокорки (вул. Підлипки 21), в селі Троєщина, у житлових будинках вул. Вернадського 87, вул. Микитенка 11, Косенка 17, в бізнес-центрах «Тауер» вул. Льва Толстого 57 та «Тетріс-Хол» вул. Ділова 1/2. За результатами вимірів було вжито заходи для приведення показників якості електроенергії до норми.

В подальшому, на виконання вимог Кодексу системи розподілу в ПРАТ ДТЕК «КЕМ» для вибіркового контролю параметрів якості електроенергії, заплановано встановлювати прилади як за скаргами споживачів так і на шинах середньої напруги ПС, в точках приєднання споживачів середньої напруги і на ТП. Згідно розрахунку виходячи із кількості точок контролю та часу на один вимір Товариству необхідно, ще додатково придбати 15 одиниць спеціалізованих приладів, для цього будуть подаватися зміни до інвестиційних програм майбутніх періодів.

## 27. Планове виведення обладнання з експлуатації

В період 2020-2024 років виведення обладнання з експлуатації не планується.

## 28. Плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії

На вводах та приєднаннях усіх класів напруги всіх підстанцій ПРАТ «ДТЕК КЕМ» передбачається розрахунковий та технічний облік активної та реактивної електроенергії. Така вимога зумовлена необхідністю складання балансів активної та реактивної потужності, проведення розрахунків із споживачами за електричну енергію, контролю режимів роботи обладнання, технологічних трат, обліку власних потреб.

Для вимірювання кількості спожитої електроенергії на всіх приєднаннях необхідно використати цифрові вимірювальні перетворювачі (ЦВП), а на розрахункових – також електронні багатофункціональні лічильники, з можливістю інтегрування в склад автоматизованих систем обліку та/або SCADA-систем.

У кожній SCADA-системі повинна бути підсистема автоматизованої інформаційно-вимірювальної системи технічного обліку електроенергії (АСТОЕ), яка призначається для організації технічного обліку електроенергії усередині підприємства з метою обліку кількості відпущеної (розподіленої) електричної енергії споживачам і на фідери структурних підрозділів. Іншим важливим завданням АСТОЕ є дублювання даних комерційного обліку електроенергії.

АСТОЕ допомагає виявити точки нераціонального використання енергоресурсів та оцінити ефективність виконання енергозберігаючих заходів, провести аналіз облікових даних і знизити втрати енергоресурсів. Дані технічного обліку можуть бути використані при аналізі фінансово-економічної діяльності підприємства.

Розрахунковий облік електроенергії на підстанціях необхідно встановлювати:

- для кожної живлячої і відхідної розрахункової лінії електропередавання;
- для міжсистемних ліній електропередавання.

Технічний облік електроенергії на підстанціях необхідно встановлювати:

- для кожної живлячої і відхідної лінії електропередавання;
- вводах усіх класів напруги силових трансформаторів;
- для кожної живлячої і відхідної розрахункової лінії електропередавання;
- для міжсистемних ліній електропередавання;
- на трансформаторах власних потреб, при цьому прилади обліку встановлюються з боку нижчої напруги;
- для ліній господарських потреб, або сторонніх споживачів, приєднаних до шин власних потреб підстанції;
- для кожного обхідного вимикача або для шиноз'єднувального (міжсекційного) вимикача.

Для вищезазначених приєднань у всіх випадках мають бути виконані кола технічного і розрахункового обліку електроенергії, облаштовані згідно вимог чинної нормативної документації України, збірки затискачів, передбачені місця для встановлення приладів обліку, а також забезпечена можливість пломбування доступу до всіх складових вузлів обліку електроенергії (СОЕ).

Підсистема АСТОЕ повинна бути інтегрована з АСОЕ верхнього рівня ПРАТ «ДТЕК КЕМ».

В якості приладів розрахункового обліку електроенергії рекомендовано використати лічильники ЕМН типу LZQJ – ХС (або функціонально аналогічні – L&G, ITRON) з класом точності згідно мінімальних вимог до точності та функціональності засобів вимірювальної техніки (ЗВТ) відповідного рівня напруги. Для точок комерційного обліку з рівнем напруги - 3 та 4 додатково передбачити встановлення дублюючого лічильника. Клас точності та функціональність дублюючих ЗВТ має бути не нижчим ніж клас точності та функціональність основних ЗВТ.

В якості приладів технічного обліку електроенергії рекомендовано використати мікропроцесорні перетворювачі SATEC PM130EH PLUS (або функціонально аналогічні)

відповідного класу точності. На рівні напруги 4 для розрахункових вузлів обліку електроенергії (СОЕ) необхідно передбачити встановлення окремих трансформаторів напруги (ТН) та трансформаторів струму (ТС), з технічними характеристиками згідно вимог ПУЕ.

На рівні напруги 3 для розрахункових СОЕ необхідно відокремити вторинні кола ТН, що використовуються в складі розрахункових СОЕ, від кіл релейного захисту. Для цього необхідно встановити окремий захисний автоматичний вимикач, з можливістю його пломбування (унеможливлення несанкціонованого вимкнення та відключення кіл напруги), прокласти окремі кабелі з мідними жилами, перерізом не менше 2,5 мм<sup>2</sup>, від ТН до клемників обліку електроенергії без відгалужень та розривів, а також необхідно передбачити встановлення окремих трансформаторів струму (ТС), з технічними характеристиками згідно вимог ПУЕ. Замість окремих вимірювальних трансформаторів дозволяється встановлювати відповідні вимірювальні трансформатори з окремими вторинними обмотками та спільною первинною обмоткою.

Для розрахункових приєднань передбачити використання трансформаторів струму (ТС) з закритим магнітопроводом та технічними характеристиками згідно вимог ПУЕ (кл.т. 0,5s, КТТ з урахуванням завантаження не менше 1% та 20% відповідно). Передбачити прокладання проводу типу ПВ 1х2,5 від ТС, що використовуються в складі вимірювального комплексу обліку електроенергії, до відповідних клемних колодок обліку без проміжних клемників.

Для підключення приладів обліку передбачити окремі вимірювальні колодки, які забезпечують можливість закорочування вторинних кіл ТС та відключення кіл напруги від лічильників, а також під'єднання взірцевого лічильника електроенергії без переналадки схеми обліку. Конструкція клемних колодок обліку повинна забезпечувати можливість їх пломбування для захисту від несанкціонованого втручання в кола обліку лічильників електроенергії. Рекомендовано встановити клемні колодки типу НІК-КП25 або функціонально та якісно аналогічні.

Передбачити підключення ПО на розрахункових приєднаннях до існуючої АСОЕ ПРАТ «ДТЕК КЕМ». Для підключення ПО в АСКОЕ передбачити встановлення відповідних шаф з обладнанням, яке забезпечує передачу даних по двом незалежним каналам, з використанням технологій GSM (CSD, GPRS, 3G) та інших, які будуть доступні на час впровадження проекту. Передбачити пломбування доступу до всіх складових вимірювальних комплексів без необхідності зняття пломб під час проведення робіт по технічному обслуговуванню іншого (окрім ЗВТ) обладнання.

Основний напрямок для автоматизації обліку – це встановлення технічного обліку на рівні 10 кВ в РП, а також на вводах трансформаторів на рівні 0,4 кВ. На сьогоднішній день з 488 РП автоматизовано 61% з кількістю автоматизованих приєднань 3400 (58%). Програма автоматизації обліку на РП розрахована на 1 рік. У 2019 році заплановане встановлення 2000 лічильників на РП. Програма встановлення обліку на вводах трансформаторів на рівні 0,4 кВ розрахована на 3 роки. На сьогодні з 6620 ТП автоматизовано 27%. У 2019 році заплановано встановлення 1650 точок обліку на вводах трансформаторів. Зазначені заходи дозволять Компанії повністю автоматизувати облік та балансувати мережу 10 кВ. З визначенням пріоритетних напрямків для подальшої автоматизації обліку у побутових споживачів з огляду на загальні обсяги споживання та рівня втрат за окремими балансними вузлами. Оскільки інвестування в автоматизацію обліку побутових споживачів не дає суттєвого впливу на загальний рівень зниження втрат в мережах Компанії без проведення детального аналізу даних технічного обліку. У 2019 році запланована автоматизація обліку побутових споживачів в обсязі 1000 точок.

## **29. Заходи з розвитку мережі "Smart Grids"**

Модернізація та вдосконалення систем обліку (впровадження типових «розумних» лічильників забезпечує повернення вкладень протягом 10 – 14 місяців) й залучення споживача до управління власним попитом на енергетичні ресурси, планується інтенсивне залучення інвестицій у сектор ВДЕ, розвиток розподіленої генерації, зокрема розробка та початок реалізації плану впровадження «розумних» енергетичних мереж (Smart Grids) та створення розгалуженої інфраструктури для розвитку електротранспорту. У сучасному розумінні Smart Grid – це мережа, яка може інтегрувати дії всіх користувачів, підключених до неї, використовує інноваційні засо-

би інтелектуального моніторингу, контролю, зв'язку і технології самовідновлення, тобто мережа яка вирішує питання підвищення надійності електропостачання та безвідмовності роботи систем, підвищення енергетичної ефективності та збереження навколишнього середовища. Однією з ключових функціональних характеристик Smart Grid є створення наступних систем керування:

- організації розподілення електроенергії (DMS);
- керування енергоспоживання (EMS);
- керування даними вимірювання (MDMS);
- керування релейним захистом (PRC);
- автоматизованої системи контролю та збору даних (SCADA) та інші.

Для забезпечення оптимального рівня покриття та формування графіків електричного навантаження з подальшим ефективним регулюванням режимів споживання необхідно створити комплексну інтелектуальну розподільну систему керування (DEMS). До складу такої систем мають входити система енергетичного менеджменту (EMS), що стає розподіленою (DEMS), і система, яка використовує дієві програми з керування попиту на електроенергію Demand Side Management (DSM). Управління попиту (DSM) – це набір методів і стратегій, які діють, щоб вирівняти добовий графік енергоспоживання. DSM дає змогу контролювати споживачів в контексті ефективного управління системою. При розробці основних напрямків розвитку електричних мереж до 2031 року рекомендується впровадження зазначеної системи в мережі ПРАТ «ДТЕК КЕМ», проте успіх практичної реалізації концепції розвитку Smart Grid, насамперед, залежить від фінансових можливостей, потребує значних економічних внесків та часу, а також створення якісної нормативно – правової бази.

### 30. Фактичні та прогнозні витрати електричної енергії в електромережах ПРАТ «ДТЕК КЕМ», та заходи, направлені на їх зниження

Фактичні втрати електроенергії за 2018 рік склали 682,596 млн. кВт-год. (6,75%). Прогнозні витрати на 2019 становлять 700,744 млн. кВт-год (6,93%). Зростання прогнозованого рівня фактичних втрат пов'язано зі збільшенням обсягів надходження у мережу та виключенням з обсягів розподілу споживачів приєднаних до мереж НЕК Укренерго. Основні напрямки зі зниження рівня втрат у 2019 році це модернізація мережі та заходи з зменшення нетехнічних втрат електроенергії до яких відносяться: винесення лічильників на опори повітряних ліній 0,4 кВ для унеможливлення впливу на достовірність обліку; облаштування технічного обліку на РП та ТП для балансування обсягів надходження у мережу з розподілом на окремі ділянки, аналізом отриманих даних та виявленням найбільш втратних балансних вузлів; продовження програми автоматизації обліку у побутових споживачів.

#### Фактичні та прогнозні витрати електричної енергії на її передачу

Таблиця 29.1

Показники	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Фактичні (звітні, (%))	7,99	7,07	7,47	6,75	6,93	6,9	6,9	6,8	6,6	6,4
Нормативні (%)	10,85	10,33	10,33	10,20	9,5	9,2	9,1	8,9	8,8	8,6
Понаднормативні (%)	-2,86	-3,26	-2,86	-3,45	-2,27	-2,3	-2,2	-2,1	-2,3	-2,2
<b>Довідково по Мінпали-</b> <b>венерго:</b>										
Фактичні (звітні, (%))										
Нормативні (%)										
Понаднормативні (%)										

## Технологічні порушення (цеховий облік ) за 2018 рік:

Таблица 29.2

	Технологічні порушення за категорією	Технологічні порушення з технічних причин	Технологічні порушення з організаційних причин
Обладнання 35-150 кВ (ПЛ, КЛ)	33	29	4
Кабельні лінії 6-10 кВ	1383	1201	182
Обладнання ТП, РП	44	38	6
Повітряні лінії 10 кВ	12	10	2
Обладнання ПС 35-150 кВ	22	19	3
<b>Усього:</b>	1494	1297	197

## Очікуваний невідпуск електричної енергії

Таблица 28.3

Показники	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Технологічні порушення - всього	1	3	3	2	2	1	1
у тому числі з вини персоналу	0	2	1	1	0	0	0
Аварійний невідпуск електроенергії, тис.кВт.год	0,0	54.20	47.40	32.80	27.60	25.4	23.2
Відмови I категорії	0	0	0	0	0	0	0
у тому числі з вини персоналу	0	0	0	0	0	0	0
Відмови II категорії	1	3	3	2	2	1	1
у тому числі з вини персоналу	0	2	1	1	0	0	0
Кількість відключень на 100 км	0.2	0.5	0.4	0.4	0.3	0,3	0,3
<b>Довідково по Мінпаливенерго</b>							
Технологічні порушення - всього							
у тому числі з вини персоналу							
Аварійний невідпуск електроенергії, тис.кВт.год							
Кількість відключень на 100 км							

**31. Плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності з зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації даних планів для можливості приєднання нових замовників**

**Підстанції напругою 35-110 кВ, які плануються до будівництва та реконструкції**

№ з/п	Назва ПС	Вид капітального будівництва (нове, реконструкція, технічне переоснащення)	Строки виконання заходу	Потужність під яку планується введення ПС, МВт.	Характеристика ПС		Проектно-вишукувальні роботи				Будівельні роботи			
					Напруга, кВ	Кіл-сть та пот-ть тр-рів* од. х МВА	Укрупнена оцінка інвестицій ***, млн.грн.	Наявність проектної документації	Початок (квартал, рік)	Закінчення (квартал, рік)	Укрупнена оцінка інвестицій ***, млн.грн.	Плановий термін початку будівництва (квартал, рік)	Нормативний термін будівництва (квартал, рік)	Орієнтовний термін закінчення будівництва (квартал, рік)
1	4		5											
<b>За рахунок виконання приєднання</b>														
1	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Аркада" 2х63 МВА	Будівництво	2019-2020	32,88	110/10/10	2х63		Так			199,92	2019		2020
2	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Мостицька" 2х40 (2х63) МВА з живленням відпайкою від "Ірпінь-Північна №3"	Будівництво	2019	4,95	110/10/10	2х63	2,5	Виконує замовник	2017	2018	163,2	2018		2019
3	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Одеська"	Будівництво	2020	28,321	110/10/10	2х40		Так			74	2019		2020
4	**Будівництво ПС 110/35/10 кВ "Славутич" 2х63 МВА	Будівництво	219-2020	17,8	110/35/10	2х63		Так			299,3	2019		2020
5	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Салютна" 2х40 МВА, (Буд. частина в 2020)	Будівництво	(2020)2024	13,5	110/10	2х40	2,5	Виконує замовник	2019	2019	163,2	2020		2020

6	**Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Нікольська" КРУЕ-110 кВ, ВРУ-35 кВ, заміна трансформаторів Т-1, Т-2 2х40 МВА на тр-ри 2х63 МВА	Реконструкція	2021	14	110/35/10	2х63	3,95	Виконує замовник	2020	2020	10,05	2021	2021
7	**Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "ДВС" встановлення трансформатора Т-3 1х16 МВА	Реконструкція	2022	-	110/35/6	2х25	0,80	Виконує замовник	2021	2021	20,236	2022	2022
<b>Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла</b>													
8	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Райдужна" тр-ри 2х40 МВА	Будівництво	2024	-	110/10/10	2х40	3,04		2023	2023	205,7	2024	2024
9	Будівництво ПС "Лук" янівська 2х40 МВА, 110/35/10 кВ	Будівництво	2022-2023	-	110/35/10	2х40	3,904	2021		2021	264,171	2022	2023
10	Будівництво ПС 110/10 кВ "Європейська*" 2х40 МВА	Будівництво	2024	-	110/10	2х40	2,819	2023		2023	315,916	2024	2024
11	Будівництво ПС 110/10 кВ "Кабельна Нова" (на території ПС 110/35/10 кВ "Кабельна") трансформатори 2х63 МВА.	Будівництво	2021	-	110/35/10	2х63	2,601	-	2020	2020	262,779	2021	2022
12	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Вирлиця" 2х25 МВА	Будівництво	2023	-	110/10/10	2х25	6,49		2021	2021	55,13	2022	2023
13	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Либідська"	Будівництво	2022	-	110/10/10	2х25	2,706		2021	2021	183,173	2022	2022
14	Будівництво ПС 110/10/10кВ "Брест-Литовська" 2х40МВА	Будівництво	2022-2023	-	110/10/10	2х40	3,04		2022	2022	205,7	2022	2023
15	Реконструкція ПС "Лівобережна" КРУЕ 110 кВ, та заміна трансформаторів 2х40 МВА на трансформатори 2х63 МВА	Реконструкція	2024	-	110/35/10	2х40	5,417		2023	2023	366,575	2024	2024

16	Реконструкція ПС "Пріорська" заміна тр-рів 2x40 МВА на тр-ри 2x40 МВА	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2x40	0,64		2020	2020	17,15	2021	2021
17	Реконструкція ПС "Пріорська" з заміною вимикачів МКП-110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА трансформаторів	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2x40	1,137		2020	2020	76,161	2021	2021
18	Реконструкція ПС "СТ-2" з заміною вимикачів ВМТ 110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА тр-рів.	Реконструкція	2022	-	110/35/10	2x63	2,422		2021	2021	120,855	2022	2022
19	Реконструкція ПС "Троєщина" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2x40	0,64		2020	2020	16,783	2021	2021
20	Реконструкція ПС "Троєщина" заміна тр-рів 110/10/10 кВ 2x40 МВА на тр-ри 110/10/10 кВ 2x40 МВА.	Реконструкція	2024	-	110/10/10	2x40	1,316		2023	2023	67,13	2024	2024
21	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Русанівська" з заміною ВД на В	Реконструкція	2023	-	35/10	2x16	0,09		2022	2022	4,606	2023	2023
22	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Вокзальна" заміна трансформатор Т-2 63 МВА на тр-р 63 МВА	Реконструкція	2021	-	110/10	2x63	677		2020	2020	45,806	2021	2021
23	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Вулкан" заміна трансформаторів 110/10/6 кВ Т-1,Т-2 2x25 МВА 110/10/6 кВ на тр-ри 2x40 МВА 110/10/10 кВ.	Реконструкція	2020	-	110/10/6	2x40		так			39,98	2019	2020
24	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Куренівська" 2x63 МВА з заміною високовольтного	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2x63	0,487		2020	2020	15,6	2021	2021

	обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів.												
25	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Куренівська" заміна трансформаторів Т-1, Т-2 2х63 МВА на трансформатори 2х63 МВА.	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2х63	0,584		2019	2019	70,246	2020	2021
26	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Лепсе" 2х40 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ (ВД,КЗ,В) та заміна трансформатора Т-2 40 МВА на тр-р 63 МВА	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2х63	2,951		2020	2020	74,777	2021	2021
27	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Мінська" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2х40	0,64	2020		2020	16,783	2021	2021
28	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Мотоциклетна" 2х63 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ, заміна РЗА трансформаторів, заміна тр-ра Т-2 на 1х63 МВА	Реконструкція	2020-2021	-	110/10/10	2х62	0,26		2020	2020	7	2020	2021
29	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Пирогівська" РУ-110, заміна трансформаторів 2х25 МВА на тр-ри 2х40 МВА, включення ПС в розріз лінії Новокиївська-ТЕЦ5 (трансформатор Т-2)	Реконструкція	2020-2021	-	110/10/10	2х40	2,274		2019	2019	115,63	2020	2021
30	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Протасівська" заміна високовольтного обладнання	Реконструкція	2021	-	110/10	2х40	0,824		2020	2020	74,017	2021	2021

	(ВД,КЗ,В) та заміна трансформаторів 2х40 МВА на тр-ри 2х40 МВА												
31	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Татарська" 2х40 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ (ВД,КЗ,В) та заміна РЗА трансформаторів	Реконструкція	2021	-	110/10/10	2х40	0,64		2020	2020	16,783	2021	2021
32	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Хімічеська" заміна трансформатора Т-1 63 МВА на тр-р 63 МВА, заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів	Реконструкція	2022	-	110/10	2х63	0,209		2021	2021	10,693	2022	2022
33	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Біличі" 3х40 МВА з виведенням трансформатора Т-3 в транзит "Північна-Ірпінь №3"	Реконструкція	2020	-	110/35/10	3х40	1,39	*	2019	2019	6,4	2020	2020
34	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Святошино" ОРУ-110 кВ із заміною трансформаторів Т-1,Т-2 2х40,5 МВА на тр-ри 2х63 МВА та будівництвом КРПЗ-35 кВ	Реконструкція	2022	-	110/35/10	2х63	2,539		2021	2021	150,482	2022	2022
35	Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "Бортничі" ОРУ-110 кВ та 35 кВ (заміна ОД,КЗ,В із заміною РЗА трансформаторів) заміна трансформаторів Т-1,Т-2 1х16 МВА, 1х31,5 МВА на тр-ри 2х40 МВА	Реконструкція	2019	-	110/35/6	2х40		так			51,458	2019	2019

36	Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "ДВС" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміна РЗА тр-рів, встановлення трансформатора Т-3 1х16	Реконструкція	2022	-	110/35/6	2х25	*	Виконує замовник			39,236	2022		2022
37	Реконструкція ПС 110/6/6 кВ "Лугова" ОРУ-110 кВ за схемою 110-4 (місток з вимикачами в колах трансформатора)	Реконструкція	2020	-	110/6/6	2х25	1,395		2019	2019	27,655	2020		2020
38	Реконструкція ПС 110/6/6 кВ "Южна" заміна вимикачів ВМТ 110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА трансформаторів	Реконструкція	2021	-	110/6/6	2х25	0,64		2020	2020	8,4	2021		2021
39	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Голосієво" ЗРУ 35 кВ, заміна трансформаторів Т-1,Т-2 2х10 МВА, на тр-ри 2х16 МВА	Реконструкція	2022-2023	-	35/10	2х16	0,47		2021	2021	31,1	2022		2023
40	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Осокорки" заміна трансформаторів Т-1,Т-2 2х16 МВА на тр-ри 2х16 МВА	Реконструкція	2021	-	35/10	2х16	0,647		2020	2020	33,001	2021		2021
41	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Печерська" 2х25 МВА переведення на вищий клас напруги в ПС 110/10/10 кВ "Печерська" 2х40 МВА	Реконструкція	2022	-	110/10/10	2х40	1,92		2021	2021	250	2022		2022
42	Реконструкція ПС 35/10/10 кВ "Лисогірська" 2х16 МВА, ВРУ-35 кВ, заміна трансформаторів Т-1,Т-2, 2х16 МВА на тр-ри 2х16 МВА.	Реконструкція	2024	-	35/10/10	2х16	0,946		2023	2023	48,258	2024		2024

43	Реконструкція ПС 35/10/10 кВ "Теличка" 2x16 МВА, ВРУ-35 кВ, заміна трансформаторів Т-1,Т-2, 2x16 МВА на тр-ри 2x25 МВА.	Реконструкція	2023	-	35/10/10	2x16	1,03			2022	2022	52,541	2023		2023
<b>Разом</b>		<b>5020,44</b>					<b>742,85</b>					<b>4277,58</b>			
<b>Реконструкція</b>		<b>2578,43</b>					<b>713,254</b>					<b>1865,173</b>			
<b>Будівництво</b>		<b>2229,06</b>					<b>29,6</b>					<b>2199,459</b>			

\* установлена потужність трансформаторів, \*\*\* - вартість інвестицій визначена у відповідності до СОУ-Н МЕВ 45,2-37471933-44:2011 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», \*\* - інвестиції Замовників в рахунок плати за приєднання електроустановок до електричних мереж

**ЛЕП напругою 35-110 кВ, які плануються до будівництва та реконструкції**

№ з/п	Назва і тип лінії електропередачі	Вид капітального будівництва (нове, реконструкція, технічне переоснащення)	Строки виконання заходу	Характеристика ПС				Проектно-вишукувальні роботи				Будівельні роботи			
				Напруга, кВ	Кількість ланцюгів	Довжина лінії по трасі, км	Марка проводу*	Укрупнена оцінка інвестицій ***, млн.грн.	Наявність проектної документації	Початок (квартал, рік)	Закінчення (квартал, рік)	Укрупнена оцінка інвестицій ***, млн.грн.	Плановий термін початку будівництва (квартал, рік)	Нормативний термін будівництва (квартал, рік)	Орієнтовний термін закінчення будівництва (квартал, рік)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>За рахунок виконання приєднання</b>															
1	**Будівництво КЛ 110 кВ відгалуження від ПЛ 110 кВ «Північна-Ірпінь» №3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» на ПС 110 кВ «Мостицька»	Будівництво	2021	110	2	0,05	800	0,03	*	2018	2018	2,54	2021		2021
2	**Будівництво КЛ 110 кВ ділянок ПЛ 110 кВ «Північна – Нивки» № 1,2 (Вишгородська, 45)	Будівництво	2020-2021	110	2	2,2	АСО-600** ****	1,34	*	2020	2020	140,50	2021		2021
3	**Будівництво КЛ 110 кВ ділянок ПЛ 110 кВ "Північна - Нивки" № 1,2 та «Північна – Ірпінь» № 3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» (метрополітен ст. «Просп.	Будівництво	2020-2021	110	2	3,2	АСО-600 АС-240 *****	1,92	*	2020	2020	126,80	2021		2021

	Правили»)						*								
4	**Будівництво КПЛ 110 кВ заходів 110 кВ на ПС "Ар-када" від оп.10	Будівництво	2019-2020	110	2	3,92	1400 AC-400 AACSR-Z 447 500		Так			139,20	2019		2020
5	**Реконструкція головної ділянки ЛЕП 110 кВ "ТЕЦ-5 - Харківська" (Будівництво ПЛ-110кВ ділянка «ТЕЦ-5-Харківська» над р. Дніпро та садами Осокорки)	Реконструкція	2019-2028 (2021-2022)	110	2	3,99	AC-240		Так			156,56	2021		2022
6	**Будівництво КЛ 110 кВ «ТЕЦ-5-Печерська»	Будівництво	2020-2022	110	2	5,6	1400	0,96	****	2020	2020	526,00	2020		2022
7	**Будівництво ПЛ - 110 кВ від головної ділянки ЛЕП 110 кВ Північна-Біличі до ПС "ДВС" (живлення Т-3)	Будівництво	2022	110	1	2,2	120	0,6	****			25,50			
<b>Розвиток мереж 35-110 кВ Київського енерговузла</b>															
8	Будівництво КЛ 110 кВ "Новокиївська-Московська" (I черга від ПС "Одеська" до ПС "Новокиївська", II черга від ПС "Московська" до ПС "Одеська")	Будівництво	2019 - 2021	110	2	14,05	1400		Так			429,78	2019	2020	2021
9	Будівництво ЛЕП 110 кВ "ТЕЦ-5 - Славутич - Позняки" (КЛ-110 кВ від ПС "Позняки" до ПС "Славутич")	Будівництво	2019	110	2	4,035	AC-240		Так			25,95	2019		2019
10	Будівництво КЛ-35 кВ від ПС "Славутич" до ПС Осокорки	Будівництво	2021	35	2	0,25	185		Так			5,17	2020		2021
11	Будівництво КЛ 110 кВ «Нивки - Лук'янівська»	Будівництво	2021-2023	110	2	14,4	800	3,4	2,396	2020	2020	102,24	2021	2022	2023
12	Реконструкція КЛ 110 кВ "Мотоциклетна - Татарська" (збільшення перерізу КЛ)	Реконструкція	2021	110	2	2,03	630	0,25	1,174	2019	2019	50,10	2019		2021
13	Реконструкція ЛЕП-110 кВ "Московська-ТЕЦ-5" заходи на ПС "Московська"	Реконструкція	2020	110	2	0,5			Так			31,89	2020		2020

	по провулку Червоноармійський (збільшення перерізу КЛ)														
14	Будівництво ПЛ 110 кВ заходи на ПС 330 кВ «Західна» від ПЛ 110 кВ «Ірпінь-Біличі», «Північна-Ірпінь» №3	Будівництво	2020-2021	110	2	0,5	800	0,33	0,391	2020	2020	16,69	2021		2021
15	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС "Салютна" І черга (КЛ-110 ПС Західна - ПКЗ, тимчасова схема живлення ПС ВУМ )	Будівництво	2021-2022	110	2	5,5	240	3,44		2020	2020	175,72	2021		2022
16	Будівництво КЛ 110 кВ на ПС «Кабельна нова» від існуючого відгалуження на ПС «Кабельна»	Будівництво	2021-2022	110	2	0,05	1400	0,04*		2021	2021	3,32	2022		2022
17	Будівництво КЛ 35 кВ «Гарнізонна – ГВФ»	Будівництво	2020-2021	35	1	6,2	240	0,48		2020	2020	29,49	2021		2021
18	Будівництво ПЛ 110 кВ «захід-вихід» лівого ланцюга ПЛ 110 кВ (по ходу з ТЕЦ-5 до ПС «Новокиївська») на ПС«Пирогівська»	Будівництво	2021-2022	110	2	0,17	240	0,02		2021	2021	1,28	2022		2022
19	Будівництво КЛ 35 кВ заходи на ПС «Славутич» від існуючої КЛ 35 кВ «Бортничі – Осокорки» та КПЛ-35кВ «Теличка- Осокорки»	Будівництво	2020	35	4	0,25	185	1,161		2019	2020	13,50	2019		2020
20	КЛ 110 кВ ділянка КПЛ 110 кВ «ТЕЦ-5 -Славутич» (від оп. 10 до ПС «Славутич»)	Будівництво	2019-2020	110	2	3,54 5	1400		Так			210,20	2019		2020
21	Реконструкція ПЛ 110 кВ «Лугова – Бортничі» (заміна проводу на більший переріз)	Реконструкція	2022-2023	110	1	0,1	АС-240	0,1	*	2022	2022	1,82	2023		2023
22	Реконструкція (заміна проводу на більший переріз) ПЛ 110 кВ від ПС «Бортничі» до ПКЗ ЛЕП 110 кВ «Харківська -ТЕЦ-5», «Харківська-Лугова-ТЕЦ-5»	Реконструкція	2021-2023	110	2	2,31	АС-240 АС-185	0,14	*	2020	2020	1,18	2021		2021

23	Будівництво КЛ 110 кВ заходи на ПС 110 кВ «Вирлиця» (від ПУ відпайки на ПС «Бортничі») та переведення живлення ПС «Бортничі» в розріз «Харківська - ТЕЦ-5»	Будівництво	2022-2023	110	2	0,4	800	0,08	*	2022	2022	9,60	2023	2023
24	КПЛ 110 кВ «Нивки – Станкозаводська» (запаралелення існуючої ділянки ЛЕП та будівництва нової КЛ 110 кВ)	Будівництво	2022-2028	110	1/2	2,1/ 0,357	800, АС-240	0,927	*	2023	2023	39,57	2024	2025
25	КЛ 35 кВ «Лук'янівська – Телецентр» (з демонтажем КЛ 35 кВ «Телецентр- ПП-2 – Нивки»)	Будівництво	2023-2024	35	2	0,4	150	0,07	*	2023	2023	10,52	2024	2024
26	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС "Салютна" II черга (КЛ-110 від ПКЗ до ПС Салютна із заходом на ПС Берковецька)	Будівництво	2022-2024	110	2	6,1	800	2,283		2022	2022	192,60	2023	2024
27	Будівництво КЛ 110 кВ від ПС "Західна" в напрямку ПС "Нікольська" I черга ( живлення ПС "ВУМ")	Будівництво	2023-2027	110	2	12	800	4,367		2023	2023	385,21	2024	2027
28	Будівництво кабельних заходів КЛ 110 кВ на ПС "Кабельна Нова" від ЛЕП «Оленівська – Оболонь» та ЛЕП-110кВ «СТ-2 – Оболонь»	Будівництво	2023	110	2	0,8		0,603		2022	2022	50,86	2023	2023
29	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС Лепсе (I черга живлення ПС "Брест-Литовська")	Будівництво	2021-2023	110	2	13	1400	9,891		2021	2021	464,10	2022	2023
30	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС Лепсе (II черга КЛ ПС "Брест-Литовська" - ПС Лепсе)	Будівництво	2021-2023	110	2	2,5	1400/ АС-240	1,535		2021	2021	129,45	2022	2023

31	Будівництво КЛ 110 кВ в напрямку ПС "Райдужна" (від ПС "ТЕЦ-6" до ПС "Троєщина")	Будівництво	2021-2023	110	2	6	630	1,735		2021	2021	146,34	2022		2023
32	Будівництво КЛ 110 кВ в напрямку ПС "Райдужна" (від ПС "Троєщина" до ПС "Райдужна").	Будівництво	2022-2024	110	2	3,7	630	1,243		2022	2022	104,87	2023		2024
33	Реконструкція КЛ 110 кВ "ДТЕЦ-Хіміческа" (заміна КЛ-110 кВ на більший переріз).	Реконструкція	2021-2022	110	2	2,2	500	0,985		2021	2021	143,00	2022		2022
34	Реконструкція ЛЕП 110 кВ "ДТЕЦ-Радіотехнічна" (заміна провoda на більший переріз).	Реконструкція	2023	110	2	5	240	0,541		2022	2023	23,10			
35	Будівництво КЛ-110 кВ "Московська-Либідська"	Будівництво	2021-2022	110	2	1	400	0,6		2021	2021	65,00	2022		2022
36	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС"Печерська" до ПС "Європейська*"	Будівництво	2022-2024	110	2	5	1200	3,769		2022	2022	350,00	2023		2024
37	Реконструкція КЛ-35 кВ від ПС"ТЕЦ-5 " до ПС "Лисогірська" (збільшення перерізу КЛ)	Реконструкція	2023-2024	35	2	0,6	500	0,603		2023	2023	40,98	2024		2024
38	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Лук'янівська" до ПС "Кабельна Нова"	Будівництво	2022-2023	110	2	4,5	800	1,301		2022	2022	315,00	2023		2023
39	Будівництво КЛ-35 кВ "Лук'янівська-Артемівська"	Будівництво	2023-2024	35	2	5,7	400	0,569		2023	2023	256,50	2024		2024
40	Реконструкція головної ділянки ЛЕП 110 кВ ( -10 км) "Західна -Північна" від ПС "Північна" до ПС "Піорська"	Реконструкція	2021	110	2	10	240	2,032		2019	2020	46,20	2021		2021
<b>Разом:</b>								<b>47,305</b>				<b>4988,32</b>			
<b>Будівництво</b>								<b>41,094</b>				<b>4493,49</b>			
<b>Реконструкція</b>								<b>4,651</b>				<b>426,47</b>			

\*\* - інвестиції Замовників в рахунок плати за приєднання електроустановок до електричних мереж,\* - при виконанні ЛЕП повітряною лінією зазначено марка та переріз провodu, в разі виконання ЛЕП кабельною лінією зазначено тільки переріз провodu визначеною Схемою, оскільки марка кабельної лінії визначається проектною документацією у відповідності до умов її прокладання,\*\*\* - вартість інвестицій визначена у відповідності до СОУ-Н МЕВ 45,2-37471933-44:2011 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми»,  
 \*\*\*\* - інвестиції за виключенням коштів зазначених в таблиці 2.4.3.1, \*\*\*\*\* - інвестиції будуть розраховані в наступному періоді.

## Обсяги капіталовкладень у розвиток електричної мережі 2020-2024 роки

Загальний обсяг інвестицій в реконструкцію та будівництво електричних мереж розраховується на основі укрупнених показників вартості приєднання елементів електричних мереж у відповідності до СОУ-Н МЕВ 45.2-37471933-44:2015 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ» станом на 01.04.2015 року та відкориговані за допомогою індексів цін на будівельно-монтажні роботи, індексів цін виробників промислової продукції та індексів споживчих цін до базового періоду (індекси інфляції), які доведені листом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 17.10.2018 № 7/15.3/10900-18. У якості такого періоду у даній роботі розглядається жовтень 2018 року, на який:

- індекс зміни вартості будівельних робіт складає ;  $K_{бр}=1,85$
- індекс зміни вартості промислової продукції складає ,  $K_{об}=2,08$
- індекс інфляції складає .  $K_{inf}=1,403$

Опосередковані показники вартості будівництва та реконструкції мереж наведені в таблицях

### Необхідні капіталовкладення за роками для будівництва та реконструкції підстанцій напругою 35-110(150) кВ

№ п/п	Назва об'єктів капітального будівництва або реконструкції	Вид будівництва, (Будівництво/Реконструкція)	Загальний обсяг необхідних капіталовкладень за роками, будівництва та реконструкції (БМР)	Плановий період (прогноз) введення в експлуатацію нових/реконструйованих об'єктів системи розподілу, які буде приєднано до мереж системи передачі, млн.грн					
				2019	2020	2021	2022	2023	2024
	<b>Всього</b>		<b>9 265,90</b>	<b>960,91</b>	<b>954,86</b>	<b>1 183,2</b>	<b>2 383,02</b>	<b>1 612,29</b>	<b>2 171,63</b>
	<b>Підстанції 35 і вище</b>								
1	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Аркада" 2х63 МВА**	Будівництво	199,920	79,968	119,952				
2	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Мостицька" 2х40 (2х63) МВА з живленням відпайкою від "Ірпінь-Північна №3"	Будівництво	163,200	163,2					
3	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Одеська"	Будівництво	74,000		74,000				
4	**Будівництво ПС 110/35/10 кВ "Славутич" 2х63 МВА	Будівництво	299,300	119,72	179,58				
5	**Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Салютна" 2х40 МВА (Буд. частина в 2020)	Будівництво	163,200		25,600				137,6
6	**Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Нікольська" КРУЕ-110 кВ, ВРУ-35 кВ, заміна тр-ів Т-1, Т-2 2х40 МВА на тр-ри 2х63 МВА	Реконструкція	10,050			10,05			
7	**Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "ДВС" встановлення тр-а Т-3 1х16 МВА		20,236				20,236		
8	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Біличі" 3х40 МВА з виведенням трансформатора Т-3 в транзит "Північна-Ірпінь №3"	Реконструкція	6,400		6,4				
9	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Куренівська" 2х63 МВА з заміною високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА трансформаторів.	Реконструкція	15,600			15,6			
10	Будівництво ПС 110/10/10кВ "Брест-Литовська" 2х40МВА	Будівництво	205,700				82,28	123,42	
11	Реконструкція ПС "Пріорська" з заміною вимикачів МКП-110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА тр-рів	Реконструкція	17,150			17,15			
12	Реконструкція ПС "Пріорська" заміна тр-рів 2х40 МВА на тр-ри 2х40 МВА	Реконструкція	76,161			76,161			
13	Реконструкція ПС 110/35/6 кВ "ДВС" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміна РЗА тр-рів, встановлення тр-ра Т-3 1х16	Реконструкція	39,236				39,236		
14	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Куренівська" заміна тр-рів Т-1, Т-2 2х63 МВА на тр-ри 2х63 МВА.	Реконструкція	70,246		29,546	40,7			

15	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Мінська" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА тр-рів	Реконструкція	16,783		16,783			
16	Будівництво ПС 110/10 кВ "Кабельна Нова" (на території ПС 110/35/10 кВ "Кабельна") тр-ри 2х63 МВА.	Будівництво	262,779		200,136	62,643		
17	Реконструкція ПС "СТ-2" з заміною вимикачів ВМТ 110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА тр-рів.	Реконструкція	120,855			120,855		
18	Реконструкція ПС "Лівобережна" КРУЕ 110 кВ, та заміна тр-рів 2х40 МВА на тр-ри 2х63 МВА	Реконструкція	366,575					366,575
19	Реконструкція ПС "Троєщина" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА тр-рів	Реконструкція	16,783		16,783			
20	Реконструкція ПС "Троєщина" заміна тр-рів 110/10/10 кВ 2х40 МВА на тр-ри 110/10/10 кВ 2х40 МВА.	Реконструкція	67,130					67,13
21	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Райдужна" тр-ри 2х40 МВА	Будівництво	205,700				82,28	123,42
22	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Хімічеська" заміна тр-ра Т-1 63 МВА на тр-р 63 МВА, заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміною РЗА тр-рів	Реконструкція	10,693			10,693		
23	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Русанівська" з заміною ВД на В	Реконструкція	4,606					4,606
24	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Пирогівська" РУ-110, заміна тр-рів 2х25 МВА на тр-ри 2х40 МВА, включення ПС в розріз лінії Новокиївська-ТЕЦ5 (тр-р Т2)	Реконструкція	115,630	46,252	69,378			
25	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Либідська"	Будівництво	183,173				183,173	
26	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Протасівська" заміна високовольтного обладнання (ВД,КЗ,В) та заміна тр-рів 2х40 МВА на тр-ри 2х40 МВА	Реконструкція	74,017		74,017			
27	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Вокзальна" заміна тр-р Т2 63 МВА на тр-р 63 МВА	Реконструкція	45,806		45,806			
28	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Печерська" 2х25 МВА переведення на вищий клас напруги в ПС 110/10/10 кВ "Печерська" 2х40 МВА	Реконструкція	250,000			250,000		
29	Будівництво ПС 110/10 кВ "Європейська*" 2х40 МВА	Будівництво	315,916				126,366	189,550
30	Реконстр. ПС 35/10/10 кВ "Лисогірська" 2х16 МВА, ВРУ-35 кВ, заміна тр-рів Т-1,Т-2, 2х16 МВА на тр-ри 2х16 МВА.	Реконструкція	48,258					48,258
31	Реконстр. ПС 35/10/10 кВ "Теличка" 2х16 МВА, ВРУ-35 кВ, заміна тр-рів Т-1,Т-2, 2х16 МВА на тр-ри 2х25 МВА.	Реконструкція	52,541				52,541	
32	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Осокорки" заміна тр-рів Т-1,Т-2 2х16 МВА на тр-ри 2х16 МВА	Реконструкція	33,001		33,001			
33	Реконструкція ПС 110/6/6 кВ "Южна" заміна вимикачів ВМТ 110 кВ на сучасні вимикачі 110 кВ із заміною РЗА тр-рів	Реконструкція	8,400		8,4			
34	Реконструкція ПС 110/6/6 кВ "Лугова" ОРУ-110 кВ за схемою 110-4 (місток з вимикачами в колах тр-ра)	Реконструкція	27,655	27,655				
35	Реконстр. ПС 110/35/6 кВ "Бортничі" ОРУ-110 кВ та 35 кВ (заміна ВД,КЗ,В із заміною РЗА тр-рів) заміна тр-рів Т1,Т2 1х16 МВА, 1х31,5 МВА на тр-ри 2х40	Реконструкція	51,458	51,458				
36	Будівництво ПС 110/10/10 кВ "Вирлиця" 2х25 МВА	Будівництво	55,130			20,052	35,078	
37	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Вулкан" заміна трансформаторів 110/10/6 кВ Т-1,Т-2 2х25 МВА 110/10/6 кВ на тр-ри 2х40 МВА 110/10/10 кВ.	Реконструкція	39,980	39,98				
38	Реконструкція ПС 35/10 кВ "Голосіїво", РУ-35, заміна трансформаторів Т-1,Т-2 2х10 МВА, на тр-ри 2х16 МВА	Реконструкція	31,100			12,44	18,66	
39	Будівництво ПС "Лук'янівська" 2х40 МВА, 110/35/10 кВ	Будівництво	264,171			105,668	158,503	
40	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Татарська" 2х40 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ (ВД,КЗ,В) та заміна	Реконструкція	16,783		16,783			

	РЗА тр-рів								
41	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Мотоциклетна" 2х63 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ, заміна РЗА тр-рів, заміна тр-ра Т-2 на 1х63 МВА	Реконструкція	7,000		2,800	4,200			
42	Реконструкція ПС 110/10/10 кВ "Лепсе" 2х40 МВА, заміна високовольтного обладнання 110 кВ (ВД,КЗ,В) та заміна тр-ра Т-2 40 МВА на тр-р 63 МВА	Реконструкція	74,777			74,777			
43	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Святошино" ОРУ-110 кВ із заміною трансформаторів Т-1,Т-2 2х40,5 МВА на тр-ри 2х63 МВА та будівництвом КРПЗ-35 кВ	Реконструкція	150,482				150,482		
<b>**Кошти за рахунок придбання</b>			<b>929,906</b>	<b>362,888</b>	<b>399,132</b>	<b>10,050</b>	<b>20,236</b>	<b>0,000</b>	<b>137,600</b>
<b>Кошти за рахунок інвестицій</b>			<b>3347,675</b>	<b>51,458</b>	<b>152,633</b>	<b>709,675</b>	<b>1037,522</b>	<b>601,454</b>	<b>794,933</b>
<b>Разом по ПС:</b>			<b>4277,581</b>	<b>414,346</b>	<b>551,765</b>	<b>719,725</b>	<b>1057,758</b>	<b>601,454</b>	<b>932,533</b>
<b>КІПЛ 35 кВ і вище</b>									
1	**Будівництво КЛ 110 кВ відгалуження від ПЛ 110 кВ «Північна-Ірпінь»№3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» на ПС 110 кВ «Мостицька»	Будівництво	2,538	2,538					
2	**Будівництво КЛ 110 кВ ділянок ПЛ 110 кВ «Північна – Нивки» № 1,2 (Вишгородська, 45)	Будівництво	140,500	140,500					
3	**Будівництво КЛ 110 кВ ділянок ПЛ 110 кВ "Північна - Нивки" № 1,2 та «Північна – Ірпінь» № 3 та «Північна-Біличі-Ірпінь» (метрополітен ст. «Просп. Правди»)	Будівництво	126,800	126,800					
4	**Будівництво КІПЛ 110 кВ заходів 110 кВ на ПС "Аркада" від оп.10	Будівництво	139,200	78,500	60,700				
5	**Реконструкція головної ділянки ЛЕП 110 кВ "ТЕЦ-5 - Харківська" (Будівництво ПЛ-110кВ ділянка «ТЕЦ-5- Харківська» над р. Дніпро та садами Осокорки)	Реконструкція	156,560			73,56	83		
6	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС"ТЕЦ-5" до ПС "Печерська".	Будівництво	526,000				526,000		
7	**Будівництво ПЛ - 110 кВ від головної ділянки ЛЕП 110 кВ Північна-Біличі до ПС "ДВС" (живлення Т-3)	Будівництво	25,500				25,5		
8	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку ПС "Біличі" з реконструкцією існуючої ПЛ 110кВ "Ірпінь - Біличі №3" та "Ірпінь - Біличі"	Будівництво	16,691			16,691			
9	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС "Салютна" I черга (КЛ-110 ПС Західна - ПКЗ, тимчасова схема живлення ПС ВУМ )	Будівництво	175,720			70,288	105,432		
10	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС "Салютна" II черга (КЛ-110 від ПКЗ до ПС Салютна із заходом на ПС Берковецька)	Будівництво	192,603					77,041	115,562
11	Будівництво КЛ 110 кВ від ПС "Західна" в напрямку ПС "Нікольська" I черга ( живлення ПС "ВУМ")	Будівництво	385,210						385,210
12	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС Лепсе (I черга живлення ПС "Брест-Литовська")	Будівництво	464,100				218,400	245,700	
13	Будівництво КЛ 110кВ від ПС "Західна" в напрямку до ПС Лепсе (II черга КЛ ПС "Брест-Литовська" - ПС Лепсе)	Будівництво	129,454						129,454
14	Реконстр. головної ділянки ЛЕП 110 кВ ( -10 км) "Західна -Північна" від ПС "Північна" до ПС "Пріорська"(Північна - Ірпінь №3 та Північна - Біличі)	Реконструкція	46,198			46,198			
15	Будівництво КЛ 110 кВ на ПС «Кабельна нова» від існуючого відгалуження на ПС «Кабельна»	Будівництво	3,320				3,320		
16	Будівництво кабельних заходів КЛ 110 кВ на ПС "Кабельна Нова" від ЛЕП «Оленівська – Оболонь» та ЛЕП-110кВ «СТ-2 – Оболонь»	Будівництво	50,860					50,86	
17	Будівництво КЛ 110 кВ в напрямку ПС "Райдужна" (від ПС "ТЕЦ-6" до ПС "Троєщина")	Будівництво	146,335					146,335	

18	Будівництво КЛ 110 кВ в напрямку ПС "Райдужна" (від ПС "Троєщина" до ПС "Райдужна").	Будівництво	104,873						104,873
19	Реконструкція КЛ 110 кВ "ДТЕЦ-Хіміческа" (заміна КЛ-110 кВ на більший переріз).	Реконструкція	143,000				143,000		
20	Реконструкція ЛЕП 110 кВ "ДТЕЦ-Радіотехнічна" (заміна проводу на більший переріз).	Реконструкція	23,099					23,099	
21	Будівництво КЛ-35 кВ "Гарнізонна-ГВФ"	Будівництво	29,493			29,493			
22	Будівництво КЛ-110 кВ "Новокиївська - Московська", I черга від ПС "Одеська" до ПС "Новокиївська"	Будівництво	73,782	73,782					
23	Будівництво КЛ-110 кВ "Новокиївська - Московська", II черга від ПС "Московська" до ПС "Одеська"	Будівництво	356,000		185,300	170,700			
24	Будівництво ПЛ 110 кВ «захід-вихід» лівого ланцюга ПЛ 110 кВ (по ходу з ТЕЦ-5 до ПС «Новокиївська») на ПС «Пирогівська»	Будівництво	1,282			1,282			
25	Будівництво КЛ-110 кВ "Московська-Либідська"	Будівництво	65,000				65,0		
26	Реконструкція ЛЕП-110 кВ "Московська-ТЕЦ-5" заходи на ПС "Московська" по провулку Червоноармійський (збільшення перерізу КЛ)	Реконструкція	31,890		31,89				
27	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Печерська" до ПС "Європейська*"	Будівництво	350,000					154,0	196,0
28	Реконстр.КЛ-35 кВ від ПС "ТЕЦ-5" до ПС "Лисогірська" (збільшення перерізу КЛ)	Реконструкція	40,980						40,98
29	Будівництво КПЛ-110 кВ від ПС "ТЕЦ-5" до ПС "Славутич"	Будівництво	210,200	98,500	111,700				
30	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Позняки" до ПС "Славутич"	Будівництво	25,946	25,946					
31	Будівництво КЛ 35 кВ заходи на ПС «Славутич» від існуючої КЛ 35 кВ «Бортничі – Осокорки» та КПЛ-35кВ «Теличка- Осокорки»	Будівництво	13,500		13,500				
32	Будівництво КЛ-35 кВ від ПС "Славутич" до ПС Осокорки	Будівництво	5,167			5,167			
33	Реконструкція (заміна проводу на більший переріз) ПЛ 110 кВ від ПС «Бортничі» до ПКЗ ЛЕП 110 кВ «Харківська - ТЕЦ-5», «Харківська-Лугова-ТЕЦ-5»	Реконструкція	1,182				1,182		
34	Реконструкція ПЛ 110 кВ «Лугова – Бортничі» (заміна проводу на більший переріз)	Реконструкція	1,823					1,8234	
35	Будівництво заходів 110 кВ на ПС "Вирлиця" від ЛЕП "ТЕЦ-5 - Харківська" із зміною схеми живлення по ПС Бортничі та ПС Лугова	Будівництво	9,600					9,600	
36	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Нивки" до ПС "Лук'янівська"	Будівництво	102,236					102,236	
37	Будівництво КЛ-110 кВ від ПС "Лук'янівська" до ПС "Кабельна Нова"	Будівництво	315,000				138,6	176,4	
38	Будівництво КЛ-35 кВ "Лук'янівська-Артемівська"	Будівництво	256,500						256,5
39	Будівництво КЛ-35 кВ "Лук'янівська-Телецентр"	Будівництво	10,516						10,516
40	Реконструкція КЛ 110 кВ "Мотоциклетна - Татарська" (збільшення перерізу КЛ)	Реконструкція	50,097			50,097			
41	Реконструкція ділянок КПЛ 110 кВ "Нивки - Станкозавод" (збільшення перерізу )	Реконструкція	39,567				15,827	23,740	
<b>**Кошти за рахунок приєднання</b>			<b>1117,098</b>	<b>348,338</b>	<b>60,700</b>	<b>73,560</b>	<b>634,500</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Кошти за рахунок інвестицій</b>			<b>3871,224</b>	<b>198,228</b>	<b>342,390</b>	<b>389,916</b>	<b>690,761</b>	<b>1010,835</b>	<b>1239,095</b>
<b>Разом по КПЛ:</b>			<b>4988,322</b>	<b>546,566</b>	<b>403,09</b>	<b>463,476</b>	<b>1325,260</b>	<b>1010,834</b>	<b>1239,094</b>

### Обсяги нового будівництва та реконструкції електричних мереж напругою 0,4-10 кВ\*

Назва об'єкта	За роками									
	2020		2021		2022		2023		2024	
	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн
ПЛ 0,4 кВ	-	-	41	50	57	69,47	40	52,1	30	42,5
у тому числі ПЛП 0,4 кВ	-	-	41	50	57	69,47	40	52,1	30	42,5
КЛ 0,4 кВ	15,1	12,70	14,5	12,13	14	13,23	14,2	14,42	14	15,72
ПЛ 10 (6) кВ	-	-	-	-	1,33	2,7	-	-	-	-
КЛ10 (6) кВ	37	192,68	22,9	131,43	11,5	64,99	16,8	104,66	17,3	117,03
ТП, РП 10(6)/0,4 кВ	16	65,53	10	27,86	6	18,52	8	27,6	10	32,56
<b>Разом</b>		270,92		221		168,92		198,79		207,81

### Обсяги нового будівництва та реконструкції електричних мереж напругою 0,4-10 кВ для ви- конання приєднання до електричних мереж

Назва об'єкта	За роками									
	2020		2021		2022		2023		2024	
	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн	км ліній, од./МВА ТП,РП	Вартість, тис грн
ПЛ 0,4 кВ	11,3	0,013	11,3	0,013	12,4	0,015	13,7	0,018	15,04	0,024
у тому числі ПЛП 0,4 кВ	11,3	0,013	11,3	0,013	12,4	0,015	13,7	0,018	15,04	0,024
КЛ 0,4 кВ	82,8	69,65	91,1	76,27	100,2	94,70	110,2	111,88	121,2	136,09
ПЛ 10 (6) кВ	0,2	0,00040	0,2	0,00040	0,2	0,00040	0,2	0,00040	0,2	0,00046
КЛ10 (6) кВ	75,7	394,22	83,3	478,10	91,6	517,73	100,8	628,01	110,8	773,29
ТП, РП 10(6)/0,4 кВ	56	229,39	61	169,96	67	206,89	73	251,85	80	260,46
<b>Разом</b>		693,27		724,34		819,263		991,77		1169,91

### 32. Аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проектів, включених до Плану розвитку «ДТЕК КЕМ»

Для виконання передбачених Планом розвитку заходів з будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,4-110 кВ «ДТЕК КЕМ» потребуються значні капіталовкладення в енергетику. Ситуація, що склалась на сьогоднішній час, не дає можливості виконати в повному обсязі передбачені Планом розвитку заходи в зв'язку з недостатнім обсягом фінансування інвестиційної програми. Лише за рахунок переходу на стимулююче тарифоутворення можливо якісно провести реконструкцію електричних мереж Чернігівської області. Нинішні обсяги фінансування покривають лише частину необхідних капіталовкладень, які не забезпечують комплексного підходу до реконструкції, а лише до вибіркової ліквідації порушень в роботі енергосистеми. Основними джерелами фінансування заходів є амортизаційні відрахування, прибуток від ліцензованої діяльності, доходи від економії ТВЕ, реактивної електроенергії та інший додатковий дохід. Загалом на реалізацію заходів Плану розвитку до 2024 року, необхідні кошти в розмірі 14 732,28 млн. грн., з них на реалізацію заходів по мережах 20-110 кВ – 9 265,90 млн. грн., по мережах 0,4-10 кВ – 5 467,38 млн. грн. Обсяг витрат по рокам складає:

Реалізація запропонованих заходів дозволить:

- підвищити надійність електропостачання споживачів;
- поліпшити показники якості електричної енергії;
- зменшити технологічні витрати електричної енергії на її транспортування;

– поліпшити управління електричними мережами та наблизити їх до концепції інтелектуальних електричних мереж Smart Grid та цифрових підстанцій.

Економічна ефективність капіталовкладень в енергетику визначається згідно ГКД 340.000.002-97 «Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику. Методика. Енергосистеми і електричні мережі». Методика призначена для визначення економічної ефективності капітальних вкладень у нове будівництво та реконструкцію електричних мереж. При цьому розрахунковий період, який визначає ефективність інвестицій, рівний сумі періоду будівництва до введення об'єкту електричних мереж (або його першої черги) і періоду експлуатації. Період експлуатації об'єкту електричних мереж як правило приймається 20 років.

Розрахунок доходу від надходжень за послуги розподілу електроенергії, а також вартості втрат в мережі виконується відповідно діючим тарифам на електроенергію. При розрахунках кількість електроенергії, що передається за рік, визначається множенням максимального розрахункового навантаження на тривалість використання максимального навантаження., а річні втрати електроенергії – множенням навантажувальних втрат потужності на тривалість максимальних втрат і втрат холостого ходу.

Значення вихідних економічних показників у відповідності до ГКД 340.000.002-97 «Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику. Методика. Енергосистеми і електричні мережі» згідно з даними офіційного сайту НКРЕКП:

Норма дисконту E, в.о.	0,058
Кредитна ставка Eкр, в.о.	0,086
Амортизаційні відрахування з ПЛ (КЛ), %	2,0
Амортизаційні відрахування з ПС, %	3,6
Податок на прибуток, %	18
Податок на додану вартість (ПДВ), %	20
Період до початку експлуатації, років	1
Період експлуатації об'єкту, років	20
Розрахунковий період, років	21

#### Обсяг витрат по рокам складає:

	2019			2020			2021			2022			2023			2024		
	(РАВ) за рахунок інвестицій	за рахунок приднання	Інвест. програма	(РАВ) за рахунок інвестицій	за рахунок приднання	Інвест. програма	(РАВ) за рахунок інвестицій	за рахунок приднання	Інвест. програма	(РАВ) за рахунок інвестицій	за рахунок приднання	Інвест. програма	(РАВ) за рахунок інвестицій	за рахунок приднання	Інвест. програма	(РАВ) за рахунок інвестицій	за рахунок приднання	Інвест. програма
ПС 35 кВ і вище	51,4	362,8	41,5	152,6	399,1	221,8	709,6	10,0	235,5	1037,5	20,236	249,2	601,4	0	262,9	794,9	137,6	276,7
ЛЕП (ПЛ,КЛ) 35 кВ і вище	198,2	348,4	150,3	342,39	60,7	252,3	389,9	73,56	267,9	690,7	63,5	283,4	1010,8	0	299,1	1239,1	0	741,9
<b>Разом по 35 кВ і вище</b>	<b>249,6</b>	<b>711,2</b>	<b>191,8</b>	<b>495,02</b>	<b>459,8</b>	<b>474,1</b>	<b>1099,5</b>	<b>83,6</b>	<b>503,4</b>	<b>1728,3</b>	<b>654,7</b>	<b>532,7</b>	<b>1612,3</b>	<b>0</b>	<b>562,1</b>	<b>2034,0</b>	<b>137,6</b>	<b>1018,6</b>
ЛЕП (ПЛ,КЛ) 6-20 кВ	0	0	50,5	192,7	394,2	88,3	131,4	478,1	93,8	67,7	517,7	99,2	104,6	628,0	104,7	117,03	773,3	110,2
ЛЕП (ПЛ,КЛ) 0,4 кВ	0	0	0	12,7	69,66	0	62,13	76,28	0	82,7	94,71	0	66,52	111,9	0	58,2	136,12	0
ТП,РП 10(6)/0,4 кВ	0	0	25,9	65,54	229,4	32,37	27,86	169,96	34,37	18,52	206,81	36,37	27,6	251,85	38,37	32,56	260,5	40,4
<b>Разом по 0,4-20 кВ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>76,5</b>	<b>270,9</b>	<b>693,3</b>	<b>120,7</b>	<b>221,4</b>	<b>724,3</b>	<b>128,2</b>	<b>168,9</b>	<b>819,2</b>	<b>135,6</b>	<b>198,8</b>	<b>991,8</b>	<b>143,1</b>	<b>207,8</b>	<b>1169,9</b>	<b>150,6</b>
<b>Всього</b>	<b>249,686</b>	<b>711,2</b>	<b>268,3</b>	<b>765,9</b>	<b>1153,1</b>	<b>594,8</b>	<b>1321,0</b>	<b>808</b>	<b>631,5</b>	<b>1897,2</b>	<b>1474</b>	<b>668,4</b>	<b>1811,1</b>	<b>991,8</b>	<b>705,2</b>	<b>2241,8</b>	<b>1307,5</b>	<b>1169,2</b>

**Загальний обсяг прогнозований обсяг витрат складає:**

	Разом	Разом за рахунок інвестицій	Разом за рахунок приєднання	Разом інвестиційна програма
ПС 35 кВ і вище	4277,581	3347,675	929,906	1287,74
ЛЕП (ПЛ,КЛ) 35 кВ і вище	4988,3224	3871,2244	1117,098	1994,88
<b>Разом по 35 кВ і вище</b>	<b>9265,9034</b>	<b>7218,899</b>	<b>2047,004</b>	<b>3282,62</b>
ЛЕП (ПЛ,КЛ) 6-20 кВ	3404,87	613,51	2791,36	546,84
ЛЕП (ПЛ,КЛ) 0,4 кВ	770,94	282,27	488,67	0
ТП,РП 10(6)/0,4 кВ	1290,57	172,08	1118,49	207,85
<b>Разом по 0,4-20 кВ</b>	<b>5466,38</b>	<b>1067,86</b>	<b>4398,52</b>	<b>754,69</b>
<b>Всього</b>	<b>14732,283</b>	<b>8286,759</b>	<b>6445,524</b>	<b>4037,31</b>

**Висновок**

Головною задачею ПРАТ «ДТЕК КЕМ» є надійне та якісне постачання електричної енергії. Тому, Планом розвитку насамперед передбачено проведення реконструкції та модернізації фізично зношеного та морально застарілого обладнання трансформаторних підстанцій і повітряних ліній електропередачі. Для виконання реконструкцій мереж 0,4-10 кВ приділяється увага впровадженню заходів з енергоефективності, заміні на повітряних лініях проводів на ізольовані з меншими втратами та більш захищеними проводами; заміні на кабельних лініях кабелів з традиційною ізоляцією на кабелі з зшитого поліетилену; силових трансформаторів з меншими питомими втратами та інше.

Планом розвитку передбачено початок робіт по підвищенні енергоефективності за рахунок реконфігурації розподільчих мереж.

Реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж 35-110 кВ планується з використанням сучасного обладнання, а саме: силових трансформаторів з покращеними технічними характеристиками та конструктивними особливостями; комутаційних апаратів з мікропроцесорним захистом та автоматикою; малогабаритного обладнання; обладнання без маслонаповнених елементів, що виключає додаткове забруднення навколишнього середовища.

Розроблений План розвитку оператора системи розподілу на 2020-2024 роки обґрунтовує доцільність і господарську необхідність капітальних вкладень в нове будівництво, реконструкцію, технічне переоснащення та реконфігурацію існуючих мереж на напругу 20 кВ з метою забезпечення надійності електропостачання, якості електричної енергії, підвищення енергоефективності та економічності роботи мережі, рівня безпеки її експлуатації, а також визначає необхідні обсяги і пріоритетність виконання робіт по виконанню прийнятих рішень.

Реалізація запланованих заходів забезпечить пропускну спроможність системи розподілу згідно з потребами користувачів, зниження технологічних витрат електроенергії в системі розподілу та комерційних втрат електроенергії, забезпечить надійну, безпечну та ефективну експлуатацію електричних мереж.

Комплекс заходів з реконструкції обладнання електричних мереж насамперед направлений на модернізацію існуючого обладнання з використанням сучасних досягнень та передових технологій у сфері енергетики.

Планом розвитку при плануванні використовувався комплексний підхід до реконструкції мереж з модернізацією пристроїв РЗА та ПА, АСКУЕ, АСДТУ з метою впровадження в майбутньому інтелектуальних мереж.

**Розроблено:**

Керівник технічного департаменту	В.В. Гілевич
Керівник департаменту з виробництва	І.Г. Богдан
Начальник СПС	В.М. Зуйков
Начальник СРЗА	С.В. Бутов
Начальник СЗДТУ	І.П. Циганок
Начальник СІЗП	В.А. Литвин
Начальник СЛЕП	С.О. Ковальов
Начальник ЦДС	О.І. Свистун
Начальник ВЕМ	Г.В. Даниленко
Начальник ВТР	В.В. Толочко

**Додатки:**

1. Схема нормального режиму станом на 01.01.2019
2. Схема електричних з'єднань мережі 35 кВ та вище м. Києва на довгострокову перспективу до 2031 року
3. Розрахунок струмів короткого замикання по місцю к.з.
4. Струми однофазного короткого замикання в мережі 110 кВ і вище м. Києва на розрахунковий період 2021 рік.(Рисунок Е2)
5. Струми трифазного короткого замикання в мережі 35 кВ і вище м. Києва на розрахунковий період 2021 рік.(Рисунок Е1)