

Затверджено:

Голова правління

ПАТ "Черкасиобленерго"



О.Г. Самчук

М.Р.

План розвитку системи розподілу	
Найменування оператора системи розподілу	ПАТ "Черкасиобленерго"
П'ятирічний період	з 2020 до 2024

Висновок ОСП

від 10.09.2019 № 01/34954

Висновок Міненерговугілля

від 08.10.2019 № 01/29-3404

Схвалено НКРЕКП, постанова

від 11.02.2020 № 382

# Зміст

<b>Вступ .....</b>	<b>4</b>
<b>2. Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР.....</b>	<b>7</b>
<b>3. Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСР) .....</b>	<b>9</b>
<b>4. Заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання.....</b>	<b>11</b>
<b>5. Заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСР відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки.....</b>	<b>16</b>
<b>6. Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР).....</b>	<b>17</b>
<b>7. Дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності).....</b>	<b>23</b>
<b>8. Дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу .....</b>	<b>25</b>
<b>9. Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів .....</b>	<b>30</b>
<b>9.2 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів .....</b>	<b>65</b>
<b>9.3 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів .....</b>	<b>101</b>
<b>9.4 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів .....</b>	<b>148</b>
<b>10. Інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення .....</b>	<b>194</b>
<b>11. Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення .....</b>	<b>199</b>
<b>12. Інформація щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінка впливу такого виведення.....</b>	<b>213</b>
<b>15. Фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження .....</b>	<b>224</b>
<b>16. Плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників .....</b>	<b>226</b>
<b>17. Заходи з розвитку системи розподілу, що виконуються в рамках виконання Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та/або інших стратегічних документів України. ....</b>	<b>227</b>

<b>19. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду .....</b>	<b>232</b>
<b>20. План інвестицій за джерелами фінансування.....</b>	<b>235</b>
<b>21. Перелік та етапи виконання заходів ПРСР.....</b>	<b>236</b>
<b>22. Пояснювальна записка по кожному заходу ПРСР рівня напругою 20 кВ та вище, що включає інформацію щодо необхідності виконання заходу (підстави включення до ПРСР), обсяги робіт, необхідне фінансування, очікуванні результати після реалізації.....</b>	<b>242</b>

## Вступ

При формуванні Плану розвитку систем розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020-2024 роки (далі - ПРСР) враховано вимоги СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014, заходи, передбачені Схемою розвитку розподільчих мереж на період 2016-2026рр., (далі – "Схема розвитку...") ПРСР враховує:

- заходи, передбачені в Плані розвитку ДП "НЕК "Укренерго";
- обґрунтовану необхідність нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж Черкаської області, з урахуванням технічного стану та звернень замовників;
- обґрунтованих прогнозів обсягів попиту на електричну енергію та потужність;
- схем видачі потужностей генеруючих одиниць, що приєднані до електричних мереж;
- планів і схем планування територій районів Черкаської області, генеральних планів населених пунктів;
- забезпечення контролю реактивної потужності на підстанціях 20-150 кВ;
- вимоги екологічних стандартів і нормативів.

При розробці ПРСР запропоновані заходи забезпечують:

- суттєве покращення стану електричних мереж;
- необхідну пропускну спроможність електромереж згідно з наявними та прогнозними потребами споживачів та замовників щодо споживання електричної енергії;
- достатню пропускну спроможність розподільної мережі потребам споживачів енерговузлів, що розвиваються;
- зниження технічних та понаднормативних втрат електроенергії в елементах електричної мережі;
- покращення якості та зменшення термінів ремонтно-відновлювальних робіт;
- удосконалення системи керування енергосистемою;
- розвиток системи та засобів зв'язку енергокомпанії;
- впровадження прогресивних технічних засобів, систем та технологій енергозабезпечення.

Заходи ПРСР направлені на:

- удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання для населених пунктів, окремих об'єктів, електричних мереж, що включені в ПРСР;
- підвищення рівня якості електропостачання, удосконалення системи їх моніторингу;
- зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл та комерційних втрат;
- інтеграцію в електричні мережі генерації виробників з використання альтернативних джерел енергії;
- впровадження "інтелектуальних" лічильників та автоматизованих систем обліку електричної енергії;
- зменшення впливу на навколишнє природне середовище;
- розвиток дистанційно керованих систем розподілу та "інтелектуальних" мереж;
- підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги;
- при розробці ПРСР враховані фактори, що впливають на строк проведення запланованих робіт з проектування, реконструкції, будівництва, час для отримання відповідних дозвільних документів згідно з чинним законодавством України.

Всі проекти ПРСР мають комплексний характер та пов'язані з іншими заходами, які впроваджує Компанія. Проекти, що прийняті до реалізації, узгоджені з основними напрямками розвитку єдиної енергосистеми та її станом.

Проведення технічних заходів по впровадженню нової техніки супроводжується підвищенням кваліфікації або перепідготовкою персоналу усіх рівнів.

ПРСР передбачає комплекс заходів, спрямованих на поліпшення технічного стану електричних мереж з урахуванням підготовки їх роботи в несприятливих погодних умовах, осінньо-зимовий період на найближчі роки, що поліпшить надійність та дозволить забезпечити безперервне електропостачання споживачів Компанії. До таких заходів відносяться модернізація та реконструкція кабельних та повітряних ліній, а також електрообладнання 6-150 кВ. Ряд заходів передбачає модернізацію і реконструкцію мереж з впровадженням перспективного устаткування, автоматизованих систем керування, систем релейного захисту та протиаварійної автоматики тощо.

На даний час в ПАТ «Черкасиобленерго» розроблені ТЕО відсутні.

### **Характеристика ПАТ «Черкасиобленерго»**

ПАТ "Черкасиобленерго" (надалі – ЧОЕ) є невід'ємною частиною об'єднаної енергетичної системи України та відноситься до стратегічно важливих підприємств держави.

ПАТ "Черкасиобленерго" здійснює свою діяльність відповідно до ліцензії на розподіл електричної енергії місцевими (локальними) електромережами на території Черкаської області.

Компанія розташована на території Черкаської області. До її складу входять 21 район електричних мереж (РЕМ), навчально-курсний комбінат, Уманські енергетичні мережі та ВП "Черкасиенергоремонт".

**Таблиця №1**

<b>Основні територіальні показники ПАТ "Черкасиобленерго" станом на 2019 рік</b>		
Територія що обслуговується	тис. км <sup>2</sup>	20,9
Населення	тис. чол.	1257,7
Електроспоживання	млн.кВт×год	3331
Щільність електронавантаження	кВт/км <sup>2</sup>	159,38
Абоненти побутові	тис.	624,753
Абоненти юридичні	тис.	41,162

### ***Основними цілями діяльності Товариства є:***

- розподіл електричної енергії Користувачам системи розподілу на умовах укладання договорів за тарифами, які регулюються згідно чинного законодавства в умовах функціонування єдиної енергосистеми України;
- здійснення єдиної інвестиційної політики та залучення капіталу;
- проведення єдиної науково-технічної політики і впровадження нових прогресивних видів техніки і технологій;
- отримання прибутку для розвитку Компанії, забезпечення інтересів її акціонерів та задоволення економічних інтересів і соціальних потреб працівників;

### ***Предмет діяльності Товариства:***

- розподіл електричної енергії;
- надання послуг на оптовому ринку електричної енергії України;
- експлуатація ліній електропередач та підстанцій;
- комплексне виконання робіт монтажу, ремонту і технічного обслуговування енергетичного устаткування і споруд;
- проектування, будівництво, реконструкція, технічне переоснащення і капітальний ремонт електричних мереж, споруд, машин і механізмів;
- інше згідно із Статутом Товариства.

### Структура ціни на товари, які реалізуються:

Відповідно до чинної законодавчої бази України тарифи на послуги з розподілу електроенергії розраховані у відповідності до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 та затверджені на 2019 рік постановою НКРЕКП від 11.12.2018 №1848. Тарифи на послуги з розподілу електроенергії диференціюються за класами напруги на межі балансової належності мереж (1 клас напруги – 154-35 кВ та 2 клас – 20-0,4 кВ).

**Таблиця №2**

#### Загальні характеристики ПАТ «Черкасиобленерго»

Параметр	Одиниця виміру	2019 рік
Загальна довжина електричних мереж (по колу):	од./км	14 030 / 29 285,99
ПЛ-150 кВ	км	329,51
ПЛ-110 кВ	км	1 089,08
КЛ-110 кВ	км	0,24
ПЛ-35 кВ	км	2 644,55
ПЛ-10 кВ	км	9 945,04
КЛ-10 кВ	км	1 353,53
ПЛ-6 кВ	км	57,01
КЛ-6 кВ	км	16,57
ПЛ-0,4 кВ	км	15 220,8
КЛ-0,4 кВ	км	680,22
Сумарна потужність власних трансформаторів	МВА	4 033,915
150 кВ	МВА	478
110 кВ	МВА	1 082,6
35 кВ	МВА	754,53
3-20 кВ	МВА	1 718,785
Загальна кількість підстанцій	од.	176
150 кВ	од.	9
110 кВ	од.	30
35 кВ	од.	137
Кількість джерел живлення магістральної мережі	шт.	2

## 2. Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР

За період 2015-2018 рр. у ПАТ «Черкасиобленерго» електроспоживання електричної енергії залишається практично на одному рівні. Спостерігається тенденція зменшення обсягів споживання промислових підприємств, але при цьому за цей період спостерігається зростання електроспоживання за рахунок споживання електроенергії комунально-побутовим господарством, будівництвом, населення та іншими непромисловими споживачами.

В таблицях наведено обсяг споживання електроенергії споживачами, підключеними до мереж ПАТ "Черкасиобленерго" на період до 2024 року.

### Споживання електричної енергії, млн. кВт. год.

Показники	2015		2016		2017		2018	
<b>Електроспоживання:</b>								
(брутто)	3 221,80		3 478,61	8,0%	3 184,07	-8,5%	3 331,38	4,6%
(нетто)	2 803,76		3 027,42	8,0%	2 709,11	-10,5%	2 860,65	5,6%
у % до загального споживання	87,02%		87,03%	0,0%	85,08%	-2,2%	85,87%	0,9%
у тому числі:								
промисловість	878,63		1 099,76	25,2%	818,86	-25,5%	900,11	9,9%
будівництво								
міський транспорт	5,50		5,68	3,3%	6,23	9,7%	7,17	15,2%
сільське господарство	285,92		267,87	-6,3%	300,85	12,3%	324,51	7,9%
комунально-побутове господарство	100,37		105,88	5,5%	93,85	-11,4%	89,14	-5,0%
населення	983,27		1 000,58	1,8%	953,32	-4,7%	970,83	1,8%
Інші непромислові споживачі	550,07		547,66	-0,4%	536,00	-2,1%	568,89	6,1%

### Прогноз споживання електричної енергії, млн. кВт. год.

Показники	2020		2021		2022		2023	
<b>Електроспоживання:</b>								
(брутто)	3 363,00	0,9%	3 372,00	0,3%	3 380,00	0,2%	3 390,00	0,3%
(нетто)	2 935,00	2,6%	2 943,00	0,3%	2 950,50	0,3%	2 959,80	0,3%
у % до загального споживання	87,27%	1,6%	87,28%	0,0%	87,29%	0,0%	87,31%	0,0%
у тому числі:								
промисловість	930,00	3,3%	935,00	0,5%	939,00	0,4%	943,00	0,4%
будівництво								
міський транспорт	7,20	0,4%	7,25	0,7%	7,30	0,7%	7,35	0,7%
сільське господарство	340,00	4,8%	340,50	0,1%	342,50	0,6%	343,50	0,3%
комунально-побутове господарство	91,00	2,1%	91,50	0,5%	92,00	0,5%	92,50	0,5%
населення	997,60	2,8%	998,50	0,1%	999,50	0,1%	1 002,00	0,3%
інші непромислові споживачі	569,20	0,1%	570,25	0,2%	570,20	0,0%	571,45	0,2%

Показники	2024	
<b>Електроспоживання: (брутто)</b>	3 400,00	0,3%
(нетто)	2 970,00	0,3%
у % до загального споживання	87,35%	0,0%
у тому числі:		
промисловість	945,00	0,2%
будівництво		
міський транспорт	7,40	0,7%
сільське господарство	345,00	0,4%
комунально-побутове господарство	95,00	2,7%
населення	1 005,00	0,3%
інші непромислові споживачі	572,60	0,2%

Прогноз споживання електричної енергії на період 2020-2024 років сформовано на підставі аналізу споживання електричної енергії груп споживачів, з урахуванням кількості звернень щодо приєднання до електричних мереж, замовленої потужності до споживання та коефіцієнту реалізації технічних умов. Таким чином, до 2024 року передбачається найбільш очікуване зростання попиту на електричну енергію в порівнянні з 2018 роком, для промисловості на 5,0%, сільського господарства на 6,3% та комунально-побутове господарство на 6,6%. Зростання загального споживання електричної енергії в 2024 році складатиме 3,8% в порівнянні з 2018 роком.



### **3. Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП)**

Прогноз обсягів відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу на період 2020-2024 років сформовано на підставі аналізу виробництва електричної енергії груп виробників (ТЕЦ, ГЕС, СЕС та інші), з урахуванням кількості звернень щодо приєднання до електричних мереж електроустановок призначених для виробництва електричної енергії, замовленої до видачі потужності та коефіцієнту реалізації технічних умов. Таким чином, до 2024 року передбачається найбільш очікуване зростання виробництва електричної енергії в порівнянні з 2018 роком, сонячними електростанціями в 205 разів та електростанціями, що використовують біогаз, в 2 рази.

Зростання загального виробництва електричної енергії в 2024 році складатиме 26% в порівнянні з 2018 роком.

2014			2015			2016			2017			2018		
	тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%
<b>Всего:</b>	1 470 393		<b>Всего:</b>	1 404 637	-4,5%	<b>Всего:</b>	1 543 400	9,9%	<b>Всего:</b>	1 603 014	3,9%	<b>Всего:</b>	1 688 056	5,3%
<b>ТЕЦ</b>	734 972		<b>ТЕЦ</b>	732 929	-0,3%	<b>ТЕЦ</b>	750 955	2,5%	<b>ТЕЦ</b>	726 302	-3,3%	<b>ТЕЦ</b>	744 603	2,5%
<b>ГЕС</b>	705 074		<b>ГЕС</b>	640 810	-9,1%	<b>ГЕС</b>	764 877	19,4%	<b>ГЕС</b>	841 228	10,0%	<b>ГЕС</b>	912 067	8,4%
<b>СЕС</b>	244		<b>СЕС</b>	322	32,0%	<b>СЕС</b>	357	10,9%	<b>СЕС</b>	835	133,9%	<b>СЕС</b>	2 053	145,9%
<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>		
<b>Биогаз</b>	30 103		<b>Биогаз</b>	30 576	1,6%	<b>Биогаз</b>	27 211	-11,0%	<b>Биогаз</b>	34 649	27,3%	<b>Биогаз</b>	29 333	-15,3%
2020			2021			2022			2023			2024		
	тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%		тис. кВт*год	%
<b>Всего:</b>	1 826 884	8,2%	<b>Всего:</b>	1 977 617	8,3%	<b>Всего:</b>	2 067 122	4,5%	<b>Всего:</b>	2 105 822	1,9%	<b>Всего:</b>	2 128 702	1,1%
<b>ТЕЦ</b>	730 000	-2,0%	<b>ТЕЦ</b>	740 000	1,4%	<b>ТЕЦ</b>	740 000	0,0%	<b>ТЕЦ</b>	740 000	0,0%	<b>ТЕЦ</b>	740 000	0,0%
<b>ГЕС</b>	912 423	0,0%	<b>ГЕС</b>	912 500	0,0%	<b>ГЕС</b>	912 500	0,0%	<b>ГЕС</b>	912 500	0,0%	<b>ГЕС</b>	912 500	0,0%
<b>СЕС</b>	137 983	6621,0%	<b>СЕС</b>	277 617	101,2%	<b>СЕС</b>	364 582	31,3%	<b>СЕС</b>	400 742	9,9%	<b>СЕС</b>	421 082	5,1%
<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>			<b>ВЕС</b>		
<b>Биогаз</b>	46 478	58,4%	<b>Биогаз</b>	47 500	2,2%	<b>Биогаз</b>	50 040	5,3%	<b>Биогаз</b>	52 580	5,1%	<b>Биогаз</b>	55 120	4,8%

**4. Заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання**

ПС 110(150)/35/10 (6) і 110(150)/10(6) кВ,  які живляться від джерела живлення	Максимальні навантаження																			
	у режимні дні в МВт																			
	за роками																			
Назва	2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024	
	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо	Зима	Літо
НЕК "Укренерго"	312,7	297,4	416,6	298,7	408,0	292,5	391,0	296,2	443,0	327,9	465,6	350,5	488,2	373,1	510,8	395,7	533,4	418,3	555,9	440,9
ПС Поляна	108,8	78,9	120,9	79,4	118,7	81,8	112,2	81,3	127,1	88,7	132,7	94,3	138,3	99,9	143,9	105,5	149,5	111,1	155,1	116,7
ПЛ-110 кВ Хутори-1,2	2,4	1,3	2,2	1,9	2,5	1,9	2,4	2,0	2,6	2,0	2,6	2,0	2,6	2,1	2,6	2,1	2,6	2,1	2,7	2,1
ПС 110/10кВ Хутори	2,4	1,3	2,2	1,9	2,5	1,9	2,4	2,0	2,6	2,0	2,6	2,0	2,6	2,1	2,6	2,1	2,6	2,1	2,7	2,1
ПЛ-110 кВ Леськи-1,2	5,8	6,5	7,4	5,4	7,8	5,9	7,1	7,0	8,1	7,3	8,3	7,5	8,6	7,8	8,8	8,0	9,1	8,3	9,3	8,5
ПС 110/35/10кВ Леськи	5,8	6,5	7,4	5,4	7,8	5,9	7,1	7,0	8,1	7,3	8,3	7,5	8,6	7,8	8,8	8,0	9,1	8,3	9,3	8,5
ПЛ-110 кВ Шевченко-1,2	52,4	41,7	62,4	40,6	61,8	42,4	56,5	40,3	67,4	44,4	69,8	46,8	72,1	49,2	74,5	51,5	76,8	53,9	79,2	56,2
ПС 110/35/10кВ Білозір'я	7,9	4,4	8,1	4,9	7,6	5,7	7,4	5,6	7,8	5,9	8,1	6,1	8,4	6,4	8,6	6,6	8,9	6,9	9,1	7,2
ПС 110/10кВ Сміла	5,2	6,4	8,4	5,4	8,5	5,9	8,1	5,5	8,7	6,1	9,0	6,4	9,2	6,6	9,5	6,9	9,7	7,1	10,0	7,4
ПС 110/10кВ СЕМРЗ	8,8	7,3	7,7	6,3	5,1	4,7	7,4	4,6	7,7	4,9	8,1	5,3	8,4	5,6	8,7	5,9	9,1	6,3	9,4	6,6
ПС 110/10кВ РІЗ	7,6	3,9	9,4	5,5	9,8	6,1	9,2	6,8	9,4	7,0	9,6	7,2	9,9	7,5	10,1	7,7	10,3	7,9	10,5	8,1
ПС 150/35/10кВ Кам'янка	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПС 110/35/10кВ Ротмистрівка	1,6	1,1	1,8	1,0	1,5	1,2	1,6	1,0	1,6	1,0	1,6	1,0	1,7	1,1	1,7	1,1	1,7	1,1	1,7	1,1
ПС 110/35/10кВ Матусів	4,5	3,7	6,1	3,4	5,8	4,4	4,4	3,9	5,8	4,5	5,9	4,5	6,0	4,6	6,1	4,7	6,2	4,8	6,2	4,9
ПС 110/35/10кВ Оріон	7,4	5,5	8,3	5,1	8,6	4,9	6,1	5,8	9,4	5,7	10,1	6,4	10,8	7,1	11,5	7,8	12,2	8,5	13,0	9,3
ПС 110/35/10кВ Ватутине Т-1	2,3	1,6	2,3	1,6	4,1	1,8	0,0	0,0	4,2	1,9	4,3	2,0	4,4	2,1	4,5	2,2	4,7	2,4	4,8	2,5
ПЛ-110 кВ Сокирне-1,2	8,8	7,9	9,1	6,3	9,0	7,1	9,2	6,3	9,8	6,9	10,5	7,6	11,1	8,2	11,7	8,8	12,4	9,5	13,0	10,1
ПС 110/35/6кВ Сокирне	2,7	4,4	2,7	1,9	3,1	2,8	3,6	2,4	3,8	2,6	4,0	2,8	4,1	2,9	4,3	3,1	4,5	3,3	4,7	3,5
ПС 110/10кВ Західна	4,8	2,6	5,0	3,5	4,6	3,4	4,4	3,0	4,8	3,4	5,1	3,7	5,5	4,1	5,8	4,4	6,2	4,8	6,5	5,

ПЛ-110 кВ СТО	39,4	21,5	39,8	25,2	37,5	24,5	37,0	25,7	39,3	28,0	41,6	30,4	44,0	32,7	46,3	35,1	48,7	37,4	51,0	39,7
ПС 110/10кВ Соснівка	0,7	0,0	0,8	0,5	0,8	0,5	0,5	0,1	0,5	0,1	0,5	0,2	0,5	0,2	0,6	0,2	0,6	0,3	0,6	0,3
ПС 110/10кВ СТО	13,5	6,3	12,2	8,1	11,0	7,9	11,1	8,3	12,7	9,9	14,2	11,4	15,8	13,0	17,3	14,5	18,9	16,1	20,4	17,6
ПС 110/10кВ ЗТА	25,2	15,2	26,8	16,6	25,8	16,2	25,4	17,3	26,2	18,1	26,9	18,8	27,7	19,6	28,4	20,3	29,2	21,1	30,0	21,9
ПС Черкаська	66,8	48,5	75,8	53,7	77,4	56,8	74,9	57,9	81,4	63,4	85,8	67,8	90,2	72,2	94,6	76,6	99,0	81,0	103,4	85,4
ПС Черкаська Т-1 (10 кВ)	39,8	33,0	44,9	31,4	44,5	32,0	21,3	22,0	22,7	23,4	24,0	24,7	25,4	26,1	26,8	27,5	28,2	28,9	29,5	30,2
ПЛ-110 кВ Дніпровська	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	12,2	24,1	13,6	25,5	14,9	26,9	16,3	28,2	17,7	29,6	19,1	31,0	20,4
ПС Дніпровська	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	12,2	24,1	13,6	25,5	14,9	26,9	16,3	28,2	17,7	29,6	19,1	31,0	20,4
ПЛ-110 кВ Черкаська ТЕЦ-1,2	17,3	12,6	21,4	16,2	22,7	16,4	20,7	15,7	23,4	17,1	24,0	17,7	24,7	18,4	25,4	19,1	26,0	19,7	26,7	20,4
ПС 110/10кВ КШТ	17,3	12,6	21,4	16,2	22,7	16,4	20,7	15,7	23,4	17,1	24,0	17,7	24,7	18,4	25,4	19,1	26,0	19,7	26,7	20,4
ПЛ-110 кВ Східна	9,7	2,9	9,5	6,1	10,2	8,4	10,1	8,0	11,2	9,4	12,2	10,4	13,2	11,4	14,2	12,4	15,2	13,4	16,2	14,4
ПС 110/10кВ Східна	9,7	2,9	9,5	6,1	10,2	8,4	10,1	8,0	11,2	9,4	12,2	10,4	13,2	11,4	14,2	12,4	15,2	13,4	16,2	14,4
Канівська ГЕС	67,8	109,6	147,4	110,9	132,8	100,8	124,7	103,4	144,6	114,9	150,7	121,1	156,9	127,3	163,1	133,5	169,3	139,6	175,4	145,8
ПЛ-110 кВ Селекційна/Колос	21,1	15,5	21,1	16,2	22,2	17,3	20,4	14,2	22,9	18,0	23,6	18,7	24,3	19,4	25,0	20,1	25,7	20,8	26,4	21,5
ПС 110/10кВ Магніт	5,1	5,7	6,3	6,0	7,3	6,2	7,3	5,7	7,4	6,3	7,4	6,3	7,4	6,3	7,5	6,3	7,5	6,4	7,5	6,4
ПС 110/10кВ Канів	16,0	9,8	14,8	10,2	14,9	11,1	13,1	8,5	15,6	11,8	16,2	12,4	16,9	13,1	17,6	13,7	18,2	14,4	18,9	15,1
ПЛ-110 кВ Гельмязів	15,1	11,5	13,3	9,7	13,6	10,5	12,7	11,4	15,1	12,6	16,3	13,8	17,4	14,9	18,5	16,0	19,7	17,2	20,8	18,3
ПС 110/10кВ Діброва	1,7	2,0	1,9	1,4	1,8	1,6	2,2	2,6	2,3	2,7	2,4	2,8	2,5	2,9	2,6	3,0	2,8	3,2	2,9	3,3
ПС 110/35/10кВ Гельмязів	7,5	6,0	6,0	4,5	5,9	4,7	4,9	4,4	6,5	5,4	7,2	6,1	7,9	6,8	8,6	7,5	9,3	8,2	10,0	8,8
ПС 110/35/10кВ Михайлівка	5,9	3,5	5,4	3,8	6,0	4,2	5,6	4,4	6,3	4,5	6,6	4,9	7,0	5,2	7,3	5,5	7,6	5,9	7,9	6,2
ПЛ-110 кВ Піщана	31,6	31,5	38,4	28,6	39,0	31,1	35,8	31,9	40,7	32,9	42,5	34,6	44,2	36,4	46,0	38,1	47,7	39,9	49,5	41,6
ПС 110/35/10кВ Піщана	2,3	2,1	2,3	2,5	2,3	2,6	1,9	3,3	2,5	2,8	2,6	2,9	2,8	3,1	3,0	3,2	3,1	3,4	3,3	3,6
ПС 150/110/35/10кВ Золотоноша	18,1	18,2	22,5	16,8	22,5	18,6	21,4	17,9	24,0	20,1	25,5	21,6	27,0	23,1	28,5	24,6	30,0	26,1	31,5	27,6
ПС 150/10кВ Чорнобай	3,6	3,4	4,0	2,8	4,1	2,9	3,9	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,2	2,9	4,2	2,9	4,2	3,0
ПС 150/35/10кВ М.Бурімка	7,6	7,8	9,6	6,5	10,0	7,0	8,6	7,8	10,1	7,1	10,2	7,2	10,2	7,3	10,3	7,4	10,4	7,4	10,5	7,5
ПС Побузька	69,3	60,4	72,5	54,7	79,1	53,2	79,3	53,6	89,9	60,9	96,4	67,4	102,8	73,8	109,2	80,2	115,6	86,6	122,0	93,0
ПЛ-150 кВ Умань/Тальне-1	69,3	60,4	72,5	54,7	79,1	53,2	79,3	53,6	89,9	60,9	96,4	67,4	102,8	73,8	109,2	80,2	115,6	86,6	122,0	93,0
ПС 150/35/10кВ Умань	45,8	39,9	48,2	36,4	51,0	33,6	55,4	35,0	60,0	39,6	64,7	44,3	69,3	48,9	74,0	53,6	78,6	58,2	83,2	62,8
ПС 150/35/10кВ Тальне-1	4,6	4,3	4,6	3,8	5,0	4,5	4,3	4,1	6,0	5,5	7,0	6,5	8,0	7,5	9,1	8,5	10,1	9,6	11,1	10,6
ПС 150/35/10кВ Монастирище	11,7	10,4	13,0	9,7	14,2	10,1	13,0	9,7	14,8	10,7	15,4	11,3	16,0	11,8	16,6	12,4	17,2	13,0	17,8	13,6
ПС 150/35/10 Маньківка-1	7,2	5,8	6,7	4,8	8,9	5,0	6,6	4,8	9,1	5,1	9,2	5,3	9,4	5,5	9,6	5,6	9,8	5,8	9,9	6,0

<b>Кіровоградобленерго</b>	20,5	17,6	24,3	16,6	24,9	17,4	26,1	16,4	27,1	18,0	28,1	18,9	29,0	19,8	30,0	20,8	30,9	21,7	31,8	22,7
ПЛ-35 кВ Ладиженка-Вільхове	2,61	1,75	2,92	1,60	2,80	1,90	2,80	1,93	2,85	1,98	2,89	2,02	2,94	2,07	2,98	2,11	3,03	2,16	3,07	2,20
ПС 35/10 кВ "Ладиженка"	2,61	1,75	2,92	1,60	2,80	1,90	2,80	1,93	2,85	1,98	2,89	2,02	2,94	2,07	2,98	2,11	3,03	2,16	3,07	2,20
ПС 110/35/10 кВ Новомиргород	3,64	1,63	2,09	1,75	1,88	1,69	1,47	1,90	1,95	2,13	2,11	2,29	2,26	2,44	2,42	2,60	2,58	2,76	2,74	2,92
ПС 35/10 кВ "Ярославка"	0,42	0,43	0,55	0,43	0,40	0,47	0,23	0,36	0,65	0,53	0,75	0,63	0,85	0,73	0,95	0,83	1,05	0,93	1,15	1,03
ПС 35/10 кВ "Ярошівка"	0,40	0,17	0,27	0,37	0,27	0,31	0,24	0,42	0,25	0,43	0,26	0,44	0,26	0,44	0,27	0,45	0,28	0,46	0,29	0,47
ПС 35/10 кВ "М. Калигірка"	2,82	1,03	1,27	0,95	1,21	0,91	1,00	1,12	1,05	1,17	1,10	1,22	1,15	1,27	1,20	1,32	1,25	1,37	1,30	1,42
ПЛ-150 кВ Кам'янка-Фундукліовка	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПС 150 кВ Олександрія-Знам'янка (3,4) з відгалудженням на ПС-35 кВ Орбіта	7,1	6,4	9,0	5,9	9,3	6,0	9,5	5,5	9,7	6,4	10,0	6,8	10,4	7,1	10,8	7,5	11,1	7,9	11,5	8,2
ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	7,1	6,4	9,0	5,9	9,3	6,0	9,5	5,5	9,7	6,4	10,0	6,8	10,4	7,1	10,8	7,5	11,1	7,9	11,5	8,2
<b>Полтаваобленерго</b>	45,0	41,0	49,8	36,9	50,8	40,0	46,3	40,7	53,5	42,8	56,3	45,6	59,1	48,3	61,9	51,1	64,6	53,9	67,4	56,7
ПЛ 110 кВ Михайлівка-Гребінка	13,4	9,5	11,4	8,3	11,8	8,9	10,5	8,8	12,8	9,9	13,9	10,9	14,9	12,0	15,9	13,0	16,9	14,0	17,9	15,0
ПС 110/35/10 кВ "Михайлівка"	5,9	3,5	5,4	3,8	6,0	4,2	5,6	4,4	6,3	4,5	6,6	4,9	7,0	5,2	7,3	5,5	7,6	5,9	7,9	6,2
ПС 110/35/10 кВ "Гельмязів"	7,5	6,0	6,0	4,5	5,9	4,7	4,9	4,4	6,5	5,4	7,2	6,1	7,9	6,8	8,6	7,5	9,3	8,2	10,0	8,8
ПЛ 150 кВ Оболонь-М.Бурімка	31,6	31,5	38,4	28,6	39,0	31,1	35,8	31,9	40,7	32,9	42,5	34,6	44,2	36,4	46,0	38,1	47,7	39,9	49,5	41,6
ПС 150/35/10 кВ "М.Бурімка"	7,6	7,8	9,6	6,5	10,0	7,0	8,6	7,8	10,1	7,1	10,2	7,2	10,2	7,3	10,3	7,4	10,4	7,4	10,5	7,5
ПС 150/10 кВ "Чорнобай"	3,6	3,4	4,0	2,8	4,1	2,9	3,9	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,1	2,9	4,2	2,9	4,2	2,9	4,2	3,0
ПС 150/110/35/10 кВ "Золотоноша"	18,1	18,2	22,5	16,8	22,5	18,6	21,4	17,9	24,0	20,1	25,5	21,6	27,0	23,1	28,5	24,6	30,0	26,1	31,5	27,6
ПС 110/35/10 кВ "Піщана"	2,3	2,1	2,3	2,5	2,3	2,6	1,9	3,3	2,5	2,8	2,6	2,9	2,8	3,1	3,0	3,2	3,1	3,4	3,3	3,6
<b>Українська залізниця</b>	115,14	90,80	130,83	94,03	112,44	80,45	106,10	83,61	126,08	92,55	130,66	97,13	135,25	101,72	139,83	106,30	144,42	110,89	149,00	115,47
ПС-110 кВ Шевченко	39,3	30,9	45,9	30,3	45,8	30,9	41,0	29,2	50,9	32,5	52,7	34,3	54,6	36,2	56,4	38,0	58,3	39,9	60,1	41,7
ПЛ-110 кВ СЕМРЗ-1,2	16,4	11,2	17,1	11,8	14,8	10,8	16,6	11,4	17,2	12,0	17,7	12,5	18,3	13,1	18,8	13,6	19,4	14,2	19,9	14,7
ПС 110/10кВ СЕМРЗ	8,8	7,3	7,7	6,3	5,1	4,7	7,4	4,6	7,7	4,9	8,1	5,3	8,4	5,6	8,7	5,9	9,1	6,3	9,4	6,6
ПС 110/10кВ РІЗ	7,6	3,9	9,4	5,5	9,8	6,1	9,2	6,8	9,4	7,0	9,6	7,2	9,9	7,5	10,1	7,7	10,3	7,9	10,5	8,1
ПЛ-150 кВ Кам'янка	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3
ПС 150/35/10кВ	7,1	7,8	10,3	7,4	10,9	7,8	12,3	7,1	12,7	7,5	13,0	7,8	13,4	8,2	13,8	8,6	14,2	9,0	14,5	9,3

Кам'янка																				
ПЛ-110 кВ Ротмистрівка	15,8	11,9	18,5	11,1	20,0	12,3	12,1	10,7	21,0	13,1	22,0	14,0	22,9	14,9	23,8	15,8	24,8	16,8	25,7	17,7
ПС 110/35/10кВ Ротмистрівка	1,6	1,1	1,8	1,0	1,5	1,2	1,6	1,0	1,6	1,0	1,6	1,0	1,7	1,1	1,7	1,1	1,7	1,1	1,7	1,1
ПС 110/35/10кВ Матусів	4,5	3,7	6,1	3,4	5,8	4,4	4,4	3,9	5,8	4,5	5,9	4,5	6,0	4,6	6,1	4,7	6,2	4,8	6,2	4,9
ПС 110/35/10кВ Оріон	7,4	5,5	8,3	5,1	8,6	4,9	6,1	5,8	9,4	5,7	10,1	6,4	10,8	7,1	11,5	7,8	12,2	8,5	13,0	9,3
ПС 110/35/10кВ Ватутіне Т-1	2,3	1,6	2,3	1,6	4,1	1,8	0,0	0,0	4,2	1,9	4,3	2,0	4,4	2,1	4,5	2,2	4,7	2,4	4,8	2,5
ПС-110 кВ Миронівка	65,2	51,1	74,6	56,4	58,0	41,8	55,8	45,9	65,8	51,4	68,4	54,0	71,0	56,6	73,6	59,2	76,2	61,8	78,8	64,4
ПЛ-110 кВ Дашуківка	7,1	8,6	9,3	7,4	9,6	7,7	7,6	7,2	9,7	7,9	9,9	8,0	10,1	8,2	10,3	8,4	10,5	8,6	10,6	8,8
ПС 110/35/6кВ Дашуківка	7,1	8,6	9,3	7,4	9,6	7,7	7,6	7,2	9,7	7,9	9,9	8,0	10,1	8,2	10,3	8,4	10,5	8,6	10,6	8,8
ПЛ-110 кВ Юрківка	30,7	21,0	34,0	25,1	34,4	24,9	31,0	23,4	35,5	26,0	36,6	27,2	37,8	28,3	38,9	29,5	40,1	30,6	41,2	31,7
ПС 110/35/10кВ Юрківка	27,3	17,0	30,3	20,6	30,0	20,6	28,1	19,6	30,9	21,6	31,9	22,5	32,9	23,5	33,8	24,5	34,8	25,4	35,8	26,4
ПС 110/35/10кВ Ватутіне, Т-2	3,4	4,0	3,7	4,5	4,4	4,3	2,9	3,8	4,6	4,5	4,7	4,6	4,9	4,8	5,1	5,0	5,3	5,2	5,4	5,3
ПЛ-110 кВ Завадівка	19,1	15,4	18,3	15,0	1,2	0,9	6,3	7,8	7,2	8,7	8,0	9,5	8,8	10,4	9,6	11,2	10,5	12,0	11,3	12,8
ПС 110/35/27,5/10кВ Завадівка	17,8	14,6	17,2	14,1			5,2	7,0	5,9	7,7	6,5	8,3	7,2	9,0	7,8	9,6	8,5	10,3	9,1	10,9
ПС 110/10кВ Балаклея	1,3	0,8	1,1	0,8	1,2	0,9	1,1	0,8	1,3	1,1	1,5	1,2	1,7	1,4	1,8	1,6	2,0	1,8	2,2	1,9
ПЛ-110 кВ РМЗ	8,3	6,1	13,0	8,9	12,9	8,4	10,9	7,5	13,4	8,8	13,9	9,3	14,3	9,7	14,8	10,2	15,2	10,7	15,7	11,1
ПС 110/35/10кВ РМЗ	8,3	6,1	13,0	8,9	12,9	8,4	10,9	7,5	13,4	8,8	13,9	9,3	14,3	9,7	14,8	10,2	15,2	10,7	15,7	11,1
ПС 110/35/27/10 кВ Завадівка	8,05	6,52	7,62	6,00	6,41	5,75	6,45	6,17	6,50	6,22	6,55	6,27	6,60	6,32	6,65	6,37	6,70	6,42	6,75	6,47
ПЛ-35 кВ Мліїв	4,48	3,16	3,87	3,29	2,79	3,26	3,59	3,36	3,61	3,38	3,63	3,40	3,65	3,42	3,67	3,44	3,69	3,46	3,71	3,48
ПС 35/10 кВ "Городище"	3,20	1,53	2,56	2,03	1,57	1,91	2,22	1,98	2,23	1,99	2,24	2,00	2,25	2,01	2,26	2,02	2,27	2,03	2,28	2,04
ПС 35/10 кВ "Мліїв"	1,28	1,63	1,31	1,26	1,22	1,35	1,37	1,38	1,38	1,39	1,39	1,40	1,40	1,41	1,41	1,42	1,42	1,43	1,43	1,44
ПЛ-35 кВ Лісна	3,57	3,36	3,75	2,71	3,62	2,49	2,86	2,81	2,89	2,84	2,92	2,87	2,95	2,90	2,98	2,93	3,01	2,96	3,04	2,99
ПС 35/10 кВ "Лісна"	1,92	2,14	2,41	1,62	2,23	1,42	1,61	1,57	1,62	1,58	1,63	1,59	1,64	1,60	1,65	1,61	1,66	1,62	1,67	1,63
ПС 35/10 кВ "Хлестунівка"	0,78	0,62	0,44	0,56	0,46	0,40	0,45	0,41	0,46	0,42	0,47	0,43	0,48	0,44	0,49	0,45	0,50	0,46	0,51	0,47
ПС 35/10 кВ "Орловець"	0,87	0,60	0,90	0,53	0,93	0,67	0,80	0,83	0,81	0,84	0,82	0,85	0,83	0,86	0,84	0,87	0,85	0,88	0,86	0,89
ПС 110/35/27/10 кВ Гребінка	2,61	2,24	2,69	1,38	2,28	2,02	2,85	2,34	2,94	2,43	3,02	2,51	3,11	2,60	3,19	2,68	3,28	2,77	3,36	2,85
ПЛ-35 кВ Шрамківка	2,61	2,24	2,69	1,38	2,28	2,02	2,85	2,34	2,94	2,43	3,02	2,51	3,11	2,60	3,19	2,68	3,28	2,77	3,36	2,85
ПС 35/10 кВ "Сичівка"	0,60	0,46	0,66	0,50	0,50	0,42	0,90	0,49	0,95	0,54	0,99	0,58	1,04	0,63	1,08	0,67	1,13	0,72	1,17	0,76
ПС 35/10 кВ "Шрамківка"	2,01	1,78	2,03	0,88	1,78	1,60	1,95	1,85	1,99	1,89	2,03	1,93	2,07	1,97	2,11	2,01	2,15	2,05	2,19	2,09
<b>Вінницяобленерго</b>	1,88	1,61	1,70	1,44	1,74	1,39	1,76	1,21	1,86	1,28	1,86	1,31	1,96	1,38	1,95	1,40	2,05	1,47	2,05	1,50
ПЛ 35 кВ Максимівка-	1,88	1,61	1,70	1,44	1,74	1,39	1,76	1,21	1,86	1,28	1,86	1,31	1,96	1,38	1,95	1,40	2,05	1,47	2,05	1,50

Росоша																				
ПС 35/10 кВ "Максимівка"	1,01	0,96	0,90	0,74	0,95	0,76	0,90	0,74	0,96	0,77	0,91	0,75	0,96	0,77	0,91	0,75	0,97	0,78	0,92	0,76
ПС 35/10 кВ "Паланка"	0,87	0,65	0,80	0,70	0,79	0,63	0,86	0,47	0,91	0,52	0,95	0,56	1,00	0,61	1,04	0,65	1,09	0,70	1,13	0,74
Київобленерго	40,05	66,34	82,15	66,87	82,06	66,05	77,67	58,97	86,57	69,05	89,67	72,15	92,76	75,24	95,86	78,34	98,96	81,44	102,06	84,54
ПЛ 35 кВ Ставище-Жашків-Брилівка	11,10	10,80	11,90	9,23	11,67	8,90	10,70	8,60	12,39	9,62	13,11	10,34	13,83	11,06	14,55	11,78	15,27	12,50	15,99	13,22
ПС 110/35/10 кВ "Жашків"	11,10	10,80	11,90	9,23	11,67	8,90	10,70	8,60	12,39	9,62	13,11	10,34	13,83	11,06	14,55	11,78	15,27	12,50	15,99	13,22
ПЛ 35 кВ Скибин-Бесідка	1,08	0,90	1,08	0,83	0,92	0,75	0,83	0,67	0,93	0,76	0,94	0,77	0,95	0,78	0,96	0,79	0,97	0,80	0,98	0,81
ПС 35/10 кВ "Скибин"	1,08	0,90	1,08	0,83	0,92	0,75	0,83	0,67	0,93	0,76	0,94	0,77	0,95	0,78	0,96	0,79	0,97	0,80	0,98	0,81
ПЛ 110 кВ Миронівка-Колос ПЛ 110 кВ Миронівка-Селекційна	21,10	15,50	21,10	16,24	22,24	17,31	20,40	14,20	22,93	18,00	23,62	18,69	24,31	19,38	25,00	20,07	25,69	20,76	26,38	21,45
ПС 110/35/10 кВ "Канів"	16,00	9,80	14,80	10,20	14,91	11,09	13,10	8,50	15,57	11,75	16,23	12,41	16,89	13,07	17,55	13,73	18,21	14,39	18,87	15,05
ПС 110/10 кВ "Магніт"	5,10	5,70	6,30	6,04	7,33	6,22	7,30	5,70	7,36	6,25	7,39	6,28	7,42	6,31	7,45	6,34	7,48	6,37	7,51	6,40
ПЛ 35 кВ Миронівка-Іванівка	0,61	0,45	0,49	0,74	0,42	0,46	0,53	0,46	0,55	0,48	0,57	0,50	0,59	0,52	0,61	0,54	0,63	0,56	0,65	0,58
ПС 35/10 кВ "Таганча"	0,61	0,45	0,49	0,74	0,42	0,46	0,53	0,46	0,55	0,48	0,57	0,50	0,59	0,52	0,61	0,54	0,63	0,56	0,65	0,58
ПЛ 35 кВ Козин-Степанці	5,61	5,30	6,22	6,13	5,57	5,38	6,12	5,33	6,22	5,43	6,33	5,54	6,43	5,64	6,54	5,75	6,64	5,85	6,74	5,95
ПС 35/10 кВ "Степанці"	1,34	0,94	1,32	1,33	1,40	0,99	1,33	0,99	1,34	1,00	1,35	1,01	1,36	1,02	1,37	1,03	1,38	1,04	1,39	1,05
ПС 35/10 кВ "Межирич"	0,91	0,61	0,78	0,69	0,45	0,63	0,94	0,63	0,96	0,65	0,97	0,66	0,99	0,68	1,01	0,70	1,03	0,72	1,04	0,73
ПС 35/10 кВ "Тубельці"	1,12	1,03	1,19	0,98	1,13	1,04	1,20	1,16	1,23	1,19	1,26	1,22	1,28	1,24	1,31	1,27	1,34	1,30	1,37	1,33
ПС 35/10 кВ "Яснозіря"	0,95	0,90	1,00	0,83	0,82	1,11	0,85	0,96	0,88	0,99	0,90	1,01	0,93	1,04	0,96	1,07	0,99	1,10	1,01	1,12
ПС 35/10 кВ "Мошни"	1,29	1,82	1,93	2,30	1,77	1,61	1,80	1,59	1,82	1,61	1,84	1,63	1,87	1,66	1,89	1,68	1,91	1,70	1,93	1,72
ПЛ 35 кВ Трошин-М.Букрин	0,55	0,44	0,57	0,53	0,42	0,45	0,51	0,45	0,52	0,46	0,53	0,47	0,54	0,48	0,55	0,49	0,56	0,50	0,57	0,51
ПС 35/10 кВ "Трощин"	0,55	0,44	0,57	0,53	0,42	0,45	0,51	0,45	0,52	0,46	0,53	0,47	0,54	0,48	0,55	0,49	0,56	0,50	0,57	0,51

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

До Плану розвитку внесено захід по заміні пристроїв основного захисту ДЗЛ-2 на ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» на сучасні мікропроцесорні пристрої диференційного захисту ПЛ-110 кВ з організацією оптико-волоконного каналу зв'язку між ПС (п.п. 2.1.12 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР), для забезпечення роботи захисту, у відповідності до листів РДЦ Центрального регіону ДП НЕК «Укренерго», а саме № 01-6/33372 від 16.08.2018, № 01-6/34576 від 27.08.2018 та № 01-6/34618 від 27.08.2018 про встановлення зі сторони ПС 110 кВ «ЗТА» по ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» напівкомплектів захисту ДЗЛ 7SL86 аналогічного запроєктованому на ПС 330 кВ «Черкаська».



**6. Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР)**

№ п/п	Об'єкт електроенергетики	Місце розташування (повна адреса місця розміщення електростанції)	Точка приєднання	Назва ПС 110-150 кВ, до якої передається потужність електростанції	Назва ПС 220-750 кВ (електростанції з РУ 220-750 кВ), в зоні дії якої перебуває електростанція	Вид джерела енергії (ВЕС, СЕС, Біогаз/Біомаса ЕС, Міні/Мікро ГЕС)	Встановлена потужність по виданим ТУ, МВт	Дата укладання договору про приєднання та видачі ТУ, дд.мм.рррр	Дата змін до ТУ, які прийняті протягом 4 кв. 2018 р. та привели до змін встановленої потужності та/або точки приєднання, дд.мм.рррр	Прогнозована дата вводу об'єкта в експлуатацію (дд.мм.рррр) по чергам (за наявністю)	Термін дії договору про приєднання (термін дії ТУ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ТОВ «Чиста енергія-2011»	м. Кам'янка, вул. заводська, 2 б	ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	Поляна	СЕС	25	28.12.2012			до повного виконання сторонами зобов'язань
2	ТОВ «Енергія»	Шполянський р-н, поблизу м. Шпола	ПС 110/35/10 кВ "Оріон"	ПС 110/35/10 кВ "Оріон"	Поляна	СЕС	9,8	21.02.2014		I черга 1 МВт - 2014 II черга 4 МВт - 2014 III черга 4,8 МВт - 2014	до повного виконання сторонами зобов'язань
3	ТОВ «Санлайн СТ»	Христинівський р-н, с. Верхнячка	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	7	14.12.2012			до повного виконання сторонами зобов'язань
4	ТОВ "КВІТКА ЕНЕРДЖІ"	Черкаська обл., Корсунь-Шевченківський р-н, с. Квітки, вул. Козацька (Орджонікідзе), буд. 8/1	ТП-125	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ"	Канів ГЕС	СЕС	0,18	30.03.2018		31.12.2018	31.03.2020

5	ФОП Сніцарук В.С.	Жашківський р-н, с. Тихий Хутір, вул. Котовського, 16	ПС 110/35/10 кВ "Жашків"	ПС 110/35/10 кВ "Жашків"	Б. Церква	СЕС	0,03	11.01.2016		2016	до повного виконання сторонами зобов'язань
6	ДНЗ «Канівське вище професійне училище»	м. Канів, вул. Леніна, 187	ТП-31	ПС 110/35/10 кВ "Канів"	Канів ГЕС	СЕС	0,01	03.11.2015		2016	до повного виконання сторонами зобов'язань
7	ТОВ «Подільська енергетична компанія»	Жашківський р-н, с. Вороне	ПС 35/10 кВ "Охматів"	ПС 110/35/6 кВ "Жашків"	Б. Церква	мікро ГЕС	0,18	13.10.2014		2014	до повного виконання сторонами зобов'язань
8	ЗЕА «Новосвіт»	Корсунь Шевченківський р-н. с. Стеблів	ТП-232	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ"	Канів ГЕС	мікро ГЕС	0,11	09.11.2012			до повного виконання сторонами зобов'язань
9	ТОВ "ЕНЕРГОРОСЬ"	Черкаська обл., м. Корсунь- Шевченківський, вул. Бабушкіна, 6	ТП-458	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ"	Канів ГЕС	СЕС	0,027	09.02.2018		31.12.2018	31.01.2020
10	ТОВ "Альтернативні системи"	Черкаський р-н, Білозірська с/р	ПС 110/35/10 кВ «Білозір'я»	ПС 110/35/10 кВ «Білозір'я»	Поляна	СЕС	5	27.06.2018		31.12.2018	31.05.2020
11	ТОВ "Біо інвест Групп-1"	Черкаська область, Золотоніський район, с. Бубнова Слобідка"	ПС 110/35/10 кВ «Піщана»	ПС 110/35/10 кВ «Піщана»	Канів ГЕС	СЕС	9,9	25.04.2018		31.12.2018	29.02.2020
12	Заграничний С. В.	Черкаська обл., Уманський р-н, с. Іванівка	ПС 35/10 кВ "Яроватка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	4,8	20.08.2018		31.12.2018	31.08.2020
13	ТОВ «Корсунь Еко Енерго»	Черкаська обл., Корсунь- Шевченківський р-н., межі Селищенської сільської ради	ПС 35/10 кВ «Селище»	ПС 110/35/10 кВ "РМЗ",	Канів ГЕС	Біо газ	7,5	31.08.2018		31.03.2019	31.08.2020
14	ДП "КООП МАРКЕТ"	м. Чигирин, вул. Б. Хмельницького, 13	ТП-348	ПС 110/35/10 кВ "Орбіта"	Знам'янка	СЕС	0,1	04.09.2018		31.12.2018	31.07.2020

15	ТОВ "Шрамківка Солар Парк"	с. Шрамківка, вул. Індустріальна	ПЛ-35 кВ "Гребінка- Шрамківка"	ПС 110/35/10 кВ "Гребінка"	Канів ГЕС	СЕС	7,5	08.11.2018		20.11.2019	30.09.2020
16	ТОВ "Шрамківка Солар Парк 2"	с. Шрамківка, вул. Індустріальна	ПЛ-35 кВ "Гребінка- Шрамківка"	ПС 110/35/10 кВ "Гребінка"	Канів ГЕС	СЕС	7,5	08.11.2018		20.11.2019	30.09.2020
17	ТОВ "Ледбуд"	в межах населеного пункту Трушівської сільської ради	ПЛ-10 кВ Л-9 "Худоліївка"	ПС 110/35/10 кВ "Леськи"	Поляна	СЕС	0,995	04.10.2018		31.12.2018	31.10.2020
18	ТОВ "Платіnum Солар"	адмінмежі Шабастівської сільської ради	ПЛ-10 кВ Л- 20 "Шабастівка"	ПС 150/35/10 кВ "Монастирище "	Побужжя	СЕС	0,12	18.10.2018		31.12.2019	31.10.2020
19	ТОВ "Платіnum Солар"	адмінмежі Шабастівської сільської ради	ПЛ-10 кВ Л- 20 "Шабастівка"	ПС 150/35/10 кВ "Монастирище "	Побужжя	СЕС	1,6	18.10.2018		31.12.2019	31.10.2020
20	ТОВ "Санвей СТ"	с. Сичівка	ПС 35/10 кВ "Сичівка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	2	12.10.2018		31.12.2019	31.10.2020
21	Мельніченко Олена Петрівна	с. Косарі	ПС 35/10 кВ "Косари"	ПС 150/35/10 кВ "Кам'янка"	Поляна	СЕС	1	18.10.2018		31.12.2019	30.10.2020
22	ТОВ "Павер Вотер"	м. Шпола, вул. Соборна, 141	ПЛ-35 кВ "Оріон – Шпола"	ПС 110/35/10 кВ "Оріон"	Поляна	СЕС	7	12.11.2018		31.12.2019	30.09.2020
23	ТОВ "Біо Інвест Групп"	в адміністративних межах Білозірської сільської ради, за межами населеного пункту	ПС 110/35/10 кВ "Білозір'я"	ПС 110/35/10 кВ "Білозір'я"	Поляна	СЕС	9,9	07.12.2018		30.09.2019	30.11.2020
24	ТОВ "Кваттро Енерджі"	с. Балаклея, вул. Шевченка	ПС 110/35/10 кВ "Балаклея"	ПС 110/35/10 кВ "Балаклея"	Канів ГЕС	СЕС	8,514	13.12.2018		I черга 0,726 МВт - II квартал 2019 II черга 1,914 МВт - III квартал 2019 III черга 5,016 МВт -	31.12.2020

										IV квартал 2019 IV черга 8,514 МВт - II квартал 2020	
25	ТОВ "Сантек Золотоноша"	Черкаська область, адмінмежі золотоніської міської ради	ПС 110(150)/35/1 0 кВ "Золотоноша "	ПС 110(150)/35/10 кВ "Золотоноша"	Канів ГЕС	СЕС	39,2	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
26	ТОВ "ЗолоСол"	м. Золотоноша, вул. Обухова, 65	ПЛ-35 кВ "Північна- Домантово"	ПС 110(150)/35/10 кВ "Золотоноша"	Канів ГЕС	СЕС	6,3	21.12.2018		31.10.2019	01.11.2020
27	ТОВ "Умань Квадро"	Черкаська область, Уманський район, в адміністративних межах Танської селищної ради	ПЛ-10 кВ Л- 33 "Косенівка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	2,2	21.12.2018		01.06.2019	31.12.2020
28	ТОВ "ВС Пропертіс"	Черкаська область, Уманський район, кадастровий номер земельної ділянки 7124389000:02:001:15 14	ПЛ-35 кВ "Умань- Ладжінка"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	9,9	21.12.2018		30.09.2019	31.12.2020
29	ТОВ "Умань ТРЕ"	Черкаська область, Уманський район, в адміністративних межах Бабанської селищної ради	ПЛ-10 кВ Л- 42 "Госп. двір"	ПС 150/35/10 кВ "Умань"	Побужжя	СЕС	2,7	21.12.2018		01.06.2019	31.12.2020
30	ТОВ "ЛАЙФ ЕНЕРДЖІ"	Черкаська область, Канівський район, адмінмежі Литвинецької сільської ради	I та II с.ш. 10 кВ ПС 35/10 кВ "Магніт"	ПС 110/10 кВ "Магніт"	Канів ГЕС	СЕС	3,5	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020

31	ТОВ "САН-Енергія"	Черкаська область, Канівський район, адмінмежі Литвинецької сільської ради	I та II с.ш. 10 кВ ПС 35/10 кВ "Магніт"	ПС 110/10 кВ "Магніт"	Канів ГЕС	СЕС	3,5	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
32	ТОВ "СТЕЙБЛ СОЛАР ЕНЕРДЖІ"	Черкаська область, Катеринопільський район, с. Ярошівка	ПЛ-35 кВ «М.Калигірка – Ярошівка»	ПС 110/35/10 кВ" Ватутіне" ПС 150/35/10 кВ "Новомиргород "	Миронівка	СЕС	3,8	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
33	ТОВ "Вестер Ф"	с. Кедина Гора, вул. Шевченко, буд. б/н	I та II секція шин 10 кВ ПС 35/10 кВ "Коробівка"	ПС 110(150)/35/10 кВ "Золотоноша"	Канів ГЕС	СЕС	0,95	21.12.2018		31.12.2019	31.12.2020
34	ТОВ "Агрофірма ім. Чкалова"	територія Капітанівської селищної ради Новомиргородського р-ну Кіровоградської обл. (за межами населеного пункту)	ПЛ-110 кВ "Шевченко - Новомиргоро д" відгалуження до ПС 110 кВ "Капітанівка" в проміжку опор №9-12	ПС 150/110/35/10 кВ "Шевченко"	Поляна	Біо газ	6,004	21.12.2018		01.08.2019	31.10.2020
35	ТОВ "САНАЛЬЯНС"	в адміністративних межах Чорнобаївської селищної ради	ПС 150/10 кВ "Чорнобай"	ПС 150/10 кВ "Чорнобай"	Канів ГЕС	СЕС	5,016	21.12.2018		31.12.2020	31.12.2020
36	ТОВ "Запорізька гідроенергетична компанія"	Смілянський р-н, с. Велика Яблунівка, вул. Данільченка, 55 Г	ПЛ-10 кВ Л- 16 "В.Яблунівка " від ПС 35/10 кВ "Березняки"	ПС 150/35/10 кВ "Камянка"	Поляна	мікро ГЕС	0,075	21.12.2018		30.10.2019	31.10.2020
37	ТОВ "Енергія Черкащини"	Черкаська область, Чигиринський район, в адмінмежах Рацівської сільської ради	ПЛ-35 кВ "ПРК" від ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	ПС 110/35/10 кВ "Орбіта"	Знам'янка	СЕС	9,95	06.02.2019		31.12.2019	28.02.2021

38	ТОВ "БІО ІНВЕСТ ГРУПП-2"	Черкаська область, Звенигородський р-н, м. Ватутіне, вул. Кривошеї лейтенанта, 127г	ПЛ-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ "Ватутіне"	ПС 110/35/10 кВ "Ватутіне"	Канів ГЕС Поляна	СЕС	12,5	26.02.2019		31.12.2019	28.02.2021
39	ТОВ "ГРІНТЕКО СЕС"	Черкаська область, Чигиринський район, в адмінмежах Рацівської сільської ради	ПЛ-150 кВ від ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	ПС 150/35/10 кВ "Орбіта"	Знам'янка	СЕС	40	06.03.2019		31.12.2019	28.02.2021
40	Мельніченко Олена Петрівна	Черкаська обл., Камянський р-н, с.Косарі	ПЛ-35 кВ від ПС 35/10 кВ "Косари"	ПС 150/35/10 кВ "Камянка"	Поляна	СЕС	3,95	18.03.2019		31.12.2019	31.03.2021
<b>Всього</b>							<b>265,311</b>				

**7. Дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності)**

№ п/п	Джерело живлення, ПС 20-150 кВ	Встановлена потужність ПС, МВА	Величина навантаження, МВт, зима/літо	Сумарна потужність замовлена до приєднання (чинні ТУ), МВт		Реалізовані ТУ, МВт					Заплановані заходи зі створення резерву потужності у ПРСР
				Всього	у т. ч. оплачено/ про авансовано	2014	2015	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ПС 110/35/10 кВ Жашків	26	10,7/8,6	4,355	0,000	0,295	0,220	0,308	0,185	2,093	відсутні
2	ПС 150/35/10 кВ Орбіта	50	9,5/5,5	2,223	0,000	0,926	0,307	0,265	0,149	0,508	відсутні
3	ПС 110/35/10 кВ Гельмязів	20	4,9/4,4	4,176	0,000	0,072	0,147	0,522	0,858	1,330	відсутні
4	ПС 110/35/27/10 кВ Завадівка	80	5,2/7,0	3,768	0,000	0,455	0,228	0,275	0,236	2,728	відсутні
5	ПС 150/110/35/10 кВ Золотоноша	80	21,4/17,9	9,537	0,000	0,699	0,660	2,414	1,225	1,805	відсутні
6	ПС 110/35/10 кВ Канів	32	13,1/8,5	3,673	0,000	0,772	0,641	0,582	0,228	0,972	відсутні
7	ПС 110/35/10 кВ Михайлівка	32	5,6/4,4	1,944	0,000	0,052	0,896	0,184	0,153	0,209	відсутні
8	ПС 110/35/10 кВ Піщана	32	1,9/3,3	1,000	0,000	0,075	0,565	0,196	0,190	0,207	відсутні
9	ПС 110/35/10 кВ РМЗ	32	10,9/7,5	2,826	0,000	2,274	0,628	1,054	0,335	1,025	відсутні
10	ПС 110/10 кВ Діброва	12,6	2,2/2,6	0,691	0,000	0,019	0,016	0,019	0,065	0,066	відсутні
11	ПС 110/10 кВ Магніт	32	7,3/5,7	0,190	0,000	0,006	0,030	0,033	0,030	0,088	відсутні
12	ПС 150/10 кВ Чорнобай	32	3,9/2,9	0,046	0,000	0,053	0,110	0,185	0,060	0,202	відсутні
13	ПС 110/35/10 кВ Гребінка	40	8,3/8,9	1,516	0,000	0,024	0,037	0,033	0,047	0,088	відсутні
14	ПС 150/35/10 кВ М.Бурімка	50	8,6/7,8	0,344	0,000	0,290	0,188	0,301	0,280	0,288	відсутні
15	ПС 110/35/10 кВ Ватутіне	31	8,4/6,2	2,025	0,000	0,425	0,219	0,587	0,410	0,490	відсутні
16	ПС 150/35/6 кВ Дашуківка	31	7,6/7,2	1,002	0,000	0,242	0,140	0,211	0,762	0,400	відсутні
17	ПС 110/35/10 кВ Юрківка	80	28,1/19,6	6,039	0,000	0,625	0,463	0,685	0,830	3,120	відсутні
18	ПС 150/35/10 кВ Маньківка-1	25	6,6/4,8	1,238	0,000	0,046	0,078	0,582	0,954	0,460	відсутні
19	ПС 150/35/10 кВ Монастирище	50	13,0/9,7	3,541	0,000	0,225	1,258	0,392	0,467	2,011	відсутні
20	ПС 150/35/10 кВ Тальне-1	25	4,3/4,1	6,092	0,000	0,065	0,089	0,066	0,113	0,184	відсутні

21	ПС 150/35/10 кВ Умань	126	55,4/35	27,802	0,000	5,942	1,353	2,901	2,292	4,316	будівництво ПС "Умань-2" із встановленою потужністю трансформаторів 2х25 МВА
22	ПС 110/10 кВ Балаклея	16,3	1,1/0,8	1,009	0,000	0,081	0,007	0,058	0,058	0,042	відсутні
23	ПС 110/35/10 кВ Білозір'я	32	7,4/5,6	1,564	0,000	0,165	0,274	0,654	0,377	0,943	відсутні
24	ПС 110/35/6 кВ Дахнівка	12,6	1,2/0,9	0,552	0,000	0,601	0,101	0,180	0,185	0,324	відсутні
25	ПС 150/35/10 кВ Кам'янка	30	12,3/7,1	2,104	0,000	0,605	0,322	0,510	1,574	1,778	відсутні
26	ПС 110/35/10 кВ Леськи	20	7,1/7,0	1,308	0,000	0,454	0,745	1,178	0,658	0,968	відсутні
27	ПС 110/35/10 кВ Матусів	26	4,4/3,9	0,531	0,000	0,712	0,074	0,170	0,111	0,120	відсутні
28	ПС 150/110/35/10 кВ Новомиргород	50	12,3/13,8	0,659	0,000	0,027	0,017	0,000	0,062	0,071	відсутні
29	ПС 110/35/10 кВ Оріон	16	6,1/5,8	4,366	0,000	0,163	0,246	0,243	0,287	0,531	відсутні
30	ПС 110/35/10 кВ Ротмистрівка	12,6	1,6/1,0	0,088	0,000	0,012	0,042	0,104	0,018	0,027	відсутні
31	ПС 110/35/6 кВ Сокирне	32	3,6/2,4	1,531	0,000	0,128	0,090	0,052	0,073	0,112	відсутні
32	ПС 150/110/35/27/10 кВ Шевченко	80	12,9/7,3	0,244	0,000	0,063	0,087	0,092	0,137	0,080	відсутні
33	ПС 110/10 кВ Західна	16,3	4,4/3,0	2,074	0,000	0,337	0,326	1,272	0,494	0,783	відсутні
34	ПС 110/10 кВ РПЗ	41	9,2/6,8	1,448	0,000	0,177	0,469	0,237	0,160	0,592	відсутні
35	ПС 110/10 кВ СЕМРЗ	26	7,4/4,6	1,998	0,000	0,023	0,113	0,061	0,030	0,761	відсутні
36	ПС 110/10 кВ Сміла	32	8,1/5,5	1,656	0,000	0,163	0,351	0,174	0,409	0,452	відсутні
37	ПС 110/10 кВ СТО	80	11,1/8,3	9,395	0,000	0,344	0,210	0,306	1,646	0,577	відсутні
38	ПС 110/10 кВ Соснівка	20	0,45/0,1	0,168	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,000	відсутні
39	ПС 110/10 кВ Хутори	12,6	2,4/2,0	0,122	0,000	0,144	0,095	0,182	0,230	0,091	відсутні
40	ПС 110/10 кВ ЗТА	80	25,4/17,3	8,657	0,000	0,253	0,799	1,318	1,119	1,166	відсутні
41	ПС 110/10 кВ КШГ	80	20,7/15,7	4,084	0,000	0,457	0,066	1,882	0,122	5,164	відсутні
42	ПС 110/10 кВ Східна	56	10,1/8,0	5,207	0,000	0,088	0,040	0,027	0,080	1,609	відсутні
43	ПС 330/110 кВ Черкаська	250	47/32	17,182	0,000	1,468	1,252	1,805	2,388	2,916	відсутні
<b>Всього</b>				<b>149,972</b>		<b>20,042</b>	<b>13,995</b>	<b>22,297</b>	<b>20,100</b>	<b>41,692</b>	



**8. Дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу**

Черкаська область відноситься до енергодефіцитних регіонів України. При середньорічних обсягах споживання електроенергії в межах 2,6 – 3,0 млрд.кВт/год її сумарне виробництво гарантованими джерелами (Черкаська ТЕЦ, Канівська ГЕС) в регіоні складає близько 1,6 млрд.кВт/год (48 – 53 % від потреби).

**Чинники, що створюють дефіцит потужності Черкаської області:**

1. Відсутність запасу потужностей для компенсації дефіциту потужності в регіоні в ремонтно – аварійних режимах роботи електромереж 330 кВ.

Основним джерелом живлення Черкаського енерговузла є підстанція (ПС) 330/110/10 кВ «Черкаси» (побудована у 1961 р.); ПС 330/110/10 кВ «Поляна» (побудована у 1974 р.), які обслуговуються ДП НЕК «Укренерго»

При виведенні в ремонт ПЛ-330 кВ «Канівська ГЕС – Поляна» та аварійному відключенні іншої ПЛ-330 кВ «Кременчуцька ГЕС - Черкаси» через недостатню генерацію у Черкаському енерговузлі та неможливості повного резервування споживачів по транзитній мережі ПЛ-110 кВ «Канів ГЕС-Миронівка-РМЗ-Шевченко-Поляна» та ПЛ-110 кВ «Канів ГЕС-Миронівка-Завадівка-Балаклея-Шевченко-Поляна», що обмежується (за динамічною стійкістю) на рівні 170 МВт, не забезпечується (не покривається) навантаження електроустановок споживачів, на 2018 рік в середньому на рівні 85-100 МВт (28 ПС-110 кВ), за умови, якщо навантаження ПАТ «Азот» (100 МВт) покривається за рахунок генерації Черкаської ТЕЦ. Враховуючи зростання навантажень на прогнозний період до 2024 року, розрахунковий дефіцит становитиме 120-140 МВт.

До критично Черкаського енерговузла входять:

- м. Черкаси та його район,
- м. Сміла та його район,
- м. Городище та його район,
- м. Корсунь - Шевченківський та його район,
- м. Кам'янка та його район,
- м. Шпола та його район;
- м. Умань та Уманський район

2. Відсутність запасу потужностей ПС 330/150 кВ «Побузька» для компенсації дефіциту потужності в Уманському регіоні.

Економічний розвиток Уманського регіону зумовлений та обмежений зі сторони ПС 330/150 кВ «Побузька» (ДП «НЕК «Укренерго»), через перевантаженість автотрансформаторів даної ПС 330 кВ, приєднання підприємств, що мають суттєве навантаження (5000 кВт та більше), обмежено.

В режимах збігу аварійних ситуацій, – ремонт ПЛ-150 кВ «Умань-Побузька» та аварійне відключення ПЛ-150 кВ «Тальне-1-Побузька» (або навпаки), знеструмлюються без резерву ПС150/35/10кВ «Умань» та з частковим, на рівні до 30%, ПС 150/35/10 кВ «Монастирище», «Маньківка-1», «Тальне-1».

В таких режимах,

від ПС150/35/10кВ «Умань» не резервується м. Умань та Уманський район:

- 55 МВт (2018 рік);
- 63 МВт (2024 рік).

від ПС 150/35/10 кВ «Монастирище», «Маньківка-1», «Тальне-1» не резервується 60 % їх навантаження:

- 15 МВт (2018 рік);
- 19 МВт (2024 рік).

**Висновки:**

Викладене дозволяє зробити висновок, що зростання обсягів споживання електроенергії, відсутність запасу потужностей для компенсації її дефіциту в регіоні, незабезпеченість ремонтних

та ремонтно-аварійних схем транзиту електроенергії через Черкаський енерговузол (Трипільська ГЕС – Канівська ГЕС – Поляна - Черкаси - Кременчуцька ГЕС) може призвести до примусового обмеження споживання електричної енергії в області та аварійних відключень споживачів від системи розподілу.

Для забезпечення надійного та безпечного розподілу електричної енергії користувачам системи розподілу, Планом розвитку системи передачі на 2020-2029 роки ДП НЕК «Укренерго», передбачено:

- будівництво ПС330/150 кВ «Тальне-330» в с. Майданецьке, Тальнівського району;
- будівництво ПЛ-330 кВ «Побузька-Тальне-330»;
- будівництво ПЛ-330 кВ «Поляна-Тальне-330».

Таким чином, будівництво ПС330/150 кВ «Тальне-330» в Уманському регіоні дасть можливість розблокувати обмеження зі сторони ПС 330/150 кВ «Побузька», а будівництво ПЛ-330 кВ «Побузька-Тальне-330-Поляна» забезпечує третє джерело, зі сторони магістральних мереж, для Черкаського енерговузла, чим знімається питання дефіциту потужності.

У разі включення до Плану розвитку ОСП будівництва ПС 330/150 кВ «Тальне-330» та його виконання до 2024 року, ПАТ «Черкасиобленерго» внесе зміни до власного Плану розвитку, в частині будівництва ПЛ-150 кВ «Тальне-330 – Тальне-1» та «Тальне-330 – Умань» орієнтовною довжиною 14 км.

Інші обмеження пропускної здатності в системі розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» зумовлені конкретними елементами мережі (перелік наведено нижче). Враховуючи розрахункові значення навантажень в системі розподілу на період до 2024 року, така величина перетікання потужності через дані елементи не призводить до необхідності їх заміни.

**Тривало-допустимі навантаження на ПЛ-110-150 кВ**

№ п/п	Найменування ПЛ		Марка проводу	Тривало припустимі навантаження на лінії по струму (А) при швидкості вітру 0м/с при температурі оточуючого середовища 0°С									Обмеження по припустимому струму обладнання
				-5 Кп=1,3	0 Кп=1,24	5 Кп=1,2	10 Кп=1,15	15 Кп=1,1	20 Кп=1,05	25 Кп=1,0	30 Кп=0,94	35 Кп=0,88	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ПЛ-150	М.Бурімка-Чорнобай	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
2	ПЛ-150	Оболонь- М.Бурімка	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
3	ПЛ-150	Чорнобай-Золотоноша	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
4	ПЛ-150	Кам'янка-Фундуклеївка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
5	ПЛ-150	Шевченко-Кам'янка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
6	ПЛ-110	Шевченко-Н.Миргород	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
			АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
7	ПЛ-150	Побужжя-Тальне-1	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. ТС-150 - 600А
8	ПЛ-150	Побужжя-Умань	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-150 - 600А
9	ПЛ-150	Тальне1-Маньківка-1	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-150 - 600А
10	ПЛ-150	Тальне1-Умань	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
11	ПЛ-150	Умань-Монастирище	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
12	ПЛ-110	Шевченко-Ремзавод	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
13	ПЛ-110	Ремзавод-Миронівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
14	ПЛ-110	Шевченко-Балаклея	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
15	ПЛ-110	Балаклея-Завадівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
16	ПЛ-110	Завадівка-Миронівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
17	ПЛ-110	КанівГЕС-Колос	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
			АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
18	ПЛ-110	КанівГЕС-Селекційна	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
			АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
19	ПЛ-110	КанівГЕС-Гельм'язів	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. ТС-110 - 600А
20	ПЛ-110	Гельм'язів-Михайлівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
21	ПЛ-110	Михайлівка-Гребінка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
22	ПЛ-110	КанівГЕС-Піщана	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. ТС-110 - 600А
			АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	

23	ПЛ-110	Піщана-Золотоноша	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
24	ПЛ-110	Черкаси-ЧкТЕЦ-1,2	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. ПвЭгаПу-64/110кВ 1х630/95(кабельна вставка) - 900А
25	ПЛ-110	Поляна-ЧкТЕЦ-1,2	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	По Іном. 2sx(FL)2Y-110- 1х630/95(кабельна вставка) - 900А
26	ПЛ-110	ЗТА-СТО	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
27	ПЛ-110	Матусів-Оріон	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
28	ПЛ-110	Миронівка-Юрківка	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
			АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
29	ПЛ-110	Миронівка-Дашуківка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
30	ПЛ-110	Оріон-Ватутіно	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
31	ПЛ-110	Поляна-Леськи-1	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
			АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
			АС-70	345	329	318	305	292	278	265	249	233	
	ПЛ-110	Поляна-БХО-2 з відг. Леськи	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
32	ПЛ-110	Поляна-Сокирно-1,2	АС-95	429	409	396	380	363	347	330	310	290	
			АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
33	ПЛ-110	Поляна-СТО	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
34	ПЛ-110	Поляна-Хутори	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
	ПЛ-110	Поляна-БХО-1 з відг. Хутори	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
35	ПЛ-110	Поляна-Шевченко-1,2	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
36	ПЛ-110	Ротмистрівка-Матусів	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
37	ПЛ-110	Черкаси-ЗТА	АС-240	787	750	726	696	666	635	605	569	532	По Іном. ТС-110 - 600А
38	ПЛ-110	Черкаси-Поляна-1,2	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
39	ПЛ-110	Черкаси-Східна	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	
40	ПЛ-110	ЧкТЕЦ-Хімкомбінат-3,4	АС-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
41	ПЛ-110	Шевченко-Ротмистрівка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
42	ПЛ-110	Шевченко-СЕМРЗ-1,2	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
43	ПЛ-110	Черкаси-Дніпровська	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
44	ПЛ-110	Юрківка-Ватутіно	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	
			АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	
45	ПЛ-110	Жашків-Брилівка	АС-120	488	465	450	431	413	394	375	353	330	

	Транзитні ПЛ 150-110 кВ.												
46	ПЛ-150	Побужжя-Тальне-1-Умань-Побужжя	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
47	ПЛ-150	Золотоноша-Чорнобай-М.Бурімка-Оболонь	АС-150	585	558	540	518	495	473	450	423	396	По Іном. ТС-150 - 600А
48	ПЛ-110	Кан.ГЕС-Піщана-Золотоноша	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
49	ПЛ-110	Кан.ГЕС-Селекційна-Колос	АСО-300	897	856	828	794	759	725	690	649	607	
50	ПЛ-110	Кан.ГЕС-Гельмязів-Михайлівка-Гребінка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А
51	ПЛ-110	Шевченко-Балаклея-Завадівка-Миронівка	АС-185	663	632	612	587	561	536	510	479	449	По Іном. ТС-110 - 600А

**9. Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів**

**Виміри щодо завантаження електричних мереж 110 (150) кВ за літній режимний день 20.06.2018 р.**

Ком.	Приєднання	3-00				10-00				13-00				22-00				Засіб вимір.	АЧР	Завант. тр-р в норм. режимі	Ремонт. режим
		I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ	I, А	P, МВт	Q, Мвар	U, кВ			%	%
	<b>Балаклея ПС-110/35/10кВ</b>		<b>0,49</b>				<b>0,85</b>				<b>0,85</b>				<b>0,8</b>						
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>																			6	6
	ТН-110-1				117				114				115				116	ЩП			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,49	0,42	10,5		0,85	0,52	10,4		0,85	0,5	10,5	50	<b>0,84</b>	0,42	10,5		нс		
5	Л-51 Текліно		0,04				0,07				0,08				0,08						
7	Л-49 Нафтобаза		0,08				0,13				0,14				0,2						
6	Л-52 Птахокомбінат		0,32				0,52				0,51				0,43						
18	Л-50 Старосілля		0,04				0,12				0,11				0,13						
	<b>Білозір'я ПС-110/35/10кВ</b>		<b>3,3</b>				<b>5,1</b>				<b>4,8</b>				<b>6,1</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>1,5</b>				<b>2,7</b>				<b>2,4</b>				<b>3,2</b>					22	41
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>1,8</b>				<b>2,4</b>				<b>2,4</b>				<b>2,9</b>					20	41
	<b>В-35 Т-1</b>		0,94	0,56	35,7		1,86	0,92	36		1,69	0,78	35,7	36	<b>2,12</b>	0,8	35,9				
	В-35 Р.Поляна		0,79				1,62				1,45			31	1,82				48		
	В-35 Ірдинь		0,15				0,24				0,23			5	0,29				48		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,56	0,5	10,2		0,79	0,52	10,2		0,73	0,52	10,3	67	1,11	0,64	10,2				
10	Л-24 Цегляний з-д		0,02				0,03				0,02				0,01				48		
11	Л-10 ГНС		0				0				0				0				48		
12	Л-12 Білозір'я		0,35				0,5				0,51				0,66				48		
15	Л-13 Реал база		0,14				0,17				0,11				0,3				48		
16	Л-63 СТФ		0,05				0,1				0,1				0,14				48		
	<b>В-35 Т-2</b>		0,77	0,42	34,7		0,45	0,24	34,7		0,43	0,26	34,7	10	<b>0,56</b>	0,28	34,5				
	В-35 Бузуків		0,76				0,45				0,42			9	0,55				48		
	<b>В-10 Т-2</b>		1,04	0,8	10,3		1,99	1,2	10,3		1,92	1,2	10,3	140	<b>2,33</b>	1	10,3				
1	Л-14 Хацьки		0,33				0,65				0,55				0,67				48		
2	Л-9 ККЗ		0,01				0,04				0,08				0,01				48		
5	Л-15 Поляна		0,09				0,15				0,14				0,25						

6	Л-31 Відгодівельник		0,36			0,63			0,71			0,88			48		
7	Л-11 Дубіївка		0,25			0,53			0,48			0,54			48		
	<b>Ватутіне ПС-110/35/10кВ</b>		<b>1,7</b>			<b>2,9</b>			<b>3,1</b>			<b>2,9</b>					
	<b>Т-1 (15 МВА)</b>		<b>0</b>			<b>0</b>			<b>0</b>			<b>0</b>					
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>1,7</b>			<b>2,9</b>			<b>3,1</b>			<b>2,9</b>				22	21
	<b>В-35 Т-1</b>			38,1			37,4			37,4	0		37,8	У-ЩП			
	В-35 Васильків										0				нс		
	В-35 ЮТЕЦ		0,38	0,28	38,1	0,55	0,24	38	0,46	0,3	37,4	6	0,37	0,2	37,8		
	<b>В-10 Т-1</b>			10,3			10,3			10,2				10,4	У-ЩП	нс	
4	Л-8 Стецівка		0,12			0,2			0,19			0,24					
5	Л-9 Княжа		0,05			0,07			0,08			0,08					
	<b>В-35 Т-2</b>		1,16	0,9	38,1	1,93	1,2	37,8	2,18	1,16	37,4	32	<b>1,89</b>	1,1	37,8		
	В-35 Вербівець		0,84			1,46			1,54			27	1,59			нс	
	В-35 Звенигородка					0					0	0				нс	
	В-35 Вільшана								0			0	0			нс	
	<b>В-10 Т-2</b>		0,55	0,4	10,6	0,93	0,6	10,5	0,93	0,54	10,5	59	<b>0,98</b>	0,46	10,7	нс	
9	Л-10 Богачівка		0,05			0,09			0,1			0,12					
11	Л-35 МТФ		0,32			0,58			0,57			0,54					
	<b>Гельмязів ПС-110/35/10кВ</b>		<b>2,1</b>			<b>3</b>			<b>2,7</b>			<b>4,8</b>					
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>		<b>0,7</b>			<b>1,3</b>			<b>1,1</b>			<b>1,6</b>				17	52
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>		<b>1,3</b>			<b>1,7</b>			<b>1,6</b>			<b>3,2</b>				35	52
	ТН-110-1			116			112			112				114	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		0,34	0,27	35	0,4	0,28	35,7	0,51	0,18	35,7	12	<b>0,72</b>	0,26	36,4	зах.	
	В-35 Жернокльови		0,33			0,39			0,51			12	0,71				
	В-35 Ліплява					0						0					
	<b>В-10 Т-1</b>		0,4	0,28	10,3	0,91	0,38	10,1	0,61	0,28	10,1	55	0,91	0,34	10,2	зах.	
3	Л-40 Комплекс-1		0,01			0,01			0,01			0,01					
7	Л-15 Броварки		0,18			0,47			0,3			0,47					
15	Л-14 Коврай		0,21			0,44			0,31			0,51					
17	Л-71 Об'єкт-240																
	ТН-110-2			116			112			112				114	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		0,47	0,3	36	0,84	0,7	35,3	0,8	0,7	36	29	<b>1,7</b>	0,6	36,4	зах.	
	В-35 Подільська		0,47			0,83			0,8			17	0,99				
	В-35 Гладківщина		-0,34			-0,58			-0,66			12	0,7				
	<b>В-10 Т-2</b>		0,85	0,42	10,5	0,81	0,6	10,5	0,81	0,6	10,5	87	<b>1,45</b>	0,86	10,5	зах.	

4	Л-13 Гельмязів		0,62				0,45				0,43				0,99					
12	Л-41 Комплекс-2						0								0					
16	Л-16 Софіївка		0,24				0,37				0,4				0,48					
18	Л-70 ПТФ		0				0				0				0					
	Дахнівка ПС-110/35/6кВ		0,7				0,78				0,85				1					
	Т-1 (6,3 МВА)																		17	17
	Т-2 (35/6 кВ; 6,3 МВА)																			
	В-35 Т-1		0		37		0		37		0		37		0		37			
	ПЛ-35 Сокирне	норм. відкл.																49		
	В-6 Т-1		0,7		6,2		0,78		6,2		0,85		6,2	86	0,95		6,3			
1	Л-Водоканал		0				0				0				0					
2	Л-Насосна		0,21				0				0,22				0			49		
6	Л-8 Свідівок		0,39	0,28			0,65	0,4			0,71	0,42			0,79	0,36		49		
7	Л-7 Причал		0,05				0,06				0,07				0,08			49		
8	Л-835		0,05				0,06				0,07				0,06			49		
9	Л-19 Набережна		0,03				0,02				0,02				0,03					
	В-35 Т-2	норм. відкл.																		
	В-6 Т-2	норм. відкл.																		
	Діброва ПС-110/10кВ		1,39				2,11				2,03				2,2					
	Т-1 (6,3 МВА)																		16	38
	Т-2 (6,3 МВА)																		24	38
	В-10 Т-1		0,39	0,3	10,6		0,74	0,44	10,5		0,7	0,4	10,5	56	0,93	0,4	10,5			
3	Л-28 МТФ		0				0				0				0			нс		
5	Л-29 Озерище		0,02				0,04				0,04				0,05			нс		



7	Л-30 Каліберда		0,17				0,28				0,26				0,34				нс		
13	Л-31 Гайдара		0,19				0,4				0,38				0,53				нс		
	В-110 Т-2				117				115				115				117	ЩП			
	<b>В-10 Т-2</b>	60	1	0,52	10,5	82	1,37	0,52	10,3	80	1,33	0,54	10,5	78	<b>1,3</b>	0,28	10,5	ЩП			
6	Л-1 Бригада	2	0,03			2	0,03			2	0,03			2	0,03			ЩП			
4	Л-2 Бригада	58	0,97			80	1,33			78	1,3			76	1,27			ЩП			
	<b>Дніпровська ПС-110/10кВ</b>		<b>6,92</b>				<b>11,49</b>				<b>12,22</b>				<b>11,5</b>						
	<b>Т-1 (63 МВА)</b>																			21	21
	<b>1 с.ш.10кВ</b>																				
19	ТН-10-1-1, ТН-10-1-2				10,5				10,4				10,4				10,5				
33	СВ-10-1-3	135				330				350				260							
7	В-10-1 Черкаська																				
13	РП-49	41	0,74	0,18		140	2,32	0,66		140	2,44	0,7		66	1,24	0,29					
15	РП-6-1	45	0,81	0,28		65	1,11	0,4		70	1,19	0,4		93	1,61	0,4			49		
17	РП-9																		49		
21	РП-33-1																		49		
23	Л-189-1	0	0,06			0	0,04			0	0,07			0	0,04						
25	РП-32-1	18	0,36	0,01		40	0,68	0,1		43	0,75	0,12		43	0,71	0,1			48		
27	677	31	0,57	0,2		90	1,45	0,4		90	1,38	0,4		57	0,95	0,26			48		
29	50																		48		
31	339																		49		
	<b>2 с.ш.10кВ</b>																				
20	ТН-10-2-1, ТН-10-2-2				10,5				10,4				10,4				10,5				
34	СВ-10-2-4	145				190				218				162							
8	В-10-2 Черкаська																				
14	Л-776	0				0				0				0					49		
16	РП-20	95	1,7	0,36		100	1,6	0,32		95	1,72	0,4		97	1,81	0,44					
18	РП-38-1																		49		
22	РП-34-1																		49		
24	РП-50-2																		48		

26	Л-331-1	27	0,47	0,18		25	0,5	0,16		30	0,52	0,17		26	0,44	0,16					
28	РП-26	26	0,47	0,12		63	1,08	0,14		75	1,36	0,22		35	0,65	0,06			48		
30	Тяга-2	0	0,01			0	0,16	0,01		0	0,15	0,01		0	0,02				48		
32	Л-772																				
	<b>3 с.ш.10кВ</b>																				
37	В-10-3 Т-2	140	2,52	0,6		330	5,58	1,5		355	5,81	1,5		255	4,61	1					
51	ТН-10-3-1, ТН-10-3-2				10,5				10,4				10,4				10,5				
39	25.Бер																		49		
41	РП-40																		48		
43	РП-38-2																		49		
45	РП-34-2																		49		
47	РП-50-1																		48		
49	331-2																		48		
53	РП-21																		48		
55	109																		49		
57	Л-575	0				0				0				0							
63	Л-973	0				0				0				0							
	<b>4 с.ш.10кВ</b>																				
54	В-10-4 Т-2	240	4,4	1,2		350	5,91	1,5		375	6,41	1,6		375	6,85	1,5					
52	ТН-10-4-1, ТН-10-4-2				10,5				10,4				10,4				10,5				
38	ЛРП-1																				
40	ЛРП-6-2																		49		
42	515	35	0,59	0,28		50	0,77	0,34		50	0,8	0,34		67	1,1	0,34			49		
44	РП-33-2																		49		
46	Л-189-2	0	0,06			0	0,12			0	0,09			0	0,13	0,07					
48	РП-32-2	67	1,14	0,36		105	1,73	0,6		100	1,8	0,6		120	2,15	0,5					
50	Л-413																				
56	500																		48		

58	Тяга-3																	48		
	<b>Західна ПС-110/10кВ</b>		<b>0,7</b>			<b>1,7</b>				<b>3,5</b>				<b>3,7</b>						
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>																		30	64
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>																		23	40
	<b>В-10 Т-1</b>		0,73	0,22	10,6		1,65	0,52	10,6		1,72	0,54	10,7	95	<b>1,58</b>	0,36	10,6			
5	Л-РП-14		0,49				1,12				1,12				0,9					
6	Л-248-1		0,01				0,13				0,12				0,19					
7	Л-30 Р.Поляна		0,25				0,42				0,47				0,53			48		
8	Л-РП-15		0,01				0,04				0,06				0,01			48		
	<b>В-10 Т-2</b>		1,09	0,38	10,5		1,78	0,58	10,5		1,76	0,58	10,4	127	<b>2,11</b>	0,52	10,5			
12	Л-29 Геронимівка		0,26				0,42				0,42				0,54			48		
13	Л-246		0,25				0,4				0,39				0,47			48		
14	Л-734		0				0				0				0					
15	Л-248-2		0,06				0,12				0,11				0,18					
16	Л-248-3		0,04				0,06				0,07				0,05					
21	Тяга-5		0,01				0,12				0,1				0,01			48		
22	Л-606		0				0				0				0			48		
23	Л-35		0,47				0,66				0,66				0,84			48		
	<b>Золотоноша ПС-150/110/35/10кВ</b>		<b>11,5</b>				<b>19,9</b>				<b>16,9</b>				<b>20,7</b>					
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>8,3</b>				<b>13,4</b>				<b>11,8</b>				<b>13,65</b>				37	56
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>3,2</b>				<b>6,6</b>				<b>5,1</b>				<b>7,03</b>				19	56
	СВ-110		13,9				20,8				22,3				32,8					
	ТН-110-1				117				112				113				115	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		5,39	3,4	36,5		8,32	5	36,7		7,3	4,16	36,2	154	<b>9,03</b>	4,1	36,7			
	В-35 Кропивна		4,03				5,25				4,75			101	5,96			нс		
	В-35 Подільська						0							0	0			48		
	В-35 Північна		1,3				2,71				2,49			46	2,69			48		
	В-35 КС-1		0,05				0,33				0,05			6	0,38					
	<b>В-10-1 Т-1</b>		2,19	0,36	10,6		3,31	1,2	10,6		2,83	0,62	10,6	197	<b>3,29</b>	1,2	10,5			
3	Л-8 Антипівка		0,17				0,29				0,23				0,3			48		
5	Л-7 Коробівка		0,08				0,18				0,19				0,23			нс		
11	Л-Лепсе		0,01				0,01				0,01				0			нс		
15	Л-РП-5		0,13				0,34				0,35				0,23					
17	Л-67 Деньги		0,05				0,09				0,09				0,12			48		

19	Л-662		0,01				0,04				0,06				0,01						
21	Л-КХП-1		0,05				0,5				0,07				0,51				48		
23	Л-Маш. завод-1		0				0				0				0				48		
27	Л-Залізна дорога																				
29	Л-РП-8		1,68				1,85				1,82				1,85						
31	РП-12-1	норм. відкл.																			
	<b>В-10-3 Т-1</b>		0,72	0,4	10,5		1,72	0,64	10,5		1,67	0,64	10,5	80	<b>1,33</b>	0,5	10,4				
35	Л-12 Кропивна		0,11				0,16				0,14				0,15				48		
37	Л-11 Синьооківка		0,11				0,35				0,27				0,22				48		
41	Л-РП-9		0,51				1,22				1,26				0,96				нс		
43	РП-12-3	норм. відкл.																			
	ТН-110-2				117				112				113				115	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		0,79	0,6	36,5		2,19	1,1	36,2		1,25	0,9	36,5	45	<b>2,63</b>	0,8	36,7				
	В-35 КС-2		0,02				0,86				0,05			14	0,85						
	В-35 Вознесенська		0,79				1,42				1,24			32	1,87				48		
	<b>В-10-2 Т-2</b>		2,38	1,36	10,5		4,39	1,5	10,4		3,83	1,54	10,5	264	<b>4,4</b>	1,7	10,5				
6	РП-12-2	норм. відкл.																			
10	Л-603		0,36				0,64				0,65				0,83				48		
16	Л-Школа		0,86				1,68				1,41				1,91				48		
18	Л-РП-1		0,68				0,88				0,77				1,14				нс		
20	Л-663						0								0						
22	Л-КХП-2		0				0								0				48		
24	Л-Маш. завод-2		0,32				0,67				0,59				0,24				нс		
28	Л-Гол.насосна		0,17				0,53				0,42				0,31						
	<b>В-10-4 Т-2</b>		0		10,5		0,01		10,4		0		10,5	0	<b>0</b>		10,4				

36	РП-12-4	норм. відкл.																		
40	Л-Цегельний завод		0,01			0,01				0,01				0,01				нс		
42	Л-85 Красногірська		0,01			0,01				0,01				0,01						
	<b>ЗТА ПС-110/10кВ</b>		<b>8,8</b>			<b>19,1</b>				<b>19,3</b>				<b>15,2</b>						
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>4,7</b>			<b>10,9</b>				<b>11,3</b>				<b>7,72</b>					31	52
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>4,1</b>			<b>8,2</b>				<b>8,1</b>				<b>7,52</b>					22	52
	<b>В-10-1 Т-1</b>		2,54	1,2	10,3	5,22	1,7	10,3		5,42	1,7	10,4	269	<b>4,49</b>	1,6	10,4				
27	Л-РП-28		0,74			1,38				1,48				1,43				49		
31	Л-РП-15		0,01			0,01				0,01				0,01				49		
33	Л-469		0,59			1,38				1,48				1,06				49		
35	Л-Тяга-9		0			0,01				0,07				0,01				49		
37	Л-РП-27-1		0,01			0,01				0,01				0,01				сп		
41	Л-570		0,13			0,33				0,35				0,18				49		
43	Л-РП-39-1		0			0				0				0				49		
45	Л-РП-4-1		0,44			1,03				0,96				0,88						
47	Л-8		0,32			0,66				0,72				0,58				49		
49	Л-423-1		0,28			0,3				0,29				0,31						
	<b>В-10-2 Т-1</b>		2,2	0,48	10,3	5,69	1,5	10,4		5,86	1,5	10,4	194	<b>3,23</b>	0,7	10,5				
26	Л-411		0,12			0,34				0,46				0,2				49		
28	Л-701		0			0				0				0				сп		
30	Л-323		0,05			0,15				0,15				0,07				49		
32	Л-РП-24-1		0,18			0,88				0,79				0,25				49		
34	Л-367		0,29			0,53				0,5				0,52				49		
36	Л-ПС АЗС		0			0				0				0						
40	Л-РП-27-2		0,04			0,16				0,1				0,03				49		
42	Л-374		1,16			2,97				3,2				1,56						
44	Л-РП-39-2		0			0				0				0				сп		
52	Л-423-2		0,35			0,61				0,63				0,56						
56	Л-774		0			0				0				0						
58	Л-755		0			0				0				0						
	<b>В-10-3 Т-2</b>		2,83	0,74	10,4	5,23	1,4	10,4		5,18	1,36	10,3	310	<b>5,17</b>	0,92	10,3				
7	Л-271		0,09			0,21				0,19				0,1				49		
11	Л-РП-4-2		1,07			1,93				1,9				2,16						

15	Л-РП-8-2		1,22			2,26				2,25				2,01				49		
17	Л-РП-2		0,43			0,83				0,82				0,88				49		
	<b>В-10-4 Т-2</b>		1,26	0,22	10,5	2,97	0,84	10,4		2,88	0,74	10,4	141	<b>2,35</b>	0,32	10,4				
4	Л-РП-14		0,38			0,75				0,69				0,69						
6	Л-РП-24-2		0			0				0				0				сп		
8	Л-РП-25		0			0				0				0				49		
10	Л-468		0,13			0,55				0,46				0,22						
14	Л-272		0,54			1,31				1,36				1,01				49		
20	Л-РП-8-1		0,21			0,34				0,34				0,43				49		
	<b>Кам'янка ПС-150/35/10кВ</b>		<b>3,7</b>			<b>7</b>				<b>6,1</b>				<b>6,9</b>						
	<b>Т-1 (15 МВА)</b>		<b>2,6</b>			<b>5,1</b>				<b>4,3</b>				<b>4,73</b>					37	51
	<b>Т-2 (15 МВА)</b>		<b>1,1</b>			<b>1,8</b>				<b>1,8</b>				<b>2,16</b>					16	51
	ТН-150-1				154			150				150				152	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		1,44		36,5	2,3		35,2		2,01		35,2	44	<b>2,56</b>		36,2				
	В-35 Телепіне		0,46			0,71				0,47			14	0,82				нс		
	В-35 Березняки		0,37			0,69				0,62			13	0,79				нс		
	В-35 Жаботин		0,4			0,53				0,54			11	0,66				нс		
	В-35 Косари-1		0,21			0,37				0,38			5	0,29				49		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,13		10,4	2,82		10		2,29		10,1	130	<b>2,17</b>		10,5				
11	Л-74 Машзавод-1		0,1			0,88				0,38				0,14				49		
12	Л-18 Каналізація		0,3			0,43				0,46				0,6				49		
13	Л-13 Райгород		0,12			0,27				0,18				0,21				нс		
14	Л-19 Маслозавод		0,15			0,3				0,33				0,24				нс		
15	Л-20 Спиртзавод		0			0				0				0				49		
16	Л-21 Місто-1		0,14			0,27				0,34				0,3				49		
20	Л-15 Комбікормовий з-д		0,09			0,3				0,21				0,18				нс		
21	Л-28 Грушківка		0,05			0,08				0,08				0,1				нс		
22	Л-30 Тимошівка		0,18			0,29				0,31				0,4				нс		
	ТН-150-2				154			150				150				152	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		0,55		36,5	0,92		35		0,86		35,3	20	<b>1,16</b>		36,2				
	В-35 Косари-2		0,18			0,27				0,26			7	0,4				49		
	В-35 Мельники		0,37			0,65				0,6			13	0,76				нс		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,53		10,4	0,92		10,1		0,91		10,1	60	<b>1</b>		10,4				
4	Л-4 РЕМ		0,01			0,01				0,02				0,02				49		
5	Л-5 Заготзерно		0,16			0,25				0,26				0,32				нс		

6	Л-2 Місто-2		0,22				0,43				0,46				0,39				49		
7	Л-7 Юрчиха		0,07				0,05				0,007				0,11				нс		
8	Л-8 Ребедайлівка		0,07				0,18				0,16				0,16				нс		
9	Л-16 Машзавод-2		0				0				0				0				49		
	<b>Канів ПС-110/35/10кВ</b>		<b>5,4</b>				<b>9,4</b>				<b>9,1</b>				<b>11,2</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>3</b>				<b>5,5</b>				<b>5</b>				<b>6,74</b>					46	76
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>2,4</b>				<b>3,9</b>				<b>4,1</b>				<b>4,5</b>					31	76
	<b>В-35 Т-1</b>		3		36,4		5,48		36,3		5,04		36,4	115	<b>6,74</b>		36,6				
	В-35 Трощин		0,2				0,38				0,34			8	0,48						
	В-35 Межиріч		2,8				5,1				4,7			106	6,26				сп		
	<b>В-10 Т-1</b>	норм. відкл.			10,3				10,2				10,2				10,4				
1	Л-Котельня-1		0,01				0,02				0,01				0,01						
2	Л-РП-2-1		0,18				0,33				0,34				0,37						
3	Л-44		0,16				0,26				0,27				0,38						
5	Л-РП-3-1						0								0						
6	Л-22		0,21				0,34				0,44				0,33						
8	Л-52/37		0,06				0,01				0,07				0,01						
9	Шлюз																				
11	Л-81		0,08				0,26				0,24				0,16						
	ТН-110-2				118				117				116				119	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>	норм. відкл.			36,5				36,5				36,4				36,4	ЩП			
	В-35 ГАЕС	норм. відкл.																			
	<b>В-10 Т-2</b>		2,44	0,66	10,4		3,88	0,94	10,2		4,06	1,04	10,2	270	<b>4,5</b>	0,76	10,5				
19	Л-52/38		0,53				0,79				0,81				0,94						
20	ЦРП		0,55				0,89				0,88				1,13						

21	ГЕС					0							0							
22	Л-27		0,11			0,05				0,05				0,06						
23	РУ-2А		0,08			0,05				0,05				0,07						
24	РП-2-2		0,44			0,86				0,88				1,02						
25	РП-3-2					0								0						
26	Л-Котельня-2					0								0						
	<b>КШТ ПС-110/10кВ</b>		<b>11,6</b>			<b>17,1</b>				<b>14,6</b>				<b>13,4</b>						
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>6,9</b>			<b>11,1</b>				<b>9,5</b>				<b>8,15</b>					30	46
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>4,8</b>			<b>6,1</b>				<b>5,1</b>				<b>5,23</b>					17	46
	<b>В-10-1 Т-1</b> (в т.ч. РШМ-1)		2,3	0,7	10,4	3,24	1,1	10,2		2,74	1,06	10,2	107	<b>1,78</b>	0,78	10,2				
1	Л-141-1		0,03			0,45				0,31				0,19				сп		
5	Л-РП-12-2		0,03			0,14				0,1				0,03				48		
7	РП-51-1		0,77			0,78				0,78				0,37						
9	Л-901		0,01			0,02				0,02				0,02				сп		
13	Л-РП-17-2		0,32			0,62				0,54				0,34				48		
21	Л-РП-46-2		1,1			1,16				0,87				0,75				сп		
23	Л-РП-19-2		0,03			0,05				0,06				0,05				сп		
	<b>В-10-2 Т-1</b> (в т.ч. РШМ-2)		4,56	0,98	10,2	7,84	2,12	10,3		6,8	1,9	10,3	382	<b>6,37</b>	1,38	10,3				
2	Л-РП-44		0,01			0,01				0,01				0,01						
4	Л-РП-18-1		0			0				0				0						
6	Л-РП-30-2		0,08			0,48				0,19				0,11						
8	Л-РП-5		1,5			2,85				2,67				2,89				48		
12	Л-РП-569-1		0,01			0,1				0,08				0,02						
18	Л-РП-41		0,92			1,94				1,44				1,18				48		
20	РП-51-2		0,39			0,35				0,36				0,34						
	<b>В-10-3 Т-2</b> (в т.ч. РШМ-3)		1,7	0,6	10,5	2,4	1,1	10,4		1,92	0,96	10,4	107	<b>1,78</b>	0,82	10,4				
29	Л-РП-13		0,49			0,6				0,61				0,46						
31	Л-569-2		0,01			0,01				0,01				0,01						
35	Л-РП-12-1		0,04			0,39				0,17				0,03				48		
43	Л-РП-30-1		0,19			0,37				0,32				0,21						
45	Л-473					0				0				0				сп		
49	Л-141-2		0,04			0,42				0,32				0,14				сп		
51	РП-51-3		0,91			0,49				0,43				0,91						
	<b>В-10-4 Т-2</b> (в т.ч.		3,06	1,18	10,4	3,66	1,52	10,3		3,16	1,12	10,4	207	<b>3,45</b>	1,32	10,4				



	РШМ-4)																			
28	Л-РП-18-2		0,01				0,01				0,02				0,01					
32	Л-РП-46-1		0,63				0,63				0,46				0,49				48	
40	Л-РП-17-1		1,36				2,2				1,81				1,91				сп	
44	Л-РП-19-1		0				0				0				0				48	
46	Л-РП-37		0,22				0,52				0,52				0,25					
48	Л-79		0				0				0				0					
50	Л-255		0,02				0				0,01				0,01					
52	РП-51-4		0,83				0,28				0,34				0,79					
	<b>ЗРУ-10кВ ЧШК</b>	121	2,02			140	2,33			134	2,23			136	<b>2,27</b>					
	247																			
1	199-209		0				0				0				0				сп-209	
с.	1811																			
10	1613																		сп	
кВ	1415		0				0				0				0				сп	
	1219		0				0				0				0					
	242																			
2	84																		сп	
с.	46	35	0,583			45	0,75			45	0,75			35	0,58				сп	
10	614	2	0,033			5	0,083			5	0,083			3	0,05					
кВ	216																		сп	
	1018	40	0,667			35	0,583			32	0,533			39	0,65				сп	
	2331																		сп	
3	833																		сп	
с.	435		0				0				0				0				сп	
10	237		0				0			1	0,017				0				сп	
кВ	639		0				0				0				0					
	1041		0				0				0				0				сп-2332	
4	2024	5	0,083			2	0,033			1	0,017			2	0,03				сп	
с.	1826																			
10	1628																		сп	

кВ	1430	5	0,083			5	0,083			5	0,083			5	0,08				сп		
	2332	2	0,033			2	0,033				0			1	0,02				сп-2432		
	1240	32	0,533			46	0,767			45	0,75			51	0,85						
	<b>Леськи ПС-110/35/10кВ</b>		<b>4</b>				<b>5,9</b>				<b>5,9</b>				<b>7,4</b>						
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>		<b>2,6</b>				<b>3,4</b>				<b>3,5</b>				<b>4,02</b>					44	80
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>		<b>1,4</b>				<b>2,4</b>				<b>2,4</b>				<b>3,42</b>					37	80
	<b>В-35 Т-1</b>		1,99	0,8	36,7		2,5	1,6	36,7		2,59	1,9	36,7	47	<b>2,74</b>	1,7	37				
	В-35 Худяки-1		1,84				2,4				2,34			45	2,66				нс		
	В-35 Худяки-3																		нс		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,64	0,28	10,4		0,94	0,62	10,4		0,94	0,52	10,4	77	<b>1,28</b>	0,52	10,5				
10	Л-44 Слобідка		0,13				0,2				0,2				0,33						
11	Л-41 Барвінок		0,33				0,35				0,34				0,58				нс		
12	Л-42 Водбуд		0,13				0,31				0,33				0,27				нс		
15	Л-37 Пташник		0,06				0,08				0,07				0,11				нс		
	<b>В-35 Т-2</b>		0,47	0,12	37,2		0,88	0,5	37,2		0,77	0,5	37,2	20	<b>1,15</b>	0,6	37,4				
	В-35 Нечаївка		0,46				0,88				0,77			20	1,15				нс		
	В-35 Худяки-4						0,01				0,01				0,01				нс		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,91	0,62	10,4		1,55	0,84	10,4		1,62	0,9	10,5	136	<b>2,27</b>	0,76	10,6				
1а	Л-43 Райлікарня		0,38				0,64				0,66				0,85				нс		
1	Л-40 Ч.Слобода		0,36				0,57				0,56				0,9				нс		
5	Л-38 Дніпро		0,1				0,19				0,222				0,31				нс		
7	Л-39 Леськи-Центр		0,08				0,18				0,19				0,22				нс		
	<b>Магніт ПС-110/10кВ</b>		<b>4,3</b>				<b>6,9</b>				<b>6,8</b>				<b>6,7</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>4,3</b>				<b>6,9</b>				<b>6,8</b>				<b>6,7</b>					47	47
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>0</b>				<b>0</b>				<b>0</b>				<b>0</b>					0	
	ТН-110-1				118				114				115				117	ЩП			
	<b>В-10 Т-1</b>		4,32	2,4	10,5		6,86	2,76	10,6		6,76	2,46	10,4	402	<b>6,7</b>	2,34	10,4				
3	РП-5-1		0,12				0,27				0,26				0,29						
4	РП-4-1		0,01				0,01				0,01				0						
5	Сирзавод-1		1,22				2,03				2,04				2,39						
6	Л-346-1		0,19				0,26				0,27				0,35				нс		
14	Л-Завод-1		0,63				1,1				1				0,95						
16	Л-16 Литвинець		0,11				0,23				0,22				0,21						
18	Л-Пождепо-1		0,01				0,02				0,01				0,01				нс		

20	Л-23 Пташник		0,82				1,05			1,12				0,85				нс		
	ТН-110-2				118				114				115				117	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0		10,5				10,3				10,6	0			10,4			
30	Л-347 Хлібзавод		0,22				0,45			0,48				0,32				нс		
32	Л-Пождепо-2																	нс		
34	Л-19 Тростянець		0,13				0,29			0,27				0,29						
36	Л-Завод-2		0,77				0,91			0,89				0,73						
45	Сирзавод -2																			
46	Л-346-2		0,03				0,09			0,05				0,05				нс		
47	РП-5-2		0				0			0				0						
48	РП-4-2		0,1				0,18			0,18				0,28						
	<b>Матусів ПС-110/35/10кВ</b>		<b>2,4</b>				<b>3,6</b>			<b>3,2</b>				<b>4,3</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>2,2</b>				<b>3,3</b>			<b>3,1</b>				<b>3,85</b>					47	29
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>		<b>0,2</b>				<b>0,3</b>			<b>0,1</b>				<b>0,4</b>					4	47
	ТН-110-1				115				110				110				115	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		1,68	0,78	36,2		2,28	0,78	36		2,21	0,8	36	47	<b>2,74</b>	0,78	36,4	<b>У-ЩП</b>	нс	
	В-35 Лебедин		0,75				1,05			1,06			23	1,33						
	В-35 Ташлик		0,93				1,24			1,16			24	1,43						
	<b>В-10 Т-1</b>		0,56	0,54	10,3		0,97	0,62	10,3		0,86	0,66	10,3	67	<b>1,11</b>	0,58	10,3		нс	
23	Л-16 Сигнаївка		0,11				0,18			0,18				0,25						
25	Л-15 Семзавод		0,01				0,01			0,01				0,02						
31	Л-90 Цукровий з-д																			
37	Л-11 Станіславчик		0,12				0,31			0,2				0,23						
39	Л-42 КРС		0,02				0,04			0,03				0,04						
41	Л-8 Цукровий з-д		0,01				0,02			0,02				0,02						
	<b>В-35 Т-2</b>		0,2		38,1		0,3		37,6		0,1		37,6		0,4		37,6		нс	
	В-35 В'язівка		0,18				0,28			0,1			7	0,4						
	<b>В-10 Т-2</b>		0		10,4		0		10,4		0		10,4	0	<b>0</b>		10,4		нс	
16	Л-13 Макіївка		0,03				0,05			0,05				0,07						
20	Л-41 Ферми	5	0,083			10	0,167			10	0,167			10	0,17			ЩП		
24	Л-18 Комбікормовий		0,04				0,05			0,06				0,08						
28	Л-43 Пташник		0,06				0,1			0,09				0,13						
	<b>Михайлівка ПС-110/35/10кВ</b>		<b>1,7</b>				<b>2,9</b>			<b>2,7</b>				<b>3,8</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>0,8</b>				<b>1,5</b>			<b>1,4</b>				<b>1,8</b>					12	26

	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>0,9</b>				<b>1,4</b>			<b>1,3</b>				<b>1,97</b>					13	26
	СВ-110		20	5			3	15		5	40			3	30		ЩП			
	ТН-110-1				115				114			112				114	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		0,7	0,62	35,2		1,28	0,82	35,3		1,23	0,82	35,3	25	<b>1,49</b>	0,64	35,3			
	В-35 Драбів		0,69				1,28				1,23			25	1,49			49		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,13		10,4		0,26	0,18	10,4		0,21	0,16	10,4	19	<b>0,31</b>	0,14	10,4	<b>У-ЩП</b>		
7	Л-2 Великий Хутір		0				0				0				0			нс		
15	Л-37 Агробуд		0,13				0,26				0,21				0,31			нс		
	ТН-110-2				115				114				112				114	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		0,74		36		1,2	0,94	36		1,12	0,8	36	29	<b>1,72</b>	0,86	36	<b>У-ЩП</b>		
	В-35 Бирлівка		0,24				0,44				0,42			10	0,59			нс		
	В-35 Др.- Борятинська		0,48				0,74				0,69			19	1,12			нс		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,11		10,5		0,18	0,12	10,5		0,18	0,12	10,5	15	<b>0,25</b>	0,12	10,5	<b>У-ЩП</b>		
8	Л-3 Рождественська		0,11				0,18				0,18				0,25			нс		
	<b>М. Бурімка ПС- 150/35/10кВ</b>		<b>2,8</b>				<b>5,5</b>				<b>5,4</b>				<b>6</b>					
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>		<b>1,2</b>				<b>2,1</b>				<b>2</b>				<b>2,3</b>				10	26
	<b>Т-2 (25 МВА)</b>		<b>1,7</b>				<b>3,4</b>				<b>3,5</b>				<b>3,8</b>				17	26
	ТН-150-1				152				145				148				148	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		0,91	0,36	36,3		1,54	0,42	36		1,46	0,32	36	30	<b>1,78</b>	0,44	36,2		48	
	В-35 Полив		0,01				0,01				0,01			0	0,01					
	В-35 Ст. Коврай		0,9				1,53				1,45			30	1,76					
	<b>В-10 Т-1</b>		0,24	0,18	10,5		0,53	0,24	10,5		0,5	0,24	10,5	28	<b>0,47</b>	0,2	10,5		48	
5	Л-37 Лящівка		0,14				0,2				0,21				0,25					
17	Л-10 Григорівка		0,1				0,34				0,3				0,23					
	ТН-150-2				150				152				152				152	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		1,34		35,8		2,86	1,3	35,8		2,94	1,4	35,8	54	<b>3,17</b>	1,89	36		48	
	В-35 Богодухівка		0,46				0,82				0,87			16	0,95			сп		
	В-35 Лящівка		0,11				0,1				0,1			2	0,1					
	В-35 Тимченки		0,88				2,02				2,06			38	2,21					
	<b>В-10 Т-2</b>		0,32		10,5		0,55		10,5		0,53		10,4	37	<b>0,61</b>		10,5		48	
12	Л-11 В. Бурімка		0,15				0,25				0,24				0,3					
16	Л-12 Мохнач		0,07				0,12				0,12				0,15					
20	Л-9 Веселий хутір		0,1				0,18				0,18				0,16					
	<b>Орбіта ПС- 150/35/10кВ</b>		<b>4,3</b>				<b>5,2</b>				<b>4,7</b>				<b>5,5</b>					

	<b>Т-1 (25 МВА)</b>		<b>3,3</b>				<b>3,1</b>				<b>3,2</b>				<b>3,46</b>				15	24
	<b>Т-2 (25 МВА)</b>		<b>1,1</b>				<b>2,1</b>				<b>1,5</b>				<b>1,99</b>				9	24
	<b>В-35 Т-1</b>		3,19	1,26	36,2		3,07	1,52	36,7		3,11	1,34	36,4	56	<b>3,28</b>	1,18	36,6			
	В-35 Суботів		0,31				0,52				0,53			12	0,71			нс		
	В-35 Топилівка		0,26				0,15				0,31			2	0,13			нс		
	В-35 Тясмин-2		2,67				2,46				2,33			42	2,48					
	ПРК-1		0				0				0				0					
	<b>В-10 Т-1</b>		0,06		103		0,06		10,3		0,12		10,3	11	<b>0,18</b>		10,3			
31	Л-48 Нібулон-1		0				0				0				0					
33	Л-30 Житл.селищ		0,06				0,11				0,13				0,14			нс		
35	Л-34 Очисні споруди		0				0				0				0					
37	Л-32 Водозабір	норм. відкл.																		
	<b>В-35 Т-2</b>		1,01	0,68	36,5		1,81	0,84	36,7		1,51	0,84	36,7	33	<b>1,93</b>	1,01	36,7			
	В-35 Адамівка		1,03				1,92				1,57			34	2,02			нс		
	ПРК-2		0				0				0				0			нс		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,06		10,3		0,24		10,3		0		10,3	4	<b>0,06</b>		10,3			
1	Л-33 Очисні споруди	норм. відкл.																		
9	Л-36 Чигирин		0				0				0				0			нс		
11	Л-38 ДСК	норм. відкл.																		
13	Нібулон-2		0,03				0,24				0,03				0,02					
15	Л-31 Водозабір	норм. відкл.																		
17	Л-29 Житл.селищ		0				0				0				0					

	Оріон ПС-110/35/10кВ		3,6			6,1				5,6				6,3						
	Т-2 (16 МВА)																	43	43	
	ТН-110-2			115			117				115				115	ЩП				
	В-35 Т-2		2,69	1,66	35,9	5,05	2,1	35,6	4,6	2,28	35,8	87	5,09	1,98	35,7					
2сш	В-35 Терешки		0,25			0,39			0,4			8	0,48				зах.			
2сш	В-35 Шпола		2,31			4,43			3,98			74	4,34				49			
1сш	В-35 Водяне		0,1			0,16			0,16			3	0,2				зах.			
	В-10 Т-2		0,95	0,36	10,4	1,05	0,36	10,4	1,01	0,58	10,3	75	1,25	0,63	10,3		зах.			
1	Л-110 Корпус-1		0			0			0				0							
2	Л-111 Корпус-2		0			0			0				0							
6	Л-76 Нафтобаза		0,2			0,14			0,13				0,07							
7	Л-77 Оператор		0,06			0,09			0,1				0,14							
8	Л-78 Лебедин		0,06			0,08			0,09				0,11							
9	Л-79 ЦРЛ		0			0			0				0							
10	Л-105 Оріон-1		0,12			0,13			0,1				0,16							
11	Л-113 Очисні		0			0			0				0							
12	Л-106 Оріон-2		0,31			0,29			0,24				0,33							
17	Л-103 КТП-808		0			0			0				0							
18	Л-115 Водозабор-2		0			0			0				0							
19	Л-80 Відгодівельник		0,18			0,3			0,31				0,4							
20	Л-116 ШЗЗЧ		0,01			0,02			0,02				0,03							
21	Л-117 Залізн. вокзал		0			0			0				0							
22	Л-118 ШЗЗЧ		0			0			0				0							
	Піщана ПС-110/35/10кВ		1			1,7			1,8				1,3							
	Т-1 (16 МВА)		0,48			0,99			1,1				0,3					7	12	
	Т-2 (16 МВА)		0,56			0,73			0,66				0,98					7	12	
	ТН-110-1			116			115,8				115				116	ЩП				
	В-35 Т-1		0,34	35,7	0,58	0,14	35,3	0,66	0,14	35,3	0,01		35,2							
	В-35 Гладківщина		0,34		0,58			0,66			0,01					нс				
	В-10 Т-1		0,14	10,4	0,41	0,22	10,3	0,44	0,18	10,5	17	0,29	0,14	10,3						
7	Л-58 АБК-1		0														нс			
9	Л-57 Очисні-1		0,09			0,32			0,35				0,16							
11	Л-56 Столова		0			0			0				0				нс			
13	Л-55 Котельня-1		0			0							0							

17	Л-53 ТП-816-1		0				0						0				нс		
21	Л-51 Шабельники		0,06				0,09			0,1			0,14				нс		
	ТН-110-2			116				115,8				115			116				
	<b>В-35 Т-2</b>		0,16	36,4		0,14		35,5		0,14		35,9	4	<b>0,24</b>		35,9			
	В-35 Домантово		0,16			0,14				0,14			4	0,24			нс		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,4	0,28	10,6		0,59	0,32	10,3		0,52	0,3	10,4	44	<b>0,74</b>	0,32	10,4		
4	Л-59 Котельня-2		0			0				0				0					
6	Л-60 Очисні-2		0			0				0				0					
8	Л-61 Цех муки		0			0				0				0			нс		
14	Л-62 АБК-2		0,02			0,02				0,02				0,01			нс		
16	Л-63 ТП816-2		0			0				0				0			нс		
18	Л-64 Автопідпр-во		0			0				0				0			нс		
20	Л-65 Піщана		0,35			0,51				0,47				0,65			нс		
22	Л-66 Будмайданчик		0,04			0,07				0,03				0,09			нс		
	<b>Ротмистрівка-110/35/10кВ</b>		<b>0,51</b>			<b>0,85</b>				<b>0,87</b>				<b>1,1</b>					
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>																	19	19
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>																		
	ТН-110-1			119				115				115				118	ЩП		
	ТН-110-2			119				115				115				118	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		0,14	36		0,22		36		0,24		36	6	<b>0,36</b>		36	У-ЩП		
	ПЛ-35 Носачів		0,14			0,22				0,24			6	0,36			нс		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,37	0,28	10,5		0,63	0,34	10,5		0,63	0,36	10,5	43	<b>0,72</b>	0,32	10,5		
4	Л-5 Ташлик		0,06			0,12				0,1				0,14			нс		
6	Л-6 Завод		0,08			0,13				0,13				0,08			нс		
13	Л-4 Носачів		0,1			0,17				0,17				0,2					
15	Л-33 Лікарня		0,04			0,06				0,07				0,07			нс		
16	Л-3 Ковалиха		0,09			0,14				0,15				0,22			нс		
	<b>РМЗ ПС-110/35/10кВ</b>		<b>5,4</b>			<b>9,4</b>				<b>6,9</b>				<b>9,9</b>					
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>3,6</b>			<b>6,3</b>				<b>5,1</b>				<b>6,4</b>				43	67
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>1,8</b>			<b>3,1</b>				<b>1,8</b>				<b>3,5</b>				24	67
	ТН-110-1			116				113				114				116	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		3,07	1,6	35,9		5,21	1,94	35,7		4,29	1,98	35,7	97	<b>5,69</b>	1,84	35,7		
	В-35 Корсунь		2,57			4,53				3,57			81	4,77					
	В-35 Набутів		0,47			0,64				0,68			15	0,86			зах.		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,48	0,24	10,2		1,1	0,54	10,2		0,81	0,44	10,2	41	<b>0,69</b>	0,28	10,2	49	

2	Л-ЗБВ-3		0,01				0,01				0,01				0,01					
7	Л-29 Місто		0,44				0,81				0,65				0,63					
9	Л-Ремзавод-1		0,01				0,27				0,14				0,05					
1a	Л-ХПП-1		0,02				0,02				0,02				0,01					
	ТН-110-2				115				113				113				115	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		1,59	1,2	35,7		2,52	1,36	35,7		1,4		35,3	50	<b>2,92</b>	1,28	35,8			
	В-35 Квітки/Завадівка		1,31				2,09				0,97			41	2,44				зах.	
	В-35 Сотники		0,26				0,41				0,43			8	0,46				49	
	<b>В-10 Т-2</b>		0,25		10,4		0,56	0,24	10,2		0,42	0,26	10,2	36	<b>0,6</b>	0,2	10,3		зах.	
12	Л-27 Бровахи		0,17				0,31				0,28				0,35					
14	Л-Ремзавод-2		0,01				0,12				0,01				0,08					
15	Л-28 Вільхівчик		0,08				0,12				0,14				0,17					
19	Л-ЗБВ-4		0				0				0				0					
21	Л-ХПП-2		0				0				0,01				0					
	<b>РПЗ ПС-110/10кВ</b>		<b>3,3</b>				<b>5,6</b>				<b>5,4</b>				<b>6,1</b>					
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>																		9	27
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																		28	41
	<b>В-10 Т-1</b>		1,13		10,6		1,92	0,52	10,3		1,87	0,44	10,3	121	<b>2,01</b>	0,38	10,5			
9	РП-2-1		0				0				0				0				сп	
11	ТП-03-1		0,08				0,24				0,13				0,02				48	
17	ТП-226-1		0,09				0,13				0,16				0,1					
18	РП-4-1		0,22				0,26				0,26				0,28				сп	
20	РП-1-1		0,02				0,02				0,02				0,02				48	
22	РП-15-1		0,5				0,86				0,89				1,05				48	
23	ТП-212		0				0				0				0				сп	
24	КНС-2-1		0,05				0,08				0,12				0,15				48	
26	ТП-3-7-1		0,01				0,01				0,01				0,01				48	
27	РП-14-1		0,17				0,34				0,3				0,39				48	
25	ТП-3-5-1		0				0				0				0					
	<b>В-10 Т-2</b>		2,13	0,9	10,5		3,64	1,2	10,4		3,53	1,2	10,5	247	<b>4,11</b>	1,1	10,5			
33	ТП-226-2		0				0				0				0					
34	КНС-2-2		0,69				0,98				1				1,28				48	
36	ТП-3-7-2		0				0				0				0				сп	
38	РП-15-2		0,72				1,22				1,26				1,58				48	
39	ТП-75-2		0,01				0,03				0,03				0,01				48	



40	РП-1-2		0			0				0				0				сп		
41	РП-2-2		0,35			0,36				0,46				0,5				сп		
44	РП-4-2		0			0				0				0				сп		
49	ТП-9		0,05			0,05				0,05				0,05						
51	ТП-04		0			0				0				0				сп		
53	Л-ТП-03-2		0			0				0				0				48		
55	Л-2 М.Смілянка		0,17			0,32				0,31				0,4				48		
57	РП-14-2		0,16			0,25				0,26				0,28				48		
35	ТП-3-5-2		0,02			0,42				0,16				0,05						
	<b>СЕМРЗ ПС-110/10кВ</b>		<b>1,8</b>			<b>5,2</b>				<b>3,6</b>				<b>3,6</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>																		32	35
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>																		44	57
	<b>В-10 Т-1</b>		1,6	0,12	10,3	4,7	0,24	10		3,21	0,22	10	193	<b>3,21</b>	0,4	10,2				
2	РП-12-1		0,17			0,31				0,28				0,35				49		
3	Л-41		0,07			0,09				0,09				0,16				49		
4	Л-194		0,17			0,38				0,32				0,39				49		
5	Л-ТП-77 Кут		0,26			0,37				0,41				0,55				49		
6	Л-ТП-77		0			0				0				0				49		
11	РП-2-1		0			0				0				0				сп		
12	РП-1-1		0,41			3,04				1,62				1,16				49		
13	Л-ТЕЦ-1		0,54			0,56				0,51				0,63				49		
	<b>В-10 Т-2</b>		4,45	0,1	10,4	4,02	0,12	10,4		4,07	0,8	10,5	237	<b>3,95</b>	0,1	10,4				
	<b>В-10 Т-2</b> навант.без генерації		0,21			0,48				0,42			25	<b>0,42</b>						
16	РП-2-2		0			0				0				0				сп		
17	РП-1-2					0								0				сп		
18	Л-ТЕЦ-2		4,7			4,54				4,53				4,4				сп		
23	РП-11-2					0								0				49		
24	РП-12-2		0,21			0,48				0,42				0,42				49		
	<b>Сміла ПС-110/10кВ</b>		<b>3,8</b>			<b>5,9</b>				<b>5,5</b>				<b>5,3</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>																		22	40
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																		20	40
	<b>В-10 Т-1</b>		<b>1,6</b>	0,46	10,3	<b>3,04</b>	0,94	10,3		<b>3</b>	0,8	10,2	192	<b>3,2</b>	0,72	10,3		48		
1А	Л-РП-5А		0,01			0,03				0,01				0,01				сп		
3	ЗЛК-1		0,08			0,02				0,01				0,06						

5	Л-109		0,3			0,51				0,52				0,68						
6	РП-6А		0			0				0				0						
7	Л-ЦРП-1		0,72			1,41				1,43				1,58						
8	РП-7А		0,07			0,19				0,1				0,06						
9	Л-23 Цех Б-1		0			0				0				0						
10	Еліт-1		0			0				0				0				сп		
11	Л-126		0,25			0,46				0,47				0,57						
12	Л-140		0,16			0,42				0,44				0,25						
	<b>В-10 Т-2</b>		<b>2,15</b>	0,56	10,5	<b>2,9</b>	1	10,5		<b>2,52</b>	0,72	10,4	125	<b>2,08</b>	0,5	10,5		48		
18	Л-71		0,12			0,27				0,25				0,28						
20	Л-24 Цех Б-2					0								0				сп		
21	Л-29		0,26			0,57				0,55				0,59						
22	РП-6Б		1,03			0,4				0,17				0,05				сп		
23	ЗЛК-2					0								0						
25	Л-ЦРП-2		0,6			1,52				1,41				1,02						
27	Л-132		0,14			0,14				0,14				0,15						
29	Еліт-2					0								0				сп		
	<b>Сокирно ПС-110/35/6кВ</b>		<b>2,6</b>			<b>2,5</b>				<b>2,7</b>				<b>2,4</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>1,93</b>			<b>1,75</b>				<b>1,78</b>				<b>1,79</b>					12	18
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>0,68</b>			<b>0,7</b>				<b>0,9</b>				<b>0,6</b>					6	18
	<b>В-35 Т-1</b>		1,43	0,8	36,2	1,36	1	35,9		1,37	1,1	36	23	<b>1,38</b>	1	36,2				
	В-35 Вільшанська насосна		1,43			1,36				1,36			23	1,38				48		
	<b>В-6 Т-1</b>		0,5		6,3	0,39		6,3		0,41		6,3	37	<b>0,41</b>		6,4				
5	Н/С-2-1		0,32			0,26				0,38				0,28						
6	Р/Х-1					0								0						
7	Н/С-1-1		0,18			0,13				0,03				0,14						
	<b>В-35 Т-2</b>		0,6	0,3	36,6	0,6	0,36	36,2		0,64	0,4	36,4	8	<b>0,48</b>	0,3	36,9				
	В-35 Будище		0,57			0,6				0,64			8	0,48				48		
	<b>В-6 Т-2</b>		0,08		6,2	0,1		6,2		0,26		6,2	11	<b>0,12</b>		6,3				
10	Н/С-2-2		0,01			0,01				0,01				0,01						
11	Р/Х-2					0								0						
12	Н/С-1-2		0,02			0,01				0,18				0,02						
17	Л-16 Сокирне		0,05			0,08				0,08				0,1						
	<b>Соснівка ПС-110/10кВ</b>		<b>0,2</b>			<b>0,2</b>				<b>0,1</b>				<b>0,1</b>						

	<b>Т-1 (10 МВА)</b>																		1	2
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>																		1	2
	<b>В-10 Т-1</b>		0,01		10,5		0,08		10,4		0,06		10,5	1	<b>0,02</b>		10,5			
3	Котельня-1		0				0				0				0					
5	Водозабір-1		0				0				0				0					
7	ТП-2 Житл. зона		0				0				0				0					
13	ТП-375-1		0,02				0,09				0,06				0,02					
	<b>В-10 Т-2</b>		0,14	<b>0,02</b>	10,4		0,09	0,06	10,5		0,06		10,4	5	<b>0,08</b>	0,03	10,4			
4	ТП-375-2		0,01				0,04				0,02				0,01					
6	Водозабір-2						0								0					
8	Котельня-2		0,04				0,04				0,05				0,04					
14	ТП-4		0,2				0,02				0,02				0,03					
18	ТП-6		0,01				0,01				0,01				0,01					
	<b>Східна ПС-110/10кВ</b>		<b>4,3</b>				<b>8,1</b>				<b>7,9</b>				<b>7,3</b>					
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>0,56</b>				<b>1,28</b>				<b>1,42</b>				<b>0,9</b>				10	55
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>3,75</b>				<b>6,79</b>				<b>6,49</b>				<b>6,44</b>				18	22
	<b>В-10-1 Т-1</b>		0		10,3		0		10,3		0		10,3		<b>0</b>		10,3			
29	РП-21-1		0				0				0				0					
	<b>В-10-2 Т-1</b>		0,56	0,01	10,3		1,28	0,4	10,3		1,42	0,4	10,5	54	<b>0,9</b>	0,18	10,3			
30	РП-42-2		0,19				0,62				0,64				0,33			НС		
32	РП-45-2		0,25				0,47				0,47				0,41			НС		
44	Л-759-2		0,12				0,19				0,31				0,16					
	<b>В-10-3 Т-2</b>		1,79	0,68	10,3		3,27	1,6	10,4		3,11	1,3	10,5	159	<b>2,65</b>	0,87	10,4			
1	РП-48-1		0,69				0,94				0,95				0,89					
3	РП-45-1		0,58				1,21				1,16				1,06			НС		
13	РП-31-2		0,08				0,06				0,07				0,05			НС		
19	РП-42-1		0,1				0,19				0,24				0,18			НС		
21	РП-10		0,33				0,87				0,7				0,47			НС		
	<b>В-10-4 Т-2</b>		1,96	0,82	10,3		3,52	1,8	10,4		3,38	1,6	10,4	227	<b>3,79</b>	1,5	10,4			
8	РП-31-1		0,54				0,59				0,61				0,57					
12	РП-48-2		0,08				0,11				0,14				0,15			НС		
16	Л-759-1		0,1				0,22				0,28				0,12					
18	Л-708		0,68				1,1				0,98				0,94					
20	РП-21-2		0,54				0,59				0,61				0,57					
	<b>СТО ПС-110/10кВ</b>		<b>4,8</b>				<b>11</b>				<b>10,6</b>				<b>10,2</b>					

	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>4,01</b>				<b>8,49</b>				<b>8,36</b>				<b>8,17</b>					23	30
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>0,75</b>				<b>2,51</b>				<b>2,26</b>				<b>2,06</b>					7	30
	В-110 АС3-1		0,22		121		0,5		118		0,44		118		0,25		118				
	<b>В-10-1 Т-1</b>		2,13	0,66	10,5		4,42	1,1	10,3		4,11	1,1	10,3	263	<b>4,38</b>	0,96	10,4				
22	РП-35-1		0,04				0,35				0,29				0,08				49		
26	Любава-1		1,18				2,61				2,44				2,29						
30	Л-712		0,9				1,45				1,38				2,01				49		
32	Л-550-1						0								0						
34	АС3-1						0								0						
	<b>В-10-3 Т-1</b>		1,88	0,42	10,4		4,07	1	10,3		4,25	0,84	10,3	227	<b>3,79</b>	0,72	10,5				
1	Л-923		0,01				0,01				0,01				0,01						
3	Л-396		0				0								0				49		
7	Л-РП-47-1		0,51				1,01				1,25				0,98				49		
13	РП-7		0,48				1,02				1,04				0,76						
15	Л-Тяга-12-1		0,83				1,53				1,49				1,88				49		
17	Л-РП-36-1		0,03				0,26				0,19				0,07				сн		
21	Л-754-2		0,02				0,25				0,27				0,09						
	В-110 АС3-2		0		121		0		118		0		120		0		118				
	<b>В-10-2 Т-2</b>		0,6	0,1	10,2		1,18	0,24	10,2		1,1	0,22	10,2	74	<b>1,23</b>	0,2	10,3				
40	РП-35-2		0,01				0,03				0,03				0,01				49		
42	РП-36-2		0				0				0				0				49		
44	Л-659		0,34				0,49				0,51				0,71				49		
46	Л-142		0,06				0,22				0,2				0,18						
48	Тяга-9		0				0				0				0				49		
52	Л-550-2		0,03				0,06				0,05				0,03						
54	АС3-2						0								0						
60	Тяга-12-2		0,16				0,37				0,32				0,3				49		
	<b>В-10-4 Т-2</b>		0,15		10,1		1,33	0,3	10,2		1,16	0,24	10,2	50	<b>0,83</b>	0,1	10,4				
27	Л-754-1		0,04				0,2				0,27				0,14						
29	РП-47-2		0,12				0,17				0,18				0,28				49		
39	Л-910		0,4				0,78				0,74				0,54				49		
43	Л-644		0,01				0,01				0,01				0,01				49		
49	Л-774		0,08				0,23				0,24				0,16						
51	Любава-2		0,21				0,72				0,5				0,5						
53	Л-924		0,69				0,79				0,79				0,79						
	<b>Хутори ПС-</b>		<b>1,5</b>				<b>2,1</b>				<b>2</b>				<b>2,1</b>						

	<b>110/10кВ</b>																			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>																		16	36
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>																		22	36
	<b>В-10 Т-1</b>		<b>0,64</b>	0,4	10,4		<b>0,94</b>	0,5	10,3		<b>0,9</b>	0,5	10,3	52	<b>0,87</b>	0,4	10,4			
10	Л-57 Племязона		0,05				0,06				0,06				0,05			48		
9	Л-59 Птахофабрика		0,11				0,14				0,14				0,13			48		
11	Л-60 Хутори-інкубатор		0,16				0,26				0,27				0,38			48		
14	Л-61 Сквжина		0,03				0,13				0,09				0,04			48		
15	Л-77 Горілчанний завод		0,26				0,32				0,32				0,25			48		
	<b>В-10 Т-2</b>		<b>0,84</b>	0,5	10,4		<b>1,12</b>	0,5	10,4		<b>1,11</b>	0,6	10,3	76	<b>1,26</b>	0,56	10,3			
1	Л-76 НГК		0,33				0,44				0,44				0,38			48		
4	Л-56 Степанки		0,21				0,37				0,35				0,51			48		
5	Л-62 Винзавод						0								0					
6	Л-58 Брудер		0,29				0,29				0,31				0,35			48		
	<b>Чорнобай ПС-150/10кВ</b>		<b>1,7</b>				<b>2,9</b>				<b>2,6</b>				<b>2,9</b>					
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>																		8	20
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																		12	20
	ТН-150-1				154				154				154				154	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		<b>0,61</b>		10,6		<b>1,11</b>		10,5		<b>0,9</b>		10,7	70	<b>1,16</b>	0,7	10,7			
9	Л-2 Савківка		0,39				0,7				0,5				0,75			зах.		
11	Л-1 Хрестителеве		0,21				0,51				0,38				0,4			зах.		
13	Л-38 Ставок						0								0			зах.		
	ТН-150-2				154				154				154				154	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		<b>1,09</b>		10,7		<b>1,79</b>	1	10,6		<b>1,68</b>	1	10,6	107	<b>1,78</b>	0,96	10,7			
4	Л-3 Чорнобай		0,2				0,34				0,34				0,39			48		
8	Л-41 СГТ		0,66				1,14				1,06				0,99			48		
14	Л-4 Канівці		0,16				0,23				0,21				0,28			зах.		
16	Л-42 Ревбинці		0,09				0,13				0,1				0,16			зах.		
	<b>Юрківка ПС-110/35/10кВ</b>		<b>15,6</b>				<b>18,7</b>				<b>18,9</b>				<b>21</b>					
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>11,29</b>				<b>12,4</b>				<b>12,72</b>				<b>14,3</b>				39	57
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>4,31</b>				<b>6,28</b>				<b>6,16</b>				<b>6,74</b>				18	57
	ТН-110-1				115				108				108				111	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		<b>9,27</b>	<b>4,1</b>	36,9		<b>9,85</b>	3,2	36		<b>10,11</b>	3,6	36,1	201	<b>11,85</b>	4,46	36,9			
	В-35 Звенигородка		1,31				2,11				2,1			46	2,73			48		

	В-35 Сирзавод		3,23				4,02				4,42			73	4,31				нс		
	В-35 Єрки-1		4,74				3,74				3,62			82	4,83				нс		
	<b>В-10А Т-1</b>		<b>1,22</b>	<b>0,1</b>	10,4		<b>1,14</b>	0,3	10,1		<b>1,2</b>	<b>0,4</b>	10,2	67	<b>1,11</b>	0,4	10,3				
3А	ШОЗ-1		0,8				0,83				0,8				0,79				48		
5А	Шахта-1		0				0,01				0,04				0,01				нс		
7А	Мясокомбінат-1		0				0				0				0				нс		
9А	Водокачка-1		0,23				0				0,19				0,14						
17А	Місто-1		0				0				0				0				нс		
21А	Хлібокомбінат-3		0,2				0,21				0,17				0,18						
	<b>В-10Б Т-1</b>		<b>0,8</b>	0,3	10,4		<b>1,41</b>	0,4	10,1		<b>1,41</b>	0,4	10,2	80	<b>1,34</b>	0,32	10,3				
7Б	ЦРП-1		0,29				0,57				0,58				0,57						
13Б	Хлібокомбінат-1		0				0				0				0				48		
15Б	Місто-3		0,1				0,16				0,17				0,21				48		
17Б	Гараж-1		0,03				0,03				0,06				0,03				нс		
23Б	Л-33 Скалеватка		0,26				0,44				0,46				0,43				нс		
25Б	ДЮЗ-1		0,12				0,2				0,17				0,11				48		
	ТН-110-2				115				109				108				111	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		<b>3,47</b>	2,6	37		<b>4,92</b>	2,9	36,4		<b>4,79</b>	3	37,2	90	<b>5,29</b>	2,6	37,2				
	В-35 Єрки-2		0,12				0,18				0,2			5	0,28				нс		
	В-35 Тальне-2		2,33				3,04				2,91			51	3,02				48		
	В-35 Новоселиця		1				1,68				1,67			33	1,97				48		
	<b>В-10А Т-2</b>		<b>0,25</b>	0,02	10,4		<b>0,41</b>	0,28	10,2		<b>0,4</b>	0,11	10,2	19	<b>0,32</b>		10,2				
2А	Шахта-2						0								0				нс		
4А	Мясокомбінат-2		0,11				0,16				0,16				0,06				48		
6А	ШОЗ-3	норм. відкл.																	48		
8А	Стебне	норм. відкл.																	48		
10А	ШОЗ-2		0				0				0				0				48		
12А	Водокачка-2		0				0				0				0						
20А	Л-30 Зрошення		0,14				0,26				0,24				0,27				48		

22А	Хлібокомбінат-4		0,01				0,01				0,01				0,01					
	<b>В-10Б Т-2</b>		<b>0,59</b>	0,28	10,4		<b>0,95</b>	0,28	10,2		<b>0,97</b>	0,34	10,2	68	<b>1,13</b>	0,3	10,2			
8Б	ЦРП-2		0,13				0,21				0,21				0,26					
12Б	Хлібокомбінат-2		0,02				0,03				0,03				0,01			48		
18Б	Л-Залізниця		0,02				0,01				0,02				0,01			48		
20Б	ДОЗ-2		0				0				0				0			нс		
24Б	Місто-2		0,42				0,69				0,71				0,86			нс		
26Б	Гараж-2						0								0			48		
	<b>Тясмин ПС- (150)/35/10кВ</b>		<b>1</b>				<b>0,01</b>				<b>0</b>				<b>0,01</b>					
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>0</b>				<b>0</b>				<b>0</b>				<b>0</b>				7	7
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>1</b>				<b>0,01</b>				<b>0,01</b>				<b>0,01</b>				7	7
	<b>В-35 Т-1</b>		0		35,5	0	0		35,5	0	0		35,5	0	0		35,7	ЩП		
	В-35 Орбіта-Адамівка	норм. відкл.																ЩП		
	В-35 Чигирин	15	0,88			30	1,76			30	1,76			35	2,06			ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	0	0		10,7	0	0		10,7	0	0		10,6	0	<b>0</b>		10,6			
	Л-Насосна-1 (ком.1,2)	0	0			0	0			0	0			0	0					
	<b>В-35 Т-2</b>				36				35,9				35,8		0		36	ЩП		
	В-35 Орбіта-2	25	1,47			40	2,35			40	2,35			45	2,65			ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		1		10,7		0,01		10,7		0,01		10,6		<b>0,01</b>		10,5			
8	Л-Житл.поселок	норм. відкл.																		
9	Л-Заправка	норм. відкл.																		
	Л-Насосна-2(ком.10,11)		1,1				0,02				0,01				0,01					
	<b>Дашуківка ПС- 110/35/6</b>		<b>2,97</b>				<b>4,88</b>				<b>3,98</b>				<b>5,56</b>					
	<b>Т-1</b>		1,27				2,16				1,94				<b>2,35</b>				16	38

	<b>Т-2</b>		1,7				2,72				2,04				<b>3,22</b>					23	40
	<b>В-35 Т-1</b>	22	1,29		38,2	37	2,18		37,8	33	1,94		37,8	<b>40</b>	<b>2,35</b>		37,8	ЩП			
	В-35 Кам'яний Брід		1,16	1,43			1,98	1,53			1,79	1,51			2,16	1,82					
	В-35 Чаплинка		0,11	0,07			0,18	0,08			0,15	0,07			0,19	0,07					
	<b>В-6 Т-1</b>		0	0			0	0			0	0			0	0					
1	ЛРП-2-1	0				0				0				0				ЩП			
5	Кар'єр		0,03	0,03			0,03	0,03			0,03	0,03			0,03	0,03					
10	Компресорна № 1	0				0				0				0				ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>	28	1,65		38,2	45	2,65		37,8	34	2		37,8	<b>54</b>	<b>3,18</b>		37,8	ЩП			
	В-35 Моринці		0,35	0,4			0,6	0,4			0,57	0,42			0,68	0,4					
	В-35 Лисянка		1,29	1,36			2,06	1,38			1,41	1,01			2,48	1,39					
	<b>В-6 Т-2</b>		0,06	0,05	6,3		0,05	0,04	6,3		0,06	0,04	6,3		0,06	0,04	6,3				
16	Компресорна № 2		0,02	0,02			0,02	0,01			0,03	0,02			0,03	0,02					
20	ЛРП-2-ІІ		0	0			0	0			0	0			0	0					
	<b>Жашків ПС-110/35/10</b>		<b>5,23</b>				<b>9,09</b>				<b>8,12</b>				<b>8,73</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		2				3,48				3,36				<b>3,57</b>					24	62
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>		3,23				5,61				4,77				<b>5,16</b>					61	99
	В-110 Т-1				114				109				110				112	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		1,09	1,15	36,5		1,7	1,18	37		1,7	1,35	37		<b>1,87</b>	1,13	38				
	ПЛ-35 кВ Пугачівка		0,37				0,67				0,59				0,74						
	ПЛ-35 кВ Острожани		0,66				0,97				1,06				1,07						
	ПЛ-35 кВ Цукровий завод		0,04				0,03				0,02				0,02						
	<b>В-10 Т-1</b>		0,91	0,73	10,2		1,78	0,26	10,5		1,66	0,15	10,5		<b>1,7</b>	0,79	10,5				
3	Л-6 Місто	20	0,33			33	0,55			27	0,45			35	0,58			ЩП			
4	Л-5 Маслозавод	8	0,13			15	0,25			10	0,17			13	0,22			ЩП			
5	ЛРП-1-І	8	0,13			10	0,17			10	0,17			14	0,23			ЩП			
7	Л-4 Литвинівка	38	0,63			52	0,87			53	0,88			58	0,97			ЩП			
	В-110 Т-2				114				109				110				112	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		0,83	0,98	36,5		2	1,57	37		1,72	1,5	37		<b>2,05</b>	1,36	37				
	ПЛ-35 кВ Охматів		0,37				0,72				0,66				0,81						
	ПЛ-35 кВ Скибин		0,46				1,28				1,05				1,23						
	<b>В-10 Т-2</b>		2,4	1,16	10,2		3,61	0,42	10,5		3,05	0,19	10,5		3,11	1,2	10,5				
11	Л-20 Городище	35	0,58			65	1,08			55	0,92			60	1			ЩП			
12	Л-2 Заготзерно	38	0,63			60	1			60	1			60	1			ЩП			



13	Л-3 Побійна	15	0,25			15	0,25			15	0,25			15	0,25			ЩП			
14	Л-1 Тетерівка	15	0,25			15	0,25			15	0,25			15	0,25			ЩП			
17	ЛРП-1-2	40	0,67			55	0,92			45	0,75			50	0,83			ЩП			
	<b>Маньківка ПС-150/35/10кВ</b>		<b>2,59</b>				<b>4,98</b>				<b>4,66</b>				<b>4,62</b>						
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>																		22		22
	<b>В-35 Т-1</b>		2,16	1,69	36,5		4,09	2,95	37		3,78	2,7	37		<b>3,87</b>	2,28	37				
	В-35 Іваньки		0,19				0,3				0,28				0,36						
	В-35 Буки-1		0,54				1,26				1,16				1,1						
	В-35 Маньківка-2		1,44				2,54				2,36				2,42						
	<b>В-10 Т-1</b>		0,43	0,33	10,2		0,89	0,61	10,5		0,89	0,51	10,5		<b>0,75</b>	0,39	10,5				
1	Л-45 Харківка		0,2				0,43				0,47				0,29						
7	Л-42 Молокозавод		0,09				0,22				0,16				0,13						
8	Л-43 Лікарня		0,15				0,24				0,27				0,34						
	<b>Монастирище ПС-150/35/10кВ</b>		<b>4,37</b>				<b>8,29</b>				<b>7,79</b>				<b>8,82</b>						
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>		<b>2,23</b>				<b>4,19</b>				<b>4,03</b>				<b>4,5</b>				20	38	
	<b>Т-2 (25 МВА)</b>		<b>2,14</b>				<b>4,1</b>				<b>3,77</b>				<b>4,32</b>				19	38	
	<b>В-35 Т-1</b>		0,69	0,49	36,5		1,12	0,67	37		1,08	0,65	37		<b>1,38</b>	0,65	36,5				
	В-35 Цибулів		0,51				0,82				0,81				1						
	В-35 Копіювата		0,29				0,45				0,28				0,37						
	<b>В-10 Т-1</b>		1,54	0,23	10,2		3,07	0,85	10,5		2,95	0,75	10,5		<b>3,13</b>	0,55	10,2				
2	Маш.з-д-1		0	0,04			0,01	0,03			0	0,04			0	0,04					
3	Л-3 Місто		0,29	0,23			0,58	0,35			0,54	0,33			0,53	0,27					
6	Л-2 Тарнава		0,16				0,33				0,27				0,31						
7	Л-11 Летичівка		0,4				0,77				0,73				0,82						
8	Маш. з-д-ІІ		0				0				0				0						
9	ЛРП І-І		0,38				0,77				0,78				0,79						
10	Л-5 Леськове		0,02				0,04				0,04				0,07						
32	Маш. з-д-ІІІ		0,02	0,02			0,11	0,01			0,05	0,03			0,02	0,02					
37	Л-1 Заготзерно		0,2				0,45				0,51				0,44						
	<b>В-35 Т-2</b>		1,57	1,39	36,5		2,97	1,8	37		2,73	1,74	37		<b>3,29</b>	1,72	36,5				
	В-35 Христинівка		0,95				1,82				1,55				2						
	В-35 В.Севаст'янівка		0,29				0,44				0,41				0,59						
	В-35 Кн.Криниця		0,33				0,69				0,76				0,68						
	<b>В-10 Т-2</b>		0,57	0,39	10,2		1,14	0,66	10,5		1,03	0,55	10,5		<b>1,03</b>	0,48	10,2				

17	Л-14 Комплекс		0				0				0				0					
22	ЛРП 1-II		0,12				0,23				0,2				0,3					
23	Л-6 Машзавод-IV		0,27				0,55				0,55				0,36					
27	Л-21 Петрівка		0,05				0,1				0,08				0,11					
29	Л-4 Бачкурино		0,13				0,27				0,2				0,26					
	<b>Тальне-1 ПС-150/35/10кВ</b>		<b>2,36</b>				<b>4,2</b>				<b>3,87</b>				<b>4,38</b>					
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>																		19	19
	СОВ-150		11	3,15			19,48	7,96			18,02	6,57			19,87	6,75				
	ПЛ-150 Умань		8,51	1,26			15,12	5,38			14	4,25			15,35	4,37				
	ПЛ-150 Побужжя		13,68	2,45			24,57	9,13			22,79	7,29			24,64	6,88				
	ПЛ-150 Маньківка-1		2,63	0,74			5,08	1,12			4,75	0,68			4,7	0,11				
	В-150 Т-1				160				156				157				157	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		1,47	1,01	36,2		2,42	1,45	37		2,19	1,27	37		<b>2,7</b>	1,33	36,2			
	В-35 Зеленьків		0,3	0,32			0,46	0,39			0,4	0,38			0,54	0,38				
	В-35 Мошурів		0,63	0,41			1,04	0,61			0,97	0,53			1,25	0,58				
	В-35 Тальянки		0,21	0,23			0,41	0,33			0,34	0,28			0,41	0,29				
	В-35 Компресорна		0,32	0,03			0,51	0,1			0,47	0,07			0,48	0,07				
	<b>В-10 Т-1</b>		0,89	0,68	10,4		1,78	0,83	10,5		1,68	0,77	10,5		<b>1,69</b>	0,71	10,2			
5	Л-56 Місто	60				110				110				120				ЩП		
6	Л-54 Млинзавод	0				0				0				0				ЩП		
	<b>Умань ПС-150/35/10кВ</b>		<b>19,71</b>				<b>35,78</b>				<b>32,8</b>				<b>35,75</b>					
	<b>Т-1 (63 МВА)</b>		14,07				26,61				24,33				<b>25,76</b>				46	62
	<b>Т-2 (63 МВА)</b>		5,64				9,18				8,47				<b>9,99</b>				17	62
	ПЛ-150 Теплична		0,43				0,61				0,65				0,34					
	ПЛ-150 Тальне-1		8,55				15,08				14				15,34					
	В-150 Т-1	56	14,07	1,92	151,5	106	26,61	1,7	151	97	24,33	1,6	152	103	25,76	0,79	150	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		2,25	1,65	35,2		3,94	2,56	37,2		3,37	2,12	37,1		<b>4,47</b>	2,36	34,8			
	В-35 Паланка		0,61				1,13				0,86				1,23					
	В-35 Яроватка		0,18				0,28				0,27				0,34					
	В-35 Родниківка		1,46				2,53				2,24				2,9					
	<b>В-10 Т-1</b>		11,83	0,2	10,2		22,67	4	10,5		20,96	2,3	10,5		<b>21,29</b>	1,87	10,1			
3	ЛРП-1-I		0,39				0,63				0,63				0,81					
5	ЛРП-4-I		0,9				1,7				1,77				1,63					
7	ЛРП-5		0,7				1,2				1,18				1,41					
9	ЛРП-6-I		0,21				0,39				0,36				0,27					

27	ЛРП-9-I		0,08				0,88				0,62				0,04					
29	ЛРП-10-I		0,03	0,02			0,8	0,19			0,34	0,26			0,28	0,17				
31	ЛРП-11-I		0,4				0,61				0,58				0,63					
33	ЛРП-12-I		0,89				1,97				1,77				1,51					
35	ЛРП-13-I		0,01	0			0,01	0			0,02	0			0,01	0				
37	ЛРП-14-I		0,52				1,06				0,95				1,21					
39	ЛРП-18-I		0	0,02			0	0,02			0	0,02			0	0,02				
41	Л-21		0,51				1,47				1,41				0,93					
43	Л-93		0,5				0,79				0,78				0,68					
45	Л-167		0,27				0,4				0,36				0,37					
47	ЛРП-2-I		0,59				1,15				0,9				1,01					
53	ЛРП-7-I		0,27				1,47				1,38				0,37					
57	Л-324-1		0	0			0	0			0	0			0	0				
	ПЛ-150 Побужжя		16,45				30,27				27,89				30,25					
	ПЛ-150 Монастирище		4,49				8,5				8				9,04					
	В-150 Т-2	23	5,64	1,29	154,2	37	9,18	1,5	149	34	8,47	1,34	149	40	9,99	1	153	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		5,64	4,85	35,4		9,18	5,64	37,1		8,47	5,69	37,3		<b>9,99</b>	5,75	36,7			
	В-35 Собківка		1,58				2,48				2,48				2,88					
	В-35 Христинівка		2,68				4,22				3,57				4,37					
	В-35 Ладизинка		1,37				2,47				2,43				2,73					
	<b>В-10 Т-2</b>		0	0	10,2		0	0	10,5		0	0	10,5		<b>0</b>	0	10,3			
4	ЛРП-1-II		0,66				1,4				1,33				1,47					
10	ЛРП-6-II		0				0				0				0					
12	ЛРП-7-II		0				0				0				0					
14	ЛРП-9-II		0				0				0				0					
20	ЛРП-14-II		0,57				1,03				1				0,91					
22	ЛРП-10-II		0,11	0,05			0,6	0,55			0,18	0,1			0,31	0,13				
32	ЛРП-7-III		0				0				0				0					
34	ЛРП-11-II		0,21				0,35				0,45				0,43					
40	ЛРП-12-II		1,25				1,58				1,76				1,61					
42	ЛРП-13-II		0	0,01			0	0,01			0	0,01			0	0,01				
44	ЛРП-15		0				0				0				0					
46	ЛРП-16		0	0			0	0			0	0			0	0				
48	ЛРП-18-II		0,01	0,09			0,32	0,12			0,08	0,09			0,01	0,09				
50	ЛРП-22		0,32				0,83				0,8				0,85					

52	Л-31		0				0				0				0					
54	ЛРП-23		0,92				1,69				1,73				1,78					
62	Л-324-II		0,01	0,01			0,01	0,01			0,01	0,01			0,01	0,01				
4	ЛРП-4-II		1,33				2,44				2,5				2,22					
6	Л-291		0,07				0,21				0,21				0,13					
11	ЛРП-2-II		0				0				0				0					
	<b>В-35 Т-5</b>	в резерві																		
	<b>В-10 Т-5</b>	в резерві																		
	<b>Теплична ПС-150/10/10кВ</b>		<b>0,38</b>				<b>0,58</b>				<b>0,61</b>				<b>0,29</b>					
	<b>Т-1 (63 МВА)</b>																		1	1
	В-150 Т-1	2				2				2				1				ЩП		
	<b>В-10-1 Т-1</b>		0,19	0,08	10,4		0,41	0,16	10,4		0,42	0,16	10,4		<b>0,18</b>	0,1	10,4			
	ЛРП-27-1		0,19				0,41				0,42				0,18					
	ЛК-1		0				0				0				0					
	<b>В-10-2 Т-1</b>		0,19	0,03	10,4		0,17	0,01	10,4		0,19	0	10,4		<b>0,11</b>	0	10,4			
	ЛРП-27-2		0,18				0,17				0,19				0,11					
	ЛК-2		0				0				0				0					
	<b>Завадівка ПС-110/35/27,5/10кВ</b>		9,26																	
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>																		20	25
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>																		18	25
	<b>В-110 Т-1 (тягове навантаж.)</b>		<b>5,9</b>		121		<b>2,3</b>		117		<b>7,4</b>		115		<b>4,9</b>		115			
	В-27,5 Т-1	260	6,22	5,45	28,1	60	1,71	0,23	27,8	300	5,89	3,41	28,1	250	4,9	3,25	27,9	ЕЧ-2		
	В-110 Т-2		3,7		121		6,5		117		6,08		115	43	7,2		115			
	<b>В-35 Т-2</b>		<b>3,36</b>		36,6		<b>5,96</b>		36,9		<b>5,56</b>		36,8	115	<b>6,79</b>		36,6			

1сш 35	ПЛ-35 РМЗ/Квітки																		49		
1сш 35	ПЛ-35 Лісна		1,58				2,7				2,6			53	3,1				49		
2сш 35	ПЛ-35 Набутів		0,28				0,36				0,4			9	0,55				49		
3сш 35	ПЛ-35 Мліїв		1,5				2,9				2,56			53	3,14				49		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,27		10,4		0,45		10,5		0,49		10,5	31	0,51		10,4				
	Л-16 Завадівка		0,06				0,1				0,1				0,12						
	Л-15 Квітки		0,04				0,08				0,08				0,08						
	Л-34 Агропункт		0,01				0,01				0,01				0,01						
	Л-10 Валява		0,16				0,26				0,3				0,3						
	<b>ПС Шевченко-150/110/27,5/10кВ</b>																				
	<b>АТ-1 (40 МВА)</b>																		33	33	
	В-150 АТ-90		7,12				11,48				14,73			51	12,68						
	<b>В-110 АТ-90</b>		<b>6,92</b>		122		<b>11,18</b>		120		<b>9,52</b>		120	62	<b>12,3</b>		120				
	В-10 АТ-90																				
	В-110 Т-2	35	6,2	3,96	118	50	6,07	3,696	120	39	6,2	2,376	118		11,22	6,336	117	ЕЧ-2			
	<b>В-27,5 Т-2 (тяг.навант.)</b>	180	3,3	1,375	28	130	2,97	1,595	27,4	160	2,2	0,275	26,9	450	<b>5,28</b>	2,475	27,5	ЕЧ-2			
	В-10 Т-2	110	1,668	1,14	10,8	204	3,74	1,608	10,4	215	3,096	1,296	10,5	171	3,25	1,296	10,6	ЕЧ-2			
сш 110кВ:	<b>ПЛ-110кВ:</b>																				
1	Поляна-1		21,9				30,96				26,9			145	26,38						
2	Поляна-2		21,28				31,02				27,24			151	27,4						
1	Балаклея		8,82				8,72				8,98			28	5,12						
2	Ремзавод		6,44				8,01				5,54			16	2,98						
1	Ротмистрівка		6,54				10,7				9,66			67	12,2						
2	Н.Миргород		6,6				8,7				7,9			29	5,2				48		
1	СЕМРЗ-1		2,78				6,76				5,52			29	5,36				48		

2	СЕМРЗ-2		2,3				0,26				0,44			2	0,36				48		
	<i>Ліній 10кВ (сума по лініях 10кВ):</i>	<i>104</i>	<i>1,7</i>			<i>205</i>	<i>3,75</i>			<i>199</i>	<i>3,11</i>			<i>175</i>	<i>2,56</i>						
	Л-2	2	0,04	0,03		2	0,03	0,02		2	0,03			2	0,02			ЕЧ-2			
	Л-3	0				0				0				0				ЕЧ-2	48		
	Л-4	28	0,51	0,306		55	1	0,39		53	0,93	0,318		50	0,35			ЕЧ-2			
	Л-5	0				0				0				0				ЕЧ-2	48		
	Л-6	11	0,19	0,108		24	0,61	0,072		25	0,38	0,096		12	0,2	0,078		ЕЧ-2			
	Л-7	5	0,09	0,042		10	0,17	0,057		10	0,16	0,048		18	0,2	0,063		ЕЧ-2	48		
	Л-27 ЦРП-1	49	0,74	0,512		94	1,62	0,784		89	1,44	0,664		78	1,54	0,624		ЕЧ-2	48		
	Л-28 ЦРП-2	9	0,13	0,14		20	0,32	0,308		20	0,18	0,17		15	0,25	0,18		ЕЧ-2	48		
	<b>ПАТ "Азот"</b>		<b>37,74</b>	6,22			<b>38,94</b>	6,91			<b>38,5</b>	6,88			<b>49,18</b>	8,14		Азот			
	ПС 01-110/6кВ		0	0			0	0			0	0			0	0					
	ПС 02-110/6кВ		23,21	3,49			23,89	4,132			23,7	4,109			34,56	5,376					
	ПС 03-110/6кВ		6,71	0,97			6,8	0,894			6,68	0,888			6,71	0,978					
	ПС 04-110/6кВ		4,67	1,109			4,76	1,09			4,68	1,079			4,69	1,151					
	ПС 95		0,37	0,394			0,41	0,373			0,4	0,375			0,4	0,39					
	ПС БН		0,79	0			0,76	0			0,76	0			0,77	0					
	<b>ПС БХО-110/6кВ</b>		<b>1,98</b>	0,25			<b>2,32</b>	0,422			<b>2,27</b>	0,433			<b>2,06</b>	0,248					
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>																			12	25
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>																			13	25
	<b>АСЗ ПС-110/10кВ</b>		<b>0,19</b>				<b>0,46</b>				<b>0,48</b>				<b>0,23</b>			АСЗ			
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>																			1	2
	<b>Т-2 (25 МВА)</b>																			1	2
	<b>АСЗ</b>																				
7	<b>В-10-1 Т-1</b>		0,05		10,5		0,13		10,5		0,12		10,5		0,09		10,5				
16	<b>В-10-3 Т-1</b>		0,15		10,5		0,33		10,5		0,35		10,5		0,15		10,5				
37	<b>В-10-2 Т-2</b>		0		10,5		0		10,5		0		10,5		0		10,5				
46	<b>В-10-4 Т-2</b>		0		10,5		0		10,5		0		10,5		0		10,5				
5	РП-29-1		0,024				0,094				0,098				0,043						
19	РП-29-3		0,05				0,046				0,046				0,046						
3	ТП 20-1		0,005				0,005				0,005				0,004				49		
11	ТП 21-1		0				0				0				0				49		
13	ТП 22-1		0				0				0				0						

17	ТП 18С		0			0			0			0			49		
25	ТП 1-1		0,007			0,007			0,006			0,007			49		
27	ТП 2-1		0			0			0			0			49		
29	ТП 3-1		0			0			0			0					
39	ТП 4-1		0,012			0,02			0,011			0,011					
41	ТП 5-1		0			0			0			0			49		
43	ТП 6-1		0			0			0			0			49		
6	ТП 1-2		0			0			0			0			49		
8	ТП 2-2		0,004			0,004			0,004			0,005			49		
10	ТП 3-2		0,006			0,005			0,005			0,005					
18	ТП 4-2		0			0			0			0					
20	ТП 5-2		0,003			0,002			0,002			0,003			49		
22	ТП 6-2		0,006			0,005			0,006			0,006			49		
42	ПП-29-2		0,067			0,17			0,163			0,07					
44	ПП-29-4		0,008			0,008			0,008			0,008					
34	ТП 20С		0,059			0,164			0,188			0,056			49		
36	ТП 20-2		0			0			0			0			49		
38	ТП 21-2		0			0			0			0			49		
40	ТП 22-2		0,012			0,018			0,015			0,01					
	<b>ПП-29</b>																
5	ТП 7-1		0,005			0,049			0,039			0,021			3ах		
7	ТП 8-1		0,004			0,003			0,004			0,004			3ах		
9	ТП 12-1		0,01			0,002			0,015			0,01			3ах		
11	ТП 18-1		0			0			0			0			3ах		
13	ТП 19-1		0,004			0,004			0,007			0,007			3ах		
15	ТП 23-1		0			0			0			0			3ах		
19	ТП 14С-1		0,005			0,03			0,031			0,005			3ах		
27	ТП 7-2		0			0			0			0			3ах		
29	ТП 8-2		0			0			0			0			3ах		
31	ТП 12-2		0			0			0			0			3ах		
33	ТП 18-2		0,029			0,01			0,009			0,032			3ах		
35	ТП 19-2		0			0			0			0			3ах		
37	ТП 23-2		0,035			0,085			0,084			0,034			3ах		
41	ТП 12С		0,003			0,077			0,069			0,003			3ах		
43	ТП 14С-2		0,001			0,001			0,001			0,001			3ах		
10	ТП 9-1		0,004			0,003			0,003			0,003			3ах		

12	ТП 11-1		0				0				0				0				3ax		
14	ТП 13-1		0,004				0,004				0,006				0,004				3ax		
16	ТП 14-1		0				0				0				0				3ax		
30	ТП 9-2		0				0				0				0				3ax		
32	ТП 11-2		0				0				0				0				3ax		
34	ТП 13-2		0				0				0				0				3ax		
36	ТП 14-2		0				0				0				0				3ax		
38	ТП 15-2		0				0				0				0						



**9.2 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів**

**Виміри щодо завантаження електричних мереж 110 (150) кВ за зимовий режимний день 20.12.2018 р.**

Ком.	Приєднання	3-00				09-00				13-00				17-00				Засіб вимір.	АЧР	Завант. тр-р в норм. режимі	Ремонт. режим
		I, А	P,МВт	Q,Мвар	U,кВ	I, А	P,МВт	Q,Мвар	U,кВ	I, А	P,МВт	Q,Мвар	U,кВ	I, А	P,МВт	Q,Мвар	U,кВ			%	%
	Балаклея ПС-110/35/10кВ		0,81				1,33				1,36				1,6						
	Т-1 (10 МВА)																			17	17
	ТН-110-1				119				115				118				116	ЩП			
	В-10 Т-1		0,81	0,46	10,4		1,33	0,56	10,5		1,36	0,56	10,5	94	1,57	0,5	10,6		нс		
5	Л-51 Текліно		0,05				0,08				0,08				0,1						
7	Л-49 Нафтобаза		0,11				0,18				0,18				0,22						
6	Л-52 Птахокомбінат		0,56				0,93				0,95				1,09						
18	Л-50 Старосілля		0,09				0,12				0,14				0,15						
	Білозір'я ПС-110/35/10кВ		5,1				7				6,7				7,6						
	Т-1 (16 МВА)		2,5				3,8				3,4				4					27	52
	Т-2 (16 МВА)		2,7				3,2				3,3				3,6					24	52
	В-35 Т-1		1,57	0,8	36		2,75	0,8	35,8		2,37	0,86	35,9	48	2,82	0,51	36				
	В-35 Р.Поляна		1,17				2,21				1,87			38	2,24				48,1		
	В-35 Ірдинь		0,4				0,53				0,49			10	0,57				48,1		
	В-10 Т-1		0,9	0,36	10,2		1,03	0,42	10,2		1,05	0,49	10,2	73	1,21	0,37	10,2				
10	Л-24 Цегляний 3-д		0,07				0,09				0,07				0,08				48,1		
11	Л-10 ГНС		0				0				0				0				48,1		
12	Л-12 Білозір'я		0,41				0,56				0,53				0,63				48,1		
15	Л-13 Реал база		0,35				0,25				0,32				0,35				48,1		
16	Л-63 СТФ		0,07				0,13				0,13				0,15				48,1		
	В-35 Т-2		0,73	0,31	34,7		0,39	0,26	34,7		0,62	0,43	34,8	9	0,55	0,22	35				

	В-35 Бузуків		0,73				0,39				0,61			9	0,55				48,1		
	<b>В-10 Т-2</b>		1,94	0,82	10,4		2,8	1,05	10,3		2,7	1,02	10,4	184	<b>3,06</b>	0,89	10,4				
1	Л-14 Хацьки		0,67				0,87				0,88				0,95				48,1		
2	Л-9 ККЗ		0,18				0,16				0,17				0,2				48,1		
5	Л-15 Поляна		0,16				0,22				0,19				0,26						
6	Л-31 Відгодівельни к		0,59				0,92				0,9				1,02				48,1		
7	Л-11 Дубіївка		0,34				0,64				0,56				0,64				48,1		
	<b>Ватутіне ПС- 110/35/10кВ</b>		<b>2,6</b>				<b>3,6</b>				<b>3,5</b>				<b>3,8</b>						
	<b>Т-1 (15 МВА)</b>		<b>0</b>				<b>0</b>				<b>0</b>				<b>0</b>						
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>2,6</b>				<b>3,6</b>				<b>3,5</b>				<b>3,8</b>					26	26
	<b>В-35 Т-1</b>																				
	В-35 Васильків																		НС		
	В-35 ЮТЕЦ		0,55	0,08	37,5		0,56	0,12	37,4		0,67	0,38	37,8	12	0,72	0,19	37,1				
	<b>В-10 Т-1</b>				10,2				10,2				10,2				10,4		НС		
4	Л-8 Стецівка		0,14				0,24				0,23				0,26						
5	Л-9 Княжа		0,06				0,1				0,09				0,1						
	<b>В-35 Т-2</b>		1,85	0,8	37,5		2,48	0,87	37,4		2,54	0,9	37,8	47	<b>2,75</b>	2,08	38,1				
	В-35 Вербівець		1,36				1,96				1,94			36	2,09				НС		
	В-35 Звенигородка		0				0				0			0	0				НС		
	В-35 Вільшана																		НС		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,78	0,3	10,5		1,07	0,28	10,5		0,93	0,3	10,5	64	<b>1,07</b>		10,7		НС		
9	Л-10 Богачівка		0,06				0,14				0,11			43	0,13						
11	Л-35 МТФ		0,53				0,6				0,5				0,59	0,72					
	<b>Гельмязів ПС- 110/35/10кВ</b>		<b>3,7</b>				<b>5,8</b>				<b>4,8</b>				<b>4,9</b>						
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>		<b>1</b>				<b>1,9</b>				<b>1,4</b>				<b>1,6</b>					21	63
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>		<b>2,7</b>				<b>3,9</b>				<b>3,4</b>				<b>3,4</b>					42	63
	ТН-110-1				118				113				116				113	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		0,54	0,32	35,9		1,01	0,25	35,7		0,67	0,21	36,4	14	<b>0,83</b>	0,23	36		зах.		
	В-35 Жернокльови		0,54				1,01				0,67			14	0,82						

	В-35 Ліплява																			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,45	0,33	10,2		0,86	0,4	10,1		0,72	0,26	10,4	43	0,72	0,26	10,2		зах.	
3	Л-40 Комплекс-1		0,01				0,01				0,01				0,01					
7	Л-15 Броварки		0,08				0,23				0,19				0,16					
15	Л-14 Коврай		0,35				0,63				0,52				0,55					
17	Л-71 Об'єкт- 240																			
	ТН-110-2				118				113				116				113	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		1,45	0,9	36,6		2,28	1	36,6		1,99	0,83	36,7	32	<b>1,86</b>	0,62	36,2		зах.	
	В-35 Подільська		0,8				1,42				1,25			23	1,36					
	В-35 Гладківщина		0,64				0,87				0,73			8	0,49					
	<b>В-10 Т-2</b>		1,29	0,5	10,6		1,66	0,5	10,6		1,39	0,45	10,7	90	<b>1,5</b>	0,4	10,6		зах.	
4	Л-13 Гельмязів		0,67				0,68				0,56				0,63					
12	Л-41 Комплекс-2		0				0				0				0					
16	Л-16 Софіївка		0,43				0,64				0,57				0,6					
18	Л-70 ПТФ		0,21				0,38				0,27				0,28					
	<b>Дахнівка ПС- 110/35/6кВ</b>		<b>1,12</b>				<b>1,34</b>				<b>1,16</b>				<b>1,3</b>					
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>																		23	23
	<b>Т-2 (35/6 кВ; 6,3 МВА)</b>																			
	<b>В-35 Т-1</b>		0		38		0		38		0		38,3		0		38			
	ПЛ-35 Сокирне	норм. відкл.																48,7		
	<b>В-6 Т-1</b>		1,12		6,2		1,34		6,2		1,16		6,2	121	<b>1,34</b>		6,2			
1	Л-Водоканал		0,01				0,01				0,01				0,01					
2	Л-Насосна		0				0				0				0			48,7		
6	Л-8 Свідівок		0,86	0,26			1	0,26			0,9	0,25			1,06			48,7		
7	Л-7 Причал		0,16				0,18				0,14				0,14			48,7		
8	Л-835		0,06				0,04				0,08				0,1			48,7		
9	Л-19 Набережна		0,03				0,02				0,02				0,03					

	<b>В-35 Т-2</b>	норм. відкл.																		
	<b>В-6 Т-2</b>	норм. відкл.																		
	<b>Діброва ПС-110/10кВ</b>		<b>1,94</b>				<b>2,16</b>				<b>2,07</b>				<b>2,3</b>					
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>																		23	40
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>																		16	40
	<b>В-10 Т-1</b>		0,94	0,29	10,3		1,26	0,38	10,3		1,17	0,37	10,5	79	<b>1,31</b>	0,35	10,3			
3	Л-28 МТФ		0				0				0				0				нс	
5	Л-29 Озерище		0,04				0,05				0,04				0,06				нс	
7	Л-30 Каліберда		0,6				0,69				0,67				0,71				нс	
13	Л-31 Гайдара		0,32				0,53				0,48				0,55				нс	
	В-110 Т-2				117				115				115				117	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		1	0,2	10,4		0,9	0,2	10,4		0,9	0,12	10,4	56	<b>0,94</b>	0,18	10,2			
6	Л-1 Бригада	2	0,03			2	0,03			2	0,03			26	0,43			ЩП		
4	Л-2 Бригада	58	0,97			80	1,33			78	1,3			35	0,58			ЩП		
	<b>Дніпровська ПС-110/10кВ</b>		<b>24,8</b>				<b>39,77</b>				<b>40,85</b>				<b>44,05</b>					
	<b>Т-1 (63 МВА)</b>																		76	76
	<b>1 с.ш.10кВ</b>																			
7	В-10-1 Черкаська		5,74	0,77	10,5		10,06	2,1	10,4		10,48	2,05	10,4	659	10,98	1,7	10,3			
13	РП-49		0,99				1,81				2,38				2,09					
15	РП-6-1		0,92				1,42				1,36				1,67				48,7	
17	РП-9		1,34				2,35				2,15				2,38				48,7	
21	РП-33-1		0,65				1				0,93				1,18				48,7	
23	Л-189-1		0,08				0,09				0,16				0,23					
25	РП-32-1		0,59				1,14				1,23				1,4				47,7	
27	677		0,82				1,84				1,88				1,74				47,7	
29	50		0				0				0				0				47,7	
31	339		0,37				0,46				0,46				0,43				48,7	

	<b>2 с.ш.10кВ</b>																			
8	В-10-2 Черкаська		6,06	0,8	10,4		9,16	1,7	10,5		9,6	1,87	10,4	615	10,25	1,66	10,3			
14	ЛІ-776		0,07				0,08				0,08				0,09				48,7	
16	РП-20		1,48				1,31				1,45				1,56					
18	РП-38-1		1,46				2,24				2,5				2,41				48,7	
22	РП-34-1		1,4				2,19				2,12				2,48				48,7	
24	РП-50-2		0,62				1,23				1,16				1,39				47,7	
26	ЛІ-331-1		0,39				0,56				0,58				0,61					
28	РП-26		0,41				1,06				1,3				1,25				47,7	
30	Тяга-2		0,01				0,26				0,22				0,23				47,7	
32	ЛІ-772		0,66				0,61				0,53				0,67					
	<b>3 с.ш.10кВ</b>																			
37	В-10-3 Т-2		5,4	0,73	10,3		8,47	1,64	10,4		8,77	1,48	10,4	538	8,97		10,5			
39	25.Бер		0				0				0				0				48,7	
41	РП-40		0,64				0,75				0,85				0,81				47,7	
43	РП-38-2		1				1,59				1,58				1,65				48,7	
45	РП-34-2		1,62				2,47				2,48				2,74				48,7	
47	РП-50-1		0,89				1,33				1,43				1,61				47,7	
49	331-2		0,34				0,34				0,39				0,32				47,7	
53	РП-21		0,38				1,24				1,2				0,97				47,7	
55	109		0,28				0,5				0,59				0,62				48,7	
57	ЛІ-575		0,15				0,15				0,15				0,15					
63	ЛІ-973		0				0				0				0					
	<b>4 с.ш.10кВ</b>																			
54	В-10-4 Т-2		7,6	1,12	10,3		12,08	2,2	10,4		12	2,08	10,3	831	13,85	2,2	10,5			
38	ЛРП-1		0,6				1,35				1,57				1,63					
40	ЛРП-6-2		0,86				1,25				1,22				1,5				48,7	
42	515		0,82				1,27				1,19				1,41				48,7	
44	РП-33-2		1,54				2,67				2,95				3,16				48,7	
46	ЛІ-189-2		0,08				0,11				0,07				0,02					
48	РП-32-2		1,35				2,18				2,11				2,4					
50	ЛІ-413		2,01				2,68				2,4				3,18					
56	500		0				0				0				0				47,7	
58	Тяга-3		0,37				0,63				0,55				0,56				47,7	
	<b>Західна ПС- 110/10кВ</b>		<b>1,4</b>				<b>2,3</b>				<b>4,9</b>				<b>5,5</b>					

	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>																		42	95
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>																		33	60
	<b>В-10 Т-1</b>		1,44	0,16	10,8		2,33	0,4	10,6		2,3	0,34	10,6	147	<b>2,45</b>	0,36	10,7			
5	Л-РП-14		0,82				1,46				1,4				1,45					
6	Л-248-1		0,01				0,13				0,1				0,1					
7	Л-30 Р.Поляна		0,63				0,75				0,77				0,9				48,4	
8	Л-РП-15		0,03				0,04				0,07				0,05				48,4	
	<b>В-10 Т-2</b>		2,26	0,43	10,5		2,92	0,48	10,5		2,6	0,4	10,5	182	<b>3,04</b>	0,4	10,5			
12	Л-29 Геронимівка		0,6				0,6				0,6				0,7				48,4	
13	Л-246		0,02				0,02				0,04				0,04				48,4	
14	Л-734		0				0				0				0					
15	Л-248-2		0,06				0,12				0,1				0,1					
16	Л-248-3		0,03				0,03				0,04				0,04					
21	Тяга-5		0,01				0,24				0,01				0,18				48,4	
22	Л-606		0				0				0				0				48,4	
23	Л-35		1,55				1,9				1,66				1,96				48,4	
	<b>Золотоноша ПС- 150/110/35/10к В</b>		<b>14,7</b>				<b>21,9</b>				<b>20,9</b>				<b>23,2</b>					
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>9,4</b>				<b>13,4</b>				<b>12,8</b>				<b>14,4</b>				39	63
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>5,3</b>				<b>8,5</b>				<b>8,1</b>				<b>8,8</b>				24	63
	В-150 АТ-1		8	2			15	2			11	3			10	2		ЩП		
	ТН-110-1				117				114				116				116	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		5,29	2,46	37,1		8	2,5	36,9		7,4	2,6	37,1	146	<b>8,6</b>	2,8	37,1			
	В-35 Кропивна		3,15				4,15				3,78			72	4,24				нс	
	В-35 Подільська		0				0				0			0	0				48,3	
	В-35 Північна		2,05				3,45				3,53			65	3,83				48,3	
	В-35 КС-1		0,09				0,4				0,11			9	0,54					
	<b>В-10-1 Т-1</b>		2,8	0,97	10,6		3,02	0,8	10,5		2,9	0,66	10,6	208	<b>3,47</b>	1,2	10,4			
3	Л-8 Антипівка		0,23				0,34				0,28				0,32				48,3	
5	Л-7 Коробівка		0,13				0,25				0,23				0,26				нс	
11	Л-Лепсе		0				0				0,01				0				нс	
15	Л-РП-5		0,3				0,55				0,6				0,64					
17	Л-67 Деньги		0,19				0,23				0,2				0,26				48,3	
19	Л-662		0,03				0,05				0,05				0,04					

21	Л-КХП-1		0,2				0,4				0,32				0,63				48,3		
23	Л-Маш.завод-1		0				0				0				0				48,3		
27	Л-Залізна дорога																				
29	Л-РП-8		1,74				1,14				1,22				1,31						
31	РП-12-1	норм. відкл.																			
	<b>В-10-3 Т-1</b>		1,3	0,5	10,6		2,36	0,52	10,5		2,47	0,53	10,6	140	<b>2,33</b>	0,5	10,4				
35	Л-12 Кропивна		0,27				0,31				0,3				0,36				48,3		
37	Л-11 Синьооківка		0,2				0,42				0,44				0,37				48,3		
41	Л-РП-9		0,85				1,64				1,72				1,62				нс		
43	РП-12-3	норм. відкл.																			
	ТН-110-2				117				114				116				116	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		1,53	1,02	36,4		2,79	0,94	36,7		2,39	0,9	36,4	49	<b>2,91</b>	0,9	35,7				
	В-35 КС-2		0,05				0,35				0,09			7	0,44						
	В-35 Вознесенська		1,51				2,5				2,35			43	2,55				48,3		
	<b>В-10-2 Т-2</b>		3,74		10,5		5,73		10,5		5,7		10,4	351	<b>5,85</b>		10,3				
6	РП-12-2	норм. відкл.																			
10	Л-603		0,66				1,09				1,01				1,14				48,3		
16	Л-Школа		1,15				1,92				1,89				2,03				48,3		
18	Л-РП-1		0,98				1,21				1,17				1,34				нс		
20	Л-663		0				0				0				0						
22	Л-КХП-2		0				0				0				0				48,3		
24	Л-Маш.завод-2		0,64				0,85				0,98				0,82				нс		
28	Л-Гол.насосна		0,3				0,66				0,65				0,52						
	<b>В-10-4 Т-2</b>		0,03		10,5		0,02		10,5		0,04		10,4	2	<b>0,04</b>	-0,1	10,3				

34	РП-8-2	норм. відкл.																		
36	РП-12-4	норм. відкл.																		
40	Л-Цегельний завод		0,01			0,01			0,01				0,01				нс			
42	Л-85 Красногірська		0,02			0,03			0,03				0,04							
	<b>ЗТА ПС-110/10кВ</b>		<b>14,2</b>			<b>24</b>			<b>26,2</b>				<b>27,1</b>							
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>7,6</b>			<b>12,9</b>			<b>14,7</b>				<b>15,54</b>					42	74	
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>6,6</b>			<b>11,2</b>			<b>11,5</b>				<b>11,56</b>					31	74	
	<b>В-10-1 Т-1</b>		5,23	1,4	10,3	8,39	1,4	10,3	9,59	1,5	10,2	609	<b>10,15</b>	1,6	10,4					
27	Л-РП-28		1,79			3,24			3,3				3,66				48,8			
31	Л-РП-15		0,01			0,01			0,01				0,01				48,8			
33	Л-469		0,68			1,22			1,5				1,56				48,8			
35	Л-Тяга-9		0			0,14			0,12				0,11				48,8			
37	Л-РП-27-1		0,06			0,08			0,08				0,06				сп			
41	Л-570		0,32			0,5			0,7				0,65				48,8			
43	Л-РП-39-1		0			0			0				0				48,8			
45	Л-РП-4-1		0,99			1,19			1,19				1,33							
47	Л-8		0,92			1,57			2,09				2,18				48,8			
49	Л-423-1		0,45			0,42			0,57				0,55							
	<b>В-10-2 Т-1</b>		2,36	0,2	10,3	4,48	0,8	10,3	5,11	0,7	10,3	323	<b>5,39</b>	0,6	10,4					
26	Л-411		0,2			0,35			0,6				0,55				48,8			
28	Л-701		0			0			0				0				сп			
30	Л-323		0,06			0,19			0,16				0,17				48,8			
32	Л-РП-24-1		0,23			0,56			0,57				0,55				48,8			
34	Л-367		0,48			0,8			0,89				0,93				48,8			
36	Л-ПС АЗС		0			0			0				0							
40	Л-РП-27-2		0,17			0,34			0,3				0,18				48,8			
42	Л-374		0,8			1,58			1,89				2,19							
44	Л-РП-39-2		0			0			0				0				сп			



52	Л-423-2		0,34				0,54				0,57				0,71					
56	Л-774		0				0				0				0					
58	Л-755		0				0				0				0					
	<b>В-10-3 Т-2</b>		4,34	0,6	10,2		6,4	1,2	10,3		6,78	1,3	10,3	428	<b>7,13</b>	1,1	10,2			
7	Л-271		0,35				0,38				0,42				0,55				48,8	
11	Л-РП-4-2		2,22				2,9				2,96				3,2					
15	Л-РП-8-2		1,61				2,78				3,09				3,02				48,8	
17	Л-РП-2		0,14				0,33				0,28				0,34				48,8	
	<b>В-10-4 Т-2</b>		2,27	0,13	10,2		4,75	0,9	10,4		4,76	0,9	10,3	266	<b>4,43</b>	0,5	10,3			
4	Л-РП-14		0,63				1,23				1,15				1,11					
6	Л-РП-24-2		0,09				0,53				0,55				0,51				сп	
8	Л-РП-25		0				0				0				0				48,8	
10	Л-468		0,23				0,71				0,63				0,42					
14	Л-272		0,98				1,68				1,86				1,9				48,8	
20	Л-РП-8-1		0,34				0,56				0,54				0,55				48,8	
	<b>Кам'янка ПС- 150/35/10кВ</b>		<b>6,4</b>				<b>9,5</b>				<b>8,7</b>				<b>10,1</b>					
	<b>Т-1</b>		<b>4</b>				<b>6,3</b>				<b>5,5</b>				<b>6,54</b>				47	73
	<b>Т-2</b>		<b>2,4</b>				<b>3,3</b>				<b>3,2</b>				<b>3,51</b>				25	73
	ТН-150-1				159				154				156				155	ЩП		
	<b>В-35 Т-1</b>		2,06		36		2,98		36,4		2,63		36,4	53	<b>3,12</b>		36,7			
	В-35 Телепіне		0,62				0,92				0,68			15	0,91				нс	
	В-35 Березняки		0,72				0,99				0,91			19	1,09				нс	
	В-35 Жаботин		0,49				0,67				0,69			12	0,72				нс	
	В-35 Косари-1		0,23				0,4				0,35			7	0,4				48,7	
	<b>В-10 Т-1</b>		1,89		10,4		3,28		10,4		2,86		10,4	205	<b>3,42</b>		10,6			
11	Л-74 Машзавод-1		0,14				0,64				0,38				0,56				48,7	
12	Л-18 Каналізація		0,48				0,63				0,65				0,78				48,7	
13	Л-13 Райгород		0,22				0,26				0,25				0,28				нс	
14	Л-19 Маслозавод		0,18				0,36				0,34				0,26				нс	
15	Л-20 Спиртзавод		0				0				0				0				48,7	
16	Л-21 Місто-1		0,29				0,4				0,42				0,49				48,7	
20	Л-15 Комбікормовий 3-д		0,25				0,43				0,32				0,41				нс	

21	Л-28 Грушківка		0,1			0,13			0,11				0,14				нс			
22	Л-30 Тимошівка		0,23			0,43			0,39				0,5				нс			
	ТН-150-2			159			154			156				155	ЩП					
	<b>В-35 Т-2</b>		1,11	36		1,43	36,4		1,33	35,3	25	<b>1,49</b>		36,7						
	В-35 Косари-2		0,34			0,47			0,51		9	0,55				48,7				
	В-35 Мельники		0,77			0,96			0,82		16	0,94				нс				
	<b>В-10 Т-2</b>		1,29	10,4		1,85	10,4		1,89	10,4	121	<b>2,02</b>		10,6						
4	Л-4 РЕМ		0,19			0,17			0,14			0,18				48,7				
5	Л-5 Заготзерно		0,44			0,5			0,53			0,59				нс				
6	Л-2 Місто-2		0,46			0,83			0,9			0,8				48,7				
7	Л-7 Юрчиха		0,05			0,06			0,06			0,11				нс				
8	Л-8 Ребедайлівка		0,15			0,29			0,26			0,34				нс				
9	Л-16 Машзавод-2		0			0			0			0				48,7				
	<b>Канів ПС- 110/35/10кВ</b>		<b>9</b>			<b>13,4</b>			<b>12,5</b>			<b>14</b>								
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>4,5</b>			<b>7</b>			<b>6,1</b>			<b>7,34</b>						50	95	
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>4,6</b>			<b>6,4</b>			<b>6,4</b>			<b>6,64</b>						45	95	
	<b>В-35 Т-1</b>		4,46	36,7		7	36,2		6,06	36,3	125	<b>7,34</b>		36,3						
	В-35 Трошин		0,36			0,4			0,46		9	0,54								
	В-35 Межиріч		4,1			6,6			5,6		116	6,8				сп				
	<b>В-10 Т-1</b>	норм. відкл.		10,3			10,2			10,2				10,3						
1	Л-Котельня-1		0,31			0,31			0,31			0,31								
2	Л-РП-2-1		0,31			0,54			0,5			0,47								
3	Л-44		0,3			0,44			0,44			0,49								
5	Л-РП-3-1		0			0			0			0								
6	Л-22		0,66			0,6			0,65			0,58								
8	Л-52/37		0,01			0,01			0,07			0,05								
9	Шлюз		0			0			0			0								
11	Л-81		0,14			0,33			0,36			0,34								
	ТН-110-2			118			118			115				118	ЩП					

	В-35 Т-2	норм. відкл.			35,9				36,4				36,4				36				
	В-35 ГАЕС	норм. відкл.																			
	В-10 Т-2		4,55	0,74	10,3		6,43	0,79	10,3		6,42	1,01	10,4	398	6,64	0,73	10,3				
19	Л-52/38		0,74				1,18				1,17				1,22						
20	ЦРП		1,29				1,7				1,6				1,74						
21	ГЕС		0				0				0				0						
22	Л-27		0,16				0,11				0,1				0,13						
23	РУ-2А		0				0				0				0						
24	РП-2-2		0,58				1,11				1,12				1,18						
25	РП-3-2		0				0				0				0						
26	Л-Котельня-2		0				0				0				0						
	КШТ ПС-110/10кВ		15,6				22,1				23,6				22,5						
	Т-1 (40 МВА)		7,9				10,8				11,3				10,88				31	64	
	Т-2 (40 МВА)		7,7				11,2				12,3				11,6				33	64	
	В-10-1 Т-1 (в т.ч. РШМ-1)		3,25	0,42	10,4		4,82	1,23	10,5		4,94	1,42	10,4	253	4,21	0,74	10,4				
1	Л-141-1		0,13				0,56				0,58				0,58				сп		
5	Л-РП-12-2		0,28				0,74				0,73				0,55				48,4		
7	РП-51-1		0,47				0,14				0,13				0,12						
9	Л-901		0,02				0,03				0,03				0,03				сп		
13	Л-РП-17-2		0,34				0,8				0,7				0,5				48,4		
21	Л-РП-46-2		0,38				0,45				0,67				0,6				сп		
23	Л-РП-19-2		0,07				0,11				0,11				0,12				сп		
	В-10-2 Т-1 (в т.ч. РШМ-2)		4,66		10,2		6	2,2	10,4		6,35	1,9	10,4	400	6,67		10,4				
2	Л-РП-44-1		0,02				0,02				0,06				0,02						
4	Л-РП-18-1		0				0				0				0						
6	Л-РП-30-2		0,23				0,42				0,23				0,38						
8	Л-РП-5		1,94				3,2				3,05				3,48				48,4		
12	Л-РП-569-1		0,68				0,75				0,79				0,78						
18	Л-РП-41		1,24				1,34				1,76				1,83				48,4		
20	РП-51-2		0,5				0,26				0,38				0,15						

	<b>В-10-3 Т-2</b> (В Т.ч. РШМ-3)		3,74	0,88	10,4		5,9	1,66	10,2		6,6	1,76	10,4	366	<b>6,1</b>	1,36	10,4				
29	Л-РП-13		2,23				4,04				4,58				4,32						
31	Л-569-2		0				0				0				0						
35	Л-РП-12-1		0,01				0				0,01				0				48,4		
43	Л-РП-30-1		0,59				0,73				0,71				0,75						
45	Л-473		0				0				0				0				сп		
47	Л-РП-44-2																				
49	Л-141-2		0,07				0,3				0,4				0,2				сп		
51	РП-51-3		0,82				0,8				0,8				0,82						
	<b>В-10-4 Т-2</b> (В Т.ч. РШМ-4)		3,96	1,3	10,3		5,33	1,95	10,5		5,7	1,88	10,4	330	<b>5,5</b>	1,59	10,3				
28	Л-РП-18-2		0,01				0,02				0,02				0,02						
32	Л-РП-46-1		0,1				0,14				0,17				0,15				48,4		
40	Л-РП-17-1		1,72				2,66				2,8				2,89				сп		
44	Л-РП-19-1		0				0				0				0				48,4		
46	Л-РП-37		0,51				0,9				1,23				0,88						
48	Л-79		0,66				0,66				0,66				0,66						
50	Л-255		0,04				0,03				0,03				0,03						
52	РП-51-4		0,92				0,89				0,79				0,9						
	<b>ЗРУ-10кВ ЧШК</b>																				
	247																				
1	199-209	5	0,083		5	0,083			5	0,083			5	0,08					сп- 209		
с.	1811																				
10	1613																		сп		
кВ	1415	5	0,083		5	0,083			5	0,083			5	0,08					сп		
	1219	15	0,25		42	0,7			43	0,717			37	0,62							
	242																				
2	84																		сп		
с.	46																		сп		
10	614																				
кВ	216																		сп		
	1018																		сп		
	2331	5	0,083		5	0,083			5	0,083			5	0,08					сп		
3	833																		сп		
с.	435	45	0,75		53	0,883			53	0,883			60	1					сп		

10	237	3	0,05			3	0,05			3	0,05			3	0,05				сп		
кВ	639	5	0,083			10	0,167			10	0,167			6	0,1						
	1041	32	0,533			20	0,333			20	0,333			18	0,3				сп-2332		
4	2024																		сп		
с.	1826																				
10	1628																		сп		
кВ	1430																		сп		
	2332																		сп-2432		
	1240																				
	Леськи ПС-110/35/10кВ		5,8			7				6,9				7,8							
	Т-1 (10 МВА)		3,3			3,5				3,6				4,02						44	85
	Т-2 (10 МВА)		2,5			3,5				3,3				3,75						41	85
	В-35 Т-1		1,99		36,7		2,03	0,88	36,7		2,11	0,97	37,1	40	2,38	0,88	36,7				
	В-35 Худяки-1		1,99				2,03				2,11			40	2,38				нс		
	В-35 Худяки-3		0,01				0,01				0,01			0	0,01				нс		
	В-10 Т-1		1,26		10,4		1,48	0,46	10,3		1,5		10,4	98	1,64	0,5	10,4				
10	Л-44 Слобідка		0,26				0,37				0,33				0,42						
11	Л-41 Барвінок		0,62				0,5				0,5				0,67				нс		
12	Л-42 Водбуд		0,3				0,45				0,43				0,41				нс		
15	Л-37 Пташник		0,1				0,19				0,1				0,16				нс		
	В-35 Т-2		0,61		37,1		0,95	0,4	37,1		0,93	0,36	37,1	18	1,05	0,3	37				
	В-35 Нечаївка		0,61				0,95				0,93			18	1,06				нс		
	В-35 Худяки-4		0				0				0				0				нс		
	В-10 Т-2		1,9		10,4		2,5	0,76	10,5		2,36		10,5	162	2,7	0,75	10,5				
1а	Л-43 Райлікарня		0,77				1				0,98				1,08				нс		
1	Л-40 Ч.Слобода		0,85				1,03				0,94				1,1				нс		
5	Л-38 Дніпро		0,15				0,26				0,23				0,28				нс		
7	Л-39 Леськи-Центр		0,14				0,23				0,21				0,26				нс		
	Магніт ПС-110/10кВ		5,9				6,5				6,5				7,1						
	Т-1 (16 МВА)		2,6				2,8				3,1				3,21					22	48
	Т-2 (16 МВА)		3,3				3,6				3,4				3,93					27	48
	ТН-110-1				118				116				117				115	ЩП			

	<b>В-10 Т-1</b>		2,56		10,3		2,84	0,97	10,3		3,14	1,7	10,4	193	<b>3,21</b>	1,3	10,3				
3	РП-5-1		0,28				0,44				0,45				0,46						
4	РП-4-1		0,01				0,01				0,01				0						
5	Сирзавод-1		0				0				0				0						
6	Л-346-1		0,25				0,38				0,37				0,39				нс		
14	Л-Завод-1		1,13				0,86				1,19				1,22						
16	Л-16 Литвинець		0,31				0,4				0,33				0,36						
18	Л-Пождепо-1		0,01				0,01				0,01				0,02				нс		
20	Л-23 Пташник		0,53				0,7				0,75				0,73				нс		
	ТН-110-2				118				116				117				117	ЩП			
	<b>В-10 Т-2</b>		3,34		10,4		3,62	1,2	10,4		3,35	1,12	10,4	236	<b>3,93</b>	1,2	10,3				
30	Л-347 Хлібзавод		0,36				0,43				0,4				0,43				нс		
32	Л-Пождепо-2		0				0				0				0				нс		
34	Л-19 Тростянець		0,5				0,45				0,46				0,45						
36	Л-Завод-2		0,66				0,72				0,82				0,81						
45	Сирзавод -2		1,67				1,77				1,42				1,94						
46	Л-346-2		0,04				0,07				0,07				0,07				нс		
47	РП-5-2		0				0				0				0						
48	РП-4-2		0,14				0,2				0,21				0,25						
	<b>Матусів ПС- 110/35/10кВ</b>		<b>5</b>				<b>6,2</b>				<b>5,8</b>				<b>6,5</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>4,8</b>				<b>5,9</b>				<b>5,5</b>				<b>6,09</b>					41	44
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>		<b>0,2</b>				<b>0,3</b>				<b>0,3</b>				<b>0,39</b>					4	71
	ТН-110-1				117				114				115				115	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		3,7	0,7	36		4,36	0,8	36,4		4	0,8	36,4	75	<b>4,42</b>	0,8	36,5		нс		
	В-35 Лебедин		2,02				2,42				2,23			41	2,43						
	В-35 Ташлик		1,7				1,96				1,79			34	2,01						
	<b>В-10 Т-1</b>		1,05	0,4	10,3		1,49	0,6	10,2		1,5	0,56	10,3	100	<b>1,67</b>	0,57	10,3		нс		
23	Л-16 Сигнаївка		0				0				0				0						
25	Л-15 Семзавод		0,01				0,02				0,01				0,02						
31	Л-90 Цукровий 3-д																				
37	Л-11 Станіславчик		0,24				0,36				0,4				0,39						
39	Л-42 КРС		0,03				0,04				0,05				0,05						

41	Л-8 Цукровий з-д		0,08				0,09				0,08				0,09						
	<b>В-35 Т-2</b>	<b>вкл.</b>	0,24		37,3		0,34		36,2		0,32		36,7	7	0,39		36,7		нс		
	В-35 В'язівок		0,24				0,34				0,32			7	0,39						
	<b>В-10 Т-2</b>	<b>відкл.</b>	0		10,4		0		10,4		0		10,4	0	<b>0</b>		10,5		нс		
16	Л-13 Макіївка		0,14				0,2				0,2				0,23						
20	Л-41 Ферми		0,14				0,2				0,2				0,23						
24	Л-18 Комбикормови й		0,11				0,15				0,16				0,2						
28	Л-43 Пташник		0,09				0,14				0,11				0,14						
	<b>Михайлівка ПС- 110/35/10кВ</b>		<b>3,2</b>				<b>5,3</b>				<b>4,6</b>				<b>5,1</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>1,5</b>				<b>2,6</b>				<b>2,3</b>				<b>2,4</b>					18	36
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>1,7</b>				<b>2,8</b>				<b>2,3</b>				<b>2,66</b>					19	36
	СВ-110		5	8			7	10			5	12			5	10		ЩП			
	ТН-110-1				116				115				114				115	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		1,28	0,53	35		2,3	0,69	35,2		2,02		35,2	36	<b>2,1</b>	0,6	34,8				
	В-35 Драбів		1,28				2,28				2,02			36	2,1				48,6		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,18	0,1	10,1		0,29	0,12	10,2		0,24	0,12	10,3	18	<b>0,3</b>	0,1	10,1				
7	Л-2 Великий Хутір		0				0				0				0				нс		
15	Л-37 Агробуд		0,18				0,3				0,24				0,3				нс		
	ТН-110-2				116				115				114				115	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		1,56	0,82	34,8		2,46	0,83	34,7		2,05		34,8	40	<b>2,35</b>	0,78	34,8				
	В-35 Бирлівка		0,3				0,62				0,48			10	0,6				нс		
	В-35 Др.- Борятинська		1,24				1,82				1,56			30	1,74				нс		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,15	0,07	10,1		0,29	0,08	10,1		0,24	0,1	10,3	19	<b>0,31</b>	0,08	10,1				
8	Л-3 Рождественськ а		0,15				0,29				0,25				0,32				нс		
	<b>М. Бурімка ПС- 150/35/10кВ</b>		<b>6,5</b>				<b>9,4</b>				<b>8,5</b>				<b>9,1</b>						
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>		<b>3,1</b>				<b>4,7</b>				<b>4</b>				<b>4,3</b>					20	41
	<b>Т-2 (25 МВА)</b>		<b>3,5</b>				<b>4,7</b>				<b>4,5</b>				<b>4,8</b>					21	41

	ТН-150-1				155				150				151				149	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		2,58	1,11	36,4		3,89	1,6	35,7		3,37		36	62	<b>3,62</b>	1,45	36,2		48,2		
	В-35 Полив		0,01				0,01				0,01			0	0,01						
	В-35 Ст. Коврай		2,57				3,88				3,36			61	3,61						
	<b>В-10 Т-1</b>		0,48	0,16	10,6		0,77	0,17	10,4		0,62	0,18	10,5	42	<b>0,7</b>	0,19	10,6		48,2		
5	Л-37 Лящівка		0,17				0,25				0,21				0,27						
17	Л-10 Григорівка		0,32				0,53				0,42				0,46						
	ТН-150-2				156				154				154				152	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		3,01	0,96	35,8		3,9	1,1	35,9		3,69		36	66	<b>3,9</b>	1,19	36,2		48,2		
	В-35 Богодухівка		0,85				1,43				1,3			24	1,41				сп		
	В-35 Лящівка		0,08				0,08				0,08			1	0,08						
	В-35 Тимченки		2,14				2,47				2,37			42	2,47						
	<b>В-10 Т-2</b>		0,46	0,31	10,4		0,82	0,43	10,4		0,8		10,4	52	<b>0,86</b>	0,38	10,6		48,2		
12	Л-11 В. Бурімка		0,22				0,37				0,41				0,44						
16	Л-12 Мохнач		0,09				0,19				0,15				0,19						
20	Л-9 Веселий хутір		0,15				0,27				0,24				0,24						
	<b>Орбіта ПС-150/35/10кВ</b>		<b>9,2</b>				<b>9</b>				<b>8,6</b>				<b>9,4</b>						
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>		<b>6,8</b>				<b>6,1</b>				<b>6</b>				<b>6,46</b>					28	41
	<b>Т-2 (25 МВА)</b>		<b>2,4</b>				<b>2,9</b>				<b>2,6</b>				<b>2,93</b>					13	41
	<b>В-35 Т-1</b>		6,68		37,5		6,01		36,4		5,88		37	108	<b>6,34</b>		37				
	В-35 Суботів		1,77				1,8				1,77			34	1,98				нс		
	В-35 Топилівка		0,47				0,45				0,46			8	0,49				нс		
	В-35 Тясмин-2	77	4,52		65		3,82		63		3,72			67	3,94						
	ПРК-1		0				0				0				0						
	<b>В-10 Т-1</b>		0,16		10,3		0,12		10,5		0,12		10,5	7	<b>0,12</b>		10,5				
31	Л-48 Нібулон-1		0,12				0,07				0,12				0,05						
33	Л-30 Житл.селищ		0,04				0,05				0,05				0,06				нс		
35	Л-34 Очисні споруди		0				0				0				0						



37	Л-32 Водозабір	норм. відкл.																		
	<b>В-35 Т-2</b>		2,27		37,5		2,73		37,5		2,48		37,5	48	<b>2,81</b>		37			
	В-35 Адамівка		2,37				2,83				2,48			50	2,95			нс		
	ПРК-2																	нс		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,12		10,3		0,12		10,5		0,12		10,4	7	<b>0,12</b>		10,4			
1	Л-33 Очисні споруди	норм. відкл.																		
9	Л-36 Чигирин		0				0				0				0			нс		
11	Л-38 ДСК	норм. відкл.																		
13	Нібулон-2		0,17				0,15				0,06				0,11					
15	Л-31 Водозабір	норм. відкл.																		
17	Л-29 Житл.селищ		0				0				0				0					
	<b>Оріон ПС-110/35/10кВ</b>		<b>6,1</b>				<b>9,2</b>				<b>8,8</b>				<b>9,2</b>					
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																		63	63
	ТН-110-2				119				115				115				115	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		<b>4,66</b>	2,33	35,9		<b>7,23</b>	2,28	35,2		<b>6,77</b>	2,17	34,8	124	<b>7,29</b>	2,08	35,3			
2сш	В-35 Терешки		0,68				0,69				0,73			13	0,78			зах.		
2сш	В-35 Шпола		3,78				6,21				5,77			106	6,21			48,6		
1сш	В-35 Водяне		0,17				0,28				0,23			4	0,25			зах.		
	<b>В-10 Т-2</b>		1,42	0,47	10,4		1,95		10,3		2,07	0,68	10,3	114	<b>1,9</b>		10,4	зах.		
1	Л-110 Корпус-1		0				0				0				0					
2	Л-111 Корпус-2		0				0				0				0					
6	Л-76 Нафтобаза		0,12				0,3				0,4				0,22					
7	Л-77 Оператор		0,11				0,17				0,16				0,18					
8	Л-78 Лебедин		0,1				0,13				0,13				0,13					

9	Л-79 ЦРЛ		0,01				0,01				0,01				0,01						
10	Л-105 Орion-1		0,16				0,12				0,09				0,14						
11	Л-113 Очисні		0				0				0				0						
12	Л-106 Орion-2		0,32				0,42				0,5				0,36						
17	Л-103 КТП-808		0				0				0				0						
18	Л-115 Водозабор-2		0				0				0				0						
19	Л-80 Відгодівельник		0,5				0,68				0,67				0,73						
20	Л-116 ШЗЗЧ		0,04				0,05				0,05				0,06						
21	Л-117 Залізн. вокзал		0				0				0				0						
22	Л-118 ШЗЗЧ		0				0				0				0						
	Піщана ПС-110/35/10кВ		1				1,5				1,8				1,8						
	Т-1 (16 МВА)		0,21				0,42				0,5				0,58					4	12
	Т-2 (16 МВА)		0,75				1,09				1,25				1,17					8	12
	ТН-110-1				115				112				113				112	ЩП			
	В-35 Т-1		0		36		0		35,3		0		36		0		35,6				
	В-35 Гладківщина		0				0				0				0			НС			
	В-10 Т-1		0,21	0,14	10,5		0,42	0,2	10,3		0,5	0,37	10,5	35	0,58	0,2	10,4				
7	Л-58 АБК-1		0				0								0			НС			
9	Л-57 Очисні-1		0,14				0,28				0,39				0,45						
11	Л-56 Столова		0				0				0				0			НС			
13	Л-55 Котельня-1		0				0				0				0						
17	Л-53 ТП-816-1		0				0				0				0			НС			
21	Л-51 Шабельники		0,08				0,15				0,11				0,14			НС			
	ТН-110-2				115				112				113				112	ЩП			
	В-35 Т-2		0,12		37,3		0,19		36		0,18		36	3	0,18		36				
	В-35 Домантово		0,12				0,19				0,18			3	0,18			НС			
	В-10 Т-2		0,63	0,33	10,8		0,9	0,51	10,6		1,07	0,53	10,5	59	0,99	0,31	10,5				
4	Л-59 Котельня-2		0				0				0				0						
6	Л-60 Очисні-2		0				0				0				0						

8	Л-61 Цех муки		0			0			0				0				НС		
14	Л-62 АБК-2		0,06			0,06			0,06				0,08				НС		
16	Л-63 ТП816-2		0			0			0				0				НС		
18	Л-64 Автопідпр-во		0			0			0				0				НС		
20	Л-65 Піщана		0,48			0,7			0,6				0,77				НС		
22	Л-66 Будмайданчик		0,09			0,15			0,4				0,15				НС		
	<b>Ротмистрівка -110/35/10кВ</b>		<b>0,87</b>			<b>1,39</b>			<b>1,15</b>				<b>1,6</b>						
	<b>T-1 (6,3 МВА)</b>																	28	28
	<b>T-2 (6,3 МВА)</b>																		
	ТН-110-1				121			117				119				118	ЩП		
	ТН-110-2				121			117				119				118	ЩП		
	<b>B-35 T-1</b>		0,5		36,8	0,48		36,4	0,52			36,9	10	<b>0,6</b>	0,12	36,7			
	ПЛ-35 Носачів		0,5			0,48			0,52			10	0,6				НС		
	<b>B-10 T-1</b>		0,37	0,28	10,5	0,91	0,34	10,5	0,63	0,36	10,5	59	<b>0,98</b>	0,25	10,5				
4	Л-5 Ташлик		0,23			0,19			0,18				0,25				НС		
6	Л-6 Завод		0,01			0,01			0,01				0,01				НС		
13	Л-4 Носачів		0,15			0,27			0,26				0,27						
15	Л-33 Лікарня		0,08			0,15			0,14				0,13				НС		
16	Л-3 Ковалиха		0,22			0,28			0,28				0,3				НС		
	<b>РМЗ ПС- 110/35/10кВ</b>		<b>8,7</b>			<b>13,2</b>			<b>11,4</b>				<b>13</b>						
	<b>T-1 (16 МВА)</b>		<b>4,8</b>			<b>7,7</b>			<b>6,8</b>				<b>7,8</b>					53	90
	<b>T-2 (16 МВА)</b>		<b>3,9</b>			<b>5,5</b>			<b>4,6</b>				<b>5,2</b>					37	90
	ТН-110-1				113			116				117				116	ЩП		
	<b>B-35 T-1</b>		4,07		35,6	6,66		35,7	5,68			35,3	112	<b>6,61</b>	1,58	35,3			
	В-35 Корсунь		3,43			5,65			4,76			93	5,49						
	В-35 Набутів		0,6			0,94			0,87			18	1,06				зах.		
	<b>B-10 T-1</b>		0,75	0,27	10,3	1,01	0,45	10,1	1,07	0,33	10,1	71	<b>1,19</b>	0,33	10,1		48,6		
2	Л-3БВ-3		0,01			0,01			0,01				0,01						
7	Л-29 Місто		0,75			1,01			1,07				1,19						
9	Л-Ремзавод-1		0,01			0,01			0,14				0,01						
1a	Л-ХПП-1		0			0			0				0						
	ТН-110-2				114			116				117				115	ЩП		
	<b>B-35 T-2</b>		3,21		36	4,46		35,7	3,76			36	71	<b>4,2</b>	0,85	35,7			

	В-35 Квітки/Завадів ка		2,3				3,13				2,87			55	3,22				зах.		
	В-35 Сотники		0,9				1,32				0,88			17	0,98				48,6		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,66		10,4		1,02	0,29	10,3		0,85	0,2	10,3	58	<b>0,97</b>	0,18	10,3		зах.		
12	Л-27 Бровахи		0,37				0,5				0,44				0,56						
14	Л-Ремзавод-2		0,04				0,03				0,03				0,03						
15	Л-28 Вільхівчик		0,16				0,2				0,19				0,21						
19	Л-ЗБВ-4		0				0				0				0						
21	Л-ХПП-2		0,09				0,28				0,19				0,17						
	<b>РПЗ ПС- 110/10кВ</b>		<b>7,3</b>				<b>9,2</b>				<b>9,2</b>				<b>9,5</b>						
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>																			17	41
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																			38	65
	<b>В-10 Т-1</b>		3,08	0,62	10,7		3,85	0,64	10,5		3,86	0,75	10,7	238	<b>3,97</b>	0,62	10,6				
9	РП-2-1		0				0				0				0				сп		
11	ТП-03-1		0,09				0,31				0,25				0,19				48,4		
17	ТП-226-1		0				0				0				0						
18	РП-4-1		0,35				0,18				0,15				0,16				сп		
20	РП-1-1		0,23				0,23				0,23				0,22				48,4		
22	РП-15-1		1,21				1,5				1,47				1,57				48,4		
23	ТП-212		0				0				0				0				сп		
24	КНС-2-1		0,64				0,72				0,78				0,88				48,4		
25	ТП-3-5-1		0,21				0,35				0,47				0,34						
26	ТП-3-7-1		0				0				0				0				48,4		
27	РП-14-1		0,35				0,54				0,52				0,6				48,4		
	<b>В-10 Т-2</b>		4,25	1,1	10,6		5,36	1,1	10,6		5,33	1,14	10,5	333	<b>5,55</b>	0,93	10,4				
33	ТП-226-2		0,09				0,11				0,19				0,13						
34	КНС-2-2		0,72				1,01				0,97				1,09				48,4		
35	ТП-3-5-2		0				0				0				0						
36	ТП-3-7-2		0,03				0,06				0,06				0,03				сп		
38	РП-15-2		1,59				2,13				1,94				2,17				48,4		
39	ТП-75-2		0,09				0,14				0,13				0,01				48,4		
40	РП-1-2		0,01				0				0				0				сп		
41	РП-2-2		0,44				0,53				0,63				0,7				сп		
44	РП-4-2		0,25				0,1				0,1				0,1				сп		
49	ТП-9		0				0				0				0						

51	ТП-04		0			0			0				0				сп		
53	Л-ТП-03-2		0			0			0				0				48,4		
55	Л-2 М.Смілянка		0,58			0,67			0,74				0,65				48,4		
57	РП-14-2		0,44			0,57			0,53				0,57				48,4		
	<b>СЕМРЗ ПС- 110/10кВ</b>		<b>-0,3</b>			<b>3,6</b>			<b>3,1</b>				<b>1,8</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>																	31	24
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>																	-15	39
	<b>В-10 Т-1</b>		1,74		10,5	3,95	0,65	10,1	4,56	0,72	10,3	147	<b>2,45</b>	0,06	10,3				
2	РП-12-1		0,34			0,56			0,47				0,49				48,7		
3	Л-41		0,11			0,13			0,12				0,17				48,7		
4	Л-194		0,32			0,53			0,53				0,51				48,7		
5	Л-ТП-77 Кут		0,36			0,46			0,53				0,56				48,7		
6	Л-ТП-77		0,12			0,16			0,18				0,2				48,7		
11	РП-2-1		0			1,61			2,26				2,9				сп		
12	РП-1-1		0,41	0	факт.	2,24	0	факт.	1,62	0	факт.		2,3	0	факт.		48,7		
13	Л-ТЕЦ-1		0,51			0,53			0,55				0,54				48,7		
	<b>В-10 Т-2</b>		-2,08	0,19	10,4	-0,34		10,3	-1,42	0,27	10,3	-42	<b>-0,7</b>	0,16	10,4				
16	РП-2-2		0			0			0				0				сп		
17	РП-1-2		0	0,41	факт.	0	2,24	факт.	0	1,33	факт.		0	2,3	факт.		сп		
18	Л-ТЕЦ-2		0	3,42	факт.	0	3,43	факт.	0	3,67	факт.		0	3,75	факт.		сп		
23	РП-11-2		0			0			0				0				48,7		
24	РП-12-2		0,3			0,63			0,65				0,48				48,7		
	<b>Сміла ПС- 110/10кВ</b>		<b>5,5</b>			<b>8,3</b>			<b>8,5</b>				<b>8,7</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>																	32	59
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																	28	59
	<b>В-10 Т-1</b>		2,85	0,33	10,2	4,34	0,57	10,3	4,43	0,44	10,3	286	<b>4,76</b>	0,52	10,3		48,2		
1a	Л-РП-5А		0,01			0,02			0,04				0,04				сп		
3	ЗЛК-1		0,1			0,05			0,05				0,05						
5	Л-109		0,58			0,75			0,75				0,93						
6	РП-6А		0			0			0				0						
7	Л-ЦРП-1		1,53			2,21			2,19				2,42						
8	РП-7А		0,06			0,21			0,21				0,15						
9	Л-23 Цех Б-1		0			0			0				0						
10	Еліт-1		0			0			0				0				сп		
11	Л-126		0,37			0,62			0,6				0,7						

12	Л-140		0,22				0,51				0,62				0,5						
	<b>В-10 Т-2</b>		2,64	0,1	10,5		3,94	0,78	10,5		4,09	0,44	10,4	235	<b>3,91</b>	0,35	10,4		48,2		
18	Л-71		0,19				0,37				0,38				0,38						
20	Л-24 Цех Б-2		0				0				0				0				сп		
21	Л-29		0,5				0,86				0,77				0,93						
22	РП-6Б		0,64				0,47				0,49				0,47				сп		
23	ЗЛК-2		0				0				0				0						
25	Л-ЦРП-2		1,11				2,06				2,26				2,26						
27	Л-132		0,19				0,19				0,19				0,18						
29	Еліт-2		0				0				0				0				сп		
	<b>Сокирно ПС-110/35/6кВ</b>		<b>2,4</b>				<b>3,1</b>				<b>3</b>				<b>3,1</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>1,88</b>				<b>2,35</b>				<b>2,31</b>				<b>2,35</b>					16	21
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>0,52</b>				<b>0,7</b>				<b>0,73</b>				<b>0,73</b>					5	21
	<b>В-35 Т-1</b>		1,35	0,78	36,2		1,89	0,92	35,8		1,79	1,02	35,7	31	<b>1,83</b>	0,98	36				
	В-35 Вільшанська насосна		1,35				1,89				1,78			31	1,83				48,4		
	<b>В-6 Т-1</b>		0,53		6,3		0,46		6,3		0,52		6,2	47	<b>0,52</b>	0,06	6,3				
5	Н/С-2-1		0,33				0,27				0,33				0,34						
6	Р/Х-1		0				0				0				0						
7	Н/С-1-1		0,21				0,19				0,19				0,19						
	<b>В-35 Т-2</b>		0,39	0,21	36,7		0,56	0,2	36,9		0,59	0,24	36,7	10	<b>0,57</b>		36,7				
	В-35 Будище		0,39				0,56				0,59			10	0,57				48,4		
	<b>В-6 Т-2</b>		0,13	0,01	6,2		0,14		6,2		0,14		6,3	14	<b>0,16</b>	0,01	6,2				
10	Н/С-2-2		0,01				0,01				0,01				0,02						
11	Р/Х-2		0				0				0				0						
12	Н/С-1-2		0,03				0,02				0,02				0,02						
17	Л-16 Сокирне		0,1				0,11				0,1				0,12						
	<b>Соснівка ПС-110/10кВ</b>		<b>0,5</b>				<b>0,9</b>				<b>0,7</b>				<b>0,79</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>																			9	10
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																			1	10
	<b>В-10 Т-1</b>		0,4	0,09	10,6		0,83	0,14	10,6		0,69	0,14	10,5	45	<b>0,75</b>	0,12	10,5				
3	Котельня-1		0,1				0,11				0,1				0,11						
5	Водозабір-1		0				0				0				0						
7	ТП-2 Житл. зона		0,26				0,58				0,46				0,58						

13	ТП-375-1		0,06				0,15				0,13				0,07					
	<b>В-10 Т-2</b>		0,07		10,8		0,05		10,7		0,03		10,6	2	<b>0,04</b>		10,6			
4	ТП-375-2		0,01				0,01				0,01				0,01					
6	Водозабір-2		0				0				0				0					
8	Котельня-2		0				0				0				0					
14	ТП-4		0				0				0				0					
18	ТП-6		0,07				0,05				0,03				0,04					
	<b>Східна ПС-110/10кВ</b>		<b>8,3</b>				<b>10,7</b>				<b>11,8</b>				<b>12,6</b>					
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>0,71</b>				<b>1,63</b>				<b>1,68</b>				<b>1,6</b>				11	86
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>7,62</b>				<b>9,06</b>				<b>10,11</b>				<b>10,97</b>				30	34
	<b>В-10-1 Т-1</b>		0		10,4		0		10,5		0		10,4		<b>0</b>		10,4			
29	РП-21-1		0				0				0				0					
	<b>В-10-2 Т-1</b>		0,71	0,04	10,4		1,63	0,26	10,4		1,68	0,25	10,4	96	<b>1,6</b>	0,14	10,4			
30	РП-42-2		0,24				0,86				0,73				0,68			НС		
32	РП-45-2		0,4				0,67				0,75				0,7			НС		
44	Л-759-2		0,08				0,08				0,2				0,2					
	<b>В-10-3 Т-2</b>		2,57	0,47	10,4		3,74	1,2	10,3		3,92	0,91	10,3	263	<b>4,39</b>	1,07	10,5			
1	РП-48-1		0,57				0,8				0,94				0,98					
3	РП-45-1		0,6				1,25				1,1				1,47			НС		
13	РП-31-2		0,45				0,48				0,47				0,47			НС		
19	РП-42-1		0,07				0,09				0,17				0,17			НС		
21	РП-10		0,89				1,12				1,25				1,3			НС		
	<b>В-10-4 Т-2</b>		5,05	1,55	10,4		5,32	1,69	10,3		6,19	2,22	10,2	395	<b>6,58</b>	1,7	10,5			
8	РП-31-1		0,73				0,6				0,78				0,78					
12	РП-48-2		0,36				0,4				0,54				0,5			НС		
16	Л-759-1		0,09				0,1				0,23				0,24					
18	Л-708		0,86				0,45				0,4				0,82					
20	РП-21-2		3				3,76				4,23				4,22					
	<b>СТО ПС-110/10кВ</b>		<b>6,2</b>				<b>11,4</b>				<b>12,8</b>				<b>13,2</b>					
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>5,43</b>				<b>8,94</b>				<b>10,04</b>				<b>10,26</b>				28	36
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>0,73</b>				<b>2,42</b>				<b>2,75</b>				<b>2,91</b>				8	36
	В-110 АС3-1		0				0				0				0					
	<b>В-10-1 Т-1</b>		1,91	0,3	10,4		3,32	0,53	10,3		3,88	0,62	10,4	235	<b>3,91</b>	0,5	10,4			
22	РП-35-1		0,12				0,43				0,67				0,51			48,8		
26	Любава-1		2,1				3,04				3,23				3,43					

30	Л-712		0,26				0,39				0,5				0,5				48,8		
32	Л-550-1		0,57				0,55				0,54				0,54						
34	АСЗ-1																				
	<b>В-10-3 Т-1</b>		3,52	0,17	10,4		5,62	0,7	10,3		6,16	0,6	10,4	381	<b>6,35</b>	0,67	10,3				
1	Л-923		0,01				0,01				0,01				0,01						
3	Л-396		0				0				0				0				48,8		
7	Л-РП-47-1		0,97				1,43				1,94				2				48,8		
13	РП-7		1,39				1,68				1,78				1,63						
15	Л-Тяга-12-1		1,05				2,05				2,01				2,26				48,8		
17	Л-РП-36-1		0,08				0,32				0,25				0,26				сп		
21	Л-754-2		0,02				0,14				0,18				0,19						
	В-110 АСЗ-2		0,69				0,97				1,04				0,82						
	<b>В-10-2 Т-2</b>		0,68		10,3		1,55	0,19	10,3		1,46	0,19	10,2	86	<b>1,43</b>	0,05	10,2				
40	РП-35-2		0,04				0,05				0,06				0,07				48,8		
42	РП-36-2		0				0				0				0				48,8		
44	Л-659		0,45				0,64				0,61				0,78				48,8		
46	Л-142		0,08				0,5				0,48				0,23						
48	Тяга-9		0				0				0				0				48,8		
52	Л-550-2		0				0				0				0						
54	АСЗ-2																				
60	Тяга-12-2		0,1				0,34				0,3				0,33				48,8		
	<b>В-10-4 Т-2</b>		0,05		10,3		0,87	0,02	10,4		1,29	0,01	10,3	89	<b>1,48</b>	0,13	10,2				
27	Л-754-1		0,05				0,19				0,21				0,26						
29	РП-47-2		0,14				0,23				0,21				0,26				48,8		
39	Л-955 (була Л-910)		0,4				0,8				0,89				0,85				48,8		
43	Л-644		0,01				0,01				0,02				0,01				48,8		
49	Л-774		0,27				0,32				0,47				0,44						
51	Любава-2		0,17				0,3				0,46				0,63						
53	Л-924		0,98				0,98				0,98				0,98						
	<b>Хугори ПС-110/10кВ</b>		<b>1,9</b>				<b>2,2</b>				<b>2,4</b>				<b>2,5</b>						
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>																			21	43
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>																			21	43
	<b>В-10 Т-1</b>		0,98	0,3	10,3		1,16	0,45	10,4		1,21	0,36	10,4	74	<b>1,24</b>	0,38	10,3				
10	Л-57 Племзона		0,13				0,14				0,15				0,14				48,4		
9	Л-59 Птахофабрика		0,06				0,07				0,08				0,09				48,4		



11	Л-60 Хутори-інкубатор		0,37				0,51				0,51				0,55				48,4		
14	Л-61 Скважина		0,08				0,13				0,1				0,08				48,4		
15	Л-77 Горілчаний завод		0,33				0,31				0,35				0,38				48,4		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,96	0,36	10,5		1,02	0,38	10,3		1,14	0,33	10,4	74	<b>1,23</b>	0,33	10,3				
1	Л-76 НГК		0,28				0,28				0,28				0,26				48,4		
4	Л-56 Степанки		0,32				0,5				0,45				0,56				48,4		
5	Л-62 Винзавод		0				0				0				0						
6	Л-58 Брудер		0,37				0,25				0,42				0,4				48,4		
	<b>Чорнобай ПС-150/10кВ</b>		<b>3</b>				<b>4,2</b>				<b>4,3</b>				<b>4,2</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>																			10	29
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>																			19	29
	ТН-150-1				154				154				154				154	ЩП			
	<b>В-10 Т-1</b>		1,1	0,5	10,7		1,5	0,6	10,4		1,4	0,6	10,7	90	<b>1,5</b>	0,6	10,5				
9	Л-2 Савківка		0,84				1,06				0,95				1,06				зах.		
11	Л-1 Хрестителеве		0,25				0,4				0,44				0,4				зах.		
13	Л-38 Ставок		0				0				0				0				зах.		
	ТН-150-2				154				154				154				154	ЩП			
	<b>В-10 Т-2</b>		1,94	0,76	10,7		2,7	0,9	10,6		2,86	0,8	10,7	162	<b>2,7</b>	0,8	10,5				
4	Л-3 Чорнобай		0,27				0,46				0,44				0,48				48,3		
8	Л-41 СГТ		1,16				1,63				1,78				1,62				48,3		
14	Л-4 Канівці		0,32				0,37				0,4				0,4				зах.		
16	Л-42 Ревбинці		0,24				0,31				0,3				0,29				зах.		
	<b>Юрківка ПС-110/35/10кВ</b>		<b>23,4</b>				<b>27,6</b>				<b>28,6</b>				<b>30,5</b>						
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>		<b>8,8</b>				<b>12,2</b>				<b>13,11</b>				<b>13,83</b>					38	83
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>		<b>14,56</b>				<b>15,4</b>				<b>15,5</b>				<b>16,62</b>					45	83
	ТН-110-1				113				108				109				105	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		6,95		36,8		9,26		36,8		10,2		36,7	182	<b>10,69</b>		36,4				
	В-35 Звенигородка		2,43				3,1				3,67			67	3,95				48		
	В-35 Сирзавод		4,1				5,58				5,87			103	6,05				нс		
	В-35 Єрки-1		0,41				0,57				0,68			12	0,69				нс		
	<b>В-10А Т-1</b>		0,82	0,05	10,4		1,18		10,4		1,12	0,09	10,3	81	<b>1,35</b>	0,02	10,3				

3А	ШОЗ-1		0			0			0				0				48		
5А	Шахта-1		0			0,01			0				0				нс		
7А	Мясокомбінат-1		0			0			0				0				нс		
9А	Водокачка-1		0,12			0,05			0,05				0,06						
17А	Місто-1		0,52			0,89			0,85				1,06				нс		
21А	Хлібокомбінат-3		0,17			0,24			0,22				0,22						
	<b>В-10Б Т-1</b>		1,03	0,16	10,4	1,76		10,3	1,79	0,25	10,3	107	<b>1,79</b>	0,2	10,3				
7Б	ЦРП-1		0,52			0,87			0,92				0,9						
13Б	Хлібокомбінат-1		0			0			0				0				48		
15Б	Місто-3		0,25			0,3			0,31				0,34				48		
17Б	Гараж-1		0,03			0,06			0,06				0,06				нс		
23Б	Л-33 Скаліватка		0,13			0,37			0,36				0,33				нс		
25Б	ДОЗ-1		0,1			0,16			0,14				0,16				48		
	ТН-110-2				113			108				109				105	ЩП		
	<b>В-35 Т-2</b>		12,66		37,8	13,17		36,6	13,33		37,1	244	<b>14,34</b>			36,8			
	В-35 Єрки-2		3,99			3,03			3,24			54	3,17				нс		
	В-35 Тальне-2		6,65			7,01			6,96			137	8,04				48		
	В-35 Новоселиця		1,95			3,06			3,05			52	3,05				48		
	<b>В-10А Т-2</b>		1,37	0,38	10,5	1,4		10,4	1,34	0,32	10,3	86	<b>1,44</b>	0,39	10,2				
2А	Шахта-2																нс		
4А	Мясокомбінат-2		0,03			0,03			0,02				0,02				48		
6А	ШОЗ-3	норм. відкл.															48		
8А	Стебне	норм. відкл.															48		
10А	ШОЗ-2		1,13			1,1			0,98				1,07				48		
12А	Водокачка-2		0			0			0				0						
20А	Л-30 Зрошення		0,21			0,29			0,35				0,35				48		
22А	Хлібокомбінат-4		0,01			0,01			0,01				0,01						

	<b>В-10Б Т-2</b>		0,53	0,07	10,5		0,83		10,4		0,83	0,1	10,3	50	<b>0,84</b>	0,08	10,2				
8Б	ЦРП-2		0,23				0,4				0,42				0,42						
12Б	Хлібокомбінат -2		0,05				0,06				0,06				0,06				48		
18Б	Л-Залізниця		0,02				0,02				0,02				0,02				48		
20Б	ДОЗ-2		0				0				0				0				нс		
24Б	Місто-2		0,22				0,34				0,33				0,33				нс		
26Б	Гараж-2		0				0				0				0				48		
	<b>Тясмин ПС- (150)/35/10кВ</b>		<b>2</b>				<b>0,24</b>				<b>0,2</b>				<b>0,06</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>1,85</b>				<b>0,04</b>				<b>0,06</b>				<b>0,06</b>					13	14
	<b>Т-2 (16 МВА)</b>		<b>0,16</b>				<b>0,2</b>				<b>0,17</b>				<b>0</b>					1	14
	<b>В-35 Т-1</b>				35,5				35,5				36				35,8	ЩП			
	В-35 Орбіта- Адамівка	<b>норм. відкл.</b>																ЩП			
	В-35 Чигирин	43	2,53			61	3,59			59	3,47			66	3,88			ЩП			
	<b>В-10 Т-1</b>		1,85	0,01	10,5		0,04	0,01	10,5		0,06	0,01	10,6	4	<b>0,06</b>	0,01	10,6				
	Л-Насосна-1 (ком.1,2)		1,85				0,04				0,06			4	0,06						
	<b>В-35 Т-2</b>				35				35,5				36				35,8	ЩП			
	В-35 Орбіта-2	77	4,53			65	3,82			63	3,71			67	3,94						
	<b>В-10 Т-2</b>		0,16	0,07	10,5		0,2	0,07	10,6		0,17	0,06	10,6		<b>0</b>		10,6				
8	Л- Житл.поселок		0,16				0,2				0,17				0						
9	Л-Заправка	<b>норм. відкл.</b>																			
	Л-Насосна- 2(ком.10,11)		0				0				0				0						
	<b>Дашуківка ПС-110/35/6</b>		<b>4,8</b>				<b>7,1</b>				<b>6,8</b>				<b>7,1</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>1,9</b>				<b>2,9</b>				<b>2,8</b>				<b>2,9</b>					20	48
	<b>Т-2 (15 МВА)</b>		<b>2,9</b>				<b>4,2</b>				<b>4</b>				<b>4,2</b>					30	51
	В-110 Т-1	10				15				14				15							
	<b>В-35 Т-1</b>	32	1,87		37,3	50	2,94		37,5	48	2,82		37,5	49	<b>2,88</b>		37,5				
	В-35 Кам'яний Брід		1,74	1,21			2,73	1,19			2,63	1,58		45	2,65	1,23					
	В-35 Чаплинка		0,13	0,05			0,22	0,06			0,21	0,07		4	0,23	0,06					

	<b>В-6 Т-1</b>				6,3				6,4				6,4				6,4				
1	ЛРП-2-1		0				0			0				0							
5	Кар'єр		0				0			0				0				сп			
10	Компресорна № 1		0				0			0				0							
	В-110 Т-2	12				21				20				21							
	<b>В-35 Т-2</b>	49	2,9		37,8	71	4,15		37,5	67	3,95		37,5	71	<b>4,18</b>		37,5				
	В-35 Моринці		0,616	0,31			0,932	0,324			0,841	0,364		16	0,967	0,36			сп		
	В-35 Лисянка		2,29	1,07			1,18	1,18			3,11	1,33		55	3,22	1,23					
	<b>В-6 Т-2</b>		0,02	0	6,1		0,02	0	6,3		0,02	0	6,2	2	<b>0,02</b>	0	6,2				
16	Компресорна № 2		0,02	0,001			0,02				0,02	0,003			0,02				сп		
20	ЛРП-2-ІІ																				
	<b>Жашків ПС-110/35/10</b>		<b>6,5</b>				<b>10,9</b>				<b>10,3</b>				<b>11,5</b>						
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>		<b>3,2</b>				<b>5,6</b>				<b>5,1</b>				<b>5,7</b>					39	78
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>		<b>3,3</b>				<b>5,3</b>				<b>5,2</b>				<b>5,8</b>					63	125
	В-110 Т-1				105				115				115				115	ЩП			
	<b>В-35 Т-1</b>		1,33	0,8	36,5		2,31	0,94	37		2,05	1,08	37	39	<b>2,29</b>	0,92	37				
	ПЛ-35 кВ Пугачівка		0,41				0,82				0,74			15	0,84						
	ПЛ-35 кВ Острожани		0,87				1,44				1,26			26	1,39						
	ПЛ-35 кВ Кіноспортшко ла		0,03				0,03				0,02			1	0,03						
	<b>В-10 Т-1</b>		1,87	0,53	10,2		3,28	0,01	10,5		3,02	0,02	10,5	207	<b>3,45</b>	0,19	10,5				
1	Л-Напої Плюс	25	0,42			31	0,52			28	0,46			45	0,75			ЩП			
3	Л-6 Місто	32	0,53			86	1,43			86	1,43			82	1,37			ЩП			
4	Л-5 Маслозавод	5	0,08			9	0,15			5	0,08			6	0,1			ЩП			
5	ЛРП-1-І	5	0,08			9	0,15			5	0,08			6	0,1			ЩП			
7	Л-4 Литвинівка	45	0,75			70	1,17			58	0,97			68	1,13			ЩП			
	В-110 Т-2				115				113				114				113	ЩП			
	<b>В-35 Т-2</b>		1,28	0,68	36,5		2,37	1,16	37		2,37	1,34	37	43	<b>2,54</b>	1,08	37				
	ПЛ-35 кВ Охматів		0,54				1				0,91			16	1,01						
	ПЛ-35 кВ Скибин		0,74				1,37				1,46			23	1,53						
	<b>В-10 Т-2</b>		2,01	0,57	10,2		2,9	0,62	10,5		2,85	0,44	10,5	194	<b>3,24</b>	0,19	10,5				

11	Л-20 Городище	36	0,6			55	0,92			50	0,83			55	0,92			ЩП	сп		
12	Л-2 Заготзерно	45	0,75			70	1,17			76	1,27			75	1,25			ЩП			
13	Л-3 Побійна	10	0,17			15	0,25			10	0,17			15	0,25			ЩП	сп		
14	Л-1 Тетерівка	10	0,17			15	0,25			10	0,17			15	0,25			ЩП	сп		
17	ЛРП-1-2	20	0,33			25	0,417			25	0,42			40	0,67			ЩП			
	<b>Маньківка ПС- 150/35/10кВ</b>		<b>4,3</b>				<b>6,8</b>				<b>6,5</b>				<b>7,4</b>			ЩП			
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>																			32	32
	В-150 Т-1	17				27				26				30							
	<b>В-35 Т-1</b>		3,57	1,64	36,5		5,55	2,21	37		5,27	2,1	37	104	<b>6,11</b>	2,45	37				
	В-35 Іваньки		0,25				0,44				0,39			8	0,45				зах		
	В-35 Буки-1		1,08				1,62				1,48			29	1,68				зах		
	В-35 Маньківка-2		2,24				3,49				3,4			68	3,98						
	<b>В-10 Т-1</b>		0,71	0,31	10,2		1,26	0,37	10,5		1,28	0,37	10,5	76	<b>1,27</b>	0,35	10,5				
1	Л-45 Харківка		0,29				0,55				0,48				0,52				зах		
7	Л-42 Молокозавод		0,12				0,2				0,23				0,21				зах		
8	Л-43 Лікарня		0,29				0,51				0,57				0,55						
	<b>Монастирище ПС- 150/35/10кВ</b>		<b>8,5</b>				<b>13,6</b>				<b>12,7</b>				<b>13,4</b>						
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>		<b>4,9</b>				<b>7,8</b>				<b>7,4</b>				<b>7,7</b>					34	59
	<b>Т-2 (25 МВА)</b>		<b>3,6</b>				<b>5,8</b>				<b>5,4</b>				<b>5,7</b>					25	59
	В-150 Т-1	20				31				30				31							
	<b>В-35 Т-1</b>		1,12	0,33	36,5		1,79	0,46	37		1,51	0,43	37	31	<b>1,82</b>	0,46	37				
	В-35 Цибулів		0,72				1,19				1,01			21	1,24				сп		
	В-35 Копіювата		0,4				0,6				0,5			3	0,6			ЩП	сп		
	<b>В-10 Т-1</b>		3,82	0,43	10,2		6,02	0,76	10,5		5,86	0,83	10,5	352	<b>5,87</b>	0,76	10,5				
2	Маш.з-д-1		0,18	0,04			0,18	0,04			0,18	0,04			0,18	0,04					
3	Л-3 Місто		0,52	0,18			0,88	0,26			0,88	0,27			0,89	0,26					
6	Л-2 Тарнава		0,36				0,58				0,51				0,51						
7	Л-11 Летичівка		0,77				1,24				1,18				1,35						
8	Маш. з-д-ІІ		0				0				0				0				сп		
9	ЛРП 1-І		0,84				1,33				1,43				1,37				сп		
10	Л-5 Леськове		0,12				0,18				0,18				0,16				сп		

32	Маш. 3-д-III		0,1	0,02			0,39	0,08			0,3	0,46			0,24	0			сп		
37	Л-1 Заготзерно		0,67				0,88				0,86				0,87						
	В-150 Т-2	14				23				22				23							
	<b>В-35 Т-2</b>		2,88	1,18	36,5		4,71	1,67	37		4,28	1,72	37	79	<b>4,66</b>	1,67	37				
	В-35 Христинівка		1,69				2,84				2,62			49	2,88				сп		
	В-35 В.Севаст'янівк а		0,45				0,78				0,72			13	0,77				сп		
	В-35 Кн.Криниця		0,73				1,07				0,93			18	1				сп		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,7	0,22	10,2		1,06	0,5	10,5		1,09	0,41	10,5	64	<b>1,07</b>	0,32	10,5				
17	Л-14 Комплекс		0				0				0				0				сп		
22	ЛРП 1-ІІ		0,14				0,3				0,22				0,27				сп		
23	Л-6 Машзавод-IV		0,13				0,2				0,35				0,23						
27	Л-21 Петрівка		0,18				0,21				0,2				0,22						
29	Л-4 Бачкурино		0,24				0,34				0,3				0,33						
	<b>Тальне-1 ПС- 150/35/10кВ</b>		<b>8,8</b>				<b>4,8</b>				<b>10,1</b>				<b>8,9</b>						
	<b>Т-1 (25 МВА)</b>																			44	44
	СОВ-150		45,49	9,43			29,97	7,87			39,58	9,34			37,35	8,84					
	ПЛ-150 Умань		36,5	7,51			25,04	6,07			29,29	6,91			28,53	6,59					
	ПЛ-150 Побужжя		49,9	8,87			38,3	8,33			46,24	9,49			45,22	9,38					
	ПЛ-150 Маньківка-1		4,45	0,67			6,98	0,14			6,73	0,07			7,56	0,45					
	В-150 Т-1				156				158				158				158				
	<b>В-35 Т-1</b>		7,67	1,002	36,2		3,26	1,151	37		8,5	3,316	37	123	<b>7,26</b>	1,145	37				
	ПЛ-35 Зеленків		0,45				0,71				0,59			11	0,68				нс		
	ПЛ-35 Компресорна		5,79				0,4				5,8			74	4,36						
	ПЛ-35 Машурів		0,95				1,35				1,44			26	1,53				нс		
	ПЛ-35 Тальянки		0,46				0,7				0,64			11	0,67				нс		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,08	0,338	10,3		1,49	0,361	10,5		1,56	0,403	10,5	101	<b>1,68</b>	0,479	10,5				
5	Л-56 Місто	65	1,08			89	1,49			94	1,56			101	1,68			ЩП			
6	Л-54 Млинзавод		0				0				0				0			ЩП			

	Умань ПС-150/35/10кВ		36,8				56,2				55				56,2					
	Т-1 (63 МВА)		16,7				24,6				24,4				24,1				42	97
	Т-2 (63 МВА)		20,2				31,6				30,5				32,1				55	97
	ПЛ-150 Теплична		54,54	7,25			0,77	0,5			17,32	1,71			13,37	1,28				
	ПЛ-150 Тальне-1		36,07	9,86			24,82	9,32			29,02	9,79			28,28	9,54				
	В-150 Т-1	67	16,7	1,6	149,3	99	24,62	3,14	150	98	24,44	2,84	152	96	24,1	3,05	152,5	ЩП		
	В-35 Т-1		4,49	1,544	35,7		6,72	2,174	36,6		6,37	2,184	36,5	117	6,88	2,184	36,7			
	В-35 Паланка		1,13	0,044			1,79	0,627			1,57	0,61		31	1,81	0,652		сп		
	В-35 Яроватка		0,63	0,116			0,84	0,16			0,82	0,179		15	0,86	0,158		зах		
	В-35 Родниківка		2,83	1,033			4,18	1,428			4,06	1,42		72	4,28	1,397				
	В-10 Т-1		12,16	0,792	10,2		17,9	1,384	10,5		18,07	1,94	10,4	1033	17,22	1,38	10,4			
3	ЛРП-1-І		0,53				0,89				0,93				1,07			зах		
5	ЛРП-4-І		1,53				2,54				2,07				2,28					
7	ЛРП-5		1,62				2,13				1,93				2,37					
9	ЛРП-6-І		0,32				0,52				0,47				0,43					
21	Т-3		1,07				1,11				1,12				1,11					
27	ЛРП-9-І		0,13				0,98				0,4				0,23					
29	ЛРП-10-І		0,05	0,007			0,62	0,333			0,45				0,48			нс		
31	ЛРП-11-І		0,44				0,55				0,58				0,62					
33	ЛРП-12-І		1,16				2,26				2,77				3,1					
35	ЛРП-13-І		0,24	0			0,38	0			0,08				0,03					
37	ЛРП-14-І		0,65				1,4				1,25				1,58					
39	ЛРП-18-І		0	0,017			0	0,018			0				0					
41	Л-21		0,64				1,41				1,5				1,27					
43	Л-93		0,91				1,29				1,05				1,03					
45	Л-167		0,45				0,58				0,72				0,7					
47	ЛРП-2-І		1,57				1,91				2				2,13					
53	ЛРП-7-І		0,66				0,58				0,03				0,03					
57	Л-324-1		0,26	0,001			0,02	0,001			0,07				0,1					
	ПЛ-150 Побужжя		65,05	5,673			44,28	8,168			53,02	8,464			53,46	8,704				
	ПЛ-150 Монастирище		8,8	0,222			13,25	1,793			12,51	2,181			13,38	1,977				
	В-150 Т-2	71	17,54	2,7	151,7	120	29,74	3,9	150,6	118	29,22	3,69	151,6	128	32,09	3,81	151	ЩП		
	В-35 Т-2		9,408	3,528	35,35		14,32	5,303	36,5		12,95	4,914	36,6	235	13,8	4,998	36,7			

	В-35 Собківка		3,11	0,941			4,15	1,319			3,88	1,343		70	4,13	1,302			зах		
	В-35 Христинівка		3,65	1,646			6,36	2,612			5,46	2,209		101	5,92	2,339					
	В-35 Ладизинка		2,65	0,946			3,82	1,371			3,62	1,369		64	3,78	1,36			зах		
	<b>В-10 Т-2</b>		10,76	0,486	10,2		17,27	1,02	10,2		17,59	0,54	10,2	1097	<b>18,29</b>	0,666	10,2				
4	ЛРП-1-ІІ		1,13				2,04				1,89				2,11						
10	ЛРП-6-ІІ		0				0				0				0						
12	ЛРП-7-ІІ		0				0				0				0						
14	ЛРП-9-ІІ		0				0				0				0				нс		
20	ЛРП-14-ІІ		1,42				2,14				2,06				2,09						
22	ЛРП-10-ІІ		0,13	0,071			0,33	0,268			0,25	0,127			0,2	0,116					
26	Т-4		0				0				0				0						
32	ЛРП-7-ІІІ		0				0				0				0				зах		
34	ЛРП-11-ІІ		0,41				0,58				0,52				0,62						
40	ЛРП-12-ІІ		1				1,7				1,73				2,05						
42	ЛРП-13-ІІ		0	0,005			0	0,005			0	0,006			0	0,006					
44	ЛРП-15		0				0				0				0						
46	ЛРП-16		0,01	0,001			0,02	0,006			0,02	0,015			0,02	0,005					
48	ЛРП-18-ІІ		0,05				0,3	0,238			0,19	0,086			0,15	0,013			нс		
50	ЛРП-22		0,9				1,2				1,52				1,21						
52	Л-31		0,03				0,03				0,02				0,03						
54	ЛРП-23		2,14				3,27				3,49				3,58						
62	Л-324-ІІ		0,19	0,037			0,41	0,091			0,22	0,046			0,4	0,082					
4	ЛРП-4-ІІ		2,27				3,28				3,28				3,28						
6	Л-291		0,3				0,73				0,73				0,68						
11	ЛРП-2-ІІ		0				0				0				0						
	<b>В-35 Т-5</b>	в резерві																			
	<b>В-10 Т-5</b>	в резерві																			
	<b>Теплична ПС-150/10/10кВ</b>		<b>54,4</b>				<b>0,7</b>				<b>17,3</b>				<b>13,5</b>						



	<b>Т-1 (63 МВА)</b>																		94	94
	В-150 Т-1	218				3				69				54						
	<b>В-10-1 Т-1</b>		27,01	0,762	10,4		0,64	0,432	10,5		8,71	0,792	10,5	412	<b>6,87</b>	0,648	10,4			
	ЛРП-27-1		8,74				0,62				8,68				6,85					
	ЛК-1		18,32				0				0				0					
	<b>В-10-2 Т-1</b>		27,38	0,396	10,4		0,07	0,114	10,5		8,59	0,336	10,5	395	<b>6,59</b>	0,27	10,4			
	ЛРП-27-2		6,64				0,08				8,57				6,52					
	ЛК-2		18,56				0				0				0					
	<b>Завадівка ПС- 110/35/27,5/10 кВ</b>																			
	<b>Т-1 (40 МВА)</b>																		20	20
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>																		23	23
	<b>В-110 Т-1 (тягове навантаж.)</b>	30	5,81	5,54	118	20	6,73	3,96	115	20	4,75	4,75	117	30	<b>7,39</b>	6,47	116	ЕЧ-2		
	В-27,5 Т-1	400	6	5,39	28,2	230	4,07	3,69	27,3	200	4,4	4,13	27,5	350	7,15	5,89	26,6	ЕЧ-2		
	В-110 Т-2		5,54	3,96	118		8,45	4,22	115		7	3,7	117		10,2	5,15	116	ЕЧ-2		
	<b>В-35 Т-2</b>		3,36		36,6		8,04		36,9		5,56		36,8	143	<b>8,44</b>		36,6			
1сш 35	ПЛ-35 РМЗ/Квітки																	48,8		
1сш 35	ПЛ-35 Лісна		2,4				3,4				2,9			58	3,4			48,8		
2сш 35	ПЛ-35 Набутів		0,4				0,54				0,48			9	0,54			48,8		
3сш 35	ПЛ-35 Мліїв		2,4				4,1				3,7			77	4,5			48,8		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,27		10,4		0,45		10,5		0,49		10,5	43	0,72		10,6			
	Л-16 Завадівка		0,14				0,18				0,14				0,16					
	Л-15 Квітки		0,12				0,12				0,14				0,14					
	Л-34 Агропункт		0,02				0,1				0,02				0,1					
	Л-10 Валява		0,2				0,3				0,3				0,32					
	<b>ПС Шевченко- 150/110/27,5/1 0кВ</b>																			
	<b>АТ-1 (40 МВА)</b>																		47	48
	<b>Т-2 (40 МВА)</b>																		40	40

	В-150 АТ-90		14				17,7				14,6			71	17,8						
	<b>В-110 АТ-90</b>		13,7		122		17,4		120		14,2		120	86	<b>17,2</b>		118				
	В-10 АТ-90				10,4				10,4				10,4				10,5				
	В-110 Т-2		11,2		121		14,6		118		7,4		119	76	14		118				
	<b>В-27,5 Т-2 (тяг.навант.)</b>	47	8,91	3,63	27,5	68	8,91	4,04	27,4	28	3,22	0,42	26,9	450	<b>8,25</b>	4,62	27,1	ЕЧ-2			
	В-10 Т-2	180	2,62	0,71	10,9	268	4,51	1,09	10,5	290	4,8	1,24	10,5	83	4,6	1,12	10,6	ЕЧ-2			
сш 110 кВ:	<b>ПЛ-110кВ:</b>																				
1	Поляна-1		32				46				41			264	48						
2	Поляна-2		32				46,8				42			268	48,8						
1	Балаклея		7,6				11,2				14			81	14,7						
2	Ремзавод		4,4				9,4				12			63	11,4						
1	Ротмистрівка		12				17,6				17			99	18						
2	Н.Миргород		7,4				9,6				4,8			54	9,8				48,2		
1	СЕМРЗ-1		5				9,2				8,8			36	6,6				48,2		
2	СЕМРЗ-2		2				4,1				3,9			26	4,8				48,2		
	<b>Ліній 10кВ:</b>																				
	Л-2	2	0,04	0,01		2	0,04			2	0,03			1	0,05	0,01		ЕЧ-2			
	Л-3																	ЕЧ-2	48,2		
	Л-4	48	0,72	0,19		80	1,31	0,25		64	1,28	0,23		74	1,37	0,25		ЕЧ-2			
	Л-5																	ЕЧ-2	48,2		
	Л-6	37	0,58	0,12		66	1,06	0,2		63	1,1	0,26		65	1,06	0,32		ЕЧ-2			
	Л-7	24	0,23	0,02		33	0,32	0,04		38	0,34	0,06		40	0,36	0,04		ЕЧ-2	48,2		
	Л-27 ЦРП-1	62	0,88	0,26		83	1,38	0,36		88	1,44	0,042		97	1,62	0,36		ЕЧ-2	48,2		
	Л-28 ЦРП-2	12	0,14	0,1		24	0,34	0,19		26	0,36	0,26		25	0,3	0,16		ЕЧ-2	48,2		
	<b>ПАТ "Азот"</b>		64,64	5,3			65,19	5,11			64,98	5,18			<b>64,96</b>	5,09		Азот			
	ПС 01-110/6кВ		0	0			0	0			0	0			0	0		Азот			
	ПС 02-110/6кВ		33,44	2,199			33,79	2,146			33,73	2,165			33,72	2,103		Азот			
	ПС 03-110/6кВ		11,42	1,23			11,53	1,2			11,44	1,23			11,44	1,2		Азот			
	ПС 04-110/6кВ		16,42	1,471			16,44	1,429			16,47	1,45			16,36	1,45		Азот			
	ПС 95		0,4	0,006			0,44	0,006			0,44	0,005			0,47	0,006		Азот			
	ПС БН		0,72	0			0,73	0			0,73	0			0,73	0		Азот			
	<b>БХО ПС-110/6кВ</b>		2,24	0,397			2,25	0,332			2,18	0,332			2,24	0,327		Азот			
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>																			12	24
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>																			12	24

	AC3 ПС-110/10кВ		0,67				1,29				1,03				0,65			AC3			
	T-1 (25 MBA)																			3	6
	T-2 (25 MBA)																			3	6
	AC3																	AC3			
7	B-10-1 T-1		0		10,5		0		10,5		0		10,5		0		10,5	AC3			
16	B-10-3 T-1		0		10,5		0		10,5		0		10,5		0		10,5	AC3			
37	B-10-2 T-2		0,27		10,5		0,27		10,5		0,31		10,5	10	0,17		10,5	AC3			
46	B-10-4 T-2		0,4		10,5		1,02		10,5		0,72		10,5	29	0,48		10,5	AC3			
5	ПП-29-1		0,234				0,232				0,267				0,131			AC3			
19	ПП-29-3		0,05				0,048				0,048				0,048			AC3			
3	ТП 20-1		0				0				0				0			AC3	48,7		
11	ТП 21-1		0				0				0				0			AC3	48,7		
13	ТП 22-1		0				0				0				0			AC3			
17	ТП 18C		0				0				0				0			AC3	48,7		
25	ТП 1-1		0				0				0				0			AC3	48,7		
27	ТП 2-1		0,006				0,004				0,004				0,004			AC3	48,7		
29	ТП 3-1		0,007				0,007				0,007				0,005			AC3			
39	ТП 4-1		0				0				0				0			AC3			
41	ТП 5-1		0,003				0,003				0,003				0,003			AC3	48,7		
43	ТП 6-1		0,013				0,012				0,012				0,012			AC3	48,7		
6	ТП 1-2		0,015				0,014				0,014				0,014			AC3	48,7		
8	ТП 2-2		0				0				0				0			AC3	48,7		
10	ТП 3-2		0				0				0				0			AC3			
18	ТП 4-2		0,017				0,017				0,02				0,015			AC3			
20	ТП 5-2		0				0				0				0			AC3	48,7		
22	ТП 6-2		0				0				0				0			AC3	48,7		
42	ПП-29-2		0,078				0,181				0,19				0,146			AC3			
44	ПП-29-4		0,013				0,013				0,013				0,013			AC3			
34	ТП 20C		0,149				0,394				0,406				0,176			AC3	48,7		
36	ТП 20-2		0,045				0,356				0,048				0,044			AC3	48,7		
38	ТП 21-2		0				0				0				0			AC3	48,7		
40	ТП 22-2		0,158				0,182				0,177				0,069			AC3			
	ПП-29																	AC3			
5	ТП 7-1		0,019				0,048				0,08				0,022			AC3	3ax		
7	ТП 8-1		0,01				0,01				0,01				0,011			AC3	3ax		
9	ТП 12-1		0,084				0,013				0,019				0,016			AC3	3ax		

11	ТП 18-1		0				0				0				0			AC3	3ax		
13	ТП 19-1		0,011				0,009				0,01				0,057			AC3	3ax		
15	ТП 23-1		0				0				0				0			AC3	3ax		
19	ТП 14C-1		0,106				0,149				0,151				0,026			AC3	3ax		
27	ТП 7-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
29	ТП 8-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
31	ТП 12-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
33	ТП 18-2		0,036				0,058				0,065				0,056			AC3	3ax		
35	ТП 19-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
37	ТП 23-2		0,031				0,081				0,081				0,053			AC3	3ax		
41	ТП 12C		0,007				0,039				0,05				0,036			AC3	3ax		
43	ТП 14C-2		0,001				0,001				0,001				0,001			AC3	3ax		
10	ТП 9-1		0				0				0				0			AC3	3ax		
12	ТП 11-1		0				0				0				0			AC3	3ax		
14	ТП 13-1		0,005				0,004				0,004				0,004			AC3	3ax		
16	ТП 14-1		0				0				0				0			AC3	3ax		
30	ТП 9-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
32	ТП 11-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
34	ТП 13-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
36	ТП 14-2		0				0				0				0			AC3	3ax		
38	ТП 15-2		0				0				0				0			AC3			

### 9.3 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів

#### Виміри щодо завантаження електричних мереж 35 кВ за літній режимний день 20.06.2018 р.

Ком.	Приєднання	3-00		10-00		13-00		22-00		АСКОЕ або ЩП	Завант. тр-р в норм. режимі	Ремонт. режим
		I, А	P, МВт	I, А	P, МВт	I, А	P, МВт	I, А	P, МВт		%	%
	<u>Городищенський РЕМ</u>	-										
	Вільшана ПС 35/10кВ		0,9		1,32		1,3		1,55			
	T-1 (4 МВА)										42	42
	T-2 (4 МВА)										0	42
	ТН-10-1, кВ	11	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,9		1,32		1,3		1,55	АСКОЕ		
1	Л-11 Товста		0,17		0,26		0,26		0,36	АСКОЕ		
7	СХТ-4		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-14 Шевченко		0,16		0,28		0,3		0,26	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	11	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
8	Л-7 Вербівка		0,48		0,66		0,62		0,76	АСКОЕ		
9	Л-8 Журавка		0,08		0,12		0,12		0,16	АСКОЕ		
11	СХТ-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
13	СХТ-2		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
15	СХТ-3		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Ватутіно		0,21		0,46		0,32		0,46	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Цукрозавод		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	ПЛ-35кВ Квітки		1,11		1,79		1,45		1,64	АСКОЕ		
	В'язівка ПС 35/10 кВ		0,28		0,46		0,34		0,59			
	T-1 (2,5 МВА)										10	26
	T-2 (2,5 МВА)										15	26
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,4	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,1		0,19		0,18		0,24	АСКОЕ		
6	Л-15 Вязівка		0,1		0,19		0,18		0,24	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,6	кВ	10,7	кВ	10,6	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,18		0,27		0,16		0,35	АСКОЕ		
9	Л-13 Воронівка		0,11		0,18		0,07		0,24	АСКОЕ		
10	Л-19 Сердегівка		0		0		0		0	АСКОЕ		

13	Л-63 Бурти		0,07		0,09		0,09		0,11	АСКОЕ		
	<b>Городище ПС 35/10 кВ</b>		0,95		1,53		1,57		<b>1,98</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										21	54
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										33	54
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,35		0,53		0,55		0,78	АСКОЕ		
4	ТП-23-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-36 ТТС		0,01		0		0,01		0,01	АСКОЕ		
7	Л-12 Інкубатор		0,09		0,12		0,14		0,18	АСКОЕ		
8	Л-35 ЦРП		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	Л-9 Стадіон		0,25		0,41		0,4		0,59	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,6		1		1,02		1,2	АСКОЕ		
15	Л-3 АЗС		0		0		0		0	АСКОЕ		
17	Л-4 ЦРП ГТЕЦ		0,31		0,42		0,43		0,54	АСКОЕ		
19	Л-33 Кінотеатр		0,12		0,29		0,3		0,2	АСКОЕ		
21	Л-2 Технікум		0,17		0,26		0,26		0,42	АСКОЕ		
24	ТП-23-2		0,02		0,03		0,03		0,02	АСКОЕ		
	<b>Лісна ПС 35/10кВ</b>		0,8		1,58		1,46		<b>1,57</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										43	43
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										0	43
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,8		1,58		1,46		1,57	АСКОЕ		
1	Л-22 П.Павлівка		0,16		0,26		0,24		0,24	АСКОЕ		
2	Л-32 Маслозавод		0,21		0,39		0,37		0,42	АСКОЕ		
5	РП-10 Сах.завод		0,2		0,39		0,35		0,41	АСКОЕ		
7	Л-23 Дирдино		0,15		0,25		0,23		0,29	АСКОЕ		
8	Л-5 СХТ		0,04		0,2		0,19		0,09	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0		0		0		0	АСКОЕ		
11	Л-35 Лісна-ЦРП		0		0		0		0	АСКОЕ		
16	Л-24 Чубівка		0,04		0,09		0,08		0,12	АСКОЕ		
17	КЛ-6 Млин		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Хлестунівка	13		29	1,71	22		32	1,88	ЩП		
2	ПЛ-35кВ Завадівка	27		56		47		58		ЩП		
2	ПЛ-35кВ Холодильник		0,05		0,05		0,05		0,05	АСКОЕ		
	<b>Млїв ПС 35/10 кВ</b>		0,62		1,38		1,19		<b>1,15</b>			

	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										15	38
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										22	38
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	18	0,3	34	0,57	26	0,43	32	0,53	ЩП		
1	Л-31 Садстанція	9		16		13		16		ЩП		
4	Л-26 Старосілля	8		15		10		14		ЩП		
6	Л-27 Пташник	1		3		3		2		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,32		0,81		0,76		0,62	АСКОЕ		
9	Л-28 Набережна		0,1		0,14		0,14		0,16	АСКОЕ		
14	Л-29 ЗТО		0,14		0,38		0,35		0,24	АСКОЕ		
15	Л-30 Мліїв		0,08		0,29		0,27		0,22	АСКОЕ		
	<b>ТН-35-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>			
	<b>Орловець ПС 35/10 кВ</b>		0,3		0,83		0,63		<b>0,83</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										22	23
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	18	0,3	50	0,83	38	0,63	50	0,83	ЩП		
1	Л-41 РРС	4		15		10		16		ЩП		
6	Л-40 Калинівка	8		20		16		18		ЩП		
8	Л-39 Бучиха	3		8		6		8		ЩП		
9	Л-38 Товиц	3		7		6		8		ЩП		
	<b>Хлистунівка ПС 35/10кВ</b>		0,18		0,32		0,35		<b>0,41</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										11	11
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,18		0,32		0,35		0,41	АСКОЕ		
3	Л-18 КРС		0		0		0		0	АСКОЕ		
4	Л-20 ЖБВ		0,05		0,12		0,08		0,11	АСКОЕ		
5	Л-16 Ксаверово		0,04		0,04		0,04		0,07	АСКОЕ		
7	Л-17 Тракторна		0,04		0,05		0,07		0,09	АСКОЕ		
8	Л-21 Хлистунівка		0,06		0,11		0,11		0,13	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Щебзавод	8		21		13		21		ЩП		
	<b><u>Драбівський РЕМ</u></b>											
	<b>Бирлівка ПС 35/10кВ</b>		0,23		0,44		0,42		<b>0,59</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										20	36
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										22	40
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,133		0,23		0,225		0,328	АСКОЕ		

1	Л-19 Демки		0,093		0,17		0,163		0,236	АСКОЕ		
5	Л-20 Відгодівельний		0,04		0,06		0,062		0,092	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,1		0,21		0,194		0,26	АСКОЕ		
8	Л-21 Перше травня		0,08		0,16		0,153		0,19	АСКОЕ		
12	Л-22 Семенівка		0,02		0,05		0,041		0,7	АСКОЕ		
	<b>Драбів ПС 35/10 кВ</b>		0,7		1,29		1,24		<b>1,5</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										11	41
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										48	65
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,156		0,309		0,272		0,397	АСКОЕ		
3	Л-2 В. Хутір		0,155		0,308		0,271		0,396	АСКОЕ		
6	Л-32 Криштопівка	<b>в резерві</b>										
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,539		0,979		0,966		1,103	АСКОЕ		
9	Л-31 Драбів		0,35		0,626		0,623		0,672	АСКОЕ		
12	Л-1 Золотоношка		0,175		0,324		0,33		0,417	АСКОЕ		
15	Л-23 Радіозавод		0,01		0,027		0,012		0,014	АСКОЕ		
	<b>Драбово-Барятинська ПС 35/10 кВ</b>		0,47		0,72		0,67		<b>1,07</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										11	29
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										18	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,196		0,317		0,31		0,417	АСКОЕ		
1	Л-18 Залізна дорога		0,033		0,029		0,028		0,031	АСКОЕ		
4	Л-13 Білоусівка		0,095		0,167		0,172		0,235	АСКОЕ		
6	Л-14 Перервинці		0,066		0,119		0,108		0,149	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,271		0,4		0,357		0,656	АСКОЕ		
8	Л-15 Заготзерно		0,068		0,104		0,101		0,135	АСКОЕ		
10	Л-17 Комбікормовий		0,126		0,223		0,203		0,29	АСКОЕ		
13	Л-16 Митлашівка		0,035		0,007		0,007		0,14	АСКОЕ		
14	Л-33 Водгосп		0,037		0,063		0,05		0,09	АСКОЕ		
	<b>Жорнокльови ПС 35/10 кВ</b>		0,33		0,39		0,5		<b>0,71</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	31
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										23	43
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,135		0,095		0,225		0,318	АСКОЕ		



1	Л-6 Жорноклъови		0,018		0,028		0,025		0,043	АСКОЕ		
3	Л-5 Нехайки		0,077		0		0,126		0,174	АСКОЕ		
6	Л-4 Тополи		0,041		0,068		0,074		0,103	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,196		0,292		0,278		0,388	АСКОЕ		
9	Л-24 Рацюківщина		0,121		0,175		0,177		0,24	АСКОЕ		
12	Л-36 Безпальче		0,065		0,108		0,091		0,138	АСКОЕ		
	<b>Свічківка ПС 35/10 кВ</b>		0,44		0,86		0,66		<b>0,76</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										11	23
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,436		0,857		0,661		0,764	АСКОЕ		
0	Л-25 Коломийці		0,016		0,019		0,019		0,029	АСКОЕ		
1	Л-26 Остапівка		0,301		0,632		0,436		0,444	АСКОЕ		
3	Л-27 Свічківка		0,033		0,057		0,051		0,08	АСКОЕ		
6	Л-29 Степанівка		0,004		0,008		0,007		0,011	АСКОЕ		
7	Л-28 Погреби		0,082		0,141		0,148		0,2	АСКОЕ		
	<b>Шрамківка ПС 35/10 кВ</b>		0,64		1,37		1,07		<b>1,85</b>			
	<b>Т-1 (3,2 МВА)</b>										39	63
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										30	80
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,354		0,89		0,57		1,156	АСКОЕ		
1	Л-7 Яворівка		0,045		0,09		0,091		0,119	АСКОЕ		
5	Л-8 Кононівка		0,225		0,647		0,333		0,825	АСКОЕ		
6	Л-9 Заготзерно		0,083		0,152		0,146		0,209	АСКОЕ		
8	Л-35 Цукрозавод	<b>в резерві</b>										
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,29		0,483		0,502		0,694	АСКОЕ		
11	Л-10 Кантакузівка		0,088		0,152		0,143		0,22	АСКОЕ		
15	Л-11 Шрамківка		0,128		0,205		0,231		0,309	АСКОЕ		
16	Л-34 Більшовик		0		0		0		0			
17	Л-12 Мойсівка		0,071		0,125		0,127		0,165	АСКОЕ		
	<u><b>Звенигородський РЕМ</b></u>											
	<b>Звенигородка ПС 35/10 кВ</b>		2,2		3,09		3,38		<b>3,92</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										37	68
	<b>Т-2 (5,6 МВА)</b>										35	76
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,405		1,872		2,091		2,134	АСКОЕ		

1	Л-89 Звенигородка-1		0,253		0,257		0,174		0,234	АСКОЕ		
3	Л-77 Водозабір		0,169		0		0,169		0	АСКОЕ		
4	Л-5 Місто		0,796		1,41		1,462		1,526	АСКОЕ		
7	Л-3 Вільхівець		0,072		0,097		0,113		0,162	АСКОЕ		
8	Л-ГЕС		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	Л-2 Озінна		0,0984		0,156		0,163		0,198	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,794		1,219		1,291		1,786	АСКОЕ		
13	Л-20 Комбикорм.		0,0114		0,0384		0,0948		0,012	АСКОЕ		
14	Л-13 Неморож		0,0772		0,134		0,124		0,186	АСКОЕ		
15	Л-1 Хлипнівка		0,111		0,17		0,168		0,245	АСКОЕ		
16	Л-7 Гудзівка		0,0944		0,15		0,17		0,194	АСКОЕ		
20	Л-34 Райлікарня		0,108		0,132		0,125		0,189	АСКОЕ		
21	Л-4 Мельзавод		0,13		0,181		0,603		0,538	АСКОЕ		
22	Л-90 Звенигородка-2		0,261		0,409		0,003		0,41	АСКОЕ		
3 с.п. 35кВ	В-35 Вільхівець		0,455		0,803		0,704		0,914	АСКОЕ		
	В-35 Лисянка											
2 с.п. 35кВ	В-35 Мурзинці-1	0		0		0	0			АСКОЕ		
	В-35 Мурзинці-2		0,035		0,133		0,0343		0,0574	АСКОЕ		
	В-35 Юрківка-ватутіно	1,291					2,026		2,759	АСКОЕ		
1-35кВ	В-35 Сирзавод		1,411		1,887		2,106		2,145	АСКОЕ		
	<b>Вільхівець ПС 35/10 кВ</b>		0,18		0,29		0,24		<b>0,32</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										9	14
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										5	14
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,092		0,164		0,137		0,212	АСКОЕ		
1	Л-51 Гусаково		0,049		0,081		0,067		0,117	АСКОЕ		
4	Л-52 КРС		0,0132		0,0196		0,024		0,022	АСКОЕ		
6	Л-53 Цукрозавод		0,029		0,063		0,044		0,057	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,083		0,122		0,099		0,104	АСКОЕ		
8	Л-54 Откормочний	2		7		3		6		ЩП		
10	Л-55 Ферма		откл	0		0		0		ЩП		
13	Л-56 Шпола	2		3		3		4		ЩП		

	<b>Княжа ПС 35/10 кВ</b>		0,14		0,22		0,22		<b>0,25</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										17	17
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,136		0,216		0,216		0,248	АСКОЕ		
1	Л-73 Рибхоз	5		7		6		8		ЩП		
6	Л-81 Єгорівка	0		0		0		0		ЩП		
8	Л-75 СТФ	1		5		4		1		ЩП		
9	Л-76 Село	3		4		3		2		ЩП		
10	Л-88 Дендропарк		0,054		0,084		0,094		0,098	АСКОЕ		
	<b>Моринці ПС 35/10 кВ</b>		0,22		0,4		0,4		<b>0,47</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										10	13
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										6	20
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,163		0,282		0,272		0,356	АСКОЕ		
5	Л-15 Верещаки	3		6		5		9		ЩП		
7	Л-17 Моринці	5		8		9		12		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,06		0,116		0,132		0,115	АСКОЕ		
9	Л-44 АВМ	2		3		6		3		ЩП		
14	Л-57 Госп-во	1		5		6		2		ЩП		
15	Л-45 П/комбінат	0		0		0		0		ЩП		
16	Л-18 Гнилець	3		8		9		10		ЩП		
	<b>Мурзинці ПС 35/6 кВ</b>		0,02		0,12		0,03		<b>0,05</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										0	3
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										3	3
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>		<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>		0,024		0,124		0,025		0,047	АСКОЕ		
	<b>Павлівка ПС 35/10 кВ</b>		0,12		0,33		0,22		<b>0,31</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										22	22
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,118		0,325		0,223		0,313	АСКОЕ		
1	Л-85 СПТУ		0,054		0,117		0,1		0,137	АСКОЕ		
2	Хоздвір-2		0,042		0,075		0,072		0,118	АСКОЕ		
5	Л-83 Парники											
7	Хоздвір-1		0,028		0,125		0,057		0,102	АСКОЕ		

	<b>Рижанівка ПС 35/10 кВ</b>		0,19		0,32		0,31		<b>0,39</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										26	26
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,193		0,317		0,311		0,394	АСКОЕ		
1	Л-11 Попівка		0,026		0,04		0,046		0,054	АСКОЕ		
2	Л-28 Водяники		0,077		0,096		0,101		0,126	АСКОЕ		
5	Л-12 Рижанівка		0,09		0,182		0,165		0,216	АСКОЕ		
7	Л-16 Онопріївка											
	<b>Сирзавод ПС 35/10 кВ</b>		1,78		2,11		2,32		<b>2,27</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										54	63
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										9	63
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,594		1,817		1,992		1,963	АСКОЕ		
1а	Л-86 ГЗС-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ЛТП-426-1	<b>норм.відкл.</b>										
2	ЛТП-427-1		1,069		0,984		1,196		0,919	АСКОЕ		
4	Л-43 КНС		0,365		0,589		0,548		0,714	АСКОЕ		
7	Л-32 Спецшкола		0,101		0,142		0,146		0,222	АСКОЕ		
8	Л-78 Водозабір-1		0,063		0,106		0,11		0,112	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,185		0,29		0,331		0,305	АСКОЕ		
13	Л-79 Водозабір-2		0,156		0,258		0,269		0,261	АСКОЕ		
14	ЛТП-427-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
19	Л-31 Хімсклад		0,021		0,028		0,034		0,039	АСКОЕ		
20	ЛТП-426-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
21	Л-87 ГЗС-2		0		0		0,031		0,009	АСКОЕ		
	<b>Тарасівка ПС 35/10 кВ</b>		0,08		0,12		0,13		<b>0,19</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										8	8
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,0786		0,124		0,125		0,1896	АСКОЕ		
1	Л-42 Козацьке		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	Л-41 Л.Українки		0,0084		0,012		0,013		0,022	АСКОЕ		
5	Л-40 Тарасівка		0,0372		0,0524		0,0544		0,0852	АСКОЕ		
7	Л-39 Пташник		0		0		0		0	АСКОЕ		
8	Л-38 Боровикове		0,0296		0,0534		0,052		0,071	АСКОЕ		
9	Л-37 Комплекс		0		0		0		0	ЩП		
	<b>Чижівка ПС 35/10 кВ</b>		0,15		0,28		0,14		<b>0,36</b>			

	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										16	16
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,15		0,282		0,136		0,359	АСКОЕ		
1	Л-47 Хоздвір		0,028		0,035		0,02		0,084	АСКОЕ		
2	Л-48 Чижівка		0,0798		0,129		0,131		0,18	АСКОЕ		
5	Л-49 Ризине		0,066		0,115		0		0,172	АСКОЕ		
7	Л-50 Кобиляки		0,002		0,001		0,001		0,001	АСКОЕ		
	<b>ЮТЕЦ ПС 35/6 кВ</b>		0,31		0,42		0,42		<b>0,35</b>			
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>										5	5
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										0	11
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>		0,31		0,421		0,422		0,352	АСКОЕ		
4	ЦРП-1		0,238		0,194		0,24		0,235	АСКОЕ		
5	Гремуча насосна		0		0		0		0	АСКОЕ		
6	Першотравневе		0,018		0,021		0,025		0,037	АСКОЕ		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	ЦРП-2		0,0475		0,245		0,119		0,057	АСКОЕ		
10	Розріз-2	<b>норм.відкл.</b>		0		0		0		ЩП		
	<b>ЦРП-1 6кВ Ватутіне</b>											
	Л-63	0		0		0		0		ЩП		
	Л-64	0		0		0		0		ЩП		
	Л-65	0		0		0		0		ЩП		
	Л-70	0		0		0		0		ЩП		
	Л-71	0		0		0		0		ЩП		
	Л-72	0		0		0		0		ЩП		
	<b>ЦРП-1 м.Звенигородка</b>											
	Л-5 Місто	57		110		98		130		ЩП		
	Л-27 Диткомбінат	2		4		3		5		ЩП		
	Л-26 Буд. Рад	10		17		15		22		ЩП		
	Л-25 УТОС	10		15		16		25		ЩП		
	Л-24 Інтернат	3		8		5		10		ЩП		
	Л-23 Маслозавод	3		3		3		3		ЩП		
	Л-21 Садік	5		10		10		15		ЩП		
	Л-43 КНС	20		27		30		33		ЩП		
	Л-36 Котельня	8		18		15		25		ЩП		
	Л-22 Центр	3		5		3		8		ЩП		

	Л-29 Муз.школа	10		20		15		30		ЩП		
	<b><u>Золотоніський РЕМ</u></b>											
	<b>Вознесенська ПС 35/10 кВ</b>		0,37		0,71		0,69		<b>1,07</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										9	47
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										38	47
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	11	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,08		0,15		0,15		0,2	АСКОЕ		
3	Нібулон-1		0,002		0,008		0,007		0,004	АСКОЕ		
5	РП-7											
7	Л-10 Каневщина		0,052		0,105		0,102		0,133	АСКОЕ		
15	Л-69 Зрошення		0,026		0,036		0,392		0,065	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,29		0,56		0,54		0,87	АСКОЕ		
4	Л-48 Відгодівельний		0,104		0,183		0,19		0,23	АСКОЕ		
8	Л-68 СХТ		0,015		0,018		0,012		0,149	АСКОЕ		
14	Л-23 Богуславець		0,088		0,175		0,171		0,269	АСКОЕ		
16	Л-9 Пальмира		0,076		0,158		0,14		0,193	АСКОЕ		
18	Нібулон-2		0,01		0,024		0,023		0,029	АСКОЕ		
2	ПЛ-35кВ ХПП		0,01		0,2		0,01		0,002	АСКОЕ		
	<b>Гладківщина ПС 35/10 кВ</b>		0,31		0,55		0,47		<b>0,7</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										10	19
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										19	42
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,16		0,29		0,27		0,38	АСКОЕ		
1	Л-19 Заготзерно		0,015		0,043		0,022		0,02	АСКОЕ		
5	Л-18 Прохорівка		0,147		0,247		0,252		0,356	АСКОЕ		
7	Л-17 Ліплява		0		0		0		0			
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,15		0,26		0,2		0,32	АСКОЕ		
13	Л-45 Гладківщина	3	0,05	1	0,01	3	0,05	7	0,12	ЩП		
15	Л-49 Полив		0		0		0		0	ЩП		
16	Л-42 Постишева	6	0,1	15	0,25	9	0,15	12	0,2	ЩП		
	<b>Домантово ПС 35/10 кВ</b>		0,41		0,69		0,67		<b>0,89</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										18	39
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										33	60
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,21		0,3	1	0,31		0,41	АСКОЕ		

1	Л-46 Матвійка		0,022		0,033		0,031		0,035	АСКОЕ		
2	Л-47 Насосна		0,111		0,141		0,152		0,165	АСКОЕ		
5	Л-38 Домантово		0,08		0,124		0,125		0,207	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,2		0,39		0,36		0,48	АСКОЕ		
9	Л-39 Комплекс		0,001		0,001		0,015		0,011	АСКОЕ		
10	Л-37 Дмитрівка		0,116		0,228		0,199		0,286	АСКОЕ		
11	Л-44 Мелесівка		0,079		0,156		0,15		0,185	АСКОЕ		
	<b>Зорівка ПС 35/10 кВ</b>		0,3		0,5		0,43		<b>0,59</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										7	16
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										21	36
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,23		0,15		0,25	АСКОЕ		
6	Л-36 Відділення		0,022		0,034		0,032		0,065	АСКОЕ		
2	Л-3 Бойківщина		0,102		0,198		0,144		0,18	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,18		0,27		0,28		0,34	АСКОЕ		
9	Л-2 Радгосп		0,028		0,045		0,05		0,056	АСКОЕ		
10	Л-1 Лукашівка		0,136		0,196		0,178		0,254	АСКОЕ		
14	Л-43 Перемога		0,013		0,028		0,054		0,034	АСКОЕ		
	<b>Коробівка ПС 35/10 кВ</b>		0,67		0,98		0,9		<b>0,93</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										59	59
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										0	67
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	40	0,67	59	0,98	54	0,9	56	0,93	ЩП		
4	Л-33 Комарівка	25		39		35		36		ЩП		
5	Л-34 Кедина Гора	15		20		19		20		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0		0		0		0	АСКОЕ		
8	Л-35 Репродуктор		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Кропивна ПС 35/10 кВ</b>		0,49		0,74		0,55		<b>1,03</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										45	45
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,49		0,74		0,55		1,03	АСКОЕ		
2	Л-82 ЗТП-8		0,289		0,416		0,225		0,632	АСКОЕ		
6	Л-83 Центр		0,195		0,308		0,312		0,357	АСКОЕ		
7	Л-84 Маліївка		0,028		0,043		0,045		0,067	АСКОЕ		

	Маркизівка ПС 35/10 кВ		0,16		0,33		0,31		0,36			
	T-1 (2,5 МВА)										24	24
	TH-10-1, кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	10,2	кВ	10,2	кВ			
	B-10 T-1		0,16		0,33		0,31		0,36	ACKOE		
1	Л-50 Ковтуни		0,051		0,102		0,076		0,109	ACKOE		
2	Л-24 Дравівці		0,04		0,089		0,069		0,105	ACKOE		
6	Л-25 Скориківка		0,064		0,133		0,167		0,148	ACKOE		
7	Л-26 Ашанівка		0,001		0,001		0,001		0,001	ACKOE		
	Піщана-35 ПС 35/10 кВ		0,31		0,44		0,38		0,57			
	T-1 (1,8 МВА)										34	34
	TH-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	B-10 T-1	норм.відкл.										
1	Л-21 Водозабор		0,188		0,239		0,195		0,295	ACKOE		
3	Л-20 Подільська		0,115		0,193		0,18		0,275	ACKOE		
5	Л-65 Піщана(живить с.ш.10кВ)		0,31		0,44		0,38		0,57	ACKOE		
	Північна ПС 35/10 кВ		0,99		2,25		1,96		2,12			
	T-1 (6,3 МВА)										24	39
	T-2 (6,3 МВА)										14	39
	TH-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	B-10 T-1		0,57		1,41		1,19		1,31	ACKOE		
3	Л-РП-9-1		0,299		0,541		0,58		0,742	ACKOE		
15	Л-80 Автопарк		0,182		0,457		0,302		0,338	ACKOE		
17	Л-Комб.3-д-1		0		0		0		0	ACKOE		
19	Л-ТП-759		0,098		0,332		0,276		0,282	ACKOE		
21	Л-Агроінвест-1		0		0		0		0	ACKOE		
23	Л-Золекс		0,004		0,133		0,083		0,008	ACKOE		
	TH-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	B-10 T-2		0,42		0,84		0,77		0,81	ACKOE		
4	Л-РП-9-2		0,133		0,263		0,306		0,28	ACKOE		
6	Л-81 ЗБВ		0,144		0,259		0,246		0,319	ACKOE		
14	Л-Комб.3-д-2		0		0,083		0,052		0,016	ACKOE		
16	Л-Агроінвест-2		0,171		0,299		0,218		0,249	ACKOE		
	Подільська ПС 35/10 кВ		0,29		0,5		0,47		0,66			
	T-1 (1,8 МВА)										2	40
	T-2 (1,6 МВА)										43	45
	TH-10-1, кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ			
	B-10 T-1		0,015		0,037		0,016		0,031	ACKOE		



1	Л-28 Пташник		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-29 Слава		0,014		0,035		0,016		0,03	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,27		0,46		0,45		0,63	АСКОЕ		
8	Л-30 Каврайські		0,059		0,113		0,122		0,169	АСКОЕ		
11	Л-22 Новоселиця		0,14		0,254		0,23		0,343	АСКОЕ		
13	Л-31 Мицалівка		0,074		0,093		0,094		0,117	АСКОЕ		
14	Л-32 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Пальмірський цукр.з-д</b>											
	Р-35 Т-1		0,024		0,024		0,03		0,024	АСКОЕ		
	Р-35 Т-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Чапаєвка ПС 35/10 кВ</b>		0,41		0,7		0,67		<b>1,07</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										13	47
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										33	47
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,21		0,21		0,31	АСКОЕ		
1	Л-71 Село		0,045		0,079		0,073		0,131	АСКОЕ		
2	Л-72 Фотоприлад		0,046		0,084		0,086		0,125	АСКОЕ		
6	Л-73 МТФ		0,029		0,046		0,045		0,055	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,29		0,49		0,46		0,76	АСКОЕ		
11	Л-79 Хімік		0		0		0		0	АСКОЕ		
12	Л-74 Кірова		0,216		0,352		0,317		0,51	АСКОЕ		
16	Л-75 Труд		0,074		0,135		0,138		0,246	АСКОЕ		
	<b>ЧПЗ ПС 35/10 кВ</b>		0,28		0,51		0,49		<b>0,53</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										36	36
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,28		0,51		0,49		0,53	АСКОЕ		
1	Л-27 Рез.прос.з-д		0		0		0		0	АСКОЕ		
3	Л-6 Прос.з-д.		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-5 Турбаза		0,05		0,096		0,095		0,097	АСКОЕ		
7	Л-4 Чапаєвка		0,221		0,386		0,365		0,401	АСКОЕ		
8	Л-76 Промбуд		0,012		0,028		0,027		0,025	АСКОЕ		
	<b>Кам'янський РЕМ</b>									ЩП		
	<b>Баландино ПС 35/10кВ</b>		0,28		0,32		0,2		<b>0,43</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										29	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			

	<b>В-10 Т-1</b>	17	0,28	19	0,32	12	0,2	26	0,43			
1	Л-31 Коханівка	3		4		2		4				
2	Л-33 МТФ	4		4		4		5				
5	Л-34 Свиноферма	7		4		3		13				
7	Л-32 Калинівка	3		7		3		4				
	<b>Жаботин ПС 35/10кВ</b>		0,47		0,82		0,27		<b>0,27</b>		36	36
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>											
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	28	0,47	49	0,82	16	0,27	16	0,27			
1	Л-22 Госпдвір	2		3		1		1				
2	Л-66 Цегельний з-д	2		5		1		1				
5	Л-24 Завадівка	3		4		1		1				
7	Л-25 Жаботин	8		10		4		4				
8	Л-23 Михайлівка	12		26		8		8				
9	Л-3 Пташник	1		1		1		1				
	<b>Косари ПС 35/10кВ</b>		0,35		0,68		0,75		<b>0,77</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										13	21
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										14	21
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	16	0,27	28	0,47	14	0,23	21	0,35			
1	Л-60 Водокачка	7		10		7		8				
2	Л-1 Косари	8		12		7		13				
5	Л-59 Геологічна-2	0		0		0		0				
7	Л-12 Завод	1		6		0		0				
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	5	0,08	13	0,22	31	0,52	25	0,42			
10	Л-14 Дріжцех	0		0		16		9				
12	Л-58 Геологічна-1	1		6		5		7				
16	Л-57 Запашна	4		7		10		9				
	<b>Телепино ПС 35/10кВ</b>		0,3		0,33		0,27		<b>0,38</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										2	10
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										14	17
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	4	0,07	4	0,07	3	0,05	4	0,07			
4	Л-10 Телепино	4		4		3		4				
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	14	0,23	16	0,27	13	0,22	19	0,32			

9	Л-9 Лузанівка	6		6		5		8				
10	Л-73 Радиванівка	4		5		4		6				
12	Л-11 Баландино	1		1		1		1				
13	Л-27 Вербівка	3		4		3		4				
	<b>Юрчиха ПС 35/10кВ</b>		0,22		0,37		0,48		<b>0,47</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										20	21
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	13	0,22	22	0,37	29	0,48	28	0,47			
1	Л-70 Діброва	5		8		10		9				
2	Л-67 Комплекс	4		8		10		10				
6	Л-68 СТФ	1		2		2		1				
7	Л-69 Підлісна	3		4		7		7				
	<b>Канівський РЕМ</b>											
	<b>Межиріч ПС 35/10кВ</b>		0,3		0,49		0,52		<b>0,63</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										26	27
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										7	43
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,29		0,47		0,5		0,6	АСКОЕ		
1	Л-12 Кононча		0,19		0,31		0,33		0,39	АСКОЕ		
5	Л-13 Горобіївка		0,05		0,09		0,09		0,11	АСКОЕ		
6	Л-14 Михайлівка		0,05		0,08		0,08		0,1	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,01		0,02		0,02		0,03	АСКОЕ		
8	РРС-85		0,01		0,02		0,02		0,03	АСКОЕ		
	<b>Степанці ПС 35/10кВ</b>		0,42		0,75		0,77		<b>0,99</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										18	27
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										1	43
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,29		0,53		0,52		0,67	АСКОЕ		
10	Л-4 Яблунів		0,12		0,25		0,21		0,31	АСКОЕ		
11	Л-5 Полствин		0,05		0,08		0,1		0,12	АСКОЕ		
15	Комбікормовий з-д		0,01		0,03		0,03		0,01	АСКОЕ		
16	Копіювата		0,12		0,16		0,17		0,23	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,13		0,22		0,25		0,32	АСКОЕ		
1	Л-1 Синявка		0,07		0,12		0,13		0,17	АСКОЕ		
2	Л-2 Степанці		0,06		0,1		0,12		0,15	АСКОЕ		

	Таганча ПС 35/10кВ		0,22		0,36		0,34		0,46			
	Т-1 (4 МВА)										4	13
	Т-2 (2,5 МВА)										14	20
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,07		0,13		0,1		0,14	АСКОЕ		
1	Л-9 Мельники		0,04		0,06		0,05		0,08	АСКОЕ		
4	Л-11 Павлівка		0,03		0,07		0,05		0,06	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,15		0,23		0,24		0,32	АСКОЕ		
10	Л-10 Беркозівка		0,05		0,06		0,06		0,1	АСКОЕ		
15	Л-8 Мартинівка		0,1		0,17		0,18		0,22	АСКОЕ		
	Трощин ПС 35/10кВ		0,21		0,33		0,32		0,45			
	Т-1 (1,6 МВА)										17	31
	Т-2 (1 МВА)										22	49
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,1		0,17		0,17		0,25	АСКОЕ		
2	Л-20 Ковалі		0,05		0,09		0,1		0,13	АСКОЕ		
3	Л-21 Бобриця		0,05		0,08		0,07		0,12	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,11		0,16		0,15		0,2	АСКОЕ		
10	Л-23 Бучак		0,07		0,09		0,09		0,12	АСКОЕ		
14	Л-22 Лазирці		0,04		0,07		0,06		0,08	АСКОЕ		
	<u>Корсунь-Шевченківський РЕМ</u>											
	Корсунь ПС-35/10кВ		1,77		2,81		2,54		2,55			
	Т-3 (6,3 МВА)										15	48
	Т-4 (5 МВА)										45	61
	1 с.ш.10кВ:		0,4		0,75		0,8		0,85			
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
1	В-10 Т-3		0,4		0,75		0,8		0,85	АСКОЕ		
2	Л-3 Кірово		0,4		0,75		0,8		0,85	АСКОЕ		
4	В-10 Т-1 (генератор Г-1)		0		0		0		0	АСКОЕ		
	В-10 Т-1 (генератор Г-1), МВАр		0		0		0		0	АСКОЕ		
	2 с.ш.10кВ:		1,37		2,06		1,74		1,7			
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	ЩП		
13	В-10 Т-4		1,37		2,06		1,74		1,7	АСКОЕ		
8	Міні ГЕС		0,05		0,05		0,05		0,05	АСКОЕ		

11	Л-14 Музей		0,25		0,52		0,55		0,4	АСКОЕ		
12	Л-5 Гарбузин		0,15		0,3		0,29		0,29	АСКОЕ		
9	СВ-10-2-3 (Ввод в КРУН)		0,7		1,29		1,03		1,15	АСКОЕ		
6	В-10 Т-2 (генератор Г-2)		0		0		0		0	АСКОЕ		
	В-10 Т-2 (генератор Г-2), МВАр		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>3 с.ш.10кВ (КРУН):</b>		0,71		1,29		1,04		1,14			
7	<b>ТН-10-3, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
2	Л-4 Переможенці		0,33		0,56		0,5		0,52	АСКОЕ		
3	Л-54 Вітряк		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-53 Сівач		0,09		0,21		0,07		0,15	АСКОЕ		
6	Л-6 Виграїв		0,28		0,5		0,45		0,46	АСКОЕ		
9	Л-1 Цегельний з-д		0,008		0,015		0,015		0,01	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Рем.завод		2,53		4,36		3,86		4,57	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Стеблів		1,08		1,55		1,25		1,95	АСКОЕ		
	<b>Стеблів ПС-35/10кВ</b>		0,85		1,95		1,39		<b>1,64</b>			
	<b>Т-3 (1,8 МВА)</b>										57	57
	<b>Т-4 (1,8 МВА)</b>										57	57
	<b>1 с.ш.35кВ:</b>		1,2		1,98		1,54		2,48			
	ПЛ-35 Корсунь		1,001		1,65		1,17		2,09	АСКОЕ		
	<b>ТН-35 Корсунь, кВ</b>	36,4	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	ЩП		
	ПЛ-35 Селище		0,2		0,33		0,37		0,39	АСКОЕ		
	<b>ТН-35 Селище, кВ</b>	36,4	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	ЩП		
	ПЛ-35 Шендерівка		0,35		0,62		0,55		0,7	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-2 (генератор Г-2)		0,5		0,5		0,5		0	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-2 (генератор Г-2), МВАр		0,02		0,02		0,02		0	АСКОЕ		
	<b>2 с.ш.35кВ:</b>		0,49		1,13		0,8		1,03			
	<b>ТН-35-1, кВ</b>	36,4	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>ТН-35-2, кВ</b>	36,4	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	35,9	<b>кВ</b>	ЩП		
	В-35 Т-3, Т-4		0,38		0,95		0,62		0,85	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Фабрика		0,11		0,18		0,18		0,18	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-1 (генератор Г-1)		0		0		0		0	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-1 (генератор Г-1), МВАр		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>с.ш. 20кВ:</b>		0,36		0,82		0,59		0,61			
	<b>Напряга на с.ш.20кВ, кВ</b>	20,6	<b>кВ</b>	20,4	<b>кВ</b>	20,4	<b>кВ</b>	20,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	Л-8 Училище		0,26		0,63		0,4		0,39	АСКОЕ		
	Л-9 Консервний з-д		0,032		0,08		0,08		0,06	АСКОЕ		

	Л-10 Бригада		0,07		0,11		0,11		0,16	АСКОЕ		
	<b>Заріччя ПС-35/10кВ</b>		0,21		0,4		0,3		<b>0,4</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										9	17
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										9	17
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,11		0,2		0,15		0,2	АСКОЕ		
5	Л-47 Комплекс		0,05		0,13		0,08		0,11	АСКОЕ		
6	Л-48 Миколаївка		0,06		0,07		0,075		0,08	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,1		0,2		0,15		0,2	АСКОЕ		
11	Л-49 Сидорівка		0,06		0,13		0,1		0,15	АСКОЕ		
15	Л-50 Гута Стеблів		0,03		0,05		0,04		0,05	АСКОЕ		
	<b>Квітки ПС-35/10кВ</b>		0,17		0,25		0,2		<b>0,3</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										13	13
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,17		0,25		0,2		0,3	АСКОЕ		
1	Л-23 Совхоз		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	Л-24 Глушки		0,09		0,12		0,12		0,12	АСКОЕ		
3	Л-45 Підмети		0		0		0		0	АСКОЕ		
6	Л-26 Новоселівка		0,07		0,1		0,08		0,18	АСКОЕ		
	<b>Набутів ПС-35/10кВ</b>		0,76		1,08		1,08		<b>1,49</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										14	40
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										27	40
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,26		0,38		0,38		0,51	АСКОЕ		
1	Л-38 Хутір		0,08		0,11		0,1		0,13	АСКОЕ		
3	Л-17 Цукр. завод		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-18 Деренківцеь		0,09		0,14		0,13		0,19	АСКОЕ		
8	Л-19 Драбівка		0,05		0,08		0,09		0,11	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	30	0,5	42	0,7	42	0,7	58	0,98	ЩП		
11	Л-35 Відгодівельний		0,027		0,029		0,029		0,025	АСКОЕ		
14	Л-39 Лісна		0,04		0,06		0,06		0,08	АСКОЕ		
16	Л-20 Сахнівка		0,19		0,26		0,25		0,36	АСКОЕ		
17	Л-21 Набутів		0,24		0,34		0,37		0,52	АСКОЕ		
18	Л-22 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Селище ПС-35/10кВ</b>		0,28		0,43		0,46		<b>0,6</b>			

	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										10	26
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										16	26
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,1		0,16		0,17		0,23	АСКОЕ		
1	Л-33 Комплекс		0,003		0,006		0,004		0,004	АСКОЕ		
2	Л-32 Тараща		0,05		0,16		0,17		0,22	АСКОЕ		
5	Л-31 Сухини		0,04		0,07		0,08		0,1	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,18		0,27		0,29		0,37	АСКОЕ		
9	Л-30 Селище		0,19		0,27		0,29		0,37	АСКОЕ		
14	Л-55 Відгодівельний		0,001		0,001		0,002		0,002	АСКОЕ		
	<b>Сотники ПС-35/10кВ</b>		0,29		0,38		0,37		<b>0,4</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										17	17
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,29		0,38		0,37		0,4	АСКОЕ		
3	Л-44 Киченці		0,07		0,1		0,1		0,12	АСКОЕ		
5	Л-43 Моринці		0,05		0,1		0,1		0,1	АСКОЕ		
6	Л-42 Саморідня		0,1		0,17		0,17		0,19	АСКОЕ		
	<b>Шендерівка ПС-35/10кВ</b>		0,17		0,25		0,26		<b>0,34</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										23	23
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,17		0,25		0,26		0,34	АСКОЕ		
1	Л-7 Нова Буда		0,015		0,018		0,02		0,022	АСКОЕ		
6	Л-13 Шендерівка		0,12		0,18		0,19		0,26	АСКОЕ		
7	Л-25 Комарівка		0,03		0,05		0,05		0,06	АСКОЕ		
	<b><u>Смілянський РЕМ</u></b>											
	<b>Березняки ПС-35/10кВ</b>		0,42		0,5		0,5		<b>0,55</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										24	24
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	25	0,42	30	0,5	30	0,5	33	0,55	ЩП		
1	Л-24 МТФ	2		3		4		4		ЩП		
2	Л-17 Новобудова	5		7		6		5		ЩП		
3	Л-16 В. Яблунівка	4		6		8		10		ЩП		
6	Л-15 Горького	8		12		10		12		ЩП		
8	Л-14 Свиноферма	1		2		2		2		ЩП		
	<b>Бузуків ПС-35/10кВ</b>		0,74		0,43		0,41		<b>0,54</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										28	32

	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>									7	32
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,6452		0,2836		0,2496		0,3656	АСКОЕ	
4	Л-45 Головятино		0,048		0,0796		0,0812		0,1116	АСКОЕ	
20	Л-60 Кар'єр - I		0,5982		0,2042		0,1686		0,254	АСКОЕ	
22	Л-48 Бузуків		0		0		0		0	АСКОЕ	
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,09		0,1456		0,1572		0,1716	АСКОЕ	
12	Л-44 Залевки		0,0894		0,1452		0,157		0,171	АСКОЕ	
17	Л-47 Школа		0		0		0		0	АСКОЕ	
18	Л-61 Кар'єр - II		0		0		0		0	АСКОЕ	
	<b>Носачів ПС-35/10кВ</b>		0,08		0,33		0,3		<b>0,25</b>		
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>									7	14
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП	
	<b>В-10 Т-1</b>	5	0,08	20	0,33	18	0,3	15	0,25	ЩП	
1	Л-36 Господарство	1		1		0		1		ЩП	
4	Л-35 Мельниківка	2		8		10		10		ЩП	
6	Л-34 Центр	2		11		8		14		ЩП	
	<b>Сердюківка ПС-35/10кВ</b>		0,1		0,18		0,18		<b>0,21</b>		
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>									14	14
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>									0	14
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,0963		0,1752		0,1797		0,2088	АСКОЕ	
1	Л-59 ХПП		0,0055		0,0232		0,0205		0,015	АСКОЕ	
5	Л-29 Катеринівка		0,0502		0,0848		0,0906		0,1036	АСКОЕ	
6	Л-26 Сердюківка		0,0392		0,0654		0,0669		0,0885	АСКОЕ	
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-2</b>		0		0		0		0	АСКОЕ	
10	Л-23 Водокачка		0		0		0		0	АСКОЕ	
14	Л-40 ХПП-2		0		0		0		0	АСКОЕ	
	<b>Ташлик ПС-35/10кВ</b>		0,8		1,02		0,94		<b>1,17</b>		
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>									32	32
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>									0	51
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,798		1,0194		0,9372		1,1706	АСКОЕ	
1	Л-13 Самгородок		0,208		0,3142		0,2992		0,3554	АСКОЕ	
2	Л-48 Кафе		0		0		0		0	АСКОЕ	



5	Л-47 Пошта		0,0806		0,1244		0,1068		0,1632	АСКОЕ		
7	Л-7 Село		0,2058		0,1814		0,154		0,2022	АСКОЕ		
8	Л-19 Побуткомбінат		0,1884		0,2554		0,2104		0,2824	АСКОЕ		
9	Л-11 Куцівка		0,1179		0,1479		0,1707		0,1716	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,0018		0,0021		0,0018		0,0018	АСКОЕ		
12	Л-20 Кар'єр		0		0		0		0	АСКОЕ		
14	Л-18 Комплекс		0,002		0,0016		0,002		0,002	АСКОЕ		
	<b>РП-10 Миколаївка</b>											
Лінії 10кВ	Л-25 Совхоз		0,0164		0,0242		0,0214		0,0352	АСКОЕ		
	Л-22 Плоске		0,4036				0,6144		0,721	АСКОЕ		
	Л-8 Костянтинівка		0,3388				0,8462		0,6072	АСКОЕ		
	Л-27 ЦРП - І - СШ		0,7494				1,4678		1,3494	АСКОЕ		
	Л-21 Балаклея		0,0948				0,1428		0,1576	АСКОЕ		
	Л-28 ЦРП - ІІ - СШ		0,1284				0,1638		0,2136	АСКОЕ		
	Л-1 Миколаївка		0,0308				0,0138		0,0528	АСКОЕ		
	Л-37 ТП -153 - ІІ - СШ		0,0012				0,0056		0,001	АСКОЕ		
	<b>РП-10 Пастирське</b>											
	Л-41 Богданов	1		1		1		1		ЩП		
	Л-42 Кирпичний з-д	1		2		2		2		ЩП		
	Л-43 Вівцекомплекс	1		5		3		5		ЩП		
	Л-46 Зерноток							0		ЩП		
	Л-12 Сунки		0,1288		0,2736		0,242		0,3134	АСКОЕ		
	<b>Черкаський РЕМ</b>											
	<b>ПС Будище 35/10кВ</b>		0,88		1,76		1,53		1,31			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										41	77
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										22	48
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	37	0,61	57	0,95	55	0,91	55	0,91	ЩП		
1а	Л-35 Новоселиця	1,7	0,03	4,6	0,08	5	0,08	3,1	0,05	АСКОЕ		
1в	Л-33 Кардіологія	7	0,12	13,1	0,22	11,3	0,19	15,4	0,26	АСКОЕ		
16	Л-64 Забійний цех	19,7	0,33	20,7	0,34	19	0,32	21,4	0,35	АСКОЕ		
3	Л-73 Інкубатор	1,1	0,02	2,6	0,04	2	0,03	1,2	0,02	АСКОЕ		
5	Л-34 Рибколгосп	7,2	0,12	15	0,25	17,7	0,29	13,7	0,23	АСКОЕ		

	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	16	0,27	49	0,81	37	0,61	24	0,4	ЩП		
8	Л-49 Лозівок	0,6	0,01	2	0,03	1	0,02	0,4	0,01	АСКОЕ		
10	Л-36 Мисливське гос-во	9	0,15	14,8	0,25	18,7	0,31	16,4	0,27	АСКОЕ		
14	Л-65 Птахокомплекс	5,7	0,09	14,2	0,24	12,3	0,2	6,6	0,11	АСКОЕ		
	<b>Вільшанка ПС-35/6кВ</b>		0		0		0		<b>0</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>											
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>											
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
5	Н/с ввод №2	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6	<b>кВ</b>	6,2	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
9	Н/с ввод №1	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>Вільшанська насосна ПС-35/6кВ</b>		0,62		0,23		0,3		<b>0,32</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										6	27
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										24	27
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>	6	0,06	10,4	0,1	11,1	0,11	12,7	0,13	ЩП		
2	Л-5 Фотон	6	0,06	10,5	0,1	11,1	0,11	12,7	0,13	ЩП		
3	н/а 1	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
9	н/а 2	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
10	н/а 3	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>	56	0,56	12,7	0,13	19	0,19	19,1	0,19	ЩП		
17	н/а 4	42	0,42	0	0	0	0	0	0	ЩП		
18	н/а 5	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
19	Л-17 Промбаза	2	0,02	2,5	0,02	2,4	0,02	2,1	0,02	ЩП		
22	Л-7 Лиман	12	0,12	10	0,1	16	0,16	17	0,17	ЩП		
	<b>Єлизаветівка ПС-35/6кВ</b>		0,1		0,16		0,2		<b>0,18</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										12	12
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-6 Т-1</b>	10	0,1	16	0,16	20	0,2	18,4	0,18	ТМ		
2	Л-6 Зона відпочинку	10	0,1	16,8	0,17	19,8	0,2	18,4	0,18	АСКОЕ		
5	Л-Насосна	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>Ірдинь-2 ПС-35/10кВ</b>		0,05		0,13		0,12		<b>0,17</b>			
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>										2	2

	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	3	0,05	8	0,13	7,4	0,12	10	0,17	ЩП		
3	Л-72 Селище	3	0,05	8	0,13	7	0,12	10	0,17	АСКОЕ		
4	Л-ТП-631	0	0	0	0	0,4	0,01	0	0	АСКОЕ		
	<b>Мошни ПС-35/10кВ</b>		0,91		1,38		1,37		<b>1,59</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										0	69
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										69	69
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-1</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	ТМ		
2	Л-32 Дружба	0,1	0	1,6	0,03	0,6	0,01	0,2	0	АСКОЕ		
3	Л-25 Свинокомплекс	0,3	0,01	1	0,02	0,3	0	0,2	0	АСКОЕ		
8	Л-27 Замістя	14,9	0,25	24,3	0,4	24,7	0,41	31,1	0,52	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-2</b>	55	0,91	83	1,38	82,7	1,37	96	1,59	ТМ		
11	Л-26 Іскра	8,2	0,14	14,7	0,24	12,9	0,21	17,1	0,28	АСКОЕ		
13	Л-71 Будище	5,3	0,09	9,7	0,16	11,3	0,19	11,5	0,19	АСКОЕ		
16	Л-28 Мошни	21,9	0,36	31,5	0,52	32,4	0,54	35,9	0,6	АСКОЕ		
	<b>Нечаївка ПС-35/10кВ</b>		0,45		0,89		0,76		<b>1,13</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										25	49
	<b>Т-2 (1,6МВА)</b>										37	77
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-1</b>	15	0,25	29	0,48	24	0,4	35	0,58	ТМ		
1	Л-20 Нечаївка	3,6	0,06	6,7	0,11	6,2	0,1	10,2	0,17	АСКОЕ		
5	Л-22 Вергуни	11,4	0,19	22,5	0,37	17,5	0,29	24,4	0,41	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-2</b>	12,1	0,2	24,6	0,41	21,9	0,36	33,3	0,55	ТМ		
8	Л-21 Леськи	5,8	0,1	11,8	0,2	10,4	0,17	14,4	0,24	АСКОЕ		
9	Л-23 Комплекс	6,3	0,1	12,8	0,21	11,5	0,19	18,9	0,31	АСКОЕ		
	<b>Придніпровська ПС-35/10кВ</b>		0,95		1,55		1,49		<b>1,66</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										30	72
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										42	72
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-1</b>	26	0,43	41	0,68	40	0,66	42	0,7	ТМ		
5	Л-50 Енергодільниця	10	0,17	12,7	0,21	13,6	0,23	14,5	0,24	ТМ		
7	Л-51 Ферми	6	0,1	9,4	0,16	9	0,15	6,1	0,1	ТМ		
8	Л-55 Кірова	10	0,17	18,9	0,31	16,7	0,28	21,1	0,35	ТМ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ТМ		

	<b>В-10 Т-2</b>	31	0,51	53	0,87	50	0,83	57,9	0,96	ТМ		
11	Л-53 Теплиці	18	0,3	33	0,55	26,6	0,44	32	0,53	ТМ		
13	Л-52 Репродуктор	0	0	0	0	0	0	0	0	ТМ		
18	Л-54 Фабрика	13	0,22	19,5	0,32	23,3	0,39	25,9	0,43	ТМ		
	<b>Руська Поляна-2 ПС-35/10кВ</b>		0,76		1,58		1,42		<b>1,78</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										48	48
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-1</b>	46,1	0,76	95,3	1,58	85,8	1,42	107,3	1,78	АСКОЕ		
2	Л-80 Меблевий к-т	11,4	0,19	26,1	0,43	18,1	0,3	21,1	0,35	АСКОЕ		
6	Л-79 Діброва	22,8	0,38	44,3	0,74	44,4	0,74	56,8	0,94	АСКОЕ		
7	Л-78 Санаторій	11,9	0,2	24,9	0,41	23,2	0,39	29,4	0,49	АСКОЕ		
	<b>Тубільці ПС-35/10кВ</b>		0,56		1,08		0,89		<b>1,16</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										0	50
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										50	50
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
1	Л-75 Урочище	3,7	0,06	7	0,12	6,7	0,11	4,2	0,07	АСКОЕ		
3	Л-2 Березняки	5,4	0,09	12,1	0,2	10,4	0,17	14,1	0,23	АСКОЕ		
4	Л-3 Софіївка	11,5	0,19	24,8	0,41	16,5	0,27	22,5	0,37	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	34	0,56	65,1	1,08	53,7	0,89	70,1	1,16	АСКОЕ	50	
10	Л-4 Бригада	0	0	0	0	0	0	0	0	АСКОЕ		
14	Л-1 Тубільці	13,3	0,22	21,2	0,35	20	0,33	29,3	0,49	АСКОЕ		
	<b>Яснозір'я ПС-35/10кВ</b>		0,34		0,63		0,54		<b>0,78</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										34	34
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-1</b>	20,4	0,34	38,2	0,63	32,6	0,54	46,9	0,78	АСКОЕ		
1	Л-66 Байбузи	1,7	0,03	2,9	0,05	3,3	0,05	3,9	0,07	АСКОЕ		
2	Л-67 Вівцекомплекс	2,4	0,04	2,5	0,04	2,5	0,04	2,9	0,05	АСКОЕ		
3	Л-68 Гараж	7,8	0,13	15,2	0,25	12,7	0,21	15,1	0,25	АСКОЕ		
6	Л-69 Госпдвір	6	0,1	12,1	0,2	10,3	0,17	14,2	0,24	АСКОЕ		
8	Л-70 Консервний з-д	2,6	0,04	5,5	0,09	3,7	0,06	10,7	0,18	АСКОЕ		
	<b>Чигиринський РЕМ</b>											
	<b>Адамівка ПС-35/10 кВ</b>		0,48		0,82		0,8		<b>1,12</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										23	49
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										25	49
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		

	<b>В-10 Т-1</b>		0,23		0,36		0,35		0,54	АСКОЕ		
1	Л-20 Молочний к-т		0,05		0,09		0,09		0,15	АСКОЕ		
2	Л-7 Рацево		0,14		0,23		0,23		0,35	АСКОЕ		
6	Л-5 Заготзерно		0,03		0,03		0,02		0,03	АСКОЕ		
7	Л-11 Насосна		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,25		0,46		0,45		0,58	АСКОЕ		
11	Л-6 Тіньки		0,18		0,34		0,33		0,43	АСКОЕ		
14	Л-26 Подорожанський		0,03		0,03		0,04		0,03	АСКОЕ		
15	Л-17 Красносілля		0,04		0,09		0,08		0,12	АСКОЕ		
16	Л-8 Сестон		Лінія відсутня									
	<b>Боровиця ПС-35/10 кВ</b>		0,47		0,98		0,66		<b>0,84</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	43
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										34	43
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,05		0,32		0,08		0,06	АСКОЕ		
3	Л-39 Трушівці		0,03		0,03		0,03		0,04	АСКОЕ		
5	Л-40 Госпдвір		0,02		0,29		0,05		0,02	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,42		0,66		0,58		0,78	АСКОЕ		
8	Л-42 Гараж		0,16		0,32		0,24		0,34	АСКОЕ		
9	Л-41 Топилівка		0,26		0,34		0,34		0,44	АСКОЕ		
	<b>Будівельна-2 ПС-35/10 кВ</b>		0,21		0,39		0,39		<b>0,58</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										13	16
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										3	16
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,17		0,3		0,29		0,46	АСКОЕ		
4	Л-45 ТП-605-1		0,1		0,18		0,18		0,28	АСКОЕ		
6	Л-44 Озеро		0,03		0,06		0,05		0,09	АСКОЕ		
7	Л-43 Енергія-1		0,04		0,06		0,06		0,09	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,04		0,09		0,1		0,12	АСКОЕ		
12	Л-46 ТП-605-2		0,04		0,09		0,1		0,12	АСКОЕ		
	<b>Мельники ПС-35/10 кВ</b>		0,35		0,62		0,59		<b>0,77</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	33
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										20	33
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		

	<b>В-10 Т-1</b>		0,14		0,24		0,24		0,32	АСКОЕ		
1	Л-13 Зам'ятниця		0,03		0,05		0,04		0,06	АСКОЕ		
2	Л-14 Мельники		0,04		0,07		0,08		0,09	АСКОЕ		
5	Л-22 Скельки		0,07		0,12		0,12		0,17	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,21		0,38		0,35		0,45	АСКОЕ		
8	Л-15 Голоківка		0,09		0,15		0,15		0,21	АСКОЕ		
13	Л-37 Комплекс		0,12		0,23		0,2		0,24	АСКОЕ		
14	Л-16 Медведівка		Лінія відсутня									
	<b>Суботів ПС-35/10 кВ</b>		0,11		0,18		0,19		<b>0,24</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										16	16
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,11		0,18		0,19		0,24	АСКОЕ		
6	Л-25 Матвіївка	3		4		4		5		ЩП		
7	Л-24 Чмирівка	1		3		3		3		ЩП		
8	Л-23 Новоселівка	3		4		5		6		ЩП		
	<b>ПС Худоліївка 35/10 кВ</b>		0,15		0,3		0,29		<b>0,42</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										23	25
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										3	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,14		0,27		0,27		0,38	АСКОЕ		
3	Л-18 Худяки		0,01		0,02		0,02		0,02	АСКОЕ		
5	Л-9 Худоліївка		0,13		0,25		0,25		0,36	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,01		0,03		0,02		0,04	АСКОЕ		
10	Л-19 Чернявка		0,01		0,03		0,02		0,04	АСКОЕ		
12	Л-10 Боровиця		Лінія відсутня									
	<b>Чигирин ПС-35/10кВ</b>		1,09		2,34		2,22		<b>2,44</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										23	42
	<b>Т-2 (3,2 МВА)</b>										39	83
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,62		1,36		1,32		1,3	АСКОЕ		
1	Л-1 Галаганівка		0,14		0,26		0,24		0,32	АСКОЕ		
3	Л-12 Хлібзавод		0,36		0,77		0,77		0,72	АСКОЕ		
4	Л-35 С/г техніка		0,12		0,33		0,31		0,26	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,47		0,98		0,9		1,14	АСКОЕ		

14	Л-27 Школа №2		0,14		0,27		0,27		0,4	АСКОЕ		
15	Л-28 Радіовузол		0,18		0,49		0,41		0,41	АСКОЕ		
16	Л-3 Іванівка		0,08		0,12		0,12		0,18	АСКОЕ		
17	Л-КТП Виробн.потр		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
18	Л-2 Вершаці		0,06		0,09		0,09		0,14	АСКОЕ		
	В-35 Т-1	11		23		22		22		ЩП		
	В-35 Т-2	8		17		15		19		ЩП		
	<b>Чорнобайський РЕМ</b>								6,73			
	<b>Богодухівка ПС-35/10 кВ</b>		0,44		0,8		0,84		<b>0,92</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										17	40
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										37	63
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,19		0,34		0,35		0,38	АСКОЕ		
2	Л-51 СТФ		0,03		0,05		0,03		0,03	АСКОЕ		
4	Л-6 Комінтерн		0,1		0,17		0,2		0,2	АСКОЕ		
12	Л-5 Нове Життя		0,07		0,12		0,12		0,15	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,25		0,46		0,49		0,54	АСКОЕ		
5	Л-7 Головатівка		0,11		0,16		0,17		0,21	АСКОЕ		
13	Л-8 Кривоносівка		0,14		0,3		0,32		0,34	АСКОЕ		
	<b>Вереміївка ПС-35/10 кВ</b>		0,34		1,05		1,08		<b>1,16</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										26	50
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										39	79
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,2		0,49		0,52		0,59	АСКОЕ		
1	Л-31 Радгосп-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	Л-32 Вереміївка		0,18		0,28		0,29		0,34	АСКОЕ		
6	Л-33 Насосна		0,03		0,31		0,23		0,26	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,14		0,56		0,56		0,57	АСКОЕ		
9	Л-34 Зрошення		0,01		0,33		0,33		0,31	АСКОЕ		
13	Л-35 Жовніно		0,13		0,22		0,23		0,26	АСКОЕ		
14	Л-36 Радгосп-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Іркліїв ПС-35/10 кВ</b>		0,86		1,5		1,3		<b>1,44</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										18	41
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										37	65
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>			

	<b>В-10 Т-1</b>		0,44		0,66		0,65		0,65	АСКОЕ		
3	Л-27 Маслозавод		0,08		0,08		0,11		0,14	АСКОЕ		
5	Л-40 Хутори		0,09		0,16		0,15		0,11	АСКОЕ		
13	Л-25 Лихоліти		0,27		0,42		0,4		0,41	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,42		0,84		0,65		0,79	АСКОЕ		
4	Л-24 Комбікормовий		0,01		0,14		0,01		0,05	АСКОЕ		
8	Л-23 Червоногірка		0,15		0,26		0,21		0,25	АСКОЕ		
12	Л-26 Іркліїв		0,26		0,44		0,42		0,49	АСКОЕ		
	<b>Москаленки ПС-35/10 кВ</b>		0,37		0,66		0,66		<b>0,77</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										11	33
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										24	33
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,25		0,23		0,22	АСКОЕ		
1	Л-43 Дніпро		0,05		0,16		0,14		0,1	АСКОЕ		
2	Л-44 Консервний		0,05		0,07		0,06		0,1	АСКОЕ		
5	Л-45 Холодильник-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
7	Л-46 Ідальня		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,25		0,41		0,43		0,55	АСКОЕ		
10	Л-47 Москаленки		0,11		0,19		0,2		0,26	АСКОЕ		
12	Л-48 Холодильник-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
15	Л-49 Сад		0		0		0		0,01	АСКОЕ		
16	Л-50 Васютинці		0,11		0,2		0,23		0,27	АСКОЕ		
	<b>Риборозплідник ПС-35/10 кВ</b>		0,51		0,7		0,73		<b>0,83</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										19	56
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										39	56
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,28		0,21		0,27		0,25	АСКОЕ		
2	Л-55 ГНС		0,2		0,05		0,13		0,07	АСКОЕ		
5	Л-52 Воронинці		0,08		0,16		0,14		0,18	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,23		0,49		0,46		0,58	АСКОЕ		
10	Л-53 Крутьки		0,13		0,24		0,27		0,35	АСКОЕ		
15	Л-54 Чехівка		0,11		0,26		0,2		0,24	АСКОЕ		
	<b>Ст.Коврай ПС-35/10 кВ</b>		0,81		0,71		0,57		<b>0,76</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										48	55



	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>									4	55
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,31		0,63		0,54		0,7	АСКОЕ	
3	Л-19 Н.Українка		0,12		0,21		0,2		0,28	АСКОЕ	
11	Л-18 Жовтневе		0,03		0,07		0,07		0,07	АСКОЕ	
13	Л-17 Першотравневе		0,16		0,35		0,28		0,36	АСКОЕ	
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,5		0,08		0,03		0,06	АСКОЕ	
4	Л-20 Завод		0,04		0,08		0,03		0,06	АСКОЕ	
12	Л-21 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ	
	<b>Тимченки ПС-35/10 кВ</b>		0,38		0,65		0,69		<b>0,76</b>		
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>									7	33
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>									26	33
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,09		0,15		0,16		0,17	АСКОЕ	
4	Л-13 Баталей		0,03		0,07		0,06		0,07	АСКОЕ	
6	Л-14 Тимченки		0,06		0,09		0,1		0,1	АСКОЕ	
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,29		0,5		0,53		0,59	АСКОЕ	
12	Л-15 Кліщенці		0,18		0,32		0,39		0,39	АСКОЕ	
13	Л-16 Ленінське		0,09		0,14		0,12		0,16	АСКОЕ	
14	Л-39 Полив		0,02		0,04		0,03		0,04	АСКОЕ	
	<b>Чехівка ПС-35/6 кВ</b>		0,76		0,02		0,03		<b>0,03</b>		
	<b>Т-1 (3,2 МВА)</b>									26	26
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>		
	<b>В-6 Т-1</b>		0,76		0,02		0,03		0,03	АСКОЕ	
3	Л-29 Чайка		0,01		0,02		0,02		0,02	АСКОЕ	
7	Л-30 Насосна		0,86		0		0		0	АСКОЕ	
	<b>Шовковичка ПС-35/0,4 кВ</b>		0,02		0,04		0,04		<b>0,06</b>		
	<b>В-0,4 Т-1</b>		0,02		0,04		0,04		0,06	АСКОЕ	
	<b><u>Шполянський РЕМ</u></b>								7,63		
	<b>Шпола ПС-35/10 кВ</b>		1,88		3,85		3,97		<b>4,45</b>		
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>									45	77
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>									31	77
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	ЩП	
	<b>В-10 Т-1</b>	72	1,2	136	2,27	146	2,43	158	2,63	ЩП	
2	Л-6 Маяк	7		13		14		15		ЩП	

4	Л-10 Город	22		45		51		55		ЩП		
5	Л-34 Швейна	0		0		0		0		ЩП		
7	Л-2 Марянівка	12		30		29		33		ЩП		
8	Л-3 Іскрено	28		43	0,72	47		50	0,83	ЩП		
10	Л-40 Хлібзавод	3		5		5		5		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	41	0,68	95	1,58	92	1,53	109	1,82	ЩП		
12	Л-4 Васильків	3		4		6		6		ЩП		
14	Л-20 Елеватор	1		14		1		1		ЩП		
16	Л-17 ЗЗЧ	0		0		0		0		ЩП		
18	Л-21 ЗЗЧ	1		1		1		1		ЩП		
20	Л-1 Лозоватка	6		12		23		25		ЩП		
21	Л-12 Молокозавод	17		37	0,62	35		42	0,7	ЩП		
22	Л-35 Поліклініка	2		2		2		2		ЩП		
23	Л-39 Хлібзавод	1		0		1		1		ЩП		
24	Л-44 Терешки	10		25		23		31		ЩП		
	В-35 Т-1	23		42		45		50		ЩП		
	В-35 Т-2	12		30		30		35		ЩП		
	<b>Васильків ПС-35/10 кВ</b>		0,42		0,73		0,63		<b>0,75</b>		33	33
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>											
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	25	0,42	44	0,73	38	0,63	45	0,75	ЩП		
1	Л-65 Капустино	0		0		0		0		ЩП		
2	Л-66 Музей	5		10		8		11		ЩП		
3	Л-67 Птахоферма	1		5		3		3		ЩП		
4	Л-68 Кирпичний	3		4		4		4		ЩП		
7	Л-69 ЗТП	1		1		1		1		ЩП		
9	Л-70 Водозабор	15		24		22		26		ЩП		
	<b>Водяно ПС-35/10 кВ</b>		0,52		0,78		0,8		<b>0,9</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										13	39
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										26	39
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	12	0,2	16	0,27	16	0,27	18	0,3	ЩП		
1	Л-50 Кримки	2		3		3		3		ЩП		
6	Л-24 Комплекс	<b>норм.відкл.</b>										
7	Л-22 Скотарево	10		13		13		15		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		

	<b>В-10 Т-2</b>	19	0,32	31	0,52	32	0,53	36	0,6	ЩП		
10	Л-23 Маслово	2		4		4		6		ЩП		
12	Л-25 Майстерні	3		5		5		5		ЩП		
15	Л-57 Водяно	2		4		3		2		ЩП		
17	Л-26 Межигірка	12		18		20		23		ЩП		
	<b>Лебедин ПС-35/10 кВ</b>		0,37		0,5		0,57		<b>0,72</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	31
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										17	31
	<b>ТН-10-І, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	11	0,18	15	0,25	15	0,25	20	0,33	ЩП		
1	Л-27 Журавка	1		1		1		1		ЩП		
2	Л-64 ТП-621	1		2		2		3		ЩП		
3	Л-36 Цех драже 1	норм.відкл.										
5	Л-33 Ел.цех	2		3		3		2		ЩП		
8	Л-29 Петровського	7		9		9		14		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	11	0,18	15	0,25	19	0,32	23	0,38	ЩП		
11	Л-28 Лебідка	3		5		6		9		ЩП		
14	Л-37 Цех драже 2	норм.відкл.										
16	Л-53 Осовського	4		6		6		8		ЩП		
17	Л-31 КТП Т-1	3		3	0,05	5		4	0,07	ЩП		
18	Л-32 КТП Т-2	1		1		2		2		ЩП		
	ПЛ-35кВ Водяно	4		6	0,35	6		7	0,41	ЩП		
	КЛ-35кВ Насінневий з-д	1		2		2		1		ЩП		
	<b>Терешки 35/10 кВ</b>		0,3		0,37		0,38		<b>0,45</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										17	20
	<b>ТН-10-І, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	18	0,3	22	0,37	23	0,38	27	0,45	ЩП		
1	Л-71 СТФ	4		5		5		6		ЩП		
3	Л-58 Надточайвка	1		2		2		3		ЩП		
6	Л-72 Репродуктор	1		1		1		1		ЩП		
7	Л-73 МТФ	2		2		3		3		ЩП		
8	Л-59 Ховківка	10		12		12		14		ЩП		
	<b>Ярославка ПС-35/10 кВ</b>		0,2		0,35		0,35		<b>0,37</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										12	16
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										3	16
	<b>ТН-10-І, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		

	<b>В-10 Т-1</b>	9	0,15	16	0,27	16	0,27	17	0,28	ЩП		
3	Л-49 Антонівка	6		11		12		12		ЩП		
4	Л-48 Ярославка	3		5		4		5		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	3	0,05	5	0,08	5	0,08	5	0,08	ЩП		
13	Л-55 Вітязево	2		4		4		4		ЩП		
14	Л-54 Негелі	1		1		1		1		ЩП		
	<u><b>Жашківський РЕМ</b></u>											
	<b>ПС Острожани 35/10 кВ</b>		0,6		0,97		0,8		<b>0,95</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										16	26
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										10	26
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	20	0,33	35	0,58	30	0,5	35	0,58	щп		
	Л-8 Острожани	18		33		28		32		щп		
	Л-7 Інкубатор	2		2		2		3		щп		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>	16	0,27	23	0,38	18	0,3	22	0,37	щп		
	Л-10 Конела	6		8		8		10		щп		
	Л-11 Зелений Ріг	10		15		10		12		щп		
	<b>Охматів ПС-35/10 кВ</b>		0,5		0,87		0,72		<b>1,08</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										29	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	30	0,5	52	0,87	43	0,72	65	1,08	щп		
	Л-29 Нагірна	4		8		5		8		щп		
	Л-26 Охматів	6		10		8		14		щп		
	Л-27 Вороне	12		20		18		25		щп		
	Л-28 Хижня	8		14		12		18		щп		
	<b>Пугачівка ПС-35/10кВ</b>		0,43		0,78		0,67		<b>0,83</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										36	56
	<b>Т-2 (1 МВА)</b>										33	90
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	18	0,3	30	0,5	26	0,43	32	0,53	щп		
	Л-13 Житники	12		20		18		22		щп		
	Л-14 Пугачівка	6		10		8		10		щп		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>	8	0,13	17	0,28	14	0,23	18	0,3	щп		
	Л-15 Комплекс	2		5		3		3		щп		

	Л-16 Шулякки	6		12		11		15		щп		
	<b>Скибин ПС-35/10кВ</b>		0,33		0,57		0,5		<b>0,67</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										29	29
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										0	46
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	20	0,33	34	0,57	30	0,5	40	0,67	щп		
	Л-17 Скибин	8		18		15		22		щп		
	Л-19 Комб.завод	12		16		15		18		щп		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>											
	<b>Соколівка ПС-35/10кВ</b>		0,33		0,58		0,45		<b>0,7</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										19	19
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	20	0,33	35	0,58	27	0,45	42	0,7	щп		
	Л-21 Соколівка	12		20		15		22		щп		
	Л-22 Нестерівка	0		0		0		0				
	Л-23 Кищенці	0		0		0		0		щп		
	Л-24 Комплекс	0		0		0		0		щп		
	Л-24 К- Попівка	8		15		12		20		щп		
	<b>Тинівка ПС-35/10кВ</b>		0,27		0,53		0,47		<b>0,63</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										43	43
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	16	0,27	32	0,53	28	0,47	38	0,63	щп		
	Л-30 Баштечки	4		9		8		12		щп		
	Л-31 Павлівка	2		3		3		3		щп		
	Л-32 Тинівка	8		16		14		18		щп		
	Л-33 Ферми	2		4		3		5		щп		
	<b><u>Катеринопільський РЕМ</u></b>											
	<b>Вербівець ПС-35/10кВ</b>		0,38		0,74		0,69		<b>1,11</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										16	48
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										45	67
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	11	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,1		0,22		0,17		0,36			
	Л-4 Пальчик		0,1		0,2		0,17		0,34			
	Л-5 К.Завод		0		0,02		0		0,02			
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,28		0,52		0,52		0,75			

	Л-1 Кайтанівка		0,14		0,22		0,22		0,35			
	Л-2 Вербівець		0,06		0,1		0,13		0,15			
	Л-3 Гончариха		0,08		0,2		0,17		0,25			
	<b>Єрки ПС-35/10кВ</b>		0,82		0,84		0,76		<b>1,22</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>									14	21	
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>									7	21	
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	кВ	10,58	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,72		0,6		0,57		0,82			
	Л-11 Реалбаза		0,38		0,57		0,56		0,78			
	Л-17 РП-ТП-284											
	Л-22 Кар'єр		0,34		0,03		0,01		0,04			
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,1		0,24		0,19		0,4			
	Л-18 РП-ТП-284											
	Л-19 Колгосп		0,07		0,18		0,14		0,3			
	Л-20 Залізничка		0,03		0,06		0,05		0,1			
	Л-21 Птахокомбінат											
	<b>Катеринопіль ПС-35/10кВ</b>		0,69		1,33		1,26		<b>1,66</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>									39	72	
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>									33	72	
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10	кВ	10	кВ	10	кВ	10	кВ			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,35		0,73		0,71		0,9			
	Л-9 Катеринопіль		0,25		0,49		0,49		0,62			
	Л-10 Єрки		0,1		0,24		0,22		0,38			
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10	кВ	10	кВ	10	кВ	10	кВ			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,34		0,6		0,55		0,76			
	Л-7 Шостаково		0,12		0,25		0,22		0,31			
	Л-8 Новоселиця		0,22		0,35		0,33		0,48			
	<b>М.Калигірка ПС-35/10кВ</b>		0,52		1,12		1,07		<b>0,89</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>									40	49	
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>									19	76	
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,42		0,91		0,85		0,61			
	Л-12 М.Калигірка		0,83		0,25		0,21		0,18			
	Л-14 Комплекс		0,08		0,36		0,32		0,2			
	Л-15 С.Калигірка		0,25		0,25		0,31		0,18			
	Л-16 Радгосп		0,01		0,05		0,01		0,05			

	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,1		0,21		0,22		0,28			
	Л-13 Ступично		0,06		0,15		0,12		0,16			
	Л-30 Соболівка		0,04		0,1		0,1		0,12			
	<b>Ярошівка ПС-35/10кВ</b>		0,12		0,33		0,38		<b>0,42</b>			
	<b>Т-1 (3,2 МВА)</b>										14	14
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,33		0,38		0,42			
	Л-5 Петроострів		0,17		0,06		0,16		0,08			
	Л-6 Майстерні		0,08		0,18		0,14		0,22			
	Л-23 Ярошівка		0		0,04		0,05		0,05			
	Л-24 Відгодівельний.		0,02		0,05		0,03		0,07			
	<u><b>Лисянський РЕМ</b></u>											
	<b>Виноград ПС-35/10кВ</b>		0,29		0,51		0,45		<b>0,57</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										8	15
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										13	25
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,14		0,21		0,22		0,28	АСКОЕ		
	Л-20 Семенівка		0,01		0,02		0,02		0,02	АСКОЕ		
	Л-5 Ріпки		0,06		0,11		0,1		0,13	АСКОЕ		
	Л-6 Вотилівка		0,06		0,08		0,1		0,12	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,15		0,3		0,23		0,29	АСКОЕ		
	Л-7 Виноград		0,07		0,14		0,09		0,13	АСКОЕ		
	Л-8 Шуб.Стави		0,09		0,16		0,15		0,17	АСКОЕ		
	<b>Кам.Брід ПС-35/10кВ</b>		0,42		0,7		0,67		<b>0,81</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										8	22
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										22	35
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,15		0,26		0,23		0,31	АСКОЕ		
	Л-19 Зрошення		0,08		0,12		0,11		0,15	АСКОЕ		
	Л-21 Зрош.Босівка		0,03		0,05		0,04		0,06	АСКОЕ		
	Л-14 Кам.Брід		0,04		0,08		0,07		0,09	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,27		0,44		0,44		0,5	АСКОЕ		
	Л-15 Босівка		0,05		0,08		0,08		0,1	АСКОЕ		
	Л-16 Яблунівка		0,1		0,19		0,18		0,17	АСКОЕ		

	Л-17 Бужанка		0,08		0,12		0,13		0,17	АСКОЕ		
	Л-18 Дашуківка		0,03		0,05		0,05		0,06	АСКОЕ		
	<b>Лисянка ПС-35/10кВ</b>		1,08		1,71		1,49		<b>2,22</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										26	38
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										20	60
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,74		1,23		0,95		1,5	АСКОЕ		
	Л-1 Цук. Завод		0,02		0,01		0,02		0,02	АСКОЕ		
	Л-2 Будище		0,17		0,25		0,1		0,29	АСКОЕ		
	Л-22 Лікарня		0,06		0,12		0,11		0,15	АСКОЕ		
	Л-3 Центр		0,52		0,88		0,73		1,04	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,34		0,48		0,54		0,72	АСКОЕ		
	Л-4 Лисянка		0,21		0,35		0,34		0,49	АСКОЕ		
	Л-24 Хиженці		0,13		0,2		0,2		0,23	АСКОЕ		
	<b>Мар'янівка ПС-35/10кВ</b>		0,18		0,25		0,25		<b>0,26</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										12	18
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										7	18
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,17		0,17		0,16	АСКОЕ		
	Л-12 Комплекс		0,07		0,1		0,09		0,07	АСКОЕ		
	Л-10 Руб.Міст		0,05		0,07		0,08		0,09	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,06		0,08		0,08		0,1	АСКОЕ		
	Л-11 Мар'янівка		0,03		0,04		0,04		0,08	АСКОЕ		
	Л-23 Розкошівка		0,03		0,04		0,04		0,08	АСКОЕ		
	<b>Чаплинка ПС-35/10кВ</b>		0,11		0,18		0,15		<b>0,19</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										13	13
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,11		0,18		0,15		0,19	АСКОЕ		
	Л-26 Порадівка		-		-		-		-			
	Л-27 Чаплинка		0,08		0,12		0,11		0,14	АСКОЕ		
	Л-28 Шушківка		0,02		0,02		0,02		0,02	АСКОЕ		
	Л-29 Попівка		-		-		-		-			
	<b>Маньківський РЕМ</b>											
	<b>Буки-І ПС-35/10кВ</b>		0,1		0,23		0,22		<b>0,16</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										6	6



	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,1		0,23		0,22		0,16	АСКОЕ		
	Л-7 Кривець		0,06		0,18		0,17		0,11	АСКОЕ		
	Л-25 Ретранслятор		0,04		0,05		0,05		0,05	АСКОЕ		
	<b>Буки-ІІ ПС-35/10кВ</b>		0,44		0,99		0,89		<b>0,89</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										27	27
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,44		0,99		0,89		0,89	АСКОЕ		
	Л-1 Антонівка		0,19		0,45		0,42		0,36	АСКОЕ		
	Л-5 Буки		0,16		0,38		0,34		0,33	АСКОЕ		
	Л-6 Русалівка		0,09		0,16		0,13		0,2	АСКОЕ		
	<b>Вікторівка ПС-35/10кВ</b>		0,43		0,72		0,61		<b>0,73</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										9	20
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										15	20
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,15		0,16		0,09		0,33	АСКОЕ		
	Л-26 Вікторівка		0,04		0,01		0,06		0,08	АСКОЕ		
	Л-27 Комплекс		0,1		0,15		0,02		0,24	АСКОЕ		
	Л-28 Хоздвір		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,28		0,56		0,52		0,4	АСКОЕ		
	Л-29 Поташ		0,15		0,34		0,4		0,15	АСКОЕ		
	Л-30 Подібна		0,13		0,22		0,12		0,25	АСКОЕ		
	<b>Іваньки ПС-35/10кВ</b>		0,41		0,58		0,67		<b>0,86</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										22	37
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										15	37
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,26		0,28		0,39		0,51	АСКОЕ		
	Л-18 ВРХ		0,2		0,18		0,3		0,35	АСКОЕ		
	Л-19 Комбікормовий завод		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	Л-35 Зрошення		0,06		0,1		0,08		0,15	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,15		0,3		0,28		0,35	АСКОЕ		
	Л-20 Спиртзавод		0,13		0,21		0,2		0,25	АСКОЕ		
	Л-36 Паланочка		0,05		0,09		0,08		0,1	АСКОЕ		
	<b>Маньківка-2 ПС-35/10кВ</b>		1,17		2,02		1,73		<b>2,12</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										23	37

	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										14	37
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,73		1,28		1,118		1,31	АСКОЕ		
	Л-9 Заготзерно		0,04		0,08		0,07		0,12	АСКОЕ		
	Л-10 Спецлінія-1		0,16		0,29		0,28		0,28	АСКОЕ		
	Л-11 Маньківка		0,4		0,71		0,62		0,72	АСКОЕ		
	Л-24 Сільгосптехніка		0,09		0,16		0,14		0,15	АСКОЕ		
	Л-31 МКБ		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	Л-37 Ж-д вокзал (сп)		0,03		0,03		0,03		0,03	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,44		0,74		0,61		0,81	АСКОЕ		
	Л-12 Госп. Калініна		0,05		0,08		0,09		0,12	АСКОЕ		
	Л-14 Дзенгелівка		0,39		0,66		0,55		0,68	АСКОЕ		
	<u><b>Монастирищенський РЕМ</b></u>											
	<b>Княжа Криниця ПС-35/10кВ</b>		0,35		0,62		0,58		<b>0,75</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										20	20
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	21	0,35	37	0,62	35	0,58	45	0,75			
	Л-17 Коритня	7		12		11		13		ЩП		
	Л-18 Лукашівка	4		7		8		11		ЩП		
	Л-19 Княжа Криниця	2		3		3		3		ЩП		
	Л-20 Шабастівка	7		13		11		16		ЩП		
	Л-27 Зрошення	1		2		2		2		ЩП		
	<b>Копіювата ПС-35/10кВ</b>		0,23		0,38		0,38		<b>0,5</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										14	34
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										20	34
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	5	0,08	8	0,13	10	0,17	12	0,2			
	Л-22 Копіювата	2		3		4		4		ЩП		
	Л-24 Теолин	3		5		6		8		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	9	0,15	15	0,25	13	0,22	18	0,3			
	Л-23 Степівка	3		7		6		7		ЩП		
	Л-25 Княжики	6		8		7		11		ЩП		
	<b>Цибулів ПС-35/10кВ</b>		0,47		0,87		0,85		<b>1,03</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										28	28
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		

	<b>В-10 Т-1</b>	28	0,47	52	0,87	51	0,85	62	1,03			
	Л-7 Шарніпіль	3		8		7		8		ЩП		
	Л-8 Івахни	1		1		2		3		ЩП		
	Л-9 Цибулів	10		18		17		18		ЩП		
	Л-15 Совхоз	9		15		14		18		ЩП		
	Л-16 Антоніна	5		10		11		15		ЩП		
	<b><u>Тальнівський РЕМ</u></b>											
	<b>Зеленьків ПС-35/10кВ</b>		0,47		0,53		0,53		<b>0,65</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										28	28
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	28	0,47	32	0,53	32	0,53	39	0,65			
	Л-11 Зеленьків	5		5		5		5				
	Л-12 Кирпичний завод	5		5		5		5				
	Л-13 Вишнопіль	8		9		10		12				
	Л-14 Тр. бригада	10		13		12		17				
	<b>Кобриново ПС-35/10кВ</b>		0,2		0,33		0,25		<b>0,33</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	14
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	12	0,2	20	0,33	15	0,25	20	0,33			
	Л-47 Заліське	4		9		5		9				
	Л-48 Гуляйка	2		3		3		3				
	Л-49 МТФ	2		3		3		3				
	Л-50 Кобриново	4		5		4		5				
	<b>Компресорна ПС-35/10кВ</b>		0,63		1,13		0,83		<b>0,87</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										15	31
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										15	31
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	18	0,3	34	0,57	25	0,42	23	0,38			
	Л-43 ЦРП-1	11		24		15		15				
	Л-57 Теплиці-1	7		10		10		8				
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	20	0,33	34	0,57	25	0,42	29	0,48			
	Л-44 ЦРП-2	8		20		12		13				
	Л-45 Майданець	10		11		10		13				
	Л-58 Теплиці -2	2		3		3		3				
	<b>Криві коліна ПС-35/10кВ</b>		0,42		0,58		0,55		<b>0,67</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										18	18

	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	25	0,42	35	0,58	33	0,55	40	0,67			
	Л-1 Лотошово	4		5		5		7				
	Л-2 Павлівка	5		7		7		8				
	Л-3 Кореунка	13		18		17		20				
	Л-5 Комплекс	3		5		4		5				
	<b>Мошурів ПС-35/10кВ</b>		0,4		0,67		0,63		<b>0,78</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>									16	34	
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>									18	34	
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	12	0,2	20	0,33	16	0,27	22	0,37			
	Л-36 Мошурів	7		12		10		13				
	Л-37 Пташник	5		8		6		9				
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	12	0,2	20	0,33	22	0,37	25	0,42			
	Л-34 Романівка	4		6		7		8				
	Л-35 Поташ	4		7		8		9				
	Л-55 Лащова	4		7		7		8				
	<b>Тальне-2 ПС-35/10кВ</b>		2,42		3,7		2,87		<b>3,57</b>			
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>									13	25	
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>									21	40	
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	64	1,07	106	1,77	95	1,58	112	1,87			
	Л-6 Соколівочка	7		8		9		10				
	Л-8 Веселий Кут	16		28		21		23				
	Л-20 РП-1	5		6		7		6				
	Л-21 РП-2-1	26		52		46		53				
	Л-32 МКК-2	10		12		12		20				
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	81	1,35	116	1,93	77	1,28	102	1,7			
	Л-17 Комб 3-д	10		8		7		8				
	Л-19 Зрошення-1	6		16		24		13				
	Л-22 РП-2-2	0		0		0		0				
	Л-23 МКК	20		10		10		10				
	Л-51 Зрошення -1	12		19		15		21				
	Л-52 Залізна дорога	3		3		3		3				
	Л-53 Млин	30		60		18		47				

	Тальянки ПС-35/10кВ		0,35		0,53		0,48		0,48			
	Т-1 (2,5 МВА)										23	23
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	В-10 Т-1	21	0,35	32	0,53	29	0,48	29	0,48			
	Л-38 Білашки	4		7		5		5				
	Л-39 МТФ	0		0		0		0				
	Л-40 Тальянки	9		13		12		12				
	Л-41 Легедзино	8		12		12		12				
	Л-42 Вишнопіль											
	Щеб.завод ПС-35/10кВ		1,17		0,25		0,17		0,2			
	Т-1 (4 МВА)										9	32
	Т-2 (4 МВА)										23	32
	ТН-6-1, кВ		кВ		кВ		кВ		кВ			
	В-6 Т-1	30	0,33	0		0		0				
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-2	50	0,83	15	0,25	10	0,17	12	0,2			
	Л-10кВ: Л-4 Нафтобаза	0		0		0		0				
	РП-1											
	Л-7 АЗС	8		17		16		17				
	Л-9 Зд. Жовтня	10		12		13		15				
	Л-20 ПС Тальне-2	0		0		0		0				
	Л-24 Школа	10		16		17		17				
	Л-25 ТЕЦ	0		0		0		0				
	Л-46 Місто	30		45		46		50				
	РП-2											
	Л-26 Місто	3		5		5		4				
	Л-29 Асф. завод	19		44		38		46				
	Л-28 КХП	0		0		0		0				
	Л-31 Овочесховище	2		3		3		3				
	Уманський РЕМ											
	Бабанка ПС-35/10кВ		0,76		1,65		1,44		1,73			
	Т-1 (2,5 МВА)										40	75
	Т-2 (2,5 МВА)										36	75
	ТН-10-1, кВ		10,7кВ		10,7кВ		10,7кВ		10,6кВ	АСКОЕ		
	В-10 Т-1		0,45		0,86		0,84		0,91	АСКОЕ		
	Л-6 Сушківка		0,42		0,8		0,78		0,86	АСКОЕ		
	Л-7 Корж Кут		0,03		0,06		0,06		0,05	АСКОЕ		

	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,5кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,31		0,8		0,6		0,82	ACKOE		
	Л-8 Бабанка		0,13		0,26		0,25		0,27	ACKOE		
	Л-9 Аполянка		0,14		0,29		0,17		0,27	ACKOE		
	Л-42 Хоз.двір		0,05		0,25		0,17		0,28	ACKOE		
	ПЛ-35кВ Дубова		0,2		0,39		0,25		0,41	ACKOE		
	ПЛ-35кВ Оксанино		0,11		0,2		0,17		0,19	ACKOE		
	<b>Дмитрушки ПС 35/10кВ</b>		0,55		0,9		0,93		<b>1,13</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										49	49
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,3кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,55		0,9		0,93		1,13	ACKOE		
	Л-56 Піківець		0,11		0,16		0,16		0,18	ACKOE		
	Л-55 Учгосп		0,31		0,53		0,56		0,68	ACKOE		
	Л-54 Комб.завод		0		0,01		0,01		0,01	ACKOE		
	Л-53 Дмитрушки		0,14		0,23		0,23		0,29	ACKOE		
	Л-1 КБ д-ця ТП-136		0		0		0		0	ACKOE		
	<b>Дубова ПС-35/10кВ</b>		0,2		0,39		0,25		<b>0,41</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										18	18
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,6кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,2		0,39		0,25		0,41	ACKOE		
	Л-44 Коржова		0,05		0,09		0,08		0,11	ACKOE		
	Л-45 К.Слобідка		0,03		0,04		0,04		0,06	ACKOE		
	Л-46 В.Слобідка		0,05		0,07		0,08		0,1	ACKOE		
	Л-47 Дубова		0,08		0,16		0,05		0,15	ACKOE		
	<b>Ладизинка ПС-35/10кВ</b>		1,02		1,82		1,74		<b>1,93</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										21	52
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										32	52
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,6кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,4		0,77		0,73		0,76	ACKOE		
	Л-10 Рижавка		0,23		0,4		0,39		0,35	ACKOE		
	Л-11 Городниця		0,17		0,38		0,34		0,42	ACKOE		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,7кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,63		1,05		1,02		1,17	ACKOE		
	Л-12 Ладизинка		0,12		0,31		0,31		0,26	ACKOE		
	Л-13 Фурманка		0,23		0,39		0,34		0,44	ACKOE		
	Л-51 Текуча		0,21		0,29		0,25		0,29	ACKOE		
	Л-57 Ферма		0,08		0,16		0,13		0,18	ACKOE		

	ПЛ-35кВ Вільхова		0,31		0,63		0,6		0,71	ACKOE		
	<b>Максимівка ПС-35/10кВ</b>		0,35		0,71		0,64		<b>0,74</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										23	50
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										28	50
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,17		0,34		0,31		0,33	ACKOE		
	Л-26 Максимівка		0,02		0,05		0,05		0,05	ACKOE		
	Л-27 Посухівка		0,15		0,29		0,27		0,29	ACKOE		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,5кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,17		0,37		0,33		0,41	ACKOE		
	Л-29 Черповоди		0,09		0,21		0,17		0,23	ACKOE		
	Л-30 Осітна		0,08		0,15		0,15		0,16	ACKOE		
	ПЛ-35кВ Удич.цукр.з-д		0		0		0		0	ACKOE		
	<b>Оксанино ПС-35/10кВ</b>		0,11		0,2		0,17		<b>0,19</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										14	14
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,5кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,11		0,2		0,17		0,19	ACKOE		
	Л-38 Комплекс-І		0,01		0,01		0,01		0,01	ACKOE		
	Л-39 Оксанино		0,08		0,14		0,13		0,14	ACKOE		
	Л-41 Ферма		0,03		0,05		0,04		0,05	ACKOE		
	<b>Паланка ПС-35/10кВ</b>		0,25		0,4		0,2		<b>0,48</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										3	21
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										27	33
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,2кВ</b>		<b>10,2кВ</b>		<b>10,2кВ</b>		<b>10,2кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,05		0,08		0,07		0,07	ACKOE		
	Л-48 Кочубіївка		0,01		0,03		0,02		0,01	ACKOE		
	Л-4 ДОС		0,04		0,05		0,04		0,06	ACKOE		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,6кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,2		0,32		0,14		0,4	ACKOE		
	Л-49 Паланка		0,08		0,15		0,14		0,18	ACKOE		
	Л-50 Кочержинці		0,12		0,17		0,22		0,22	ACKOE		
	<b>Собківка ПС-35/10кВ</b>		0,6		0,81		0,88		<b>0,89</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										5	15
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										10	15
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,7кВ</b>		<b>10,7кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,18		0,29		0,29		0,31	ACKOE		
	Л-37 Степківка		0,06		0,1		0,11		0,12	ACKOE		

	Л-РП-8		0,12		0,18		0,18		0,2	ACKOE		
	Л-КОС-I		0		0		0		0	ACKOE		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,6кВ</b>		<b>10,5кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,42		0,52		0,59		0,58	ACKOE		
	Л-КОС-II		0,21		0,23		0,22		0,21	ACKOE		
	Л-35 Собківка		0,23		0,32		0,4		0,4	ACKOE		
	<b>Ст. Бабани I ПС-35/10кВ</b>		0,2		0,48		0,41		<b>0,41</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>											
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>											
	<b>Т-3 (1 МВА)</b>										52	52
	<b>ТН-6-1, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-6 Т-1</b>		0		0		0		0	ACKOE		
1	Л-Компресорна-1		0		0		0		0	ACKOE		
	Л-15 Тес.цех		0		0		0		0	ACKOE		
	Л-16 Ревуха		0		0		0		0	ACKOE		
	Л-17 Кар'єр		0		0		0		0	ACKOE		
	Л-18 РП завод		0		0		0		0	ACKOE		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>		<b>6,4кВ</b>		<b>6,4кВ</b>		<b>6,4кВ</b>		<b>6,4кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-6 Т-2</b>		0,1		0,24		0,21		0,21	ACKOE		
16	Л-Компресорна-2		0		0		0		0	ACKOE		
	Л-19 РП завод		0		0		0		0	ACKOE		
	<b>ТН-10-3, кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,4кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-3</b>		0,1		0,24		0,2		0,2	ACKOE		
	Л-20 Ст. Бабани		0,1		0,24		0,2		0,2	ACKOE		
	<b>Ст. Бабани II ПС-35/10кВ</b>		0,36		0,68		0,56		<b>0,71</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										18	19
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										1	19
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,33		0,64		0,52		0,67	ACKOE		
	Л-31 Пугачівка		0,18		0,27		0,26		0,36	ACKOE		
	Л-33 Косенівка		0,46		0,4		0,29		0,34	ACKOE		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>	ACKOE		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,03		0,04		0,05		0,04	ACKOE		
	Л-34 Ст. Бабани-2		0,02		0,02		0,02		0,03	ACKOE		
	Л-52 ЦРП		0,01		0,02		0,03		0,01	ACKOE		
	<b>Яроватка ПС-35/10кВ</b>		0,17		0,27		0,26		<b>0,33</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										2	22



	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>									20	22
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,3кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>	АСКОЕ	
	<b>В-10 Т-1</b>		0,02		0,02		0,02		0,03	АСКОЕ	
	Л-21 Добра		0,02		0,02		0,02		0,03	АСКОЕ	
	Л-23 Гребля		0		0		0		0	АСКОЕ	
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>10,3кВ</b>		<b>10,3кВ</b>		<b>10,3кВ</b>		<b>10,3кВ</b>	АСКОЕ	
	<b>В-10 Т-2</b>		0,16		0,25		0,24		0,3	АСКОЕ	
	Л-24 Ліщинівка		0,02		0,03		0,02		0,04	АСКОЕ	
	Л-25 Іванівка		0,12		0,18		0,18		0,22	АСКОЕ	
	Л-43 ПОС		0,02		0,04		0,03		0,04	АСКОЕ	
	<b>Родниківка ПС-35/6кВ</b>		0,04		0,04		0,04		<b>0,05</b>		
	<b>Т-1 (1 МВА)</b>									5	5
	<b>Т-2 (1 МВА)</b>									0	5
	<b>ТН-6-1, кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,5кВ</b>	АСКОЕ	
	<b>В-6 Т-1</b>		0,04		0,04		0,04		0,05	АСКОЕ	
	Л-Насос-1		0,04		0,04		0,04		0,05	АСКОЕ	
	<b>ТН-6-2, кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,5кВ</b>	АСКОЕ	
	<b>В-6 Т-2</b>		0		0		0		0	АСКОЕ	
	Л-Насос-2		0		0		0		0	АСКОЕ	
	<b>УРП-11</b>										
	<b>Напруга, кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		
	<b>В-10 Л-ПС-I</b>		0,4		0,61		0,58		0,63	АСКОЕ	
	Л-3 ЗБВ	5		12		10		5		ЩП	
	Л-5 Громи	20		25		25		30		ЩП	
	<b>Напруга, кВ</b>		<b>10,5кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		<b>10,4кВ</b>		
	<b>В-10 Л-ПС-II</b>		0,21		0,35		0,45		0,43	АСКОЕ	
	Л-2 Городецьке	15		22		30		25		ЩП	
	<b>Христинівський РЕМ</b>									ЩП	
	<b>В.Севастьянівка ПС-35/10кВ</b>		0,3		0,47		0,42		<b>0,67</b>		
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>									29	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП	
	<b>В-10 Т-1</b>	18	0,3	28	0,47	25	0,42	40	0,67	ЩП	
	Л-12 Терлиця		0,028		0,062		0,044		0,08	АСКОЕ	
	Л-9 Івангород		0,088		0,114		0,114		0,164	АСКОЕ	
	Л-8 Комплекс		0,006		0,016		0,012		0,011	АСКОЕ	
	Л-11 В.Севастьянівка		0,108		0,166		0,154		0,228	АСКОЕ	
	Л-13 Попудня		0,054		0,074		0,074		0,13	АСКОЕ	

	<b>Сичівка ПС-35/10кВ</b>		0,23		0,32		0,32		<b>0,49</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										33	33
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	11	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,226		0,324		0,324		0,488	АСКОЕ		
	Л-29 Вільшанка		0,076		0,112		0,116		0,166	АСКОЕ		
	Л-31 Іванівка		0,03		0,048		0,034		0,062	АСКОЕ		
	Л-32 КЗС		0,07		0,096		0,104		0,154	АСКОЕ		
	Л-33 Сичівка		0,028		0,066		0,07		0,104	АСКОЕ		
	<b>Христинівка ПС 35/10кВ</b>		2,75		4,67		4		<b>4,25</b>			
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>										23	51
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										46	81
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	70	1,17	120	2	120	2	125	2,08	ЩП		
	Л-16 ХКЗ №1	0		0		0		0		ЩП		
	Л-3 Верхнячка	20		30		30		35		ЩП		
	Л-2 Голяківка	10		25		25		20		ЩП		
	Л-4 Пеніжково	15		20		25		25		ЩП		
	Л-1 Орадівка	25		50		40		45		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	95	1,58	160	2,67	120	2	130	2,17	ЩП		
	Л-5 Шукайвода	5		15		15		10		ЩП		
	Л-6 Птічник	15		25		20		25		ЩП		
	Л-7 Город	60		75		75		85		ЩП		
	Л-14 ЖД-1		0,148		0,242		0,176		0,184	АСКОЕ		
	Л-10 КХП		0,01		0,51		0,02		0,012	АСКОЕ		
	Л-15 ЖД-2		0,03		0,024		0,028		0,036	АСКОЕ		
	Л-17 ХКЗ-2	0		0		0		0		ЩП		
	ПЛ-35 Монастирище		0,944		1,826		1,544		2,074	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Умань		2,67		4,132		3,578		4,372	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Ягубець	25		28		27		35		ЩП		
	<b>Ягубець ПС 35/10кВ</b>		1,22		1,3		1,24		1,49			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										39	65
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										31	65
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,9		0,744		0,712		0,782	АСКОЕ		
	Л-34 Больница		0,614		0,572		0,54		0,602	АСКОЕ		
	Л-18 Талалаївка		0,016		0,05		0,06		0,04	АСКОЕ		

	Л-22 Кар'єр		0,202		0,01		0,006		0,003	АСКОЕ		
	Л-19 Шельпахівка		0,068		0,116		0,11		0,142	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,318		0,558		0,53		0,712	АСКОЕ		
	Л-20 Ягубець		0,032		0,048		0,048		0,064	АСКОЕ		
	Л-28 Заячківка		0,208		0,424		0,384		0,52	АСКОЕ		
	Л-21 СТФ		0,072		0,084		0,09		0,132	АСКОЕ		

**9.4 Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів**

**Виміри щодо завантаження електричних мереж 35 кВ за зимовий режимний день 20.12.2018 р.**

Ком.	Приєднання	3-00		9-00		13-00		17-00		АСКОЕ або ЩП	Завант. тр-р в норм. режимі	Ремонт. режим
		I, А	P, МВт	I, А	P, МВт	I, А	P, МВт	I, А	P, МВт		%	%
	<u>Городищенський РЕМ</u>	-										
	Вільшана ПС 35/10кВ		1,55		2,05		1,85		2,22			
	Т-1 (4 МВА)										60	60
	Т-2 (4 МВА)										0	60
	ТН-10-1, кВ	10,8	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		1,55		2,05		1,85	133	2,22	АСКОЕ		
1	Л-11 Товста		0,4		0,46		0,34		0,53	АСКОЕ		
7	СХТ-4		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-14 Шевченко		0,25		0,5		0,47		0,5	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	10,6	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
8	Л-7 Вербівка		0,73		0,89		0,86		0,94	АСКОЕ		
9	Л-8 Журавка		0,16		0,2		0,17		0,24	АСКОЕ		
11	СХТ-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
13	СХТ-2		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
15	СХТ-3		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Ватутіно		0,34		0,66		0,56		0,64	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Цукрозавод		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	ПЛ-35кВ Квітки		1,9		2,72		2,4		2,88	АСКОЕ		
	В'язівка ПС 35/10 кВ		0,34		0,59		0,5		0,66			
	Т-1 (2,5 МВА)										11	29
	Т-2 (2,5 МВА)										17	29
	ТН-10-1, кВ	10,6	кВ	10,3	кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	ЩП		
	В-10 Т-1		0,12		0,26		0,2	16	0,26	АСКОЕ		
6	Л-15 Вязівка		0,12		0,26		0,2		0,26	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,5	кВ	10,6	кВ	10,5	кВ	ЩП		
	В-10 Т-2		0,22		0,33		0,3	24	0,4	АСКОЕ		
9	Л-13 Воронівка		0,13		0,2		0,18		0,26	АСКОЕ		
10	Л-19 Сердегівка		0		0		0		0	АСКОЕ		

13	Л-63 Бурти		0,09		0,13		0,12		0,14	АСКОЕ		
	<b>Городище ПС 35/10 кВ</b>		1,54		2,53		2,38		<b>2,89</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										23	79
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										55	79
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,46		0,75		0,65	51	0,85	АСКОЕ		
4	ТП-23-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-36 ТТС		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
7	Л-12 Інкубатор		0,09		0,14		0,13		0,18	АСКОЕ		
8	Л-35 ЦРП		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	Л-9 Стадіон		0,36		0,6		0,51		0,66	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		1,08		1,78		1,73	122	2,04	АСКОЕ		
15	Л-3 АЗС		0,28		0,38		0,36		0,48	АСКОЕ		
17	Л-4 ЦРП ГТЕЦ		0,37		0,6		0,56		0,68	АСКОЕ		
19	Л-33 Кінотеатр		0,16		0,4		0,43		0,4	АСКОЕ		
21	Л-2 Технікум		0,27		0,4		0,38		0,48	АСКОЕ		
24	ТП-23-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Лісна ПС 35/10кВ</b>		0,96		1,61		1,51		<b>1,61</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										42	44
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										1	44
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,9		1,53		1,44	90	1,5	АСКОЕ		
1	Л-22 П.Павлівка		0,17		0,27		0,25		0,25	АСКОЕ		
2	Л-32 Маслозавод		0,31		0,6		0,57		0,52	АСКОЕ		
5	РП-10 Сах.завод		0		0		0		0	АСКОЕ		
7	Л-23 Дирдино		0,24		0,39		0,33		0,38	АСКОЕ		
8	Л-5 СХТ		0,18		0,27		0,29		0,35	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,06		0,08		0,07	7	0,11	АСКОЕ		
11	Л-35 Лісна-ЦРП		0		0		0		0	АСКОЕ		
16	Л-24 Чубівка		0,06		0,08		0,07		0,11	АСКОЕ		
17	КЛ-6 Млин		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Хлистунівка	26		38	2,24	30		40	2,35	ЩП		
2	ПЛ-35кВ Завадівка		2,42		3,4		2,89	60	3,5	АСКОЕ		
2	ПЛ-35кВ Холодильник	8		5		2		6		ЩП		
	<b>Мліїв ПС 35/10 кВ</b>		0,86		1,23		1,36		<b>1,47</b>			

	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										17	40
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										22	40
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,38		0,6		0,59	38	0,64	АСКОЕ		
1	Л-31 Садстанція		0,15		0,24		0,26		0,27	АСКОЕ		
4	Л-26 Старосілля		0,11		0,23		0,2		0,24	АСКОЕ		
6	Л-27 Пташник		0,12		0,13		0,13		0,13	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	29	0,48	38	0,63	46	0,77	50	0,83	ЩП		
9	Л-28 Набережна	8		12		12		14		ЩП		
14	Л-29 ЗТО	10		14		16		20		ЩП		
15	Л-30 Мліїв	11		12		18		16		ЩП		
	<b>ТН-35-2, кВ</b>	37	<b>кВ</b>	36	<b>кВ</b>	36,3	<b>кВ</b>	36,2	<b>кВ</b>			
	<b>Орловець ПС 35/10 кВ</b>		0,38		0,72		0,55		<b>0,8</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										22	22
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	23	0,38	43	0,72	33	0,55	48	0,8	ЩП		
1	Л-41 РРС	6		14		10		16		ЩП		
6	Л-40 Калинівка	10		16		12		18		ЩП		
8	Л-39 Бучиха	3		6		5		6		ЩП		
9	Л-38 Товщ	4		7		6		8		ЩП		
	<b>Хлистунівка ПС 35/10кВ</b>		0,23		0,46		0,38		<b>0,45</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										13	13
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,23		0,46		0,38	27	0,45	АСКОЕ		
3	Л-18 КРС		0		0		0		0	АСКОЕ		
4	Л-20 ЖБВ		0,06		0,18		0,12		0,14	АСКОЕ		
5	Л-16 Ксаверово		0,04		0,06		0,05		0,07	АСКОЕ		
7	Л-17 Тракторна		0,06		0,08		0,08		0,09	АСКОЕ		
8	Л-21 Хлистунівка		0,07		0,14		0,13		0,15	АСКОЕ		
1	ПЛ-35кВ Щебзавод	12		14		12		16		ЩП		
	<b>Драбівський РЕМ</b>											
	<b>Бирлівка ПС 35/10кВ</b>		0,29		0,61		0,46		<b>0,59</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										20	37
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										21	41
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,17		0,3		0,24	20	0,33	АСКОЕ		

1	Л-19 Демки		0,12		0,22		0,18		0,22	АСКОЕ		
5	Л-20 Відгодівельний		0,05		0,09		0,07		0,11	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,13		0,31		0,22	15	0,26	АСКОЕ		
8	Л-21 Перше травня		0,09		0,24		0,18		0,19	АСКОЕ		
12	Л-22 Семенівка		0,03		0,05		0,04		0,06	АСКОЕ		
	<b>Драбів ПС 35/10 кВ</b>		1,29		2,33		2,04		<b>2,12</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										13	63
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										80	101
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,26		0,47		0,37	28	0,47	АСКОЕ		
3	Л-2 В. Хутір		0,25		0,46		0,36		0,46	АСКОЕ		
6	Л-32 Криштопівка	В	р	е	з	е	р	в	і			
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		1,03		1,85		1,68	99	1,65	АСКОЕ		
9	Л-31 Драбів		0,48		1		0,93		0,88	АСКОЕ		
12	Л-1 Золотоношка		0,05		0,76		0,67		0,69	АСКОЕ		
15	Л-23 Радіозавод		0,08		0,08		0,07		0,08	АСКОЕ		
	<b>Драбово-Барятинська ПС 35/10 кВ</b>		1,18		1,75		1,49		<b>1,66</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										14	48
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										33	48
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,37		0,53		0,45	29	0,49	АСКОЕ		
1	Л-18 Залізна дорога		0,13		0,11		0,11		0,12	АСКОЕ		
4	Л-13 Білоусівка		0,14		0,26		0,22		0,23	АСКОЕ		
6	Л-14 Перервинці		0,1		0,17		0,13		0,15	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,81		1,22		1,05	71	1,18	АСКОЕ		
8	Л-15 Заготзерно		0,19		0,26		0,24		0,26	АСКОЕ		
10	Л-17 Комбікормовий		0,23		0,37		0,32		0,31	АСКОЕ		
13	Л-16 Митлашівка		0,34		0,51		0,42		0,51	АСКОЕ		
14	Л-33 Водгосп		0,05		0,08		0,08		0,1	АСКОЕ		
	<b>Жорноклъови ПС 35/10 кВ</b>		0,53		0,99		0,66		<b>0,81</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										19	43
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										34	60
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,21		0,43		0,31	22	0,36	АСКОЕ		

1	Л-6 Жорнокльови		0,02		0,04		0,03		0,04	АСКОЕ		
3	Л-5 Нехайки		0,12		0,26		0,17		0,2	АСКОЕ		
6	Л-4 Тополі		0,07		0,13		0,11		0,12	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,32		0,56		0,35	27	0,44	АСКОЕ		
9	Л-24 Рацюківщина		0,21		0,35		0,21		0,31	АСКОЕ		
12	Л-36 Безпальче		0,1		0,2		0,13		0,13	АСКОЕ		
	<b>Свічківка ПС 35/10 кВ</b>		0,64		0,9		0,82		<b>0,84</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										24	24
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,64		0,9		0,82	50	0,84	АСКОЕ		
0	Л-25 Коломийці		0,04		0,07		0,07		0,07	АСКОЕ		
1	Л-26 Остапівка		0,34		0,46		0,44		0,42	АСКОЕ		
3	Л-27 Свічківка		0,11		0,13		0,12		0,12	АСКОЕ		
6	Л-29 Степанівка		0,01		0,01		0,01		0,02	АСКОЕ		
7	Л-28 Погреби		0,14		0,22		0,18		0,21	АСКОЕ		
	<b>Шрамківка ПС 35/10 кВ</b>		1,19		1,79		1,55		<b>1,95</b>			
	<b>Т-1 (3,2 МВА)</b>										26	66
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										51	85
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,49		0,72		0,58	46	0,77	АСКОЕ		
1	Л-7 Яворівка		0,08		0,17		0,15		0,16	АСКОЕ		
5	Л-8 Кононівка		0,08		0,16		0,12		0,16	АСКОЕ		
6	Л-9 Заготзерно		0,33		0,39		0,3		0,45	АСКОЕ		
8	Л-35 Цукрозавод	В	р	е	з	е	р	в	і			
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,7		1,07		0,98	71	1,18	АСКОЕ		
11	Л-10 Кантакузівка		0,1		0,19		0,16		0,19	АСКОЕ		
15	Л-11 Шрамківка		0,3		0,44		0,42		0,48	АСКОЕ		
16	Л-34 Більшовик		0,21		0,27		0,26		0,32	АСКОЕ		
17	Л-12 Мойсівка		0,09		0,17		0,15		0,19	АСКОЕ		
	<b>Звенигородський РЕМ</b>											
	<b>Звенигородка ПС 35/10 кВ</b>		3,19		4,76		5,06		<b>5,32</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										51	92
	<b>Т-2 (5,6 МВА)</b>										48	103
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,83		2,94		2,8	172	2,86	АСКОЕ		



1	Л-89 Звенигородка-1		0,05		0,23		0,09		0,16	АСКОЕ		
3	Л-77 Водозабір		0,17	3		3		3	0,05	ЩП		
4	Л-5 Місто		1,38		2,33		2,38		2,46	АСКОЕ		
7	Л-3 Вільхівець		0,11		0,15		0,14		0,19	АСКОЕ		
8	Л-ГЕС		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	Л-2 Озірна		0,14		0,25		0,23		0,25	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		1,36		1,82		2,26	148	2,46	АСКОЕ		
13	Л-20 Комбікорм.		0,04		0,04		0,11		0,1	АСКОЕ		
14	Л-13 Неморож		0,21		0,29		0,3		0,32	АСКОЕ		
15	Л-1 Хлипнівка		0,25		0,29		0,27		0,3	АСКОЕ		
16	Л-7 Гудзівка		0,23		0,35		0,34		0,41	АСКОЕ		
20	Л-34 Райлікарня		0,34		0,47		0,43		0,47	АСКОЕ		
21	Л-4 Мельзавод		0,28		0,33		0,78		0,9	АСКОЕ		
22	Л-90 Звенигородка-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
3 с.ш. 35кВ	В-35 Вільхівець		0,86		1,2		1,17		1,42	АСКОЕ		
	В-35 Лисянка		0		0		0	0	0	АСКОЕ		
2 с.ш. 35кВ	В-35 Мурзинці-1		0		0	0		0	0	АСКОЕ		
	В-35 Мурзинці-2		0,18		0,13		0,39		0,11	АСКОЕ		
	В-35 Юрківка-ватутіно				3,14				4,07	АСКОЕ		
1-35кВ	В-35 Сирзавод		1,84		2,96		2,84		3,14	АСКОЕ		
	<b>Вільхівець ПС 35/10 кВ</b>		0,22		0,3		0,3		<b>0,38</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										9	17
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										5	17
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,14		0,2		0,2	16	0,27	АСКОЕ		
1	Л-51 Гусаково		0,08		0,12		0,1		0,15	АСКОЕ		
4	Л-52 КРС		0,02		0,03		0,03		0,03	АСКОЕ		
6	Л-53 Цукрозавод		0,04		0,05		0,05		0,08	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,08		0,1		0,1	6	0,1	АСКОЕ		
8	Л-54 Откормочний		0,05		0,01		0,08		0,1	АСКОЕ		
10	Л-55 Ферма		0		0		0		0	АСКОЕ		
13	Л-56 Шпола		0,02		0,08		0,05		0,01	АСКОЕ		
	<b>Княжа ПС 35/10 кВ</b>		0,2		0,34		0,28		<b>0,36</b>			

	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										24	24
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,2		0,34		0,28	22	0,36	АСКОЕ		
1	Л-73 Рибхоз	3		5		4		7		ЩП		
6	Л-81 Єгорівка	0		0		0		0		ЩП		
8	Л-75 СТФ	1		2		1		2		ЩП		
9	Л-76 Село	3		3		2		4		ЩП		
10	Л-88 Дендропарк		0,09		0,16		0,14		0,17	АСКОЕ		
	<b>Моринці ПС 35/10 кВ</b>		0,3		0,57		0,5		<b>0,58</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										12	16
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										6	25
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,22		0,41		0,36	26	0,43	АСКОЕ		
5	Л-15 Верещаки	5		6		5		5		ЩП		
7	Л-17 Моринці	4		7		12		8		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,08		0,16		0,14	9	0,15	АСКОЕ		
9	Л-44 АВМ	0		0		1		1		ЩП		
14	Л-57 Госп-во	2		2		2		3		ЩП		
15	Л-45 П/комбінат	3		3		3		2		ЩП		
16	Л-18 Гнилець	3		10		5		12		ЩП		
	<b>Мурзинці ПС 35/6 кВ</b>		0,17		0,12		0,38		<b>0,1</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										0	10
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										10	10
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>		0,17		0,12		0,38	9	0,1	АСКОЕ		
	<b>Павлівка ПС 35/10 кВ</b>								<b>0,43</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										29	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,25		0,46		0,42	26	0,43	АСКОЕ		
1	Л-85 СПТУ		0,08		0,16		0,15		0,16	АСКОЕ		
2	Хоздвір-2		0,09		0,13		0,12		0,17	АСКОЕ		
5	Л-83 Парники		0		0		0		0	АСКОЕ		
7	Хоздвір-1		0,07		0,13		0,12		0,08	АСКОЕ		
	<b>Рижанівка ПС 35/10 кВ</b>		0,48		0,67		0,65		<b>0,79</b>			

	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										54	54
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,48		0,67		0,65	47	0,79	АСКОЕ		
1	Л-11 Попівка		0,06		0,08		0,07		0,09	АСКОЕ		
2	Л-28 Водяники		0,3		0,41		0,4		0,47	АСКОЕ		
5	Л-12 Рижанівка		0,12		0,21		0,18		0,21	АСКОЕ		
7	Л-16 Онопріївка		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Сирзавод ПС 35/10 кВ</b>		2,14		2,67		2,87		<b>2,93</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										66	80
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										14	80
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,78		2,19		2,37	146	2,43	АСКОЕ		
1а	Л-86 ГЗС-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
1	ЛТП-426-1	норм.відкл.								АСКОЕ		
2	ЛТП-427-1		0,86		0,94		1,16		1,08	АСКОЕ		
4	Л-43 КНС		0,58		0,84		0,78		0,91	АСКОЕ		
7	Л-32 Спецшкола		0,21		0,24		0,25		0,33	АСКОЕ		
8	Л-78 Водозабір-1		0,14		0,18		0,19		0,19	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,36		0,48		0,5	30	0,5	АСКОЕ		
13	Л-79 Водозабір-2		0,26		0,35		0,39		0,39	АСКОЕ		
14	ЛТП-427-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
19	Л-31 Хімсклад		0,06		0,13		0,08		0,17	АСКОЕ		
20	ЛТП-426-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
21	Л-87 ГЗС-2		0,05		0,01		0,05		0,02	АСКОЕ		
	<b>Тарасівка ПС 35/10 кВ</b>		0,08		0,17		0,08		<b>0,17</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										7	7
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,08		0,17	5	0,08	10	0,17	АСКОЕ		
1	Л-42 Козацьке	не діюча		0		0		0		ЩП		
2	Л-41 Л.Українки		0,01		0,01	1		3		АСКОЕ		
5	Л-40 Тарасівка		0,06		0,09	2		2		АСКОЕ		
7	Л-39 Пташник	не діюча		0		0		0		ЩП		
8	Л-38 Боровикове		0,02		0,07	3		5		АСКОЕ		
9	Л-37 Комплекс	не діюча		0		0		0		ЩП		
	<b>Чижівка ПС 35/10 кВ</b>		0,35		0,46		0,43		<b>0,38</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										20	20

	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,35		0,46		0,43	23	0,38	АСКОЕ		
1	Л-47 Хоздвір		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	Л-48 Чиживка		0,11		0,2		0,15		0,19	АСКОЕ		
5	Л-49 Ризине		0,24		0,25		0,28		0,2	АСКОЕ		
7	Л-50 Кобиляки		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>ЮТЕЦ ПС 35/6 кВ</b>		0,5		0,57		0,6		<b>0,69</b>			
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>										8	8
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										0	19
	<i>ТН-6-1, кВ</i>	6,3	<i>кВ</i>	6,2	<i>кВ</i>	6,2	<i>кВ</i>	6,2	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>		0,5		0,57		0,6	62	0,69	АСКОЕ		
4	ЦРП-1		0,34		0,26		0,03		0,36	АСКОЕ		
5	Гремуча насосна	0		0		0		0		ЩП		
6	Першотравневе		0,03		0,03		0,03		0,04	АСКОЕ		
	<i>ТН-6-2, кВ</i>	6,2	<i>кВ</i>	6,3	<i>кВ</i>	6,3	<i>кВ</i>	6,3	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>		0		0		0		0	АСКОЕ		
9	ЦРП-2		0,12		0,25		0,21		0,27	АСКОЕ		
10	Розріз-2	норм. відкл.			0,01		0,01		0,02	АСКОЕ		
	<b>ЦРП-1 6кВ Ватутіне</b>											
	Л-63		0,07		0,09		0,1		0,12	АСКОЕ		
	Л-64		0,5		0,82		0,88		0,91	АСКОЕ		
	Л-65	0		0		0		0		ЩП		
	Л-70	0		0		0		0		ЩП		
	Л-71	0		0		0		0		ЩП		
	Л-72	1		1		1		1		ЩП		
	<b>ЦРП-1 м.Звенигородка</b>											
	Л-5 Місто	125		141		161		175		ЩП		
	Л-27 Диткомбінат	5		7		5		5		ЩП		
	Л-26 Буд. Рад	21		25		27		36		ЩП		
	Л-25 УТОС	15		20		23		25		ЩП		
	Л-24 Інтернат	3		5		6		10		ЩП		
	Л-23 Маслозавод	2		3		7		5		ЩП		
	Л-21 Садік	3		7		10		5		ЩП		
	Л-43 КНС	17		30		31		35		ЩП		
	Л-36 Котельня	12		22		23		25		ЩП		
	Л-22 Центр	6		10		11		15		ЩП		
	Л-29 Музшкола	20		22		26		30		ЩП		

	<b>Золотоніський РЕМ</b>											
	<b>Вознесенська ПС 35/10 кВ</b>		0,96		1,58		1,55		<b>1,77</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										26	77
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										51	77
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	11,1	<b>кВ</b>	11,1	<b>кВ</b>	11,1	<b>кВ</b>	11,1	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,45		0,59		0,56	36	0,6			
3	Нібулон-1		0,27		0,28		0,28		0,29	АСКОЕ		
5	РП-7											
7	Л-10 Каневщина		0,13		0,23		0,22		0,24	АСКОЕ		
15	Л-69 Зрошення		0,05		0,08		0,06		0,08	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	10,7	0,51	10,7	0,99	10,7	0,99	70	1,17			
4	Л-48 Відгодівельний		0,08		0,16		0,13		0,17	АСКОЕ		
8	Л-68 СХТ		0,04		0,01		0,07		0,01	АСКОЕ		
14	Л-23 Богуславець		0,15		0,28		0,24		0,29	АСКОЕ		
16	Л-9 Пальмира		0,09		0,18		0,15		0,18	АСКОЕ		
18	Нібулон-2		0,07		0,21		0,28		0,39	АСКОЕ		
2	ПЛ-35кВ ХПП		0		0		0		0			
	<b>Гладківщина ПС 35/10 кВ</b>		0,67		0,79		0,65		<b>0,86</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										9	23
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										35	52
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,25		0,32		0,23	17	0,28	АСКОЕ		
1	Л-19 Заготзерно		0,16		0,17		0,1		0,11	АСКОЕ		
5	Л-18 Прохорівка		0,09		0,15		0,13		0,16	АСКОЕ		
7	Л-17 Ліплява											
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	25	0,42	28	0,47	25	0,42	35	0,58			
13	Л-45 Гладківщина	5		5		5		10		ЩП		
15	Л-49 Полив	0		0		0		0		ЩП		
16	Л-42 Постишева	20		23		20		25		ЩП		
	<b>Домантово ПС 35/10 кВ</b>		0,58		1,03		0,93		<b>1,04</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										18	45
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										33	71
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,27		0,43		0,4	27	0,45	АСКОЕ		
1	Л-46 Матвіївка		0,05		0,06		0,06		0,07	АСКОЕ		

2	Л-47 Насосна		0,12		0,19		0,19		0,18	АСКОЕ		
5	Л-38 Домантово		0,1		0,18		0,15		0,2	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,31		0,6		0,53	36	0,59	АСКОЕ		
9	Л-39 Комплекс		0,03		0,03		0,02		0,02	АСКОЕ		
10	Л-37 Дмитрівка		0,15		0,32		0,25		0,31	АСКОЕ		
11	Л-44 Мелесівка		0,14		0,26		0,26		0,26	АСКОЕ		
	<b>Зорівка ПС 35/10 кВ</b>		0,35		0,74		0,6		<b>0,68</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										7	20
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										21	45
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,13		0,3		0,2	17	0,29	АСКОЕ		
6	Л-36 Відділення		0,03		0,05		0,05		0,06	АСКОЕ		
2	Л-3 Бойківщина		0,11		0,25		0,15		0,23	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,22		0,44		0,4	24	0,39	АСКОЕ		
9	Л-2 Радгосп		0,04		0,08		0,08		0,09	АСКОЕ		
10	Л-1 Лукашівка		0,15		0,27		0,25		0,25	АСКОЕ		
14	Л-43 Перемога		0,03		0,09		0,08		0,05	АСКОЕ		
	<b>Коробівка ПС 35/10 кВ</b>		0,58		0,91		0,83		<b>1,29</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										85	78
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										0	88
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	35	0,58	55	0,91	50	83	78	1,29	ЩП		
4	Л-33 Комарівка	30		44				60		ЩП		
5	Л-34 Кедина Гора	5		10		10		15		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	0		0		0		0		ЩП		
8	Л-35 Репродуктор	0		0		0		0		ЩП		
	<b>Кропивна ПС 35/10 кВ</b>		0,52		0,97		0,84		<b>0,97</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										42	42
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,52		0,97		0,84	59	0,97	АСКОЕ		
2	Л-82 ЗТП-8		0,22		0,48		0,36		0,42	АСКОЕ		
6	Л-83 Центр		0,28		0,43		0,43		0,49	АСКОЕ		
7	Л-84 Маліївка		0,05		0,08		0,07		0,08	АСКОЕ		
	<b>Маркизівка ПС 35/10 кВ</b>		0,31		0,53		0,45		<b>0,52</b>			

	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										36	36
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,31		0,53		0,45	32	0,52	АСКОЕ		
1	Л-50 Ковтуни		0,12		0,19		0,17		0,19	АСКОЕ		
2	Л-24 Драбівці		0,07		0,14		0,12		0,13	АСКОЕ		
6	Л-25 Скориківка		0,13		0,2		0,17		0,21	АСКОЕ		
7	Л-26 Ашанівка		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Піщана-35 ПС 35/10 кВ</b>		0,42		0,58		0,42		<b>0,58</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										35	35
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	норм.відкл.										
1	Л-21 Водозабор	10		13		10		13		ЩП		
3	Л-20 Подільська	17		24		17		24		ЩП		
5	Л-65 Піщана(живить с.ш.10кВ)	25	0,42	35	0,58	25	0,42	35	0,58	ЩП		
	<b>Північна ПС 35/10 кВ</b>		1,59		2,88		2,77		<b>3,1</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										24	53
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										14	53
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,91		1,7		1,54	102	1,69	АСКОЕ		
3	Л-РП-9-1		0,54		0,84		0,82		0,94	АСКОЕ		
15	Л-80 Автопарк		0,27		0,56		0,43		0,51	АСКОЕ		
17	Л-Комб.з-д-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
19	Л-ТП-759		0,08		0,16		0,17		0,11	АСКОЕ		
21	Л-Агроінвест-1		0,06		0,09		0,08		0,08	АСКОЕ		
23	Л-Золекс		0,01		0,11		0,1		0,11	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,68		1,18		1,23	85	1,41	АСКОЕ		
4	Л-РП-9-2		0,36		0,53		0,49		0,53	АСКОЕ		
6	Л-81 ЗБВ		0,28		0,43		0,44		0,47	АСКОЕ		
14	Л-Комб.з-д-2		0,01		0,08		0,21		0,3	АСКОЕ		
16	Л-Агроінвест-2		0,08		0,18		0,14		0,17	АСКОЕ		
	<b>Подільська ПС 35/10 кВ</b>		0,46		0,85		0,74		<b>0,82</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										2	51
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										43	58
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,05		0,08		0,05	4	0,06	АСКОЕ		
1	Л-28 Пташник		0		0		0		0	АСКОЕ		

5	Л-29 Слава		0,04		0,07		0,04		0,05	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,41		0,77		0,69	46	0,76	АСКОЕ		
8	Л-30 Каврайські		0,11		0,19		0,18		0,21	АСКОЕ		
11	Л-22 Новоселиця		0,19		0,36		0,32		0,35	АСКОЕ		
13	Л-31 Мицалівка		0,1		0,22		0,19		0,2	АСКОЕ		
14	Л-32 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Пальмірський цукр.з-д</b>		0,03		0,03		0,04		<b>0,03</b>			
	Р-35 Т-1		0,03		0,03		0,04	0,5	0,03	АСКОЕ		
	Р-35 Т-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Чапасвка ПС 35/10 кВ</b>		0,71		0,95		0,87		<b>0,97</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										13	42
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										33	42
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,49		0,68		0,64	42	0,69	АСКОЕ		
1	Л-71 Село		0,4		0,58		0,56		0,61	АСКОЕ		
2	Л-72 Фотоприлад		0,09		0,09		0,09		0,1	АСКОЕ		
6	Л-73 МТФ		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,22		0,27		0,23	17	0,28	АСКОЕ		
11	Л-79 Хімік		0		0		0		0	АСКОЕ		
12	Л-74 Кірова		0,1		0,12		0,1		0,11	АСКОЕ		
16	Л-75 Труд		0,13		0,15		0,13		0,17	АСКОЕ		
	<b>ЧПЗ ПС 35/10 кВ</b>		0,06		0,06		0,05		<b>0,05</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										4	4
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,06		0,06		0,05	3	0,05	АСКОЕ		
1	Л-27 Рез.прос.з-д		0		0		0		0	АСКОЕ		
3	Л-6 Прос.з-д.		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-5 Турбаза		0,04		0,04		0,03		0,03	АСКОЕ		
7	Л-4 Чапасвка		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
8	Л-76 Промбуд		0,02		0,02		0,02		0,02	АСКОЕ		
	<b>Кам'янський РЕМ</b>											
	<b>Баладино ПС 35/10кВ</b>		0,38		0,42		0,37		<b>0,42</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										29	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	23	0,38	25	0,42	22	0,37	25	0,42			



1	Л-31 Коханівка	5		5		5		6				
2	Л-33 МТФ	5		6		3		5				
5	Л-34 Свиноферма	10		10		5		7				
7	Л-32 Калинівка	3		3		10		15				
	Жаботин ПС 35/10кВ		0,3		0,35		0,42		0,47			
	Т-1 (2,5 МВА)										20	20
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ			
	В-10 Т-1	18	0,3	21	0,35	25	0,42	28	0,47			
1	Л-22 Госпдвір	1		1		1		1				
2	Л-66 Цегельний 3-д	1		1		1		1				
5	Л-24 Завадівка	1		1		2		1				
7	Л-25 Жаботин	4		6		7		8				
8	Л-23 Михайлівка	10		11		13		16				
9	Л-3 Пташник	1		1		1		1				
	Косари ПС 35/10кВ		0,35		0,53		0,48		0,52			
	Т-1 (4 МВА)										13	14
	Т-2 (4 МВА)										3	14
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-1	18	0,3	28	0,47	25	0,42	25	0,42			
1	Л-60 Водокачка	6		8		8		7				
2	Л-1 Косари	8		15		13		13				
5	Л-59 Геологічна-2	0		0		0		0				
7	Л-12 Завод	4		5		4		5				
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-2	3	0,05	4	0,07	4	0,07	6	0,1			
10	Л-14 Дріжцех	0		0		0		0				
12	Л-58 Геологічна-1	3		4		4		6				
16	Л-57 Запашна	0		0		0		0				
	Телепино ПС 35/10кВ		0,25		0,35		0,33		0,43			
	Т-1 (4 МВА)										2	12
	Т-2 (2,5 МВА)										14	19
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-1	4	0,07	8	0,13	9	0,15	12	0,2			
4	Л-10 Телепино	4		8		9		12				
	ТН-10-2, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,5	кВ			
	В-10 Т-2	11	0,18	13	0,22	11	0,18	14	0,23			
9	Л-9 Лузанівка	6		7		6		8				

10	Л-73 Радиванівка	0		0		0		0				
12	Л-11 Баландино	1		1		1		1				
13	Л-27 Вербівка	4		5		4		5				
	<b>Юрчиха ПС 35/10кВ</b>		0,18		0,23		0,28		<b>0,32</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	14
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	11	0,18	14	0,23	17	0,28	19	0,32			
1	Л-70 Діброва	4		5		6		6				
2	Л-67 Комплекс	3		5		6		8				
6	Л-68 СТФ	1		1		1		1				
7	Л-69 Підлісна	3		3		4		4				
	<b>Канівський РЕМ</b>											
	<b>Межиріч ПС 35/10кВ</b>		0,57		0,84		0,78		<b>0,94</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										31	41
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										16	64
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,46		0,64		0,58	43	0,71	АСКОЕ		
1	Л-12 Кононча		0,28		0,38		0,34		0,43	АСКОЕ		
5	Л-13 Горобіївка		0,07		0,14		0,11		0,14	АСКОЕ		
6	Л-14 Михайлівка		0,11		0,12		0,13		0,14	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,11		0,2		0,2	14	0,23	АСКОЕ		
8	РРС-85		0,11		0,2		0,2		0,23	АСКОЕ		
	<b>Степанці ПС 35/10кВ</b>		0,93		1,23		1,09		<b>1,33</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										25	36
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										14	58
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,63		0,92		0,77	55	0,91	АСКОЕ		
10	Л-4 Яблунів		0,29		0,47		0,4		0,44	АСКОЕ		
11	Л-5 Полствин		0,15		0,15		0,14		0,19	АСКОЕ		
15	Комбікормовий з-д		0,02		0,05		0,04		0,03	АСКОЕ		
16	Копіювата		0,17		0,25		0,19		0,25	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,3		0,31		0,32	25	0,42	АСКОЕ		
1	Л-1 Синявка		0,17		0,17		0,18		0,22	АСКОЕ		
2	Л-2 Степанці		0,13		0,14		0,14		0,2	АСКОЕ		
	<b>Таганча ПС 35/10кВ</b>		0,32		0,5		0,41		<b>0,53</b>			

	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										4	14
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										14	23
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,17		0,14	12	0,2	АСКОЕ		
1	Л-9 Мельники		0,07		0,1		0,09		0,12	АСКОЕ		
4	Л-11 Павлівка		0,05		0,07		0,05		0,08	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,2		0,33		0,27	20	0,33	АСКОЕ		
10	Л-10 Беркозівка		0,04		0,06		0,05		0,06	АСКОЕ		
15	Л-8 Мартинівка		0,16		0,27		0,22		0,27	АСКОЕ		
	<b>Трошин ПС 35/10кВ</b>		0,37		0,45		0,43		<b>0,51</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										17	35
	<b>Т-2 (1 МВА)</b>										22	55
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,18		0,23		0,23	16	0,26	АСКОЕ		
2	Л-20 Ковалі		0,08		0,11		0,13		0,12	АСКОЕ		
3	Л-21 Бобриця		0,1		0,12		0,1		0,14	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,19		0,22		0,2	15	0,25	АСКОЕ		
10	Л-23 Бучак		0,14		0,13		0,13		0,17	АСКОЕ		
14	Л-22 Лазирці		0,05		0,09		0,07		0,08	АСКОЕ		
	<b><u>Корсунь-Шевченківський РЕМ</u></b>											
	<b>Корсунь ПС-35/10кВ</b>		1,84		3,83		3,56		<b>3,78</b>			
	<b>Т-3 (6,3 МВА)</b>										24	66
	<b>Т-4 (5 МВА)</b>										56	83
	<b>1 с.ш.10кВ:</b>											
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
1	<b>В-10 Т-3</b>		0,34		1,26		1,25	84	1,4	АСКОЕ		
2	Л-3 Кірово		0,93		0,94		1,24		1,38	АСКОЕ		
4	<b>В-10 Т-1 (генератор Г-1)</b>											
	<b>2 с.ш.10кВ:</b>											
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
13	<b>В-10 Т-4</b>		1,5		2,57		2,31	143	2,38	АСКОЕ		
8	Міні ГЕС		0,04		0,04		0,04		0,04	АСКОЕ		
11	Л-14 Музей		0,56		0,99		0,96		0,91	АСКОЕ		
12	Л-5 Гарбузин		0,31		0,54		0,46		0,41	АСКОЕ		
9	<b>СВ-10-2-3 (Ввод в КРУН)</b>		1,27		1,68		1,61		1,79	АСКОЕ		

6	В-10 Т-2 (генератор Г-2)		0,6		0,6		0,6		0,6	АСКОЕ		
	В-10 Т-2 (генератор Г-2), <i>МВАр</i>		0,3		0,3		0,3		0,3	АСКОЕ		
	<b>3 с.ш.10кВ (КРУН):</b>											
7	<b>ТН-10-3, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
2	Л-4 Переможенці		0,45		0,55		0,6		0,67	АСКОЕ		
3	Л-54 Вітряк											
5	Л-53 Сівач		0,12		0,12		0,11		0,13	АСКОЕ		
6	Л-6 Виграїв		0,63		0,9		0,82		0,9	АСКОЕ		
9	Л-1 Цегельний з-д		0,06		0,07		0,07		0,08	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Рем.завод		0		0,04		0	0	0	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Стеблів		0,94		1,76		1,15	28	1,65	АСКОЕ		
	<b>Стеблів ПС-35/10кВ</b>		1,41		2,33		1,67		<b>2,2</b>			
	<b>Т-3 (1,8 МВА)</b>										69	69
	<b>Т-4 (1,8 МВА)</b>										0	69
	<b>1 с.ш.35кВ:</b>											
	ПЛ-35 Корсунь		0,93		1,73		1,14	28	1,63	АСКОЕ		
	<b>ТН-35 Корсунь, кВ</b>	36,3	<b>кВ</b>	36	<b>кВ</b>	36,3	<b>кВ</b>	36	<b>кВ</b>	ЩП		
	ПЛ-35 Селище		0,32		0,43		0,4	7	0,43	АСКОЕ		
	<b>ТН-35 Селище, кВ</b>	36,3	<b>кВ</b>	36	<b>кВ</b>	36	<b>кВ</b>	36,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	ПЛ-35 Шендерівка		0,88		1,06		0,87	18	1,03	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-2 (генератор Г-2)											
	<b>2 с.ш.35кВ:</b>											
	<b>ТН-35-1, кВ</b>	36,3	<b>кВ</b>	36,1	<b>кВ</b>	36,1	<b>кВ</b>	36	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>ТН-35-2, кВ</b>	36,1	<b>кВ</b>	36,1	<b>кВ</b>	36,1	<b>кВ</b>	36	<b>кВ</b>	ЩП		
	В-35 Т-3,Т-4		0,7		1,14		0,8	18	1,07	АСКОЕ		
	ПЛ-35 Фабрика		0,08		0,14		0,13	2	0,13	АСКОЕ		
	В-35 ГТ-1 (генератор Г-1)		1,1		1,1		1,1		1,1	АСКОЕ		
	<b>с.ш. 20кВ:</b>											
	<i>Напруга на с.ш.20кВ, кВ</i>	20,5	<b>кВ</b>	20,5	<b>кВ</b>	20,4	<b>кВ</b>	20,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	Л-8 Училище		0,47		0,8		0,5		0,75	АСКОЕ		
	Л-9 Консервний з-д		0,04		0,09		0,09		0,08	АСКОЕ		
	Л-10 Бригада		0,12		0,16		0,15		0,17	АСКОЕ		
	<b>Заріччя ПС-35/10кВ</b>		0,57		0,65		0,51		<b>0,61</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										16	28
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										12	28
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,35		0,37		0,3	22	0,37	АСКОЕ		

5	Л-47 Комплекс		0,2		0,27		0,2		0,37	АСКОЕ		
6	Л-48 Миколаївка		0,14		0,09		0,1		0,1	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,22		0,28		0,21	14	0,24	АСКОЕ		
11	Л-49 Сидорівка		0,21		0,22		0,15		0,17	АСКОЕ		
15	Л-50 Гута Стеблів		0,06		0,06		0,06		0,07	АСКОЕ		
	<b>Квітки ПС-35/10кВ</b>		0,37		0,38		0,37		<b>0,38</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										12	12
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,37		0,38		0,37	23	0,38	АСКОЕ		
1	Л-23 Совхоз											
2	Л-24 Глушки		0,07		0,09		0,1		0,09	АСКОЕ		
3	Л-45 Підмети											
6	Л-26 Новоселівка		0,28		0,29		0,26		0,29	АСКОЕ		
	<b>Набутів ПС-35/10кВ</b>		1		1,47		1,33		<b>1,63</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										16	44
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										29	44
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,4		0,54		0,47	35	0,58	АСКОЕ		
1	Л-38 Хутір		0,11		0,16		0,14		0,17	АСКОЕ		
3	Л-17 Цукр.завод		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-18 Деренківець		0,16		0,23		0,18		0,22	АСКОЕ		
8	Л-19 Драбівка		0,19		0,14		0,13		0,14	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,6		0,93		0,86	63	1,05	АСКОЕ		
11	Л-35 Відгодівельний		0		0		0		0	АСКОЕ		
14	Л-39 Лісна		0,04		0,07		0,06		0,08	АСКОЕ		
16	Л-20 Сахнівка		0,21		0,34		0,31		0,38	АСКОЕ		
17	Л-21 Набутів		0,35		0,52		0,49		0,6	АСКОЕ		
18	Л-22 Комплекс									АСКОЕ		
	<b>Селище ПС-35/10кВ</b>		0,59		0,76		0,74		<b>0,78</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										15	34
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										19	34
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,29		0,33		0,34	21	0,35	АСКОЕ		
1	Л-33 Комплекс		0,08		0,08		0,09		0,09	АСКОЕ		
2	Л-32 Тараща		0,12		0,12		0,14		0,15	АСКОЕ		

5	Л-31 Сухини		0,07		0,11		0,11		0,11	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,3		0,43		0,4	26	0,43	АСКОЕ		
9	Л-30 Селище		0,3		0,42		0,39		0,42	АСКОЕ		
14	Л-55 Відгодівельний		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Сотники ПС-35/10кВ</b>		0,56		0,55		0,5		<b>0,6</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										26	26
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,56		0,55		0,5	36	0,6	АСКОЕ		
3	Л-44 Киченці		0,17		0,17		0,15		0,19	АСКОЕ		
5	Л-43 Моринці		0,15		0,19		0,16		0,2	АСКОЕ		
6	Л-42 Саморідня		0,22		0,17		0,18		0,2	АСКОЕ		
	<b>Шендерівка ПС-35/10кВ</b>		0,32		0,4		0,35		<b>0,43</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										29	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,32		0,4		0,35	26	0,43	АСКОЕ		
1	Л-7 Нова Буда		0,01		0,02		0,02		0,03	АСКОЕ		
6	Л-13 Шендерівка		0,25		0,31		0,27		0,33	АСКОЕ		
7	Л-25 Комарівка		0,05		0,07		0,06		0,07	АСКОЕ		
	<b>Смілянський РЕМ</b>								<b>4,07</b>			
	<b>Березняки ПС-35/10кВ</b>		0,6		1		0,85		<b>1,03</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										45	45
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	36	0,6	60	1	51	0,85	62	1,03	ЩП		
1	Л-24 МТФ	4		8		8		8		ЩП		
2	Л-17 Новобудова	8		12		8		10		ЩП		
3	Л-16 В. Яблунівка	10		18		16		20		ЩП		
6	Л-15 Горького	8		14		10		16		ЩП		
8	Л-14 Свиноферма	6		8		9		8		ЩП		
	<b>Бузуків ПС-35/10кВ</b>		0,7		0,36		0,58		<b>0,52</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										12	30
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										10	30
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,57		0,19		0,39	17	0,28	АСКОЕ		
4	Л-45 Головятино		0,12		0,14		0,14		0,13	АСКОЕ		
20	Л-60 Кар'єр - I		0,45		0,05		0,25		0,15	АСКОЕ		
22	Л-48 Бузуків		0		0		0		0	АСКОЕ		

	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,13		0,17		0,19	14	0,24	АСКОЕ		
12	Л-44 Залевки		0,13		0,17		0,19		0,24	АСКОЕ		
17	Л-47 Школа		0		0		0		0	АСКОЕ		
18	Л-61 Кар'єр - II		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Носачів ПС-35/10кВ</b>		0,52		0,5		0,52		<b>0,58</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										36	#ДЕЛ/0!
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	31	0,52	30	0,5	31	0,52	35	0,58	ЩП		
1	Л-36 Господарство	2		3		2		2		ЩП		
4	Л-35 Мельниківка	10		9		10		12		ЩП		
6	Л-34 Центр	19		18		19		21		ЩП		
	<b>Сердюківка ПС-35/10кВ</b>		0,22		0,3		0,31		<b>0,32</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										22	22
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										0	22
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,22		0,3		0,31	19	0,32	АСКОЕ		
1	Л-59 ХПП		0,07		0,07		0,11		0,08	АСКОЕ		
5	Л-29 Катеринівка		0,1		0,14		0,12		0,14	АСКОЕ		
6	Л-26 Сердюківка		0,05		0,09		0,08		0,1	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-2</b>	0		0		0		0		АСКОЕ		
10	Л-23 Водокачка	0		0		0		0		АСКОЕ		
14	Л-40 ХПП-2	0		0		0		0		АСКОЕ		
	<b>Ташлик ПС-35/10кВ</b>		1,42		1,6		1,42		<b>1,61</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										44	44
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										0	70
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,42		1,6		1,42	97	1,61	АСКОЕ		
1	Л-13 Самгородок		0,38		0,54		0,45		0,5	АСКОЕ		
2	Л-48 Кафе		0		0		0		0	АСКОЕ		
5	Л-47 Пошта		0,12		0,15		0,11		0,13	АСКОЕ		
7	Л-7 Село		0,1		0,13		0,11		0,13	АСКОЕ		
8	Л-19 Побуткомбінат		0,66		0,57		0,56		0,67	АСКОЕ		
9	Л-11 Куцівка		0,17		0,21		0,19		0,2	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-2</b>		0		0		0	0	0	АСКОЕ		

12	Л-20 Кар'єр		0		0		0		0	АСКОЕ		
14	Л-18 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>РП-10 Миколаївка</b>											
<b>Ліній 10кВ</b>	Л-25 Совхоз		0,02		0,03		0,03		0,03	АСКОЕ		
	Л-22 Плоске				0,91	0,92	1,04					
	Л-8 Костянтинівка				0,81	0,9	0,93					
	Л-27 ЦРП - I - СШ				1,76	1,85	2					
	Л-21 Балаклея				0,21	0,19	0,27					
	Л-28 ЦРП - II - СШ				0,3	0,27	0,37					
	Л-1 Миколаївка				0,08	0,07	0,09					
	Л-37 ТП -153 - II - СШ				0	0	0					
	<b>РП-10 Пастирське</b>											
	Л-41 Богданов	1		1		1		2				
	Л-42 Кирпичний з-д	2		3		2		2		ЩП		
	Л-43 Вівцекомплекс	3		4		4		4		ЩП		
	Л-46 Зерноток	0				0						
	Л-12 Сунки				0,4				0,41			
	<u><b>Черкаський РЕМ</b></u>											
	<b>ПС Будище 35/10кВ</b>		1,28		1,99		1,81		<b>1,84</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										65	87
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										14	54
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,36	<b>кВ</b>	10,29	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	57	0,95	90	1,49	80	1,33	82	1,36	АСКОЕ		
1а	Л-35 Новоселиця	5	0,08	8	0,13	8	0,13	8	0,13	АСКОЕ		
1в	Л-33 Кардіологія	17	0,28	30	0,5	27	0,45	27	0,44	АСКОЕ		
1б	Л-64 Забійний цех	22	0,37	33	0,55	27	0,45	30	0,5	АСКОЕ		
3	Л-73 Інкубатор	5	0,08	6	0,1	6	0,1	6	0,09	АСКОЕ		
5	Л-34 Рибколгосп	8	0,13	13	0,22	12	0,2	12	0,2	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,45	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	19,6	0,33	30,3	0,5	29,1	0,48	29	0,48	АСКОЕ		
8	Л-49 Лозівок	5,5	0,09	8	0,13	8	0,13	8	0,13	АСКОЕ		
10	Л-36 Мисливське гос-во	12	0,2	18	0,3	18	0,3	18	0,29	АСКОЕ		
14	Л-65 Птахокомплекс	2,1	0,03	4,3	0,07	3,1	0,05	3	0,05	АСКОЕ		
	<b>Вільшанка ПС-35/6кВ</b>		0		0		0		<b>0</b>			



	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>											
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>											
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
5	Н/с ввод №2	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	6,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
9	Н/с ввод №1	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>Вільшанська насосна ПС-35/6кВ</b>		0,11		0,19		0,22		<b>0,24</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										4	10
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										6	10
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,2	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>	4	0,04	8	0,08	9	0,09	10	0,1	ЩП		
2	Л-5 Фотон	4	0,04	8	0,08	9	0,09	10	0,1	ЩП		
3	н/а 1	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
9	н/а 2	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
10	н/а 3	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	6,26	<b>кВ</b>	6,23	<b>кВ</b>	6,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-2</b>	7	0,07	11	0,11	13	0,13	13,8	0,14	ЩП		
17	н/а 4	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
18	н/а 5	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
19	Л-17 Промбаза	2	0,02	3	0,03	4	0,04	4	0,04	ЩП		
22	Л-7 Лиман	5	0,05	8	0,08	9	0,09	10	0,09	ЩП		
	<b>Єлизаветівка ПС-35/6кВ</b>		0,2		0,21		0,23		<b>0,24</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										14	14
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,1	<b>кВ</b>	6,01	<b>кВ</b>	6	<b>кВ</b>	6	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>	20,17	0,2	21,5	0,21	23	0,23	24	0,24	ЩП		
2	Л-6 Зона відпочинку	20,17	0,2	21,5	0,21	23	0,23	24	0,24	ЩП		
5	Л-Насосна	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>Ірдинь-2 ПС-35/10кВ</b>		0,13		0,22		0,17		<b>0,22</b>			
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>										2	2
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	8	0,13	13	0,22	10,3	0,17	13	0,22	ЩП		
3	Л-72 Селище	8	0,13	13	0,22	10,3	0,17	13	0,22	ЩП		
4	Л-ТП-631	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
	<b>Мошни ПС-35/10кВ</b>		0,78		1,15		1,07		<b>1,8</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										0	78

	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										78	78
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,45	<b>кВ</b>	10,45	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
2	Л-32 Дружба	0,43	0,01	0,5	0,01	0,5	0,01	1	0,01	АСКОЕ		
3	Л-25 Свинокомплекс	0,65	0,01	0,82	0,01	1,15	0,02	1	0,01	АСКОЕ		
8	Л-27 Замістя	22,3	0,37	33	0,55	31,1	0	34	0,56	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	70,43	0,78	103,3	1,15	97,05	1,07	108	1,8	АСКОЕ		
11	Л-26 Іскра	10,75	0,18	21	0,35	17,3	0,29	19	0,32	АСКОЕ		
13	Л-71 Будище	5,8	0,1	8	0,13	7	0,12	11	0,18	АСКОЕ		
16	Л-28 Мошни	30,5	0,51	40	0,66	40	0,66	43	0,72	АСКОЕ		
	<b>Нечаївка ПС-35/10кВ</b>		0,58		0,87		0,88		<b>1,04</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										25	45
	<b>Т-2 (1,6МВА)</b>										37	71
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	17,01	0,28	29,6	0,49	24,9	0,41	28	0,47	АСКОЕ		
1	Л-20 Нечаївка	6,8	0,11	12	0,2	10,3	0,17	11	0,18	АСКОЕ		
5	Л-22 Вергуни	10,21	0,17	17,6	0,29	14,6	0,24	17	0,28	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	18	0,3	23,1	0,38	28	0,47	34	0,57	ЩП		
8	Л-21 Леськи	8	0,13	10,4	0,17	11	0,18	13	0,22	ЩП		
9	Л-23 Комплекс	10	0,17	12,7	0,21	17	0,28	22	0,36	ЩП		
	<b>Придніпровська ПС-35/10кВ</b>		0,99		1,32		1,23		<b>1,55</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										30	67
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										42	67
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	32,2	0,53	43	0,71	38	0,63	47	0,79	ЩП		
5	Л-50 Енергодільниця	11,2	0,19	15	0,25	13	0,22	17	0,28	ЩП		
7	Л-51 Ферми	6	0,01	7	0,12	5,7	0,09	7	0,12	ЩП		
8	Л-55 Кірова	15	0,25	21	0,35	19,3	0,32	23	0,39	ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	27,6	0,46	37	0,61	36	0,6	46	0,76	ЩП		
11	Л-53 Теплиці	19,6	0,33	29	0,48	26	0,43	31	0,51	ЩП		
13	Л-52 Репродуктор	0	0	0	0	0	0	0	0	ЩП		
18	Л-54 Фабрика	8	0,13	8	0,13	10	0,17	15	0,25	ЩП		
	<b>Руська Поляна-2 ПС-35/10кВ</b>		1,14		1,25		1,83		<b>2,19</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										69	60

	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,3	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	68,5	1,14	75,4	1,25	110,1	1,83	131	2,19	АСКОЕ		
2	Л-80 Меблевий к-т	13	0,22	36	0,6	20,3	0,34	32	0,54	АСКОЕ		
6	Л-79 Діброва	35,5	0,59	6,5	0,11	59,5	0,99	67	1,11	АСКОЕ		
7	Л-78 Санаторій	20	0,33	32,9	0,55	30,27	0,5	33	0,54	АСКОЕ		
	<b>Тубільці ПС-35/10кВ</b>		0,7		1,2		0,96		<b>1,15</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										0	52
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										50	52
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,6	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,6	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	АСКОЕ		
1	Л-75 Урочище	0,6	0,01	0,5	0,01	0,55	0,01	1	0,01	АСКОЕ		
3	Л-2 Березняки	5,9	0,1	15	0,25	14,4	0,24	15	0,25	АСКОЕ		
4	Л-3 Софіївка	12	0,2	26	0,43	16,3	0,27	20	0,34	АСКОЕ		
	<i>ТН-10-2, кВ</i>	10,3	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	42	0,7	72,5	1,2	58	0,96	69	1,15	АСКОЕ		
10	Л-4 Бригада	0,04	0	0,04	0	0,04	0	0	0	АСКОЕ		
14	Л-1 Тубільці	23,4	0,39	31	0,51	26,4	0,44	33	0,55	АСКОЕ		
	<b>Яснозір'я ПС-35/10кВ</b>		0,48		0,81		0,66		<b>0,85</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										37	37
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,2	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	29,17	0,48	49	0,81	39,47	0,66	51	0,85	АСКОЕ		
1	Л-66 Байбузи	2,4	0,04	4	0,07	3,5	0,06	5	0,08	АСКОЕ		
2	Л-67 Вівцекомплекс	0,97	0,02	1	0,02	1,2	0,02	1	0,02	АСКОЕ		
3	Л-68 Гараж	12,7	0,21	22,7	0,38	17,8	0,3	22	0,37	АСКОЕ		
6	Л-69 Госпдвір	8,2	0,14	15,1	0,25	12,3	0,2	17	0,28	АСКОЕ		
8	Л-70 Консервний з-д	4,9	0,08	6,2	0,1	4,7	0,08	7	0,12	АСКОЕ		
	<b>Чигиринський РЕМ</b>											
	<b>Адамівка ПС-35/10 кВ</b>		1,23		1,44		1,31		<b>1,55</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										29	67
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										38	67
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,44		0,6		0,58	40	0,67	АСКОЕ		
1	Л-20 Молочний к-т		0,09		0,13		0,12		0,17	АСКОЕ		
2	Л-7 Рацево		0,31		0,39		0,37		0,43	АСКОЕ		
6	Л-5 Заготзерно		0,03		0,04		0,05		0,05	АСКОЕ		
7	Л-11 Насосна		0,02		0,04		0,04		0,02	АСКОЕ		
	<i>ТН-10-2, кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	ЩП		

	<b>В-10 Т-2</b>		0,79		0,84		0,73	53	0,88	АСКОЕ		
11	Л-6 Тіньки		0,41		0,43		0,37		0,45	АСКОЕ		
14	Л-26 Подорожанський		0,27		0,29		0,25		0,3	АСКОЕ		
15	Л-17 Красносілля		0,11		0,12		0,11		0,13	АСКОЕ		
	<b>Боровиця ПС-35/10 кВ</b>		0,87		0,92		1,01		<b>1,05</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	46
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										34	46
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,27		0,23		0,26	13	0,22	АСКОЕ		
3	Л-39 Трушівці		0,06		0,04		0,04		0,05	АСКОЕ		
5	Л-40 Госпдвір		0,21		0,2		0,22		0,16	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,6		0,68		0,75	50	0,84	АСКОЕ		
8	Л-42 Гараж		0,28		0,34		0,33		0,37	АСКОЕ		
9	Л-41 Топилівка		0,32		0,34		0,43		0,46	АСКОЕ		
	<b>Будівельна-2 ПС-35/10 кВ</b>		1,79		1,69		1,75		<b>1,96</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										40	53
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										13	53
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,35		1,27		1,31	89	1,49	АСКОЕ		
4	Л-45 ТП-605-1		0,95		0,91		0,93		1,04	АСКОЕ		
6	Л-44 Озеро		0,34		0,29		0,31		0,37	АСКОЕ		
7	Л-43 Енергія-1		0,06		0,07		0,07		0,08	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,45		0,42		0,43	28	0,47	АСКОЕ		
12	Л-46 ТП-605-2		0,45		0,42		0,43		0,47	АСКОЕ		
	<b>Мельники ПС-35/10 кВ</b>		0,75		0,92		0,77		<b>0,92</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										17	40
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										23	40
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,3		0,36		0,34	23	0,39	АСКОЕ		
1	Л-13 Зам'ятниця		0,06		0,05		0,06		0,07	АСКОЕ		
2	Л-14 Мельники		0,08		0,09		0,09		0,1	АСКОЕ		
5	Л-22 Скельки		0,16		0,21		0,2		0,23	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,46		0,57		0,43	32	0,54	АСКОЕ		
8	Л-15 Головкивка		0,18		0,22		0,18		0,25	АСКОЕ		

13	Л-37 Комплекс		0,28		0,35		0,25		0,29	АСКОЕ		
	<b>Суботів ПС-35/10 кВ</b>		0,34		0,43		0,38		<b>0,44</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										30	30
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЦП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,34		0,43		0,38	26	0,44	АСКОЕ		
6	Л-25 Матвіївка	8		10		9		10		ЦП		
7	Л-24 Чмирівка	4		6		5		6		ЦП		
8	Л-23 Новоселівка	9		10		9		10		ЦП		
	<b>ПС Худоліївка 35/10 кВ</b>		0,64		0,41		0,54		<b>0,69</b>			
	<b>Т-1 (1,8 МВА)</b>										39	42
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										3	47
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЦП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,62		0,38		0,51	39	0,65	АСКОЕ		
3	Л-18 Худяки		0,01		0,02		0,01		0,01	АСКОЕ		
5	Л-9 Худоліївка		0,6		0,37		0,5		0,64	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЦП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,03		0,03		0,02	2	0,04	АСКОЕ		
10	Л-19 Чернявка		0,03		0,03		0,02		0,04	АСКОЕ		
	<b>Чигирин ПС-35/10кВ</b>		2,53		3,69		3,47		<b>3,83</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										43	66
	<b>Т-2 (3,2 МВА)</b>										46	130
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЦП		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,71		2,45		2,35	149	2,48	АСКОЕ		
1	Л-1 Галаганівка		0,3		0,4		0,35		0,47	АСКОЕ		
3	Л-12 Хлібзавод		1,04		1,59		1,57		1,5	АСКОЕ		
4	Л-35 С/г техніка		0,38		0,47		0,43		0,52	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЦП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,82		1,24		1,12	81	1,35	ремонт		
14	Л-27 Школа №2		0,34		0,52		0,44		0,57	АСКОЕ		
15	Л-28 Радіовузол		0,34		0,54		0,52		0,6	АСКОЕ		
16	Л-3 Іванівка		0,03		0,04		0,03		0,04	АСКОЕ		
17	Л-КТП Виробн.потр		0,02		0,01		0,02		0,01	АСКОЕ		
18	Л-2 Вершаці		0,1		0,13		0,12		0,14	АСКОЕ		
	<b>В-35 Т-1</b>	29		42		40		42		ЦП		
	<b>В-35 Т-2</b>	14		21		19		23		ЦП		
	<b><u>Чорнобайвський РЕМ</u></b>											
	<b>Богодухівка ПС-35/10 кВ</b>		0,83		1,39		1,27		<b>1,36</b>			

	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										26	60
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										52	94
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,38		0,61		0,54	36	0,6	АСКОЕ		
2	Л-51 СТФ		0,02		0,02		0,03		0,03	АСКОЕ		
4	Л-6 Комінтерн		0,19		0,31		0,27		0,3	АСКОЕ		
12	Л-5 Нове Життя		0,17		0,28		0,23		0,27	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,45		0,78		0,73	46	0,76	АСКОЕ		
5	Л-7 Головатівка		0,2		0,29		0,27		0,32	АСКОЕ		
13	Л-8 Кривоносівка		0,25		0,5		0,46		0,45	АСКОЕ		
	<b>Вереміївка ПС-35/10 кВ</b>		0,56		0,75		0,69		<b>0,77</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										19	33
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										22	52
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,32		0,4		0,37	26	0,44	АСКОЕ		
1	Л-31 Радгосп-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
2	Л-32 Вереміївка		0,3		0,38		0,34		0,41	АСКОЕ		
6	Л-33 Насосна		0,02		0,02		0,03		0,02	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,24		0,35		0,32	20	0,33	АСКОЕ		
9	Л-34 Зрошення		0,02		0,01		0		0	АСКОЕ		
13	Л-35 Жовніно		0,22		0,33		0,31		0,32	АСКОЕ		
14	Л-36 Радгосп-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Іркліїв ПС-35/10 кВ</b>		1,31		2,07		1,81		<b>1,86</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										18	56
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										52	90
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,5		0,79		0,65	40	0,66	АСКОЕ		
3	Л-27 Маслозавод		0,07		0,1		0,11		0,13	АСКОЕ		
5	Л-40 Хутори		0,15		0,19		0,18		0,16	АСКОЕ		
13	Л-25 Лихоліти		0,27		0,5		0,35		0,38	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,81		1,28		1,16	72	1,2	АСКОЕ		
4	Л-24 Комбікормовий		0,02		0,17		0,08		0,19	АСКОЕ		
8	Л-23 Червоногірка		0,28		0,43		0,39		0,38	АСКОЕ		
12	Л-26 Іркліїв		0,5		0,68		0,69		0,63	АСКОЕ		

	<b>Москаленки ПС-35/10 кВ</b>		1,16		1,23		1,16		<b>1,34</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										26	58
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										33	58
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,51		0,61		0,52	35	0,59	АСКОЕ		
1	Л-43 Дніпро		0,22		0,31		0,25		0,32	АСКОЕ		
2	Л-44 Консервний		0,1		0,1		0,08		0,08	АСКОЕ		
5	Л-45 Холодильник-1		0		0		0		0	АСКОЕ		
7	Л-46 Їдальня		0,21		0,23		0,21		0,2	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,65		0,62		0,64	45	0,75	АСКОЕ		
10	Л-47 Москаленки		0,36		0,31		0,36		0,37	АСКОЕ		
12	Л-48 Холодильник-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
15	Л-49 Сад		0		0		0		0	АСКОЕ		
16	Л-50 Васютинці		0,29		0,32		0,29		0,38	АСКОЕ		
	<b>Риборозплідник ПС-35/10 кВ</b>		0,52		0,85		0,73		<b>0,83</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										18	58
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										39	58
	<b>ТН-10-1, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,21		0,3		0,27	16	0,26	АСКОЕ		
2	Л-55 ГНС		0,08		0,09		0,09		0,08	АСКОЕ		
5	Л-52 Воронинці		0,13		0,21		0,18		0,19	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,31		0,55		0,46	34	0,57	АСКОЕ		
10	Л-53 Крутьки		0,19		0,33		0,3		0,36	АСКОЕ		
15	Л-54 Чехівка		0,13		0,22		0,17		0,21	АСКОЕ		
	<b>Ст.Коврай ПС-35/10 кВ</b>		0,52		1,07		0,8		<b>0,88</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										60	73
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										13	73
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,37		0,88		0,66	44	0,74	АСКОЕ		
3	Л-19 Н.Українка		0,16		0,35		0,25		0,33	АСКОЕ		
11	Л-18 Жовтневе		0,03		0,11		0,09		0,06	АСКОЕ		
13	Л-17 Першотравневе		0,18		0,41		0,32		0,35	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,15		0,19		0,14	8	0,14	АСКОЕ		
4	Л-20 Завод		0,15		0,19		0,14		0,14	АСКОЕ		

12	Л-21 Комплекс		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Тимченки ПС-35/10 кВ		0,97		0,99		1,05		1,01			
	Т-1 (2,5 МВА)										11	46
	Т-2 (2,5 МВА)										35	46
	ТН-10-1, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-1		0,32		0,25		0,25	19	0,31	АСКОЕ		
4	Л-13 Баталей		0,19		0,13		0,16		0,18	АСКОЕ		
6	Л-14 Тимченки		0,13		0,11		0,08		0,13	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ	10,4	кВ			
	В-10 Т-2		0,65		0,74		0,8	42	0,7	АСКОЕ		
12	Л-15 Кліщенці		0,48		0,46		0,56		0,44	АСКОЕ		
13	Л-16 Ленінське		0,14		0,24		0,19		0,2	АСКОЕ		
14	Л-39 Полив		0,03		0,05		0,04		0,05	АСКОЕ		
	Чехівка ПС-35/6 кВ		0,29		0,04		0,04		0,04			
	Т-1 (3,2 МВА)										10	10
	ТН-6-1, кВ	6,2	кВ	6,2	кВ	6,1	кВ	6,1	кВ			
	В-6 Т-1		0,29		0,04		0,04	4	0,04	АСКОЕ		
3	Л-29 Чайка		0,03		0,03		0,03		0,03	АСКОЕ		
7	Л-30 Насосна		0,29		0		0		0	АСКОЕ		
	Шовковичка ПС-35/0,4 кВ		0,03		0,03		0,02		0,02			
	В-0,4 Т-1		0,03		0,03		0,02		0,02	АСКОЕ		
	Шполянський РЕМ											
	Шпола ПС-35/10 кВ		2,67		5,22		1,75		5,38			
	Т-1 (6,3 МВА)										63	93
	Т-2 (6,3 МВА)										30	93
	ТН-10-1, кВ	10,5	кВ	10,5	кВ	10,3	кВ	10,3	кВ	ЦПП		
	В-10 Т-1	132	2,2	208	3,47	215		220	3,67	ЦПП		
2	Л-6 Маяк	25		35		34		35		ЦПП		
4	Л-10 Город	38		72		70		70		ЦПП		
5	Л-34 Швейна	норм.відкл										
7	Л-2 Марянівка	42		55		58		62		ЦПП		
8	Л-3 Іскрено	25		42	0,7	45		48	0,8	ЦПП		
10	Л-40 Хлібзавод	2		4		8		5		ЦПП		
	ТН-10-2, кВ	10,3	кВ	10,2	кВ	10	кВ	10	кВ	ЦПП		
	В-10 Т-2	28	0,47	105	1,75	105	1,75	103	1,72	ЦПП		
12	Л-4 Васильків	3		5		5		8		ЦПП		
14	Л-20 Елеватор	1		1		1		1		ЦПП		



16	Л-17 33Ч	норм.відкл										
18	Л-21 33Ч	1		1		1		1		ЩП		
20	Л-1 Лозоватка	5		28		30		29		ЩП		
21	Л-12 Молокозавод	7		44	0,73	44		38	0,63	ЩП		
22	Л-35 Поліклініка	1		2		1		1		ЩП		
23	Л-39 Хлібзавод	0		0		0		0		ЩП		
24	Л-44 Терешки	10		24		23		25		ЩП		
	В-35 Т-1	41		65		68		70		ЩП		
	В-35 Т-2	9		33		33		32		ЩП		
	<b>Васильків ПС-35/10 кВ</b>		0,48		0,78		0,72		<b>0,9</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										39	39
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	9,9	<b>кВ</b>	10	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	29	0,48	47	0,78	43	0,72	54	0,9	ЩП		
1	Л-65 Капустино	0		0		0		0		ЩП		
2	Л-66 Музей	5		15		12		15		ЩП		
3	Л-67 Птахоферма	4		8		9		10		ЩП		
4	Л-68 Кирпичний	1		2		1		3		ЩП		
7	Л-69 ЗТП	1		2		1		1		ЩП		
9	Л-70 Водозабор	18		20		20		25		ЩП		
	<b>Водяно ПС-35/10 кВ</b>		0,73		0,98		0,97		<b>1,12</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	49
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										34	49
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	9,9	<b>кВ</b>	9,8	<b>кВ</b>	9,8	<b>кВ</b>	9,7	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	10	0,17	16	0,27	17	0,28	20	0,33	ЩП		
1	Л-50 Кримки	2		4		4		5		ЩП		
6	Л-24 Комплекс	норм.відкл										
7	Л-22 Скотарево	8		12		13		15		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	34	0,57	43	0,72	41	0,68	47	0,78	ЩП		
10	Л-23 Маслово	4		8		6		7		ЩП		
12	Л-25 Майстерні	8		11		10		11		ЩП		
15	Л-57 Водяно	2		2		3		5		ЩП		
17	Л-26 Межигірка	20		22		22		24		ЩП		
	<b>Лебедин ПС-35/10 кВ</b>		1,23		1,48		1,37		<b>1,5</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										35	65
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										30	65
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	ЩП		

	<b>В-10 Т-1</b>	37	0,62	46	0,77	44	0,73	48	0,8	ЩП		
1	Л-27 Журавка	1		2		2		2		ЩП		
2	Л-64 ТП-621	12		12		14		13		ЩП		
3	Л-36 Цех драже 1	норм.відкл										
5	Л-33 Ел.цех	8		10		10		10		ЩП		
8	Л-29 Петровського	16		22		18		23		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	37	0,62	43	0,72	38	0,63	42	0,7	ЩП		
11	Л-28 Лебідка	11		12		10		11		ЩП		
14	Л-37 Цех драже 2	норм.відкл										
16	Л-53 Осовського	10		15		13		15		ЩП		
17	Л-31 КТП Т-1	8		8	0,13	8		8	0,13	ЩП		
18	Л-32 КТП Т-2	8		8		8		8		ЩП		
	ПЛ-35кВ Водяно	10		12	0,71	10		13	0,76	ЩП		
	КЛ-35кВ Насінневий 3-д	1		1		1		1		ЩП		
	<b>Терешки 35/10 кВ</b>		0,37		0,33		0,42		<b>0,48</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										21	21
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	22	0,37	20	0,33	25	0,42	29	0,48	ЩП		
1	Л-71 СТФ	5		6		6		8		ЩП		
3	Л-58 Надточайка	3		4		5		5		ЩП		
6	Л-72 Репродуктор	1		1		1		1		ЩП		
7	Л-73 МТФ	4		1		4		4		ЩП		
8	Л-59 Ховківка	9		8		9		11		ЩП		
	<b>Ярославка ПС-35/10 кВ</b>		0,2		0,25		0,23		<b>0,28</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										10	12
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										2	12
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	10	0,17	13	0,22	12	0,2	14	0,23	ЩП		
3	Л-49 Антонівка	9		11		11		12		ЩП		
4	Л-48 Ярославка	1		2		1		2		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	2	0,03	2	0,03	2	0,03	3	0,05	ЩП		
13	Л-55 Вітязево	1		1		1		2		ЩП		
14	Л-54 Нетелі	1		1		1		1		ЩП		
	<b>Жашківський РЕМ</b>											
	<b>ПС Острожани 35/10 кВ</b>		0,53		0,93		0,67		<b>1,05</b>			

	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										20	29
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										8	29
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	20	0,33	40	0,67	25	0,42	45	0,75	щп		
	Л-8 Острожани	18		37		23		42		щп		
	Л-7 Інкубатор	2		3		2		3		щп		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>	12	0,2	16	0,27	15	0,25	18	0,3	щп		
	Л-10 Конела	5		6		6		8		щп		
	Л-11 Зелений Ріг	7		10		9		10		щп		
	<b>Охматів ПС-35/10 кВ</b>		0,47		1		0,72		<b>1,33</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										36	36
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	28	0,47	60	1	43	0,72	80	1,33	щп		
	Л-29 Нагірна	4		8		5		10		щп		
	Л-26 Охматів	6		14		8		16		щп		
	Л-27 Вороне	10		20		18		32		щп		
	Л-28 Хижня	8		18		12		22		щп		
	<b>Пугачівка ПС-35/10кВ</b>		0,37		0,8		0,55		<b>0,88</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										43	60
	<b>Т-2 (1 МВА)</b>										27	96
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	16	0,27	36	0,6	23	0,38	38	0,63	щп		
	Л-13 Житники	11		24		15		26		щп		
	Л-14 Пугачівка	5		12		8		12		щп		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-2</b>	6	0,1	12	0,2	10	0,17	15	0,25	щп		
	Л-15 Комплекс	2		2		2		3		щп		
	Л-16 Шулячки	4		10		8		12		щп		
	<b>Скибин ПС-35/10кВ</b>		0,3		0,57		0,38		<b>0,83</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										36	36
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										0	56
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	18	0,3	34	0,57	23	0,38	50	0,83	щп		
	Л-17 Скибин	10		22		15		30		щп		
	Л-19 Комб. завод	8		12		8		20		щп		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>		<b>кВ</b>			

	<b>В-10 Т-2</b>	0		0		0		0	0			
	<b>Соколівка ПС-35/10кВ</b>		0,27		0,57		0,38		<b>0,6</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										16	16
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	16	0,27	34	0,57	23	0,38	36	0,6	щп		
	Л-21 Соколівка	10		22		14		24		щп		
	Л-22 Нестерівка	0		0		0		0				
	Л-23 Кишенці	1		1		1		1		щп		
	Л-24 Комплекс	0		0		0		0		щп		
	Л-24 К- Попівка	6		12		8		12		щп		
	<b>Тинівка ПС-35/10кВ</b>		0,27		0,57		0,42		<b>0,83</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										56	56
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	щп		
	<b>В-10 Т-1</b>	16	0,27	34	0,57	25	0,42	50	0,83	щп		
	Л-30 Баштечки	3		10		8		15		щп		
	Л-31 Павлівка	3		5		3		8		щп		
	Л-32 Тинівка	8		15		12		24		щп		
	Л-33 Ферми	2		4		2		3		щп		
	<b>Катеринопільський РЕМ</b>											
	<b>Вербівець ПС-35/10кВ</b>		0,76		0,96		0,86		<b>0,92</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										14	42
	<b>Т-2 (1,8 МВА)</b>										36	58
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,8		10,8		10,8		10,8	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,26		0,33		0,32	20	0,33	АСКОЕ		
	Л-4 Пальчик		0,25		0,31		0,3		0,32	АСКОЕ		
	Л-5 К.Завод		0,1		0,2		0,2		0,1	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	11		11		11		11	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,5		0,63		0,54	35	0,59	АСКОЕ		
	Л-1 Кайтанівка		0,28		0,35		0,32		0,36	АСКОЕ		
	Л-2 Вербівець		0,6		0,9		0,1		0,1	АСКОЕ		
	Л-3 Гончариха		0,16		0,19		0,21		0,22	АСКОЕ		
	<b>Єрки ПС-35/10кВ</b>		0,58		0,85		0,91		<b>1,01</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										12	17
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										6	17
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	11		11		11		11				
	<b>В-10 Т-1</b>		0,39		0,56		0,63	40	0,67	АСКОЕ		
	Л-11 Реалбаза		0,37		0,54		0,54		0,58	АСКОЕ		

	Л-17 РП-ТП-284											
	Л-22 Кар'єр		0,02		0,02		0,09		0,09	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	11		11		11		11	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,19		0,29		0,28	20	0,34	АСКОЕ		
	Л-18 РП-ТП-284											
	Л-19 Колгосп		0,1		0,17		0,17		0,2	АСКОЕ		
	Л-20 Залізничка		0,9		0,12		0,11		0,14	АСКОЕ		
	Л-21 Птахокомбінат											
	<b>Катеринопіль ПС-35/10кВ</b>		1,48		2,3		2,28		<b>2,24</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										59	100
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										39	100
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10		10		10		10	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,83		1,43		1,44	81	1,35	АСКОЕ		
	Л-9 Катеринопіль		0,63		1,08		1,09		1,05	АСКОЕ		
	Л-10 Єрки		0,2		0,35		0,35		0,3	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5		10,5		10,5		10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,65		0,87		0,84	53	0,89	АСКОЕ		
	Л-7 Шостаково		0,25		0,35		0,33		0,35	АСКОЕ		
	Л-8 Новоселиця		0,4		0,52		0,51		0,54	АСКОЕ		
	<b>М.Калигірка ПС-35/10кВ</b>		0,9		1,28		1,21		<b>1,22</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										43	56
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										19	87
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,7		10,7		10,6		10,6	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,71		1		0,97	58	0,96	АСКОЕ		
	Л-12 М.Калигірка		0,17		0,31		0,28		0,25	АСКОЕ		
	Л-14 Комплекс		0,23		0,26		0,27		0,27	АСКОЕ		
	Л-15 С.Калигірка		0,3		0,42		0,41		0,43	АСКОЕ		
	Л-16 Радгосп		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	11,4		11,4		11,2		11,2	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,19		0,28		0,24	16	0,26	АСКОЕ		
	Л-13 Ступично		0,12		0,21		0,16		0,18	АСКОЕ		
	Л-30 Соболівка		0,07		0,07		0,08		0,08	АСКОЕ		
	<b>Ярошівка ПС-35/10кВ</b>		0,13		0,24		0,22		<b>0,24</b>			
	<b>Т-1 (3,2 МВА)</b>										8	8
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,8		10,8		10,7		10,7	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,13		0,24		0,22	14	0,24	АСКОЕ		
	Л-5 Петроострів		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		

	Л-6 Майстерні		0,12		0,22		0,2		0,22	АСКОЕ		
	Л-23 Ярошівка		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	Л-24 Відгодівельний.		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	<u>Лисянський РЕМ</u>											
	Виноград ПС-35/10кВ		0,46		0,55		0,54		<b>0,55</b>			
	Т-1 (4 МВА)										5	15
	Т-2 (2,5 МВА)										16	24
	ТН-10-1, кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ			
	В-10 Т-1	12	0,2	12	0,2	13	0,22	11	0,18	АСКОЕ		
	Л-20 Семенівка	1	0,02	3	0,04	3	0,05	2	0,03	АСКОЕ		
	Л-5 Ріпки	5	0,09	10	0,17	8	0,14	9	0,15	АСКОЕ		
	Л-6 Вотилівка	6	0,11	9	0,14	6	0,11	10	0,17	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ			
	В-10 Т-2	16	0,27	21	0,35	19	0,31	22	0,37	АСКОЕ		
	Л-7 Виноград	7	0,12	9	0,15	8	0,14	9	0,15	АСКОЕ		
	Л-8 Шуб.Стави	9	0,15	12	0,2	10	0,17	13	0,22	АСКОЕ		
	Кам.Брід ПС-35/10кВ		0,42		0,65		0,62		<b>0,46</b>			
	Т-1 (4 МВА)										7	18
	Т-2 (2,5 МВА)										17	28
	ТН-10-1, кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ			
	В-10 Т-1	10	0,16	15	0,24	14	0,24	11	0,18	АСКОЕ		
	Л-19 Зрошення	3	0,05	5	0,09	5	0,09	1	0,01	АСКОЕ		
	Л-21 Зрош.Босівка	3	0,05	3	0,05	3	0,05	5	0,09	АСКОЕ		
	Л-14 Кам.Брід	3	0,05	6	0,1	5	0,09	5	0,09	АСКОЕ		
	ТН-10-2, кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ	10,8	кВ			
	В-10 Т-2	31	0,26	48	0,4	46	0,38	34	0,28	АСКОЕ		
	Л-15 Босівка	3	0,05	5	0,09	5	0,09	6	0,1	АСКОЕ		
	Л-16 Яблунівка	9	0,14	14	0,23	14	0,23	11	0,18	АСКОЕ		
	Л-17 Бужанка	8	0,13	11	0,18	10	0,17	12	0,2	АСКОЕ		
	Л-18 Дашуківка	2	0,03	3	0,05	3	0,05	4	0,07	АСКОЕ		
	Лисянка ПС-35/10кВ		1,85		2,67		2,55		<b>2,87</b>			
	Т-1 (6,3 МВА)										34	50
	Т-2 (4 МВА)										25	78
	ТН-10-1, кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ	10,7	кВ			
	В-10 Т-1	72	1,2	116	1,94	111	1,86	118	1,96	АСКОЕ		
	Л-1 Цук. Завод	2	0,03	1	0,02	1	0,02	2	0,03	АСКОЕ		
	Л-2 Будище	15	0,25	20	0,33	19	0,32	23	0,38	АСКОЕ		

	Л-22 Лікарня	7	0,12	15	0,25	11	0,18	11	0,18	АСКОЕ		
	Л-3 Центр	49	0,82	82	1,36	81	1,36	83	1,39	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	39	0,65	44	0,73	42	0,7	55	0,91	АСКОЕ		
	Л-4 Лисянка	22	0,37	27	0,46	32	0,53	37	0,63	АСКОЕ		
	Л-24 Хиженці	17	0,28	22	0,37	19	0,32	23	0,38	АСКОЕ		
	<b>Мар'янівка ПС-35/10кВ</b>		0,33		0,59		0,87		<b>0,63</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										30	59
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										30	59
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	15	0,25	18	0,29	26	0,44	20	0,32	АСКОЕ		
	Л-12 Комплекс	9	0,16	9	0,16	19	0,31	12	0,2	АСКОЕ		
	Л-10 Руб.Міст	5	0,09	8	0,14	7	0,12	7	0,12	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>	10,9	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>	5	0,09	18	0,29	26	0,44	20	0,32	АСКОЕ		
	Л-11 Мар'янівка	2	0,04	9	0,16	19	0,32	12	0,2	АСКОЕ		
	Л-23 Розкошівка	2	0,04	8	0,14	7	0,12	7	0,12	АСКОЕ		
	<b>Чаплінка ПС-35/10кВ</b>		0,12		0,22		0,2		<b>0,23</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										16	16
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>	10,8	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>	7	0,12	13	0,22	12	0,2	14	0,23	АСКОЕ		
	Л-26 Порадівка											
	Л-27 Чаплінка	6	0,96	11	0,18	9	0,16	11	0,18	АСКОЕ		
	Л-28 Шушківка	1	0,02	1	0,02	1	0,02	1	0,02	АСКОЕ		
	Л-29 Попівка											
	<u><b>Маньківський РЕМ</b></u>											
	<b>Буки-І ПС-35/10кВ</b>		0,12		0,17		0,15		<b>0,19</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										5	5
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,17		0,15	11	0,19	АСОЕ		
	Л-7 Кривець		0,09		0,14		0,12		0,15	АСОЕ		
	Л-25 Ретранслятор		0,03		0,03		0,03		0,04	АСОЕ		
	<b>Буки-ІІ ПС-35/10кВ</b>		0,9		1,42		1,23		<b>1,4</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										39	39
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,9		1,42		1,23	84	1,4	АСОЕ		
	Л-1 Антонівка		0,4		0,63		0,56		0,6	АСОЕ		

	Л-5 Буки		0,31		0,54		0,49		0,5	ACOE		
	Л-6 Русалівка		0,19		0,25		0,19		0,31	ACOE		
	<b>Вікторівка ПС-35/10кВ</b>		0,56		1,14		1,07		<b>1,17</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										10	32
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										22	32
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,19		0,4		0,33	23	0,38	ACOE		
	Л-26 Вікторівка		0,07		0,11		0,09		0,12	ACOE		
	Л-27 Комплекс		0,11		0,26		0,22		0,24	ACOE		
	Л-28 Хоздвір		0,02		0,04		0,03		0,02	ACOE		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,37		0,74		0,74	48	0,8	ACOE		
	Л-29 Поташ		0,19		0,48		0,47		0,5	ACOE		
	Л-30 Подібна		0,18		0,27		0,27		0,3	ACOE		
	<b>Іваньки ПС-35/10кВ</b>		0,51		0,89		0,91		<b>0,88</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										23	40
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										17	40
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		0,26		0,46		0,53	26	0,43	ACOE		
	Л-18 ВРХ		0,15		0,27		0,38		0,25	ACOE		
	Л-19 Комбікормовий завод		0,01		0,03		0,02		0,02	ACOE		
	Л-35 Зрошення		0,1		0,16		0,13		0,15	ACOE		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,25		0,43		0,38	27	0,45	ACOE		
	Л-20 Спиртзавод		0,17		0,28		0,25		0,32	ACOE		
	Л-36 Паланочка		0,08		0,15		0,14		0,14	ACOE		
	<b>Маньківка-2 ПС-35/10кВ</b>		1,8		2,84		2,6		<b>3,07</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										36	53
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										17	53
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-1</b>		1,23		1,97		1,86	126	2,1	ACOE		
	Л-9 Заготзерно		0,12		0,15		0,15		0,18	ACOE		
	Л-10 Спецлінія-1		0,25		0,4		0,4		0,4	ACOE		
	Л-11 Маньківка		0,54		0,94		0,85		1,06	ACOE		
	Л-24 Сільгосптехніка		0,18		0,33		0,3		0,36	ACOE		
	Л-31 МКБ		0,02		0,03		0,03		0,03	ACOE		
	Л-37 Ж-д вокзал (сп)		0,13		0,13		0,13		0,14	ACOE		



	<i>ТН-10-2, кВ</i>	10,3	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,57		0,87		0,74	58	0,97	АСКОЕ		
	Л-12 Госп. Калініна		0,08		0,11		0,12		0,17	АСКОЕ		
	Л-14 Дзенгелівка		0,47		0,77		0,62		0,81	АСКОЕ		
	<u><b>Монастирищенський РЕМ</b></u>											
	<b>Княжа Криниця ПС-35/10кВ</b>		0,5		0,82		0,63		<b>0,8</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										22	22
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>			
	<b>В-10 Т-1</b>	30	0,5	49	0,82	38	0,63	48	0,8	АСКОЕ		
	Л-17 Коритня	6		7		8		7	0,12	АСКОЕ		
	Л-18 Лукашівка	4		10		8		10	0,17	АСКОЕ		
	Л-19 Княжа Криниця	2		4		3		3	0,05	АСКОЕ		
	Л-20 Шабастівка	17		25		17		25	0,42	АСКОЕ		
	Л-27 Зрошення	1		3		2		3	0,05	АСКОЕ		
	<b>Копювата ПС-35/10кВ</b>		0,23		0,28		0,22		<b>0,62</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										19	42
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										22	42
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>			
	<b>В-10 Т-1</b>	14	0,23	17	0,28	13	0,22	17	0,28	АСКОЕ		
	Л-22 Копювата	7		8		6		9	0,15	АСКОЕ		
	Л-24 Теолин	7		9		7		8	0,13	АСКОЕ		
	<i>ТН-10-2, кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>			
	<b>В-10 Т-2</b>	11		20		15		20	0,33	АСКОЕ		
	Л-23 Степівка	4		6		5		7	0,12	АСКОЕ		
	Л-25 Княжики	7		14		10		13	0,22	АСКОЕ		
	<b>Цибулів ПС-35/10кВ</b>		0,72		1,17		1		<b>1,23</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										33	33
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,3	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>			
	<b>В-10 Т-1</b>	43	0,72	70	1,17	60	1	74	1,23	АСКОЕ		
	Л-7 Шарніпіль	4		8		5		8	0,13	АСКОЕ		
	Л-8 Івахни	1		2		2		2	0,03	АСКОЕ		
	Л-9 Цибулів	14		25		22		24	0,4	АСКОЕ		
	Л-15 Совхоз	13		20		18		22	0,37	АСКОЕ		
	Л-16 Антоніна	11		15		13		18	0,3	АСКОЕ		
	<u><b>Тальнівський РЕМ</b></u>											
	<b>Зеленьків ПС-35/10кВ</b>		0,45		0,65		0,6		<b>0,72</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										31	31

	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	27	0,45	39	0,65	36	0,6	43	0,72	ЩП		
	Л-11 Зеленьків	4		8		6		8		ЩП		
	Л-12 Кирпичний завод	3		7		3		5		ЩП		
	Л-13 Вишнопіль	8		10		9		13		ЩП		
	Л-14 Тр. бригада	14		16		17		18		ЩП		
	<b>Кобриново ПС-35/10кВ</b>		0,33		0,42		0,4		<b>0,42</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										18	18
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	20	0,33	25	0,42	24	0,4	25	0,42	ЩП		
	Л-47 Заліське	8		10		9		10		ЩП		
	Л-48 Гуляйка	4		5		5		5		ЩП		
	Л-49 МТФ	4		5		5		5		ЩП		
	Л-50 Кобриново	4		5		6		5		ЩП		
	<b>Компресорна ПС-35/10кВ</b>		0,45		1,35		0,58		<b>0,55</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										29	37
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										8	37
	В-35 Теплична-2		5,5		0,03		5,5		4,05	АСКОЕ		
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,6	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,6	<i>кВ</i>	10,7	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	16	0,27	64	1,07	18	0,3	16	0,27	ТМ		
	Л-43 ЦРП-1	4		5		6		4		ТМ		
	Л-57 Теплиці-1	15		14		14		13		ТМ		
	<i>ТН-10-2, кВ</i>	10,7	<i>кВ</i>	10,7	<i>кВ</i>	10,8	<i>кВ</i>	10,7	<i>кВ</i>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	11	0,18	17	0,28	17	0,28	17	0,28	ТМ		
	Л-44 ЦРП-2	2		3		2		2		ТМ		
	Л-45 Майданець	9		14		14		14		ТМ		
	Л-58 Теплиці -2	2		2		3		2		ТМ		
	<b>Криві коліна ПС-35/10кВ</b>		0,55		0,75		0,77		<b>0,83</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										23	23
	<i>ТН-10-1, кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,4	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	10,5	<i>кВ</i>	ТМ		
	<b>В-10 Т-1</b>	33	0,55	45	0,75	46	0,77	50	0,83	ТМ		
	Л-1 Лотошово	10		6		5		6		ТМ		
	Л-2 Павлівка	6		9		8		9		ТМ		
	Л-3 Корсунка	12		24		20		24		ТМ		
	Л-5 Комплекс	5		4		4		6		ТМ		
	<b>Мошурів ПС-35/10кВ</b>		0,8		1,05		1,07		<b>1,1</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										23	48

	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										25	48
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	25	0,42	30	0,5	30	0,5	32	0,53	ЩП		
	Л-36 Мошурів	10		15		14		15		ЩП		
	Л-37 Пташник	15		15		16		17		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	23	0,38	33	0,55	34	0,57	34	0,57	ЩП		
	Л-34 Романівка	8		13		12		13		ЩП		
	Л-35 Поташ	8		10		11		10		ЩП		
	Л-55 Лащова	7		10		11		11		ЩП		
	<b>Тальне-2 ПС-35/10кВ</b>		4,83		5,9		5,78		<b>6,15</b>	ЩП		
	<b>Т-1 (16 МВА)</b>										24	42
	<b>Т-2 (10 МВА)</b>										29	67
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-1</b>	140	2,33	190	3,17	189	3,15	210	3,5	ТМ		
	Л-6 Соколівочка	4		5		5		6		ТМ		
	Л-8 Веселий Кут	32		30		30		41		ТМ		
	Л-20 РП-1	55		90		91		84		ТМ		
	Л-21 РП-2-1	43		62		59		67		ТМ		
	Л-32 МКК-2					22		32		ТМ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ТМ		
	<b>В-10 Т-2</b>	150	2,5	164	2,73	158	2,63	159	2,65	ТМ		
	Л-17 Комб з-д	1		6		6		5		ТМ		
	Л-19 Зрошення-1	10		15		12		13		ТМ		
	Л-22 РП-2-2	0		0		0		0		ТМ		
	Л-23 МКК	10		13		13		12		ТМ		
	Л-51 Зрошення -1	20		23		22		24		ТМ		
	Л-52 Залізна дорога	8		13		15		11		ТМ		
	Л-53 Млин	110		115		116		117		ТМ		
	<b>Тальянки ПС-35/10кВ</b>		0,47		0,7		0,7		<b>0,58</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										30	30
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	28	0,47	42	0,7	42	0,7	35	0,58	ЩП		
	Л-38 Білашки	8		10		10		8		ЩП		
	Л-39 МТФ	0		0		0		0		ЩП		
	Л-40 Тальянки	10		17		16		15		ЩП		
	Л-41 Легедзино	10		15		16		12		ЩП		

	Л-42 Вишнопіль	0		0		0		0		ЩП		
	<b>Щеб.завод ПС-35/10кВ</b>		1,48		1,62		1,67		<b>1,73</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										40	47
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										7	47
	<b>ТН-6-1, кВ</b>	6,2	<b>кВ</b>	6,2	<b>кВ</b>	6,2	<b>кВ</b>	6,2	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-6 Т-1</b>		1,4		1,45		1,5	133,2	1,48	ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	5	0,08	10	0,17	10	0,17	15	0,25	ЩП		
	<b>Л-10кВ:</b> Л-4 Нафтобаза	0		0		0		0		ЩП		
	<b>РП-1</b>											
	Л-7 АЗС	15		20		19		22		ЩП		
	Л-9 Зд. Жовтня	15		25		23		25		ЩП		
	Л-20 ПС Тальне-2	50		80		85		80		ЩП		
	Л-24 Школа	20		30		28		32		ЩП		
	Л-25 ТЕЦ	0		0		0		0		ЩП		
	Л-46 Місто	0		0		0		0		ЩП		
	<b>РП-2</b>											
	Л-26 Місто	5		10		12		17		ЩП		
	Л-29 Асф. завод	30		40		37		40		ЩП		
	Л-28 КХП	2		5		7		5		ЩП		
	Л-31 Овочесховище	2		5		5		5		ЩП		
	<u><b>Уманський РЕМ</b></u>											
	<b>Бабанка ПС-35/10кВ</b>		1,22		1,76		1,56		<b>1,68</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										32	77
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										44	77
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,22	<b>кВ</b>	10,35	<b>кВ</b>	10,45	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,5		0,74		0,64	43	0,71	АСКОЕ		
	Л-6 Сушківка		0,44		0,66		0,6		0,64	АСКОЕ		
	Л-7 Корж Кут		0,06		0,08		0,04		0,07	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,16	<b>кВ</b>	10,29	<b>кВ</b>	10,39	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>			
	<b>В-10 Т-2</b>		0,72		1,02		0,92	58	0,97	АСКОЕ		
	Л-8 Бабанка		0,34		0,47		0,45		0,45	АСКОЕ		
	Л-9 Аполянка		0,3		0,43		0,38		0,42	АСКОЕ		
	Л-42 Хоз.двір		0,08		0,11		0,09		0,1	АСКОЕ		
	ПЛ-35кВ Дубова		0,31		0,36		0,34	7	0,4	АСКОЕ		
	ПЛ-35кВ Оксанино		0,15		0,28		0,25	4	0,26	АСКОЕ		
	<b>Дмитрушки ПС 35/10кВ</b>		1,32		1,76		1,68		<b>1,88</b>			

	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										82	82
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,39	<b>кВ</b>	10,52	<b>кВ</b>	10,64	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		1,32		1,76		1,68	113	1,88	АСКОЕ		
	Л-56 Піківець		0,27		0,37		0,36		0,38	АСКОЕ		
	Л-55 Учгосп		0,74		0,95		0,95		1,06	АСКОЕ		
	Л-54 Комб.завод		0,1		0,13		0,1		0,13	АСКОЕ		
	Л-53 Дмитрушки		0,23		0,34		0,3		0,35	АСКОЕ		
	Л-1 КБ д-ця ТП-136		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Дубова ПС-35/10кВ</b>		0,31		0,36		0,34		<b>0,4</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										17	17
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,16	<b>кВ</b>	10,29	<b>кВ</b>	10,39	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,31		0,36		0,34	24	0,4	АСКОЕ		
	Л-44 Коржова		0,08		0,13		0,14		0,14	АСКОЕ		
	Л-45 К.Слобідка		0,02		0,05		0,04		0,06	АСКОЕ		
	Л-46 В.Слобідка		0,06		0,11		0,1		0,13	АСКОЕ		
	Л-47 Дубова		0,15		0,08		0,08		0,09	АСКОЕ		
	<b>Ладижинка ПС-35/10кВ</b>		2,08		2,79		2,77		<b>2,8</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>										28	76
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										48	76
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,73	<b>кВ</b>	10,83	<b>кВ</b>	10,7	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,71		1,14		1,03	62	1,04	АСКОЕ		
	Л-10 Рижавка		0,36		0,51		0,43		0,46	АСКОЕ		
	Л-11 Городниця		0,35		0,62		0,6		0,58	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,63	<b>кВ</b>	10,73	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-2</b>	102,4	1,37	102,4	1,66	102,4	1,74	106	1,76	АСКОЕ		
	Л-12 Ладижинка		0,48		0,49		0,67		0,57	АСКОЕ		
	Л-13 Фурманка		0,33		0,5		0,47		0,5	АСКОЕ		
	Л-51 Текуча		0,31		0,33		0,33		0,37	АСКОЕ		
	Л-57 Ферма		0,24		0,33		0,29		0,32	АСКОЕ		
	ПЛ-35кВ Вільхова		0,5		0,9		0,74		0,85	АСКОЕ		
	<b>Максимівка ПС-35/10кВ</b>		0,57		0,95		0,8		<b>0,9</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										32	65
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										33	65
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,28	<b>кВ</b>	10,41	<b>кВ</b>	10,51	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,28		0,47		0,39	26	0,43	АСКОЕ		
	Л-26 Максимівка		0,03		0,06		0,04		0,05	АСКОЕ		
	Л-27 Посухівка		0,25		0,41		0,36		0,38	АСКОЕ		

	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,38	<b>кВ</b>	10,51	<b>кВ</b>	10,61	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,29		0,48		0,41	28	0,47	АСКОЕ		
	Л-29 Черповоди		0,16		0,23		0,22		0,26	АСКОЕ		
	Л-30 Осітна		0,11		0,24		0,17		0,2	АСКОЕ		
	ПЛ-35кВ Удич.цукр.з-д		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>Оксанино ПС-35/10кВ</b>		0,15		0,28		0,25		<b>0,26</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										19	19
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,24	<b>кВ</b>	10,37	<b>кВ</b>	10,47	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,15		0,28		0,25	15	0,26	АСКОЕ		
	Л-38 Комплекс-І		0		0,01		0,01		0	АСКОЕ		
	Л-39 Оксанино		0,12		0,23		0,19		0,2	АСКОЕ		
	Л-41 Ферма		0,03		0,04		0,04		0,05	АСКОЕ		
	<b>Паланка ПС-35/10кВ</b>		0,53		0,81		0,74		<b>0,86</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										7	37
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>										47	58
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	101,7	<b>кВ</b>	10,27	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,12		0,14		0,14	10	0,17	АСКОЕ		
	Л-48 Кочубіївка		0,01		0,02		0,02		0,03	АСКОЕ		
	Л-4 ДОС		0,1		0,11		0,12		0,14	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	10,6	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,41		0,67		0,59	41	0,69	АСКОЕ		
	Л-49 Паланка		0,15		0,24		0,2		0,23	АСКОЕ		
	Л-50 Кочержинці		0,26		0,43		0,39		0,46	АСКОЕ		
	<b>Собківка ПС-35/10кВ</b>		0,99		1,33		1,24		<b>1,37</b>			
	<b>Т-1 (6,3 МВА)</b>										5	24
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										19	24
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,17		0,25		0,23	17	0,28	АСКОЕ		
	Л-37 Степківка		0,13		0,2		0,18		0,22	АСКОЕ		
	Л-РП-8		0,01		0,01		0,01		0,01	АСКОЕ		
	Л-КОС-І		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,83		1,07		1,01	65	1,09	АСКОЕ		
	Л-КОС-ІІ		0,27		0,26		0,26		0,28	АСКОЕ		
	Л-35 Собківка		0,59		0,84		0,78		0,84	АСКОЕ		
	<b>Ст. Бабани І ПС-35/10кВ</b>		0,37		0,53		0,58		<b>0,49</b>			
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>											

	<b>Т-2 (4 МВА)</b>										
	<b>Т-3 (1 МВА)</b>									63	63
	<b>ТН-6-1, кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,6кВ</b>		<b>6,7кВ</b>		<b>6,6кВ</b>	ACKOE	
	<b>В-6 Т-1</b>		0		0		0		0	ACKOE	
1	Л-Компресорна-1		0		0		0		0	ACKOE	
	Л-15 Тес.цех		0		0		0		0	ACKOE	
	Л-16 Ревуха		0		0		0		0	ACKOE	
	Л-17 Кар'єр		0		0		0		0	ACKOE	
	Л-18 РП завод		0		0		0		0	ACKOE	
	<b>ТН-6-2, кВ</b>		<b>6,4кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,6кВ</b>		<b>6,5кВ</b>	ACKOE	
	<b>В-6 Т-2</b>		0,37		0,53		0,58	44	0,49	ACKOE	
16	Л-Компресорна-2		0		0		0		0	ACKOE	
	Л-19 РП завод		0		0		0		0	ACKOE	
	<b>ТН-10-3, кВ</b>	10,25	<b>кВ</b>	10,38	<b>кВ</b>	10,48	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ACKOE	
	<b>В-10 Т-3</b>		0,36		0,53		0,57	29	0,48	ACKOE	
	Л-20 Ст. Бабани		0,36		0,53		0,57		0,48	ACKOE	
	<b>Ст. Бабани II ПС-35/10кВ</b>		0,45		0,79		0,78		<b>0,76</b>		
	<b>Т-1 (4 МВА)</b>									20	21
	<b>Т-2 (4 МВА)</b>									1	21
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,18	<b>кВ</b>	10,31	<b>кВ</b>	10,41	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ACKOE	
	<b>В-10 Т-1</b>		0,42		0,75		0,75	43	0,72	ACKOE	
	Л-31 Пугачівка		0,1		0,17		0,17		0,18	ACKOE	
	Л-33 Косенівка		0,35		0,61		0,62		0,57	ACKOE	
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,1	<b>кВ</b>	10,23	<b>кВ</b>	10,33	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ACKOE	
	<b>В-10 Т-2</b>		0,03		0,04		0,03	3	0,04	ACKOE	
	Л-34 Ст. Бабани-2		0,03		0,04		0,03		0,04	ACKOE	
	Л-52 ЦРП		0		0		0		0	ACKOE	
	<b>Яроватка ПС-35/10кВ</b>		0,62		0,82		0,8		<b>0,85</b>		
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>									3	58
	<b>Т-2 (1,6 МВА)</b>									54	58
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,16	<b>кВ</b>	10,29	<b>кВ</b>	10,39	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ACKOE	
	<b>В-10 Т-1</b>		0,03		0,04		0,04	3	0,05	ACKOE	
	Л-21 Добра		0,03		0,04		0,04		0,05	ACKOE	
	Л-23 Гребля		0		0		0		0	ACKOE	
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,06	<b>кВ</b>	10,19	<b>кВ</b>	10,29	<b>кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	ACKOE	
	<b>В-10 Т-2</b>		0,59		0,79		0,77	48	0,8	ACKOE	
	Л-24 Ліщинівка		0,02		0,03		0,03		0,04	ACKOE	

	Л-25 Іванівка		0,51		0,68		0,64		0,7	АСКОЕ		
	Л-43 ПОС		0,05		0,07		0,09		0,06	АСКОЕ		
	<b>Родниківка ПС-35/6кВ</b>		0,02		0,04		0,36		<b>0,05</b>			
	<b>Т-1 (1 МВА)</b>										39	39
	<b>Т-2 (1 МВА)</b>										0	39
	<b>ТН-6-1, кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,6кВ</b>		<b>6,7кВ</b>		<b>6,6кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-6 Т-1</b>		0,02		0,04		0,36	4	0,05	АСКОЕ		
	Л-Насос-1		0,02		0,04		0,36		0,05	АСКОЕ		
	<b>ТН-6-2, кВ</b>		<b>6,4кВ</b>		<b>6,5кВ</b>		<b>6,6кВ</b>		<b>6,5кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-6 Т-2</b>		0		0		0		0	АСКОЕ		
	Л-Насос-2		0		0		0		0	АСКОЕ		
	<b>УРП-11</b>											
	<b>Напруга, кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Л-ПС-I</b>		0,44		0,55		0,57	33	0,55	АСКОЕ		
	Л-3 ЗБВ		0,15		0,18		0,19		0,18	АСКОЕ		
	Л-5 Громи		0,29		0,37		0,38		0,37	АСКОЕ		
	<b>Напруга, кВ</b>	10,2	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	АСКОЕ		
	<b>В-10 Л-ПС-II</b>		0,41		0,58		0,52	37	0,62	АСКОЕ		
	Л-2 Городецьке		0,41		0,58		0,62		0,62	АСКОЕ		
	<u><b>Христинівський РЕМ</b></u>											
	<b>В.Севастьянівка ПС-35/10кВ</b>		0,45		0,76		0,72		<b>0,79</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										34	34
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,45		0,76		0,72	47	0,79	АСКОЕ		
	Л-12 Терлиця		0,09		0,1		0,13		0,12	АСКОЕ		
	Л-9 Івангород		0,11		0,18		0,16		0,19	АСКОЕ		
	Л-8 Комплекс		0,01		0,02		0,02		0,01	АСКОЕ		
	Л-11 В.Севастьянівка		0,12		0,27		0,25		0,28	АСКОЕ		
	Л-13 Попудня		0,11		0,18		0,16		0,17	АСКОЕ		
	<b>Сичівка ПС-35/10кВ</b>		0,34		0,59		0,51		<b>0,58</b>			
	<b>Т-1 (1,6 МВА)</b>										33	40
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,34		0,59		0,51	35	0,58	АСКОЕ		
	Л-29 Вільшанка		0,13		0,18		0,16		0,2	АСКОЕ		
	Л-31 Іванівка		0,06		0,12		0,08		0,07	АСКОЕ		
	Л-32 КЗС		0,1		0,16		0,16		0,19	АСКОЕ		
	Л-33 Сичівка		0,06		0,11		0,1		0,11	АСКОЕ		



	<b>Христинівка ПС 35/10кВ</b>		3,83		7		5,75		<b>6,58</b>			
	<b>Т-1 (10 МВА)</b>										31	76
	<b>Т-2 (6,3 МВА)</b>										72	121
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>	110	1,83	170	2,83	160	2,67	170	2,83	ЩП		
	Л-16 ХКЗ №1	0		0		0		0		ЩП		
	Л-3 Верхнячка	25		35		35		40		ЩП		
	Л-2 Голяківка	20		30		30		30		ЩП		
	Л-4 Пеніжково	20		30		25		30		ЩП		
	Л-1 Орадівка	40		80		70		70		ЩП		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>	120	2	250	4,17	185	3,08	225	3,75	ЩП		
	Л-5 Шукайвода	10		15		15		15		ЩП		
	Л-6 Птічник	15		30		30		35		ЩП		
	Л-7 Город	70		110		105		110		ЩП		
	Л-14 ЖД-1	25		45		35		35		ЩП		
	Л-10 КХП	2		50		2		25		ЩП		
	Л-15 ЖД-2	2		2		2		2		ЩП		
	Л-17 ХКЗ-2	0		0		0		0		ЩП		
	ПЛ-35 Монастирище	35		50		50		50		ЩП		
	ПЛ-35 Умань	70		120		90		110		ЩП		
	ПЛ-35 Ягубець	30		40		35		38		ЩП		
	<b>Ягубець ПС 35/10кВ</b>		1,18		1,7		1,51		<b>1,55</b>			
	<b>Т-1 (2,5 МВА)</b>										40	74
	<b>Т-2 (2,5 МВА)</b>										34	74
	<b>ТН-10-1, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,3	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-1</b>		0,79		0,92		0,9	56	0,93	АСКОЕ		
	Л-34 Больница		0,66		0,64		0,69		0,65	АСКОЕ		
	Л-18 Талалаївка		0,03		0,09		0,07		0,1	АСКОЕ		
	Л-22 Кар'єр		0,02		0,03		0,03		0,02	АСКОЕ		
	Л-19 Шельпахівка		0,08		0,16		0,11		0,16	АСКОЕ		
	<b>ТН-10-2, кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	10,5	<b>кВ</b>	10,4	<b>кВ</b>	ЩП		
	<b>В-10 Т-2</b>		0,38		0,78		0,61	37	0,62	АСКОЕ		
	Л-20 Ягубець		0,04		0,1		0,08		0,08	АСКОЕ		
	Л-28 Заячківка		0,28		0,58		0,45		0,44	АСКОЕ		
	Л-21 СТФ		0,06		0,1		0,08		0,1	АСКОЕ		

**10. Інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення**

При формуванні «Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» та обсягів передбачених заходів ПАТ «Черкасиобленерго» першочергово загострюючи особливу увагу на технічному стані розподільчих мереж 0,4-10 кВ ПАТ «Черкасиобленерго». Запланований обсяг робіт з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення на об'єктах електричних мереж було визначено на основі моніторингу технічного стану об'єктів. Ключовою метою реалізації заходів «Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» є підвищення якості надання послуг споживачам електричної енергії, підвищення ефективності окремих енерговузлів, приведення показників якості електричної енергії та показників надійності (SAIDI, SAIFI, MAIFI, ENS) у відповідність до вимог нормативних документів, забезпечення належного технічного стану енергооб'єктів ПАТ "Черкасиобленерго", шляхом організації їх будівництва, реконструкції, технічного переоснащення та повної заміни зношених елементів (п.п.1.1.1, 1.4.1, 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 3.1-3.22 та 4.1-4.22 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР). З метою підвищення якості для споживачів. Результат впровадження «Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» передбачає зменшення загального показника індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (далі - SAIDI) на 106,3 хвилин що становить 6,6 %, індексу середньої частоти довгих перерв в електропостачанні в системі (далі - SAIFI) на 0,81 що становить 1,1%, індексу середньої частоти коротких перерв в електропостачанні в системі (далі - MAIFI) на 0,033 що становить 7%, розрахункового обсягу недовідпущеної електроенергії (далі – ENS) на 345,9 тис. кВт.\*год, що складає 6%, також виконання в повному обсязі заходів, які включені в План розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020 – 2024 роки» надасть змогу зменшити аварійні відключення, та технологічні порушення в мережах ліцензіата. Внаслідок цього надійність та якість надання послуг з енергопостачання ПАТ "Черкасиобленерго" буде на значно вищому рівні.

2017 рік

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт*год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок продажу електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис.кВт* год**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього						
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	з попередженням		без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	з попередженням	без попередження		з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата										
A	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110 / 154 кВ	005			1,3			1,4	2,7			0,05			0,03	0,08			4,5			4,1	8,6							0,000	40	1463165,528
27,5 - 35 кВ	010	4,2	0,7	0,0	21,0	0,8	52,1	78,9	0,02	0,01	0,00	0,02	0,01	0,23	0,30	10,3	2,5	0,1	29,7	2,7	151,2	196,4		0,000				0,002	0,002	89	53420,351
6 - 20 кВ	015	84,9	118,2	3,7	307,2	3,9	213,2	731,1	0,46	0,70	0,03	0,15	0,04	1,07	2,46	286,9	431,8	16,1	1338,0	14,2	703,5	2790,5	0,003	0,072				0,030	0,105	2 584	452649,688
У тому числі у міських населених пунктах	020	61,9	30,0	4,0	79,6	3,1	121,8	300,4	0,35	0,32	0,04	0,06	0,04	0,98	1,80	146,0	135,8	9,2	529,5	8,9	293,7	1123,2		0,017				0,034	0,051	1 394	254619,953
у сільських населених пунктах	025	108,4	208,9	3,4	541,1	4,8	307,1	1 173,7	0,58	1,10	0,02	0,24	0,03	1,17	3,13	140,9	296,0	6,9	808,5	5,3	409,7	1667,3	0,006	0,128				0,026	0,160	1 190	198029,735
0,4 кВ	030	24,9	11,9	0,0	2,9	0,2	7,6	47,6	0,16	0,11	0,00	0,00	0,00	0,05	0,33	72,9	37,4	0,1	5,4	0,7	19,9	136,3	0,000	0,000				0,001	0,001	669 592	1549346,420
У тому числі у міських населених пунктах	035	23,9	10,5		0,0	0,4	5,1	39,9	0,16	0,09		0,00	0,00	0,04	0,29	43,0	21,8		0,0	0,7	8,6	74,0	0,000					0,000	0,001	339 264	972484,231
у сільських населених пунктах	040	26,0	13,3	0,1	5,8	0,0	10,2	55,4	0,16	0,13	0,00	0,01	0,00	0,07	0,37	30,0	15,6	0,1	5,4	0,0	11,3	62,3	0,000	0,000				0,001	0,001	330 328	576862,189
Усього	045	114,0	130,9	5,1	331,1	5,0	274,2	860,3	0,65	0,82	0,08	0,17	0,05	1,39	3,17	370,1	471,6	20,8	1373,1	17,6	878,7	3131,8	0,003	0,072	0,000	0,000	0,000	0,033	0,108	672 305	3518581,987

2018 рік

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт*год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок продажу електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис.кВт*год**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього						
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	з попередженням		без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	з попередженням	без попередження		з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата										
A	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110 / 154 кВ	005	0,8		3,9	5,8		88,7	99,1	0,00		0,10	0,00		0,20	0,30	3,0		27,3	27,4		843,2	900,8							0,000	40	591087,208
27,5 - 35 кВ	010	21,9	3,3	16,2	56,6	0,4	31,6	130,0	0,07	0,02	0,03	0,05	0,00	0,40	0,58	58,1	9,9	53,4	175,2	0,8	116,9	414,3					0,004	0,004	84	52209,882	
6 - 20 кВ	015	395,8	77,4	12,1	462,2	4,6	428,9	1 380,9	1,81	0,74	0,10	0,26	0,04	2,45	5,39	1083,3	242,3	58,3	1324,6	14,6	1456,7	4179,8	0,004	0,330			0,004	0,093	0,431	2 855	494320,144
У тому числі у міських населених пунктах	020	196,1	20,7	13,6	45,2	1,1	287,5	564,2	1,05	0,21	0,14	0,08	0,02	2,31	3,81	350,5	46,3	42,0	114,3	2,2	687,1	1242,4		0,002			0,009	0,106	0,117	1 713	335252,925
у сільських населених пунктах	025	596,1	134,3	10,5	880,5	8,2	570,8	2 200,3	2,57	1,27	0,05	0,43	0,06	2,59	6,97	732,8	196,0	16,3	1210,3	12,4	769,6	2937,4	0,008	0,659				0,080	0,747	1 142	159067,219
0,4 кВ	030	113,9	13,6	1,2	11,9	0,4	14,2	155,1	0,60	0,16	0,02	0,01	0,00	0,13	0,92	295,2	39,1	3,6	21,3	0,8	37,2	397,2	0,001	0,000				0,001	0,002	649 206	1558700,134
У тому числі у міських населених пунктах	035	77,6	10,7	1,5	0,2	0,1	12,6	102,7	0,49	0,13	0,03	0,00	0,00	0,12	0,77	130,4	20,6	2,5	0,2	0,2	20,5	174,4	0,000	0,000				0,001	0,001	324 808	980146,079
у сільських населених пунктах	040	150,3	16,4	0,9	23,6	0,6	15,8	207,7	0,72	0,18	0,01	0,01	0,00	0,15	1,08	164,8	18,5	1,1	21,0	0,6	16,7	222,8	0,001	0,000				0,001	0,002	324 398	578554,055
Усього	045	532,4	94,2	33,4	536,4	5,4	563,3	1 765,1	2,49	0,91	0,25	0,32	0,05	3,18	7,20	1439,6	291,3	142,5	1548,5	16,3	2453,9	5892,1	0,004	0,330	0,000	0,000	0,004	0,098	0,437	652 185	2696317,368

2020 рік																																
Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт•год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок продажу електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис. кВт•год**	
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви							усього
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього			
А	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260	
110 / 154 кВ	005	0,8		3,9	5,7		87,6	97,9	0,00		0,10	0,00		0,19	0,29	2,9		26,9	27,0		840,0	896,8							0,000	41	810 000,00	
27,5 - 35 кВ	010	20,1	3,2	15,8	54,9	0,4	30,6	125,0	0,07	0,02	0,03	0,05	0,00	0,39	0,57	57,3	9,7	52,4	172,3	0,8	114,3	406,8					0,004	0,004	89	44 000,00		
6 - 20 кВ	015	392,2	76,7	12,0	306,7	4,5	423,3	1 215,2	1,8	0,7	0,1	0,2	0,0	2,4	5,30	1076,1	238,3	56,8	1314,3	14,1	1438,1	4137,7	0,004	0,330	0,000	0,000	0,004	0,092	0,429	2 873	481 000,00	
У тому числі у міських населених пунктах	020	194,2	20,5	13,5	44,1	1,1	284,3	557,7	1,03	0,20	0,13	0,07	0,02	2,28	3,73	348,0	46,1	41,0	113,2	2,1	678,3	1228,7		0,002			0,008	0,105	0,115	1 642	280 000,00	
у сільських населених пунктах	025	590,1	132,8	10,4	569,2	8,0	562,3	1 872,8	2,55	1,26	0,05	0,41	0,06	2,55	6,88	728,1	192,2	15,8	1201,1	12,0	759,8	2909,0	0,007	0,658			0,078	0,743	1 231	201 000,00		
0,4 кВ	030	112,7	13,4	1,2	11,7	0,3	13,9	153,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,92	293,3	38,9	3,5	21,0	0,8	36,9	394,4	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,002	624 950	1 600 000,00	
У тому числі у міських населених пунктах	035	77,1	10,6	1,5	0,2	0,1	12,5	101,9	0,48	0,13	0,03	0,00	0,00	0,12	0,76	129,8	20,5	2,4	0,2	0,2	20,5	173,7	0,000	0,000			0,001	0,001	310 750	950 000,00		
у сільських населених пунктах	040	148,2	16,2	0,9	23,2	0,6	15,2	204,3	0,72	0,18	0,01	0,01	0,00	0,15	1,07	163,5	18,4	1,1	20,8	0,6	16,4	220,8	0,001	0,000			0,001	0,002	314 200	650 000,00		
Усього	045	525,7	93,3	32,8	378,9	5,3	555,4	1 591,2	2,46	0,90	0,24	0,30	0,04	3,13	7,08	1429,6	286,9	139,6	1534,6	15,7	2429,3	5835,8	0,004	0,330	0,000	0,000	0,004	0,097	0,435	627 953	2 935 000,00	

2021 рік																															
Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт*год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок продажу електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис. кВт-год**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього						
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліценціатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліценціата	з попередженням		без попередження	з вини інших ліценціатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліценціата	з попередженням	без попередження		з вини інших ліценціатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліценціата										
A	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110 / 154 кВ	005	0,7		3,8	5,7		87,2	97,4	0,00		0,09	0,00		0,18	0,28	2,9		26,8	26,5		838,0	894,2							0,000	42	810 500,00
27,5 - 35 кВ	010	20,0	3,1	15,2	54,1	0,4	30,4	123,2	0,07	0,02	0,03	0,05	0,00	0,38	0,55	57,2	9,7	52,2	170,1	0,8	113,1	403,0					0,004	0,004	89	44 500,00	
6 - 20 кВ	015	389,2	76,1	11,9	306,0	4,4	422,2	1 209,7	1,8	0,7	0,1	0,2	0,0	2,4	5,25	1071,5	236,5	56,3	1301,6	13,8	1424,8	4104,5	0,004	0,328	0,000	0,000	0,004	0,090	0,426	2 878	481 200,00
У тому числі у міських населених пунктах	020	192,3	20,4	13,4	44,0	1,0	283,6	554,7	1,02	0,19	0,12	0,07	0,02	2,26	3,68	346,2	46,0	40,6	113,0	2,0	670,5	1218,3		0,002			0,008	0,104	0,114	1 645	280 100,00
у сільських населених пунктах	025	586,1	131,8	10,3	567,9	7,8	560,8	1 864,7	2,54	1,25	0,05	0,40	0,05	2,54	6,83	725,3	190,5	15,7	1188,6	11,8	754,3	2886,2	0,007	0,654			0,076	0,737	1 233	201 100,00	
0,4 кВ	030	111,3	13,3	1,1	11,6	0,3	13,7	151,4	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,90	290,1	38,7	3,5	20,8	0,8	35,8	389,7	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,002	625 030	1 606 800,00
У тому числі у міських населених пунктах	035	76,4	10,5	1,4	0,2	0,1	12,4	101,0	0,48	0,13	0,03	0,00	0,00	0,12	0,76	128,8	20,4	2,4	0,2	0,2	19,8	171,8	0,000	0,000			0,001	0,001	310 790	952 000,00	
у сільських населених пунктах	040	146,2	16,1	0,9	23,0	0,6	15,0	201,7	0,71	0,18	0,01	0,01	0,00	0,15	1,05	161,3	18,3	1,1	20,6	0,6	16,0	217,9	0,001	0,000			0,001	0,002	314 240	654 800,00	
Усього	045	521,2	92,5	32,0	377,3	5,1	553,5	1 581,6	2,44	0,89	0,23	0,30	0,04	3,09	6,99	1421,7	284,9	138,8	1519,0	15,3	2411,7	5791,4	0,004	0,328	0,000	0,000	0,004	0,095	0,431	628 039	2 943 000,00

2022 рік																															
Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт*год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок продажу електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис.кВт- год.**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього						
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	з попередженням		без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	з попередженням	без попередження		з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата										
A	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110 / 154 кВ	005	0,7		3,7	5,6		86,8	96,8	0,00		0,09	0,00		0,18	0,28	2,9		26,1	26,0		826,0	881,0							0,000	43	811 000,00
27,5 - 35 кВ	010	19,6	3,0	15,0	53,6	0,3	30,1	121,6	0,06	0,02	0,03	0,05	0,00	0,36	0,52	56,8	9,6	51,3	167,3	0,7	110,6	396,4					0,004	0,004	90	45 000,00	
6 - 20 кВ	015	385,9	75,1	11,8	302,4	4,4	417,2	1 196,6	1,8	0,7	0,1	0,2	0,0	2,4	5,19	1061,4	233,3	55,7	1275,6	12,9	1412,6	4051,5	0,004	0,327	0,000	0,000	0,004	0,088	0,422	2 930	481 800,00
У тому числі у міських населених пунктах	020	190,5	20,2	13,3	43,2	1,0	279,6	547,8	1,01	0,18	0,12	0,07	0,01	2,25	3,64	341,8	45,0	40,4	111,6	1,9	667,3	1208,0		0,002			0,008	0,102	0,112	1 670	280 500,00
у сільських населених пунктах	025	581,3	129,9	10,2	561,6	7,7	554,7	1 845,4	2,53	1,24	0,04	0,38	0,05	2,49	6,73	719,6	188,3	15,3	1164,0	11,0	745,3	2843,5	0,007	0,652			0,074	0,733	1 260	201 300,00	
0,4 кВ	030	110,0	13,2	1,1	11,2	0,3	13,4	149,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,88	281,1	38,3	3,3	20,3	0,7	34,2	378,0	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,002	625 250	1 612 200,00
У тому числі у міських населених пунктах	035	75,8	10,4	1,4	0,2	0,1	12,1	100,0	0,47	0,12	0,02	0,00	0,00	0,11	0,73	126,5	20,2	2,3	0,2	0,2	19,0	168,4	0,000	0,000			0,001	0,001	310 850	956 200,00	
у сільських населених пунктах	040	144,1	15,9	0,8	22,2	0,6	14,6	198,2	0,70	0,17	0,01	0,01	0,00	0,14	1,03	154,6	18,1	1,0	20,1	0,6	15,2	209,6	0,001	0,000			0,001	0,002	314 400	656 000,00	
Усього	045	516,2	91,2	31,6	372,8	5,0	547,4	1 564,1	2,42	0,87	0,22	0,28	0,04	3,04	6,87	1402,2	281,2	136,4	1489,2	14,4	2383,4	5706,8	0,004	0,327	0,000	0,000	0,004	0,092	0,428	628 313	2 950 000,00

2023 рік																															
Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт*год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок продажу електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис.кВт-год**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього						
		з попередженням	без попередження	з вини інших ліценціатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліценціата	з попередженням		без попередження	з вини інших ліценціатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліценціата	з попередженням	без попередження		з вини інших ліценціатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліценціата										
A	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110 / 154 кВ	005	0,6		3,6	5,5		85,7	95,4	0,00		0,09	0,00		0,18	0,27	2,8		25,3	25,4		819,0	872,5							0,000	44	812 000,00
27,5 - 35 кВ	010	18,9	2,9	14,6	52,1	0,3	29,9	118,7	0,06	0,02	0,03	0,05	0,00	0,34	0,50	56,0	9,5	50,2	162,3	0,7	106,3	385,1					0,003	0,003	91	45 500,00	
6 - 20 кВ	015	381,0	73,2	11,6	298,5	4,3	408,1	1 176,5	1,8	0,7	0,1	0,2	0,0	2,3	5,09	1044,2	225,8	54,8	1265,3	12,3	1395,8	3998,2	0,003	0,326	0,000	0,000	0,004	0,086	0,419	3 100	483 100,00
У тому числі у міських населених пунктах	020	185,3	20,0	13,2	42,7	1,0	268,6	530,8	1,00	0,17	0,11	0,07	0,01	2,23	3,59	337,9	44,2	39,8	109,3	1,8	657,4	1190,4		0,002			0,008	0,100	0,109	1 700	281 500,00
у сільських населених пунктах	025	576,6	126,3	10,0	554,3	7,5	547,5	1 822,2	2,50	1,20	0,04	0,36	0,05	2,44	6,59	706,3	181,6	15,0	1156,0	10,5	738,4	2807,8	0,007	0,650			0,072	0,729	1 400	201 600,00	
0,4 кВ	030	107,1	12,8	1,1	10,9	0,3	12,5	144,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,83	274,1	37,2	3,2	19,7	0,6	32,3	367,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,002	625 500	1 619 200,00
У тому числі у міських населених пунктах	035	73,9	10,3	1,4	0,1	0,1	11,5	97,3	0,46	0,11	0,02	0,00	0,00	0,11	0,70	124,3	19,8	2,2	0,2	0,1	18,2	164,9	0,000	0,000			0,001	0,001	311 000	960 500,00	
у сільських населених пунктах	040	140,2	15,3	0,8	21,7	0,5	13,4	191,9	0,65	0,16	0,01	0,01	0,00	0,13	0,96	149,8	17,4	1,0	19,5	0,5	14,1	202,3	0,001	0,000			0,001	0,002	314 500	658 700,00	
Усього	045	507,5	88,9	30,9	367,0	4,9	536,1	1 535,3	2,37	0,84	0,21	0,27	0,04	2,97	6,69	1377,1	272,5	133,5	1472,7	13,7	2353,4	5622,9	0,004	0,326	0,000	0,000	0,004	0,090	0,424	628 735	2 959 800,00

Рівень напруги	Код рядка	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI), хв.							Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI)							Розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії (ENS), тис. кВт·год							Індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні (MAIFI)							Кількість точок продажу електричної енергії, одиниць	Споживання електричної енергії, тис.кВт·год**
		заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього	заплановані перерви		незаплановані (аварійні) перерви					усього						
з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього	з попередженням	без попередження	з вини інших ліцензіатів або споживачів	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	технологічні порушення в мережах ліцензіата	усього				
A	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	250	260
110 / 154 кВ	005	0,6		3,5	5,4		81,6	91,1	0,00		0,07	0,00		0,17	0,24	2,6		23,4	24,1		803,0	853,1							0,000	44	814 000,00
27,5 - 35 кВ	010	18,2	2,7	14,0	49,9	0,3	25,3	110,4	0,05	0,01	0,03	0,04	0,00	0,32	0,46	52,0	9,1	48,6	152,6	0,7	101,6	364,6					0,003	0,003	92	47 100,00	
6 - 20 кВ	015	376,0	70,5	11,3	291,1	4,1	392,6	1 145,5	1,6	0,6	0,1	0,2	0,0	2,2	4,79	1024,4	217,4	53,2	1243,5	12,1	1373,2	3923,8	0,003	0,311	0,000	0,000	0,004	0,080	0,397	3 140	484 200,00
У тому числі у міських населених пунктах	020	182,0	19,0	12,9	40,2	0,9	249,6	504,6	0,95	0,16	0,11	0,06	0,01	2,19	3,48	332,4	43,8	39,0	103,5	1,7	648,9	1169,3		0,001			0,007	0,090	0,098	1 720	282 400,00
у сільських населених пунктах	025	570,0	122,0	9,6	541,9	7,3	535,5	1 786,3	2,30	1,10	0,04	0,32	0,04	2,30	6,10	692,0	173,6	14,2	1140,0	10,4	724,3	2754,5	0,006	0,620			0,070	0,696	1 420	201 800,00	
0,4 кВ	030	103,0	12,4	1,0	9,9	0,2	11,5	137,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,78	259,1	35,6	3,0	19,2	0,5	31,0	348,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	626 300	1 624 200,00
У тому числі у міських населених пунктах	035	71,3	10,1	1,3	0,1	0,1	10,8	93,7	0,44	0,10	0,02	0,00	0,00	0,11	0,67	118,9	19,1	2,1	0,2	0,1	17,8	158,2	0,000	0,000			0,001	0,001	311 500	965 200,00	
у сільських населених пунктах	040	134,6	14,7	0,7	19,6	0,4	12,1	182,1	0,62	0,14	0,01	0,01	0,00	0,11	0,88	140,2	16,5	0,9	19,0	0,4	13,2	190,2	0,000	0,000			0,001	0,002	314 800	659 000,00	
Усього	045	497,8	85,6	29,8	356,2	4,7	510,9	1 484,9	2,21	0,76	0,19	0,24	0,03	2,85	6,27	1338,1	262,1	128,2	1439,4	13,3	2308,8	5489,9	0,003	0,311	0,000	0,000	0,004	0,084	0,402	629 576	2 969 500,00

## 11. Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення

Прилади фіксації / аналізу параметрів надійності розподілу електричної енергії планується використовувати різних типів в залежності від характеристики вимірів. Для фіксації параметрів якості електричної енергії та реєстрації перерв в електропостачанні на шинах підстанцій 150/110/35/10/6 кВ ПАТ «Черкасиобленерго» **придбані в 2019 році** прилади типу «Metrel» в кількості 5 штук для можливості проведення 194 вимірів параметрів якості електроенергії тривалістю 7 діб протягом одного року:

$194:52 = 3,73$  – мінімальна кількість приладів для планової фіксації параметрів якості електричної енергії. (де 52 – кількість тижнів одного року). МІ 2892 ST Metrel – 5 шт (за умови 1 шт. як наявного обмінного фонду у разі виходу з ладу іншого аналізатора якості); 2 одиниці комп'ютерної техніки (стаціонарний та переносний); 1 одиниця транспорту; 3 працівників.

Для сталої планової фіксації параметрів якості електричної енергії можливе придбання 2-3 одиниць приладів МІ 2892 ST Metrel (необхідність придбання додаткових приладів буде визначена в процесі експлуатації).

Моніторинг - автоматична реєстрація, через систему дистанційного зчитування лічильників SL7000 в постійному режимі (КСР п.6.3.2). У мережі 0,4 - 0,22 кВ (в точках приєднання споживачів) вимірювання та фіксація проводитимуться приладами РЕ 001 та лічильниками SL7000, ME 382.

П'ятирічний план моніторингу якості електричної енергії та реєстрації перерв в електропостачанні ПАТ "Черкасиобленерго" в точках вимірювання згідно вимог Кодексу систем розподілу п.6.3.4 наводиться у Додатку 1.

Загалом на балансі ПАТ "Черкасиобленерго" знаходиться 39 підстанцій ВН/СН, 137 підстанцій СН/СН, 8913 підстанцій СН/НН та проводиться розподіл електричної енергії в 710 точках приєднання юридичних споживачів СН.

**П'ятирічний план моніторингу якості електричної енергії та реєстрації перерв в електропостачанні ПАТ "Черкасиобленерго" в точках вимірювання згідно вимог Кодексу систем розподілу п.6.3.4**

№ з/п	Підстанція/споживач	Приєднання	Роки виконання замірів якості				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Балаклея ПС-110/35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
2	Білозір'я ПС-110/35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
3	Білозір'я ПС-110/35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
4	Ватутіне ПС-110/35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
5	Ватутіне ПС-110/35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
6	Гельмязів ПС-110/35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
7	Гельмязів ПС-110/35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
8	Дахнівка ПС-110/35/6 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
9	Дашуківка ПС-110/35/6 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
10	Дашуківка ПС-110/35/6 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
11	Діброва ПС-110/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
12	Жашків ПС-110/35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
13	Жашків ПС-110/35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
14	Західна ПС-110/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
15	Західна ПС-110/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
16	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
17	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
18	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	ІІІ с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●

19	Золотоноша ПС-150/110/35/10 кВ	IV с.ш. 10кВ	●	●	●	●	●
20	ЗТА ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
21	ЗТА ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
22	ЗТА ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
23	ЗТА ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10кВ	●	●	●	●	●
24	Кам'янка ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
25	Кам'янка ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
26	Канів ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
27	Канів ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
28	КішТ ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
29	КішТ ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
30	КішТ ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
31	КішТ ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10кВ	●	●	●	●	●
32	Леськи ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
33	Леськи ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
34	М. Бурімка ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
35	М. Бурімка ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
36	Магніт ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
37	Магніт ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
38	Маньківка ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
39	Матусів ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
40	Матусів ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
41	Михайлівка ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
42	Михайлівка ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
43	Монастирище ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
44	Монастирище ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
45	Орбіта ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
46	Орбіта ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
47	Оріон ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
48	Піщана ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
49	Піщана ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
50	РМЗ ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
51	РМЗ ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
52	Ротмистрівка ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
53	Ротмистрівка ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
54	РПЗ ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
55	РПЗ ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
56	СЕМРЗ ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
57	СЕМРЗ ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
58	Сміла ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
59	Сміла ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
60	Сокирно ПС-110/35/6 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
61	Сокирно ПС-110/35/6 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
62	Соснівка ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
63	Соснівка ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●



64	СТО ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
65	СТО ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
66	СТО ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
67	СТО ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10кВ	●	●	●	●	●
68	Східна ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
69	Східна ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
70	Східна ПС-110/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
71	Східна ПС-110/10 кВ	IV с.ш. 10кВ	●	●	●	●	●
72	Тальне-1 ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
73	Умань ПС-150/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
74	Умань ПС-150/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
75	Умань ПС-150/35/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
76	Хутори ПС-110/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
77	Хутори ПС-110/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
78	Чорнобай ПС-150/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
79	Чорнобай ПС-150/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
80	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
81	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
82	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	III с.ш. 10 кВ	●	●	●	●	●
83	Юрківка ПС-110/35/10 кВ	IV с.ш. 10кВ	●	●	●	●	●
84	Адамівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
85	Адамівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
86	Бабанка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
87	Бабанка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
88	Баландино ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
89	Березняки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
90	Бирлівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
91	Бирлівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
92	Богодухівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
93	Богодухівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
94	Боровиця ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
95	Боровиця ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
96	Будівельна-2 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
97	Будівельна-2 ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
98	Бузуків ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
99	Бузуків ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
100	Буки-I ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
101	Буки-II ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
102	В.Севастьянівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
103	В`язівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
104	В`язівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
105	Васильків ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
106	Вербівець ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
107	Вербівець ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
108	Вереміївка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●

109	Вереміївка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
110	Виноград ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
111	Виноград ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
112	Вікторівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
113	Вікторівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
114	Вільховець ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
115	Вільховець ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
116	Вільшанська насосна ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ	●				●
117	Вільшанська насосна ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ	●				●
118	Вільшана ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
119	Вільшана ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
120	Вільшанка ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ	●				●
121	Вільшанка ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ	●				●
122	Водяно ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
123	Водяно ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
124	Вознесенська ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
125	Вознесенська ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
126	Гладківщина ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
127	Гладківщина ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
128	Городище ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
129	Городище ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
130	Дмитрушки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
131	Домантово ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
132	Домантово ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
133	Драбів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
134	Драбів ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
135	Драбово-Барятинська ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
136	Драбово-Барятинська ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
137	Дубова ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
138	Єлизаветівка ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ	●				●
139	Єрки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
140	Єрки ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ	●				●
141	Жаботин ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ	●				●
142	Жорнокльови ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		●			
143	Жорнокльови ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		●			
144	Заріччя ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		●			
145	Заріччя ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		●			
146	Звенигородка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		●			
147	Звенигородка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		●			
148	Зеленьків ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		●			
149	Зорівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		●			
150	Зорівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		●			
151	Іваньки ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		●			
152	Іваньки ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ		●			
153	Ірдинь-2 ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ		●			

154	Іркліїв ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
155	Іркліїв ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
156	Кам.Брід ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
157	Кам.Брід ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
158	Катеринопіль ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
159	Катеринопіль ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
160	Квітки ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
161	Княжа ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
162	Княжа Криниця ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
163	Кобриново ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
164	Компресорна ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
165	Компресорна ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
166	Копіювата ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
167	Копіювата ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
168	Коробівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
169	Коробівка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
170	Корсунь ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
171	Корсунь ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
172	Косари ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
173	Косари ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
174	Криві коліна ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
175	Кропивна ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
176	Ладижинка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
177	Ладижинка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
178	Лебедин ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
179	Лебедин ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
180	Лисянка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
181	Лисянка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
182	Лісна ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
183	Лісна ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
184	М.Калигірка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
185	М.Калигірка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
186	Максимівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
187	Максимівка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
188	Маньківка-2 ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
189	Маньківка-2 ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
190	Мар'янівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
191	Мар'янівка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
192	Маркизівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
193	Межиріч ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
194	Межиріч ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
195	Мельники ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
196	Мельники ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			
197	Мліїв ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ		●			
198	Мліїв ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ		●			

199	Моринці ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
200	Моринці ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
201	Москаленки ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
202	Москаленки ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
203	Мошни ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
204	Мошни ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
205	Мошурів ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
206	Мошурів ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
207	Мурзинці ПС-35/6 кВ	І с.ш. 6 кВ			•		
208	Мурзинці ПС-35/6 кВ	ІІ с.ш. 6 кВ			•		
209	Набутів ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
210	Набутів ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
211	Нечаївка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
212	Нечаївка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
213	Носачів ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
214	Оксанино ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
215	Орловець ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
216	Охматів ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
217	Павлівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
218	Паланка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
219	Паланка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
220	Північна ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
221	Північна ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
222	Піщана-35 ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
223	Подільська ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
224	Подільська ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
225	Придніпровська ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
226	Придніпровська ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
227	Худоліївка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
228	Худоліївка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
229	Будище ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
230	Будище ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
231	Острожани ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
232	Острожани ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
233	Пугачівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
234	Пугачівка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
235	Риборозплідник ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
236	Риборозплідник ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		
237	Рижанівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
238	Родниківка ПС-35/6 кВ	І с.ш. 6 кВ			•		
239	Родниківка ПС-35/6 кВ	ІІ с.ш. 6 кВ			•		
240	Руська Поляна-2 ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
241	Свічківка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
242	Селище ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			•		
243	Селище ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			•		

244	Сердюківка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
245	Сердюківка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			●		
246	Сирзавод ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
247	Сирзавод ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			●		
248	Сичівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
249	Скибин ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
250	Скибин ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			●		
251	Собківка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
252	Собківка ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			●		
253	Соколівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
254	Сотники ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
255	Ст. Бабани ІІ ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ			●		
256	Ст. Бабани ІІ ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ			●		
257	Ст. Бабани І ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
258	Ст. Бабани І ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
259	Ст. Бабани І ПС-35/10 кВ	ІІІ с.ш. 10 кВ				●	
260	Ст.Коврай ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
261	Ст.Коврай ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
262	Стеблів ПС-35/20 кВ	І с.ш. 35 кВ				●	
263	Стеблів ПС-35/20 кВ	ІІ с.ш. 35 кВ				●	
264	Степанці ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
265	Степанці ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
266	Суботів ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
267	Таганча ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
268	Таганча ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
269	Тальне-2 ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
270	Тальне-2 ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
271	Тальянки ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
272	Тарасівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
273	Ташлик ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
274	Ташлик ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
275	Телепино ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
276	Телепино ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
277	Терешки 35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
278	Тимченки ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
279	Тимченки ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
280	Тинівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
281	Трощин ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
282	Трощин ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
283	Тубільці ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
284	Тубільці ПС-35/10 кВ	ІІ с.ш. 10 кВ				●	
285	Тясмин ПС-35/6 кВ	І с.ш. 6 кВ				●	
286	Тясмин ПС-35/6 кВ	ІІ с.ш. 6 кВ				●	
287	Хлистунівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	
288	Христинівка ПС-35/10 кВ	І с.ш. 10 кВ				●	

289	Христинівка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
290	Цибулів ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
291	Чапаєвка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
292	Чапаєвка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
293	Чаплинка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
294	Чехівка ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ				•	
295	Чигирин ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
296	Чигирин ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
297	Чижівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
298	ЧПЗ ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
299	Шендерівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
300	Шпола ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
301	Шпола ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
302	Шрамківка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
303	Шрамківка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
304	Юрчиха ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
305	ЮТЕЦ ПС-35/6 кВ	I с.ш. 6 кВ				•	
306	ЮТЕЦ ПС-35/6 кВ	II с.ш. 6 кВ				•	
307	Ягубець ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
308	Ягубець ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
309	Яроватка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
310	Яроватка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
311	Ярославка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
312	Ярославка ПС-35/10 кВ	II с.ш. 10 кВ				•	
313	Ярошівка ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
314	Яснозір'я ПС-35/10 кВ	I с.ш. 10 кВ				•	
315	ПП Діскант О.П. (Канів. РЕМ)	РП-2	•				
316	КП "Управління ВКГ" (Канів. РЕМ)	ТП-334		•			
317	ТОВ "Пономар" (Канів. РЕМ)	ТП-23			•		
318	ТОВ "Шеколан" (Драбів РЕМ)	ТП-390				•	
319	ДП "Укрспирт" (Маньків РЕМ)	ТП-11					•
320	ТОВ "Кононівський елеватор" (Маньків РЕМ)	ТП-199	•				
321	ТОВ "Сфера Плюс" (Монастир. РЕМ)	ТП-6		•			
322	ТОВ "Монастирищенське ХПП" (Монастир. РЕМ)	ТП-10			•		
323	ТОВ "Катеринопільський Елеватор" (Катер. РЕМ)	ТП-170				•	
324	ТОВ "Агро-Рось" (Смілянський РЕМ)	ТП-358					•
325	ТОВ "Інвестиційна компанія" (Шполян. РЕМ)	ТП-95	•				
326	ПрАТ "Шполатехагро" (Шполян. РЕМ)	ТП-745		•			
327	ПАТ "Христинівський молокозавод" (Христ. РЕМ)	ТП-4			•		
328	ПАТ "Ватутінський хлібокомбінат" (Звениг.	ЦРП-1				•	

	РЕМ)						
329	ПВП "Сіріус" (Звениг. РЕМ)	ТП-478					•
330	ТОВ "Кононівський елеватор" (Лисян. РЕМ)	ТП-35	•				
331	ТОВ "ПЕК" (Лисян. РЕМ)	ТП-241		•			
332	КП "ВодГео" (Смілянський МРЕМ)	ТП-132			•		
333	ТОВ "Гладківщинське ХПП" (Золотон. РЕМ)	ТП-480				•	
334	ПАТ "Гельмязівське РТП" (Золотон. РЕМ)	ТП-943					•
335	ПАТ "Вітаміни" (УЕМ)	ТП-60	•				
336	ТОВ "Агрометпром" (УЕМ)	ТП-287		•			
337	ПАТ "УманьФермаш" (УЕМ)	РП-16			•		
338	ПАТ "Жашківський маслозавод" (Жашків. РЕМ)	ТП-76				•	
339	ТОВ "Напої Плюс" (Жашків. РЕМ)	ТП-467					•
340	ТОВ "Мессепроєкт-Україна" (Черкаський РЕМ)	ТП-143	•				
341	ТОВ "Компанія "Агророст" (Черкаський РЕМ)	ТП-728		•			
342	ТОВ "Фаторе" (Черкаський РЕМ)	ТП-185			•		
343	ТОВ "ВАТФАРМ" (ЧМРЕМ)	РП-5				•	
344	ТОВ "Черкасиелеватормаш" (ЧМРЕМ)	ТП-205					•
345	ТОВ "Любава Сіті" (ЧМРЕМ)	ТП-40	•				
346	ТОВ "Юрія-Фарм" (ЧМРЕМ)	РП-31		•			
347	ТРЦ "Хрещатик Сіті" (ЧМРЕМ)	ТП-794			•		
348	ПАТ "Укрп'єзо" (ЧМРЕМ)	РП-35				•	
349	ПП "Гелос Плюс" (ЧМРЕМ)	РП-11					•
350	ТОВ "Новус Україна" (ЧМРЕМ)	ТП-782	•				
351	ПАТ "Черкаський шовковий комбінат" (ЧМРЕМ)	РП-КШТ-1		•			
352	ТОВ "Техноінвест" (ЧМРЕМ)	РП-51			•		
353	ПАТ "Юрія" (ЧМРЕМ)	РП-40				•	
354	НБК "Фотоприлад" (ЧМРЕМ)	РП-24					•
355	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-88	•				
356	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-89		•			
357	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-124			•		
358	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-145				•	
359	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-146					•
360	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-147	•				
361	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-168		•			
362	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-172			•		
363	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-173				•	
364	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-181					•
365	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-184	•				
366	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-186		•			
367	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-207			•		
368	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-209				•	

369	ТП-10/0,4 кВ ЧМРЕМ	ТП-211					•
370	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-11	•				
371	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-13		•			
372	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-32			•		
373	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-34				•	
374	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-76					•
375	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-78	•				
376	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-113		•			
377	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-116			•		
378	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-179				•	
379	ТП-10/0,4 кВ Смілянський міський РЕМ	ТП-202					•
380	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-21	•				
381	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-287		•			
382	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-160			•		
383	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-180				•	
384	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (м. Умань)	ТП-249					•
385	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-83	•				
386	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-110		•			
387	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-154			•		
388	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-178				•	
389	ТП-10/0,4 кВ УЕМ (район)	ТП-234					•
390	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-23	•				
391	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-75		•			
392	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-109			•		
393	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-130				•	
394	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-147					•
395	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-168	•				
396	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-203		•			
397	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-224			•		
398	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-356				•	
399	ТП-10/0,4 кВ Городищенський РЕМ	ТП-400					•
400	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-74	•				
401	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-101		•			
402	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-169			•		
403	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-235				•	
404	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-268					•
405	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-300	•				
406	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-372		•			
407	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-442			•		
408	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-485				•	
409	ТП-10/0,4 кВ Драбівський РЕМ	ТП-528					•
410	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-28	•				
411	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-69		•			
412	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-144			•		
413	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-197				•	



414	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-222					•
415	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-286	•				
416	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-337		•			
417	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-369			•		
418	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-401				•	
419	ТП-10/0,4 кВ Жашківський РЕМ	ТП-435					•
420	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-12	•				
421	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-186		•			
422	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-244			•		
423	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-296				•	
424	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-377					•
425	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-414	•				
426	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-470		•			
427	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-503			•		
428	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-586				•	
429	ТП-10/0,4 кВ Звенигородський РЕМ	ТП-650					•
430	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-55	•				
431	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-149		•			
432	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-274			•		
433	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-360				•	
434	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-431					•
435	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-555	•				
436	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-643		•			
437	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-701			•		
438	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-863				•	
439	ТП-10/0,4 кВ Золотоніський РЕМ	ТП-1015					•
440	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-6	•				
441	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-30		•			
442	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-78			•		
443	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-129				•	
444	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-190					•
445	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-243	•				
446	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-278		•			
447	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-344			•		
448	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-375				•	
449	ТП-10/0,4 кВ Кам'янський РЕМ	ТП-410					•
450	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-31	•				
451	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-124		•			
452	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-210			•		
453	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-294				•	
454	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-347					•
455	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-428	•				
456	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-480		•			
457	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-514			•		
458	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-586				•	

459	ТП-10/0,4 кВ Канівський РЕМ	ТП-617					•
460	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-1	•				
461	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-37		•			
462	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-72			•		
463	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-105				•	
464	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-127					•
465	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-150	•				
466	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-245		•			
467	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-282			•		
468	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-348				•	
469	ТП-10/0,4 кВ Катеринопільський РЕМ	ТП-365					•
470	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-53	•				
471	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-123		•			
472	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-224			•		
473	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-294				•	
474	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-336					•
475	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-371	•				
476	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-406		•			
477	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-442			•		
478	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-479				•	
479	ТП-10/0,4 кВ Корсунь-Шевченківський РЕМ	ТП-546					•
480	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-7	•				
481	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-34		•			
482	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-86			•		
483	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-125				•	
484	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-166					•
485	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-227	•				
486	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-286		•			
487	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-338			•		
488	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-374				•	
489	ТП-10/0,4 кВ Лисянський РЕМ	ТП-409					•
490	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-9	•				
491	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-59		•			
492	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-94			•		
493	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-153				•	
494	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-194					•
495	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-245	•				
496	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-272		•			
497	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-316			•		
498	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-348				•	
499	ТП-10/0,4 кВ Маньківський РЕМ	ТП-416					•
500	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-14	•				
501	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-72		•			
502	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-133			•		
503	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-164				•	

504	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-199					•
505	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-231	•				
506	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-276		•			
507	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-308			•		
508	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-343				•	
509	ТП-10/0,4 кВ Монастирищенський РЕМ	ТП-390					•
510	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-27	•				
511	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-64		•			
512	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-153			•		
513	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-190				•	
514	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-230					•
515	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-305	•				
516	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-366		•			
517	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-400			•		
518	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-429				•	
519	ТП-10/0,4 кВ Смілянський РЕМ	ТП-473					•
520	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-59	•				
521	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-112		•			
522	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-155			•		
523	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-211				•	
524	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-267					•
525	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-306	•				
526	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-346		•			
527	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-388			•		
528	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-430				•	
529	ТП-10/0,4 кВ Тальнівський РЕМ	ТП-487					•
530	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-46	•				
531	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-78		•			
532	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-107			•		
533	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-142				•	
534	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-217					•
535	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-295	•				
536	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-328		•			
537	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-370			•		
538	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-431				•	
539	ТП-10/0,4 кВ Христинівський РЕМ	ТП-474					•
540	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-51	•				
541	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-157		•			
542	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-291			•		
543	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-353				•	
544	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-480					•
545	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-594	•				
546	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-665		•			
547	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-755			•		
548	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-800				•	

549	ТП-10/0,4 кВ Черкаський РЕМ	ТП-841					•
550	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-95	•				
551	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-127		•			
552	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-182			•		
553	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-267				•	
554	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-329					•
555	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-368	•				
556	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-402		•			
557	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-431			•		
558	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-508				•	
559	ТП-10/0,4 кВ Чигиринський РЕМ	ТП-610					•
560	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-114	•				
561	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-213		•			
562	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-278			•		
563	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-349				•	
564	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-405					•
565	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-489	•				
566	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-574		•			
567	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-612			•		
568	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-661				•	
569	ТП-10/0,4 кВ Чорнобаївський РЕМ	ТП-706					•
570	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-54	•				
571	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-92		•			
572	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-200			•		
573	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-290				•	
574	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-329					•
575	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-418	•				
576	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-591		•			
577	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-685			•		
578	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-768				•	
579	ТП-10/0,4 кВ Шполянський РЕМ	ТП-821					•
<b>Всього вимірів</b>			<b>194</b>	<b>193</b>	<b>194</b>	<b>194</b>	<b>194</b>

**12. Інформація щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінка впливу такого виведення.**

Виведення обладнання системи розподілу з експлуатації в період 2020-2024 не передбачається.

### 13. Плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності

Проблема компенсації реактивної потужності є актуальною для як для операторів системи розподілу так і безпосередньо користувачів електричної енергії. Як правило електрична енергія на шляху до безпосереднього користувача проходить по лініях електропередавання 110/35/6-10/0,4 кВ відстані які вимірюються тисячами кілометрів, та більші ніж дві ступені трансформації.

Зазначені чинники безпосередньо зобов'язують проводити аналіз режимів роботи електричної мережі з врахуванням як існуючого навантаження згідно режимних замірів так і з врахуванням імовірного приросту на наступні роки. Основним критерієм ефективності роботи є мінімізація та прогнозованість втрат електричної енергії для оператора системи розподілу.

Одним із важливих показників є коефіцієнт потужності  $\cos \varphi$  і його максимальне наближення шляхом оптимізації до одиниці.

Дані щодо стану засобів регулювання реактивної потужності в мережі ПАТ "Черкасиобленерго" наведені в таблиці.

Назва ПС	Тип банок	Встановлена потужність, МВАр	Наявна потужність, МВАр	Число годин роботи, год.	Вироблена ел. енергія за рік, МВАр/год	Рік введення в роботу
ПС 150 "Золотоноша"						
БСК-1	СРЕФС 23-11/600 WF	6	6,05	8694	57380	22.11.2008
БСК-2	СРЕФС 23-11/600 WF	6	5,5	8483	50898	22.11.2008
ПС150 "Умань"						
БСК-10-1-1	КС-2-1,05-125 УІ	5	3,44	132	455	1987
БСК-10-1-2		5	1,72	8760	15067	
БСК-10-2-1	КС-2-1,05-125 УІ	5	3,44	5747	19771	1986
БСК-10-2-2		5	1,72	8760	15067	
ПС 150 "Монастирище"						
БСК-10-1	КС-2-1,05-60 УІ	5	0,81	8760	7095	1985
БСК-10-2	КС-2-1,05-60 УІ	5	1,62		відключено	1985
ПС110 кВ "Жашків"						
БСК-10-1-1	КСК-2-10,5-150	4,52	0,91	0,91	3188	1986
БСК-10-1-2			1,35			
БСК-10-1-3			0,91			
БСК-10-1-4			1,35			

БСК-10-2-1	КСК-2-10,5-150	4,52	0,91	0,91	5488	1986
БСК-10-2-2			1,35			
БСК-10-2-3			0,91			
БСК-10-2-4			1,35			
ПС 150 "Маньківка"	КС-2-1,05-125 УІ	10	2,5	Не в роботі в зв'язку з малим навантаженням шин 10 кВ		
БСК-10-1						

Аналіз даних показав, що на ПС 150 кВ «Умань» і «Монастирище» та ПС 110 кВ "Жашків" БСК відпрацювали біля 30 років. Однак висновки про необхідність їх заміни можна буде зробити після виконання розрахунків режимів за звітні та перспективні роки. Це пояснюється тим, що передбачається значне електромережеве будівництво, особливо в районі ПС 150 кВ «Умань» та «Тальне» (будівництво ПС 330/150 кВ «Тальне» з відповідним приєднанням до мережі 150 кВ).

Відповідно на 2020 рік ПАТ «Черкасиобленерго» планує замовити спеціалізованій проектній організації виконання техніко-економічного обґрунтування необхідності встановлення, місць розташування (ПС 35-150 кВ) та потужностей пристроїв компенсації реактивної потужності з проведенням відповідних розрахунків (п.п. 5.1.3 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР).

#### 14. Плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії

Комерційна якість послуг здійснюватиметься Товариством в частині організації вузлів обліку з покращеними метрологічними характеристиками.

Станом на початок 2020 року Товариство проводить облік електричної енергії по 634 604 точках обліку, які влаштовані в домоволодіннях побутових споживачів. З цієї кількості, станом на 01.10.2019 року – 89 395 точки обліку – це індукційні лічильники з класом точності 2,5 в яких закінчився термін держпівірки, що складає 14,4% від загальної кількості лічильників та 91 230 електролічильників в яких закінчився термін державної півірки, із них: однофазних – 68 713 штук; трифазних – 22 517 штук.

Такий великий відсоток лічильників з класом точності 2,5 призводить до збільшення втрат електричної енергії та не сприяє покращенню обслуговування споживачів.

Відповідно до п.4.4. розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі - ККОЕЕ): «\*\*Для обліку електричної енергії у побутових споживачів з дозволеною потужністю до 3,6 кВт включно дозволяється використовувати існуючі ЗВТ з класом точності 2,5 у разі, якщо вони пройшли метрологічну півірку. Вимоги щодо функціональності ЗВТ, які встановлюються у побутових споживачів, визначаються окремими рішеннями Регулятора.»

Зокрема, електролічильники з класом точності 2,5 виключені із Державного реєстру засобів вимірювальної техніки України та із переліку робіт, по проведенню півірки даних електролічильників, Держстандартметрології України, що унеможливує їх застосування в подальшому.

Відповідно до перехідних положень ККОЕЕ, протягом трьох років після затвердження цього кодексу (Затверджено Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311), Товариству необхідно привести обліки електричної енергії у відповідність до Законодавства, а саме до 14.03.2021р.

В свою чергу, індукційних лічильників мають наступні технічні недоліки у порівнянні з електронними:

- конструкція корпусу така, що ввідні клєми ззаду лічильника закриті лише мастикою і є можливість крадіжки електроенергії приєднанням до ввідної фазової клєми;
- зменшення показів при зворотному напрямку струму наприклад при підключенні споживачем спеціальних трансформаторів;
- датчик струму індуктивного типу на шихтованому залізі – недооблік при постійній складовій струму та інших способах впливу на лічильник;
- механічне тертя підп'ятника диска, якість підп'ятника, що зараз йде в запчастини є нижчою, ніж у лічильників, що випускались до 2000 року;
- простим способом можна гальмувати диск плівками, голками і т.д.;
- відносно легкий доступ до гвинта напруги;
- недооблік при нахилі лічильника;
- значна потужність власного споживання;
- недооблік при мінусових температурах повітря;
- значний поріг чутливості;
- складнощі з замірами метрологічної точності на місці установки по червоній мітці диску.

З метою пришвидшення темпів виведення з обігу індукційних лічильники з класом точності 2,5 в кількості 89 395 штук та лічильників в яких закінчився термін державної півірки Товариство планує у 2020 році збільшити обсяги закупівлі електронно-механічних лічильників з класом точності 1,0 в порівнянні з 2019 роком.

Так у 2020 році заплановано замінити – 35 086 однофазних засобів обліку з кл. точності 2,5 на електронно-механічних лічильників з класом точності 1,0.



У 2021 році заплановано замінити – 50 930 однофазних засобів обліку з кл. точності 2,5 на електронно-механічних лічильників з класом точності 1,0;

У 2022 році заплановано замінити – 33 79 однофазних засобів обліку з кл. точності 2,5 та 4 640 однофазних приладів обліку в яких закінчився термін держпівірки.

З метою запобігання розкрадання електричної енергії побутовими споживачами, які мешкають в будинках індивідуальної забудови та оптимізації раціонального використання робочого часу контролерів, пропонується провести заміну неізолюваних відгалужень до вводів житлових будинків на ізолюваний самонесучий провід та забезпечити винесення засобів обліку електричної енергії в захисній шафі (контейнері) на фасад житлового будинку.

Даний захід впроваджується в будинках індивідуальної забудови у споживачів, де виникають систематичні проблеми в частині безперешкодного доступу енергопостачальника до засобів обліку електричної енергії або існує підозра щодо самовільного безоблікового підключення споживачем струмоприймачів до неізолюваних проводів відгалуження до вводу житлового будинку.

Станом на 01.10.2019 року по Товариству налічується 434 497 споживачі електричної енергії, які проживають у приватному секторі. Кількість винесених приладів обліку на фасад будинків у споживачів приватного сектору становить 250 170 точок обліку, це – 57,5 % від загальної кількості точок обліку, які влаштовані в приватному секторі (населення).

Так у 2020 році заплановано виконати улаштування вводів ізолюваним проводом та винесення приладів обліку на фасад будинків у кількості – 11 074 однофазних та 1 027 трифазних (таблиця 1).

У 2021 році заплановано виконати улаштування вводів ізолюваним проводом та винесення приладів обліку на фасад будинків у кількості – 4 900 штук.

У 2022 році – 3 390 штук.

У 2023 році – 4 273 штук.

У 2024 році – 5 133 штук.

**Улаштування існуючого однофазного та трифазного відгалуження ізолюваним проводом від ПЛ-0,4 кВ, що виконане неізолюваним проводом, до щита обліку в розрізі РЕМ на 2020 рік.**

Таблиця №1

Назва РЕМ	Одиниця виміру	Кількість 1 фазних	Кількість 3 фазних	Найменування ТП10/0,4 кВ
Драбівський	шт.	608	120	ТП-387, 3, 235, 19, 546, 273, 15, 14, 250, 393, 10, 16, 532, 18, 531, 166, 169, 289, 167, 150, 149, 359, 416, 172, 173, 185, 184, 528, 148, 147, 146, 150, 142, 178, 188, 191, 181, 299
Золотоніський	шт.	436	23	ТП-670, 603, 604, 721, РП9, 684, 725, 609, 155, 358, 100, 145, 359, 678, 634, 701, 721, 105, 411, 89, 177, 175, 161, 396, 887, 301
Канівський	шт.	517	32	ТП-249, 398, 409, 7, 10, 120, 346, 347, 20, 5
м. Черкаси	шт.	160	90	ТП-163, 175, 180, 184, 187, 192, 196, 198, 205, 211, 217, 220, 222, 226, 230, 234, 235, 237, 249.2, 259, 261, 262, 268, 270, 273, 92, 93, 813, 802, 819, 823, 801
Черкаський с.	шт.	1 525	196	ПЛ-6/10 кВ Л-38, Л31, Л-30; Л39; Л41

Чорнобаївський	шт.	844	117	ТП-172, 164, 163, 661, 656, 120, 359, 202, 359, 196, 202, 200, 359, 199, 198, 194, 195, 193, 194, 648, 217, 649, 215, 671, 209, 207, 204, 592, 204, 599, 203, 110, 158, 612, 160, 615, 613, 153, 314, 152, 380, 631, 553, 124, 661, 656, 648, 553
Чигиринський	шт.	366	15	ТП-315, 309, 79, 112
Городищенський	шт.	419	50	ТП-52, 111, 87, 60, 292, 149, 145, 321, 270, 84, 31, 306, 221, 116, 262, 178, 210, 68, 332, 343, 352, 201, 257, 408, 168, 72, 462, 366, 500, 501, 230, 448, 81, 304, 244, 81, 367, 423, 255, 520, 362, 434
Звенигородський	шт.	545	3	ЦРП-3, ТП-640, 650, 606, 652, 808, 600, 626, 620, 632, 517, 603, 483, 547, 183, 546, 8, 483, 13, 28, 25, 35
Кам'янський	шт.	405	59	ТП-6, 11, 13, 25, 26, 30, 32, 39, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 50, 43, 58, 59, 60, 62, 66, 68, 79, 80, 85, 88, 90, 92, 95, 97, 398, 99, 100, 101, 102, 103, 106, 109, 110, 112, 114, 119, 122, 123, 128, 129, 131, 153, 154, 175, 178, 218, 266, 275, 318, 366, 373, 374, 377, 382
К. Шевченківський	шт.	469	31	ТП-91, 95, 50, 53, 177, 126, 95, 194, 52, 51, 178, 162, 177, 546, 222, 227, 404, 322, 152.1, 28, 450.1
м. Сміла	шт.	553	66	ТП-76, 61, 55, 26, 25, 23, 217, 18, 155, 116, 107
Смілянський с.	шт.	363	80	ТП-399, 400, 397, 418, 121, 420, 419
Шполянський	шт.	414	13	ТП-223, 493, 387, 288, 277, 393, 242, 398, 397, 260, 478, 787, 654, 374, 323, 775, 654, 281, 347, 597, 598, 604, 599, 603, 592, 599, 589, 595, 593, 597
Жашківський	шт.	1 314	32	ТП-380, 215, 214, 361, 410, 392, 222, 232, 217, 218, 219, 176, 164, 170, 187, 188, 202, 204, 203, 201, 200, 4, 114, 251, 275, 242, 3, 305, 20, 293, 229, 302, 296, 379, 111, 110, 221, 199, 155, 45, 28, 25, 166, 72, 97
Катеринопільський	шт.	360	40	ТП-144, 363, 66, 51, 132, 294, 180, 181, 163, 165, 301, 297, 202, 355, 89, 92, 98, 160, 121, 275, 40, 137, 14, 80, 288, 33, 43, 47, 333, 91, 9, 1, 198, 195, 250, 203, 340, 36, 46, 339, 311, 191, 84, 40, 222, 221, 115
Лисянський	шт.	260	3	ТП-107, 374, 105, 103, 288, 387, 388, 106, 163, 164, 320, 176, 161, 160, 334, 371, 68, 72, 73, 74, 325, 204, 175, 57, 27, 155, 156, 157, 326, 32, 36, 37, 38, 393
Маньківський	шт.	255	6	ТП-251, 77, 174, 73, 10, 282, 169, 354, 163, 208, 38, 68, 66, 138, 175, 132, 205, 255, 13, 64, 314, 257, 150, 12, 225, 333, 111, 247, 182, 293
Монастирище	шт.	269	27	ТП-148, 371, 286, 147, 144, 364, 378, 140, 245, 41

Тальнівський	шт.	354	4	ТП-457, 119, 120, 361, 308, 331, 393, 317, 64, 56, 57, 164, 236, 163, 106, 330, 357, 354, 353, 108, 200, 73, 55, 198, 469, 318, 247, 31, 25, 17, 475, 355, 347, 352, 435, 411
Христинівський	шт.	269	8	ТП-217, 81, 146, 237, 233, 235, 431, 210, 337, 97, 53, 8, 41, 126, 205, 169, 124, 126, 129, 221, 434, 147, 127, 221, 252, 434, 429, 430, 107, 42, 40, 190, 70, 255, 404, 437
Уманьські ЕМ	шт.	369	12	ТП-139, 26, 6, 490, 90, 590, 17, 290, 463, 117

Одним із критеріїв ефективності впровадження даного заходу є повне запобігання можливості споживача втручатись в роботу засобу обліку або проводити самовільне безоблікове підключення струмоприймачів, а також забезпечення 100% зняття показників із засобів обліку персоналом енергопостачальника.

Відповідно до листа НКРЕ № 8308/17.1.1/7-16 від 16.08.2016 ПАТ „Черкасиобленерго” надає пропозиції по плану перспективного впровадження автоматизованої системи обліку електричної енергії (АСОЕ).

Метою вдосконалення системи обліку електроенергії слід вважати створення умов для отримання за результатами вимірювань достовірного балансу передачі, розподілу та споживання електричної енергії, забезпечення 100% зняття показників із засобів обліку споживачів та забезпечення 100% збору коштів за використану електричну енергію.

План-графік перспективного впровадження автоматизованої системи обліку електричної енергії (АСОЕ) у побутових споживачів на три роки по ПАТ „Черкасиобленерго” наведено в таблиці 2.

Таблиця №2

Рік в який запланована заміна лічильників	2022 р.	2023 р.	2024 р.
Кількість електролічильників 1-ф та 3-ф (шт.)	8019-1ф 445-3ф.	8551-1ф 382-3ф.	8919-1ф 437-3ф.
Прогнозована вартість (тис. грн.)	14 109,80	14 779,85	15 526,78
Шафи АСКОЕ та інше обладнання (тис. грн.)	1 518,20	1 678,15	1 914,23
<b>Всього:</b>	<b>15 628,00</b>	<b>16 458,00</b>	<b>17 441,00</b>

Критерії вибору житлових будинків наступні:

1. Наявність у споживачів лічильників класу точності 2.5 або технічно застарілих приладів обліку;
2. Розташування засобів обліку у квартирах (тамбурах), що ускладнює можливість зняття показників персоналом оператора систем розподілу.

Функції системи АСОЕ для побутових споживачів:

- ліквідація безоблікового споживання електроенергії побутовим сектором;
- контроль побутових мереж для виявлення несанкціонованого забору електроенергії;
- моніторинг споживання і своєчасної оплати споживачами електроенергії;
- регулювання споживання електроенергії шляхом відключення боржників від електромереж;
- складання балансу електроенергії по районах, підстанціях, будинках;
- здешевлення і “полегшення” конфігурацій систем збору, зберігання та передачі комерційних даних про фактичне споживання електроенергії на верхній рівень.

- отримання достовірної інформації щодо обсягів споживання електричної енергії за розрахунковий період

Дана система реалізує наступні можливості:

- збір даних обліку електроенергії з лічильників по PLC та радіо-каналах;
- можливість збору даних без втрати точності показань незалежно від поверховості будинків і кількості споживачів в ньому;
- дистанційний моніторинг балансу;
- наявність незалежної пам'яті, що фіксує всі несанкціоновані впливи на систему збору даних;
- дистанційне управління підключенням/відключенням абонентів до/від електромережі

Для отримання результатів, наведених вище, потрібна автоматизація збору та обробки даних, вищевикладені функції можливо реалізувати за допомогою такого обладнання:

- лічильники електричної енергії,
- контролери - пристрої збору і передачі даних (УСПД),
- трансформатори струму,
- програмне забезпечення.

**Впровадження багатотарифних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу СМАРТ) в розрізі РЕМ на 2022 рік**

Назва РЕМ	Один. виміру	2022 рік		Назва ТП
		1-ф	3-ф	
Драбівський	шт.	121	1	270
Золотоніський	шт.	253	17	682
Канівський	шт.	970	29	512, 31, 35, 36, 38, 40
м. Черкаси	шт.	3 093	82	106, 11, 149, 15, 153, 159, 200, 206, 213, 222, 240, 241
Черкаський	шт.	174	138	163,112,100
Чорнобаївський	шт.	352	7	354, 646, 522, 378, 565, 522, 432
Чигиринський	шт.	513	14	609, 602
Городищенський	шт.	92	7	440, 434
Звенигородський	шт.	200	3	42, 466, 29
Кам'янський	шт.	264	5	238, 29
К.Шевченківський	шт.	119	4	28
м.Сміла	шт.	322	17	109, 59, 61, 107, 39, 7
Смілянський с.	шт.	153	56	319, 328
Шполянський	шт.	146	13	597, 599, 606, 607
Жашківський	шт.	283	20	103, 105, 115, 180, 253, 265, 315, 341
Катеринопільський	шт.	24	2	336
Лисянський	шт.	176	10	279, 194, 64
Маньківський	шт.	246	6	410, 234
Монастирище	шт.	91	2	68
Тальнівський	шт.	164	8	389, 445
Христинівський	шт.	67	0	441
Уманьські ЕМ	шт.	196	4	157г
<b>Всього:</b>		<b>8 019</b>	<b>445</b>	

**Впровадження багатотарифних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу СМАРТ) в розрізі РЕМ на 2023 рік**

Назва РЕМ	Один. виміру	2023 р.		Назва ТП
		1-ф	3-ф	
Драбівський	шт.	120	2	270
Золотоніський	шт.	161	17	170, 275, 267
Канівський	шт.	978	60	40, 38, 39, 41, 398, 409, 11, 616
м. Черкаси	шт.	3 329	80	253, 259, 273, 275, 283, 287, 295, 309, 311.2, 335, 366
Черкаський	шт.	245	27	760
Чорнобаївський	шт.	157	6	354, 522, 40
Чигиринський	шт.	321	10	605, 603
Городищенський	шт.	174	36	270, 285
Звенигородський	шт.	200	9	РП-6, ЦРП-4
Кам'янський	шт.	258	19	235, 228, 229, 236, 349, 281, 394, 316, 243
К.Шевченківський	шт.	160	6	29, 325
м.Сміла	шт.	400	6	53, 196
Смілянський с.	шт.	172	28	345, 346
Шполянський	шт.	50	6	496, 48
Жашківський	шт.	340	8	352, 386, 402
Катеринопільський	шт.	153	3	9, 2, 282, 270
Лисянський	шт.	149	7	279
Маньківський	шт.	283	19	335, 393, 234, 364, 133
Монастирище	шт.	140	4	173
Тальнівський	шт.	343	14	314, 389, 479
Христинівський	шт.	189	1	189, 297, 294, 89, 296, 91
Уманьські ЕМ	шт.	229	14	254г
<b>Всього:</b>		<b>8 551</b>	<b>382</b>	

**Впровадження багатотарифних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу СМАРТ) в розрізі РЕМ на 2024 рік**

Назва РЕМ	Один. виміру	2024 р.		Назва ТП
		1-ф	3-ф	
Драбівський	шт.	61	2	270
Золотоніський	шт.	264	26	97, 99, 489
Канівський	шт.	965	84	617, 12, 120, 10, 4, 576
м. Черкаси	шт.	3 373	68	385.2, 399.2, 487, 514.2, 529.1, 542.2, 546, 548, 602.2, 615.2, 616.2, 618.2, 665.2, 72, 88, 91, 98
Черкаський	шт.	307	21	562
Чорнобаївський	шт.	195	15	432, 36, 522, 350, 498, 529, 37, 554
Чигиринський	шт.	251	5	603, 605
Городищенський	шт.	137	55	321
Звенигородський	шт.	200	2	РП-10
Кам'янський	шт.	254	5	281, 362
К.Шевченківський	шт.	186	9	325, 450, 458
м. Сміла	шт.	363	5	196
Смілянський сіл.	шт.	162	45	78, 364
Шполянський	шт.	70	9	523
Жашківський	шт.	313	15	402, 471, 474, 82
Катеринопільський	шт.	146	7	177, 173
Лисянський	шт.	173	6	194, 195
Маньківський	шт.	318	22	364, 238, 372, 340, 155, 230
Монастирище	шт.	54	6	224, 168
Тальнівський	шт.	335	16	389, 479
Христинівський	шт.	622	8	383, 38, 104, 386, 387, 384, 286, 230, 40, 433, 241, 322, 346, 344, 35, 42
Уманьські ЕМ	шт.	170	6	8г.1
<b>Всього:</b>		<b>8 919</b>	<b>437</b>	

**Загальні заходи зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії по  
ПАТ Черкасиобленерго» по плану розвитку на 2020-2024 роки.**

Назва заходу	2020 р.		2021 р.		2022 р.		2023 р.		2024 р.	
	К-сть	Прогнозована вартість тис.грн	К-сть	Прогнозована вартість тис.грн	К-сть	Прогнозована вартість тис.грн	К-сть	Прогнозована вартість тис.грн	К-сть	Прогнозована вартість тис.грн
Заміна балансуючого обліку на РП 10 кВ відокремлених структурних підрозділів		1 009,82		672,50		300,00		300,00		300,00
Придбання однофазних електромеханічних лічильників електричної енергії класом точності 1,0 (заміна кл.2,5)	35 086	10 876,66	50 930	15 788,50						
Придбання трифазних електронних лічильників класом точності 1,0	1 000	1 000,00	1 000	1 000,00						
Закупівля матеріалів для виводу однофазного лічильника на фасад будинку господарським способом	11 074	9 527,52	4 800	4 128,60	3 290	2 828,60	4 173	3 588,60	5 033	4 328,60
Закупівля матеріалів для виводу трифазного лічильника на фасад будинку господарським способом	1 027	1 760,62	100	171,40	100	171,40	100	171,40	100	171,40
Придбання багатотарифних 1-фазних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу SMART)					8 019	12 830,40	8 551	13 681,60	8 919	14 270,40
Придбання багатотарифних 3-фазних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для влаштування автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу SMART)										
Придбання локального устаткування збору і обробки даних для функціонування системи з радіо-модулем дистанційного зчитування					445	1 279,37	382	1 098,25	437	1 256,38
<b>Всього:</b>		<b>24 174,61</b>		<b>21 761,00</b>		<b>18 928,00</b>		<b>20 518,00</b>		<b>22 241,00</b>

**15. Фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження**

Показник		2014			2015			2016		
		млн. кВт·год	млн. грн.	%	млн. кВт·год	млн. грн.	%	млн. кВт·год	млн. грн.	%
Фактичне надходження електричної енергії	Усього у т.ч.:	3 483,29			3 808,48			4 161,50		
	1 клас	3 515,52		100,93%	3 446,94		90,51%	3 781,21		90,86%
	2 клас	2 436,58		69,95%	2 354,97		61,83%	2 728,37		65,56%
Нормативні технологічні витрати	Усього у т.ч.:	471,67	414,86	13,54%	449,68	505,32	11,81%	467,59	590,35	11,24%
	1 клас	152,3	133,96	4,37%	145,08	163,03	3,81%	150,37	189,85	3,61%
	2 клас	319,37	280,9	9,17%	304,6	342,29	8,00%	317,22	400,5	7,62%
Небаланс**	Усього у т.ч.:	-61,26	-53,88	-1,76%	-49,4	-46,85	-1,30%	-36,46	46,03	-0,88%
	1 клас	-9,88	-8,69	-0,28%	-11,1	-7,29	-0,29%	-14,1	17,8	-0,34%
	2 клас	-51,38	-45,19	-1,48%	-38,3	-39,56	-1,01%	-22,36	28,23	-0,54%
Показник		2017			2018					
		млн. кВт·год	млн.грн	%	млн. кВт·год	млн.грн	%			
Фактичне надходження електричної енергії	Усього у т.ч.:	3 975,31			4171,67					
	1 клас	3 601,60		90,60%	3844,08		92,15%			
	2 клас	2177,69		54,78%	2140,313		51,31%			
Нормативні технологічні витрати	Усього у т.ч.:	459,17	630,68	11,55%	473,62	750,26	11,35%			
	1 клас	150,55	206,78	3,79%	153,42	243,03	3,68%			
	2 клас	308,63	423,90	7,76%	320,2	507,23	7,68%			
Небаланс**	Усього у т.ч.:	-2,31	-3,19	-0,06%	-19,5	-30,89	-0,47%			
	1 клас	-13,44	-18,59	-0,34%	-14,27	-22,61	-0,34%			
	2 клас	11,14	15,40	0,28%	-5,23	-8,28	-0,13%			

**Витрати електричної енергії в системі розподілу**

Показники	2014	2015	2016	2017	2018
Фактичні (звітні, %)	11,78	12,42	12,39	14,35	13,63
Нормативні (%)	13.54	13.96	13.44	14.42	14.22
Понаднормативні (%)	-1.76	-1.53	-1.05	-0.07	-0.59

**Прогноз витрат електричної енергії в системі розподілу**

Показники	2020	2021	2022	2023	2024
Фактичні (прогнозні %)	12,73	12,72	12,70	12,69	12,66
Нормативні (%)	14.22	14.22	14.22	14.22	14.22
Понаднормативні (%)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Основними причинами значних фактичних втрат електроенергії в електромережах Компанії є:

- фізична та моральна зношеність електричних мереж;
  - крадіжки електроенергії споживачами;
  - вільний продаж пристроїв, які впливають на роботу лічильників, створення режиму перекомпенсації у неробочий час;
  - застосування електролічильників з закінченим терміном держпівірки, а також робота вимірювальних трансформаторів струму та напруги, які не відповідають класам точності;
  - недосконалість схем обліку у багатоповерхових будинках;
  - недосконалість нормативно-правової бази;
  - складна схема зовнішнього енергопостачання споживачів м. Черкаси, що не дає можливість терміново вирішити питання встановлення у міських ТП електролічильників для перевірки балансу відпущеної та спожитої електроенергії;
- втрати, які обумовлені заниженням корисного відпуску електроенергії:*
- втрати, обумовлені наявністю безгосподарних споживачів (гуртожитки, житлові будинки, які не знаходяться на балансі підприємств);
  - втрати, які обумовлені наявністю сезонної складової;
  - втрати, які обумовлені неодноразовим зняття показів по периметру Компанії та у споживачів.

До основних заходів, які дозволили значно знизити втрати електроенергії у Компанії відносяться:

- вдосконалення системи розрахункового обліку електроенергії по межі балансової належності зі споживачами (п.п. 5.2.2-5.2.3 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- встановлення закритих комплексів обліку електроенергії з електронними лічильниками з підключенням до мережі ізольованим дротом (п.п. 5.1.1-5.1.2 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- ліквідація без облікового споживання електроенергії у побутових споживачів;
- заміна однофазних електролічильників з простроченим терміном Держпівірки (п.п. 5.2.2, 5.2.4 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- заміна трифазних електролічильників з простроченим терміном Держпівірки (п.п. 5.2.3, 5.2.5 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- заміна однофазних електролічильників класу точності 2,5 (п.п. 5.2.2 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР);
- встановлення магнітних індикаторів у побутових та юридичних споживачів;
- проведення закриття доступу та пломбування трансформаторів струму та до облікових ланцюгів у споживачів одноразовими пломбами;
- проведення рейдів по виявленню крадіжок та щомісячним зняттям показів електролічильників;
- реконструкція електричних мереж 0,4 кВ з заміною неізолюваного на ізолюваний самоутримуючий дріт у населених пунктах (п.4 (п.п. 4.1-4.22) в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР).

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

На сьогоднішній день електрозабезпечення міста Умань здійснюється від єдиної в регіоні ПС 150/35/10 кВ «Умань» із силовими трансформаторами 2х63 МВА від ПЛ 150 кВ «Побузька – Умань» та ПЛ 150 кВ «Побузька - Тальне – Умань». Станом на 01.01.2019р. навантаження ПС 150/35/10 кВ «Умань» складає 55,4 МВт, з урахуванням перспективного зростання навантажень до 2024 року складатиме 82 МВт.

За критеріями надійності електрозабезпечення міста Умань та Уманського району, ПС 150/35/10 кВ «Умань», як єдиного джерела живлення для 85-ти тисячного міста з його інженерною інфраструктурою життєзабезпечення недостатньо.

Основні об'єкти життєзабезпечення міста Умань:

- Уманська центральна районна лікарня з відділенням гемодіалізу та пологовим відділенням ( обслуговує 53 села Уманського р-ну);
- Уманська міська лікарня;
- Станція переливання крові;
- Уманський пологовий будинок;
- Уманська інфекційна лікарня;
- Уманська дитяча лікарня;
- КП Уманьводоканал;
- КНС «Чапаєва»;
- КНС «Челюскінців»;
- КНС-1 вул. Степана Бандери;
- КНС-2 вул. Степана Бандери;
- УКП «Уманьтеплокомуненерго»;
- ВАТ Укртелеком;
- Військова частина протиповітряної оборони;
- Військовий аеродром;

Враховуючи досвід експлуатації електричних мереж Уманського регіону, неодноразово, починаючи з 1989 року приймалися рішення щодо необхідності будівництва ПС 150/35/10кВ «Умань-2» для резервування, в першу чергу об'єктів життєзабезпечення міста Умань, в аварійно – ремонтних режимах роботи електричних мереж.

На сьогодні розподільча мережа 10 кВ не має резерву від інших джерел живлення (ПС-110-150 кВ). Відключення ПС 150/35/10 кВ "Умань" може призвести до негативних екологічних та техногенних наслідків, а для оператора системи розподілу – економічних збитків при відшкодуванні завданої матеріальної шкоди.

Будівництво ПС 150/35/10 кВ "Умань-2" (п.п. 1.1.1 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР) забезпечує створення резервних потужностей в аварійно-ремонтних режимах роботи розподільчих мереж 10-35 кВ, контрольоване проходження періоду паломництва Брацлавських хасидів та дає можливість, як джерело живлення, для приєднання нових електроустановок споживачів до електричних мереж.

**17. Заходи з розвитку системи розподілу, що виконуються в рамках виконання Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та/або інших стратегічних документів України.**

У разі схвалення Плану розвитку системи передачі на 2020-2029 роки ДП НЕК «Укренерго», в якому буде передбачено заходи з будівництва перспективної ПС 330 кВ «Тальне» та спорудження транзиту 330 кВ «Поляна – Тальне – Побузька» до 2024 року, то до Плану розвитку ПАТ «Черкасиобленерго» буде внесено зміни, а саме передбачено будівництво ПЛ-150 кВ «Тальне-330 - Тальне-1» та «Тальне-330 – Умань». А якщо будівництво ПС 330 кВ «Тальне» буде відтерміновано на пізніший час, то і заходи з будівництва ПЛ-150 кВ будуть внесені до Плану розвитку системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» наступних періодів.

**18. Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж системи розподілу**

№ з/п	Назва обладнання та якісна оцінка*	Одиниця виміру	Прогнозний технічний стан на 01.01.2020 року	Обсяги запланованих робіт на 2020 рік	Прогнозний технічний стан (з урахуванням обсягів запланованих робіт) на кінець року				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	<b>Повітряні лінії (ПЛ)-220 кВ, усього</b>	км (по трасі)	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	<b>ПЛ-110 (150) кВ, усього</b>	км (по трасі)	<b>1 433,38</b>	<b>14,77</b>	<b>1 418,61</b>	<b>1 418,61</b>	<b>1 418,61</b>	<b>1 418,61</b>	<b>1 418,61</b>
	у доброму стані		1 162,95	0,00	1 162,95	1 168,61	1 173,61	1 178,61	1 183,61
	підлягає реконструкції		14,77	14,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		255,66	0,00	255,66	250,00	245,00	240,00	235,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	<b>ПЛ-35 кВ, усього</b>	км (по трасі)	<b>2 644,60</b>	<b>0,00</b>	<b>2 644,60</b>	<b>2 644,60</b>	<b>2 644,60</b>	<b>2 659,60</b>	<b>2 659,60</b>
	у доброму стані		2 341,67	0,00	2 341,67	2 349,60	2 354,95	2 380,60	2 388,60
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	2,65	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		302,93	0,00	302,93	295,00	287,00	279,00	271,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	<b>ПЛ-6 (10) кВ, усього</b>	км (по трасі)	<b>10 002,40</b>	<b>0,00</b>	<b>10 002,40</b>	<b>10 002,40</b>	<b>10 002,40</b>	<b>10 002,40</b>	<b>10 002,40</b>
	у доброму стані		8 706,40	0,00	8 714,40	8 735,40	8 759,11	8 780,89	8 806,33
	підлягає реконструкції		200,00	0,00	200,00	200,00	199,29	197,51	194,07
	підлягає капітальному ремонту		1 032,00	0,00	1 024,00	1 003,00	981,00	963,00	944,00
	підлягає повній заміні		64,00	0,00	64,00	64,00	63,00	61,00	58,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	<b>ПЛ-0,4 кВ, усього</b>	км (по трасі)	<b>15 221,13</b>	<b>43,29</b>	<b>15 221,13</b>	<b>15 221,13</b>	<b>15 221,13</b>	<b>15 221,13</b>	<b>15 221,13</b>
	у доброму стані		11 178,46	0,00	11 253,75	11 322,81	11 405,81	11 481,16	11 552,84
	підлягає реконструкції		1 225,01	1,78	1 223,23	1 205,02	1 175,07	1 157,30	1 135,16

	підлягає капітальному ремонту		1 707,00	0,00	1 675,00	1 647,00	1 609,00	1 573,00	1 545,00
	підлягає повній заміні		1 110,66	41,51	1 069,15	1 046,30	1 031,25	1 009,67	988,13
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	<b>Кабельні лінії (КЛ)-220 кВ, усього</b>	км	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	<b>КЛ-110 (150) кВ, усього</b>	км	<b>0,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>
	у доброму стані		0,24	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	<b>КЛ-35 кВ, усього</b>	км	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	у доброму стані		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає реконструкції		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає капітальному ремонту		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	підлягає повній заміні		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	<b>КЛ-6 (10) кВ, усього</b>	км	<b>1 371,23</b>	<b>1,99</b>	<b>1 371,89</b>	<b>1 382,18</b>	<b>1 385,91</b>	<b>1 385,91</b>	<b>1 385,91</b>
	у доброму стані		1 113,23	0,66	1 117,22	1 131,37	1 141,93	1 150,49	1 156,09
	підлягає реконструкції		13,00	0,00	13,00	12,00	11,00	10,20	9,20
	підлягає капітальному ремонту		159,00	0,00	157,00	154,50	151,50	148,50	145,50
	підлягає повній заміні		86,00	1,33	84,67	84,31	81,48	76,72	75,12
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	<b>КЛ-0,4 кВ, усього</b>	км	<b>680,62</b>	<b>0,15</b>	<b>680,77</b>	<b>680,77</b>	<b>680,77</b>	<b>680,77</b>	<b>680,77</b>
	у доброму стані		607,62	0,15	607,77	609,47	611,43	612,86	615,08
	підлягає реконструкції		8,00	0,00	8,00	7,80	7,65	7,45	7,30
	підлягає капітальному ремонту		38,00	0,00	38,00	37,60	37,25	36,55	35,65
	підлягає повній заміні		27,00	0,00	27,00	25,90	24,44	23,91	22,74
	виведено з експлуатації		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	<b>Підстанції (ПС) з вищим класом напруги 220 кВ, усього</b>	шт.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

	у доброму стані		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
12	<b>ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього</b>	шт.	<b>39</b>	<b>2</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>40</b>
	у доброму стані		29	0	31	38	38	38	38
	підлягає реконструкції		10	2	8	1	1	1	2
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
13	<b>ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього</b>	шт.	<b>137</b>	<b>8</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>
	у доброму стані		129	0	137	136	136	137	137
	підлягає реконструкції		8	8	0	1	1	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0
	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0
14	<b>Трансформаторні підстанції (ТП), розподільні пункти (РП) 6 (10) кВ, усього</b>	шт.	<b>8 967</b>	<b>9</b>	<b>8 976</b>	<b>8 976</b>	<b>8 976</b>	<b>8 976</b>	<b>8 976</b>
	у доброму стані		6 882	9	6 921	6 958	6 993	7 027	7 052
	підлягає реконструкції		155	0	155	150	146	144	143
	підлягає капітальному ремонту		1 743	0	1 713	1 684	1 655	1 624	1 601
	підлягає повній заміні		187	0	187	184	182	181	180
	виведено з експлуатації		0	0	0	0	0	0	0
15	<b>Силові трансформатори ПС вищою напругою 220 кВ, усього</b>	шт.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	у доброму стані		0	0	0	0	0	0	0
	вимагають заміни з метою зниження технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ)		0	0	0	0	0	0	0
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		0	0	0	0	0	0	0
16	<b>Силові трансформатори ПС вищою напругою 110 (150) кВ, усього</b>	шт.	<b>72</b>	<b>1</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>74</b>
	у доброму стані		69	0	70	70	70	70	73
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0	0	0	0	0
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		3	1	2	2	2	2	1

17	<b>Силові трансформатори ПС вищою напругою 35 кВ, усього</b>	шт.	<b>232</b>	<b>0</b>	<b>232</b>	<b>232</b>	<b>232</b>	<b>232</b>	<b>232</b>
	у доброму стані		227	0	228	228	228	228	229
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0	0	0	0	0
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		5	0	4	4	4	4	3
18	<b>Силові трансформатори ПС вищою напругою 6 – 10 кВ, усього</b>	шт.	<b>9 638</b>	<b>24</b>	<b>9 647</b>	<b>9 647</b>	<b>9 647</b>	<b>9 647</b>	<b>9 647</b>
	у доброму стані		9 447	9	9 471	9 491	9 511	9 536	9 561
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ		0	0	0	0	0	0	0
	вимагають заміни як такі, що не підлягають ремонту		191	15	176	156	136	111	86

\* Оцінку необхідності капітального ремонту або повної заміни ліній електропередачі (ЛЕП) проводити за пріоритетом реального технічного стану, а не з урахуванням періодичності капітального ремонту.

\*\* Зазначити відповідний рік.

**19. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду**

№ з/п	Найменування об'єктів	Початок виконання ПВР (рік, місяць)	Початок виконання БМР (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на початок прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання (виконати, списати, продати тощо), зазначити роки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Чигиринська ПГЕС		1976	340 240	295 103	нове	держ. кошти	Списати
2	Реконструкція майстерень у м. К-Шевченківський		1993	11 803	10 952	реконструкція	держ. кошти	Виконати 2026 році
3	ПС 150/35/10кВ "Умань-2" з ЛЕП		1993	11 300	10 730	нове	держ. кошти	Списати
	<b>ПВР для будівництва майбутніх років</b>					нове, реконстр.	власні кошти	
	в т. ч.:							
1	КЛ-10 кВ ТП-491 - ТП-27 в м.Звенигородка	2012		289	289	нове	власні кошти	ІП-2020
2	ПЛІ-0,4кВ Л-1 ТП-273 м.Чорнобай	2012		388	388	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
3	ПЛІ-0,4кВ замість існ. від ТП-92 Л-1 "Поселок" м.Сміла	2012		744	744	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
4	Тех.переоснащ.ТП-39 в с.Яснозір'я Черкас.р-ну	2015		3 038	3 038	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
5	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-159 Л-1,Л-3 с.Р.Поляна Черкас.р-ну	2014				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
6	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-457 Л-1,Л-2 с.Білозіря Черкас.р-ну	2014		348	348	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
7	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-438 Л-1,Л-3 с.Яснозіря Черкас.р-ну	2014		1 973	1 973	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
8	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-448 Л-1,Л-3 с.В.Бурімка Чорнобаїв.р-ну	2014		1 414	1 414	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
9	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-529 Л-3 м.Чорнобай	2014		85	85	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
10	Тех.переосн.ПЛІ-10кВ ТП-190-ТП-475 м.Черкаси	2014				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
11	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-73 Л-ст.ЖКО м.Черкаси	2014		759	759	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
12	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-389 Л-ст.Ільїна м.Черкаси	2014		255	255	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
13	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-603 Л-Місто м.Черкаси	2014		642	642	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
14	Тех.переосн.КЛІ-10кВ ТП-82- ТП-522 м.Черкаси	2014				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
15	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-39 Л-1,Л-2,Л-3 м.К-Шевченківський	2014		2 792	2 792	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
16	Тех.переосн.ПЛІ-0,4кВ ТП-61 Л-1,Л-2,Л-3, Л-4 м.К-Шевченківський	2014				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024



17	Тех.переосн.ПЛ-0,4кВ ТП-102 Л-1,Л-2,Л-3,с.Набутів.К-Шевченкі.р-н	2014		1 475	1 475	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
18	Тех.переосн.ПЛ-0,4кВ ТП-400 д/з у с.Вязівка Городищен.р-ну	2014		151	151	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
19	Тех.переосн.ПЛ-10кВ Л-13"Горобіївка" м.Канів	2014		1 105	1 105	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
20	Тех.переосн.ПЛ-0,4кВ ТП-107 Л-Леніна між оп.№5-56 м.Сміла	2014				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
21	Тех.переосн.ПЛ-0,4кВ ТП-97 Л-1 "СЧК",Л-2"Дома МПС Низ" м.Сміла	2015		489	489	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
22	Тех.переосн.ПЛ-0,4кВ ТП-207 Л-1 ,Л-2 с.Ташлик Смілян.р-ну	2015		2 261	2 261	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
23	Рек.ПС "Юрківка" м.Ватутіне Звенигород.р-н	2015		6 380	6 380	реконстр.	власні кошти	ІП-2020
24	ТП-402 с.Коробівка Золотоніський р-н	2015				реконстр.	власні кошти	2021-2024
25	РП-5 м.Золотоноша	2015				реконстр.	власні кошти	2021-2024
26	РП-4 м.Золотоноша	2015				реконстр.	власні кошти	2021-2024
27	Каб.вставка від ПС "Шпола" до оп.№1ПЛ-10 Л-44 "Терешки" м.Шпола	2015		302	302	нове	власні кошти	2021-2024
28	Каб.вставка від ПС "Шпола" до оп.№1ПЛ-10 Л-1 "Лозоватка" м.Шпола	2015		361	361	нове	власні кошти	2021-2024
29	ПЛ-10кВ Л-70"Водозабор" с.Капустино Шполян.р-н	2015				реконстр.	власні кошти	2021-2024
30	КЛ-10кВ на діл.ЛР-134(оп.№3/2 ПЛ-10кВ Л-4) м.Тальне	2015		280	280	нове	власні кошти	2021-2024
31	ПЛ-0,4кВ ТП-241 Л-3 с. Ч.Камянка Маньків. р-н	2015		797	797	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
32	ПЛ-0,4кВ ТП-241 Л-1, Л-3 с.Яснозір'я Черкас. р-н	2015				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
33	ПЛ-0,4кВ ТП-453 Л-1, Л-2, Л-3 с.В.Бурімка Чорноб. р-н	2015		1 806	1 806	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
34	ПЛ-0,4кВ ТП-289 Л-2 с. М.Смілянка Смілян. р-н	2015		729	729	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
35	ПЛ-0,4кВ ТП-452 Л-1, Л-2, Л-3 с.В.Бурімка Чорноб. р-н	2015		2 125	2 125	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
36	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-123 Л-4 м.Христинівка	2015		725	725	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
37	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-125 Л-1 м.Христинівка	2015		900	900	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
38	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-126 Л-1, Л-2 м.Христинівка	2015		1 084	1 084	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
39	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-105 Л-"Місто" в ст.вул.Леніна м.Черкаси	2015		1 402	1 402	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2019
40	Рек.ПЛ-0,4кВ ТП-378 Л-"Місто" м.Черкаси	2015		703	703	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2019
41	ПЛ-0,4кВ ТП-88 Л-1, Л-2, Л-3, Л-4 смт.Катеринопіль	2015		2 427	2 427	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
42	ПЛ-0,4кВ ТП-206 Л-1 смт.Катеринопіль	2015		607	607	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
43	ПЛ-0,4кВ ТП-283 Л-3,Л-4 смт.Катеринопіль	2015		1 256	1 256	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
44	Рек.ПЛ-35 "Камянка-Мельники" Камянський р-н	2015		8 392	8 392	реконстр.	власні кошти	ІП-2019
45	Рек.ПС 110/10кВ "СТО" м.Черкаси	2016		2 198	2 198	реконстр.	власні кошти	2021

46	Рек. ПС 110/10кВ "СЕМРЗ" м. Сміла	2016				реконстр.	власні кошти	2024
47	Тех.переосн.КЛ-10кВ для резерв.РП-50 ПС Східна	2016				нове	власні кошти	2021-2024
48	Тех.переосн.КЛ-10кВ для резерв.РП-1,РП-49 ПС Східна	2016				нове	власні кошти	2021-2024
49	ПЛ-0,4кВ ТП-37 Л-1,Л-2 в м. Чорнобай	2016		839	839	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
50	ПЛ-0,4кВ ТП-41 Л-2,Л-3 в м. Чорнобай	2016				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
51	ПЛ-0,4кВ ТП-344 Л-1,Л-2,Л-3 в с. В.Бурімка Чорноб.р-н	2016		1 982	1 982	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
52	ПЛ-0,4кВ ТП-475 Л-1,Л-2 в с. Богодухівка Чорноб.р-н	2016		949	949	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
53	ПЛ-0,4кВ ТП-81 Л-2 в с. В.Бурімка Чорноб.р-н	2016				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
54	ПЛ-0,4кВ ТП-150 Л-1 в с. М.Смілянка Смілян.р-н	2016		537	537	тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
55	ПЛ-0,4кВ ТП-116 Л-1,Л-2 в с. Мліїв Город.р-н	2016		1 234	1 234	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
56	ПЛ-0,4кВ ТП-320 Л-2 в м. Кам'янка	2016		436	436	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
57	КЛ-10 між оп.13-45 ПЛ-10кВ Л-ТП-28 ЦРП м.Канів	2016				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
58	КЛ-10 між оп.29/3-29/4 ПЛ-10кВ Л-16 Софіївка Золотоніс.р-н	2016				тех.переосн.	власні кошти	2021-2024
59	Тех.переоснащ. ЛЕП 110кВ ПС Шевченко - ПС Ротмистрівка з заміною грозотросу(експертиза проекту)	2016		2 098	2 098	тех.переосн.	власні кошти	ІП-2020
60	Рек. відгал. на ПС Звірогосподарство ПЛ-35кВ Будище-Мошни с.Мошни, с.Будище (ПВР+експертиза)	2015, 2017		2 353	2 353	реконстр.	власні кошти	ІП-2023
61	Тех.переосн.КЛ-10 ПС Східна-ТП-653 (експертиза)	2017		4 702	4 702	нове	власні кошти	2021-2024
62	Тех.переосн.КЛ-10 ПС СТО-РП-2 (експертиза)	2016, 2017		2 499	2 499	нове	власні кошти	2021-2024
63	Тех.переосн.КЛ-10 ПС СТО-РП-28 (експертиза)	2017		1 358	1 358	нове	власні кошти	2021-2024
64	Рек. ПС 110/10 Західна с.Р.Поляна (експертиза проекту)	2015, 2017		4 300	4 300	реконстр.	власні кошти	ІП-2020
65	Рек. ПС 110/10 ЗТА м.Черкаси вул.Одеська,2 (експертиза)	2015, 2017		3 855	3 855	реконстр.	власні кошти	ІП-2020
	ПВР на приєднання							
<b>Усього</b>		—		<b>441 166</b>	<b>394 608</b>	—	—	—

## 20. План інвестицій за джерелами фінансування.

Обсяги фінансування та відповідно план інвестицій на виконання Плану розвитку системи розподілу визначались наступним чином:

**2020 рік** – (визначені джерела ІП-2020)  $\times 1,25 = 85\,908,42 \times 1,25 = 107\,385,53$  тис. грн. (без ПДВ).

**2021 рік - (2020 рік)**  $\times$  ІСП  $= 107\,385,53 \times 108,4\% = 116\,405,91$  тис. грн. (без ПДВ), де:

ІСП – прогнозний макропоказник економічного і соціального розвитку України на 2020 рік відповідно додатку до постанови Кабінету Міністрів України від 15 травня 2019 року №555.

**2022 рік - (2021 рік)**  $\times$  ІСП  $= 116\,405,91 \times 108,4\% = 126\,184,01$  тис. грн. (без ПДВ).

**2023 рік – (2022 рік)**  $\times$  ІСП  $= 126\,184,01 \times 108,4\% = 136\,783,46$  тис. грн. (без ПДВ).

План інвестицій за джерелами фінансування						
№ з/п	Статті джерел фінансування (тис. грн без ПДВ)	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Власні кошти:</b>	<b>107 386</b>	<b>116 406</b>	<b>126 184</b>	<b>136 783</b>	<b>148 273</b>
1.1	амортизаційні відрахування	33 240	34 680	36 400	38 900	42 600
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	21 477	29 226	36 784	44 383	51 673
1.3	за перетоки реактивної е/е	52 190	52 500	53 000	53 500	54 000
1.4	плата за приєднання					
1.5	інші (розшифрувати)					
1.5.1	додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року	478,42				
<b>2</b>	<b>Залучені кошти:</b>					
2.1	кредити					
2.2	фінансова допомога					
2.3	інші (розшифрувати)					
<b>3</b>	<b>Усього</b>	<b>107 386</b>	<b>116 406</b>	<b>126 184</b>	<b>136 783</b>	<b>148 273</b>

**2024 рік - (2023 рік)**  $\times$  ІСП  $= 136\,783,46 \times 108,4\% = 148\,273,27$  тис. грн. (без ПДВ).

**Загальний обсяг на п'ятирічний період передбачається:**

**$107\,385,525 + 116\,405,91 + 126\,184,01 + 136\,783,46 + 148\,273,27 = 635\,032,17$  тис. грн. без ПДВ**

## 21. Перелік та етапи виконання заходів ПРСР

### Перелік та етапи виконання заходів ПРСР

№ з/п	Найменування заходів	шт. /км*	Усього		Наявність проектної документа ції на початок прогнозног о періоду (так/ні)	Стан виконання ПВР		Стан виконання БМР						Створено вий резерв потужності / пропускної здатності, МВт	Джерело фінансування	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Обґрунтування включення до ПРСР (СПР, технічний стан, ПСП, вимога ОСП тощо), вказати назву документа та сторінку	Стислий опис робіт	№ сторінки пояснювал ьної записки	Примітка		
			кількість*	Кошторисна/ оціночна вартість БМР тис. грн (без ПДВ)		початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	початок (квартал, рік)	закінчення (квартал, рік)	обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)												
										2020	2021	2022	2023								2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	10	12						13	14	15	16	17	18	19	
1	Нове будівництво об'єктів системи розподілу																					
1.1.	Підстанції різня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																					
1.1.1.	Будівництво нової ПС 150 кВ Умань-2	шт.	1	122 000,00	ні	I/2020	III/2020	2021	2024		25 000,00	35 000,00	32 000,00	30 000,00	30,00	Власні кошти	п.1, 2, 5	СПР стор. 140 (3 етап)	Буд. ПС з тр-м 2х25 МВА	189		
...																						
1.2.	Підстанції різня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																					
1.2.1.																						
...																						
1.3.	Ліній електропередачі різня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																					
1.3.1.																						
1.4.	Ліній електропередачі різня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																					
1.4.1.	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235, ділянки ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ТПП-470 на напругу 20 кВ в с. Стеблів Корсунь-Шевченківського району Черкаської області	км.	2,64	7 712,00	так			2020	2020	7 712,00						Власні кошти	п.1, 2, 3, 8, 10	Відповідно до вимог комплексного підходу щодо підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж, які напрацьовані на відповідних нарадах ІНКРЕКП та за участю Мінерсервоутілк, ІНПР ОЕС України, проєктних інститутів та представників енергокомпаній.	Будівництво ПЛ-20 кВ	188		
1.4.2.	Будівництво ПЛ-35 кВ "Ірпави-Малін"	км.	15,00	18 000,00	ні	I/2022	III/2022	2023	2023				18 000,00			Власні кошти	п.1, 2, 5	СПР стор. 136	Будівництво ПЛ-35 кВ (АС-120)	197		
...																						
	Усього (сума по п.1.1-1.4)			147 712,00						7 712,00	25 000,00	35 000,00	50 000,00	30 000,00								
2.	Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу																					
2.1.	Підстанції різня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																					
2.1.1.	Заміна акумуляторної батареї на ПС 110/10 кВ Східна	шт.	1	350,00	так			2020	2020	350,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна АКБ	182		
2.1.2.	Реконструкція ВРУ-110 кВ із заміною силового трансформатора Т-1 потужністю 15 МВА на ПС 110/35/10 кВ "Вагутище"	шт.	1	13 005,00	так			2020	2020	13 005,00					0,9	Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна Т-1 (15 МВА 1960 р.) на тр-р потужністю 16 МВА	182		
2.1.3.	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ Юрківка: заміна ВД КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ. Заміна СВ-110	шт.	1	6 535,00	так			2020	2020	6 535,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ. Заміна СВ-110.	183		
2.1.4.	Реконструкція ПС-110/10 кВ Західна з заміною ВД КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ	шт.	1	5 214,00	так			2020	2020	5 214,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ	184		
2.1.5.	Реконструкція ПС-110/10 кВ ЗТА з заміною ВД КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ	шт.	1	4 547,00	так			2020	2020	4 547,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ	185		
2.1.6.	Реконструкція ПС 110/35/10 кВ "Тельманів" із заміною масляного секційного вимикача 110 кВ на сегментний ЛТВ 145 Д1/В в Золотоніському районі Черкаської області	шт.	1	1 733,00	так			2020	2020	1 733,00						Власні кошти	п.1, 2, 6	Технічний стан	Заміна СВ-110	186		
2.1.7.	Реконструкція ВРУ-110 кВ із заміною ВД КЗ 110 кВ у колах Т1, Т2 на ПС 110/35/6 кВ «Сокрище» в Черкаському районі Черкаської області	шт.	1	4 463,00	так			2020	2020	4 463,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ	186		
2.1.8.	Реконструкція із заміною ВД КЗ 150 кВ у колах Т1, Т2 на ПС 150/35/10 кВ «Мала Буринка» в Чорнобایському районі Черкаської області	шт.	1	2 586,00	так			2020	2020	2 586,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД КЗ-150 Т-1, Т-2 на вимикачі 150 кВ	186		
2.1.9.	Встановлення пристрою зриву ферезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 150/35/10/6 кВ Умань (2 шт.)	шт.	1	20,00	так			2020	2020	20,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферезонансу ПЗФ-5	187		

2.1.10.	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ Жашків (2 шт.)	шт.	1	20,00	так			2020	2020	20,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5	187	
2.1.11.	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ Канів (2 шт.)	шт.	1	20,00	так			2020	2020	20,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5	187	
2.1.12.	Замінити пристрій ДЗЛ-2 на ПЛ 110 кВ Черкаська-ЗТА та на ПЛ 110 кВ ЗТА-СТО на сучасні мікропроцесорні пристрої диференційного захисту ПЛ 110 кВ з використанням оптоволока.	шт.	1	2 200,00	ні	1/2020	III/2020	2021	2021	2 200,00					Власні кошти	п.1, 2	Листи РДЦ Центрального регіону ДП НЕК «Укренерго» № 01-6/33372 від 16.08.2018, № 01-6/34576 від 27.08.2018 та № 01-6/34618 від 27.08.2018	Заміна пристроїв ДЗЛ-2	189	
2.1.13.	Реконструкція ПС 110/10 кВ СТО із заміною ВД-КЗ у колі Т1	шт.	1	1 600,00	так			2021	2021	1 600,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна ВД-КЗ у колі Т1	191	
2.1.14.	Реконструкція ПС 110 кВ. Лески заміна оливоалюмованеного вимикача В-35 Худяки-4 на вакуумний	шт.	1	1 000,00	ні	1/2020	III/2020	2021	2021	1 000,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляного В-35 на вакуумний	192	
2.1.15.	Заміна оливоалюмованих вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС КППТ (В-10-2 Т-1, В-10-4 Т-2, СВ-10-2-4)	шт.	1	600,00	ні	1/2020	III/2020	2021	2021	600,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.16.	Заміна двох оливоалюмованих вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС 110 кВ РМЗ (В-10 Ремзавод-1 та В-10 Ремзавод-2)	шт.	1	350,00	ні	1/2020	III/2020	2021	2021	350,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.17.	Заміна двох оливоалюмованих вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС 110/10 кВ Смєла (В-10 а-140, а-29)	шт.	1	350,00	ні	1/2020	III/2020	2021	2021	350,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.18.	Заміна акумулаторної батареї на ПС 150/35/10кВ Талове	шт.	1	380,00	ні	1/2021	III/2021	2022	2022	380,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна АКБ	182	
2.1.19.	Реконструкція ПС 110 кВ Матусів: заміна СВ-110, заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ	шт.	1	5 500,00	ні	1/2021	III/2021	2022	2022	5 500,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ. Заміна СВ-110.	194	
2.1.20.	Заміна акумулаторної батареї на ПС 150/10/35/10кВ Золотоноша	шт.	1	400,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023	400,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна АКБ	182	
2.1.21.	Реконструкція ПС 150 кВ Золотоноша: заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ, з реконструкцією захисту та встановленням додаткової АКБ; заміна шинних порталів для усунення негабаритів	шт.	1	5 600,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023	5 600,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ, реконструкція релейного захисту, встановлення додаткової АКБ, усунення негабаритів на ВРУ-35 кВ	194	
2.1.22.	Реконструкція ПС 110 кВ: Даливка заміна оливоалюмованеного В-35 Т-1 на вакуумний	шт.	1	1 200,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023	1 200,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляного В-35 на вакуумний	192	
2.1.23.	Заміна оливоалюмованих вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС Хутори (В-10 Т-1, Т-2; СВ-10, В-10 а-56, В-10 а-57, В-10 а-58, В-10 а-59, В-10 а-61)	шт.	1	1 800,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023	1 800,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.24.	Реконструкція ПС 110 кВ СЕМРЗ: заміна тр-ра Т-1, заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегіззові вимикачі	шт.	1	28 000,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	28 000,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна тр-ра Т-1 потужністю 16 МВА на тр-р такої ж потужності, заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на сегіззові вимикачі	195	
2.1.25.	Реконструкція ПС 150 кВ Чорнобай: заміна ВД і КЗ-150 на сегіззові вимикачі 150 кВ	шт.	1	3 800,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	3 800,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан, СПР стор. 121	Заміна ВД, КЗ-150 Т-1, Т-2 на вимикачі 150 кВ	196	
2.1.26.	Заміна оливоалюмованих В-10 кВ на вакуумні на ПС РПЗ (В-10 ПП-75-2, В-10 РП-1-1)	шт.	1	400,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	400,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.27.	Заміна оливоалюмованих В-10 кВ на вакуумні на ПС ЗТА (В-10 РП-4-1, В-10 РП-27-1, В-10 Татр-9)	шт.	1	600,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	600,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.28.	Заміна оливоалюмованих В-10 кВ на вакуумні на ПС СТО (В-10-3 Т-1, В-10-4 Т-2, СВ-10-3-4)	шт.	1	600,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	600,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.29.	ПС Балахас: заміна трьох В-10 (з електромагнітним приводом) на вакуумні вимикачі (В-10 Т-2, В-10 а-50, а-52)	шт.	1	600,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	600,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.30.	Заміна двох оливоалюмованих вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС 150/35/10 кВ Кам'янка (В-10 а-4, а-20)	шт.	1	400,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	400,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.1.31.	Заміна двох оливоалюмованих вимикачів 10 кВ на вакуумні на ПС 150/35/10 кВ Малайська-1 (В-10 а-42 і а-45)	шт.	1	400,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	400,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
...																				
2.2.	Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																			
2.2.1.	Реконструкція на ПС 35/10 кВ Піщана: заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач	шт.	1	2 000,00	ні	1/2023	III/2023	2024	2024	2 000,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач	192	
2.2.2.	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 35/10 кВ Компресорна (2 шт.)	шт.	1	20,00	так			2020	2020	20,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5	187	
2.2.3.	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 35/10 кВ Лисинка (2 шт.)	шт.	1	20,00	так			2020	2020	20,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5	187	
2.2.4.	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 35/10 кВ Ладизьонка (1 шт.)	шт.	1	10,00	так			2020	2020	10,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5	187	
2.2.5.	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 35/10 кВ Остроквані (1 шт.)	шт.	1	10,00	так			2020	2020	10,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5	187	

2.2.6.	Встановлення пристрою зриву ферезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 35/10 кВ Лісна	шт.	1	20,00	так			2020	2020	20,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферезонансу ПЗФ-5	187	
2.2.7.	Встановлення пристрою зриву ферезонансу ПЗФ-5 у мережі 10 кВ на ПС 35/10 кВ Лісна	шт.	1	20,00	так			2020	2020	20,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Встановлення пристрою зриву ферезонансу ПЗФ-5	187	
2.2.8.	Реконструкція ПС 35кВ Чехівка з доведенням другого силового трансформатора 4 МВА, реконструкція ОРУ-35 та ЗРУ-6кВ	шт.	1	6 100,00	ні	1/2020	III/2020	2021	2021	6 100,00				3,6		Власні кошти	п.1, 2, 5	СПР стор. 137	Доведенням другого силового трансформатора 4 МВА, реконструкція ОРУ-35 та ЗРУ-6кВ	188	
2.2.9.	Реконструкція на ПС 35/6 кВ Єлтинетівка: заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач	шт.	1	1 100,00	ні	1/2021	III/2021	2021	2021	1 100,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач	192	
2.2.10.	Реконструкція на ПС 35/6 кВ Вільшанська насосні: заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач	шт.	1	1 200,00	ні	1/2021	III/2021	2023	2023			1 200,00				Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач	192	
2.2.11.	Заміна В-10 ПС Корсунь (В-10 Т-3, В-10 Т-4, В-10 а-1, В-10 а-6, В-10 а-4, В-10 а-53)	шт.	1	1 500,00	ні	1/2022	III/2022	2023	2023			1 500,00				Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна масляних В-10 на вакуумні	193	
2.2.12.	Реконструкція ПС-35 кВ Стебля: зміна схеми частини ВРУ-35: секціонування 3 секцій шин з встановленням СВ-35; встановлення В-35 Т-3, В-35 Т-4; реконструкція РЗА	шт.	1	4 500,00	ні	1/2021	III/2021	2022	2022		4 500,00					Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Зміна схеми частини ВРУ-35: секціонування 3 секцій шин з встановленням СВ-35; встановлення В-35 Т-3, В-35 Т-4; реконструкція РЗА	196	
...																					
2.3.	Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього																				
2.3.1.	Технічне переоснащення ЛЕП-110 кВ ПС Шевченко - ПС Ротмистрівка з заміною прогнотросу	км.	14,77	2 200,00	так			2020	2020	2 200,00						Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна гнотросу на оптоволокну (ОКГ Т)	196	
...																					
2.4.	Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього																				
2.4.1.	Реконструкція відгалуження на ПС «Заврогосподарств» ПЛ-35 кВ Будинце-Мошин, Черкаський район, с. Будинце та с. Мошин	км.	2,65	2 300,00	так			2023	2023			2 300,00				Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна опор, проводу на АС-120	197	
...																					
				Усього (сума по п. 2.1-2.4)						40 793,00	13 300,00	10 380,00	14 000,00	36 800,00							
				Усього (сума по п. 1 та 2)						48 505,00	38 300,00	45 380,00	64 000,00	66 800,00							
3.	Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ																				
3.1.	Черкаський міський РЕМ, усього			17 108,0																	
3.1.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.1.2.	ЛЕП	км.	18,81	17 108,00				2020	2024	508,00	9 350,00	5 400,00	350,00	1 500,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ, будівництво КЛ-10 кВ		
3.2.	Смілянський міський РЕМ, усього			3 800,0																	
3.2.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.2.2.	ЛЕП	км.	5,46	3 800,00				2022	2023			1 400,00	2 400,00			Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-10 кВ		
3.3.	Уманський ЕМ, усього			1 300,0																	
3.3.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.3.2.	ЛЕП	км.	1,29	1 300,00				2023	2024				900,00	400,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ		
3.4.	Городищенський РЕМ, усього			550,0																	
3.4.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.4.2.	ЛЕП	км.	0,51	550,00				2021	2022		250,00	300,00				Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ		
3.5.	Драбівський РЕМ, усього			0,0																	
3.5.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.5.2.	ЛЕП	км.	0,00	0,00																	
3.6.	Жашківський РЕМ, усього			0,0																	
3.6.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.6.2.	ЛЕП	км.	0,00	0,00																	
3.7.	Звенигородський РЕМ, усього			2 290,0																	
3.7.1.	ТП (РП)	шт.		0,00																	
3.7.2.	ЛЕП	км.	2,26	2 290,00				2020	2024	290,00	250,00	350,00	500,00	900,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан, приведення показників якості є/є	Заміна КЛ-0,4-10 кВ		
3.8.	Золотоніський РЕМ, усього			450,0																	
3.8.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.8.2.	ЛЕП	км.	0,48	450,00				2021	2022		150,00	300,00				Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ		
3.9.	Кам'янецький РЕМ, усього			2 300,0																	
3.9.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.9.2.	ЛЕП	км.	2,34	2 300,00				2021	2024		600,00		800,00	900,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ		
3.10.	Копишківський РЕМ, усього			350,0																	
3.10.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.10.2.	ЛЕП	км.	0,36	350,00				2022	2022			350,00				Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4 кВ		
3.11.	Катеринопільський РЕМ, усього			0,0																	
3.11.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.11.2.	ЛЕП	км.	0,00	0,00																	
3.12.	Кіровоградський РЕМ, усього			0,0																	
3.12.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.12.2.	ЛЕП	км.	0,00	0,00																	
3.13.	Лисинський РЕМ, усього			0,0																	
3.13.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.13.2.	ЛЕП	км.	0,00	0,00																	
3.14.	Маньківський РЕМ, усього			250,0																	
3.14.1.	ТП (РП)	шт.	0	0,00																	
3.14.2.	ЛЕП	км.	0,19	250,00				2023	2024				100,00	150,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна КЛ-0,4-10 кВ		

239

4.11.1.	ТП (РП)	шт.	5	365,00				2023	2024				140,00	225,00		Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.11.2.	ЛЕП	км.	12,08	4 306,00				2020	2023	1 256,00	1 500,00	750,00	800,00			Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.12.	К.Шевченківський РЕМ, усього			14 213,8																		
4.12.1.	ТП (РП)	шт.	4	285,00				2021	2024		70,00	70,00	70,00	75,00		Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.12.2.	ЛЕП	км.	20,34	13 928,80				2021	2024	2 743,74	5 031,23	2 500,00	3 653,83			Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.13.	Лисинський РЕМ, усього			3 065,0																		
4.13.1.	ТП (РП)	шт.	5	365,00				2022	2024		70,00	70,00	225,00			Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.13.2.	ЛЕП	км.	4,06	2 700,00				2021	2023		800,00	1 200,00	700,00			Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.14.	Маньківський РЕМ, усього			6 838,0																		
4.14.1.	ТП (РП)	шт.	6	460,00				2022	2024		100,00	210,00	150,00			Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ, обладнання 0,4-10 кВ			
4.14.2.	ЛЕП	км.	11,38	6 378,00				2020	2024	878,00	1 300,00	1 200,00	1 500,00	1 500,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.15.	Монастириський РЕМ, усього			5 980,0																		
4.15.1.	ТП (РП)	шт.	8	580,00				2021	2024		70,00	70,00	140,00	300,00		Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ, обладнання 0,4-10 кВ			
4.15.2.	ЛЕП	км.	8,84	5 400,00				2021	2024		1 200,00	1 300,00	1 400,00	1 500,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.16.	Смілянський РЕМ, усього			6 455,0																		
4.16.1.	ТП (РП)	шт.	5	345,00				2020	2024	60,00	70,00	70,00	70,00	75,00		Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.16.2.	ЛЕП	км.	10,89	6 110,00				2020	2024	2 260,00	850,00	1 300,00	800,00	900,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.17.	Тальнівський РЕМ, усього			6 680,0																		
4.17.1.	ТП (РП)	шт.	4	280,00				2021	2022		210,00	70,00				Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.17.2.	ЛЕП	км.	9,58	6 400,00				2021	2024		1 100,00	1 600,00	1 500,00	2 200,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.18.	Христинівський РЕМ, усього			6 500,0																		
4.18.1.	ТП (РП)	шт.	6	400,00				2020	2023	120,00	140,00		140,00			Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.18.2.	ЛЕП	км.	13,61	6 100,00				2021	2024		1 500,00	1 400,00	1 700,00	1 500,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.19.	Черкаський РЕМ, усього			10 018,0																		
4.19.1.	ТП (РП)	шт.	6	405,00				2020	2024	120,00	70,00	70,00	70,00	75,00		Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.19.2.	ЛЕП	км.	14,90	9 613,00				2020	2024	1 973,00	1 600,00	2 100,00	2 040,00	1 900,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.20.	Чигиринський РЕМ, усього			5 480,0																		
4.20.1.	ТП (РП)	шт.	7	480,00				2020	2022	60,00	140,00	280,00				Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.20.2.	ЛЕП	км.	7,94	5 000,00				2021	2024		800,00	2 100,00	800,00	1 300,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.21.	Черніобільський РЕМ, усього			6 932,1																		
4.21.1.	ТП (РП)	шт.	8	560,00				2021	2023		210,00	140,00	210,00			Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.21.2.	ЛЕП	км.	11,59	6 372,05				2020	2024	2 185,00	850,00	1 302,40	934,65	1 100,00		Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
4.22.	Шполянський РЕМ, усього			2 220,0																		
4.22.1.	ТП (РП)	шт.	6	420,00				2021	2023		140,00	140,00	140,00			Власні кошти	п.1, 2	Технічний стан	Заміна силових трансформаторів 10/0,4 кВ			
4.22.2.	ЛЕП	км.	7,10	1 800,00				2021	2023		500,00	600,00	700,00			Власні кошти	п.1, 2, 3	Технічний стан	Заміна дефектних опор, заміна голого проводу на СШ			
	Усього по п. 3:			30 608,00																		
	ТП (РП)	шт.	0	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
	ЛЕП	км.	34,50	30 608,00						1 058,00	11 550,00	8 300,00	5 850,00	3 850,00								
	Усього по п. 4:			159 258,85																		
	ТП (РП)	шт.	124	15 925,00						900,00	3 950,00	3 600,00	4 050,00	3 425,00								
	ЛЕП	км.	239,67	143 333,85						14 158,00	28 043,74	36 283,63	28 524,65	36 283,83								
	Усього (сума по п. 3 та 4)									16 116,00	43 543,74	48 183,63	38 424,65	43 598,83								
5	Інші заходи, усього			44 423,57												Власні кошти						



5.1.1	Улаштування відгалужень по проекту «Вінос однофазного лічильника на фасад будинку при виконанні робіт господарським способом»	шт.	28 370	24 401,92			2020	2024	9 527,52	4 128,60	2 828,60	3 588,60	4 328,60					164	
5.1.2	Улаштування відгалужень по проекту «Вінос трифазного лічильника на фасад будинку при виконанні робіт господарським способом»	шт.	1 427	2 446,22			2020	2024	1 760,62	171,40	171,40	171,40	171,40					164	
5.1.3	Розроблення ТЕО з дослідженням та розрахунками оптимальних планів щодо встановлення КРП	шт.	1	746,96	ні	І/2021	ІІІ/2021	2020	2020	746,96									
5.1.4	Проектування об'єктів мереж			16 828,48			2020	2024	4 692,50	2 601,26	3 210,20	3 092,35	3 232,17						
	Усього			497 275,42					81 348,59	88 745,00	99 773,83	109 277,00	118 131,00						
5.2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії			80 774,65			2020	2024	12 886,48	17 461,00	15 928,17	16 758,00	17 741,00		Власні кошти				
5.2.1	Заміна балансувального обліку на РП 10 кВ відокремлених структурних підрозділів			2 582,32			2020	2024	1 009,82	672,50	300,00	300,00	300,00			п. 3			
5.2.2	Придбання однофазних електромеханічних лічильників електричної енергії класом точності 1,0 (в т.ч. заміна кл.2,5)	шт.	99 395	26 665,16			2020	2021	10 876,66	15 788,50						п. 3		163	
5.2.3	Придбання трифазних електронних лічильників класом точності 1,0	шт.	3 098	2 000,00			2020	2021	1 000,00	1 000,00						п. 3		163	
5.2.4	Придбання багатотарифних 1-фазних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для встановлення автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу SMART)	шт.	26 402	40 782,40			2022	2024			12 830,40	13 681,60	14 270,40			п. 3, 8		165	
5.2.5	Придбання багатотарифних 3-фазних приладів обліку з модулем дистанційного зчитування, для встановлення автоматизованої системи обліку електричної енергії у побутових споживачів (типу SMART)	шт.	1 490	3 634,00			2022	2024			1 279,37	1 098,25	1 256,38			п. 3, 8		165	
5.2.6	Придбання локального устаткування збору і обробки даних для функціонування системи з радіо-модулем дистанційного зчитування			5 110,78			2022	2024			1 518,40	1 678,15	1 914,23			п. 3, 8		165	
5.3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АС/ДТК)			12 000,00			2021	2024	0,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00		Власні кошти				
5.4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій			13 052,52			2020	2024	3 002,52	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 550,00		Власні кошти				
5.5	Впровадження та розвиток систем зв'язку			6 000,00			2021	2024	0,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00		Власні кошти				
5.6	Модернізація та закупівля колісної техніки			18 468,00			2020	2024	9 200,00	2 060,00	2 064,00	2 070,00	3 074,00		Власні кошти				
5.7	Інше (моторизований інструмент, прилади, обладнання)			7 461,41			2020	2024	948,41	1 140,00	1 418,00	1 678,00	2 277,00		Власні кошти				
	Усього			635 032,00					107 386,00	116 406,00	126 184,00	136 783,00	148 273,00						

**22. Пояснювальна записка по кожному заходу ПРСР рівня напругою 20 кВ та вище, що включає інформацію щодо необхідності виконання заходу (підстави включення до ПРСР), обсяги робіт, необхідне фінансування, очікуванні результати після реалізації.**

**Заміна акумуляторної батареї на ПС 110/10 кВ Східна, ПС 150/35/10 кВ Тальне, ПС 150/110/35/10кВ Золотоноша.**

Виконання цього заходу є надзвичайно пріоритетним так як в разі зникнення оперативного струму на ПС 110(150) кВ внаслідок виходу зі строю АКБ підстанція залишається без релейного захисту та автоматики, а згідно вимог Правил технічної експлуатації електроустановок станцій і мереж обладнання енергетичного об'єкту (підстанції) без релейного захисту та автоматики залишати в роботі заборонено. Відсутність захисту може призвести до пошкодження обладнання і, як наслідок масового відключення споживачів електричної енергії, зниження надійності електропостачання споживачів I та II категорій надійності, що в свою чергу призведе до недовідпуску електричної енергії та збитків товариства.

№ п.п	Місце установки	Інв.№	Тип АКБ	Рік установки	Строк експлуатації	Виробник
1	ПС 110/10 кВ Східна	4989	SP-12-100	12.12.2008	10-12 років	Sunlight
2	ПС150/10 кВ Тальне-1	109980	A 706/210	12.04.2007	15 років	Zonenschein
3	ПС 150/110/35/10 кВ „Золотоноша”	10911063	8 OGI-440 (LA)	14.01.2008	15 років	EXIDE Classic

**Реконструкція ВРУ-110 кВ із заміною силового трансформатора Т-1 потужністю 15 МВА на ПС 110/35/10 кВ «Ватутіне».**

В 2018 році від дії газового захисту відключився силовий трансформатор Т-1 потужністю 15 МВА (1960 року виготовлення) на ПС 110/35/10 кВ «Ватутіне». Трансформатор виведений в ремонт відповідно до «Трансформатори силові. Типова інструкція з експлуатації». Було проведено відбір проб трансформаторної оливи з баку силового трансформатора та газового реле і проведено аналізу. За результатами проведеного хроматографічного аналізу газів розчинних у трансформаторній оливі виявлено значне перевищення граничної концентрації етилену і ацетилену, що вказує на термічний дефект у діапазоні температур більше 700°C.

При вимірюванні опору постійному струму обмотки середньої напруги (35 кВ) виявлено значні відхилення від нормованих. Це свідчить про дефект в системі перемикачів без збудження СН силового трансформатора.

Згідно Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки, затвердженого постановою КМУ №687 від 26.05.2004р. для проведення заміни силових трансформаторів, ДП «Черкаський експертно-технічний центр Держпраці» проведено оцінювання технічного стану та організації експлуатації силового трансформатора на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативних документів.

Відповідно до проведеного ДП «Черкаський експертно-технічний центр Держпраці» оцінювання технічного стану та організації експлуатації силового трансформатора на відповідність вимогам нормативно-правових актів та нормативних документів, враховуючи результати проведених вимірів та аналізів, а також враховуючи строк експлуатації силового трансформатора (59 років), рекомендовано замінити даний трансформатор на новий.

Відповідно до експертного звіту Укрдержекспертизи проектно-кошторисна документація розроблена з дотриманням вимог до міцності, надійності, довговічності та кошторисної частини об'єкту будівництва.

### **Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Юрківка»: заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ. Заміна СВ-110.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

На ПС 110/35/10 кВ «Юрківка» встановлений СВ-110 кВ типу ММО-110/1250/20 (виробник – Болгарія) 1985 року введення в експлуатацію і є одним з найстаріших вимикачів в електричних мережах ПАТ «Черкасиобленерго».

Експлуатація масляних вимикачів пов'язана із значними матеріальними витратами: маслогосподарство, запасні частини і ін. Даний тип вимикача давно знято з виробництва, відсутність запасних частин створюють великі труднощі при виконанні капітальних і поточних ремонтів вимикачів. Величезні витрати на ремонт вимикачів, масляне господарство дають можливість тільки підтримувати їх в робочому стані, але не знижують кількості їх відмов в роботі.

Елегазові вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою. Чистий газоподібний електричний газ хімічно не активний, нешкідливий, не горить і не підтримує горіння, володіє підвищеною теплопровідною здатністю, вдало поєднує в собі ізоляційні та дугогасячі властивості, досяжний і порівняно недорогий. Його електричні характеристики володіють високою стабільністю. При нормальній експлуатації електричний газ не діє на матеріали, які використовуються в апаратурі, він не «старіє» і не вимагає піклування, як наприклад трансформаторна олива. Висока електрична міцність і теплопередача визначають високу надійність гасіння дуги, що дозволяє відключати в електричному газі потужності в 70...100 раз більше ніж в повітрі.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1990 року випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

Згідно технічного завдання на проектування виданого ПАТ «Черкасиобленерго» проектом передбачається:

- заміна відокремлювача 110 кВ та короткозамикача 110 кВ в комірках Т-1 та Т-2 на електричний вимикач типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- встановлення оглядової площадки для зручності огляду та обслуговування шафи електричного вимикача;
- встановлення трансформаторів струму 110 кВ типу ТФЗМ-123ІІ-ІV.1УХЛ1 в комірці Т-1 та Т-2;
- демонтаж існуючих трансформаторів струму 110 кВ в комірці Т-1 та Т-2;
- встановлення шаф затискачів для вимикача та трансформаторів струму, шаф обігріву та управління приводу вимикача;
- заміна існуючого масляного вимикача в комірці СВ-110 на електричний вимикач типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- заміна існуючих трансформаторів струму в комірці СВ-110 на нові типу ТФЗМ-123ІІ-ІV.1 УХЛ1;
- переобладнання комірці СВ-110 з оптимізацією розміщення нового обладнання.

Установка елегазових вимикачів передбачається на заводській опорній стійки, що поставляється комплектно з вимикачами.

### **Реконструкція ПС 110/10 кВ «Західна» з заміною ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

ПС 110/10 кВ „Західна”, побудована в 1976 році, відповідальними споживачами від шин 10 кВ є III-й підйом Черкаського водоканалу (водопостачання міста) та обласний тубдиспансер.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1972 року випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

Для забезпечення надійної роботи захисту силових трансформаторів необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Проектом передбачається:

- заміна відокремлювача 110 кВ та короткозамикача 110 кВ в комірках Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- встановлення оглядової площадки для зручності огляду та обслуговування шафи елегазового вимикача;
- встановлення трансформаторів струму 110 кВ типу ТФЗМ-123ІІ-ІV.1 УХЛ1 в комірці Т-1 та Т-2;
- демонтаж існуючих трансформаторів струму 110 кВ з повторним монтажем на нову опорну конструкцію в комірці Т-2;
- встановлення шаф затискачів для вимикача та трансформаторів струму, шаф обігріву та управління приводу вимикача;
- монтаж кабельних лотків до комірки Т-1 для прокладання кабелів від елегазового вимикача та трансформаторів струму;
- монтаж кабелів до конденсаторів зв'язку в поліетиленових двостінних електротехнічних трубах;
- розрахунок та монтаж нового контуру заземлення підстанції.

Установка елегазових вимикачів передбачається на заводські опорні стійки, що поставляються комплектно з вимикачами. Металоконструкції обладнання, що встановлюються, заземлюються за допомогою проводу ПВЗ та металеві смуги, що приєднуються до існуючого контуру заземлення. Освітлення та блискавкозахист ВРП залишається існуючим.

Щодо управління та автоматики проектом передбачається:

- встановлення нової шафи автоматики та управління вимикачами 110 кВ приєднань Т1 та Т2;
- встановлення шафи постійного оперативного струму типу SOT на 80 А/год;
- прокладання нових кабельних зв'язків між трансформаторами струму, вимикачем та панелями РЗА, керування та автоматики.

Всі зв'язки між панелями та ящиками виконано мідним, екранованим кабелем, що не підтримує горіння. Кола обігріву та живлення приводу вимикача 110 кВ виконано мідним кабелем, що не підтримує горіння. Живлення оперативних кіл РЗА передбачено на постійному оперативному струмі від нової шафи ШОТ.

## **Реконструкція ПС 110/10 кВ «ЗТА» з заміною ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

ПС 110/ 10 кВ „ЗТА ” введена в експлуатацію в 1976 році, з улаштуванням ВРУ-110 кВ по схемі «місток з вимикачем у перемичці» на два силових трансформатори. Підстанція є основним джерелом живлення для великої частини побутових та промислових споживачів м. Черкаси у т.ч. і споживачів 1 категорії надійності. Крім того при включенні короткозамикачів відбуваються коливання рівня напруги на шинах 110 кВ ПС Черкаська та Поляна, що негативно відображається на якості електроенергії у споживачів, що живляться від цих підстанцій. Для забезпечення надійної роботи захисту нових трансформаторів необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1967-1970 років випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

Проектом передбачається:

- заміна відокремлювача 110 кВ та короткозамикача 110 кВ в комірках Т-1 та Т-2 на елегазові вимикачі типу LTB 145D1/B з пружинним приводом BLK222;
- встановлення оглядової площадки для зручності огляду та обслуговування шафи елегазового вимикача;
- встановлення трансформаторів струму 110 кВ типу ТФЗМ-123ІІ-ІV.1 УХЛ1 в комірці Т-1 та Т-2;
- демонтаж існуючих трансформаторів струму 110 кВ з повторним монтажем на нову опорну конструкцію в комірці Т-2;
- встановлення шаф затискачів для вимикача та трансформаторів струму, шаф обігріву та управління приводу вимикача;
- монтаж кабельних лотків до комірки Т-1 для прокладання кабелів від елегазового вимикача та трансформаторів струму;
- монтаж кабелів до конденсаторів зв'язку в поліетиленових двостінних електротехнічних трубах;
- розрахунок та монтаж нового контуру заземлення підстанції.

Установка елегазових вимикачів передбачається на заводські опорні стійки, що поставляються комплектно з вимикачами. Металоконструкції обладнання, що встановлюються, заземлюються за допомогою проводу ПВЗ та металеві смуги, що приєднуються до існуючого контуру заземлення. Освітлення та блискавкозахист ВРП залишається існуючим.

Щодо управління та автоматики проектом передбачається:

- встановлення нового обладнання (проміжні реле, автоматичні вимикачі, перемикачі та ін.) в існуючій панелі, а саме п.№38, яку треба перейменувати в «Панель автоматики вимикачів 110 кВ Т1, Т2», п.№31, п.№33;
- прокладання нових кабельних зв'язків між трансформаторами струму, вимикачем та панелями РЗА, керування та автоматики.

Всі зв'язки між панелями та ящиками виконано мідним, екранованим кабелем, що не підтримує горіння. Кола обігріву та живлення приводу вимикача 110 кВ виконано мідним кабелем, що не підтримує горіння. Живлення оперативних кіл РЗА передбачено на постійному оперативному струмі.

**Реконструкція ПС 110/35/10 кВ «Гельмязів» із заміною масляного секційного вимикача 110 кВ на елегазовий LTB 145 D1/B в Золотоніському районі Черкаської області.**

Вимикач тип МКП-110 експлуатується з 1976 року. За цей час вимикач і його привод фізично зносилися. Вимикачі тип МКП-110 потенційно небезпечні для навколишнього середовища – загалом їх баки містять близько 8 тон трансформаторного масла. Заміри ізоляції вводів 110 кВ показали завищені значення. Заміри перехідного опору контактів перевищують норму майже вдвічі. Дугогасні камери мають сильні підгари, місцями згорені металокерамічні напайки на контактах. Вимикачі цього типу вже не виробляють і запасні частини до таких вимикачів заводами не випускаються, тому відновлювальні ремонти вимикача стають дедалі важчими.

На основі акту технічного стану обладнання прийнято рішення, що вимикач СВ-110 на ПС-110/35/10 кВ «Гельмязів» необхідно замінити на сучасний, як фізично і морально застарілий.

Елегазові вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою. Чистий газоподібний елегаз хімічно не активний, нешкідливий, не горить і не підтримує горіння, володіє підвищеною тепловідвідною здатністю, вдало поєднує в собі ізоляційні та дугогасячі властивості, досяжний і порівняно недорогий. Його електричні характеристики володіють високою стабільністю. При нормальній експлуатації елегаз не діє на матеріали, які використовуються в апаратуробудуванні, він не «старіє» і не вимагає піклування, як наприклад трансформаторна олива. Висока електрична міцність і теплопередача визначають високу надійність гасіння дуги, що дозволяє відключати в елегазі потужності в 70...100 раз більше ніж в повітрі.

Проектом передбачається демонтаж секційного масляного вимикача і монтаж елегазового вимикача марки LTB145 D1/B – 1 шт. з встановленням трансформаторів струму ТФЗМ-110Б-1У1 – 3 шт.

**Реконструкція ВРУ-110 кВ із заміною ВД-КЗ 110 кВ у колах Т1, Т2 на ПС 110/35/6 кВ «Сокирне» в Черкаському районі Черкаської області.**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Згідно із завданням на проектування проектом передбачається заміна відокремлювачів та короткозамикачів 110 кВ у колах двох силових трансформаторів 110/35/6 кВ потужністю 16 МВА на елегазові вимикачі фірми АВВ марки LTB145 D1/B із пружинним приводом BLK.

Відокремлювачі та короткозамикачі 110 кВ експлуатуються з 1975 року. За цей час відокремлювачі та короткозамикачі і їх приводи фізично зносилися. На ПС-110/35/6 кВ «Сокирне» встановлені мікропроцесорні захисти, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацювання КЗ-110 – створення штучного к.з. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів. Відокремлювачі цього типу вже не виробляють, тому запасні частини до таких відокремлювачів заводами не випускаються. На основі цього комісія прийшла до висновку, що відокремлювачі та короткозамикачі 110 кВ на ПС-110/35/6 кВ «Сокирне» необхідно замінити, як фізично і морально застарілі, на сучасні вимикачі 110 кВ (вакуумні або елегазові).

**Реконструкція із заміною ВД-КЗ 150 кВ у колах Т1, Т2 на ПС 150/35/10 кВ «Мала Бурімка» в Чорнобаївському районі Черкаської області.**

Згідно із завданням на проектування проектом передбачається заміна відокремлювачів та короткозамикачів 150 кВ у колах двох силових трансформаторів 150/35/10 кВ потужністю 25 МВА на елегазові вимикачі фірми АВВ марки LTB170 D1/B із пружинним приводом BLK.

Відокремлювачі та короткозамикачі 150 кВ експлуатуються з 1973 року. За цей час відокремлювачі та короткозамикачі і їх приводи фізично зносилися. Ізолятори, встановлені на відокремлювачах, старого зразка і потребують заміни. Контактна частина (головні ножі) виготовлені з алюмінію, мають місцеві прогари. Перехідний опір контактів перевищує заводські значення вдвічі (320 мкОМ). Наявні на ПС 150/35/10 кВ «М. Бурімка» мікропроцесорні захисти, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацювання КЗ-110 – створення штучного к.з. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів. Відокремлювачі цього типу вже не виробляють, тому запасні частини до таких відокремлювачів заводами не випускаються. На основі цього комісія прийшла до висновку, що відокремлювачі та короткозамикачі 150 кВ на ПС-150/35/10 кВ «М. Бурімка» необхідно замінити, як фізично і морально застарілі, на сучасні вимикачі 150 кВ (вакуумні або елегазові).

**Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 35 кВ на ПС 150/35/10/6 кВ Умань (2 шт.), ПС 110/35/10 кВ Жашків (2 шт.), ПС 110/35/10 кВ Канів (2 шт.).**

Однією із основних причин виходу з ладу трансформаторів напруги (далі ТН) є виникнення, при відповідних умовах, ферорезонансних процесів в мережі які призводять до виникнення на ізоляції електрообладнання перенапруг та підвищення струмів у первинній обмотці трансформаторів напруги при збудженні субгармонійних коливань. Обмотки ТН у зв'язку із їх невеликою потужністю не витримують додаткового нагрівання і внаслідок цього виходять із ладу. По статистиці в Україні щорічно виходить з ладу 7-10% ТН-35 кВ. До моменту оснащення пристроями зриву ферорезонансу ТН, в товаристві, після кожного грозового сезону виходило з ладу в середньому 5 - 7 трансформаторів напруги 35 кВ. В останні роки це 1-2 ТН, але на тих підстанціях, де відсутній захист від ферорезонансних перенапруг. Виробнича практика наразі засвідчує наступне – жоден із ТН-35 (з 28, які вже захищені ПЗФ-5) не вийшли з ладу протягом 10 років (перший встановлено на ПС «Сокирне» у 2004 році). При цьому варто зазначити, що ПАТ «Черкасиобленерго», в першу чергу встановило і продовжує встановлювати пристрої зриву ферорезонансу в мережі де були виходи з ладу ТН-35 кВ.

Для подолання ФРП в мережі 35 кВ та у виконання вимог п.12.12.19 ПТЕ «...У мережах і на приєднаннях 6-35 кВ, у разі необхідності, повинні бути вжиті заходи для запобігання ферорезонансних процесів, у тому числі самовільних зміщень нейтралі.», ГКД 34.20.507-2003, необхідно змонтувати пристрої зриву ФРП типу ПЗФ-5 для захисту трансформаторів напруги 35 кВ. ПАТ "Черкасиобленерго" планує впровадити у 2020 та 2024 р. на ПС (110)150 кВ ПЗФ-5 в кількості 6 штук.

**Встановлення пристрою зриву ферорезонансу ПЗФ-5 у мережі 10-35 кВ на ПС 35/10 кВ «Компресорна», «Лисянка», «Ладиженка», «Острожани», «Лісна».**

Однією із основних причин виходу з ладу трансформаторів напруги (далі ТН) є виникнення, при відповідних умовах, ферорезонансних процесів в мережі які призводять до виникнення на ізоляції електрообладнання перенапруг та підвищення струмів у первинній обмотці трансформаторів напруги при збудженні субгармонійних коливань. Обмотки ТН у зв'язку із їх невеликою потужністю не витримують додаткового нагрівання і внаслідок цього виходять із ладу. По статистиці в Україні щорічно виходить з ладу 7-10% ТН-35 кВ. До моменту оснащення пристроями зриву ферорезонансу ТН, в товаристві, після кожного грозового сезону виходило з ладу в середньому 5 - 7 трансформаторів напруги 35 кВ. В останні роки це 1-2 ТН, але на тих підстанціях, де відсутній захист від ферорезонансних перенапруг. Виробнича практика наразі засвідчує наступне – жоден із ТН-35 (з 28, які вже захищені ПЗФ-5) не вийшли з ладу протягом 10 років (перший встановлено на ПС «Сокирне» у 2004 році). При цьому варто зазначити, що ПАТ «Черкасиобленерго», в першу

чергу встановило і продовжує встановлювати пристрої зриву ферорезонансу в мережі де були виходи з ладу ТН-35 кВ.

Для подолання ФРП в мережі 35 кВ та у виконання вимог п.12.12.19 ПТЕ «...У мережах і на приєднаннях 6-35 кВ, у разі необхідності, повинні бути вжиті заходи для запобігання ферорезонансних процесів, у тому числі самовільних зміщень нейтралі.», ГКД 34.20.507-2003, необхідно змонтувати пристрої зриву ФРП типу ПЗФ-5 для захисту трансформаторів напруги 35 кВ. ПАТ "Черкасиобленерго" планує впровадити у 2020 р. на ПС 35 кВ «Компресорна», «Лисянка», «Ладиженка», «Острожани», «Лісна» ПЗФ-5 у кількості 8 штук.

#### **Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235,**

##### **ділянки ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-470 на напругу 20 кВ**

##### **в с. Стеблів Корсунь-Шевченківського району Черкаської області.**

Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235, ділянки ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-470 на напругу 20 кВ в с. Стеблів Корсунь-Шевченківського району Черкаської області передбачений в інвестиційній програмі відповідно до вимог комплексного підходу щодо підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж, які напрацьовані на відповідних нарадах під головуванням НКРЕКП та за участю Міненерговугілля, НПЦР ОЕС України, проектних інститутів та представників енергокомпаній.

Проектом передбачається:

- встановлення в прогін оп.13-оп.14 ПЛ-20 кВ Л-9 "Консервний завод" ПС 35/20кВ "Стеблів" проміжної опори оп. 1 та побудова від неї ПЛЗ-20 кВ. ПЛЗ-20 кВ виконується проводом PAS перерізом 50 мм.кв;

- встановлення в прогін оп.17-оп.18 ПЛ-20 кВ Л-10 "Тракторна бригада" ПС 35/20кВ "Стеблів" проміжної опори оп. 17 та побудова від неї ПЛЗ-20 кВ для резервування ПЛ(ПЛЗ)-20 кВ Л-9 "Консервний завод". ПЛЗ-20 кВ виконується проводом PAS перерізом 50 мм.кв;

- заміна діючих мереж 0,4 кВ з демонтажем ліній Л-2, Л-3 від КТП-235 і ділянки Л-3 від оп.3 до оп 18 ЗТП-470 та будівництво ПЛЗ-20 кВ з установкою щоголових трансформаторних підстанцій на стояки опор для надання електроенергії споживачам без будівництва протяжної магістральної ПЛІ-0,4 кВ. ПЛЗ-20 кВ виконується проводом PAS перерізом 50 мм.кв;

- для дотримання нормативних відстаней до будівель згідно ПУЕ проектом передбачається будівництво кабельної вставки КЛ-20 кВ від оп. 1/3 до оп.1/4 ПЛЗ-20 кВ довжиною 121 м кабелем зі зшитого поліетилену АПвЭБП-20 3х70 мм. кВ;

- виконання ПЛІ-0,4 кВ для надання електроенергії споживачам від стовпових ТП-20/0,4 кВ, що проектується, самоутримним ізольованим проводом AsXSn;

- винос контейнерів на фасад будинків згідно відомості споживачів та впровадження АСКОВЕ.

До інвестиційної програми включається технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 від КТП-235, ділянки ПЛ-0,4 кВ Л-3 від ЗТП-470 на напругу 20 кВ в с. Стеблів Корсунь-Шевченківського району Черкаської області загальною довжиною **2,494** км (ПЛЗ-10 кВ та ПЛІ-0,4 кВ).

Технічне переоснащення ліній дасть можливість значно підвищити безпечність і надійність експлуатації ПЛ, знизити технічні і комерційні втрати електроенергії, зменшити обсяги розчищення трас ПЛ, зменшити витрати на проведення технічного обслуговування та капітальних ремонтів, запобігатиме випадкам електротравматизму.

#### **Реконструкція ПС 35кВ Чехівка з довстановленням**

##### **другого силового трансформатора 4 МВА, реконструкцією ОРУ-35 та ЗРУ-6кВ**

ПС 35/6 кВ «Чехівка» побудована для постачання електричної енергії на перекачувальну насосну станцію лівобережної дренажної системи Дніпра. Чехівська насосна станція (насосні агрегати 6 кВ) є соціально важливим об'єктом і виконує роботи з перекачки води з дренажної системи в річку Дніпро. Рівень ґрунтових вод в цій частині Черкаської



області досить високий, а в періоди весняного паводкового сезону та під час весняно-осіннього дощового періоду виникає можливість підтоплення населених пунктів Золотоніського та Чорнобаївського районів. ПС 35/6 кВ «Чехівка» є однострансформаторною (Т-1) і немає можливості, навіть в аварійному режимі, заживити підстанцію по резерву (так як вся розподільча мережа лівого берега Дніпра 10 кВ). З метою покращення ситуації з енергозабезпечення Чехівської насосної станції та на виконання Кодексу п. 3.2.3 пп.3 та п. 3.2.5 передбачається виконати реконструкцію ПС 35/6 кВ «Чехівка» з наступними обсягами:

- будівництво другої ПЛ-35 кВ відгалуженням від ПЛ-35 кВ «Риборозплідник-Чапаська»;
- улаштування 2-х секцій шин 35 кВ з секціонуванням роз'єднувачами;
- встановлення другого силового трансформатора 35/6 кВ Т-2 потужністю 4 МВА;
- встановлення II секції шин 6 кВ з секціонуванням СВ-6;
- виконати релейний захист та автоматику на ПС 35/6 кВ «Чехівка».

**Замінити пристрій ДЗЛ-2 на ПЛ 110 кВ Черкаська-ЗТА та на ПЛ 110 кВ ЗТА-СТО на сучасні мікропроцесорні пристрої диференційного захисту ПЛ 110 кВ з використанням оптоволокна.**

Даний пристрій ДЗЛ-2 знаходиться в експлуатації близько 50 років, що є причиною його морального та фізичного зносу. Тому відновлення цього пристрою під час профілактичного обслуговування неможливе. Крім того, даний пристрій не задовольняє вимогам надійності РЗА, тому що часто виводиться з роботи на значний час в зв'язку з пошкодженнями телефонних мереж, які потрібні для його функціонування. Все це значно знижує надійність енергопостачання центру міста Черкаси при відмові даного пристрою релейного захисту.

Крім того до Плану розвитку внесено захід по заміні пристроїв основного захисту ДЗЛ-2 на ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» на сучасні мікропроцесорні пристрої диференційного захисту ПЛ-110 кВ з організацією оптико-волоконного каналу зв'язку між ПС (п.п. 2.1.12 в табл. п.21 Перелік та етапи виконання заходів ПРСР), для забезпечення роботи захисту, у відповідності до листів РДЦ Центрального регіону ДП НЕК «Укренерго», а саме № 01-6/33372 від 16.08.2018, № 01-6/34576 від 27.08.2018 та № 01-6/34618 від 27.08.2018 про встановлення зі сторони ПС 110 кВ «ЗТА» по ПЛ-110 кВ «Черкаська – ЗТА» та ПЛ-110 кВ «ЗТА – СТО» напівкомплектів захисту ДЗЛ 7SL86 аналогічного запроектованому на ПС 330 кВ «Черкаська».

Замість застарілого пристрою ДЗЛ-2 потрібно встановити сучасний пристрій з оптоволоконним зв'язком між полу комплектами, що вирішить проблему надійності енергопостачання центральної частини міста Черкаси.

**Будівництво нової ПС 150 кВ Умань-2**

Даний захід передбачений Схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ «Черкасиобленерго».

На сьогоднішній день електрозабезпечення міста Умань здійснюється від єдиної в регіоні ПС 150/35/10 кВ «Умань» із силовими трансформаторами 2х63 МВА від ПЛ 150 кВ «Побузька – Умань» та ПЛ 150 кВ «Побузька - Тальне – Умань». Станом на 01.01.2019р. навантаження ПС 150/35/10 кВ «Умань» складає 55,4 МВт, з урахуванням перспективного зростання навантажень до 2024 року складатиме 82 МВт.

За критеріями надійності електрозабезпечення міста Умань та Уманського району, ПС 150/35/10 кВ «Умань», як єдиного джерела живлення для 85-ти тисячного міста з його інженерною інфраструктурою життєзабезпечення недостатньо.

Основні об'єкти життєзабезпечення міста Умань:

- Уманська центральна районна лікарня з відділенням гемодіалізу та пологовим відділенням (обслуговує 53 села Уманського р-ну);
- Уманська міська лікарня;
- Станція переливання крові;

- Уманський пологовий будинок;
- Уманська інфекційна лікарня;
- Уманська дитяча лікарня;
- КП Уманьводоканал;
- КНС «Чапаєва»;
- КНС «Челюскінців»;
- КНС-1 вул. Степана Бандери;
- КНС-2 вул. Степана Бандери;
- УКП «Уманьтеплокомуненерго»;
- ВАТ Укртелеком;
- Військова частина протиповітряної оборони;
- Військовий аеродром;

Враховуючи досвід експлуатації електричних мереж Уманського регіону, неодноразово, починаючи з 1989 року приймалися рішення щодо необхідності будівництва ПС 150/35/10кВ «Умань-2» для резервування, в першу чергу об'єктів життєзабезпечення міста Умань, в аварійно – ремонтних режимах роботи електричних мереж.

Прикладом можливих наслідків при відключенні (погашенні) ПС 150/35/10 кВ «Умань» є системна аварія, що трапилась 14.04.1999 року.

Короткий опис.

14.04.99. в 00 год. 16 хв. 32 сек. на приєднанні ЛРП-9-П (абонентське) III секції шин 10 кВ ПС 150/35/10 кВ «Умань» виникло однофазове замикання на землю. В 00 год. 16 хв.38 сек. в кінцевій кабельній муфті 10 кВ ЛРП-9- II, III секцій шин була перекрита на землю інша фаза. Виникло «подвійне» замикання на землю, яке відразу ж перейшло в трифазне **к.з.** Кабельна муфта вибухнула із загоранням кабельної мастики і ізоляції.

В цей час вимикач В-10 ЛРП-9- II в комірці № 51 відключився, але не впорався з відключенням струму короткого замикання (с.к.з.), зруйнувався і загорівся. Дією максимального струмового захисту відключився В-10 Т-5, але через 3 сек ймовірно включився дією АПВ. Внаслідок пошкодження ізоляції контрольного кабелю відбулося замикання в колах вторинної комутації і запустилось АВР на СВ-10-I-III, який включився і **к.з.** перейшло на I секцію шин 10 кВ.

Через пошкоджену ізоляцію контрольних і силових кабелів оперативного струму в місці горіння дуги і полум'я на акумуляторну батарею (АБ) підключилось навантаження розряду і відбулося падіння напруга АБ. Через низьку напругу оперативного струму електромагніти відключення вимикачів 10-150 кВ не спрацювали і останні не відключались від дії захисту.

Близько 00 год. 22 хв. на щиті постійного струму неселективно відключився автоматичний вимикач ЗАВ, через який жилились ШУ і РЗА основних приєднань підстанції. Процес ліквідації **к.з.** в ЗРУ-10 кВ став некерованим.

В 00 год. 24 хв. в приміщенні III секції шин ЗРУ-10 кВ вибухнув вогнегасник ОУ-80 від чого розійшлися стіни і на обладнання впали 5 залізобетонних плит перекриття будівлі.

Трансформатори Т-1, Т-2, Т-5 працювали на **к.з.**, I, II, і III секцій ЗРУ-10 кВ до моменту пошкодження обмоток 154 кВ трансформаторів Т-1 і Т-2, тобто до виникнення **к.з.** на боці 154 кВ. Дією пристроїв РЗА на підстанціях «Побужжя» і «Тальне-1» підстанція «Умань» була вимкнута по ПЛ-150 кВ. Процес ліквідації **к.з.**, в ЗРУ-10 кВ ПС «Умань» тривав близько 21 хвилини і закінчився в 00 год. 40 хвилин.

Пожежна команда була допущена для гасіння пожежі о 1 год. 35 хвилин і погасила пожежу о 3 год. 15 хвилин.

Для ліквідації даної аварії було залучено близько ста працівників. Тільки через 15 діб було відновлено електрозабезпечення міста Умань шляхом встановлення «енергопотяга» (платформа з комірками 10 кВ), переведення ліній 10 кВ з РУ-10 кВ ПС 150/35/10 кВ «Умань», та, включення від трансформатора 150/35/10 кВ.

За збігом обставин дана аварія сталась в теплу пору року, чим спричинила менш катастрофічні наслідки для об'єктів життєзабезпечення, населення та підприємств міста Умань.

У червні 2018 року, через пошкодження ввідного роз'єднувача Т-2 ПС 150/35/10 кВ «Умань», Т-2 аварійно відключився дією захисту та перебував в ремонті 9 діб. Таким чином, живлення міста Умань відбувалось через один трансформатор Т-1, аварійне відключення якого, могло призвести до знеструмлення міста Умань з його об'єктами життєзабезпечення, населенням та підприємствами, на час ліквідації аварійних осередків.

Характеристика ПС Умань:

Силові трансформатори	ТДТН – 63000/150 (2шт)
Навантаження в режимні дні :	
Літній	35 МВт
Зимовий	55,4 МВт
Видано технічних умов (згідно з чинними договорами про приєднання)	28,6 МВт
За договорами про розподіл електричної енергії	217573 МВт
Прогноз максимального навантаження до 2024 року	83 МВт
Струм к.з. на шинах 10 кВ	14 кА

Для прикладу, електрозабезпечення аналогічних, співставних за розміром та населенням міст у Черкаській області здійснюється від трансформаторних підстанцій 110 (150) кВ кількістю не менше двох, зокрема:

- м. Черкаси – 6 ПС 110 кВ (СТО, ЗТА, КШТ, Дніпровська, Східна, Дахнівка) та 2 ПС 110 кВ (Сокирне, Західна) для живлення Черкаського водоканалу;
- м. Сміла – 4 ПС 110 кВ (Сміла, СЕМРЗ, РПЗ, Шевченко);
- м. Канів – 2 ПС 110 кВ (Канів, Магніт).

Враховуючи викладене вище та зважаючи на завантаження ПС 150/35/10 «Умань», будівництво ПС 150/35/10 кВ «Умань-2» є вкрай необхідним заходом із забезпечення надійності та розвитку, пов'язаного, в тому числі, із зростанням навантажень при підключенні електроустановок нових користувачів системи розподілу міста Умань та Уманського району.

### **Реконструкція ПС 110/10 кВ СТО із заміною ВД-КЗ у колі Т1**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Наявність на ПС мікропроцесорних захистів, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацюванні КЗ-110 – створенню штучного КЗ. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів.

Відключення живлячої лінії 110 кВ відбувається з витримкою часу при спрацюванні КЗ-110. Основні захисти силових трансформаторів (які спрацьовують без витримки часу) діють на КЗ-110, але час відключення живлячої лінії 110 кВ відбувається з витримкою часу, що знижує надійність роботи РЗА силових трансформаторів ПС-110 кВ.

Занижена надійність електропостачання споживачів в випадку використання ВД, КЗ-110, так як їх використання призведе до відключення живлячої лінії 110 кВ і розірвання транзиту 110 кВ.

ВД, КЗ-110, кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1980-1982 року випуску з максимальним терміном експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень,

пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

#### **Реконструкція ПС 110 кВ:**

##### **Леськи заміна оливонаповненого вимикача В-35 Худяки-4 на вакуумний;**

##### **Дахнівка заміна оливонаповненого В-35 Т-1 на вакуумний**

Експлуатація масляних вимикачів пов'язана із значними матеріальними витратами: компресорне господарство, маслогосподарство, запасні частини і ін. Багато типів вимикачів давно знято з виробництва, відсутність запасних частин і їх виробництва створюють додаткові труднощі при виконанні капітальних і поточних ремонтів вимикачів. Величезні витрати на ремонт вимикачів, компресорне і масляне господарства дають можливість тільки підтримувати їх в робочому стані, але не знижують кількості їх відмов в роботі.

Вакуумні вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою.

<b>№ п.п</b>	<b>Назва підстанції</b>	<b>Інв.№</b>	<b>Тип вимикача</b>	<b>Рік установки</b>	<b>Срок експлуатації</b>	<b>Виробник</b>
1	ПС 110/35/10 кВ Леськи	353473	С-35М-630-10 У1	1978	25 років	Росія
2	ПС 110/35/6 кВ Дахнівка	40000935	ВМ-35/600-12,5 У1	1961	25 років	Росія

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

#### **Заміна ПСН-35 кВ на вакуумний вимикач на**

##### **ПС 35/6 кВ Єлизаветівка, ПС 35/6 кВ Вільшанська насосна, ПС 35/10 кВ Піщана**

Дані заходи були передбачені планом розвитку розподільчих мереж на 2016-2020 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Запобіжники ПСН-35 - морально застаріле обладнання з надзвичайно низькою ефективністю роботи (хибні спрацювання). В даний час складно підтримувати це обладнання у належному технічному стані та своєчасно його ремонтувати. В свою чергу це загрожує економічними збитками для енергопостачальника через недовідпуск електроенергії. Окремо слід зазначити, що застосування запобіжників типу ПСН постійно створює загрозу неповнофазного режиму енергопостачання, при якому виникає загроза виходу з ладу трифазних електродвигунів у споживачів, тому в роботі постійно необхідно тримати два силові трансформатори, що призводить до технологічних перевитрат електроенергії. Отже, перед ПАТ «Черкасиобленерго» постала нагальна необхідність заміни запобіжників ПСН-35 на вимикачі 35 кВ нового типу. Крім того виробництво запобіжників ПСН-35 припинено та приймаючи до уваги що вузли і деталі для їх заміни відсутні і те, що технічний стан запобіжників ПСН - 35 кВ вкрай незадовільний, вони потребують негайної заміни. ПАТ "Черкасиобленерго" вимушене міняти існуючі запобіжники на вимикачі 35 кВ нового типу.

Заміну запобіжників ПСН-35 кВ вимикачами 35 кВ планується виконати підрядним способом.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

**Заміна оливонаповнених вимикачів 10 кВ на вакуумні на:**  
**ПС КШТ (В-10-2 Т-1, В-10-4 Т-2, СВ-10 2-4);**  
**ПС 110 кВ РМЗ (В-10 Ремзавод-1 та В-10 Ремзавод-2);**  
**ПС 110/10 кВ Сміла (В-10 л-140, л-29);**  
**ПС 110 кВ СТО заміна (В-10 -1 Т-1, В-10-2 Т-2, СВ-10 1-2);**  
**ПС Хутори (В-10 Т-1, Т-2; СВ-10, В-10 л-56, В-10 л-57, В-10 л-58, В-10 л-59, В-10 л-61);**  
**ПС Корсунь (В-10 Т-3, В-10 Т-4, В-10 л-1, В-10 л-6, В-10 л-4, В-10 л-53);**  
**ПС РПЗ (В-10 ТП-75-2, В-10 РП-1-1);**  
**ПС ЗТА (В-10 РП-4-1, В-10 РП-27-1, В-10 Тяга-9);**  
**ПС СТО (В-10-3 Т-1, В-10-4 Т-2, СВ-10 3-4);**  
**ПС Балаклея (В-10 Т-2, В-10 л-50, л-52);**  
**ПС 150/35/10 кВ Кам'янка (В-10 л-4, л-20);**  
**ПС 150/35/10 кВ Маньківка-1 (В-10 л-42 і л-45).**

Термін експлуатації масляного вимикача 25 років. Вимикачі 1960-1990 років випуску (термін експлуатації вичерпаний, обладнання морально і фізично застаріле). Згідно паспортних даних масляного вимикача ресурс відключень КЗ - 50шт. (ресурс відключень КЗ – вичерпано). Відновлення і ремонт застарілих вимикачів з кожним роком ускладнюється, через дефіцит запчастин до застарілих типів вимикачів. З'явилась проблема забезпечення швидкого ремонту вимикача, так як проста заміна пошкодженої деталі вимикача переходить в необхідність заміни цілого вузла або і взагалі переростає в неможливість виконання швидкого ремонту.

Високовольтні контакти вимикача, електроізоляційні матеріали (ізолятори, тяги) потребують заміни. Привід вимикача (ПП.-67 1960-1990 років випуску) відпрацював механічний ресурс, через зношеність деталей привода, виникає явище «Затягування привода» і в результаті знеструлюється вся секція шин 10 кВ разом заживленими від неї споживачами.

Ланцюги кіл керування та захисту, клемники, роз'єми відпрацювали свій ресурс і потребують комплексної заміни.

Електромеханічні реле захисту та керування вимикачем РТ-85 1960-1990 років випуску, а термін експлуатації 25 років, тому виникає необхідність частіше проводити перевірку даних реле, що не дає гарантій безвідмовної їх роботи (електромеханічний ресурс реле вичерпано).

№ п.п	Назва підстанції	Інв.№	Тип вимикача	Рік установки	Срок експлуатації	Виробник
1	ПС 110/10 кВ КШТ	40000944	ВМП-10Е-3000-31,5	1980	25 років	Росія
2	ПС 110/35/10 кВ РМЗ	8224	ВМП-10/630-20	1979	25 років	Росія
3	ПС 110/10 кВ Сміла	3620	ВМГ-133	1967	25 років	Росія
4	ПС 110/10 кВ Хутори	4674	ВК-10/630	1985	25 років	Україна
5	ПС 110/10 кВ РПЗ	7720	ВМП-10/630-20	1976	25 років	Росія
6	ПС 110/10 кВ ЗТА	908	ВМПЕ-10/630-20	1969	25 років	Росія
7	ПС 110/10 кВ СТО	21416629 21416630	ВМПЕ-10/3200-31,5	1980	25 років	Росія
8	ПС 110/35/10 кВ Балаклея	67000327	ВЕ-10-1250	1993	25 років	Росія
9	ПС 150/35/10 кВ Кам'янка	67000814	ВМГ-133	1966	25 років	Росія

10	ПС 150/35/10 кВ Маньківка-1	1140104	АК-10-630	1989	25 років	Болгарія
11	ПС 35/10 кВ Корсунь	2204	ВМП- 10/630-10	1963, 1967	25 років	Росія

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

#### **Реконструкція ПС 110 кВ Матусів: заміна СВ-110, заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Експлуатація масляних вимикачів пов'язана із значними матеріальними витратами: маслогосподарство, запасні частини і ін. Багато типів вимикачів давно знято з виробництва, відсутність запасних частин і їх виробництва створюють додаткові труднощі при виконанні капітальних і поточних ремонтів вимикачів. Величезні витрати на ремонт вимикачів, масляне господарство дають можливість тільки підтримувати їх в робочому стані, але не знижують кількості їх відмов в роботі.

Елегазові вимикачі відрізняються високою надійністю, довговічністю, простотою конструкції і установки, безпекою. Чистий газоподібний елегаз хімічно не активний, нешкідливий, не горить і не підтримує горіння, володіє підвищеною тепловідвідною здатністю, вдало поєднує в собі ізоляційні та дугогасячі властивості, досяжний і порівняно недорогий. Його електричні характеристики володіють високою стабільністю. При нормальній експлуатації елегаз не діє на матеріали, які використовуються в апаратуробудуванні, він не «старіє» і не вимагає піклування, як наприклад трансформаторна олива. Висока електрична міцність і теплопередача визначають високу надійність гасіння дуги, що дозволяє відключати в елегазі потужності в 70...100 раз більше ніж в повітрі.

№ п.п	Назва підстанції	Інв.№	Тип вимикача	Рік установки	Срок експлуатації	Виробник
1	ПС 110/35/10 кВ Матусів	6565	ММО- 110-1250- 20 У1	1979	25 років	Болгарія

ВД, КЗ-110 – це обладнання 1966-1974 років випуску, термін експлуатації більше 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів.

Кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1966-1974 років випуску з терміном експлуатації – 25 років. Термін експлуатації вичерпаний. Для забезпечення надійної роботи захисту трансформаторів необхідно замінити морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі.

Дані заходи направлені на удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання, підвищення рівня якості електропостачання, зменшення впливу на навколишнє середовище у відповідності до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року.

#### **Реконструкція ПС 150 кВ Золотоноша: заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на вимикачі 110 кВ, з реконструкцією захисту та встановленням додаткової АКБ; заміна шинних порталів 35 кВ для усунення негабаритів**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

ПС 150/110/35/10 кВ „Золотоноша” введена в експлуатацію в 1975 році, з улаштуванням ВРУ-110 кВ по схемі «місток з вимикачем у перемишці» на два силових трансформатори. Для забезпечення надійної роботи захисту нових трансформаторів

необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД, КЗ Т-1, Т-2 на сучасні вимикачі. Крім надійного електропостачання споживачів це дасть можливість резервування власних потреб підстанції, що є не менш актуальним з тих причин, що дана ПС включена в транзит 150-110 кВ, та являється основним джерелом живлення споживачів м. Золотоноша, Золотоніського району. На ВРУ-35 існує негабарит від проводів секції шин 35 кВ до землі. Для усунення небезпеки обслуговуючого персоналу змонтовано тимчасові огороження небезпечних місць на ВРУ-35 кВ. За такої ситуації носять обмежений характер роботи по проведенню оглядів обладнання, оперативних перемикачів, обслуговуванню обладнання без зняття напруги.

Реконструкція ПС 150/110/35/10 кВ „Золотоноша” передбачає:

- заміна блоків ВД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі;
- заміна шинних порталів 35 кВ;
- реконструкція РЗА.

### **Реконструкція ПС 110 кВ СЕМРЗ: заміна тр-ра Т-1, заміна ВД і КЗ-110 Т-1, Т-2 на елегазові вимикачі**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

В даний час на ПС "СЕМРЗ" трансформатор Т-1 типу ТДН-16000/110 потужністю 16 МВА (1976 р.в.) має пристрій регулювання напруги під навантаженням типу РНТ-13 з приводом ПДПу-1 непридатний до використання і відновлення так як відрегулювати нормальну роботу привода неможливо через зношеність деталей (заводи такі приводи і деталі до них не випускають). Також, по результатам хроматографічного аналізу масла, трансформатор має внутрішнє пошкодження. Порушено ущільнення між контактором і баком тр-ра. Внаслідок цього, трансформатор не здатен забезпечити споживачів електроенергією передбаченої нормативними актами якості, та може призвести до виникнення тяжкого технологічного порушення з пожежею. Для забезпечення надійної роботи захисту нового Т-1 та вже існуючого Т-2 необхідно морально застарілі та фізично зношені блоки ВД і КЗ Т-1, Т-2 замінити на сучасні вимикачі 110 кВ.

Комісія вважає що на ПС 110/10 кВ "СЕМРЗ" для нормальної експлуатації необхідно:

- замінити Т-1 на тр-р аналогічної потужності з РПН ( ТДН );
- замінити блоки ВД і КЗ-110 Т-1,Т-2 на елегазові вимикачі;
- реконструкцію РЗА.

Наявність на ПС мікропроцесорних захистів, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацюванні КЗ-110 – створенню штучного КЗ. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів.

Відключення живлячої лінії 110 кВ відбувається з витримкою часу при спрацюванні КЗ-110. Основні захисти силових трансформаторів (які спрацьовують без витримки часу) діють на КЗ-110, але час відключення живлячої лінії 110кВ відбувається з витримкою часу, що знижує надійність роботи РЗА силових трансформаторів ПС-110 кВ.

Занижена надійність електропостачання споживачів в випадку використання ВД, КЗ-110, так як їх використання призводить до відключення живлячої лінії 110 кВ і розірвання транзиту 110 кВ.

ВД, КЗ-110 – це обладнання 1973-1976 року випуску, термін експлуатації більше 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів.

Кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1973-1976 років випуску з терміном експлуатації – 25 років. Термін експлуатації вичерпаний.

### **Реконструкція ПС 150 кВ Чорнобай: заміна ВД і КЗ-150 на елегазові вимикачі 150 кВ**

Даний захід передбачений схемою перспективного розвитку на 2016-2026 роки ПАТ Черкасиобленерго».

Наявність на ПС мікропроцесорних захистів, які чутливі до перенапруг в контурі заземлення. Перенапруги в контурі заземлення виникають при спрацюванні КЗ-150 – створенню штучного КЗ. Ці перенапруги можуть привести до пошкодження мікропроцесорних захистів.

Відключення живлячої лінії 150 кВ відбувається з витримкою часу при спрацюванні КЗ-150. Основні захисти силових трансформаторів (які спрацьовують без витримки часу) діють на КЗ-150, але час відключення живлячої лінії 110кВ відбувається з витримкою часу, що знижує надійність роботи РЗА силових трансформаторів ПС-150 кВ.

Занижена надійність електропостачання споживачів в випадку використання ВД, КЗ-110, так як їх використання призводить до відключення живлячої лінії 150 кВ і розірвання транзиту 150 кВ.

ВД, КЗ-150 – це обладнання 1970-1980 року випуску, термін експлуатації 25 років. Відсутність механічного ресурсу ВД, КЗ-110 призводить до непередбачених відключень, пошкодженню іншого дороговартісного підстанційного обладнання та знеструмленню на невизначений термін споживачів.

Кабельна продукція, клемні збірки, блок контакти ВД, КЗ-110 – це обладнання 1970-1980 років випуску з терміном експлуатації – 25 років. Термін експлуатації вичерпаний.

### **Реконструкція ПС 35 кВ «Стеблів»: зміна схеми частини ВРУ-35: секціонування 3 секції шин з встановленням СВ-35; встановлення В-35 Т-3, В-35 Т-4; реконструкція РЗА**

Даний захід передбачений Планом розвитку електричних мереж ПАТ «Черкасиобленерго» з виконанням БМР на 2020 рік. (п. 24 табл.2.4.1)

У даний час електропостачання великої частини споживачів Корсунь-Шевченківського району відбувається від ПС 35/20 кВ «Стеблів» яка побудована в 1954 році. Обладнання ВРУ-35 кВ морально застаріле та фізично зношене, схема третьої секції шин ВРУ-35 (одна секція шин) не дає змоги повноцінно виконувати регламентні роботи без довготривалого погашення споживачів. Крім того живлення трансформаторів Т-3 та Т-4 відбувається через морально застарілий та фізично зношений оливний вимикач МГ-35. Подальша експлуатація в такому стані неможлива і загрожує раптовими та довготривалими відключеннями електроенергії споживачам мережі 20 кВ, що не мають резервного живлення. При відключенні ПС «Стеблів» без енергопостачання на невизначений час залишаються ряд потужних промислових та сільськогосподарських підприємств району.

Реконструкцією ПС 35/20 кВ «Стеблів» передбачено:

- зміна схеми частини ВРУ-35: секціонування 3 секції шин з встановленням СВ-35;
- встановлення В-35 Т-3 та В-35 Т-4;
- реконструкція РЗА.

### **Технічне переоснащення ЛЕП-110 кВ ПС Шевченко - ПС Ротмистрівка з заміною грозотросу.**

ПЛ-110 кВ Шевченко-Ротмистрівка побудована в 1962 році на з/б стояках типу СК-22-1,2 та металевих анкерних опорах, останній капремонт був виконаний в 2011 році. На вказаній ПЛ грозозахисний трос марки С-50 від ржавіння неодноразово обривався при ожеледцях, сильному вітрі, грозах та інших стихійних явищах і був замінений на новий тільки на пошкоджених невеликих ділянках ПЛ.

Враховуючи концепцію розвитку корпоративної мережі зв'язку вважаємо за доцільним замінити на вказаній ПЛ існуючий грозозахисний трос, що практично вичерпав свій ресурс, на грозозахисний трос з вбудованим волоконно-оптичним проводом.

Проектом передбачається :



- монтаж волоконно-оптичного кабелю, вмонтованого у грозозахисний трос (ОКГТ), який виконує функції грозозахисту ПЛ та по якому здійснюється зв'язок. Волоконно-оптична лінія зв'язку на ПЛ створюється для розвитку, покращення й удосконалення існуючої системи зв'язку ПАТ «Черкасиобленерго»;

Підвіска і прокладання:

- кабелю типу ОКГТц-1-16(0.652)-11,1/51 від порталу ПС 110 кВ Шевченко до порталу ПС 110 кВ Ротмистрівка;

- кабелю типу ОКСН марки ОАрП-16Е4 (4х4)-3,5 у захисній поліетиленовій трубі від порталу ПС 110 кВ Ротмистрівка до вузла зв'язку на території ПС 110 кВ Ротмистрівка.

Підвіска ОКГТ на ділянці від порталу ПС 110 кВ Шевченко до порталу 110 кВ Ротмистрівка виконується на тросостояках опор. Загальна довжина повітряної частини траси ВОЛЗ по опорах ПЛ становить 14,774 км із загальною кількістю опор - 74 шт.

### **Реконструкція відгалуження на ПС «Звірогосподарство» ПЛ-35 кВ Будище-Мошни, Черкаський район, с. Будище та с. Мошни.**

Реконструкція відгалуження на ПС «Звірогосподарство» ПЛ-35 кВ «Будище – Мошни» передбачена планом розвитку розподільчих мереж ПАТ «Черкасиобленерго».

Згідно технічного завдання на проектування на відгалуженні до ПС «Звірогосподарство» ПЛ-35 кВ «Будище – Мошни» необхідно виконати заміну опор б/у на нові:

- опори №№ 9, 10, 13 (тип стійок ПБ-35-1);
- опори №№ 2-7, 11-12, 14, 18-21 (тип стійок ПБ-35-1В);
- опори №№ 16, 17 (тип стійок УБ-35-1В);
- опори № 22 (тип стійок КБ-35-1В).

Проектом передбачається застосувати стійки типу СК-22.2-1. Для збільшення габариту між поверхнею землі та дротом у прогонах опор №3-4, 4-5, 5-6, 6-7 для опор №3, №5, №6 використовуються стійки СК-26.1.

Опора № 8 (кутова-анкерна) залишається існуюча, але на ній замінюються натяжні ізолюючі підвіски (6 шт.), на опорі № 15 додатково встановлюється тросостійка ТС 250, опора № 23 залишається існуюча. Всього передбачається заміна 19 опор.

По всій ділянці повітряної лінії, що підлягає реконструкції (від опори № 32 ПЛ-35 кВ «Будище – Мошни» до ПС «Звірогосподарство» існуючий провід АС-70 демонтується і замінюється на провід АС-120/19.

### **Будівництво ПЛ-35 кВ «Ірдинь-Мліїв»**

На сьогоднішній день електрозабезпечення м. Городище та більшої частини Городищенського району здійснюється від ПЛ-35 кВ «Завадівка-Мліїв» з відгалуженням на ПС 35/10 кВ «Городище». Дана ПЛ-35 кВ має одностороннє живлення від ПС 110/35/27/10 кВ «Завадівка», що належить регіональній філії «Одеська залізниця», це означає, що при ремонтно-аварійних режимах роботи електричних мереж до ліквідації їх причин, ПС 35/10 кВ «Городище» та ПС 35/10 кВ «Мліїв» знеструмлюються без відповідного резервування з навантаженням біля 3 600 кВт, в тому числі такі об'єкти життєзабезпечення, як дитячі заклади (садки та школи), Старосільська та Мліївська лікарні, санітарно-епідеміологічна станція м. Городище, КП «Комунальник» (водопостачання та каналізація), об'єкти зв'язку ПрАТ «Укртелеком», міждержавний вузол зв'язку КП «Укрспецзв'язок» та інші об'єкти інфраструктури.

Інша повітряна лінія, яка має одностороннє живлення від ПС 110/35/10 кВ «Білозір'я» є ПЛ-35 кВ «Білозір'я-Ірдинь» траса якої прокладена в сторону ПС 35/10 кВ «Мліїв». Від ПЛ-35 кВ «Білозір'я-Ірдинь» здійснюється електрозабезпечення торфовидобувного підприємства «Ірдиньторф», військові частини та військові склади (відгалуження Чайка, Парусок).

Враховуючи викладене вище та звернення командування військових частин щодо надійного електрозабезпечення, на 2023 рік заплановано будівництво ПЛ-35 кВ «Мліїв – Ірдинь» орієнтовною довжиною 15 км. (остаточно визначиться проектною документацією, яку заплановано виконати в 2022 році).

Існуюче розташування електричних мереж 35-110 кВ відповідно до геодезичної інформаційної системи.



На сьогодні ДП «НЕК Укренерго» для проведення аналізу витрат та вигод проектів розвитку електричних мереж використовують СОУ НЕК 20.171:2017 «Методологія аналізу витрат і вигод проектів розвитку електричних мереж», згідно якої рекомендовано для використання комбінований аналіз затрат і вигод та багатокритеріальний аналіз, що відповідає Регламенту (ЄС) 347/2013, на основі якого і була розроблена «Методологія...» (даний стандарт служить для «внутрішнього» застосування). Окрім цього, даному методу оцінювання віддає перевагу загальноєвропейська енергосистема E>ГТ80–Е, інтеграція до якої передбачена Угодою про Асоціацію між Україною та ЄС.

При оцінюванні проектів розвитку системи розподілу застосовують наступні категорії вигід:

- підвищення надійності електропостачання;
- соціально-економічний ефект;
- підтримка інтеграції ВДЕ;
- енергоефективність;
- зменшення викидів вуглекислого газу за рахунок введення нових ВДЕ;
- гнучкість системи розподілу.

Загальні пооб'єктні витрати за проектом Плану розвитку оператора системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» визначалися відповідно до нормативного документу СОУ-Н МЕН 45.2-37471933-44:2011 «Укрупнені показники вартості підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ».

Проте, слід відмітити, що вище наведена схема та система оцінки не може бути застосованою повністю відносно проектів системи розподілу, які включені в План розвитку, оскільки на даному етапі вони визначені, як найоптимальніше рішення конкретного «вузького місця» в системі розподілу.

Отже можна зробити висновок, що на даний час відсутня методика, що дала б змогу провести коректний аналіз затрат та вигод проектів, що включені в План розвитку ОСР, також слід зазначити, що даний План розвитку формується операторами систем розподілу вперше.

В свою чергу використовуючи діючий на сьогодні документ ГКД 340.000.002-97 "Визначення економічної ефективності капітальних вкладень в енергетику. Методика. Енергосистеми і електричні мережі" розроблений інститутом «Укренергомережпроект» та прийнятий 20 січня 1997 року, можна провести розрахунок економічної ефективності (вигод) від впровадження заходів Плану розвитку оператора системи розподілу ПАТ «Черкасиобленерго» на 2020-2024 роки враховуючи грошові затрати у вигляді джерел фінансування.

Для оцінки ефективності інвестиційних проектів використовують чисту приведену вартість (NPV – Net Present Value), звану також інтегральним ефектом – ІЕ, яку визначають як різницю між дисконтованою сумою грошових надходжень, обумовлених реалізацією інвестиційного проекту, і сумою дисконтованих поточних витрат, необхідних для реалізації цього проекту.

Другим за значенням критерієм, який використовується для оцінки ефективності інвестиційних проектів, є внутрішня норма прибутковості (IRR – Internal Rate of Return), звана також внутрішньою нормою рентабельності.

IRR можна охарактеризувати як ставку дисконту, за якої сумарні дисконтовані вигоди дорівнюють сумарним дисконтованим витратам. Тобто, IRR є ставкою дисконту, за якої NPV проекту дорівнює нулю. Отже, IRR дорівнює максимальному рівню вартості капіталу ЄС, який можна сплачувати за використання необхідних ресурсів, залишаючись при цьому на беззбитковому рівні.

Індекс прибутковості (PI – Profitability Index) характеризує відносну прибутковість інвестиційного проекту у розрахунку на одну грошову одиницю інвестицій.

Дисконтований термін окупності (DPP – Discounted Payback Period) є часом, за який приведені (дисконтовані) капітальні витрати за проектом будуть відшкодовані приведеними (дисконтованими) вигодами, які надходитимуть від його експлуатації.

Розрахунки економічної ефективності наведено нижче.



ВХІДНІ ДАНІ

Норма дисконту Е	0,1	Орієнтовні поточні річні витрати			1682048	тис. грн.	71842,48	тис. дол.
Аморт. відрахування	5%							
Податок на прибуток	18%							
ПДВ	20%							
Режим роботи	8760	год/рік	Споживання е/е від попереднього року			0,001		
Тривалість використання максимального навантаження	3400	год/рік						
Тривалість максимальних втрат і втрат холостого ходу	1886	год/рік						
Тариф розподіл 1 клас	4,36	центів/кВт*год						
Тариф розподіл 2 клас	32,42	центів/кВт*год						
курс долара	23,413	грн						
частка корисного на 1 класі в загальному корисному	0,28							
частка корисного на 2 класі в загальному корисному	0,72							

СТАТТІ	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
розподіл енергії (брутто), млн кВт·год	3 363	3 372	3 380	3 390	3 400	3 403	3 407	3 410	3 414	3 417	3 420	3 424	3 427	3 431	3 434	3 438	3 441	3 444	3 448	3 451	3 455
Витрати е/е на власні потреби ОСР	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Витрати е/е на її транспортування в мережах ОСР	412,80	413,80	414,80	415,00	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30	415,30
Розподіл електричної енергії всього, млн кВт·год	2 935	2 943	2 950	2 960	2 970	2 973	2 976	2 980	2 983	2 987	2 990	2 993	2 997	3 000	3 004	3 007	3 011	3 014	3 017	3 021	3 024
Розподіл електроенергії на 1 класі	822	824	826	829	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847
Розподіл електроенергії на 2 класі	2 113	2 119	2 124	2 131	2 138	2 140	2 143	2 145	2 148	2 150	2 153	2 155	2 158	2 160	2 163	2 165	2 168	2 170	2 173	2 175	2 178
Залишкова вартість, тис. дол.																					
Інвестиційні витрати, тис. дол.	4 587	4 972	5 389	5 842	6 333	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283
Витрати на експлуатацію електричної мережі, тис. дол.	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842	71 842
Вартість витрат е/е на власні потреби ОСР, тис. дол.	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513
Вартість витрат е/е на її транспортування, тис. дол.	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794	1 794
Поточні річні витрати, тис. дол.																					
Сумарний річний дохід, тис. дол.	72 100	79 527	79 716	79 981	80 243	80 335	80 427	80 519	80 611	80 703	80 795	80 888	80 980	81 073	81 166	81 258	81 351	81 444	81 537	81 631	81 724
Операційний грошовий потік																					
+ Дохід (виручка) від операційної діяльності	72 100	79 527	79 716	79 981	80 243	80 335	80 427	80 519	80 611	80 703	80 795	80 888	80 980	81 073	81 166	81 258	81 351	81 444	81 537	81 631	81 724
– Витрати операційної діяльності	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149	74 149
+ Залишкова вартість																					
= Обліковий прибуток	-2 049	5 378	5 567	5 832	6 094	6 186	6 278	6 370	6 462	6 554	6 646	6 739	6 831	6 924	7 017	7 110	7 202	7 295	7 388	7 482	7 575
– Амортизація	1 420	1 562	1 563	1 565	1 566	1 568	1 570	1 571	1 573	1 574	1 576	1 577	1 579	1 581	1 582	1 584	1 585	1 587	1 588	1 590	1 592
– Податок на прибуток	-624	687	721	768	815	831	847	864	880	896	913	929	945	962	978	995	1 011	1 028	1 044	1 060	1 077
Прибуток після оподаткування	-1 424	4 691	4 846	5 064	5 279	5 354	5 430	5 506	5 582	5 658	5 734	5 810	5 886	5 962	6 038	6 115	6 191	6 268	6 344	6 421	6 498
Інвестиційні грошові потоки:	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Інвестиційні витрати	4 587	4 972	5 389	5 842	6 333	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283	6 283
Вільний грошовий потік	-6 011	1 281	1 020	786	512	639	717	794	871	949	1 027	1 104	1 182	1 260	1 338	1 416	1 494	1 572	1 650	1 728	1 807
Вільний грошовий потік накопиченим підсумком	-6 011	-4 730	-3 710	-2 924	-2 411	-1 772	-1 055	-261	610	1 559	2 586	3 690	4 872	6 132	7 469	8 885	10 378	11 950	13 600	15 328	17 135
Дисконтований вільний грошовий потік	-5 681	1 144	861	628	386	456	483	506	525	540	552	561	568	572	574	573	570	565	560	553	553
DFCF накопиченим підсумком	-5 681	-4 537	-3 676	-3 048	-2 662	-2 206	-1 723	-1 217	-692	-152	400	961	1 529	2 101	2 675	3 250	3 822	4 392	4 957	5 517	6 070
Дисконтований дохід	68 148	71 046	67 311	63 833	60 531	57 278	54 200	51 287	48 531	45 923	43 455	41 120	38 910	36 819	34 841	32 968	31 197	29 520	27 934	26 433	25 012
Дисконтовані витрати	73 829	71 297	67 770	64 454	61 326	57 940	54 775	51 782	48 953	46 279	43 751	41 361	39 101	36 965	34 946	33 037	31 232	29 526	27 913	26 388	24 946

Чиста приведена вартість (NPV) з урахуванням залишкової вартості, тис. дол.	6 070
Внутрішня норма прибутковості (IRR) в.о.	2%
Індекс прибутковості (PI), в.о.	0,99
Термін окупності (PP), років	8,3
Дисконтований термін окупності (DPP), років	10,3