

Затверджено:  
 Начальник структурного підрозділу  
 "Служба електропостачання" регіональної філії  
 "Південна-західниця" АТ "Укразлізниця"  
 Кравчук С. Л.  
 "09" "08" 2021 р.

Затверджено:  
 Директор технічний  
 АТ "Харківобленерго"  
 Ганус О. І.  
 "09" "08" 2021 р.

## Спеціальний графік аварійних відключень АТ "Харківобленерго" на 2021- 2022.

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
<b>1 черга</b>						
1	Лосеве	ПЛ-110 СІМ-ЛТЗ-8 №1,2 ПЛ-110 ЕТМ №1,2	ЛТЗ-8 ЕТМ	4,80 3,50	ЧЕМ	ПС СІМ: вкл. СВ-110кВ і відкл. В ПЛ-110кВ Лосеве-ЛТЗ-8 №1 і перевірити відкл. положення В ПЛ-110кВ Лосеве-ЛТЗ-8 №2 Немає
2	ПС Куліянськ	ПЛ-110 Харвест - ХТЗ-1 ХТЗ-2 ПЛ-110кВ т. Булацелівка	ХТЗ-1 1Т, ХТЗ-2 1Т, Харвест 2Т т. Булацелівка Шевченкове	0,24 7,34	ЧЕМ	Немає 1. ПС Шевченкове: вкл. ЗОН 1Т (или 2Т) 2. ПС т. Граково: відкл. В ПЛ-110кВ Шевченкове
3	ПС т. Курілівка	ПЛ-110кВ т. Тополі - Тавліжанка ПЛ-110кВ Тавліжанка - оп. 190	т. Тополі Тавліжанка	11,07	ЧЕМ, ТУ	На пс Тавліжанка вивести АВР 10-35 кВ
4	ПС Лозова-330	ПЛ-110кВ Близнюки	Близнюки	5,15	ЧЕМ	1. ПС т. Лозова: відкл. В ПЛ-110кВ Близнюки-Лозова р-на 2. ПС Лозова р-на: перевірити відкл. положення В ПЛ-110кВ Близнюки-т. Лозова
5	ПС т. Дубове	усі ПЛ-10кВ, окрім ДонЗД		0,23	ЧЕМ, ТУ	Немає
6	ПС т. Язикове	ПЛ-110кВ Торецька усі ПЛ-35,10кВ, окрім ДонЗД	Торецька	3,27	ЧЕМ, ТУ	Немає
7	ПС т. Таврілівка	усі ПЛ-10кВ, окрім ДонЗД		0,26	ЧЕМ, ТУ	Немає
8	ПС т. Барвінкове	усі ПЛ-10кВ, окрім ДонЗД		0,77	ЧЕМ, ТУ	Немає
9	ПС Овочева	ПЛ-10кВ Місто		0,15	ЧЕМ, ТУ	Немає
10	ПС т. Трійчате	ПЛ-110кВ Таранівка №1	Таранівка	1,42	ЧЕМ, ТУ	1. ПС Таранівка: перевести навантаження по 10 кВ на 1Т 2. ПС т. Бірки: відкл. В ПЛ-110 кВ Таранівка -т. Трійчате №1
11	ПС НС 3-підйому	В-35кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, СЦБ ПЛ-35 кВ Лихачеве-Охоче-т. Трійчате	т. Безпалівка Іскра, Берека Лихачеве Охоче 1Т, Караченцеве	0,70 4,67	ЧЕМ	ПС Охоче: Вивести АВР 10 кВ
12	ПС т. Біляївка	В-35кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, КВ-3, СЦБ	Ржавчик, Закутнівська Федорівка Михайлівка	0,78	ЧЕМ, ТУ	Немає

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що поєднуються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
13	ПС Хижняківка	ПЛ-110кВ Сахновщина	Сахновщина Кегичівка Красноград т. Сахновщина	14,73	ЧЕМ	1. ПС Красноград: відкл. СВ-110кВ, перевести навантаження 35кВ на Т-2, відключити АВР 10 кВ, усі ПЛ 10 кВ 1 ш відключити пофідерно, окрім ф Місто-1 2. ПС Кегичівка: вкл. ЗОН 2Т, відкл. В-110 кВ 1В 3. ПС т. Красноград 110/10 кВ: перевести навантаження на 1Т
14	ПС Красноград	ПЛ-110кВ Зачепилівка	Зачепилівка Первомайська	3,42	ЧЕМ	Немає
15	ПС ПКС	ПЛ-35кВ Хрестище усі ПЛ-10кВ, окрім ПКС	Хрестище, Мельникове 2Т Микола-Комилувата	1,43	ЧЕМ	Немає
16	ПС т. Шпаківка	ПЛ-110кВ Богодухів	Богодухів Улянівка Качалівка по 10кВ	13,15	ЧЕМ, ТУ	1. ПС Улянівка: перевести навантаження на 2Т, вкл. ЗОН 2Т відкл. В-110кВ (попередити ЧД РДЦ, СОЕ). 2. ПС Качалівка: перевести навантаження по 10 кВ на 1Т, 35кВ - на 2Т 3. т. Майський: відкл. В ПЛ-110кВ Богодухів.
17	ПС Качалівка	В-35кВ 2Т	Мурафа, Дублянка Краснокутська Пархомівка бур. Карайкозово Центральна бурова Водянська бурова	9,12	ЧЕМ	Немає
18	ПС т. Коз. Лопань	ПЛ-110кВ Золочів	Золочів-110 т. Рогозянка	7,68	ПС т. Шпаківка: відкл. В ПЛ-110кВ т. Рогозянка	
		ПЛ-110кВ Липці	Липці Веселе Тернова Графська	14,31	ЧЕМ, ТУ	1. ПС Вовчанськ: відкл. В ПЛ-110кВ Графська 2. ПС Графська: вкл. ЗОН на 1Т
19	ПС т. Н. Водопала	В-35кВ 1Т, 2Т	Н. Водопала 2Т Ст. Водопала	4,91	ЧЕМ, ТУ	Немає
20	ПС т. Власівка	усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, СЛБ В-35кВ 1Т, 2Т	З-д Буддеталь (ЖБ) Комінтерн, Просняне Старовірівка	3,11	ЧЕМ, ТУ	Немає
21	ПС т. Гракове	усі ПЛ-10кВ, окрім: КВ-1, КВ-2, СЛБ ПЛ-110кВ Артемівка	Медведівка, Охоче 2Т В.Бурлук Артемівка НІЖ	8,80	ЧЕМ, ТУ	ПС Приколотне: відкл. СВ-110кВ
22	Зміївська ТЕС	ПЛ-110кВ Малинівка-Слобідська	Малинівка Слобідська	12,69	ЧЕМ	1. ПС Слобідська: перевести навантаження по 10кВ і 35кВ на 2Т. 2. ПС Малинівка: відкл. ЗОН 1Т (або 2Т), вкл. СВ-110кВ 3. ПС Куп'янськ-330: відкл. В ПЛ-110кВ Малинівка
23	ПС Валки	ПЛ-35кВ Огульці	Огульці, Ст. Мерчик 1Т Первомайська ПТФ Валки по 10кВ	9,60	ЧЕМ	1. ПС Первомайська ПТФ: відкл. В-35 кВ ПЛ Люботин сільська
24	ПС т. Зміїв	В-10кВ 1Т, 2Т усі ПЛ-10кВ		0,33	ЧЕМ, ТУ	Немає
25	ПС т. Занки	усі ПЛ-10кВ		0,50	ЧЕМ, ТУ	Немає
26	ПС Рогань	ПЛ-35кВ ПАП фабрика ПЛ-35кВ Бум-фа-Елітне ПЛ-35кВ Докучаєве	ПАП фабрика Елітне, Армієвська 1Т Докучаєве, Зора 1Т	8,82	ЧЕМ, ТУ	ПС Зоря: Вивести АВР 10 кВ
Всього 1 черга				157,15		



№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приседнання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
<b>2 черга</b>						
27	ПС Куліньск-330	ПЛ-110кВ Куліньск місто-ДСК	Куліньск місто ДСК	9,86	ЧЕМ	1. ПС ГКС: перевести навантаження з 2Т на 1Т, 2. ПС НС-9: перевести навантаження з 2Т на 1Т 3. ПС Куліньск місто: перевести навантаження по 10кВ і 35кВ з 1Т на 2Т
		ПЛ-110кВ Синиха	Синиха Підвисоцька	2,05		1. ПС Підвисоцька: вкл. ЗОН 1Т 2. ПС т. Циганська: відкл. В ПЛ-110кВ Підвисоцька
		ПЛ-110кВ т. Преддонбасівська	т.Преддонбасівська	2,00		ПС т.Славногірськ: відкл. В ПЛ-110кВ т.Преддонбасівська.
		ПЛ-110кВ Кішарівка 1, 2	Кішарівка	3,92		Немає
28	ПС т. Курилівка	усі ПЛ-10кВ, окрім: ТП-32, ТП-41, ФПЕ Сватове		0,57	ЧЕМ, ТУ	Немає
29	ПСт Циганська	ПЛ-110кВ т. Букіне-Ізюм ПЛ-110кВ ІП3	т. Букіне Ізюм ІП3 2Т	14,68	ЧЕМ, ТУ	1. ПС ІП3: вкл. ЗОН 1Т и 2Т, відкл. СВ-110кВ, вивести АВР 6 кВ 2. ПС Ізюм: перевести навантаження з 2Т на 1Т 3. ПС т. Букіне: вкл. ЗОН 2Т 4. ПС т.Славногірськ: відкл. В ПЛ-110кВ т. Букіне
		В-35кВ 1Т, 2Т	Закомерльська Т2	0,71		Немає
30	Зміївська ТЕС	усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЦБ	т. Шебеліна Балаклія Карер Цемзавод	10,72 1,69	ЧЕМ	ПС Балаклія: відкл. В ПЛ-110кВ т. Циганська-т. Бабариківська №1, №2, відкл. В ПЛ-110кВ ШТП3, вкл СВ-110кВ 1. ПС Курган: перевести навантаження з 2Т на 1Т 2. ПС Цемзавод: перевести навантаження з 1Т на 2Т ПС Васищеве: перевести навантаження на 1Т
		ПЛ-110кВ Курган-Цемзавод №2	Цемзавод	12,31		Немає
		ПЛ-110кВ Васищеве	Васищеве			
31	ПС Курган	ПЛ-35кВ ШКС-1-ШКС-2-Асіївка-ШТПУ-1	ШКС-1 1Т, ШКС-2 1Т Асіївка, Лозовенька ШТПУ-1	0,19	ЧЕМ	Немає
32	т. Бабариківська	фід. 6кВ РП ШТПУ		0,02	ЧЕМ, ТУ	Немає
33	ПС Лозова районна	усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЦБ ПЛ-110кВ т. Самійлівка №1, №2 ПЛ-110кВ ШТП-2 №1, №2 В-10кВ 2Т, фідера 10кВ 1 СШ, окрім РП-6, НС-3, РП-7, ЛЕП-3	т. Самійлівка ШТП-2	11,96	ЧЕМ	Немає Немає ПС Лозова районна: Вивести АВР-10кВ
34	ПС Степанівка	В-35кВ 1Т, 2Т	Літвівка, НС-11 Будмайданчик Комбікормовий з-д ГРЕУ, Гідрузолі НАІРІ 2Т Смирнівка	2,69	ЧЕМ	Немає
35	ПС Хижняківка	усі ПЛ-10кВ В-35кВ 1Т, 2Т В Т-2, В Петкус, В Селпице	Катеринівка, НС-10 Тавешня, Орелька Ніланівка, НС-8, НС-9	2,38	ЧЕМ	Вивести АВР-10 кВ
36	ПС т. Лозова ЦПР ЕЧ-6:	ПЛ-10кВ АХК, Город ПЛ-10кВ Птицекомбінат, ПВРЗ, Кукурузний, Бритаї		2,38	ЧЕМ	Немає
37	ПС Краснопавлівка	ПЛ-10кВ Комплекс, Батківщина, Роздолля		0,40	ЧЕМ	Немає

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
38	ПС Заплатине	ПЛ-110кВ Дергачі-Холодногірська-ХКЗ	т. Дергачі Холодногірська Дергачі ХКЗ ТОВ ДМЗ	42,24	ЧЕМ, TV	1. ПС Холодногірська: перевести навантаження з 1Т на 2Т 2. ПС ХКЗ: перевести навантаження с 2Т на 1Т 3. ПС т. Коз. Лопань: відкл. ПЛ-110кВ т. Дергачі 4. ПС Перемога: відкл. В ПЛ-110кВ Дергачі 5. т. Дергачі вкл ЗОН працюючого тр-ра 1. ПС Буди: Вивести АВР-35кВ
		ПЛ-35кВ Буди	Мерефа ЖБК Буди 2Т, Південна	5,59		
		ПЛ 110кВ Буди	Буди 3Т (1Т), Півочин Люботин сільська	12,90		1. ПС т. Зміїв: вкл СВ-110 кВ 2. ПС Буди: відкл В ПЛ-110 кВ т. Мерефа
39	ПС т. Шпаківка	ПЛ-110кВ Солоницівка	Солоницівка	7,70	ЧЕМ, TV	1. ПС Солоницівка: вкл ЗОН 1Т (або 2Т) 2. ПС Заплатине: відкл В ПЛ-110кВ Солоницівка
		В-35кВ 2Т	з-д БМВ			1. ПСКуряж: перевести навантаження с 2Т на 1Т
		ПЛ 35кВ Люботин-місто	Бермівводи Вільшани, Куряж Водозабір, Флекс	12,47	ЧЕМ, TV	2. ПС Водозабір: перевести навантаження с 1Т на 2Т
40	ПС т. Слатіно	В-35кВ 1Т, 2Т	Прудянка 2Т	5,71	ЧЕМ, TV	Немає
		усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЦБ	Харківська ПТФ 2Т			
41	ПС т. Коз. Лопань	В-35кВ 1Т, 2Т	Агроном, Прудянка 1Т	2,23	ЧЕМ, TV	Немає
		усі ПЛ-10кВ, окрім КВ-1, КВ-2, СЦБ, ЕЦ	Токарівка			
42	ПС Есхар	ПЛ-110кВ Чулуїв-т. Чулуїв	Чулуїв т. Чулуїв	11,68		ПС т. Гракове: відкл. В ПЛ-110кВ Чулуїв-т. Чулуїв
		ПЛ-110кВ Леб'яже	Леб'яже	0,80	ЧЕМ	Немає
		ПЛ-35кВ Тепличний комбінат	Тепличний комбінат	0,95		Немає
		ПЛ-35кВ Тепличний к-т-Ст. Гнилиця	Стара Гнилиця			
43	ПС Рогань	ПЛ-35кВ Введенська ПТФ №1, №2 ПЛ-35кВ т. Зеп. Колодязь №1, №2	Введенська ПТФ т. Зеп. Колодязь Темнівка 1Т Васищеве-бурова	4,24	ЧЕМ, TV	Немає
44	ПС Кочеток	ПЛ-110кВ В.Бабка	В. Бабка Старий Салтів Вовчанськ Б. Колодязь Приколотне Сонячна	17,13	ЧЕМ	Немає (за умови виконання п.18 и 21 першої черги СГЛВ) У разі невиконання: 1. ПС Вовчанськ: відкл. В ПЛ-110кВ Графська 2. ПС Графська: вкл. ЗОН на 1Т 3. ПС Приколотне: відкл. СВ-110кВ
		КЛ-6кВ яч.24 ф.124 КЛ-6кВ яч.25 ф.Кочетокське лісництво		0,11		Немає
45	ПС т. Гракове	ПЛ-35кВ Репінська ПЛ-35кВ Чкаловська	Репінська, Студенок Коробочине Москлянове Червоноярська Чкаловська	1,17	ЧЕМ, TV	1. ПС Балаклія: відкл. В-35 кВ ПЛ Червоноярська 2. ПС Чкаловська: СВ-35 кВ вкл., В-35 кВ ПЛ Василенове відк.
46	ПС Баварія	ПЛ-10кВ Сельхозхимия ПЛ-35кВ Високий	Високий Мерефа 1Т	9,41	ЧЕМ, TV	ПС Мерефа: Вивести АВР 6 кВ
47	ПС т. Майський	ПЛ-10кВ №9 ф. Інгулятор, №16 ф. Пташник		0,20	ЧЕМ, TV	Немає
Всього 2 черга				213,06		



№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
3 черга (по м. Харкову)						
48	ПС Баварія	ком. №2 ф.630; №5 ф.1210/РП 1250-1; №6 ф. 1250-2/РП 1660-2; №9 фид.1190/РП 1660-1; №11 ф.705(водопровід); №16 ф.Канатний з-д-2; №18 ф.ХТТУ; №22 ф.840-2(к2,к3); №24 ф.Хутряна ф.ка; №25 ф.840-1; №26 ф.ХТТУ		8,2	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 630; 1250; 1660; 1190
49	ПС Барабашова	ком. №6 ф.2040 1-2; №14 ф.2070 1-2; №16 ф.2170 1-2; №19 ф.2130 3-4; №30 ф.Комунар; №34 ф.2190-3-4; №56 ф.1530-2; №57 ф.РП 1530-1/КТП АВЕК		8,43	ЧЕМ	Вивести АВР 6-10кВ в РП: 1530
50	ПС Безпелівка	ком. №4 ф.1320-2-3; №8 База УМТС вв2; №16 Омега-1; №24 ф.РП 1760/7000-1; №26 ф.РП 1700-1-3; №28 База УМТС вврд 1; №29 ф.7000-2; №32 ф.РП 1320-1-4; №42 ф.АТНКС №2/СТО; №44 ф.РП 1780-1-2; №50 Омега-2; №54 ф.Кар'єр		6,65	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1320; 7000; 1700; 1780
51	ПС Білопільна	ком. №11 ф.ХТТУ; №12 ф.РП-1710-1; №16 ф.РП-1710-2/ТП-1321		2,65	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1710
52	ПС Жуковського	ком. №1 ф.ХТТУ; №4 ф.Система; №8 ф.ТП-4 ІРЕ; №15 ф.1120-1; №18 ф.Водопровід НС; №21 ф.Хартрон-Плант-7; №22 ф.з-д Коммунар РП-4; №29 ф.Хартрон-Плант-13; №31 ф.РП 1130/РП 880-3; №32 ф.з-д Коммунар РП-2 В-1; №33 ф.ІРЕ; №34 ф.з-д Коммунар РП-2 В-2; №36 ф.КТП 6013; №38 ф.Хартрон-Плант-23; №40 ф.РП 880-1-2; №42 ф.ТП 1120-2; №53 ф.РП 1150-1; №55 ф.РП 1510		11,65	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1120; РП 880; 1120; 1150
53	ПС Залютине	ком. №1 ф.ПОЛИГРАФПАК ЛТД; №2 ф.1260-1/480-2; №4 АО910; №6 ф.4500; №8 ф.570-1; №10 ф.ХТТУ; №14 ф.570-2/836; №18 ф.ТП-422/1190; №28 ф.630-1-2; №32 ф.1230-2-4		10,44	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ в РП: 1260; 480; 4500; 1170; 1230; 1200; 1190; 630

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
54	ПС Залютине	ПЛ-35кВ ХЗ ПТУ	ХЗ ПТУ	5	ЧЕМ	
55	ПС Іванівка	ПЛ-110кВ Павлівська №1, №2	Павлівська	11,88	ЧЕМ	Вивести АБР 6-10кВ в РП: 265; 680; 1140; 1520; 1550; 3150; 3540
56	ПС Іванівка	ком. №1 ф.Хіміреактив/Комсомолець 36; №7 ф.Гарнопирівд; №11 ф.Електроапаратний; №15 ф.780/ТП 3581/ТП 465/РП 800; №17 ф.РП 1101-2-3; №18 ф.Промзв'язок/219; №21 ф.ЗАС; №23 ф.29-3-4/Елеватормлинмаш/Термік; №27 ф.Електромашина; №37 ф.760-1/1630-1; №39 ф.Ритм; №42 ф.1290 1-2; №44 ф.1160 1-2; №47 ф.590/1650; №56 ф.Електроапаратура В-5; №57 ф.1160 3-4; №59 ф.ХОЗТО; №62 ф.1020 1-2; №84 ф.ТП 4581; №100 ф.Емальзавод; №101 ф.490 2-3; №104 ф.РП 1580		20,22	ЧЕМ	Вивести АБР 6кВ в РП: 780; 800; 1160; 1020;
57	ПС Індустріальна	ком. №3 Вітос; №8 РП 5000 к3, к4; №14 ф.ХТТУ; №16 ф.ХТТУ; №19 ф.Фірма Рогань В-2; №23 ф.АТП-16363-1; №28 ф.5030-3-4; №30 ф.Фірма Рогань В-1; №31 ф.Ливзавод-1; №34 ф.АТП-16363-2; №35 РП 5000 -1-2;		5,42	ЧЕМ, ТУ	Вивести АБР 10кВ в РП: РП 5000; 5030
58	ПС Левада	ком. №5 ф.РП-1360-1-2; №7 ф.РП-513; №10 ф. РП-580; №16-Константа; №18 ф.РП-990-1-2; №24 ф.РП-1330; №27 ф.М'ясокомбінат; №29 ф.Релейний з-д; №34, №41 Ефект №39 ф.з-д Ортехніка; №50 ф.1360 -3-4; №52 ф.ТНС; №56 Коннектор;		7,76	ЧЕМ, ТУ	Вивести АБР 6кВ в РП: 1360; 580; 990; 1330
59	ПС Лосеве	ком. №3 ф.Станкозавод; №4 ф.810/1930 1-2/ ДСК-2; №15 ф.ЕТМ; №17 ф.810/180/ 1930 1-2; №18 ф.Станкозавод; №19 ф.ЖБК-1; №20 ф.Плиточний з-д; №30 ф.ДСК-1; №33 ф.ГМЗ/МПЗ; №34 ф.ЕТМ; №37 ф.ХТТУ/710 1-2		16,12	ЧЕМ	Вивести АБР 6кВ: 180; 710; 1930

№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Приєднання, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
60	ПС Московська	ком. №17 ф.2400-3-4; №22 ф.2410-1-2; №24 ф.ХТТУ; №29 ф.2120-3-4; №33 ф.2050-1-2; №35 ф.2040-1-2; №40 ф.2080-1-2; №47 ф.ХТТУ Діло №56 ф.РП-2050-3-4;		16,42	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 10кВ в РП: 2400; 2410; 2120; 2050; 2040; 2080;
61	ПС Нагірна	ком. №13 ф.РП 1810; №21 ф.ХА3-2; №22 ф.ХА3-3; №23 ф.РП 1090 1-2; №34 ф.ФЕД-1; 39 ф.ФЕД-3; №44 ф.1110 1-2		3,4	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1810; 1090; 1110
62	ПС Олексіївка	ком. №6 ф.РП 3120-1-2; №8 ф.РП 3070-2; №15 ф.Колонія-1; №17 ф.ТП 3085 1-2; №18 ф.РП 3000-1-2; №21 ф.РП 3010 2-4; №22 ф.РП 3130-1; №26 ф.РП 3050 3-4; №33 ф.РП 3000 3-4; №35 ф.РП 3050 1-2; №36 ф.РП 3030-2; №39 ф.РП 3060 1-2; №40 ф.РП 3020 1-2; №41 ф.РП 3070-1; №42 ф.РП 3130-2; №51 ф.РП 3080 2-4; №57 ф.ДОРПК		13	ЧЕМ, TV	Немає
63	ПС Основа	ком. №5 ф.Трансв'язок; №6 ф.Асфальтобетонний з-д; №8 ф.ХЗТО-1/Елеватормлинш; №11 ф.330; №22 ф.КТП 1347; №24 ф.1380-2/1717; №26 ф.1310-1		4,02	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1310; 1380
64	ПС Південкабель	ком. №9 ф.ХТГ3; №11 ф.РП 1910-1-2; №13 ф.РП870/1010; №17 ф.РП 1420-1-2; №20 ф.Південкабель пс1; №22ф. Технопарк-1/Комфортбуда-5; №23 ф.Автогенний з-д; №24 ф.з-д Південкабель; №26 ф.ХТТУ; №31 ф.РП 1420-3-4; №33 ф.РП 1900-3-4; №40 ф.Сантехзавод; №41 ф.Поліграфмаш №44 ф.ХТТУ; №47 ф.з-д Кондиціонер; №49 ф.Технопарк-2		10,05	ЧЕМ, TV	Вивести АВР: 1900; 1910; 1420; 870;
65	ПС П.Поліне	ком. №6 ф.ХТТУ; №6а ф.1100-2; №10 ф.800/1523; №16 ф.РП 950-2; №18 ф.РП 1050 1-4; №20 ТП 1071-1/ ф.Полуфабрикати; №21 ф.850 1-2		4,86	ЧЕМ, TV	Вивести АВР 6кВ в РП: 1100; 950; 800; 1050; 850;



№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Призначення, що відносяться	Підстанції, що посилаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
66	ПС Салтівська	ком. №12 ф. РП-2000-2; №12а ф. РП-2060 1-2; №14 ф. 2150-1-2; №14а ф. РП 2030; №16 ф. 2170-1-2; №19 ф. РП-2020-1; №20 ф. РП-2110-1 /РП-2020-2; №22 ф. 2030-1; №24а ф. РП-2090-1-2; №25 ф. Керківське-1; №27а ф. РП-2010-3; №34 ф. АГНС-4; №35 ф. 2110-2; №46 Керківське-2; №50 ф. 2090-3-4; №51 ф. РП 2180-1-2		19,97	ЧЕМ, TV	Вивести АБР 10кВ в РП: 2000; 2150; 2170; 2140; 2020; 2110; 2020; 2030; 2090; 2110; 2180;
67	ПС Світло Шахтаря	ком. №1а ф. РП-331/РП-1610-1; №3 ф. РП 1180 3-4; №5 ф. ЦРП-3 Св. Шахтаря 3-4; №9 11/ф. ЦРП-3 Св. Шахтаря 1-2 №16 ф. ЦРП-5 ЮЖД вокзал; №18 ф. РП-1240 1-2; №23 ф. РП-1220; №29 ф. ХТТУ; №33 ф. ХТТУ; №36 ф. ЦРП 3-д Шевченко-2; №42 ф. 3-д Елітан; №48 ф. РП-1180-2		8	ЧЕМ, TV	Вивести АБР 6кВ в РП: 1610; 1180; 1240; 1220
68	ПС Селекційна	ком. №5 ф. РП 820-2/ТП 795; №6 ф. 890-1-4; №10 ф. ТП 1204/ТП Ньютона; №14 ф. РП-7070-1; №19 ф. РП 820-1-3; №23 ф. РП 7070-2 №25 ф. 625/1055; №26 ф. РП 919; №27 ф. 910-1-2; №33 ф. Поліграфкомбінат Харків; №34 ф. ХТТУ; №35 ф. 1720-1-2; №36 ф. 1750-1; №37 ф. Релійний 3-д; №41 ф. 1750-2; №45 ф. ХТТУ		11,7	ЧЕМ, TV	Вивести АБР 6кВ в РП: 820; 890; 910; 1720; 1750; 7070
69	ПС СІМ	ком. №5 ф. 620 1-2; №19 ф. 670 1-2; №23 ф. ЦРП-5 СІМ; №29 ф. Електробритва; №31 ф. 3-д Поршень/1470; №34 ф. 1195/1430 1-2 №37 ф. 620-2 (к3 к4); №38 ф. ХТТУ		6,77	ЧЕМ, TV	Вивести АБР 6кВ в РП: 1470; 1430; 620;
70	ПС Соколівники	ком. №17 ф. 720/607/850-1-2; №19 ф. Фел-2; №27 ф. 750-1-2/ТП-3552		4,6	ЧЕМ, TV	Вивести АБР 6кВ в РП: 720; 850; 750;
71	ПС Східна	ком. №15 ф. ІЛМАШ №1; №44 ф. РП-1410-1-2; №17 ф. РП-5020-1-2; №18 ф. РП-710-1-2; №21 ф. РП-5010-1-2; №23 ф. ХЕМ3-2;		3,78	ЧЕМ, TV	Вивести АБР 6-10кВ в РП: 1410; 5020; 710; 5010



№ з/п	Найменування центру живлення (ПС)	Примітки, що відключаються	Підстанції, що погашаються	Навантаження, МВт	Спосіб відкл.	Режимні заходи
72	ТЕЦ-3	ПЛ-110 кВ ХТЗ-2 - ХТЗ-3		0,45	ЧЕМ, ТУ	Попередити ХТЗ
73	ТЕЦ-3	ком. №2 ф 610/7010; №27 ф ХЕМ3; №35 ф. 1390-1-2/759; №39 ф 390 1-2;		6,3	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ в РП: 1390; 390; 770; 550; 7010
74	ПС Шевченко	ком. №2 ф 56 1-2/РП-7060; №3 ф. 137/660-1/1330; №5 1240-1-2/660-2/ТП 497; №10 ф з-д Св Шахтера №1; №11 ф 580/91-1-2/УКР-ДІХІММЦ; №12 ф ХТТУ/ТП-1620; №18 ф. Інструментальний з-д; №19 ф. Автозапчастина/Коксохімз-д №2; №26 ф. Елітан; №32Б ф. Проммонтажелектроніка В-2; №33Б ф. Проммонтажелектроніка В-1	11,65	ЧЕМ, ТУ		Вивести АВР 6кВ в РП: 56; 1240 ; 660; 580; 91; 1330;
75	ПС Центральна	ком. №2 ф. 855; №17 ф. 91 1-2/ТП 214; №30 ф ХТТУ		2,4	ЧЕМ	Вивести АВР 6кВ в РП: 91
Всього 3 черга				241,79		

ВСЬОГО:

612,00 МВт

Начальник ЦДС АТ "Харківобленерго"



А.В.Коротич

Головний енергодиспетчер  
структурного підрозділу  
"Служба електропостачання"  
регіональної філії  
"Південна залізниця" АТ "Укрзалізниця"



М.В.Рогов