

**АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

**ЗВІТ**

**ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ПРОВЕДЕННЯ МОНІТОРИНГУ ЯКОСТІ ЕЛЕКТРИЧНОЇ  
ЕНЕРГІЇ В СИСТЕМІ РОЗПОДІЛУ  
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ЗА 2021 РІК**

**2022 РІК**

Моніторинг показників якості електричної енергії (далі – ПЯЕ) в системі розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2021 році проводився у відповідності до затвердженої Програми.

Моніторинг ПЯЕ виконувався на виконання вимог Кодексу систем розподілу з метою забезпечення електропостачання споживачів відповідно до встановлених державними стандартами показників якості електроенергії, а також, для удосконалення та покращення електропостачання споживачів Товариства.

Система моніторингу ПЯЕ та дослідження їх відхилення від нормованих значень в АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" побудована на основі даних, отриманих на вибірковій (за допомогою переносних засобів вимірювання) та регулярній основі (за допомогою стаціонарних засобів вимірювання).

Для забезпечення періодичних вимірювань ПЯЕ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» застосовані портативні та стаціонарні вимірювальні засоби.

Портативні аналізатори: METREL Power Master MI 2892 та Sonel PQM -702 UA.

Аналізатори якості електричної енергії METREL Power Master MI 2892 пройшли оцінку відповідності Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13.01.2016 р. N 94. Сертифікатом перевірки типу UA.TR.113-0438-19 від 23.09.2019 р. підтверджено клас характеристики процесу вимірювання А згідно з ДСТУ ІЕС 61000-4-30.

Аналізатори якості електричної енергії Sonel PQM-702 UA пройшли оцінку відповідності Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13.01.2016 р. N 94. Сертифікатом перевірки типу UA.TR.001 75-19 від 29.03.2019 р. підтверджено клас характеристики процесу вимірювання А згідно ДСТУ ІЕС 61000-4-30.

Стаціонарні аналізатори якості електричної енергії: SATEC PM180 пройшли оцінку відповідності Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13.01.2016 р. N94. Сертифікатом перевірки типу UA.TR.113- 0488-19 від 28.12.2019 р. підтверджено клас характеристики процесу вимірювання А згідно з ДСТУ ІЕС 61000-4-30.

Стаціонарні аналізатори якості електроенергії SATEC PM180 встановлені на наступних підстанціях 110 (150) кВ (вимірювання ПЯЕ здійснюється на шинах СН):

№ п/п	Назва підстанції	Точка вимірювання
1	ПС Гадяч 110/10 кВ	I СШ-10кВ
2		II СШ-10кВ
3	ПС Глобино 150/35/10 кВ	I СШ-10кВ
4		II СШ-10кВ
5		I СШ-35кВ
6		II СШ-35кВ
7	ПС КС-Гребінківська 110/10 кВ	I СШ-10кВ
8		II СШ-10кВ
9	ПС Лохвиця 110/10 кВ	I СШ-10кВ
10		II СШ-10кВ
11	ПС Лубни-КС 110/10 кВ	I СШ-10кВ
12		II СШ-10кВ
13	ПС Лютецька 110/10 кВ	I СШ-10кВ
14	ПС П. Роменка 110/35/10 кВ	I СШ-10кВ
15		II СШ-10кВ
16		II СШ-35кВ
17	ПС Петрівці 110/10 кВ	I СШ-10кВ
18	ПС Старожабки 110/10 кВ	I СШ-10кВ

При виборі точок вимірювання показників якості електричної енергії враховано географічну та кількісну збалансованість розподілу місць встановлення аналізаторів

якості електричної енергії. Вимірювальне обладнання було розміщене в точках вимірювання класів напруги 0,4-35 кВ, при цьому географічно охоплено всю територію ліцензованої діяльності АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО".

Розподіл точок вимірювання параметрів якості електричної енергії на території ліцензованої діяльності АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

№ п/п	Назва філії Товариства	35 кВ	10 (6) кВ	0,4 кВ	Всього
1	Великокохнівська	1	6	2	9
2	Гадяцька	5	12	2	19
3	Диканська	3	6	2	11
4	Зіньківська	2	7	1	9
5	Карлівська	2	4	2	8
6	Кобеляцька	3	7	2	12
7	Козельщинська	–	2	2	4
8	Комсомольська	–	–	1	1
9	Котелевська	3	4	2	9
10	Красногорівська	3	5	2	10
11	Кременчуцька	8	14	2	24
12	Машівська	3	6	1	10
13	Миргородська	–	4	2	6
14	Новосанжарська	3	6	2	11
15	Полтавська філія міських електромереж	–	37	2	39
16	Полтавська філія районних електромереж	6	14	2	22
17	Решетилівська	3	6	2	11
18	Чутівська	2	5	2	9
19	Шишацька	1	3	1	5
20	Глобинська	4	7	2	13
21	Гребінківська	2	3	2	7
22	Лохвицька	–	9	2	11
23	Лубенська	3	15	2	20
24	Оржицька	4	7	2	13
25	Пирятинська	2	6	2	10
26	Семенівська	2	5	2	9
27	Хорольська	–	7	2	9
28	Чорнухинська	1	1	1	3
Всього точок вимірювання:		66	208	51	325

Особливу увагу приділено забезпеченню встановлення аналізаторів якості електричної енергії в точках приєднання споживачів критичної інфраструктури та споживачів, недотримання ПЯЕ в яких, може привести до техногенних катастроф. Районами з досить високим рівнем зосередження чутливого до зміни якості електричної енергії устаткування споживачів, на території ліцензованої діяльності АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" є Кременчуцький, Лохвицький, Гадяцький, Лубенський та Полтавський райони. Саме в точках приєднання споживачів критичної інфраструктури цих районів були встановлені аналізатори ПЯЕ (ДП "Південна залізниця", ГПУ "Полтавагазвидобування", НГВУ "Полтаванафтогаз", КП "Кременчукводоканал", ТОВ "Глобинський м'ясокомбінат", КП "Полтававодоканал", ВАТ "Лубнифарм", Лубенський ЛВУМГ «Київтрансгаз», тощо).

Вимірювання ПЯЕ виконувалося на об'єктах з ймовірними проблемами з якістю електричної енергії, в точках приєднання споживачів з різко змінними та нелінійними

навантаженнями, що експлуатують потужні вентиляльні перетворювачі, сталеплавильні печі, зварювальні установки (ПАТ "Крюківський вагобудівний завод", ПАТ "Кременчуцький сталеливарний завод", тощо) та точки приєднання відновлюваних джерел енергії, в першу чергу сонячних електростанцій (ТОВ "Санвін 2", ТОВ "Сонячна енергія 2017").

Загальна кількість точок вимірювання параметрів якості електричної енергії на території ліцензованої діяльності АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2021 році становила 325 одиниць (вимірювань). Розрахунок виконано відповідно до вимог п.6.3.4 КСР та приведено нижче:

№ п/п	Вимоги	К-сть ПС, шт.	К-сть шин/точок, шт.	Періодичність вимірів	К-сть вимірювань на 2021 рік	Примітка
1	На шинах СН кожної підстанції ВН/СН	69	177	1 раз на рік	177	у т.ч. 19 стаціонарних
2	На шинах СН кожної підстанції СН/СН	138	254	1 раз на 4 роки	64	
3	На одній із шин НН підстанції СН/НН	9894	9894	0,5% щороку	51	
4	Точки приєднання споживачів СН		3073	1% щороку	33	
	Всього :		13 596		325	

Перелік точок контролю, на яких проводився моніторинг:

### 1. Вимірювання параметрів якості електричної енергії на шинах середньої напруги підстанцій ВН/СН АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО".

Кількість ПС	Кількість точок	Назва ПС	Секція шин СН, точка вимірювання
1	1	ПС-110/6 кВ "Полтава-місто"	I СШ 6 кВ
	2		II СШ 6 кВ
2	3	ПС-110/10/6 кВ "Південно-Західна"	I СШ 10 кВ
	4		II СШ 10 кВ
	5		I СШ 6 кВ
	6		II СШ 6 кВ
3	7	ПС-110/6 кВ "Турбозавод"	I СШ 6 кВ
	8		II СШ 6 кВ
4	9	ПС-110/10 кВ "Супрунівка"	I СШ 10 кВ
	10		II СШ 10 кВ
	11		III СШ 10 кВ
	12		IV СШ 10 кВ

5	13	ПС-110/35/10 кВ “Абазівка”	I СШ 35 кВ
	14		II СШ 35 кВ
	15		I СШ 10 кВ
	16		II СШ 10 кВ
6	17	ПС-110/35/10 кВ “Божкове”	I СШ 35 кВ
	18		II СШ 35 кВ
	19		I СШ 10 кВ
	20		II СШ 10 кВ
7	21	ПС-110/35/6 кВ “Водозабір”	I СШ 35 кВ
	22		II СШ 35 кВ
	23		I СШ 6 кВ
	24		II СШ 6 кВ
8	25	ПС-150/35/10 кВ “Кременчук-місто”	I СШ 35 кВ
	26		II СШ 35 кВ
	27		I СШ 10 кВ
	28		II СШ 10 кВ
9	29	ПС-150/35/10 кВ “Крюків”	I СШ 35 кВ
	30		II СШ 35 кВ
	31		I СШ 6 кВ
	32		II СШ 6 кВ
	33		III СШ 6 кВ
10	34	ПС-110/10 кВ “Байрак”	I СШ 10 кВ
	35		II СШ 10 кВ
11	36	ПС-110/35/10 кВ “Диканька”	I СШ 35 кВ
	37		II СШ 35 кВ
	38		I СШ 10 кВ
	39		II СШ 10 кВ
12	40	ПС-110/35/10 кВ “Конденсатна”	I СШ 35 кВ
	41		II СШ 35 кВ
	42		I СШ 10 кВ
	43		II СШ 10 кВ
13	44	ПС-110/35/10 кВ “Зіньків”	I СШ 35 кВ
	45		II СШ 35 кВ
	46		I СШ 10 кВ
	47		II СШ 10 кВ
14	48	ПС-110/10 кВ “Пишненки”	I СШ 10 кВ
15	49	ПС-110/35/10 кВ “Карлівка”	I СШ 35 кВ
	50		II СШ 35 кВ
	51		I СШ 10 кВ
	52		II СШ 10 кВ
16	53	ПС-110/35/10 кВ “Н.Санжари”	I СШ 35 кВ
	54		II СШ 35 кВ
	55		I СШ 10 кВ
	56		II СШ 10 кВ
17	57	ПС-110/35/10 кВ “М. Перещепина”	I СШ 35 кВ
	58		I СШ 10 кВ
18	59	ПС-110/10 кВ “Чутове”	I СШ 10 кВ
19	60	ПС-110/10 кВ “Скороходове”	I СШ 10 кВ

	61		II СШ 10 кВ
20	62	ПС-110/35/10 кВ “Колотії”	I СШ 35 кВ
	63		I СШ 10 кВ
21	64	ПС-110/35/10 кВ “Покровська”	I СШ 35 кВ
	65		II СШ 35 кВ
	66		I СШ 10 кВ
	67		II СШ 10 кВ
22	68	ПС-110/35/10 кВ “Красногорівка”	I СШ 35 кВ
	69		I СШ 10 кВ
23	70	ПС-110/35/6 кВ “Матяшівка”	I СШ 35 кВ
	71		II СШ 35 кВ
	72		I СШ 6 кВ
	73		II СШ 6 кВ
24	74	ПС-110/35/10 кВ “Кобеляки”	I СШ 35 кВ
	75		II СШ 35 кВ
	76		I СШ 10 кВ
	77		II СШ 10 кВ
25	78	ПС-110/10 кВ “Білики”	I СШ 10 кВ
26	79	ПС-110/10 кВ “Шенгури”	I СШ 10 кВ
27	80	ПС-110/10 кВ ”Гадяч”	I СШ 10 кВ
	81		II СШ 10 кВ
28	82	ПС-110/35/6 кВ “Гл.Розбишівська”	I СШ 35 кВ
	83		II СШ 35 кВ
	84		I СШ 6 кВ
	85		II СШ 6 кВ
29	86	ПС-110/10 кВ “Лютецька”	I СШ 10 кВ
30	87	ПС-110/35/10 кВ “П.Роменка”	II СШ 35 кВ
	88		I СШ 10 кВ
	89		II СШ 10 кВ
31	90	ПС-110/35/10 кВ “Веприк”	I СШ 35 кВ
	91		II СШ 35 кВ
	92		I СШ 10 кВ
	93		II СШ 10 кВ
32	94	ПС-110/10 кВ “Сари”	I СШ 10 кВ
33	95	ПС-110/10 кВ “Яреськи”	I СШ 10 кВ
34	96	ПС-110/10 кВ “Сагайдак”	I СШ 10 кВ
35	97	ПС-110/10 кВ “Комишня”	I СШ 10 кВ
36	98	ПС-110/10 кВ “Петрівці”	I СШ 10 кВ
37	99	ПС-110/35/10 кВ “Машівка”	I СШ 35 кВ
	100		II СШ 35 кВ
	101		I СШ 10 кВ
	102		II СШ 10 кВ
38	103	ПС-150/35/6 кВ “Власівка”	I СШ 35 кВ
	104		II СШ 35 кВ
	105		I СШ 6 кВ
	106		II СШ 6 кВ
39	107	ПС-150/35/10 кВ “Занасип”	I СШ 35 кВ
	108		II СШ 35 кВ

	109		I СШ 10 кВ
	110		II СШ 10 кВ
40	111	ПС-110/10 кВ “Дубенки”	I СШ 10 кВ
41	112	ПС-110/6 кВ “Затурино”	I СШ 6 кВ
	113		II СШ 6 кВ
42	114	ПС-110/10/6 кВ “Щербані”	I СШ 10 кВ
	115		II СШ 10 кВ
	116		I СШ 6 кВ
	117		II СШ 6 кВ
43	118	ПС-110/10 кВ “Розсошенці”	I СШ 10 кВ
	119		II СШ 10 кВ
44	120	ПС-110/6 кВ “Браїлки”	I СШ 6 кВ
	121		I СШ 6 кВ
45	122	ПС-110/10/6 кВ “Шпортівка”	I СШ 10 кВ
	123		II СШ 10 кВ
	124		I СШ 6 кВ
	125		II СШ 6 кВ
46	126	ПС-110/10 кВ “Промвузол”	I СШ 10 кВ
47	127	ПС-110/10 кВ “Лубни-місто”	I СШ 10 кВ
	128		II СШ 10 кВ
48	129	ПС-110/10 кВ “КС Лубни ”	I СШ 10 кВ
	130		II СШ 10 кВ
49	131	ПС-110/35/10 кВ “Лубни-район”	I СШ 35 кВ
	132		II СШ 35 кВ
	133		I СШ 10 кВ
	134		II СШ 10 кВ
50	135	ПС-110/10 кВ “Оріхівка”	I СШ 10 кВ
	136		II СШ 10 кВ
51	137	ПС-110/10 кВ “Ромодан”	I СШ 10 кВ
52	138	ПС-110/35/10 кВ “Гребінка”	I СШ 35 кВ
	139		II СШ 35 кВ
	140		I СШ 10 кВ
	141		II СШ 10 кВ
53	142	ПС-110/10 кВ “Хорол”	I СШ 10 кВ
	143		II СШ 10 кВ
54	144	ПС-110/10 кВ “Ялосовецька”	I СШ 10 кВ
	145		II СШ 10 кВ
55	146	ПС-110/10 кВ “Н.Аврамівка”	I СШ 10 кВ
56	147	ПС-110/10 кВ “Клепачі”	I СШ 10 кВ
57	148	ПС-150/35/10 кВ “Глобино”	I СШ 35 кВ
	149		II СШ 35 кВ
	150		I СШ 10 кВ
	151		II СШ 10 кВ
58	152	ПС-150/35/10 кВ “Кириаківка”	I СШ 35 кВ
	153		I СШ 10 кВ
59	154	ПС-150/35/10 кВ “Оболонь”	II СШ 35 кВ
	155		I СШ 10 кВ

	156		II СШ 10 кВ
60	157	ПС-110/35/10 кВ "Ковалі"	I СШ 35 кВ
	158		I СШ 10 кВ
61	159	ПС-110/35/10 кВ "Оржиця"	I СШ 35 кВ
	160		I СШ 10 кВ
62	161	ПС-110/35/10 кВ "Лазірки"	I СШ 35 кВ
	162		II СШ 35 кВ
	163		I СШ 10 кВ
	164		II СШ 10 кВ
63	165	ПС-110/6 кВ "Заводська"	I СШ 6 кВ
	166		II СШ 6 кВ
64	167	ПС-110/10 кВ "Лохвиця"	I СШ 10 кВ
	168		II СШ 10 кВ
65	169	ПС-110/10 кВ "Вирішальна"	I СШ 10 кВ
66	170	ПС-110/10 кВ "Старожабки"	I СШ 10 кВ
67	171	ПС-110/10 кВ "Юсківці"	I СШ 10 кВ
68	172	ПС-110/10 кВ "КС Гребінківська"	I СШ 10 кВ
	173		II СШ 10 кВ
69	174	ПС-110/35/10 кВ "Пирятин"	I СШ 35 кВ
	175		II СШ 35 кВ
	176		I СШ 10 кВ
	177		II СШ 10 кВ
Всього точок вимірювання:			<b>177</b>

## 2. Вимірювання параметрів якості електричної енергії на шинах середньої напруги підстанцій СН/СН АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Кількість ПС	Кількість точок	Назва ПС	Секція шин СН, точка вимірювання
1	1	ПС-35/10 кВ "Бугайвка"	I СШ 10 кВ
2	2	ПС-35/10 кВ "Вербове"	I СШ 10 кВ
	3		II СШ 10 кВ
3	4	ПС-35/10 кВ "Стасі"	I СШ 10 кВ
	5		II СШ 10 кВ
	6		I СШ 35 кВ
4	7	ПС-35/10 кВ "Більск"	I СШ 10 кВ
5	8	ПС-35/10 кВ "Бірки"	I СШ 10 кВ
6	9	ПС-35/10 кВ "В.Павлівка"	I СШ 10 кВ
7	10	ПС-35/10 кВ "Білухівка"	I СШ 10 кВ
	11		II СШ 10 кВ
8	12	ПС-35/10 кВ "Вісичі"	I СШ 10 кВ
9	13	ПС-35/10 кВ "Галушина гребля"	I СШ 10 кВ



10	14	ПС-35/10 кВ “Грякове”	I СШ 10 кВ
	15		II СШ 10 кВ
	16		I СШ 35 кВ
11	17	ПС-35/10 кВ “Білоконі”	I СШ 10 кВ
	18		II СШ 10 кВ
12	19	ПС-35/10 кВ “Лобачі”	I СШ 10 кВ
13	20	ПС-35/10 кВ “В.Багачка”	I СШ 10 кВ
	21		II СШ 10 кВ
14	22	ПС-35/10 кВ “Дашківка”	I СШ 10 кВ
	23		II СШ 10 кВ
	24		I СШ 35 кВ
15	25	ПС-35/10 кВ “Гр.Бригадирівка”	I СШ 10 кВ
16	26	ПС-35/10 кВ “Бреусівка”	I СШ 10 кВ
	27		II СШ 10 кВ
17	28	ПС-35/10 кВ “Абрамівка”	I СШ 10 кВ
	29		I СШ 35 кВ
18	30	ПС-35/10 кВ “Кустолово”	I СШ 10 кВ
19	31	ПС-35/10 кВ “Криворучки”	I СШ 10 кВ
	32		I СШ 35 кВ
20	33	ПС-35/10 кВ “В.Сороченці”	I СШ 10 кВ
	34		II СШ 10 кВ
21	35	ПС-35/10 кВ “Недогарки”	I СШ 10 кВ
	36		II СШ 10 кВ
22	37	ПС-35/6 кВ “К.Потоки”	I СШ 6 кВ
	38		II СШ 6 кВ
23	39	ПС-35/10 кВ “Кобелячок”	I СШ 10 кВ
	40		I СШ 35 кВ
24	41	ПС-35/10 кВ “В.Кохнівка”	I СШ 10 кВ
	42		II СШ 10 кВ
25	43	ПС-35/10 кВ “Губська”	I СШ 10 кВ
26	44	ПС-35/10 кВ “Засулля”	I СШ 10 кВ
	45		II СШ 10 кВ
	46		I СШ 35 кВ
27	47	ПС-35/10 кВ “Калайденці”	I СШ 10 кВ
28	48	ПС-35/10 кВ “Андріївка”	I СШ 10 кВ
29	49	ПС-35/10 кВ “Градицьк”	I СШ 10 кВ
	50		II СШ 10 кВ
	51		I СШ 35 кВ
30	52	ПС-35/10 кВ “В.Кринки”	I СШ 10 кВ
	53		II СШ 10 кВ
31	54	ПС-35/10 кВ “Богданівка”	I СШ 10 кВ
32	55	ПС-35/10 кВ “В.Поділ”	I СШ 10 кВ
	56		II СШ 10 кВ
33	57	ПС-35/10 кВ “Денисівка”	I СШ 10 кВ
34	58	ПС-35/10 кВ “Оржиця”	I СШ 10 кВ
	59		II СШ 10 кВ
	60		I СШ 35 кВ
35	61	ПС-35/10 кВ “Давидівка”	I СШ 10 кВ
	62		II СШ 10 кВ
36	63	ПС-35/10 кВ “Дейманівка”	I СШ 10 кВ
37	64	ПС-35/10 кВ “Смотрики”	I СШ 10 кВ
Всього точок вимірювання:			<b>64</b>

### 3. Вимірювання параметрів якості електричної енергії на одній із шин низької напруги підстанцій СН/НН АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Кількість точок	Назва філії	Найменування підстанції	Населений пункт
1	Великокохнівська	ЗТП-97	с. Дмитрівка
2		КТП-60	с. Дмитрівка
3	Гадяцька	ЗТП-36	м. Гадяч
4		ЗТП-13	м. Гадяч
5	Диканська	ЗТП-86	сmt Диканька
6		ЗТП-322	сmt Диканька
7	Зіньківська	КТП-720	м. Зіньків
8	Карлівська	ЗТП-255	м. Карлівка
9		ЗТП-256	м. Карлівка
10	Кобеляцька	ЗТП-390	м. Кобеляки
11		ЗТП-641	м. Кобеляки
12	Козельщинська	ЗТП-250	сmt Галещина
13		ЗТП-345	сmt Галещина
14	Комсомольська	ЗТП-49	м. Г. Плавні
15	Котелевська	КТП-176	сmt Котельва
16		ЗТП-50	сmt Котельва
17	Красногорівська	КТП-339	с. Б. Долина
18		КТП-300	сmt В.Багачка
19	Кременчуцька	РП-6	м. Кременчук
20		РП-17	м. Кременчук
21	Машівська	ЗТП-215	сmt Машівка
22	Миргородська	ЗТП-126А	м. Миргород
23		РП-2	м. Миргород
24	Новосанжарська	КТП-508	с. Полузир'я
25		КТП-484	с. Полузир'я
26	Полтавська філія міських електромереж	РП-2	м. Полтава
27		РП-38	м. Полтава
28	Полтавська філія районних електромереж	ЗТП-519	с. Супрунівка
29		ЗТП-365	с. Мачухи
30	Решетилівська	ЗТП-147	сmt Решетилівка
31		ЗТП-333	сmt Решетилівка
32	Чутівська	ТП-355	сmt Чутове
33		ТП-172	сmt Чутове
34	Шишацька	КТП-334	с. Баранівка
35	Глобинська	КТП-7201	с. Пирого
36		КТП-6121	с. Погреби
37	Гребінківська	ТП-214	м. Гребінка
38		КТП-66	с. С. Петрівка
39	Лохвицька	КТП-76	с. Млини
40		КТП-112	с. Безсали
41	Лубенська	РП-1	м. Лубни

42		ЗТП-1	м. Лубни
43	Оржицька	КТП-4	смт Оржиця
44		КТП-43	смт Оржиця
45	Пирятинська	ЗТП-45	м. Пирятин
46		ЗТП-46	м. Пирятин
47	Семенівська	КТП-171	с. Василівка
48		КТП-16	с. Василівка
49	Хорольська	КТП-66	м. Хорол
50		КТП-345	м. Хорол
51	Чорнухинська	КТП-184	смт Чорнухи
Всього точок вимірювання:			51

#### 4. Вимірювання параметрів якості електричної енергії в точках приєднання споживачів середньої напруги АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Кількість точок	Найменування споживачів	Найменування приєднання	Найменування підстанції
1	КП "Полтавський М'ясокомбінат"	Мясокомбінат-3	ПС 110/6 кВ «Брайли», ком. 37
2	ДП "Південна залізниця" ЕЧ-4	НОД-4	ПС 110/6 кВ «Затурино», ком. 10
3	КП "Полтававодоканал"	Очисні споруди-2	ПС 110/6 кВ «Затурино», ком. 13
4	ДП "Південна залізниця" ЕЧ-4	НОД-4-1	ПС 110/6 кВ «Полтава місто», ком.17
5	КП "Полтававодоканал"	Водопровод-3	ПС 110/6 кВ «Полтава місто», ком.6
6	КП "Полтававодоканал"	Насосна каналізації	РП-11 6/0,4 кВ, ком.9
7	ДП "Південна залізниця" ЕЧ-4	НОД-4 ПЗ	ПС 110/10 кВ «Супрунівка», ком.19
8	Полтавське тампонажне управління ВАТ "Укрнафта"	Тампонажне управління	ПС 110/10 кВ «Супрунівка», ком. 42
9	КП "Полтаваелектроавтотранс"	Тягова-5	ПС 110/10 кВ «Супрунівка», ком. 6
10	ПАТ "Полтавакондитер"	Домінік-1	ПС 110/6 кВ «Турбозавод», ком.13
11	ПАТ "Полтавакондитер"	Домінік-2	ПС 110/6 кВ «Турбозавод», ком.53
12	КП "Полтаваелектроавтотранс"	Тягова-1	ПС 110/10/6 кВ «Шпортівка», ком.16
13	КП "Полтававодоканал"	Водозабір-1	ПС 110/35/10 кВ, «Абазівка», ком.8
14	ДП "Південна залізниця" Сумська дистанція	Залізниця	ПС 110/35/10 кВ «Божкове», ком.22
15	КП "Полтававодоканал"	Водозабір-2	ПС 110/35/6 кВ «Водозабір», ком. 14

16	ПАТ "Полтавська птахофабрика"	Корпус-10-1	ПС 35/10 кВ «Птахофабрика», ком.2
17	КП "Кременчукводоканал"	Водоканал № 2	ПС 35/6 кВ «ББІ», ком.15
18	КВКП "Водограй"	Водограй № 1	150/35/6 кВ «Власівка», ком. 25
19	ДП "Південна залізниця" ЕЧ-8	Залізниця	ПС 35/6 кВ «КНХБ», ком.14
20	КП "Кременчукводоканал"	ЗТП-125 к-2	РП-3 10/0,4 кВ, ком.16
21	ЗАТ "Кременчуцька птахофабрика"	ПТФ-2	ПС 35/10 кВ «Щербакі», ком.9
22	ГПУ "Полтавагазвидобування"	ГКМ-2 35 кВ	ПС 110/35/10 кВ «Конденсатна», пан.11
23	ГПУ "Полтавагазвидобування"	ГКМ-2	ПС 35/10 кВ Милорадово, ком.17
24	ГПУ "Полтавагазвидобування"	Л-6 Газопромисел	ПС 35/10 кВ «Дамаск», ком.1
25	Диканське ЛВУМГ "Київтрансгаз"	1-КС	ПС 110/35/10 кВ «Зіньків», ком.3
26	ТОВ "Санвін 2"	ФЕС	ПС110/35/10 кВ «Н.Санжари», ком.19
27	Кременчуцьке ЛУВМГ ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" ("Черкаситрансгаз")	АК-7	ПС 35/10 кВ «КС Машівка», ком.15
28	ГПУ "Полтавагазвидобування"	ГПУ-2	ПС 110/35/10 кВ «Машівка», ком.21
29	НГВУ "Полтаванафтогаз"	НГДУ-2	ПС 110/35/6 кВ «Гл.Розбишівська», ком.1
30	НПС "Глинсько-Розбишівська", Філія ПДМН "Укртранснафта"	1ЛПДС-2	ПС 110/35/6 кВ «Гл.Розбишівська», ком.32
31	КП "Лубни-водоканал"	М'ясокомбінат	ПС 110/10 кВ «Лубни місто», ком.17
32	ВАТ "Лубни фарм"	Хімфарм-1	ПС 110/10 кВ «Лубни місто», ком.9
33	ТОВ "Сонячна енергія 2017"	Лінія ТП СЕС	м. Гребінка, ЦРП-1 10 кВ, ком.17
Всього точок вимірювання:			33

Завдання Програми моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 2021 року за кількісним показником перевиконано. При плані 325 вимірювань фактично проведено 331 вимірювання. Проте, у зв'язку із причинами організаційного та виробничого характеру, замість запланованих вимірювань на шинах середньої напруги трьох підстанцій ВН/СН (ІСШ-35 кВ ПС «Оболонь» 150/35/10 кВ, ІСШ-35 кВ та ІСШ-10 кВ ПС «Оржиця» 110/35/10 кВ та однієї підстанції СН/СН (ІСШ-35 кВ ПС «Трякове» 35/10 кВ) виконано вимірювання відповідно на ІСШ-10 кВ і ІВСШ-10 кВ ПС "Супрунівка" 110/10 кВ, ІСШ-6 кВ ПС "Крюків" 150/35/6 кВ та ІСШ-35 кВ ПС "Оржиця" 35/10 кВ.

У відповідності до вимог КСР при проведенні моніторингу якості електроенергії вимірювалися, зокрема, наступні параметри: частота напруги, змінення напруги, небаланс напруги, напруга гармонік, показник флікера, а також фіксувалися провали напруги та перенапруги. Результати вимірювання ПЯЕ відображені у звітах, які сформовані за допомогою програмного забезпечення вимірювальних приладів.

Голова Правління

Руслан СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Наталя ДУБІНІНА

Директор технічний

Сергій ГУДЗЬ

Заступник директора технічного  
з надійності та якості розподілу  
електроенергії

Михайло БІЛАС

Начальник СНтаПР

Ігор БАБЕНКО

Начальник СМ

Світлана ВЛАСЕНКО