

## План введення регульованих пристроїв компенсації реактивної потужності в електричних мережах ліцензіатів

№ з/п	Назва ліцензіата	Підстанція 35/10(6) кВ	Потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Сумарна потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Орієнтовний* обсяг капіталовкладень, тис. грн.	Очікувана економія втрат		Орієнтовний термін окупності, місяців
						потужності у режимі максимуму, кВт	електро-** енергії, МВт*год/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПАТ «Вінницяобленерго»	Баланівка Люлинці Оратів Чернівці Ярошенка	2,0 1,5 2,0 2,0 1,5	9,0	4 050	400	3 400	18
2	ПАТ «Волиньобленерго»	не доцільно						
3	ПАТ «ДТЕК «Дніпрообленерго»	Кринички нова НС-17 (МУОС) НСП-16 (МУОС) НСП-18 (МУОС) Л-565А Приют	2,6 0,3 0,6 0,3 1,4	5,2	2 340	300	2 550	13
4	ПАТ «ДТЕК «Донецькобленерго»	Воздвиженка Громовая Широкий Карань-35	1,9 2,0 2,6 3,6	10,1	4 545	400	3 400	21
5	ПАТ «ЕК «Житомиробленерго»	Іванопіль Бр.Гута Миколаївка Мирославль Потіївка Пр.База	1,3 1,0 1,4 2,0 1,4 2,0	9,1	4 095	400	3 400	18

№ з/п	Назва ліцензіата	Підстанція 35/10(6) кВ	Потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Сумарна потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Орієнтовний* обсяг капіталовкладень, тис. грн.	Очікувана економія втрат		Орієнтовний термін окупності, місяців
						потужності у режимі максимуму, кВт	електро-** енергії, МВт*год/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	ПАТ «Закарпаттяобленерго»	Ясиня Дубове Середньє Довге	4,2 6,2 4,0 4,4	18,8	8 460	1200	10 200	12
7	ВАТ «Запоріжжяобленерго»	Астраханка Белозёрка насосная Компрессорная Пересыпь Приазовье	1,9 2,0 1,8 2,4 3,8	11,9	5 355	600	5 100	15
8	ПАТ «Київенерго»	не доцільно						
9	ПАТ «Київобленерго»	Селище Оржиця М.Рубежівка Вороньків Дачна	2,8 1,8 5,1 3,8 12,2	25,7	11 565	1600	13 600	12
10	ПАТ «Кіровоградобленерго»	Вильхово Голованевск Кетрисановка Куцовка Ульяновка	1,5 3,7 0,6 1,2 3,6	10,6	4 770	400	3 400	22
11	ТОВ «ЛЕО»	Привольнянская Еленовка Попасная Дарьевка Яновка Шахта-3	4,8 5,3 4,4 6,8 4,7 7,0	33,0	14 850	1100	9 350	26
12	ПАТ «Львівобленерго»	не доцільно						

№ з/п	Назва ліцензіата	Підстанція 35/10(6) кВ	Потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Сумарна потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Орієнтовний* обсяг капітало-вкладень, тис. грн.	Очікувана економія втрат		Орієнтовний термін окупності, місяців
						потужності у режимі максимуму, кВт	електро-** енергії, МВт*год/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
13	ПАТ «Миколаївобленерго»	Баловное Волошино Ивановка Коблево НС Шевченко ПНС2 (ЯОС)	1,2 3,3 1,4 5,6 0,6 3,4	15,5	6 975	900	7 650	13
14	ПАТ «ЕК «Одесаобленерго»	Граденицы Дачная Дружба Загнитково Затишье	2,7 3,5 4,2 1,5 2,0	13,9	6 255	800	6 800	13
15	ВАТ «Полтаваобленерго»	Белоцерковцы Рымаровка Шишаки Худолиевка Омельник Родионовка	1,1 1,4 1,1 1,0 1,4 1,3	7,3	3 285	200	1 700	34
16	ПАТ «Прикарпаття обленерго»	Гниляк Джурів Рожнів Устеріки Цуцилів	5,6 1,8 2,0 3,1 2,5	15,0	6 750	600	5 100	20
17	ПАТ «Рівнеобленерго»	не доцільно						
18	ПАТ «Сумиобленерго»	Вільшана Качанівка Недригайлів Промислова Ямпіль	1,0 1,7 2,8 2,6 1,4	9,5	4 275	400	3 400	19

№ з/п	Назва ліцензіата	Підстанція 35/10(6) кВ	Потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Сумарна потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Орієнтовний* обсяг капіталовкладень, тис. грн.	Очікувана економія втрат		Орієнтовний термін окупності, місяців
						потужності у режимі максимуму, кВт	електро-** енергії, МВт*год/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
19	ВАТ «Тернопільобленерго»	не доцільно						
20	АК «Харківобленерго»	Кутузовка Люботин-сел Мерефа Пархомовка Петровская (п/ст Балаклея)	2,7 2,8 6,3 1,3 0,9	14,0	6 300	500	4 250	24
21	ПАТ «ЕК «Херсонобленерго»	Вербь Иван Н.Маячка Н.Серогозы Скадовск	0,4 2,3 2,1 2,0 3,1	9,9	4 455	600	5 100	12
22	ПАТ «Хмельницьк-обленерго»	Балинівка Ніверка Нігин Новоселиця Ямпіль Ямпільський елеватор	2,1 1,3 2,1 1,1 1,2 0,4	8,2	3 690	300	2 550	23
23	ПАТ «Черкасиобленерго»	Бабанка Звенігородка Мошни Тальне-2 Шрамківка	1,8 4,8 2,5 6,3 2,3	17,7	7 965	1100	9 350	12
24	ПАТ «ЕК «Чернівціобленерго»	Банилів В.Кузмін В.Кучерів Мамалига Усть Путила	2,8 5,0 2,8 2,3 3,6	16,5	7 425	1400	11 900	8

№ з/п	Назва ліцензіата	Підстанція 35/10(6) кВ	Потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Сумарна потужність компенсуючих пристроїв, Мвар	Орієнтовний* обсяг капіталовкладень, тис. грн.	Очікувана економія втрат		Орієнтовний термін окупності, місяців
						потужності у режимі максимуму, кВт	електро-** енергії, МВт*год/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
25	ПАТ «Чернігівобленерго»	Алексинцы ГППІ Гнединцы Зотик М.Девицкое ХПП М.Коцюбинск	0,9 3,7 0,7 1,9 1,4	8,6	3 870	300	2 550	24
26	ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»				не доцільно			
27	ДП «Регіональні електричні мережі»				не доцільно			
28	ПАТ «ДТЕК «ПЕМ-Енерговугілля»				не доцільно			
35	ТзОВ НВП «Енергія-Новояворівськ»				не доцільно			
36	КП «Міські електричні мережі»				не доцільно			
37	ТзОВ «Енергія-Новий Розділ»				не доцільно			
38	ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»				не доцільно			
39	ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»				не доцільно			
40	ТОВ «Затоцькі електричні мережі»				не доцільно			

\* значення капіталовкладень розраховані за умови вартості 1 квар компенсуючих пристроїв – 450 грн. (без врахування вартості додаткового обладнання і монтажних робіт)

\*\* значення економії електроенергії за рік розраховано за значенням часу використання максимуму навантаження – 5000 год./рік