



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО"

НАКАЗ

14.08.2014

м. Миколаїв

№ 700

Про затвердження Плану роботи
ПАТ «Миколаївобленерго» з
підготовки до переходу до
стимулюючого регулювання

На виконання постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Методичних рекомендацій щодо плану роботи ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами з підготовки до переходу до стимулюючого регулювання» від 15.08.2013 №1109

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити План роботи з переходу до стимулюючого регулювання (далі - План роботи) згідно додатків 1-6 до цього наказу.
2. Начальнику відділу з інформаційної роботи розмістити План роботи на веб-сайті ПАТ «Миколаївобленерго».
3. Відповідальним особам визначеним у Плані роботи здійснювати контроль за виконанням заходів, передбачених Планом роботи.
4. Директорам за напрямками, заступнику Генерального директора з охорони праці та пожежної безпеки, директорам округів наказ довести до відома підлеглого персоналу, який буде задіяний в виконанні заходів Плану роботи.
5. Встановити, що працівники Товариства за шкоду, заподіяну ПАТ «Миколаївобленерго» внаслідок порушення ними трудових обов'язків, які впливають з цього наказу, несуть матеріальну відповідальність згідно з наказами, вказівками і розпорядженнями Товариства та чинним законодавством України.
6. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Генеральний директор

О.П. Сивак

ПОГОДЖЕНО:

Директор з економіки

О.В. Єфімов

Директор з правової політики

Л.Ф. Татаренко

Директор комерційний

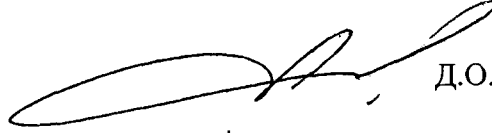
М.П. Гончарук

В.о. директора технічного



М.Ф. Зозулинець

Директор з інвестиційної політики
та перспективного розвитку



Д.О. Борисов

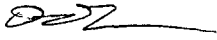
Директор з управління персоналом
та кадрових питань



Н.В. Харитонова

Обривков О.С., 92-65

1-справа



1-ВТ та ЕА

1-відділ з інформаційної роботи

1-директорам за напрямками

1-заступнику Генерального директора

з охорони праці та пожежної безпеки

1-директорам округів

Додаток №1
До наказу від 14.08.17 № 700
Затверджено:
 Генеральний директор
ПА "Миколаївобленерго"
О.П. Сивак

План технічних заходів, спрямованих на підвищення надійності постачання електроенергії

	Назва заходу	2018		2019		2020		Відповідальні
		Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	
1	Резервування живлення тупикової ПС-35 кВ "Сухий Фонтан" м. Миколаєва шляхом будівництва КЛ-35 кВ ПС "Ліски"-ПС "Сухий фонтан", од.	1	17000	-	-	-	-	Дирекція з ІП та ПР
2	Реконструкція, капітальні ремонти ПЛ-0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП	46,556	18435	50,789	20115	55,867	22123	Дирекція з ІП та ПР, головні інженери філій
3	Заміна кабельних ліній напругою 6-10 кВ на кабелі з ізоляцією із зшитого поліетилену	5,1 км.	10560	10 км.	20710	12 км	20900	Дирекція з ІП та ПР
4	Будівництво повітряних ліній зв'язку тупикових фідерів напругою 10 кВ для забезпечення резервного живлення, од.	7	4430	-	-	-	-	Дирекція з ІП та ПР
5	Відновлення ПЛ-35 кВ ПС "П.Покровська"- "ПС Прибужжя" для забезпечення резервного живлення ПС "Балабановка", ПС "Лимани", ПС "Прибужжя"	проектування	400	17,8 км.	21360	-	-	Дирекція з ІП та ПР
6	Реконструкція ПЛ-150 кВ ПС "Октябрьська"-ПС "П. Покровська"	проектування	400	20,5	43050	-	-	Дирекція з ІП та ПР
7	Реконструкція ПЛ-35 кВ "Петропавловське-Актове"	проектування	400	16,2км.	33400	-	-	Дирекція з ІП та ПР
	Реконструкція ПЛ-150кВ Октябрьська - Машпроект	проектування	400	15,86км.	33300	-	-	Дирекція з ІП та ПР
	Будівництво ПЛ-150кВ Єланець — Новий Буг	-	-	-	-	проектування	400	Дирекція з ІП та ПР
	Реконструкція ПЛ-150кВ Трихати — Темвод	-	-	проектування	400	36,4км	60000	Дирекція з ІП та ПР
	Будівництво ПЛ-35 кВ "Рибаковка- Коблеве"	-	-	-	-	проектування	400	Дирекція з ІП та ПР
	Приведення стріл провисання проводів на ПЛ 0,4-150 кВ до проектних величин	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та ТО	320	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та ТО	340	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та ТО	360	Головні інженери філій, начальник СПВЛ
	Встановлення протипашиних пристроїв на ПЛ-150(110)кВ, од.	165	11,55	180	12,6	200	14	Начальник СПВЛ
	Заміна ОД-КЗ 150 кВ на елегазові вимикачі із реконструкцією релейного захисту:							
	ПС "Новая"	проектування	100	2од.	6013			

	ПС "Лески"	проектування	100	Зод.	9020			Дирекція з ІП та ПР, начальник ЦСПС
	ПС "Темвод"	проектування	100	2од.	6013			
	ПС "Мар'євка"	проектування	100	2од.	6013			
	ПС «Баштанка»					проектування	100	
	ПС «Таборова»					проектування	100	
	ПС «Доманівка»					проектування	100	
	ПС «Єланець»			проектування	100			
	ПС «Варварівка»			проектування	100			Дирекція з ІП та ПР, начальник ЦСПС
	ПС «Ковалівка»			проектування	100			
	Заміна ОД-КЗ 35 кВ на елегазові вимикачі із реконструкцією релейного захисту:							
	ПС «Советська»					проектування	100	
	ПС «Кимівка»					проектування	100	
	ПС «Привільна»					проектування	100	
	ПС «СОМ»			проектування	100			
	ПС «Зерносовхозна»			проектування	100			
	ПС «Галаганівка»			проектування	100			
	Виконання капітальних ремонтів та тех. обслуговування обладнання 0,4-150кВ в об'ємах та з періодичністю у суворій відповідності з вимогами нормативних документів.	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та ТО	120000	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та	130000	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та ТО	145000	Головні інженери філій, начальники технічних служб
	Заміна розрядників на обмежувачі перенапруги:							Головні інженери філій, начальник СПВЛ
	150 кВ	12		15		19		
	35 кВ	18		54		63		
	6(10) кВ	1713		1884		1941		
	Проведення профілактичних випробувань електрообладнання у суворій відповідності з вимогами нормативних документів.	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та ТО	3800	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та	2500	Згідно п'ятирічного та річного планів КР та ТО	2500	Начальник СІЗП
	Моніторинг технічного стану обладнання 0,4- 150кВ засобами інфрачервоної техніки	Згідно річного плану роботи та відповідно до аналізу навантажень та визначених проблемних ділянок мереж.	-	Згідно річного плану роботи та відповідно до аналізу навантажень та визначених	-	Згідно річного плану роботи та відповідно до аналізу навантажень та визначених проблемних ділянок мереж.	-	Начальник СННЕОБС

Заходи, спрямовані на підвищення показників надійності постачання електричної енергії

Показники якості, хв.		2015 рік (факт)	2016 рік (факт)	2017 рік (Цільовий індекс)	Базовий індекс	2018 рік (Прогнозований індекс)	2019 рік (Прогнозований індекс)	2020 рік (Прогнозований індекс)
№ з/п	1	2	3	4	5	6	7	8
1	SAIDI для міської території	530	565	513	536	488	439	391
2	SAIDI для сільської території	927	1 106	982	1 005	917	829	741

№ п/п	Показники	Перелік заходів, спрямованих на покращення показників	Термін виконання заходу
1	Показники надійності електропостачання: 1)SAIDI – індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі; 2) SAIFI – індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні в системі; 3) MAIFI – індекс середньої частоти коротких перерв в електропостачанні в системі; 4) ENS – розрахунковий обсяг недовідпущеної електроенергії	1.Проведення аналізу аварійних відключень по різних критеріям: - аналіз показників надійності електропостачання за територіальною ознакою; - аналіз показників надійності електропостачання за класом напруги; - аналіз показників надійності електропостачання за причинами. 2. Розробка та реалізація заходів по покращенню електропостачання по результатам аналізу аварійних відключень. 3.Якісне планування та виконання в повному обсязі розчистки трас ПЛЛ 0,4-150кВ згідно планів. 4.Приведення стріл провисання проводів на ПЛЛ 0,4-150 кВ до проектних величин. 5.Встановлення проти пташиних пристроїв на ПЛЛ-150(110)кВ. 6.Заміна ВД,КЗ 35-150 кВ на вакуумні та елегазові вимикачі.	

2017-2020

7. Виконання капітальних ремонтів та тех. обслуговування обладнання 0,4-150кВ в об'ємах та з періодичністю у суворій відповідності з вимогами нормативних документів.

8. Заміна розрядників на обмежувачі перенапруги 6-150кВ.

9. Проведення профілактичних випробувань електрообладнання у суворій відповідності з вимогами нормативних документів.

10. Виконання ротації силових трансформаторів 10(6)/0,4кВ у відповідності до фактичних навантажень.

11. Заміна незольованого проводу на СІП на ПЛ-0,4кВ.

12. Встановлення розвантажувальних ТП-10(6)/0,4кВ.

13. Рівномірний розподіл навантаження по фазах на ПЛ-0,4кВ та ТП-10(6)/0,4кВ.

14. Моніторинг технічного стану обладнання 0,4-150кВ засобами інфрачервоної техніки.

15. Виконання реконструкції, модернізації та оптимізації мереж згідно з планом перспективного розвитку.

16. Підвищення рівня кваліфікації ремонтного та оперативного персоналу, керівників середньої ланки.

17. Усунення всіх технологічних порушень виконувати у найкоротші терміни.

2.	Планові відключення без попередження	1.Забезпечити безумовне попередження споживачів про всі планові відключення не менше ніж за 10 днів до дня відключення. 2.Висвітлення всіх запланованих відключень на офіційному сайті Товариства та в ЗМІ. 3.Своєчасне повідомлення органів місцевого самоврядування про всі планові відключення.	2017-2020
3.	Достовірність реєстрації відключень	1.Проведення навчальних семінарів для працівників філій, які відповідальні за формування звіту № 11-НКРЕ. 2.Проведення моніторингу якості, повноти та достовірності інформації, яка надається філіями в звітах № 11-НКРЕ.	2017-2020

Додаток №2
До наказу від 14.08.2017 № 700

Затверджено:

Генеральний директор
ПАТ "Миколаївобленерго"


О.П. Сивак

Заходи, спрямовані на підвищення показників якості обслуговування споживачів електричної енергії

№ п/п	Показники	Одиниці виміру	Цільове значення показника за період:			Перелік заходів, спрямованих на підвищення показників	Термін виконання	Всього витрат (орієнтовно), тис. грн.	Розділ інвестиційної програми до якого буде віднесено захід	Відповідальна особа				
			2018 р.	2019 р.	2020 р.									
1	Покращення ефективності кол- центрів, ІКЦ та місцевих відділень Товариства					1. Навчання персоналу своїми силами (внутрішні тренінги)	2 рази на рік		операційні витрати	Начальник кол- центру				
2						2. Навчання персоналу із залученням сторонніх організацій	щорічно		операційні витрати	Заступник директора комерційного по роботі із споживачами				
						3. Розширення кількості каналів для приймання вхідних дзвінків	щорічно		операційні витрати					
						4. Залучення до приймання дзвінків працівників із штату Товариства, які не числяться в штаті кол-центру	щомісячно		операційні витрати					
						5. Автоматизація інформування споживачів через голосове меню самообслуговування та засоби телекомунікації	щомісячно		операційні витрати					
						Проведення дослідження задоволення споживачів електричної енергії якістю послуг електропостачання шляхом здійснення вихідних дзвінків в автоматичному режимі	щомісячно		операційні витрати	Начальник кол- центру				
						Обробка запитів споживачів через особистий кабінет споживача	щомісячно		операційні витрати	менеджер філії				
						тис. грн.	25	28	30	Направлення претензій споживачам, які порушують терміни оплати за спожиту електричну енергію визначені п. 20 ПКЕЕН.	щомісячно	83	операційні витрати	менеджер філії
						тис. грн.	190	190	190	Інформування споживачів шляхом друку інформаційних листів відповідно до постанови 30.03.2017 № 464	щомісячно	570	операційні витрати	заступник директора комерційного

3	Покращення якості обслуговування споживачів та замовників у відповідних кол-центрах та місцевих відділеннях енергокомпаній	тис. грн.	130	130	130	надання інформаційних послуг споживачам щодо стану заборгованості на особовому рахунку через SMS-повідомлення	щомісячно	390	операційні витрати	менеджер філії
		тис. грн.	59	45	50	впровадження сучасних інфо-панелей з метою інформування споживачів щодо вимог чинного законодавства у сфері енергетики.	2020	154	операційні витрати	заступник директора комерційного
		тис. грн.	270	270	270	впровадження SMS - інформування побутових споживачів стосовно діючих тарифів, пільг та субсидій, боргу, показів засобів обліку.	щомісячно	810	операційні витрати	заступник директора комерційного
		тис. грн.	300	320	350	розширення інтернет сервісу здійснення оплати через ПРИВАТ 24 у особистому кабінеті споживача інтернет-магазину комунальних послуг за спожиту електричну енергію	щомісячно	970	операційні витрати	заступник директора комерційного
						Повідомлення споживачів щодо існуючої заборгованості за допомогою атодозвону на стаціонарні телефони.	щомісячно		операційні витрати	менеджер філії
4	Проведення рейдів	шт.	1812	1920	1985	Проведення рейдів	щомісячно	1212	операційні витрати	Начальник СТА
5	Технічна перевірка точок обліку юридичних споживачів	шт.	11726	11969	11483	Технічна перевірка точок обліку юридичних споживачів	щомісячно	7932	операційні витрати	Начальник СТА
	- 1-ф	шт.	4206	5126	4309	1-ф	щомісячно	2182	операційні витрати	Начальник СТА
	- 3-ф	шт.	7520	6843	7174	3-ф	щомісячно	5750	операційні витрати	Начальник СТА
6	Технічна перевірка точок обліку побутових споживачів	шт.	142825	153458	164091	Технічна перевірка точок обліку побутових споживачів	щомісячно	42646	операційні витрати	Начальник СТА
	- 1-ф	шт.	133037	143131	152309	1-ф	щомісячно	38563	операційні витрати	Начальник СТА
	- 3-ф	шт.	9788	10327	11782	3-ф	щомісячно	4083	операційні витрати	Начальник СТА
7	Знімання показів лічильників	шт.	3983300	3992710	4002120	Знімання показів лічильників	щомісячно	14837	операційні витрати	Начальник СТА
	- АСКОВЕ побут	шт.	19100	27100	35100	Знімання показів лічильників	щомісячно	131		
	- АСКОВЕ юридичних споживачів	шт.	1380	1750	2100	Знімання показів лічильників	щомісячно	8		
	- побутових	шт.	3840684	3841484	3842234	побутових	щомісячно	14379	операційні витрати	Начальник СТА

	- юридичних	шт.	122136	122376	122686	юридичних	щомісячно	458	операційні витрати	Начальник СТА
План заходів спрямованих на покращення умов безпеки та експлуатації електромереж.										
	Назва заходу	2017	2018	2019	2020	Відповідальні				
		Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	
1. Організаційні заходи										
1.1	Щорічне проведення уроків електробезпеки та лекцій з безпечної експлуатації електроприладів в навчальних закладах на початку і наприкінці навчального року	507 учбових закладів	-	507 учбових закладів	-	507 учбових закладів	-	507 учбових закладів	-	Начальник СОТ, Головні інженери філій
1.2	Виявлення фактів порушення Правил охорони електричних мереж з боку організацій та приватних осіб, складання актів заборони виконання робіт, протоколів про адмінпорушення.	Постійно при виконанні оглядів обладнання.	-	Постійно при виконанні оглядів обладнання	-	Постійно при виконанні оглядів обладнання	-	Постійно при виконанні оглядів обладнання	-	Головні інженери філій, начальник СПВЛ, начальник ЦСПС
1.3	Інформування населення через засоби масової інформації про загальні правила електробезпеки та вимоги Правил охорони електричних мереж	Щоквартально	-	Щоквартально	-	Щоквартально	-	Щоквартально	-	Відділ з інформаційної роботи
1.4	Проведення нарад з органами місцевого самоврядування щодо дотримання вимог Правил охорони електричних мереж	Двічі на рік	-	Двічі на рік	-	Двічі на рік	-	Двічі на рік	-	Директори округів, Головні інженери філій
1.5	Підготовка положення про планування, облік та виконання робіт з розчищення трас ПЛЛ напругою 0,4-150 кВ від зелених насаджень	До 01.10.2017	-	-	-	-	-	-	-	Начальники ВТС, СРМ
2. Технічні заходи										
2.1	Розчищення трас ПЛЛ-0,4-150 кВ, що проходять в лісових масивах, лісопаркових зонах та зелених насадженнях населених пунктів та потребує розчистки									Головні інженери філій, Начальник СПВЛ

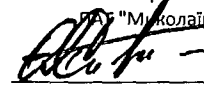
2 1 1	ПЛ-150(110) кВ, км	7,245	45,00	8,136	54,00	7,989	58,00	8,034	64,00	
2 1 2	ПЛ-35 кВ, км	99,235	430,00	110,280	520,00	100,100	520,00	103,401	570,00	
2 1 3	ПЛ-10(6) кВ, км	332,910	1 230,00	352,990	1 435,00	351,400	1 575,00	350,470	1 690,00	
2 1 4	ПЛ-0,4 кВ, км	830,670	1 660,00	821,262	1 805,00	824,800	1 995,00	822,742	2 174,00	
2 2	Заміна повітряної лінії 35 кВ "ПС "Пески" - ПС "Сухой Фонтан"" на кабельну лінію, од.	проекту вання	400	1	8400	-	-	-	-	Дирекція з ІП та ГР
2 3	Заміна повітряної лінії 35 кВ "МТЕЦ - ПС "Пески"" на кабельну лінію	1,345	4696	3,8	14 000	-	-	-	-	Дирекція з ІП та ГР
2 4	Заміна повітряної лінії 35 кВ ПС "Космонавтская" - ПС "Восточная"" на кабельну лінію	-	-	-	-	проектування	400	виконання робіт	18000	Дирекція з ІП та ГР

Додаток №3
До наказу від 14.08.2017 № 400

Затверджено.

Генеральний директор

ДП "Миколаївобленерго"

 О.П. Сивак

Заходи, спрямовані на зниження нормативних технологічних витрат в електричних мережах по дирекції комерційній

№п/п	Заходи по зниженню НТВЕ	Одиниці виміру	Очікуване зниження ТВЕ на одиницю заходу, тис. кВт*год	Запланований обсяг робіт	Клас напруги	План шт.			Цільовий показник зниження ТВЕ, в тис. кВт*год			Термін виконання заходу	Всього витрати (орієнтовно) тис. грн	Відповідальна особа
						2018 р.	2019 р.	2020 р.	2018 р.	2019 р.	2020 р.			
1	Комерційні заходи													
1.1	АСКОЕ	шт.		0								щомісяця	215229	
1.1.1	Встановлення лічильників в системі АСКОЕ побутових споживачів	шт.	150	45000	0,22	12000	15000	18000	1800000	2250000	2700000	щомісяця	77991	Начальник служби АСКОЕ
1.1.2	Установка маршрутизаторів для об'єднання лічильників в АСКОЕ	шт		450	0,4	120	150	180				щомісяця	8489	Начальник служби АСКОЕ
1.1.3	Виконання робіт підрядними організаціями та додаткові матеріали	шт		45000	0,4	12000	15000	18000				щомісяця	47750	Начальник служби АСКОЕ
1.1.4	Встановлення інтерфейсних модулів для зняття показів	шт.	1000	300000	0,22	100000	100000	100000	1000	1000	1000	щомісяця	81000	Начальник служби АСКОЕ
1.2	Проведення рейдів	шт.	6,8	5717	0,22 - 0,4	1812	1920	1985	12321,6	13056	38875,6	щомісяця	1212	Начальник СТА
1.3	Технічна перевірка точок обліку юридичних споживачів	шт.	3517,8	35178	0,22 - 0,4	11726	11969	11483				щомісяця	7932	Начальник СТА
	1-ф	шт.	1364,1	13641	0,22	4206	5126	4309				щомісяця	2182	Начальник СТА
	3-ф	шт	2153,7	21537	0,4	7520	6843	7174				щомісяця	5750	Начальник СТА
1.4	Технічна перевірка точок обліку побутових споживачів	шт.	15345,8	460374	0,22 - 0,4	142825	153458	164091				щомісяця	42646	Начальник СТА
	1-ф	шт.	14282,57	428477	0,22	133037	143131	152309				щомісяця	38563	Начальник СТА
	3-ф	шт.	1063,23	31897	0,4	9788	10327	11782				щомісяця	4083	Начальник СТА
1.5	Знімання показів лічильників	шт	3962,82	11888460	0,22 - 0,4	3962820	3962820	3962820	39628,2	39628,2	39628,2	щомісяця	14837	Начальник СТА
	- АСКОЕ побут	шт	81,30	81300	0,22	19100	27100	35100	191	271	351	щомісяця		
	- АСКОЕ юридичних споживачів	шт.	5,23	5230	0,22	1380	1750	2100	13,8	17,5	21	щомісяця		
	побутових	шт	11522,05	11522052	0,22 - 0,4	3840684	3840684	3840684	4,43Е+10	4,43Е+10	4,43Е+10	щомісяця	14379	Начальник СТА
	юридичних	шт.	366,41	366408	0,22 - 0,4	122136	122136	122136	44751607	44751607	44751607	щомісяця	458	Начальник СТА
1.6	Встановлення магнітних індикаторів	шт	3600	108000	0,22 - 0,4	36000	36000	36000	3600	3600	3600	щомісяця	1150	Начальник СТА
1.7	Придбання сканерів радіочастот	шт	1750	35	0,22-35	20	10	5	1000	500	250	щомісяця	18	
1.8	Складання актів про порушення ПКЕЕ	шт.	9993	6662	0,22 - 0,4	2125	2232	2305	3187,5	3348	3457,5	щомісяця	1285	Начальник СТА
	у побутових споживачів	шт	6,28	6299	0,22 - 0,4	2007	2112	2180	12603,96	13263,36	13690,4	щомісяця	1179	Начальник СТА
	у юридичних споживачів	шт	2,31	363	0,22 - 0,4	118	120	125	272,58	277,2	288,75	щомісяця	106	Начальник СТА
2	Метрологічні заходи													
2.1	Планова заміна 1-ф обліку	шт	0,014	5728	0,22	207	3148	2373	2,898	44,072	33,222	щомісяця	12422	Начальник ЦСО
2.2	Планова заміна 3-ф обліку	шт	0,23	6310	0,4	2882	1680	1748	662,86	386,4	402,04	щомісяця	29160	Начальник ЦСО

2.3	Непланова заміна 1-ф приладів обліку	шт	0,014	24000	0,22	8000	8000	8000	112	112	112	щомісяця	50286	Начальник ЦСО
2.4	Непланова заміна 3-ф приладів обліку	шт	0,23	1105	0,4	705	200	200	162,15	46	46	щомісяця	4971	Начальник ЦСО
2.5	Заміна ТС	шт	2968	5936	110-6	1819	1950	2167	5398792	5787600	6431656	щомісяця	3765	Начальник ЦСО
2.6	Заміна ТС та ТН	шт	252	168	110-6	40	78	50	10080	19656	12600	щомісяця	3765	Начальник ЦСО
2.7	Заміна 1000В лічильників	шт	202,5	135	6-10-35-150	46	49	91	9,2	9,8	18,2	щомісяця	61	Начальник служби АСКОВ

Заходи, спрямовані на зниження нормативних технологічних витрат в електричних мережах по дирекції технічній

№п/п	Назва заходу	2018		2019		2020		Відповідальні
		Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	Обсяг, терміни	Очікувані витрати, тис. грн.	
1	Будівництво розвантажувальних ТП, од.	8	3520	9	3960	10	4400	Дирекція з ІП та ПР
2	Збільшення перерізу проводу на ПЛ-0,4 кВ, км	361,525	15206	394,391	18255	430,831	19960	Головні інженери філій
3	Скорочення довжини ПЛ-0,4 кВ, км	32,351	7040	35,292	8400	36,745	8745,835	Дирекція з ІП та ПР
4	Вирівнювання навантаження на ПЛ-0,4 кВ, од.	961	-	1015	-	1067	-	Головні інженери філій
5	Заміна проводу на ПЛ-10(6) кВ. км	179,52	5945	195,84	7026	201,45	7227,27	Головні інженери філій
6	Заміна застарілих силових трансформаторів із великими втратами, од.	65	3351	71	3993	83	4667	Головні інженери філій
7	Реконструкція розподільних мереж мкр Балабанівка м. Миколаєва з переходом на клас напруги 20 кВ, км	30 км	32278	49 км	52720	-	-	Дирекція з ІП та ПР

Додаток №4
До наказу від 14.08.2017 № 400

Затверджено:

Генеральний директор

ПАТ "Миколаївобленерго"



О.П. Сивак

Заходи, спрямовані на підвищення ефективності інвестицій

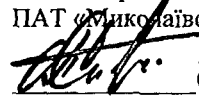
№ з/п	Заходи	Цільовий показник			Запланований обсяг робіт	Термін виконання заходу	Орієнтовна вартість виконання робіт, тис. грн. (без ПДВ)	Відповідальний	Примітки про виконання
		2018	2019	2020					
1	Розробка проектно-кошторисної документації на будівництво, реконструкцію та модернізацію мереж 0,4-10 кВ	82 проекти	74 проекти	81 проект	237 проектів	2018-2020	10 000,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
2	Розробка проектно-кошторисної документації на будівництво, реконструкцію та модернізацію мереж 35-110 кВ	10 проектів	15 проектів	6 проектів	35 проектів	2018-2020	31 911,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
3	Збільшення обсягів будівництва, реконструкції та модернізації електричних мереж та обладнання для забезпечення надійного електропостачання	x	x	x	x	2018-2020	1 358 089,00		
3.1	Будівництво та реконструкція електричних мереж (ЛЕП) 0,4-10 кВ	142 км	132 км	113 км	387 км	2018-2020	224 690,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
3.2	Будівництво та реконструкція електричних мереж (ЛЕП) 20 кВ	15,34 км	x	x	15,34 км	2018	23 400,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
3.3	Будівництво та реконструкція електричних мереж (ЛЕП) 35-110 кВ	10,48 км	77,40 км	92,40 км	213,90 км	2018-2020	528 000,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	

3 4	Будівництво та реконструкція ТП, РП 10/0,4 кВ	4 од.	29 од.	29 од.	87 од.	2018-2020	37 125,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
3.5	Будівництво та реконструкція ТП 20/0,4 кВ	30 од.	х	х	30 од.	2018	5 600,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
3 6	Будівництво та реконструкція ПС 35-110 кВ	9 од.	10 од.	12 од.	31 од.	2018-2020	539 274,00	Директор з інвестиційної політики та перспективного розвитку	
Всього:							1 400 000,00		

Заходи, спрямовані на розвиток персоналу ПАТ "Миколаївобленерго"

№п/п	Показники	Перелік заходів, спрямованих на досягнення показників	Термін виконання заходу	Відповідальна особа
1.	Підготовка складу фахівців з навчання персоналу	1. Визначити список фахівців, які будуть проводити навчання 2. Формування програм навчання для керівного, інженерно - технічного робочого складу працівників Товариства	протягом 3 місяців з моменту впровадження стимулюючого регулювання	начальник навчального центру спільно з директорами за напрямками
2.	Затвердження програм навчання для керівного, інженерно - технічного робочого складу працівників Товариства	1. Затвердити програми навчання для кожної категорії працівників 2. Затвердити терміни навчання для кожної категорії працівників по філіям.	протягом 3 місяців з моменту впровадження стимулюючого регулювання	начальник навчального центру , головні інженери та менеджери із збуту електроенергії філій округів
3.	Проведення навчання для керівного, інженерно - технічного та робочого складу працівників Товариства з питань інформації щодо впровадження стимулюючого регулювання	1. Проведення навчання керівного складу філій Товариства щотижня у формі селекторної наради. 2. Проведення навчання для працівників ІТР філій кожного місяця в день охорони праці. 3. Проведення навчання керівного складу, працівників ІТР та робочих професій управління кожного місяця в день охорони праці.	протягом 3 місяців з моменту впровадження стимулюючого регулювання	директори за напрямками, директори округів, заступники директорів округів, керівники структурних підрозділів управління, головні інженери та менеджери із збуту електроенергії філій округів
4.	Проведення навчальних семінарів для працівників засобів масової інформації та населення	1. Проведення навчальних семінарів за участю представників засобів масової інформації 2. Проведення навчальних нарад спільно з керівниками районих адміністрацій та заступниками міських голів.	протягом 3 місяців з моменту впровадження стимулюючого регулювання	директори округів, начальник відділу інформаційної роботи, головні інженери та менеджери із збуту електроенергії філій округів
5.	Стимулювання працівників до підвищення продуктивності праці	Нагородження преміями, грамотами, подяками	постійно	Директор з економіки, директор з управління персоналом та кадрових питань
6.	Врегулювання трудових відносин в умовах застосування стимулюючого регулювання.	1. Перегляд організаційної структури 2. Впровадження системи преміювання працівників.	постійно	Директор з економіки, директор з управління персоналом та кадрових питань

Додаток №6
До наказу від 14.08.2017 № 702

Затверджено:
Генеральний директор
ПАТ «Миколаївобленерго»
 О.П. Сивак

Заходи з інформування громадськості про діяльність ПАТ «Миколаївобленерго» при переході до стимулюючого регулювання

Н з/п	Заходи	Запланований обсяг робіт	Термін виконання заходу	Орієнтовна вартість виконання робіт протягом 2017- 2020 р. тис. грн.	Відповідальна особа	Примітки про виконання
1	Оприлюднення Плану робіт з підготовки переходу до стимулюючого регулювання на офіційному сайті Товариства	Розміщення на офіційному сайті Товариства	Серпень 2017 р.	0	Начальник відділу інформаційної роботи	
2	Інформування щодо завдань з покращення якості надання послуг із постачання електричної енергії споживачам при переході до стимулюючого регулювання	Розміщення статей в регіональних виданнях	За потреби	15	Комерційний директор, начальник відділу інформаційної роботи	
3	Підготовка та надання до відділу інформаційної роботи інформації про виконання плану з підготовки переходу до стимулюючого регулювання для розміщення її на сайті Товариства.	Розміщення інформації на сайті Товариства	З настанням події	0	Директори за напрямками Начальник відділу інформаційної роботи	

4	Розміщення на офіційному сайті Товариства інтерактивного розрахунку вартості стандартного приєднання	Розміщення на сайті Товариства	2018 рік	0	Начальник відділу інформаційної роботи	
5	Попередження про виконання ремонтних робіт та дату їх завершення, інформування про аварійні ситуації, у тому числі спричинені стихійними явищами.	Розміщення на сайті Товариства	З настанням події	0	Начальник відділу інформаційної роботи	