МЕРОПРИЯТИЯ

по энергосбережению и снижению потерь электроэнергии на ее транспорт по электрическим сетям УСиП АО «Технопарк» на 2017г.

<u>№</u>	Наименование мероприятий	Ответственный	Срок	Предполагаемое
п/п	Tamasano suma sumpon prantina	исполнитель	выполнения	снижение потерь
				электроэнергии,
				тыс. кВтч
	І. ОРГАНИЗАЦИО	 ННЫЕ МЕРОПРИ		
	, i			
	1.1. Оптимизация р			мы
	электрооб На участках схемы сет	беспечения потреб		AVAYY B. # Y
	на участках схемы сет нагрузки поддерживать			
	тигрузии поддорини	- ришин п	o oooma beogun	-,
1.1.1.	Электроснабжение ЗАО «РГК-1»	мастер	I, IV квартал	0,393
	по КЛ 6кВ ф. № 6 и ф. № 8 ПС 75	Болотских А.В.		
	«Ясногорск» и РТП № 3 КЛ 6кВ от			
	РТП № 3 до ТП № 13, ТП № 13			
1.1.2.	Электроснабжение ООО «КФ	мастер	I-IV квартал	3,057
	«Золотая Русь» по КЛ 6кВ ПС 234 –	Болотских А.В.		
	РТП № 1 – РТП № 2 и ООО			
	«Юнайтед Экстружн» по КЛ 6кВ			
	ПС 234 – РТП № 1			
				3,450
	1.2. Оптимизация рабочих напр			альных
	1	сетей ПС 234 «Нас		
1.2.1.	Оптимизация за счет установления	мастер	I-IV квартал	4,651
	уровня напряжения на ПС 234	Болотских А.В.		
	«Насосная» 6,3кВ			
				4,651
	1.3. Выведение из работы и отклю			
1.3.2.	Трансформатора 630 кВА РТП № 2	мастер	I-IVквартал	10,3
	с переключением нагрузки на РТП	Болотских А.В.		
	№ 1			
1.3.3.	Трансформатора 1250кВА ТП № 27	мостор	I-IV квартал	14,0
1.3.3.	с переключением нагрузки на ТП	мастер Болотских А.В.	1-1 у квартал	14,0
	ИВЦ	Волотских А.Б.		
	ИВЦ			24,3
	1.4. Отключение трансо		⊥ нной нагрузкой	
1.4.1.	Трансформатора № 1 – 1000 кВА,	мастер	II-III квартал	4,52
	Трансформатора № 2 – 1000 кВА ТП		1	6,8
	№ 13 ООО «РГК-1» с переводом	A.B.		,
	нагрузки на РТП № 3 на летний			
	период (с апреля по октябрь)			
				11,32
	1.5. Выравнивание	нагрузок фаз в эл	ектросетях	
1.5.1.	Потребителей Т2 РТП № 1	мастер	I-IV квартал	0,03
		Болотских А.В.		
1.5.2	Потребителей Т4 РТП № 1	Мастер	I-IV квартал	0,47
		Болотских А.В.		
1.5.3.	Потребители Т5 РТП № 1	мастер	I-IV квартал	1,41
		Болотских А.В.		
1.5.4.	Потребители ТП № 8	мастер	I-IV квартал	0,420
		Болотских А.В.		

1.5.5.	Потребители ТП № 13	мастер Болотских А.В.	I-IV квартал	2,54			
1.5.6.	Потребители ТП № 25	мастер Болотских А.В.	I-III квартал	0,21			
				5,08			
	II. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СО РАСЧЕТНОГО И ТЕХНИЧІ						
2.1.	Организация равномерного снятия	мастер	I-IV квартал				
	показаний электросчетчиков	Болотских А.В.	BH	4,37			
	строго в установленные сроки по		CH2	3,92			
	группам потребителей		НН	0,26			
2.2.	Проведение проверок и	мастер	I-IV квартал				
	обеспечение своевременности и	Болотских А.В.	ВН	3,10			
	правильности показаний		CH2	2,83			
	электросчетчиков		НН	0,19			
2.3.	Составление и анализ небалансов	Гл. специалист	I-IV квартал				
	электрической энергии на	по обеспечению	ВН	2,34			
	подстанциях	деятельности ТСО ЗАО	CH2	2,56			
		«Технопарк» Сорокина И.В.					
2.4.	Установка на ПС 234 «Насосная»	Зам. директора	IV квартал	11,45			
	сигнализации о выходе из строя	по передаче и					
	высоковольтных предохранителей	транспортировке					
	TH.	эл. энергии					
		Антропов В.В.					
				31,02			
III. Снижение электроэнергии на собственные нужды							
3.1	Замена светильников наружного освещения ПС 234 «Насосная» на	Зам. директора по передаче и	II квартал	8,425			
	энергосберегающие светодиодные	транспортировке					
	светильники	эл. энергии					
		Антропов В.В.					
				8,425			
			Всего	88,246			
		ĺ					

Источник финансирования мероприятий по энергосбережению: средства за счет тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии.