

Отчет по целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "Горэлектросеть" за 2019 год.

Наименование показателя	Единицы измерения	Значение по годам реализации инвестиционной программы									
		2015		2016		2017		2018		2019	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
<i>Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяющие экономико по отдельным видам энергетических ресурсов (расчитываются для фактических и сопоставимых условий):</i>											
Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении от проведения мероприятий инвестиционной программы:	тыс. кВт/ч	499,0	499,0	499,0	499,0	499,0	499,0	499,0	499,0	499,0	499,0
	млн. руб.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,3
<i>Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры:</i>											
Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям:	тыс. кВт/ч	23036	15511,0	25027,2	15466,6	22452,0	15541,0	18278,0	13470,0	21689,8	13598,6
	% потерь	12,33%	8,07%	12,33%	8,07%	12,33%	8,27%	9,38%	7,33%	11,17%	7,53%
	% экономии	2,00%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%
Оборудование, сети	%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%

*Износ оборудования и сетей, находящихся на обслуживании организации*

Справка:

- Цена покупки эл. Энергии в 2015г-1734,05руб/кВт
- Цена покупки эл. Энергии в 2016г-1931,88руб/кВт
- Цена покупки эл. Энергии в 2017г-2203,12руб/кВт
- Цена покупки эл. Энергии в 2018г-2345,20руб/кВт
- Цена покупки эл. Энергии в 2019г-2565,18руб/кВт



А.В.Ружьев

## Отчет выполнения программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности МУП "Горэлектросеть", г.МУРОМ на 2019 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта и работ	Сроки выполнения проекта и работ, год	Источники финансирования собственных средств, тыс. рублей без НДС		Физические параметры объекта			Эффект от внедрения	
			План	Факт	Евонная мощность, протяженность сетей, количество объектов	Ед. измерений (км, шт)	в натуральном выражении, тыс. кВт/ч	К (к отчету)	
1.	2.	4	5	6	7	8	9	10	
	<b>1. Модернизация</b>	2019	11,52	11,50	10	ТП	117,7	0,24	
	Замена оборудования РУ-0,4 кВ ТПП-11 ул. Советская, 16 (16 шт),								
1.1.	ТПП106ул. Мечникова,32 (15 шт), ТПП109Щербаклова,37 (14 шт), ТПП137 Владимирская,28(13шт)	2019	2,58	2,58					
	Замена оборудования РУ-6 кВ ТП-11 ул. Советская, 16 (8 шт), ТП-106ул. Мечникова,32 (8 шт), ТП-109ул. Щербаклова,37 (6 шт), ТП-137ул. Владимирская,28 (6 шт), 633 ул. Ленинградская,29 (10 шт), 9ул. Воровского,53а (2 шт)	2019	4,89	4,88					
	Замена трансформаторов ТМ-250 в КТП-71ул. Трудовая,8 (1 шт), ТПП72ул. Калинина,62а2 (1 шт.), ТПП631ул.30лет Победы 1г. (1 шт.); ТМ-630 в ТПП628ул.Муромская,25 (2 шт.)	2019	1,02	1,02					
1.4.	Приборы измерительные. Указатели прохождения тока короткого замыкания (УТКЗ-200шт)	2019	0,35	0,35					
1.5.	Модернизация автоматизированной системы контроля и учета электрической энергии (АСКУЭ-146ПС)	2019	1,78	1,78					
1.6.	Приборы учета. Счетчики электроэнергии для установок в ТП и РП (247шт)	2019	0,89	0,89					
2.	Замена спец.техники и автотранспорта: <b>АВТОКРАН</b>	2019	5,66	5,19	1	Ед.	54,5	0,11	
3.	<b>Строительство ПС</b>	2019	14,99	14,98	2,06	МВА	188,7	0,38	
3.1.	РП-12 (2х630) м-н Вербовский вместо ТПП629(1х630) Овощехранилище, Гаражный проезд		12,82	12,82					

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта и работ	Сроки выполнения проекта и работ, год	Источники финансирования собственных средств, тыс. рублей без НДС		Физические параметры объекта			Эффект от внедрения	
			План	Факт	Вводимая мощность, протяженность сетей, количество объектов	Ед. измерений (км, шт)	в натуральном выражении, тыс. кВт/ч	К (к отчету)	
3.2.	ТП (2х400) вновь для тех. прис.	2	4	5	6	7	8	9	10
4.1.	КЛЭП 6,0кВ (км).			2,17	2,16				
4.1.	Фид.647 ПС "Орловская" - РП10(РЭШ котельная Южная)	2019		10,71	10,71	4,705	км	112,3	0,23
4.2.	Фид.648 ПС "Орловская" - РП10(РЭШ котельная Южная)			2,01	2,01				
4.3.	ТП40 ул. Войкова ЦР - РП3 ул. Казанская, 50"б			1,41	1,41				
4.4.	Фид.644 ПС "Орловская" - РП5 ул.Энгельса			5,29	5,29				
5.1.	КЛЭП 0,4 кВ (км).	2019		2,47	2,45	2,24	км	25,8	0,06
5.1.	РТ8 (ул.Кленовая,1)-Трудовая,35			0,53	0,53				
5.2.	РТ8(ул.Кленовая,1)-Трудовая,37			0,28	0,28				
5.3.	ТП112(ул.Серова,11)-Серова,37			0,57	0,57				
5.4.	ТП625(ул.Меленковская,13) - Меленковская,13			0,08	0,08				
5.5.	ТП625(ул.Меленковская,13) - Меленковская,11			0,11	0,11				
5.6.	ТП632(Школа №2)- Муромская,10			0,22	0,22				
5.7.	ТП632(Школа№2 - Мечтагей,10			0,24	0,24				
5.8.	ТП632(Школа№2)- Мечтагей,8			0,24	0,24				
5.9.	ТП87(Кульбишева,27а) -Кульбишева,27			0,12	0,12				
5.10.	ТП87(Кульбишева,27а)-Московская,112			0,08	0,07				
ИТОГО по Передаче электроэнергии.				45,34	44,82			499,0	1,00



Гл. инженер МУП "Горькая Электросеть" ИМУРОВОЙ ОБЛАСТИ  
А.В.Ружьев