

**Мероприятия  
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности  
в электрических сетях ОАО «Орелоблэнерго»**

№ мероприятия	Идентификатор мероприятия	Наименование мероприятия	Объемы мероприятий					Объем финансирования, тыс. руб.					Годовое снижение расхода эл.энергии от внедрения мероприятий (тыс. кВт*час)					Экономия от выполнения мероприятий, (тыс.руб.)															
			Объем финансирования, тыс. руб.	Годовое снижение расхода эл.энергии от внедрения мероприятий (тыс. кВт*час)	Экономия от выполнения мероприятий, (тыс.руб.)	Объемы мероприятий на	Объем финансирования, тыс. руб.	Годовое снижение расхода эл.энергии от внедрения мероприятий (тыс. кВт*час)	Экономия от выполнения мероприятий, (тыс.руб.)	Объемы мероприятий	Объем финансирования, тыс. руб.	Годовое снижение расхода эл.энергии от внедрения мероприятий (тыс. кВт*час)	Экономия от выполнения мероприятий, (тыс.руб.)	Объемы мероприятий	Объем финансирования, тыс. руб.	Годовое снижение расхода эл.энергии от внедрения мероприятий (тыс. кВт*час)																	
1	2	3	2015 год			2016 год			2017 год			2018 год			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
<b>I Организационные мероприятия</b>																																	
1	11,12	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии, рейдов	200	-	0	160	283,2	190		0	152	287,3	180		0	128	290,9	180		0	128												
2	20	Организация равномерного снятия показаний эл.счетч. в строго уст. сроки по гр.потр., мероприятий	24	-	0	4,7	8,3	24		0	4,7	44,0	24		0	47	44,0	24		0	4,7												
<b>II Технические мероприятия</b>																																	
1	240	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды по результатам энергетических обследований(в т.ч. Подстанций)	5 шт.	-	0	0,013	0,047	6 шт		0	0,016	0,058	4 шт		0	0,010	0,038	5 шт		0	0,013												

2	430	Замена проводов на перегруженных линиях 6-10/0,4 кВ	-	5,5 км	1390,5	22,74	40,2		6,2 км	1673	25,63	48,4		4,3 км	1238	17,79	35,9		4,1 км	1260	16,95
---	-----	---	---	--------	--------	-------	------	--	--------	------	-------	------	--	--------	------	-------	------	--	--------	------	-------

**III Мероприятия по оптимизации режимов электрических сетей и совершенствованию их эксплуатац**

1	110	Поддержание оптимальных точек деления сети 6-10 кВ	40 шт.	-	0	3,9	6,9	42 шт.	0	4,1	7,7	38	0	3,7	7,5	38 шт.					3,7
---	-----	--	--------	---	---	-----	-----	--------	---	-----	-----	----	---	-----	-----	--------	--	--	--	--	-----

2	188	Отключение вторых трансформаторов в режимах малых нагрузок	1,4 тыс. час.	3,7 МВА	42,17	5,5	9,7	1,5 тыс час	4 МВА	43,7	5,9	11,5	1,4 тыс час	3,7 МВА	42,2	5,5	11,1	1,5 тыс. час.	4 МВА	43,7	5,9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3	193	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной загрузкой	2,8 тыс. час.	1,5 МВА	12,19	5,72	10,1	2,8 тыс час	1,5 МВА	12,2	5,72	9,9	2,4 тысч ас	1,4 МВА	10,5	4,9	9,9	3,0 тыс. час.	2,0 МВА	13,1	7,63
4	200	Выравнивание нагрузок по фазам в сетях 0,4кВ	118 шт.	-		22,43	39,7	113 шт.	-	0	21,4	40,4	120 шт.	-	0	22,7	45,9	123 шт.	-	0	23,38

#### IV Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегаю

1	1800	Реконструкция, техническое перевооружение воздушных линий. (Замена провода А35 и А50 на СИП-2А)		38,791 км	31092	9,2	16,2		39,853 км	#####	8,7	16,3		45,05 км	50777,0	10,5	21,2		45,36 км	54666,0	10,8
2	500	Замена ответвлений к вводам на СИП	2730 шт.	-	4641	4,16	7,4	266 0шт.		4522,0	4,0	7,6	3196 шт.		5433,0	4,8	9,6	326 8 шт.		5555,6	4,9
3		Замена изношенных силовых трансформаторов на новые	18 шт	5,86М ВА	4229	126,55	224,0	25 шт.	7,45 МВА	5726,0	133,2	251,0	28 шт.	9,243 МВА	6907,0	166,5	336,3	35 шт.	10,46 МВА	8412,0	199,8
4	730	Замена незагруженных трансформаторов на трансформаторы меньшей мощности	10 шт.	4 МВА	41	5,07	9,0	9 шт.	1,3 МВА	39	4,5	8,5	8 шт.	1,2 МВА	37	4	8,1	7 шт.	1,0 МВА	35	3,5
5	630	Замена перегруженных трансформаторов на трансформаторы большей мощности	6 шт.	2,4 МВА	24,6	2,23	3,9	5 шт.	2,0 МВА	20,5	1,86	35,0	4 шт.	1,6 МВА	16,4	1,48	3,0	4 шт.	1,6 МВА	16,4	1,48

6	1440	Перевод сетей на более высокое номинальное напряжение (с 6 кВ на 10 кВ)	-	33,662 км	8812	8,0	14,2	-	10,882 км	26424	8,3	15,6	-	5,9 км	18670	8,3	16,7	-	7,903 км	21838	8,3
7	1600	Разукрупнение распределительных линий 0,4кВ	4 шт.	-	96	21,25	37,6	4 шт.		102	22,3	42,1	4 шт.		109	22,3	45,0	4 шт.		117	22,3

**V Мероприятия по совершенствованию метрологического обеспечения измерений для расчетного и технического учета**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	30	Построение автоматизированной информационно-измерительной системы АСКУЭ в распределительных сетях 6/10 кВ (питающие центры)	9 систем	-	3210	74,52	131,9	10 систем		4800,0	82,8	156,4	10 систем		5300,0	82,8	167,3	10 систем	10,0	5600,0	82,8
2	30	Построение АСКУЭ в распределительных сетях 0,4 кВ (ТП и объекты энергоснабжения, в т.ч. многоквартирные жилые дома)	30 компл	-	4890	248,4	439,7	40 компл.		8470,0	331,2	626,0	40 компл.		9300,0	331,2	669,0	компл.		9900,0	331,2
<b>Итого:</b>						<b>724,4</b>	<b>1282,0</b>				<b>816,3</b>	<b>1607,7</b>				<b>861,480</b>	<b>1721,4</b>				<b>855,353</b>

ПРОГРАММА

сбережения и повышения энергетической эффективности  
ОАО «Орёлблэнерго» на 2015-2019гг

Экономия от выполнения мероприятий, (тыс.руб.)	Объемы мероприятий		Объём финансирования, тыс. руб.	Годовое снижение расхода эл.энергии от внедрения мероприятий (тыс. кВт*час)	Экономия от выполнения мероприятий, (тыс.руб.)	Источник финансирования
<b>2019 год</b>						
<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>29</b>
275,2	140		0	112	256,5	Собст. средства
44,0	24		0	47	4,4	Собст. средства
0,054	5 шт		0	0,013	0,057	Собст. средства

36,5		3,9 км	1278	16,12	36,9	Собст. средства
------	--	-----------	------	-------	------	--------------------

**цпн**

8,0	40		0	3,9	8,9	Собст. средства
-----	----	--	---	-----	-----	--------------------

12,7	1,4 тыс. час.	3,7 МВА	42,2	5,5	12,6	Собст. средства
<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>29</b>
16,4	2,42 тыс. час.	1,41 МВА	10,6	6,85	15,7	Собст. средства
50,3	122 шт.		0	23,1	52,9	Собст. средства

**цего оборудования**

23,1		46,67 км	60264,0	10,8	24,7	Инвестици и, привлечен ные средства
10,5	3268 шт.		5555,6	4,9	11,2	Инвестици и, привлечен ные средства
429,6	35 шт.	10,63 МВА	8625	199,8	457,5	Инвестици и, привлечен ные средства
41766,0	5 шт.	0,7 МВА	27	2,5	5,7	Собст. средства
3,2	3 шт.	1,2МВ А	12,3	1,1	2,5	Собст. средства



17,8	-	8,519 км	24793	8,3	19,0	Собст. средства
47,9	4 шт.		124	22,3	51,0	Собст. средства

**эта электроэнергии**

23	24	25	26	27	28	29
178,0	10 сист ем		5900,0	82,8	189,6	Инвестици и, привлечен ные средства
712,0	ком пл.		10500,0	331,2	758,4	Собст. средства, инвестици и, привлечен ные средства
<b>43631,2</b>				<b>878,183</b>	<b>1907,6</b>	

**Мероприятия  
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности  
в электрических сетях АО «Орелоблэнерго»**

№ мероприятия	Идентификатор мероприятия	Наименование мероприятия	Объемы мероприятий на		Объем финансирования, тыс. руб.
			2018 го.		
1	2	3	4	5	6
<b>I Организационные мероприятия</b>					
1	11,12	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии, рейдов	180		0
2	20	Организация равномерного снятия показаний эл.счетч. в строго уст. сроки по гр.потр., мероприятий	24		0
<b>II Технические мероприятия</b>					
1	240	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды по результатам энергетических обследований(в т.ч. Подстанций)	4 шт		0
		- внедрение светодиодных источников света	290 шт.		59,450
2	430	Замена проводов на перегруженных линиях 6-10/0,4 кВ		5,12 км	7203,639
<b>III Мероприятия по оптимизации режимов электрических сетей и совершенствованию эксплуатации</b>					
1	110	Поддержание оптимальных точек деления сети 6-10 кВ	37 шт.		0
2	188	Отключение вторых трансформаторов в режимах малых нагрузок	1,4 тыс час	3,7 МВА	43,761
3	193	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной загрузкой	2,4 тыс час	1,4 МВА	10,889
4	200	Выравнивание нагрузок по фазам в сетях 0,4кВ	81шт.	-	0
<b>IV Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей и энергосберегающего оборудования</b>					
1	1800	Реконструкция, техническое перевооружение воздушных линий. (Замена провода А35 и А50 на СИП-2А)		35,48км	49559,361
2	500	Замена ответвлений к вводам на СИП	3268 шт.		5555,600

3		Замена изношенных силовых трансформаторов на новые	38 шт.	11,31 МВА	9095,800
4	730	Замена незагруженных трансформаторов на трансформаторы меньшей мощности	7 шт.	1,0 МВА	48,428
5	630	Замена перегруженных трансформаторов на трансформаторы большей мощности	4 шт.	1,6 МВА	16,400
6	1440	Перевод сетей на более высокое номинальное напряжение (с 6 кВ на 10 кВ)	-	5,67км	14048,319
7	1600	Разукрупнение распределительных линий 0,4кВ	4шт		117,000

**V Мероприятия по совершенствованию метрологического обеспечения измерений технического учета электроэнергии**

1	30	Построение автоматизированной информационно-измерительной системы АСКУЭ в распределительных сетях 6/10 кВ (питающие центры)	14 систем		5345,800
2	30	Построение АСКУЭ в распределительных сетях 0,4 кВ (ТП и объекты энергоснабжения, в т.ч. многоквартирные жилые дома)	44 компл		10782,200
<b>Итого:</b>					<b>101886,6</b>

**ПРОГРАММА**  
**экономия и повышения**  
**энергетической эффективности АО**  
**"Облэнерго" на 2018г**

**ИТОГОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

Годовое снижение расхода эл.энергии от внедрения мероприятий (тыс. кВт*час)	Экономия от выполнения мероприятий, (тыс.руб.)
<b>Ц</b>	
<b>7</b>	<b>8</b>
128	374,566
4,70	13,754
<b>ИТОГОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	
0,01	0,029
17,19	50,307
21,17	61,938
<b>ИТОГОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	
3,61	10,557
5,46	15,970
4,90	14,339
15,39	45,036
<b>ИТОГОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>	
8,87	25,956
4,90	14,345

210,90	617,157
3,50	7,431
1,48	4,331
42,79	125,204
22,27	65,163

**ий для расчетного и**

115,92	339,217
236,83	693,036
<b>830,69</b>	<b>2428,03</b>