


№ п/п	Наименование мероприятия	Адрес объекта внедрения	Наименование целевого показателя энергоэффективности	Выделенные источники финансирования, тыс.руб. с НДС					Период внедрения	Основание источников, тыс. руб., без НДС						Экономия энергоресурса в натуральном выражении						Экономический эффект мероприятий за период программы			Срок окупаемости затрат, лет
				Всего (плановые показатели)	в том числе			Всего		2015-й год (плановые показатели)	2016-й год (плановые показатели)	2017-й год (плановые показатели)	2018-й год (плановые показатели)	2019-й год (плановые показатели)	на конец 2015-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2015г. мероприятиях)	на конец 2016-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2016г. мероприятиях)	на конец 2017-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2017г. мероприятиях)	на конец 2018-го года (планово-расчетные показатели по реализованным в 2018г. мероприятиях)	на конец 2019-го года (прогнозируемые показатели)	в натуральном выражении	в тыс.руб., без НДС				
					фед. бюджет	рег. бюджет	мест. бюджет																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
2	Организационно-технические мероприятия																								
2.1.	Ввод в эксплуатацию новых точек коммерческого учета с дистанционной передачей данных/реконструкция коммутационной аппаратуры с целью учета с дистанционной передачей данных (в том числе введение их в информационно-измерительную систему контроля и учета энергопотребления "ПИРАМИДА")	На границах балансовой и эксплуатационной принадлежности «сетей» АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь 3/3 при ее передаче потребителям кВт*ч	30 299	-	-	-	30 299	2015-2018	25 542	654	1 187	3 210	11 741	8 749	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	Установка технических приборов и систем учета в точках привязки з/э, для определения баланса, определения источников технологических и коммерческих потерь	ТП, РП, находящиеся на балансовой и эксплуатационной ответственности АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь 3/3 при ее передаче потребителям кВт*ч	64 419	-	-	-	64 419	2016, 2018-2019	53 320	-	940	-	2 441	49 939	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.3.	Установка коллективных приборов и систем учета з/э в многоквартирных жилых домах и объектах коммунальной структуры	Объекты коммунальной структуры в зоне деятельности АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения балансовых потерь 3/3 при ее передаче потребителям кВт*ч	882	-	-	-	882	2015	748	748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.4.	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы	Объекты балансовой принадлежности АО "ЛОЭСК"	Динамика снижения расхода электрической энергии, используемой на нужды освещения кВт*ч	142	-	-	-	142	2018-2019	120	-	-	-	120	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.4.	Итого: Снижение процента относительных потерь.		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,5500	-0,3500	0,1277	0,0342	-	-	-		
2.5.	Итого по разделу II:	Суммарные достигнутые числовые значения целевых показателей энергоэффективности, в натуральном выражении по разделу 2	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Итого по разделу 2	т.т.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.6.	Итого по Программе:		Итого по Программе:	428 971	-	-	-	428 971	2015-2019	369 097	67 505	132 193	53 508	40 892	74 998	2220,4909	1709,4379	1746,1830	1529,1628	448,1228	7653,3974	52 323	-		

Главный инженер АО "ЛОЭСК"  

 А.Ю. Горюхов

Заместитель главного инженера по эксплуатации и ремонту АО "ЛОЭСК"  

 Р.А. Рамкин

Главный специалист производственно-технической службы АО "ЛОЭСК"  

 Д.М. Васьников