

Приложение № 1  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

Руководитель организации		
Генеральный директор		
(должность)		
Широнин Андрей Анатольевич		
(Ф.И.О.)		
" 25 "	января	20 18 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Региональная сеть"

(наименование организации)

на 20 17 - 20 21 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"											
Почтовый адрес		610035, г. Киров, а/я 2899, 610035, г. Киров, ул. Калинина 38, офис 217											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Исупов Михаил Андреевич, 89536816781, ima43@mail.ru											
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2017г.-31.12.2021г.											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	всего	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
	2017г	0,5	0	-	-	9,6	-	0,67	-	-	-	-	-
2018г	0,55	0	-	-	9,56	-	0,71	-	-	-	-	-	
2019г	0,6	0	-	-	9,53	-	0,74	-	-	-	-	-	
2020г	0,65	0	-	-	9,48	-	0,79	-	-	-	-	-	
2021г	0,7	0	-	-	9,44	-	0,83	-	-	-	-	-	
ВСЕГО	3	0	-	-	47,61	-	3,74	-	-	-	-	-	

\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 2  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2016г (базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Отпуск э/э в сеть	млн. кВтч			80,218568	116,285	116,285	116,285	116,285	116,285
1.2	Полезный отпуск э/э	млн. кВтч			76,671516	112,056	112,08711	112,11037	112,13363	112,15688
1.3	Объем потерь э/э в сети	млн. кВтч			3,547052	4,229	4,1978885	4,1746315	4,1513745	4,1281175
1.4	Объем потерь э/э в сети	%			4,4217344	3,6367545	3,61	3,59	3,57	3,55
1.5	Годовая экономия от снижения потерь в натуральном выражении по сравнению с базовым годом	млн. кВтч			-	0,91	0,94	0,97	0,99	1,01
2	Прочие показатели									
2.1										

\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.



Приложение № 3  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ  
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы										Планоые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности				Срок аморти- зации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финанси- рования
		ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2017 г.			2018 г.			2019 г.			2020 г.			2021 г.			дископированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧНД, млн. руб.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.													
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.									численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.		численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37			
1	Замена и установка приборов учета электрической энергии	%	100	20	20	20	20	20	МВтч	150	30	-	0,0681	30	-	0,0717	30	-	0,0753	30	-	-	0,0795	30	-	0,0837				0,15	0,2	0,23	0,26	0,29		Тариф на передачу электрического энергии			
2	Установка и внедрение системы АСКУЭ	%	100	20	20	20	20	20	МВтч	50	10	-	0,0227	10	-	0,0239	10	-	0,0251	10	-	-	0,0265	10	-	0,0279				0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		Тариф на передачу электрического энергии			
3	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с нагрузкой и более трансформаторов	%	100	20	20	20	20	20	МВтч	650	130	-	0,2951	130	-	0,3107	130	-	0,3263	130	-	-	0,3445	130	-	0,3627				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		Тариф на передачу электрического энергии			
4	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях	%	100	20	20	20	20	20	МВтч	25	5	-	0,0114	5	-	0,012	5	-	0,0126	5	-	-	0,0133	5	-	0,014				0,02	0,02	0,03	0,04	0,05		Тариф на передачу электрического энергии			
5	Проведение рейдов по выявлению неуступной электрической энергии	%	100	20	20	20	20	20	МВтч	610	122	-	0,2769	122	-	0,2916	122	-	0,3062	122	-	-	0,3233	122	-	0,3404				0,13	0,13	0,14	0,15	0,16		Тариф на передачу электрического энергии			

Приложение № 4  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

Руководитель организации

Генеральный директор

(должность)

Широнин Андрей Анатольевич

(Ф.И.О.)

" 25 " января 20 18 г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Региональная сеть"

(наименование организации)

за 20 17 г.

Наименование программы		Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» ООО «Региональная сеть» на 2017 – 2021 годы.									
Почтовый адрес		610035, г. Киров, а/я 2899, 610035, г. Киров, ул. Калинина 38, офис 217									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Исупов Михаил Андреевич, 89536816781, ima43@mail.ru									
Даты начала и окончания действия программы		31.12.2017г.									
Период		Затраты, млн. руб. без НДС	в т.ч. капи- тальные	всего	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)					
						При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
						Суммарные затраты ТЭР		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
						т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план	0,5	0	0,5	-	-	9,6	-	0,67	-	-
	факт	0,513	0	0,513	-	-	9,55057	-	0,692	-	-
	отклонение	-0,013	0	-0,013	-	-	-0,04943	-	0,022	-	-
нарастающим итогом (2017-2021)	план	0,5	0	0,5	-	-	9,6	-	0,67	-	-
	факт	0,513	0	0,513	-	-	9,55057	-	0,692	-	-
	отклонение	-0,013	0	-0,013	-	-	-0,04943	-	0,022	-	-



Приложение № 5  
к требованиям к форме программы в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности, и отчетности  
о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения		Фактические		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2017 г.	—	2017 г.	—	2017 г.	—	2017 г.	—
1	2	3	4	5	6	7		8		9		10	
1	Целевые показатели												
1.1	Отпуск э/э в сеть	млн. кВтч				116,285		107,9213		8,363656		7,192377	
1.2	Полезный отпуск э/э	млн. кВтч				112,056		103,7512		8,304785		7,411281	
1.3	Объем потерь э/э в сети	млн. кВтч				4,229		4,170129		0,058871		1,392079	
1.4	Объем потерь э/э в сети	%				3,64		3,86		-0,22		-6,04396	
2	Прочие показатели												

\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Объемы выполнения	Численные значения экономии										Затраты (план), млн. руб. (без НДС)										
		Размерность		план			факт			план		факт										
		план	факт	Всего накопительным итогом за годы реализации программы (2017-2021г)	В отчетном году	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы (2017-2021г)	В отчетном году	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы (2017-2021г)	В отчетном году							
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы (2017-2021г)	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы (2017-2021г)	В отчетном году	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы (2017-2021г)	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы (2017-2021г)	В отчетном году
1	Наименование мероприятия		30	30	32	32	30	-	0,0681	30	-	0,0681	32	-	0,0733	32	-	0,0733	0,15	0,15	0,21	0,21
1	Замена и установка приборов учета электрической энергии	МВтч	30	30	32	32	30	-	0,0681	30	-	0,0681	32	-	0,0733	32	-	0,0733	0,15	0,15	0,21	0,21
2	Установка и внедрение системы АСКУЭ	МВтч	10	10	10	10	10	-	0,0227	10	-	0,0227	10	-	0,0229	10	-	0,0229	0,15	0,15	0,153	0,153



3	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	МВтч	130	130	135,18	130	-	0,2951	135,18	-	0,3096	135,18	-	0,3096	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях	МВтч	5	5	5	5	-	0,0114	5	-	0,0115	5	-	0,0115	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электрической энергии	МВтч	122	122	120	122	-	0,2769	120	-	0,2748	120	-	0,2748	0,13	0,13	0,08	0,08

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор  
(Должность)

\_\_\_\_\_  
(Должность)

\_\_\_\_\_  
(Должность)

на обороте документа:

Генеральный директор А.А.  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)