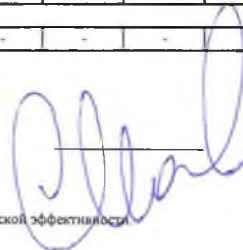


ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2021 г. (базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам			Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %		
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Целевые показатели																
1.1	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно уровня технологических потерь электрической энергии, установленного в соответствии с требованиями стандарта	тыс. кВтч			1240	1188	1123	1054	575			0,48			-52%		
		%			6,23	6,00	5,80	5,66	2,33			0,39			-61%		
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	%			100	100	100	100	100			1			0%		
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций	кВтч			0	0	0	0	0			0			0%		
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			30	100	100	100	100			1			0%		
2	Прочие показатели																
2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО УК «Ядран» -  
управляющей организации ООО УК «Альянс»

  
Д.З.Мадьяров

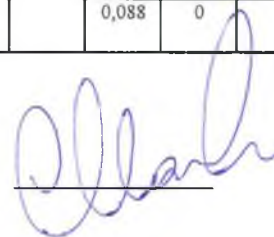
\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

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

№ п/п	Наименование мероприятия	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	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности, тыс. Квтч	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности, тыс. Квтч	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности, тыс. Квтч	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности, тыс. Квтч	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.				
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Разработка и реализация программы снижения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	км	0,31	0,06	0,03	0,03	35		0,078	9		0,019	1,04		0,014	1,04		0,014	0,112	0,027	0,014	0,014
1.1	Ремонт кабельных линий 10/0,4 кВ	км	0,31	0,06	0,03	0,03	35		0,078	9		0,019	1,04		0,014	1,04		0,014	0,112	0,027	0,014	0,014
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности, приборами учета	шт.	36	6	7	7	14		0,04	2		0,006	1,8		0,011	1,8		0,011	0,118	0,02	0	0
2.1	Замена несоответствующих минимальным требованиям счетчиков объектов электросетевого хозяйства на интеллектуальный учет	шт.	36	6	7	7	14		0,04	2		0,006	1,8		0,011	1,8		0,011	0,118	0,02	0	0,000
3	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления	шт.	12	6	0	0			0,076	16		0,038	0		0	0		0	0,076	0,016	0	0
3.1	Ремонт трансформаторов	шт.	12	6	0	0	36		0,076	16		0,038	0		0	0		0,000	0,076	0,016	0	0,000
4	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	шт.	45	15	15	15			0,090				1,5		0,01	1,5		0,010	x	x	x	x

4.1	Рациональная загрузка трансформаторов на БКТП. Измерение нагрузок и напряжения, контрольные испытания	шт.	45	15	15	15	27		0,090	12		0,03	1,5		0,01	1,5		0,010	x	x	x	x
5	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	шт.	18	2	18	18			0,068	3		0,008	1,1		0,0072	1,1		0,007	x	x	x	x
5.1	Выравнивание нагрузок в ячейках РП № 10 10 кВ, измерения токовой нагрузки	шт.	18	2	18	18	27		0,068	3		0,008	1,1		0,0072	1,1		0,007	x	x	x	x
6	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостого хода	Реализация мероприятий не требуется ввиду установленного нового оборудования в 2017 году																				
7	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	шт.	12	4	2	2			0,036	5		0,012	2,4		0,015	2,4		0,015	x	x	x	x
7.1	Проверка режимов установок компенсации реактивной мощности	шт.	12	4	2	2	15		0,036	5		0,012	2,4		0,015	2,4		0,015	x	x	x	x
8	Использование осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	201	89	0	0	80		0,198	29		0,088	0		0	0		0	0,439	0,235	0	0
8.1	Замена светильников ДНАТ 250 кВт на светодиодные 80 кВт	шт.	201	89	0	0	80		0,198	29		0,088	0		0	0		0,000	0,439	0,235	0	0,000

Генеральный директор ООО УК «Ядран» -  
управляющей организации ООО УК «Альянс»



Д.З.Мадьяров

## **Пояснительная записка**

к отчету о фактическом исполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
ООО «Управляющая компания «Альянс» за 2022 год.

### **Об изменении информации об организации:**

С 01.01.2023 организация прекратила осуществление регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан. Другая информация об организации остается неизменной.

### **О достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы:**

Фактическая экономия топливно-энергетических ресурсов в натуральном выражении в 2022 году за счет выполнения мероприятий программы энергосбережения составила - 7,84 тыс.кВт.

### **Об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы:**

Программа энергосбережения состоит из организационных мероприятий, включающих обязательные мероприятия по энергосбережению и технических мероприятий, включающих мероприятия по оптимизации режимов работы электрических сетей, которые направлены на снижение издержек и получение экономического эффекта от их проведения.

К беззатратным мероприятиям относятся организационные мероприятия по оптимизации баланса нагрузок электрической сети и загрузке электрооборудования, не требующие финансовых затрат на их реализацию, либо принятые как «условно затратные», а именно:

- выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ;
- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами;
- проведение работ по компенсации реактивных нагрузок;

К затратным мероприятиям относятся технические мероприятия, которые носят характер технического перевооружения и усовершенствования электрооборудования, и требующие финансовых затрат на их реализацию, а именно:

- ремонт кабельных линий 10/0,4 кВ;
- замена несоответствующих минимальным требованиям счетчиков объектов электросетевого хозяйства на интеллектуальный учет;

- ремонт трансформаторов;
- замена светильников ДНАТ 250 кВт на светодиодные 80 кВт.

Плановые затраты на реализацию программы в 2022 г. составили 0,298 млн.руб. (без НДС), фактические затраты составили 0,014 млн.руб. (без НДС).

Источником финансирования мероприятий программы являются денежные средства, выделяемые через регулируемые тарифы по статье затрат «работы и услуги производственного характера» и экономия по статье затрат «потери электрической энергии».

**Об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении:**

Снижение расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в 2022 г. составило в натуральном выражении - 7,84 тыс.кВт, в денежном выражении - 0,057 млн.руб (без НДС), за все годы реализации программы составило в натуральном выражении - 7,84 тыс.кВт, в денежном выражении - 0,057 млн.руб. (без НДС).

**Об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении:**

Расход электрической энергии на собственные нужды в 2022 г. у организации отсутствуют, данные мероприятия в программе не предусмотрены.

**О фактических и плановых значениях целевых показателей программы:**

Распределение целевых показателей программы в разрезе каждого года, представлены в отчете по программе.