

Таблица № 1 Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

**ООО "Центральная электросетевая компания" (ООО "ЦЭК")**

за 2023 год

Наименование программы		Общество с ограниченной ответственностью "Центральная электросетевая компания"											
Почтовый адрес		127322, г.Москва, ул. Яблочкова, д.21, корпус 3											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Мельников Дмитрий Евгеньевич, 8 (495) 792-64-33 (доб. 206); melnikov@celscom.ru											
Даты начала и окончания действия программы		2022 - 2026 гг.											
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		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				
		Всего	В т.ч. капитальные		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	
за отчетный год	план	0,213	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	факт	0,555	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	отклонение	261%	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
нарастающим итогом	план	0,367	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	факт	0,945	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	отклонение	257%	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-

Таблица № 2 - Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(Базовый год) <*>	Планируемые значения целевых и прочих показателей по					Фактические значения целевых и прочих показателей по					Отклонение, ед.					Отклонение, %					Примечание <***>
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
1.	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	млн. кВт·ч %																						
1.1.	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:																							
2.	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт·ч		108,719	111,980				168,963	110,669					60,245	-1,312					55,413	-1,171		
2.1.	ВН	млн. кВт·ч		76,509	78,804				101,510	83,902					25,002	5,098					32,678	6,469		
2.2.	СНП	млн. кВт·ч		0,000	0,000				0,000	0,000					0,000	0,000					0,000	0,000		
2.3.	СНШ	млн. кВт·ч		108,719	111,980				168,963	110,669					60,245	-1,312					55,413	-1,171		
2.4.	НН	млн. кВт·ч		80,143	82,547				126,990	39,405					46,847	-43,142					58,455	-52,264		
3.	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт·ч		108,719	111,980				168,963	110,669					60,245	-1,312					55,413	-1,171		
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт·ч		94,564	99,110				155,309	104,500					60,745	5,390					64,238	5,438		
4.1.	ВН	млн. кВт·ч		x					x	x					x	x					x	x		
4.2.	СНП	млн. кВт·ч		x					x	x					x	x					x	x		
4.3.	СНШ	млн. кВт·ч		23,098	23,781				31,556	45,769					8,458	21,988					36,616	92,458		
4.4.	НН	млн. кВт·ч		71,465	73,609				123,753	58,732					52,288	-14,878					73,165	-20,212		
5.	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт·ч		14,155	12,870				13,655	6,168					-0,501	-6,702					-3,537	-52,073		
		млн. руб. без НДС		42,041	42,350				40,521	24,704					-1,520	-17,646					-3,615	-41,667		
5.1.	ВН	%		13,020	11,493				8,081	5,574					-4,939	-5,919					-37,931	-51,504		
		%		x					x						x	x					x	x		
5.2.	СНП	млн. кВт·ч																						
		млн. руб. без НДС																						
5.3.	СНШ	%																						
		%																						
5.4.	НН	млн. кВт·ч		5,478	4,981				10,418	4,706					4,940	-0,274					90,173	-5,505		
		млн. руб. без НДС		16,270	16,389				30,915	18,849					14,646	2,460					90,019	15,011		
6.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%		5,039	4,448				6,166	4,253					1,127	-0,195					22,366	-4,385		
		%																						
5.4.	НН	млн. кВт·ч		8,677	7,889				3,237	1,462					-5,440	-6,428					-62,697	-81,471		
		млн. руб. без НДС		25,771	25,961				9,606	5,855					-16,166	-20,106					-62,727	-77,448		
6.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%		10,827	7,045				1,916	1,321					-8,912	-5,724					-82,307	-81,251		
		кВт·ч/у.е																						

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<\*\*\*> В графе "Примечания" при несопадении фактических и плановых значений указать причины.

Начальник отдела балансов электроэнергетики



Д.Е. Мельников

Таблица № 3 Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем финансирования, руб. (без НДС)	Объем выполнения, %	Годовая экономия энергетических ресурсов								Примечания <***>	
					план				факт					
					в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <***>	в стоимостном выражении, млн. руб. (гр. 6 * гр. 8)	в натуральном выражении		стоимость (без НДС) <***>	в стоимостном выражении, млн. руб. (гр. 10 * гр. 12)		
					количество	единица измерения <*>			количество	единица измерения <*>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<b>1. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>														
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности													
1.1	Проведение обязательного энергетического обследования					-				-				
1.2	Анализ качества предоставляемых услуг													
1.2.1	Измерение токовых нагрузок и напряжений в распределительной сети 0,4кВ		0	100%	1774	шт.			1774	шт.				
1.3	Оценка аварийности в сетях													
1.3.1	Проведение анализа и оценки аварийности в распределительной сети 0,4-10кВ		0	100%	12	шт.			12	шт.				
1.4	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки		0	100%										
1.4.1	Выравнивание нагрузок фаз в сети 0,4кВ		0	100%	0,014000	млн.кВт*ч	1,14285714	0,01600	0,014000	млн.кВт*ч	4,41700	0,06184		
1.5	Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки		0	100%	1	шт.			1	шт.				
1.5.1	Не требуется													
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким КПД, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий													
2.1	Замена силовых трансформаторов на меньшую мощность в соответствии с фактическими нагрузками (уменьшение потерь холостого хода)		0	0	0	0	0,00000	0,00000	0,06480	млн.кВт*ч	4,41700	0,28631		
3	Мероприятия по сокращению потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии													
3.1	Отключение силовых трансформаторов в ТП (РТП) 10/0,4кВ с сезонной нагрузкой													
4	Мероприятия по оптимизации установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности													
4.1	Не требуется													
5	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности													
5.1	Не требуется													
6	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов													
6.1	Монтаж приборов учета с GSM в РУ-0,4кВ ТП (РТП) 10/0,4кВ.	собственные средства	44 247,92	33,33%	6	шт.			2	шт.				

6.2	Монтаж приборов учета без GSM в РУ-0,4кВ ТП (РТП) 10/0,4кВ.	собственные средства										
6.3	Плановая замена приборов учета с истекшим межповерочным интервалом	собственные средства	13 600,00	242,86%	7	шт.			17	шт.		
6.4	Плановая замена измерительных трансформаторов тока с истекшим межповерочным интервалом	собственные средства	43 210,84	68,18%	44	шт.			30	шт.		
6.5	Техническое сопровождение измерительных комплексов	собственные средства	233 323,45	136,47%	170	шт.			232	шт.		
6.6	Замена неисправных приборов учета	собственные средства	148 719,40		-	шт.			6	шт.		
6.7	Ремонт и проверка приборов учета с истекшим межповерочным интервалом	собственные средства	72 300,00		-	шт.			85	шт.		
7	Мероприятия по организации достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технологического состояния											
7.1	Снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технологического состояния			828,64%	887	шт.			7350	шт.		изменение структуры сети
7.2	Снижение уровня безоговорочного потребления, включение объектов в договора энергоснабжения											
7.3	Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе осуществления											
8.1	Не требуется											
9	Мероприятия по доведению использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня: в 2019 году - не менее 30% в 2020 году - не менее 50% в 2021 году -											
9.1	Не требуется											
10	Мероприятия по обеспечению снижения удельного расхода условного топлива, за											
10.1	Не требуется											
	Итого по регулируемому виду деятельности:		555 401,61									

<\*> В графе "единица измерения" указывается единица измерения энергоресурса, экономия которого достигается при реализации соответствующего мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (кВт.ч, Гкал, т, м<sup>3</sup>, л, т у.т.).

<\*\*\*> В графе "стоимость", указывается стоимость энергетического ресурса (руб./кВт.ч, руб./Гкал, руб./т, руб./м<sup>3</sup>, руб./л, руб./т у.т.).

<\*\*\*> В графе "Примечания" при несовпадении фактических и плановых значений указать причины

Начальник отдела балансов электроэнергии



Д.Е. Мельников

Таблица № 4 Сведения об оснащённости приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

N п/п	Наименование показателя	Количество установленных приборов учета, шт.	Количество приборов учета, подлежащих установке, шт.	% оснащённости приборами учета, шт.	План года, шт.	Запланировано в отчетном квартале, шт.	Установлено в отчетном кв-ле, шт.		Объем финансирования, тыс. руб. без НДС		Отклонение тыс. руб. без НДС	Причины отклонений
							факт	план	факт	факт		
1	Электрическая энергия											
1.1	Собственное производство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Получено со стороны	41		100			2		44,24792			
1.3	Потребляемая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Отданная на сторону	2353		100			23		162,31940			

Начальник отдела балансов электроэнергии



Д.Е. Мельников