

ОТЧЕТ
ПО ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
и повышения энергетической эффективности
АО "Городские электрические сети" г. Прохладный, КБР
за 2021г.

г. Прохладный
2022 г.

Приложение № 1
к формам отчетов о фактическом
исполнении установленных
требований к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Кабардино-Балкарской Республики

Сводная форма мониторинга реализации программы
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(АО «Городские электрические сети» г. Прохладный)
за 2021 год.

Основания для разработки программы				<ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» №261-ФЗ от 23.11.2009 г. - Федеральный закон «Об электроэнергетике» №35-ФЗ от 26.03.2003 г. - Федеральный закон «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ» №522-ФЗ от 27.12.2018 г. - Постановление Правительства РФ «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности» № 340 от 15.05.2010 г. - Приказ Минэнерго России «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» № 398 от 30.06.2014 г. - Приказ «Об утверждении требований и форм отчетности к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Кабардино-Балкарской Республики» № 20 от 05.04.2021 г. - Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Кабардино-Балкарской Республики утвержденные приказом Государственного комитета КБР по тарифам и жилищному надзору № 20 от 05.04.2021 г. - ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения - ГОСТ 31532-2012 Энергосбережение. Энергетическая эффективность. 								
Почтовый адрес				361045, Кабардино-Балкарская Республика, г. Прохладный, ул. Гагарина, д. 14.								
Ответственный за формирование Программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Главный инженер – Каблов Дмитрий Стоянович. Инженер ПТО – Филиппов Константин Викторович. Начальник СКУКЭЭ – Долгополов Антон Владимирович Экономист – Елисаханова Любовь Владимировна. Телефон приемной : 8(86631) 4-54-10, Телефон : 8(86631) 4-45-75, E-mail – pges@inbox.ru								
Дата начала и окончания действия Программы				Период реализации Программы 5 (пять календарных лет) - 2021 – 2025 гг.								
Год		Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		Всего	В т. ч. капитальные		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	
2021	План	6,976856	-	39,7 %			5,39269	0,048528	-	-	-	-
	Факт	6,253943	-	36,3 %			5,15123	0,046535	-	-	-	-
	Отклонение	0,722913	-	3,4 %			0,24146	0,001993	-	-	-	-
Нарастающ. им. итогом	План	6,976856	-	39,7 %			5,39269	0,048528	-	-	-	-
	Факт	6,253943	-	36,3 %			5,15123	0,046535	-	-	-	-
	Отклонение	0,722913	-	3,4 %			0,24146	0,001993	-	-	-	-

Приложение № 2
к формам отчетов о фактическом
исполнении установленных
требований к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Кабардино-Балкарской Республики

Отчет о достижении целевых и прочих показателей энергосбережения
и повышения энергетической эффективности

№ п/ п	Целевые и прочие показатели	Ед. Изм.	Средние показате ли по отрасли	Лучшие мировые показате ли по отрасли	(базов ый 2020 год) «*»	Плановые значения целевых показателей по годам			Фактически е значения целевых показателей по годам			Отклонения , ед.			Отклонения , %			Примечан ие «**»
						2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Целевые показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Фактически й процент потерь от отпуска электроэнер гии в сеть для сопоставимы х условий	%	от 12,5 до 17,4 %	до 11 %	15,0	17,31	-	-	14,95	-	-	2,36	-	-	13,63			
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Удельный расход электрическо й энергии на отопление 1м ² площади помещения	тыс. кВтч	-	-	0,00689	0,00689			0,00689			0			0			
2.2	Удельный расход воды на 1 м ² площади помещения в месяц	м ³ /м ²	-	-	0,002	0,002			0,002			0			0			
2.3	Удельный расход воды на 1-го работника организации в месяц	м ³ /че л	-	-	0,416	0,416			0,416			0			0			

Приложение № 3
к формам отчетов о фактическом
исполнении установленных
требований к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Кабардино-Балкарской Республики

Отчет об исполнении обязательных мероприятий
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за 2021 г.

№ 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	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 т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности Тыс. кВтч	Численное значение т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности Тыс. кВтч	Численное значение т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности Тыс. кВтч	Численное значение 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	ВЛ-0,4 кВ от ТП-123, Ф-1	км	1,05	1,05	1,645	1,645	1,30291	0,44885	0,004760	1,30291	0,44885	0,004760	1,30291	0,44885	0,004760	1,30291	0,44885	0,004760	0,80774039	0,80774039	1,07907674	1,07907674	
2	ВЛ-0,4 кВ от ТП-123, Ф-4	км	0,87	0,87	0,56	0,56	0,32672	0,11255	0,001193	0,32672	0,11255	0,001193	0,32672	0,11255	0,001193	0,32672	0,11255	0,001193	0,63935139	0,63935139	0,49209552	0,49209552	
3	ВЛ-0,4 кВ от ТП-161, Ф-3	км	0,57	0,57	0,65	0,65	0,05975	0,0205	0,000218	0,05975	0,0205	0,000218	0,05975	0,0205	0,000218	0,05975	0,0205	0,000218	0,45366547	0,45366547	0,41794089	0,41794089	
4	ВЛ-0,4 кВ от ТП-63, Ф-7	км	1,26	1,26	1,26	1,26	1,23826	0,42658	0,004523	1,23826	0,42658	0,004523	1,23826	0,42658	0,004523	1,23826	0,42658	0,004523	0,83065853	0,83065853	0,90459746	0,90459746	
5	ВЛ-0,4 кВ от ТП-65, Ф-6	км	0,75	0,75	0,75	0,75	0,78627	0,27087	0,002872	0,78627	0,27087	0,002872	0,78627	0,27087	0,002872	0,78627	0,27087	0,002872	0,52401103	0,52401103	0,49473873	0,49473873	
6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-160, Ф-2	км	0,9	0,9	1,120	1,120	0,97218	0,33491	0,003551	0,97218	0,33491	0,003551	0,97218	0,33491	0,003551	0,97218	0,33491	0,003551	0,77376897	0,77376897	0,75737981	0,75737981	
7	ВЛ-0,4 кВ от ТП-161, Ф-2	км	0,57	0,57	0,63	0,63	0,28072	0,0967	0,001025	0,28072	0,0967	0,001025	0,28072	0,0967	0,001025	0,28072	0,0967	0,001025	0,56475623	0,56475623	0,31164409	0,31164409	
8	Замена трансформатора в ТП № 9 (250 кВА) Замена трансформатора в ТП № 14 (250 кВА)	шт	2	2	2	2	3,3288	1,14677	0,009464	3,3288	1,14677	0,009464	3,3288	1,14677	0,009464	3,3288	1,14677	0,009464	0,52276002	0,52276002	0,59882318	0,59882318	
9	Замена трансформатора в ТП № 5 (250 кВА)	шт	4	4	4	4	7,3584	2,53496	0,0209219	7,3584	2,53496	0,0209219	7,3584	2,53496	0,0209219	7,3584	2,53496	0,0209219	1,26787497	1,26787497	1,19764636	1,19764636	

	кВА) Замена трансформатора в ТП № 9 (250 кВА) Замена трансформатора в ТП № 21 (250 кВА) Замена трансформатора в ТП № 27 (250 кВА)																						
10	Замена КТП-37 с трансформатором (250 кВА)	шт.	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,592269	0,592269	-	-	
	Итого		5,97/7	5,97/7	6,615/6	6,615/6	15,65401	5,39269	0,048528	15,65401	5,39269	0,048528	14,95321	5,15123	0,046535	14,95321	5,15123	0,046535	6,976856	6,976856	6,253943	6,253943	

Производство и распределение топливно-энергетических ресурсов рассчитываются в единицах условного топлива, где используются коэффициенты перерасчета по угольному эквиваленту, принятые в отечественной статистике, а так же в единицах энергии, принятых в международных организациях — тераджоулях.

При перерасчете топлива и энергии в тонны условного топлива следует руководствоваться следующими коэффициентами перерасчета:

Топлива и энергии	Единицы измерения	Коэффициенты перерасчета в условное топливо по угольному эквиваленту
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	0.3445

Для перерасчета топлива и энергии в тераджоули используется следующий порядок:

- 1 тонна (тыс. м³, тыс. кВт. ч, Гкал), умноженная на коэффициент перерасчета в условное топливо, равняется 1 тонне условного