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)
М.Н. Османов
(Ф.И.О.)

(подпись)
"30" апреля 2026 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО "Коми коммунальные технологии"

на 2025-2029 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"							
Почтовый адрес			167000, Республика Коми, г.Сыктывкар ул. Димитрова, стр.10							
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Первый заместитель генерального директора – главный инженер АО "Коми коммунальные технологии" Калягин Александр Валентинович, 8(821)228-06-09, kaliagin@komikt.ru							
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2025-31.12.2029							
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-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	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т.	млн.руб. без НДС	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС без учета воды	т у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС без учета воды
2024* передача	70,816	70,816	42,6%	7 738,1	267,1	0,000	0,0000				
2025 передача	16,980	16,980	15,8%	7 911,0	379,1	13,363	0,650				
2026 передача	21,878	21,878	22,3%	8 392,1	484,9	12,983	0,750				
2027 передача	43,039	43,039	31,1%	8 379,1	528,7	12,983	0,819				
2028 передача	35,594	35,594	15,9%	8 366,1	553,7	12,983	0,859				
2029 передача	24,942	24,942	20,5%	8 353,1	580,0	12,983	0,901				
ИТОГО передача	*142,433*	*142,433*	*20,7%*	*41 401,5*	*2 526,3*	*65,296*	*3,980*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
2024* производствоДЭС	16,423	16,423	93,5%	4 810,8	178,4	0,000	0,000				
2025 производство ДЭС	8,735	8,735	63,6%	4 806,2	216,9	0,011	0,001				
2026 производство ДЭС	0,460	0,460	1,7%	4 806,2	216,0	0,994	0,045				
2027 производство ДЭС	0,000	0,000	0,0%	4 801,4	235,0	1,291	0,063				
2028 производство ДЭС	0,000	0,000	0,0%	4 796,6	243,7	1,291	0,066				
2029 производство ДЭС	0,000	0,000	0,0%	4 791,8	252,7	1,291	0,070				
ИТОГО ДЭС	*9,195*	*9,195*	*9,4%*	*24 002,2*	*1164,2*	*4,879*	*0,245*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
ВСЕГО по предприятию	151,628	151,628	19,3%	65 403,66	3 690,50	70,175	4,225	4 707,75	207,84	13,32	0,86
2024*	87,239	87,239	47,5%	12 548,92	445,47	0,000	0,000	593,16	21,47	0,0	0,0
2025	25,715	25,715	21,3%	12 717,22	595,92	13,375	0,650	930,90	36,72	2,61	0,12
2026	22,338	22,338	17,7%	13 198,29	700,84	13,977	0,795	944,91	40,00	2,68	0,14
2027	43,039	43,039	27,1%	13 180,50	763,68	14,275	0,883	944,45	42,02	2,68	0,19
2028	35,594	35,594	14,6%	13 162,72	797,41	14,275	0,926	943,98	43,69	2,68	0,20
2029	24,942	24,942	18,0%	13 144,94	832,65	14,275	0,971	943,51	45,42	2,68	0,21

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энегосбережения 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 показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	2024 г (факт)	Значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
						План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Расход энергетических ресурсов, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, включая их потери									
1.1.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при передаче электрической энергии	т у.т.	н/д	н/д	7 738,12	7 911,03	8 392,09	8 379,11	8 366,12	8 353,14
1.1.2	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт.ч	н/д	н/д	63,00	64,40	68,32	68,21	68,11	68,00
1.1.3	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	н/д	н/д	5,86	5,92	6,46	6,45	6,44	6,43
1.1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100
1.1.5	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	н/д	н/д	91	91,1	91,2	91,3	91,4	91,5
1.1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100
1.1.7	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	н/д	н/д	83	83,1	83,2	83,3	83,4	83,5
1.2	Расход энергетических ресурсов, используемых при производстве электрической энергии									
1.2.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	н/д	н/д	268,40	275,86	275,83	275,81	275,78	275,75
1.3	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности									
1.3.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	т у.т.	н/д	н/д	593,16	930,90	944,91	944,45	943,98	943,51
1.3.2	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0109	0,0080	0,0082	0,0081	0,0081	0,0080
1.3.3	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0205	0,0215	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
1.3.4	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,432	0,333	0,340	0,340	0,340	0,340
1.3.5	удельный объем потребления тепловой энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,048	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	83	84	85	86	87	88
2.	Прочие показатели									
2.1	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,04103	0,04305	0,04305	0,04305	0,04304	0,04304

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энегосбережения 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 с разбивкой по годам действия программы (план)							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	план					ед. измерения	всего по годам экономии в указанной	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.							план					
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			значение экономии численно е															дисконтирования и срок	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
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	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче (транспортировке)																																			
1.1	Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1Н (замена трансформатора 1х400 кВА на 2х250 кВА, замена панелей в РУ-0,4 кВ - 5 шт. без секционирования на панели с секционированием)	МВА		0,5					тыс.кВт*ч	4,417	0,562	0,069	0,003	0,964	0,118	0,007	0,964	0,118	0,007	0,964	0,118	0,008	0,964	0,118	0,008	-	-	-	15	2,278					Амортизация	Тариф
1.1	Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250 кВА на КТП мощностью 160 кВА	МВА		0,16					тыс.кВт*ч	11,563	-	-	-	2,891	0,355	0,021	2,891	0,355	0,022	2,891	0,355	0,024	2,891	0,355	0,025	-	-	-	15	2,575					Амортизация	Тариф
1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №39 ТП-ДЭС Аэропорт в с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района с заменой встроенной ТП мощностью 1х160+1х250 кВА на КТП мощностью 2х250 кВА	МВА			0,5				тыс.кВт*ч	9,286										4,643	0,570	0,038	4,643	0,570	0,040	-	-	-	15			10,005			Амортизация	Тариф
1.4	Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 10 кВА	МВА		0,01					тыс.кВт*ч	5,032	0,387	0,048	0,002	1,161	0,143	0,008	1,161	0,143	0,009	1,161	0,143	0,009	1,161	0,143	0,010	-	-	-	15	0,398					Амортизация	Тариф
1.5	Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100 кВА на СТП мощностью 10 кВА	МВА		0,01					тыс.кВт*ч	10,401	0,800	0,098	0,005	2,400	0,295	0,017	2,400	0,295	0,019	2,400	0,295	0,020	2,400	0,295	0,020	-	-	-	15	0,391					Амортизация	Тариф
1.6	Реконструкция ТП №586 в г. Инта ул. Социалистическая с заменой трансформаторов мощностью 2х560кВА на трансформаторы мощностью 2х400кВА, заменой камер в РУ-6кВ - 8шт. и ячеек в РУ-0,4кВ - 7шт.	МВА				0,8			тыс.кВт*ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15				0,022	9,054	Амортизация	Тариф
1.7	Реконструкция ТП №141 в г. Сыктывкар, м. Лесозавод, Сосновый переулок, 1/1с заменой ТП мощностью 1х315кВА и 1х400кВА на ТП мощностью 2х400кВА	МВА/км				0,8			тыс.кВт*ч	6,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,395	0,786	0,055	-	-	-	15		0,332		13,893		Амортизация	Тариф

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																		Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	план					ед. измерения	всего по годам экономия в указанной	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.							план						
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			численное значение	экономии	численное значение экономии	численное значение	экономии	численное значение экономии	численное значение	экономии	численное значение экономии	численное значение	экономии	численное значение экономии	численное значение	экономии	численное значение экономии	дисконтирования и срок	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
1.8	Реконструкция КТП №1206 мощностью в п.Седтыдор Койгородского района с заменой КТП мощностью 63 кВА на СТП мощностью 25 кВА	МВА			0,025				тыс.кВт*ч	3,285							1,095	0,135	0,008	1,095	0,135	0,009	1,095	0,135	0,009	-	-	-	15		1,002				Амортизация	Тариф
1.9	Реконструкция ТП №515 в г. Инта ул. Мира, д.16 с заменой трансформаторов мощностью 2х630кВА на трансформаторы мощностью 2х250кВА, заменой камер в РУ-6кВ (6шт.) и ячеек РУ-0,4кВ (9 шт.)	МВА			0,5				тыс.кВт*ч	35,741							11,914	1,463	0,092	11,914	1,463	0,097	11,914	1,463	0,102	-	-	-	15	0.092	4.153				Амортизация	Тариф
1.10	Реконструкция ТП №905 "Индом" в Прилузском районе, с. Черёмуховка, ул. Лесная, 14 с заменой ТП мощностью 250+180кВА на КТП мощностью 250кВА	МВА				0,25			тыс.кВт*ч	7,972													7,972	0,979	0,068	-	-	-	15		0.549		2.636		Амортизация	Тариф
1.11	Реконструкция КТП №297 в г. Сыктывкар, ул. Печорская, 67/9 с заменой КТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА	МВА			0,16				тыс.кВт*ч	2,891													2,891	0,355	0,025	-	-	-	15			0.551	2.448		Амортизация	Тариф
1.12	Реконструкция КТП №408 СТ "Лемский" в г. Сыктывкар, пгт. Красный Затон, м. Лемью с заменой КТП мощностью 160кВА на СТП мощностью 100кВА	МВА			0,1				тыс.кВт*ч	2,628													2,628	0,323	0,022	-	-	-	15			0,079	1,320		Амортизация	Тариф
1.13	Модернизация РП №12 в г. Сыктывкар, ул. Маркова, 1/4 с ретрофитом камер КСО - 11 шт. и применением микропроцессорных устройств РЗА, заменой трансформаторов мощностью 2х1000 кВА на 2х1000 кВА	МВА				2			тыс.кВт*ч	40,646										20,323	2,496	0,165	20,323	2,496	0,173	-	-	-	15	0,183		14,201			Амортизация	Тариф
1.14	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ с ТМ-40кВА №0202 в д. Острово СП Важгорт Удорского района с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 16кВА	МВА			0,016				тыс.кВт*ч	1,358													1,358	0,167	0,012	-	-	-	15			0,100	1,008		Амортизация	Тариф
1.15	Реконструкция КТП №733 в пгт. Верхняя Максаковка, г. Сыктывкар с заменой КТП мощностью 100кВА на СТП мощностью 40кВА	МВА				0,04			тыс.кВт*ч											1,533	0,188	0,012	1,533	0,188	0,013	-	-	-	15		0,076	1,051			Амортизация	Тариф
1.16	Реконструкция КТП №732 в пгт. Верхняя Максаковка, г. Сыктывкар с заменой КТП мощностью 100кВА на СТП мощностью 40кВА	МВА				0,04			тыс.кВт*ч											1,533	0,188	0,012	1,533	0,188	0,013	-	-	-	15		0,076	1,051			Амортизация	Тариф
2	Мероприятия по организации учета энергетических ресурсов (производимых, передаваемых, потребляемых)																																			
2.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства в 2025-2029 гг (2901 шт.)	шт.	2901	551	625	616	529	580		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	7	11,064	15,690	16,001	14,267	15,888	Амортизация	Тариф
3	Мероприятия, направленные на сокращение потребления дизельного топлива при производстве электрической энергии																																			
3.1	Модернизация ДЭС Дзель - замена ДГУ ЭД-50-Т400-1РН в БК на ДГУ 50 кВт в БАЭКТ для работы в параллель	МВт		0,05					г/кВт*ч		0,095	0,011	0,001	0,380	0,045	0,002	0,380	0,045	0,002	0,380	0,045	0,002	0,380	0,045	0,002	-		-4,826	10	4.210					Амортизация	Тариф

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																		Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты, млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	план					ед. измерения	всего по годам указанной экономии в	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			дисконтированный срок	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		план						
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			численное значение экономии			численное значение экономии			численное значение экономии			численное значение экономии			численное значение экономии							2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
3.2	Модернизация ДЭС Курья - замена ДГУ ЭТ-24-И 20 кВт на ДГУ 20 кВт на раме	МВт			0,02				г/кВт*ч					7,406	0,948	0,043	7,406	0,948	0,047	7,406	0,948	0,049	7,406	0,948	0,051	-		-2,817	10	1.945					Амортизация	Тариф
3.3	Модернизация ДЭС Адзьвавом - замена ДГУ LII-125 100кВт на ДГУ 60 кВт в теплом кожухе для работы в параллель	МВт			0,06				г/кВт*ч								0,815	0,298	0,015	0,815	0,298	0,015	0,815	0,298	0,016	-		-4,039	10	2.580	0.460				Амортизация	Тариф
4	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности																																			
4.1	Комплекс мероприятий по энергосбережению при осуществлении прочей хоз.деятельности	-	-	-	-	-	-	-				2,609	0,116		2,680	0,142		2,680	0,190		2,678	0,199		2,676	0,209					-	-	-	-	-	Себестоимость	Тариф
5	Мероприятия по увеличению использования осветительных устройств с использованием светодиодов																																			
5.1	Использование осветительных устройств с применением светодиодных ламп	шт.	-	-	-	-	-	-	тыс.кВт*ч	90,00	18	2,211	0,101	18	2,211	0,11	18	2,211	0,12	18	2,211	0,13	18	2,211	0,14					-	-	-	-	-	Себестоимость	Тариф
6	Мероприятия по проведению энергетических обследований																																			
6.1	Энергетическое обследование электроустановок	-	-	-	-	-	-	-		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:											**19,844**	**5,046**	**0,228**	**33,201**	**6,795**	**0,354**	**47,025**	**8,691**	**0,536**	**75,057**	**12,132**	**0,790**	**96,300**	**14,740**	**1,010**					**25,715**	**22,338**	**43,039**	**35,594**	**24,942**		

Пояснительная записка к программе
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ») на 2025-2029г.г.

1. **Информация об организации:**

1.1 Основной вид деятельности организации: передача и производство электрической энергии.

1.2 В рамках договора купли-продажи мены акций №3/2024-УК от 19 сентября 2024 года Комитетом Республики Коми имущественных и земельных отношений в собственность АО «ККТ» переданы здания и сооружения административного, складского и производственного назначения по адресу г. Ухта, ул. Моторная, д.12, которые с марта 2025 года используются Обществом в качестве производственной базы ПУ «Ухтинский».

Сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий:

Наименование объекта	Место расположения объекта	Площадь объекта, $м^2$	Объем объекта, $м^3$	Отапливаемый объем объекта, $м^3$
Здание административного назначения	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Димитрова, 10	2242,4	9 489,43	9 489,43
Административно-бытовой корпус	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, 44	543,7	2936,52	2936,52
Административно-бытовой корпус	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, 44	570,2	3079,08	3079,08
Нежилое вспомогательное хозяйственное строение	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, к.н. 11:05:0105025:0006	207,4	580,7	580,7
База подрядной строительной организации	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Колхозная, 44/3	1170,7	7024,2	7024,2
Склад (Нежилое здание)	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Маркова, 24	265,5	518,5	518,5
Нежилое помещение	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, д 92	253,2	759,6	759,6
Административное и производственные здания	Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Невельская дивизия, 14а	2509,1	8 395,58	8 395,58
Нежилое помещение	Республика Коми, Усть-Вымский р-н, с. Айкино, мкр. Надежда, д 14	68,1	204,3	204,3
Нежилое помещение	Республика Коми, Усть-Вымский р-н, с. Айкино, ул. Центральная, д 133/1, сооружение место 1	34,8	104,4	104,4
Административно-производственное здание	Республика Коми, р-н. Удорский, пгт. Усогорск, ул. Советская, д. 34	302	845,5	845,5
Ремонтно-производственная база Емва	169200, Республика Коми, р-н Княжпогостский, г. Емва, ул. Комсомольская	187,1	411,62	411,62
Здание машинного зала 1	Республика Коми, Усть-Цилемский р-н, пст. Новый Бор ул. Майская, д 2Б	117,30	586,5	586,5

Здание машинного зала 2	Республика Коми, Усть-Цилемский р-н, пст. Новый Бор ул. Майская, д 90	173,88	869,4	869,4
Административно–бытовой корпус, объект №2	Республика Коми, г. Ухта, ул. Моторная, д.12, объект №2, к.н. 11:20:0606002:228	253,1	658,06	658,06
Складское помещение	Республика Коми, г. Ухта, ул. Моторная, д.12, объект №7, к.н. 11:20:0607002:610	136,5	409,5	-
Здание «ТО, стоянка»	Республика Коми, г. Ухта, ул. Моторная, д.12, объект №4, к.н. 11:20:0606002:231	1098,1	6259,17	1098,4
Здание РММ	Республика Коми, г. Ухта, ул. Моторная, д.12, объект №3 к.н. 11:20:0606002:226	416,3	2914,1	-
Здание «Стоянка (ремонтный бокс)»	Республика Коми, г. Ухта, ул. Моторная, д.12, объект №6 к.н. 11:20:0606002:230	579,1	2750,73	-

1.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

АО «ККТ» владеет автотранспортом и спецтехникой в количестве 126 единиц.

.

1.1 Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации:

- количество точек приема – 2 288;
- количество точек поставки – 20 431;
- количество точек приема, оснащенных автоматизированной измерительной системой – 811;
- количество точек поставки, оснащенных автоматизированной измерительной системой – 6 375;
- количество точек поставки не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 0;
- количество точек приема не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 0.

1.2 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов:

- количество точек поставки по электроснабжению – 17 шт.;
- количество точек поставки по газоснабжению – 1 шт.;
- количество точек поставки по холодному водоснабжению – 10 шт.;
- количество точек поставки по теплоснабжению – 6 шт.;

1.3 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов:

Структура энергопотребления общества представлена в таблице ниже:

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Период				
			2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
1.	Электрическая энергия, используемая на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	460,20	575,08	572,20	569,34	566,49
2.	Моторное топливо, в том числе:	тыс.л	556,87	556,85	556,84	556,82	556,80
	бензин	тыс.л	135,84	135,83	135,81	135,79	135,78
	дизельное топливо	тыс.л	421,03	421,03	421,03	421,03	421,03
3.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. $м^3$	42,47	42,44	42,42	42,40	42,38
4.	Холодная вода	$м^3$	2 698,45	3 174,11	3 172,52	3 170,94	3 169,35
5.	Теплоэнергия	Гкал	1 002,04	1 001,54	1 001,04	1 000,54	1 000,04
6.	Дизельное топливо для производства электроэнергии ДЭС	т.у.т.	4 806,19	4 806,20	4 801,39	4 796,59	4 791,80

1.4 Показатели баланса электрической энергии:

Показатели баланса по передаче электрической энергии:

Показатели	2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
Потребление э/э (млн. кВт*ч)	-	-	-	-	-
Отпуск электроэнергии (млн. кВт*ч)	1087,9	1056,9	1056,9	1056,9	1056,9
Потери э/э (млн. кВт*ч)	64,40	68,32	68,21	68,11	68,00

Показатели баланса по производству электрической энергии:

Показатели	2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
Отпуск в сеть (тыс. кВт*ч.) ДЭС	12 016	12 016	12 016	12 016	12 016

2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

2.1. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

В целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Коми коммунальные технологии" ведется активная работа по выявлению бездоговорного и безучётного потребления электроэнергии, с последующим заключением договоров энергоснабжения. Для оптимизации расчетов (упрощения расчетных схем) проводятся мероприятий по установке интеллектуальных приборов учета на границах балансовой принадлежности с потребителями.

В сфере передачи электроэнергии в рамках программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводятся мероприятия по оптимизации режимов работы сети, по реконструкции и модернизации объектов электросетевого

хозяйства с применением высокотехнологичного оборудования, материалов с минимальным сопротивлением для сокращения потерь в электрических сетях.

Кроме того, проводятся мероприятия по замене устаревшего, изношенного оборудования на дизельных электростанциях, модернизация ДЭС.

Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности осуществляется с момента начала деятельности Общества (с 2016 года).

2.2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

Информация в сфере передачи электрической энергии:

За период с 01.01.2021 по 31.12.2021 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,77% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 16% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,69%.

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,54% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 21% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,68%.

За период с 01.01.2023 по 31.12.2023 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,79% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 15% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,67%.

За период с 01.01.2024 по 31.12.2024 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 5,86% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 12% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,66%.

За период с 01.01.2025 по 31.12.2025 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,46% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть.

В2025 году были реализованы следующие инвестиционные проекты: «Реконструкция оборудования трансформаторной подстанции ТП-70 (ГСМ) в г. Печора с заменой встроенной ТП мощностью 250кВА на КТП мощностью 160кВА», «Реконструкция КТП №5 10/0,4 кВ 100кВА в Усть-Цилемском районе, с. Окунев Нос, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 100кВА на СТП мощностью 10кВА», «Реконструкция КТП №6 10/0,4 кВ 63кВА в Усть-Цилемском районе, с. Ср. Бугаево, территория аэропорта с заменой КТП мощностью 40кВА на СТП мощностью 10кВА», «Реконструкция ТП №135 ул. Чкалова, 45 для технологического присоединения нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Сыктывкар, Октябрьский проспект, д. 119/2, помещение 1».

Информация в сфере производства электрической энергии:

К наиболее значимым мероприятиям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период реализации программы энергосбережения можно отнести модернизацию дизельных электростанций, а именно замену устаревших,

выработавших свой ресурс дизель-генераторных установок на современное оборудование. В 2025 году были реализованы проекты по модернизации ДЭС «Дзель», ДЭС «Куръя».

2.3. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний не проводилось, в связи с отсутствием доступных сведений на момент подготовки программы.

2.4. Экономические показатели программы:

- сумма затрат на реализацию программы энергосбережения на период 2025-2029 гг. составляет 151,628 млн. руб. без НДС., доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности равна 19,3%.
- источником финансирования мероприятий на период 2025-2029 гг. является тариф, статьи затрат – себестоимость, амортизация.

2.5. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы:

Наименование	Ед. измер.	Период				
		2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт*ч	64,40	68,32	68,21	68,11	68,00
Потери э/э	%	5,92	6,46	6,45	6,44	6,43
Потери э/э	млн. руб.	379,06	484,89	528,68	553,72	579,96
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии (ДЭС)	г/кВт*ч	275,86	275,83	275,81	275,78	275,75

Плановая доля потерь от общего приема электроэнергии в сеть АО «ККТ» в 2026 году запланирована на уровне фактического значения за 2025 год.

Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии в 2025 году установлен на уровне значения, утвержденного приказом Комитета Республики Коми по тарифам №74/7 от 26.11.2024г. в размере 400 т.у.т/кВт ч (275,86 г/кВт ч).

2.6. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы:

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Период				
			2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
1.	Электрическая энергия, используемая на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	460,20	575,08	572,20	569,34	566,49
		млн.руб.	2,577	4,723	5,132	5,356	5,591
2.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. $м^3$	42,47	42,44	42,42	42,40	42,38
		млн.руб.	0,278	0,315	0,343	0,360	0,378
3.	Холодная вода	$м^3$	2 698,45	3 174,11	3 172,52	3 170,94	3 169,35
		млн.руб.	0,166	0,210	0,229	0,240	0,252
4.	Теплоэнергия	Гкал	1 002,04	1 001,54	1 001,04	1 000,54	1 000,04
		млн.руб.	3,262	2,872	3,135	3,287	3,446

2.7. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении с разбивкой по годам:

№ п/п	Наименование	2025 г. (план)	2026 г. (план)	2027 г. (план)	2028 г. (план)	2029 г. (план)
1	Расход моторного топлива, тыс.л	556,87	556,85	556,84	556,82	556,80
2	Расход моторного топлива, млн.руб.	30,438	31,876	33,182	34,442	35,750

2.8. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

Мероприятия при осуществлении регулируемого вида деятельности – передача электрической энергии.

Одним из основных направлений программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ККТ» являются мероприятия по реконструкции и модернизации объектов электросетевого хозяйства организации с применением современного электротехнического оборудования с улучшенными параметрами энергоэффективности.

При реконструкции и модернизации воздушных линий электропередачи используется провод марки СИП с оптимизированным сечением проводника для снижения технических потерь. Кроме того, применение проводов данной марки обеспечивает высокую надежность электроснабжения потребителей в сравнении с неизолированными проводами, а также, требует меньшую площадь вырубки просеки под воздушную линию, что снижает затраты при проведении данного вида работ. В виду большей стойкости проводов СИП к факторам воздействия внешней среды по сравнению с неизолированными проводами, снижаются затраты на эксплуатацию ВЛ.

При реконструкции и модернизации кабельных линий производится замена старых кабелей в том числе с бумажно-масляной изоляцией на современные кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена, что позволяет снизить потери на токи утечки через изоляцию и повысить надежность работы кабельной линии.

При реконструкциях и модернизациях трансформаторных подстанций запланировано применение герметичных масляных трансформаторов типа ТМГ (ТМГСУ) с уменьшенными удельными техническими потерями электроэнергии и массогабаритными параметрами не требующих замены и доливки масла на протяжении всего срока службы (25 лет).

Мероприятия при осуществлении регулируемого вида деятельности - производство электрической энергии.

Основным направлением в достижении целевых показателей программы являются мероприятия по модернизации ДЭС, замене устаревшего и изношенного оборудования на ДЭС с автоматизацией технологического процесса, оснащению станций современным оборудованием, которое позволит добиться результатов по снижению расхода топлива.

Мероприятия при осуществлении прочей деятельности.

Важными направлениями программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ККТ» являются:

- обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности;
- обучение водителей экономной езде.

Мероприятия по энергосбережению по прочей деятельности Общества не требуют дополнительных финансовых вложений и будут проводиться в процессе текущей деятельности.

3. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы:

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	2025 г (факт)
1.	Целевые показатели		
1.1	Расход энергетических ресурсов, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, включая их потери		
1.1.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при передаче электрической энергии	т у.т.	8 392,09
1.1.2	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт.ч	6,46%
1.1.3	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	68,320
1.1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	100
1.1.5	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	91,1

1.1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100
1.1.7	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	83,1
1.2	Расход энергетических ресурсов, используемых при производстве электрической энергии		
1.2.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	274,9
1.3	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности		
1.3.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	т у.т.	828,25
1.3.2	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	0,007
1.3.3	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	0,019
1.3.4	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	0,339
1.3.5	удельный объем потребления тепловой энергии	т.у.т./м2	0,029
1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	85
2.	Прочие показатели		
2.1	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	0,036

4. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения:

№ п/п	Целевые показатели	Ед.изм.	2024 г (факт)	Значения целевых показателей по годам				
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
				План	План	План	План	План
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели							
1.1	Расход энергетических ресурсов, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, включая их потери							
1.1.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при передаче электрической энергии	т у.т.	7 738,12	7 911,03	8 392,09	8 379,11	8 366,12	8 353,14
1.1.2	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт.ч	63,00	64,40	68,32	68,21	68,11	68,00
1.1.3	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	5,86	5,92	6,46	6,45	6,44	6,43

1.1.4	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	100	100	100	100	100	100
1.1.5	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	91	91,1	91,2	91,3	91,4	91,5
1.1.6	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100	100	100	100	100	100
1.1.7	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	%	83	83,1	83,2	83,3	83,4	83,5
1.2	Расход энергетических ресурсов, используемых при производстве электрической энергии							
1.2.1	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	268,40	275,86	275,83	275,81	275,78	275,75
1.3	Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности							
1.3.1	суммарные затраты энергетических ресурсов при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	т у.т.	593,16	930,90	944,91	944,45	943,98	943,51
1.3.2	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	0,0109	0,0080	0,0082	0,0081	0,0081	0,0080
1.3.3	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	0,0205	0,0215	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
1.3.4	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	0,432	0,333	0,340	0,340	0,340	0,340
1.3.5	удельный объем потребления тепловой энергии	т.у.т./м2	0,048	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

1.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	83	84	85	86	87	88
2.	Прочие показатели							
2.1	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./ 100 км пробега	0,04103	0,04305	0,04305	0,04305	0,04304	0,04304

5. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников Общества, в том числе через механизм ключевых показателей эффективности:

Результаты реализации программы энергосбережения увязаны с премированием сотрудников Общества по результатам работы за квартал. Показатель «доля потерь при передаче электроэнергии по распределительным сетям» является ключевым показателем эффективности (далее – КПЭ) работы Общества.

6. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР:

Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности ежеквартально выносится на утверждение Совету директоров Общества.

7. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:

В настоящее время определен перечень и стоимость объектов, на которых будут производиться работы в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, назначены лица, ответственные за реализацию программы. Контроль за реализацией программы будут осуществлять профильные службы АО «ККТ». Общее руководство программой возложено на первого заместителя генерального директора - главного инженера АО «ККТ». Механизм реализации программы предусматривает подготовку ежегодных отчетов о ходе проведения программных мероприятий.

Программу утвердил:

Генеральный директор _____ М.Н. Османов

(должность) (Ф.И.О.)

Программу согласовал:

Первый заместитель генерального директора – главный инженер _____ А.В. Калягин

(должность) (Ф.И.О.)

Заместитель главного инженера _____ Е.Е. Ермаков

(должность) (Ф.И.О.)

Информация о наличии
у АО «Коми коммунальные технологии»
инвестиционных обязательств, программы НИОКР,
заключений по результатам проведения технологического
и ценового аудита в 2026-2029г.

В соответствии с п. 19 «м» постановления Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» АО «ККТ» раскрывает информацию:

1. О наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств.

В 2023 году завершена процедура приватизации и заключен договор купли-продажи (мены) акций №2/23-УК от 26.04.2023г. В соответствии с данным договором у АО «ККТ» возникли инвестиционные обязательства в отношении движимого имущества, передаваемого в собственность АО «ККТ» Министерством Республики Коми имущественных и земельных отношений.

В соответствии с данным договором в 2023 году АО «ККТ» выполнена модернизация ЛЭП-10 кВ РП Г/У-5/6 яч.10 - ТП №57 в Республике Коми, г. Воркута, западнее пос. Мульда.

В 2025 году выполнена реконструкция по следующим объектам:

№ п/п	Наименование объекта реконструкции (модернизации)	Наименование проекта инвестиционной программы	ИДН	Годы реализации	Место-нахождение ОС
1	ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 - Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП №1040 ф.3 – Психотерапевтический центр, ул.Набережная, 9/1 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,118 км (ВЛ-0,4 кВ - 0,075км, КЛ-0,4 кВ - 0,043 км)	O_P275	2025 - 2025	г. Сыктывкар
2	КЛ-0,4кВ ТП №197 яч.2 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/; КЛ-0,4кВ ТП №197 яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №197 яч.2, яч.4 – КС «Котельная» ул.Кутузова, 18/1 в г. Сыктывкаре протяженность по трассе 2х0,065км	O_P277	2025 - 2025	г. Сыктывкар
3	КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7-КС Октябрьский,116	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП №276 яч.7- КС Октябрьский, 116 в г. Сыктывкаре протяженностью по трассе 0,136км	O_P278	2025 - 2025	г. Сыктывкар

4	КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №740 яч.7 - КС №2 Корабельная,1 К-2 в г. Сыктывкаре, пгт. Краснозатонский протяженностью по трассе 0,31 км	О_Р279	2025 - 2025	г. Сыктывкар

В 2026-2028 г.г. планируется выполнить реконструкцию следующих объектов:

№ п/п	Наименование объекта реконструкции (модернизации)	Наименование проекта инвестиционной программы	ИДН	Годы реализации	Место-нахождение ОС
1	К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ПС Южная яч.12 - РП «КОС» г. Воркута, мкр. Южный протяженностью по трассе 0,772км (ВЛ-0,726км, КЛ-0,046км)	О_Р269	2024 - 2026	г. Воркута
2	ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3», ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3»	Реконструкция ВЛ-6 кВ «ПС Юбилейная яч.20 - ТП-Г/У-3» протяженностью 2,608км (ВЛ - 2,429км, КЛ - 0,179км) и ВЛ-6кВ «ПС Юбилейная яч.17 - ТП-Г/У-3» протяженностью 2,608км (ВЛ - 2,429км, КЛ - 0,179км) в г. Воркута, пгт. Воргашор	О_Р271	2025 - 2028	г. Воркута
3	К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19», К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ от опоры №40 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.17 до ТП «КНС №19» протяженностью 0,242 км (ВЛ-0,202км, КЛ-0,040км) и К-2: КЛ-6 кВ от опоры №9 ЛЭП-6 кВ ПС «Юбилейная» яч.20 до ТП «КНС №19» протяженностью 0,242 км (ВЛ-0,202км, КЛ-0,040км) в г. Воркута, пгт. Воргашор	О_Р272	2025 - 2028	г. Воркута
4	К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный»	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный», протяженностью по трассе 1,235км (ВЛ-0,955 км, КЛ-0,28 км), и К-2: КЛ-6 кВ «ТП «о/с пос. Заполярного» - КТП «КНС п. Заполярный», протяженностью по трассе 1,235км (ВЛ-0,955 км, КЛ-0,28 км), в г. Воркута, пгт. Заполярный	О_Р273	2025 - 2028	г. Воркута
5	К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6»;К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6».	Реконструкция К-1: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.12 - РП Г/У-5/6» и К-2: КЛ-10 кВ «ПС ЦОФ яч.19 - РП Г/У-5/6» в г. Воркута протяженность по трассе 3,485км (ВЛ-3,194км, КЛ-0,291км)	О_Р274	2024 - 2028	г. Воркута

6	КЛ-0,4кВ КС ул.Микушева, 23 - КС ул.Микушева, 27 К-1, К-2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ КС ул. Микушева, 23 - КС ул. Микушева, 27 К-1, К-2 в г. Сыктывкаре протяженностью 2х0,093км	О_Р276	2025 - 2026	г. Сыктывкар
7	К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» пгт. Воргашор	Реконструкция К-1: КЛ-6 кВ «ТП №58 - ТП №38» в г. Воркута, пгт. Воргашор протяженностью по трассе 0,25км	О_Р280	2025 - 2028	г. Воркута
8	ЛЭП-6 кВ РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35	Реконструкция ЛЭП-6 кВ «РП Г/У-4 яч.18 - ТП №35» в г. Воркута, п. Комсомольский протяженностью 1,857 км (ВЛ - 1,764 км, КЛ - 0,093км)	О_Р281	2025 - 2028	г. Воркута
9	Участок КЛ-6 кВ от соединительной муфты КЛ-6 кВ ПС «Юршор» яч.14 до ТП 6/0,4 кВ «Г/У-2»	Реконструкция участков КЛ-6 кВ от соединительных муфт КЛ-6 кВ ПС "Юршор" яч.14 до РП 6/0,4 кВ "У/С-2" в г. Воркута, п. Северный протяженностью 1,881км (ВЛ - 1,725км, КЛ - 0,156км)	О_Р282	2025 - 2028	г. Воркута
10	ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.11 - ТП №57» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью 1,772м (ВЛ - 1,752 км, КЛ - 0,02 км)	О_Р283	2026 - 2028	г. Воркута
11	ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута	Реконструкция ЛЭП-10 кВ «РП Г/У-5/6 яч.13 - ТП №47» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 2,035км	О_Р284	2026 - 2028	г. Воркута
12	К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда	Реконструкция КЛ-0,4 кВ «ТП №47 - скважина №843Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	О_Р285	2026 - 2028	г. Воркута
13	К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда	Реконструкция К-2: КЛ-0,4 кВ «ТП №57 - скважина №845Б» в г. Воркута, западнее пос. Мульда протяженностью по трассе 0,1км	О_Р286	2026 - 2028	г. Воркута

В 2024 году завершена процедура приватизации и заключен договор купли-продажи (мены) акций №3/2024-УК от 19.09.2024г. В соответствии с данным договором у АО «ККТ» возникли инвестиционные обязательства в отношении движимого имущества, передаваемого в собственность АО «ККТ» Министерством Республики Коми имущественных и земельных отношений.

В 2026-2028 г.г. планируется выполнить реконструкцию следующих объектов:

№ п/п	Наименование объекта реконструкции (модернизации)	Наименование проекта инвестиционной программы	ИДН	Годы реализации (по договору)	Местонахождение ОС
1	Кабельные линии 0,4 кВ:ТП № 179 – ВРУ МКД Димитрова, 22;ВРУ МКД Димитрова, 22 – ВРУ МКД Димитрова, 24;ВРУ МКД Димитрова, 24 – ВРУ МКД Старовского, 59.	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 в том числе: КЛ-0,4кВ ТП №179 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 22; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 22 - ВРУ МКД ул. Димитрова, 24; КЛ-0,4кВ ВРУ МКД ул. Димитрова, 24 - ВРУ МКД ул. Старовского, 59 в г. Сыктывкар общей протяженностью 0,642км	P_P323	2025-2027	г.Сыктывкар
2	Линия электропередач 6 кВ от яч.15РУ-6КВ ПС-110/35/6 "Ветлосян" (опоры ж/б, 47 шт., опры дерево, 6 шт.)	Реконструкция ВЛ-6кВ яч.15 РУ-6кВ ПС-110/35/6кВ "Ветлосян" в г. Ухта, общей протяженностью 4,253км (ВЛ - 4,218км, КЛ - 0,035км)	Q_P324	2027-2028	г.Ухта
3	Линия электропередач 6 кВ от яч.16РУ-6КВ ПС-110/35/6 "Ветлосян"(опоры ж/б, 61 шт., опоры дерево, 2 шт.)	Реконструкция ВЛ-6кВ яч.16 РУ-6кВ ПС-110/35/6кВ "Ветлосян" в г. Ухта, общей протяженностью 4,43км (ВЛ - 4,395км, КЛ - 0,035км)	Q_P325	2027-2028	г.Ухта
4	ВЛ-0,22 кВ от ТП №405 ф. «Гаражи» - опоры деревянные на железобетонных приставках – 10 штук, провод 2хА-16 L = 225 м, кабельный выход с ТП № 405 АВВГ – 4х25 L = 20 м	Реконструкция ВЛ-0,22кВ ТП №405 ф. «Гаражи» в г. Сыктывкар, пгт. Краснозатонский, общей протяженностью по трассе 0,245км	Q_P333	2026	г.Сыктывкар
5	КТП-100/10/0,4 кВА №733 (КТП из металлических панелей шкафного типа и оборудование 0,4-10 кВ, ТМ-100 кВА) Республика Коми, г. Сыктывкар, п.г.т. Верхняя Максаковка, ул. 3-я Технологическая (мкр.	Реконструкция КТП №733 в пгт. Верхняя Максаковка, г. Сыктывкар с заменой КТП мощностью 100кВА на СТП мощностью 40кВА	Q_P326	2026-2027	г.Сыктывкар

	Технологическая деревня)				
6	КТП-100/10/0,4 кВА №732 (КТП из металлических панелей шкафного типа и оборудование 0,4-10 кВ, ТМ-100 кВА) Республика Коми, г. Сыктывкар, п.г.т. Верхняя Максаковка, ул. 2-я Технологическая (мкр. Технологическая деревня)	Реконструкция КТП №732 в пгт. Верхняя Максаковка, г. Сыктывкар с заменой КТП мощностью 100кВА на СТП мощностью 40кВА	Q_P327	2026-2027	г.Сыктывкар

2. О наличии программы научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ.

АО «ККТ» информирует, что программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) отсутствует.

3. О наличии заключений по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики и проекта инвестиционной программы.

АО «ККТ» информирует, что заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики и проекта инвестиционной программы отсутствуют.

Генеральный директор АО «ККТ» М.Н. Османов