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)

_____ Д.А. Платонов
(Ф.И.О.)

"05"_октября_ 2020 г.

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

на 2020-2024 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. Ленина, д.118, оф. 10
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Главный энергетик АО "Коми коммунальные технологии" Воронов Александр Александрович, (8212)280-609, voronovaa@komikt.ru
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2020-31.12.2024

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
2019* передача	12,040	4,226	0,039	10 213,0	211,1	1 452,6	30,0				
2020 передача	21,648	21,281	0,130	10 589,8	243,0	16,9	0,39				
2021 передача	28,572	28,190	0,116	10 584,5	253,4	20,1	0,48				
2022 передача	5,560	5,163	0,068	10 579,2	263,4	20,7	0,52				
2023 передача	0,413	0,000	0,000	10 573,9	274,6	20,7	0,54				
2024 передача	0,429	0,000	0,000	10 568,6	286,2	20,7	0,56				
ИТОГО передача	*56,622*	*54,634*	*0,071*	*52 896,1*	*1 320,6*	*99,2*	*2,5*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
2019* производствоДЭС	8,090	8,090	0,181	5 708,8	174,78						
2020 производство ДЭС	14,668	14,668	0,377	5 920,6	180,56	0,000	0,00				
2021 производство ДЭС	38,978	38,978	0,380	5 916,6	228,02	4,059	0,16				
2022 производство ДЭС	39,468	39,468	0,877	5 882,0	244,82	35,003	1,46				
2023 производство ДЭС	0,000	0,000	0,000	5 853,7	263,13	28,585	1,28				
2024 производство ДЭС	0,000	0,000	0,000	5 853,7	263,1	0,00	0,00				
ИТОГО ДЭС	*93,114*	*93,114*	*0,601*	*29 426,6*	*1 179,67*	*67,65*	*2,90*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
2019* производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	13 967,7	3,34						
2020 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 424,7	4,44	0,00	0,00				
2021 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 405,3	6,18	0,00	0,00				
2022 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 385,9	6,17	0,00	0,00				
2023 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 366,5	6,17	0,00	0,00				
2024 производство ТЭС	0,000	0,000	0,000	19 347,1	6,16	0,00	0,00				
ИТОГО ТЭС	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*96 929,5*	*29,1*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
ВСЕГО по предприятию	149,796	147,748	0,152	179 252,21	2 529,37	166,81	5,38	2 228,16	67,46	19,11	0,58
2019*	20,130	12,316	0,080	29 889,50	389,26	1 452,64	30,03	433,8	12,5	7,3	0,7
2020	36,339	35,949	0,178	35 935,17	428,05	16,93	0,39	448,32	13,36	13,70	0,41
2021	67,566	67,168	0,191	35 906,43	487,57	24,16	0,64	446,98	13,27	1,35	0,04
2022	45,049	44,631	0,371	35 847,07	514,37	55,69	1,97	445,63	13,43	1,35	0,04
2023	0,413	0,000	0,000	35 794,10	543,86	49,31	1,82	444,29	13,61	1,35	0,04
2024	0,429	0,000	0,000	35 769,44	555,52	20,72	0,56	442,94	13,79	1,35	0,04

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

СОГЛАСОВАНО

Главный энергетик _____ А.А. Воронов
(должность)

Начальник Службы учета электроэнергии _____ Л.Е. Калягина
(должность)

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	2019 г	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
						План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Целевые показатели									
1.1	Целевые показатели по передаче электрической энергии									
1.1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВт.ч	н/д	н/д	83,14	86,21	86,17	86,13	86,08	86,04
1.1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	8,95	н/д	6,36%	6,70%	6,69%	6,69%	6,69%	6,68%
1.1.3	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
1.1.4	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	91	91	91	91
1.1.5	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

1.1.6	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	80,1	82	83	84	85	86
1.2	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	н/д	н/д	294,70	308,71	308,50	306,70	305,22	305,22
1.2.1	ДЭС Дзель	г/кВт*ч	н/д	н/д	405,60	424,91	410,18	410,18	410,18	410,18
1.2.2	ДЭС Курья	г/кВт*ч	н/д	н/д	400,10	419,06	405,17	405,17	405,17	405,17
1.2.3	ДЭС Окунево	г/кВт*ч	н/д	н/д	290,50	304,31	304,31	297,13	297,13	297,13
1.2.4	ДЭС Няшабож	г/кВт*ч	н/д	н/д	295,90	309,95	309,95	299,42	299,42	299,42
1.2.5	ДЭС Важгорт	г/кВт*ч	н/д	н/д	269,90	282,74	282,74	280,70	280,70	280,70
1.2.6	ДЭС Брыкаланск	г/кВт*ч	н/д	н/д	302,60	316,98	316,98	316,98	315,47	315,47
1.2.7	ДЭС Кипиево	г/кВт*ч	н/д	н/д	261,5	273,96	273,96	273,96	272,08	272,08
1.2.8	ДЭС Медвежка	г/кВт*ч	н/д	н/д	308,14	322,77	322,77	322,77	322,76	322,76
1.2.9	ДЭС Бугаево	г/кВт*ч	н/д	н/д	344,8	361,13	361,13	361,13	359,71	359,71
1.2.10	ДЭС Черноборск	г/кВт*ч	н/д	н/д	858,4	899,13	856,26	856,26	856,26	856,26
1.2.11	ДЭС Васькино	г/кВт*ч	н/д	н/д	537,40	562,92	562,92	562,92	266,51	266,51
1.3.	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	н/д	н/д	686,4	685,71	685,03	684,34	683,66	683,66
2.	Прочие показатели									
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,1155	0,1149	0,1143	0,1138	0,1132	0,1126
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м2	н/д	н/д	0,0482	0,0481	0,0481	0,0481	0,0481	0,0480
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м3/м2	н/д	н/д	0,4734	0,4731	0,4729	0,4727	0,4724	0,4722
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	н/д	н/д	0,0359	0,0368	0,0366	0,0365	0,0364	0,0363
2.5	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	н/д	н/д	80	82	85	87	89	90

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

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)							ед.изм.	всего по годам экономии в указанной размерности	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.изм.	всего	2020 г.	20221 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.						план				
											численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		2020 г.	2021 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	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп. 14 ЛЭП-10кВ ПС 35/10кВ «ДСК» яч.7, 8 до КТП №903 с КТП №903 в г. Ухта	км/МВА		0,35/ 0,25					тыс.кВт*ч	19,236				4,809	0,591	0,014	4,809	0,591	0,015	4,809	0,591	0,015	4,809	0,591	0,016	7,2	1,0%	0,57	15	2,140					Амортизация	Тариф
2	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп.65 ВЛ-10кВ ПС 110/10кВ «Пажга» яч.10 до ТП №917 в с. Лэзым Сыктывдинского района	км		1,497					тыс.кВт*ч	0,56										0,28	0,034	0,001	0,28	0,034	0,001	7,6	5,2%	2,12	15		5,408	5,163			Амортизация	Тариф
3	Реконструкция КТП №926 СОТ «Черемуха» и ВЛ-6кВ отпайка от оп.№42 ВЛ-6кВ ПС-35/6кВ «Дальняя» яч.8 в сторону КТП №926 СОТ «Черемуха» в п. Дальний, г. Ухта	км/МВА		1,436/ 0,16					тыс.кВт*ч	4,108				1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,003	1,027	0,126	0,003	7,9	3,7%	1,34427	20	7,453					Амортизация	Тариф
4	Реконструкция ТП №917 (здание с оборудованием) в с. Пажга местечко Санаторий «Лозым» Сыктывдинский район, Республика Коми	МВА		0,5					тыс.кВт*ч	22,488				5,622	0,691	0,017	5,622	0,691	0,017	5,622	0,691	0,018	5,622	0,691	0,019	7,9	4,1%	1,09	20	4,978					Амортизация	Тариф
5	Реконструкция электрических сетей в с.Палевицы Сыктывдинского района	км/МВА	0,105/ 0,025	0,105/ 0,025					тыс.кВт*ч	4,056				1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,003	1,014	0,125	0,003	8,3	2,2%	0,13164	20	0,951					Амортизация	Тариф
6	Реконструкция КТП №23 в д. Бор Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	1,212				0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	0,303	0,037	0,001	7,9	3,8%	0,1438	20	0,719					Амортизация	Тариф
7	Реконструкция КТП №26 в м. Старые Дворища Усть-Цилемского района	МВА	0,1	0,1					тыс.кВт*ч	3,476				0,869	0,107	0,003	0,869	0,107	0,003	0,869	0,107	0,003	0,869	0,107	0,003	7,8	4,2%	0,1516	20	0,716					Амортизация	Тариф
8	Реконструкция КТП №20 в м. Поделичная Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	1,232				0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	0,308	0,038	0,001	7,9	3,8%	0,14029	20	0,700					Амортизация	Тариф
9	Реконструкция КТП №35 в д. Сергеево-Щелья Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	9,2				2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,008	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700					Амортизация	Тариф
10	Реконструкция КТП №31 ул.Новый квартал с. Усть-Цильма Усть-Цилемского района	МВА	0,063	0,063					тыс.кВт*ч	9,2				2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,007	2,300	0,283	0,008	7,6	5,1%	0,16953	20	0,700					Амортизация	Тариф
11	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП №544 в с. Косьювом Интинского района	км	2,687		2,687				тыс.кВт*ч	7,425				1,350	0,166	0,004	2,025	0,249	0,006	2,025	0,249	0,006	2,025	0,249	0,007	7,9	3,8%	1,11257	15	0,250	5,334				Амортизация	Тариф
12	Реконструкция КТП №1505 «База ЖКХ» в г. Емва Княжпогостского района	МВА/км	0,04	0,04					тыс.кВт*ч	17,2				4,300	0,528	0,013	4,300	0,528	0,013	4,300	0,528	0,014	4,300	0,528	0,014	6,8	2,9%	0,13724	20	0,438					Амортизация	Тариф
13	Реконструкция КТП №2012 СНТ «Олимпийское» в г. Сыктывкар	МВА/км	0,16/ 0,034	0,16/ 0,034					тыс.кВт*ч	5,988				1,497	0,184	0,004	1,497	0,184	0,005	1,497	0,184	0,005	1,497	0,184	0,005	7,8	4,2%	0,23788	20	1,092					Амортизация	Тариф
14	Реконструкция ВЛ-10 кВ ДЭС Кипиево - д.Чаркабож в Ижемском районе	км	11,74		11,74				тыс.кВт*ч	12,39							4,130	0,507	0,013	4,130	0,507	0,013	4,130	0,507	0,014	8,3	2,4%	5,76245	15	0,337	17,448				Амортизация	Тариф
15	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №27 ф.1 – ВРУ ул. Уральская, 6 в г. Ухте	км	0,0105	0,0105					тыс.кВт*ч	0,568				0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,000	0,142	0,017	0,000	8,1	2,3%	0,0155	15	0,107					Амортизация	Тариф
16	Использование осветительных устройств с применением светодиодных ламп	шт.	375	150	100	125			тыс.кВт*ч	76,428				30,858	3,790	0,094	20,366	2,502	0,065	25,204	3,096	0,083				0,08		1,59		0,023	0,016	0,021			Себестоимость	Тариф

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения с разбивкой по годам действия программы (план)							ед.измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	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
											2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.							план					
		ед.изм.	всего	2020 г.	20221 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.			численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	численное значение экономии	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии млн.руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧПС, млн.руб.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г		
17	Монтаж электросчетчиков учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией	шт	100	20	20	20	20	20	тыс.кВт*ч	688,948	137,790	16,925	0,348	137,790	16,925	0,362	137,790	16,925	0,376	137,790	16,925	0,391	137,790	16,925	0,391	1,2	369%	11,437		0,367	0,382	0,397	0,413	0,429	Себестоимость	Тариф
18	Комплекс мероприятий по энергосбережению при осуществлении прочей хоз.деятельности											0,528	0,008		0,604	0,011		0,600	0,012		0,596	0,012		0,593	0,013									
19	ДЭС Дзель	МВт	0,090	0,090					г/кВт*ч	14,732				14,732	2,008	0,077										23,580			10	5,848					Амортизация	Тариф
20	ДЭС Курья	МВт	0,050	0,050					г/кВт*ч	13,888				13,888	1,724	0,066										22,690			10	5,294					Амортизация	Тариф
21	ДЭС Окунево	МВт	0,548		0,548				г/кВт*ч	7,175							7,175	14,109	0,587							26,656			10		18,858				Амортизация	Тариф
22	ДЭС Няшабож	МВт	0,220		0,220				г/кВт*ч	-3,519							-3,519	15,521	0,646							7,317	15%	1,508	10		5,378				Амортизация	Тариф
23	ДЭС Важгорт	МВт	0,520		0,520				г/кВт*ч	-10,803							-10,803	5,373	0,224							22,02			10		14,187				Амортизация	Тариф
24	ДЭС Брыкаланск	МВт	0,220			0,220			г/кВт*ч	-12,872										-12,872	2,847	0,128							10			5,583			Амортизация	Тариф
25	ДЭС Кипиево	МВт	0,400			0,400			г/кВт*ч	-10,582										-10,582	3,705	0,167				23,669			10			14,036			Амортизация	Тариф
26	ДЭС Медвежка	МВт	0,060			0,060			г/кВт*ч	-14,619										-14,619	0,009	0,000				19,924			10			2,601			Амортизация	Тариф
27	ДЭС Бугаево	МВт	0,220			0,220			г/кВт*ч	-14,906										-14,906	1,423	0,064				27,131			10			7,679			Амортизация	Тариф
28	ДЭС Черноборск	МВт	0,020	0,020					г/кВт*ч	42,872				42,872	0,328	0,013										23,812			10	3,526					Амортизация	Тариф
29	ДЭС Васькино	МВт							г/кВт*ч	270,891										270,891	#####	0,926				8,610		1,232	7		0,555	9,569				
	ИТОГО:											**17,453**	**0,355**		**28,553**	**0,699**		**58,795**	**2,003**		**53,001**	**1,870**		**21,317**	**0,507**	**323,632**		**29,057**		**36,339**	**67,566**	**45,049**	**0,413**	**0,429**		

Пояснительная записка
к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Коми коммунальные технологии» (АО «ККТ») на 2020-2024 г.г.

1. Изменение информации об АО «Коми коммунальные технологии»

В 2019 году в соответствии с дорожными картами завершена процедура реорганизации ООО «Энергосервис Коми», ООО «РСК», ООО «Энерготрейд», ООО «РГК» путем их присоединения к АО «Коми коммунальные технологии», что привело к росту активов Общества и расширению видов деятельности.

2. Информация об организации:

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

2.2 В связи с переводом производственной деятельности на хозяйственный способ ведения работ в Обществе увеличился парк автотранспортных средств и появились здания административно-производственного назначения.

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
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
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
Административно-производственное здание	Республика Коми, р-н. Удорский, пгт. Усогорск, ул. Советская, д. 34	302	845,5	845,5
Административное здание (Нежилое здание)	Республика Коми, г Сыктывкар, ул Интернациональная, д 90	314,7	881,16	881,16
Здание машинного зала 1	Республика Коми, Усть-Цилемский р-н, пгт Новый Бор ул Майская, д 2Б	117,30	586,5	586,5
Здание машинного зала 2	Республика Коми, Усть-Цилемский р-н, пгт Новый Бор ул Майская, д 90	173,88	869,4	869,4

2.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

АО «ККТ» владеет автотранспортом и спецтехникой в количестве 94 ед.

2.4 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 – 2 335;
- количество точек поставки – 15 175;

- количество точек приема оснащенных автоматизированной измерительной системой – 324;
- количество точек поставки оснащенных автоматизированной измерительной системой – 1 200;
- количество точек поставки не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 139;
- количество точек приема не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – 0.

2.5 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов:
- количество точек поставки по электроснабжению – 2 шт.;
- количество точек поставки по газоснабжению – 1 шт.;
- количество точек поставки по холодному водоснабжению – 3 шт.;

2.6 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	Предшествующие годы	План 2020 г.	Примечание
			2019		
1.	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	242,312	241,10	
2.	Моторное топливо, в том числе:	тыс.л	294,388	314,080	Увеличение парка транспортных средств
	бензин	тыс.л	135,007	134,275	
	дизельное топливо	тыс.л	159,381	179,806	
3.	Природный газ (кроме моторного топлива)	тыс. куб.м	46,492	46,468	
4.	Холодная вода	куб.м	2 101,8	2100,749	
5.	Дизельное топливо для производства электроэнергии ДЭС	тут	5 708,8	5 920,6	
6.	Биотопливо	тут	13 967	19 424,7	

2.7 Показатели баланса электрической энергии.

Показатели баланса по передаче электрической энергии:

Показатели	всего 2020 год	всего 2021 год	всего 2022 год	всего 2023 год	всего 2024 год
Потребление э/э (МВт*ч)	-	-	-	-	-
Отпуск э/э в соответствии с экономическим балансом (МВт*ч)	1 134,33	1 134,33	1 134,33	1 134,33	1 134,33
Потери э/э (МВт*ч)	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46

Показатели баланса по производству электрической энергии:

Показатели	факт 2019	план 2020	план 2021	план 2022	план 2023	план 2024
Отпуск в сеть (тыс. кВт.ч.) ДЭС	13 359	13 226	13 215	13 215	13 215	13 215

Отпуск в сеть (тыс. кВт.ч.) ТЭС	20 914	28 571	27 523	27 523	27 523	27 523

3. Энергосбережения и повышения энергетической эффективности

3.1. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации в сфере передачи электроэнергии:

В целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Коми коммунальные технологии" ведется активная работа по выявлению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии. В 2019 году в ходе выполнения мероприятий по выявлению бездоговорного и безучетного потребления, потери электроэнергии были снижены на 584,657 тыс.кВт*час.

Всего за период действия программы с 2017 г. по 2019 г. в результате проведенной работы по выявлению бездоговорного и безучетного потребления потери электроэнергии были снижены на 1 404,175 тыс.кВт*час

В 2019 году эффект экономии электроэнергии достигнут в результате проведенных в 2017-2018 году мероприятий по установке выносных приборов учета на границах балансовой принадлежности с потребителями. Совокупный эффект экономии электроэнергии за 2017-2019 годы по результатам выполнения данных мероприятий составила 1561,43 тыс.кВт*час.

Кроме того, в течение 2019 года на границах балансовой принадлежности с потребителями частного сектора г. Сыктывкара и Сыктывдинского района были произведены работы по установке выносных приборов учета электроэнергии. Снижение потерь, в результате реализации указанного мероприятия составило 266,099 тыс.кВт*час.

Выполнение мероприятий по выявлению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, а также установка выносных приборов учета обеспечило долю 13,22% от общего объема фактического снижения потерь электроэнергии относительно плановой величины.

Кроме того, проводятся мероприятия по замене устаревшего, изношенного оборудования на ДЭС, регулирование режимов горения и водно-химического режима котла на ТЭС Сыктывкарская, модернизация дизельных электростанций.

Наиболее крупным техническим мероприятием в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществленным АО «ККТ», в 2019 году является монтаж узлов учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности в г. Сыктывкар, Сыктывдинском и Княжпогостском районах.

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

3.2 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 01.03.2016 по 31.12.2016 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,45% от общего объема электроэнергии поступившей сеть, что на 0,28% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,73%.

За период с 01.01.2017 по 31.12.2017 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,19% от общего объема электроэнергии

поступившей сеть, что на 0,62% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,81%.

За период с 01.01.2018 по 31.12.2018 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,47% от общего объема электроэнергии, поступившей сеть, что на 0,34% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,81%. Рост показателя по сравнению с 2017 годом обусловлен снижением объема потребляемой электроэнергии крупным потребителем Общества, имеющего низкое значение потерь электроэнергии при ее передаче до потребителя.

За период с 01.01.2019 по 31.12.2019 г. доля потерь электроэнергии при ее передаче по сетям АО «Коми коммунальные технологии» составила 6,36% от общего объема электроэнергии поступившей сеть, что на 0,45% ниже планового значения потерь электроэнергии на данный год, составляющего 6,81%.

В сравнении с долей потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ПАО «Россети» (средние показатели по отрасли) за 2018 год (8,95%), доля потерь электроэнергии в сетях АО «ККТ» ниже на 2,59 процентных пункта.

Информация в сфере производства электрической энергии:

К наиболее значимым мероприятиям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за период реализации программы можно отнести модернизацию:

- ДЭС Кипиево, где удельный расхода дизельного топлива снизился с 283,10 г/кВт*ч до 235,39 г/кВт*ч;

-ДЭС Медвежка, где удельный расхода дизельного топлива снизился с 434,10 г/кВт*ч до 401,99 г/кВт*ч;

-ДЭС Кочмес, где удельный расхода дизельного топлива снизился с 283,10 г/кВт*ч до 235,39 г/кВт*ч.

3.3. Экономические показатели программы:

- планируемая сумма затрат на реализацию программы энергосбережения на период 2020-2024 гг. составляет 149,796 млн. руб. без НДС. Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности равна 15,2%.

- источником финансирования мероприятий на период 2020-2024 гг. является тариф, статьи затрат – себестоимость, амортизация.

3.4. 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				
		2020 год (план)	2021 год (план)	2022 год (план)	2023 год (план)	2024 год (план)
динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн.кВтч	81,46	81,45	81,44	81,43	81,42
Потери э/э	%	6,7%	6,699%	6,699%	6,698%	6,697%

Потери э/э	млн.руб.	236,28	245,35	254,77	266,31	274,78
Потребление электрической энергии	тыс. кВт·ч	241,1	239,89	238,70	237,50	236,31
Потребление природного газа	тыс. куб.м	46,47	46,44	46,42	46,40	46,38
Потребление холодной воды	куб.м	2100,749	2099,70	2098,65	2097,60	2096,55
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии (ДЭС)	г/кВт*ч	308,71	308,50	306,70	305,22	305,22
Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./ кВт*ч	685,71	685,03	684,34	683,66	683,66

Плановая доля потерь от общего приема электроэнергии в сеть АО «ККТ» в 2020 году установлена на уровне 6,7%. Данный плановый объем потерь обусловлен тем, что в конце 2019 года в состав электросетевого хозяйства АО «ККТ» вошли электрические сети, ранее принадлежавшие АО «Комиавиатранс». Указанные сети находятся в изношенном состоянии и не отвечают современным требованиям, предъявляемым к электрооборудованию в настоящее время в части надежности и потерь электроэнергии.

Кроме того, в результате перехода потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на электроснабжение от собственной генерации, из состава арендуемых сетей АО «ККТ» планомерно исключаются сети с минимальной долей технологических потерь и большим объемом перетоков, ранее обеспечивавших электроэнергией вышеуказанных потребителей.

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

№ п/п	Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Расход моторного топлива, т.у.т.	376	375	373	372	371
2	Расход моторного топлива, млн.руб.	12,372	12,247	12,379	12,525	12,660

3.6. 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» является мероприятие по установке электронных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности.

Установка узлов учета электроэнергии является одним из обязательных мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с приказом Службы Республики Коми по тарифам №58/1 от 25.08.2010 г. "О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Коми".

Предусмотрена установка счетчиков электроэнергии объединенных в АИСКУЭ с «расщепленной» архитектурой (измерительное устройство устанавливается на ответвление к дому, потребителю выдается пульт для дистанционного контроля показаний). Данное техническое решение позволяет производить стопроцентное снятие показаний потребителей частного сектора и значительно снижает возможность манипуляций над прибором учета в целях занижения размера потребляемой электроэнергии.

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, оснащению станций современным оборудованием, которое позволит добиться результатов по снижению расхода дизельного топлива.

Предусмотрено оснащение ДЭС Новый Бор котельным оборудованием, работающем на отработанном масле для отопления производственных помещений.

Мероприятия при осуществлении прочей деятельности.

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.

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	факт
			2019 г.
1	Целевые показатели		
1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт.ч	83,14
1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	6,36
1.3	доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети	%	100

1.4	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
1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100
1.6	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	%	80,1
1.7	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт *ч	294,7
1.8	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./ кВт* ч	686,4
2	Прочие показатели		
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./ $м^2$	0,1155
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./ $м^2$	0,0482
2.3	удельный объем потребления холодной воды	$м^3/м^2$	0,4734
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т/ км	0,000359
2.5	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	80

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	факт	Плановые значения целевых показателей по годам				
			2019г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Целевые показатели							
1.1	динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	млн. кВт.ч	83,14	86,21	86,17	86,13	86,08	86,04
1.2	доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	%	6,36%	6,70%	6,69%	6,69%	6,69%	6,68%
1.3	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

1.4	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	91	91	91	91
1.5	доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме	%	100	100	100	100	100	100
1.6	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	%	80,1	82	83	84	85	86
1.7	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ДЭС	г/кВт*ч	294,7	308,71	308,50	306,70	305,22	305,22
1.8	Удельный расход дизельного топлива на отпуск электроэнергии на ТЭС Сыктывкарская	г.у.т./кВт*ч	686,4	685,71	685,03	684,34	683,66	683,66
2	Прочие показатели							
2.1	удельный объем потребления электрической энергии	т.у.т./м^2	0,1155	0,1149	0,1143	0,1138	0,1132	0,1126
2.2	удельный объем потребления природного газа	т.у.т./м^2	0,0482	0,0479	0,0477	0,0474	0,0472	0,0470
2.3	удельный объем потребления холодной воды	м^3/м^2	0,4734	0,4731	0,4729	0,4727	0,4724	0,4722
2.4	удельный объем потребления моторного топлива	т.у.т./100 км пробега	0,0359	0,0368	0,0366	0,0365	0,0364	0,0363
2.5	использования осветительных устройств с использованием светодиодов	%	80	82	85	87	89	90

9. 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 год.

Показатель «доля потерь передаче по распределительным сетям» является годовым ключевым показателем эффективности (далее – КПЭ) работы Общества.

Наименование показателя	Целевые значения КПЭ				
	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г
Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям, %	не более 6,7%	не более 6,7%	не более 6,7%	не более 6,7%	не более 6,7%

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

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

В настоящее время определен перечень объектов, на которых будут производиться работы в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определена стоимость указанных мероприятий, назначены лица, ответственные за реализацию программы. Контроль за реализацией программы будет осуществлять служба учета электроэнергии АО «ККТ». Общее руководство программой будет возложено на главного энергетика АО "ККТ". Механизм реализации программы предусматривает подготовку ежеквартальных и ежегодных отчетов о ходе проведения программных мероприятий.

Программу утвердил:

Генеральный директор _____ Д.А. Платонов

(должность) (Ф.И.О.)

Программу согласовали:

Главный энергетик _____ А.А. Воронов

(должность) (Ф.И.О.)

Начальник Службы учета электроэнергии _____ Л.Е. Калягина

(должность) (Ф.И.О.)