



**КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 15 ноября 2023 г.

№ 67/2

г. Сыктывкар

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ККТ» в сфере передачи электрической энергии, утвержденную приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 31 октября 2019 г. № 52/3-Т, с изменениями, внесенными приказом Комитета Республики Коми по тарифам от 27 октября 2022 г. № 65/6

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Республики Коми от 5 ноября 2020 г. № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 15 ноября 2023 г. № 98) приказываю:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «ККТ» в сфере передачи электрической энергии, утвержденную приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 31 октября 2019 года № 52/3-Т, с изменениями, внесенными приказом Комитета Республики Коми по тарифам от 27 октября 2022 г. № 65/6, согласно приложениям № 1-6 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Председатель Комитета Республики
Коми по тарифам

А.Б. Тюрнина

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
АО "Коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС) на 01.01.2023 года	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)		
					План							2023	2024	Итого (план)
					Всего, в т.ч.	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	План				
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	13	14.1	14.2	15	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г			631,31	21,39	521,81	83,85	4,27	579,34	73,69	111,15	184,84	
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г			11,97	0,37	3,13	8,47		11,92	3,34	8,58	11,92	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г			327,60	11,18	252,62	63,38	0,42	284,16	62,22	97,50	159,72	
0.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г			291,74	9,84	266,06	12,00	3,85	283,26	8,13	5,07	13,20	
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г			11,97	0,37	3,13	8,47		11,92	3,34	8,58	11,92	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г			11,97	0,37	3,13	8,47		11,92	3,34	8,58	11,92	
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г			11,97	0,37	3,13	8,47		11,92	3,34	8,58	11,92	
1.1.4.2.1	Реконструкция ТП №65 для технологического присоединения многофункционального медицинского центра в г. Сыктывкар, ул. Бабушкина, в.д.1195-0106037-204	N_P224	2023	2024	8,76	0,18	1,32	7,26		8,76	0,18	8,58	8,76	
1.1.4.2.2	Реконструкция КТП №35 для технологического присоединения здания религиозного назначения (православного храма) в Княжпогостском районе, пгт. Синдор, ул. Северная, 25	N_P237	2023	2023	0,55		0,27	0,27		0,55	0,55		0,55	
1.1.4.2.3	Реконструкция ТП №1203 для технологического присоединения нежилого здания в Удорском районе, пгт. Усогорск, ул. Железнодорожная, 2	N_P236	2022	2023	1,38	0,05	0,40	0,93		1,33	1,33		1,33	
1.1.4.2.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №252 ф.6 Станционная, 78 для технологического присоединения производственного здания/помещения, расположенного по адресу: Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Станционная, д.76, к.в. 1145-0105023-25	N_P240	2023	2023	0,07	0,03	0,04			0,07	0,07		0,07	
1.1.4.2.5	Реконструкция электрических сетей для технологического присоединения вводного распределительного устройства здания МАОУ «Имения имени А.С. Пушкина» г. Сыктывкара по адресу: Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Советская, д.14	N_P241	2023	2023	1,22	0,11	1,09	0,01		1,22	1,22		1,22	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г			327,60	11,18	252,62	63,38	0,42	284,16	62,22	97,50	159,72	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г			39,77	1,56	11,30	26,91	0,00	38,92	8,07	30,86	38,92	
1.2.1.1	Реконструкция, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г			15,22	1,08	4,95	9,19	0,00	14,85	8,07	6,79	14,85	
1.2.1.1.1	Реконструкция комплектной трансформаторной подстанции КТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P148	2021	2024	1,85	0,20	0,72	0,93	0,00	1,71	0,18	1,53	1,71	
1.2.1.1.2	Реконструкция здания и оборудования трансформаторной подстанции ТП-6 с ДЭС, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P152	2021	2023	6,10	0,21	1,25	4,63		5,87	5,87		5,87	
1.2.1.1.3	Реконструкция КТП №1025 в г. Сыктывкар, м. Дырно, ул. Индустриальная, 20а	N_P225	2024	2024	1,12	0,16	0,48	0,47		1,12		1,12	1,12	
1.2.1.1.4	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-55 (ДПРМ 160) в г. Печора	N_P226	2024	2024	1,14	0,15	0,55	0,44		1,14		1,14	1,14	
1.2.1.1.5	Реконструкция трансформаторной подстанции КТП-113 (БПРМ 160) в г. Печора	N_P227	2024	2024	1,14	0,15	0,55	0,44		1,14		1,14	1,14	
1.2.1.1.6	Реконструкция КТП №1036 в г. Сыктывкар, м. Дырно, 108/6	N_P229	2024	2024	1,87	0,21	0,69	0,97		1,87		1,87	1,87	
1.2.1.1.7	Реконструкция кабельных сборов в г. Сыктывкаре	N_P238	2023	2023	2,01		0,71	1,30		2,01	2,01		2,01	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г			24,55	0,48	6,35	17,72		24,07		24,07	24,07	
1.2.1.2.1	Модернизация РП №7, Сыктывкар, м.Алешино, 1/1	M_M204	2022	2024	24,55	0,48	6,35	17,72		24,07		24,07	24,07	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г			224,48	9,62	212,05	2,39	0,42	215,24	42,04	48,76	90,79	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г			202,89	9,62	190,55	2,30	0,42	193,65	36,63	32,58	69,21	
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ДЭС Кинисев - д.Чарабок в Ижемском районе	J_P105	2020	2024	28,06	1,36	26,17	0,11	0,42	24,98	3,10	21,89	24,98	
1.2.2.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП №34 в/д ул. Ручейная, КНС в г.Сыктывкар	L_P168	2022	2023	1,21	0,07	1,14			0,32	0,32		0,32	
1.2.2.1.3	Реконструкция ВЛ-10 кВ д.Вальгорт-1,Пучкома ДЭС Ваджорт в Удорском районе	L_P160	2022	2023	14,23	0,84	11,54	1,85		13,39	13,39		13,39	
1.2.2.1.4	Реконструкция КЛ-1 кВ ТП №2 - ТП №1 (ДПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P150	2021	2025	23,20	1,11	22,10			22,10			22,10	
1.2.2.1.5	Реконструкция КЛ-10кВ ТП №6 в/д ул.2 - ТП №2 (БПРМ-134), КЛ-0,4кВ ТП №6 - ТП №2 (БПРМ-134), Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P151	2021	2025	31,20	0,73	30,47			30,47			30,47	
1.2.2.1.6	Реконструкция КЛ-10кВ ЦРП в/д ул.12 - ТП №6 в/д ул.1, КЛ-10кВ ЦРП в/д ул.5 - ТП №6 в/д ул.8, Республика Коми, г.Усинск, территория аэропорта	L_P153	2021	2025	39,31	1,76	37,55			37,55			37,55	
1.2.2.1.7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ д.Петрунь Игитинского района	L_P180	2022	2023	15,22	0,81	14,41			14,76	14,76		14,76	
1.2.2.1.8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ д.Петрунь-д.Роговая в Игитинском районе	L_P181	2022	2024	2,67	0,17	2,50			2,58	0,04	2,54	2,58	
1.2.2.1.9	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП №94 - КС Красных партизан,46, г.Сыктывкар	L_P185	2023	2024	2,55	0,26	2,29			2,55	0,07	2,49	2,55	
1.2.2.1.10	Реконструкция КЛ-0,4 кВ (ТП №182) КС Морозова,35 - КС Коммунистическая,76а, г.Сыктывкар	L_P186	2023	2023	0,36	0,11	0,25			0,34	0,34		0,34	
1.2.2.1.11	Реконструкция КЛ-0,4кВ (ТП №201) КС Станционная,24 - КС Станционная,25, г.Сыктывкар	L_P187	2023	2023	0,56	0,11	0,45			0,54	0,54		0,54	
1.2.2.1.12	Реконструкция КЛ-6 кВ ПС ВМЗ в/д ул.10 - ТП РП Аэропорт в/д ул.8, КЛ-6 кВ ПС ВМЗ в/д ул.7 - ТП РП Аэропорт в/д ул.5 в г.Водкула	M_P205	2023	2025	36,09	1,76	34,33			36,09	0,64	1,12	1,76	
1.2.2.1.13	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп.65 ВЛ-10кВ ПС 110/10кВ «Пахта» в/д ул.10 до ТП №917 в с. Лыдьма Сыктывдинского района	M_P220	2022	2023	3,69	0,26	3,08	0,35		3,43	3,43		3,43	
1.2.2.1.14	Реконструкция 2 КЛ-0,4кВ ТП №1704 ф.13 - Дом спорта ул.Ленинградская, 10, К-1, К-2 в г. Емва	N_P230	2024	2024	2,76	0,09	2,67			2,76		2,76	2,76	
1.2.2.1.15	Реконструкция ЛЭП-0,4кВ шит АЭС ИП Вайворская НН (ТП-12 в/д ул.3) - с/стаф. ж.д. переезда ул.Перовская с переводом ЛЭП-0,4 кВ на КТП №1048 в г. Сыктывкар	N_P232	2024	2024	1,46	0,12	1,34			1,46		1,46	1,46	
1.2.2.1.16	Реконструкция 3 КЛ-0,4 кВ от ТП №324 до ВРУ ул. Остывьская, 53 в г. Ухта, пгт. Ягва	N_P231	2024	2024	0,33	0,05	0,27			0,33		0,33	0,33	
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г			21,59		21,50	0,08		21,59	5,41	16,17	21,59	
1.2.2.2.1	Модернизация ВЛ-10кВ с.Нижнебор, расположенной по адресу: РК Ижемский район, с.Нижнебор	N_M239	2023	2024	16,17		16,17			16,17		16,17	16,17	
1.2.2.2.2	Модернизация ЛЭП-10 кВ РП ГУ-5 в/д ул.10 - ТП №57 в Республике Коми, г. Воркута, западнее пос. Мулда	N_M242	2023	2023	5,41		5,33	0,08		5,41		5,41	5,41	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г			63,35		29,27	34,09		30,00	12,12	17,89	30,00	
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г			63,35		29,27	34,09		30,00	12,12	17,89	30,00	
1.2.3.1.1	Модернизация системы коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства (2021-2024 г.г.)	L_Y006	2021	2024	63,35		29,27	34,09		30,00	12,12	17,89	30,00	
1.4	Строительство	Г			291,74	9,84	266,06	12,00	3,85	283,26	8,13	5,07	13,20	
1.4.1	Строительство ВЛ-10кВ от ДЭС "Новый бор" до опоры №32 ВЛ-10 кВ "Харьков-Ермичи-Лежур"	J_C034	2019	2025	238,47	8,41	221,09	8,70	0,28	230,16		3,35	3,35	
1.4.2	Строительство линейного ответвления ВЛН-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ в/д ул.2 ТП №255 в Верхнем Чове г.Сыктывкара	J_C080	2024	2024	0,22	0,09	0,14			0,22		0,22	0,22	
1.4.3	Строительство электрических сетей для электроснабжения малоэтажной жилой застройки, расположенной по адресу: Республика Коми, г. Ухта, СОТ «Взлет»	N_C233	2022	2023	6,89	0,24	6,07	0,57		6,74	6,74		6,74	
1.4.4	Строительство электрических сетей для электроснабжения малоэтажной жилой застройки, расположенной по адресу: Республика Коми, г. Ухта, СОТ "Таман"	N_C234	2022	2023	0,98	0,06	0,37	0,54		0,95	0,95		0,95	
1.4.5	Строительство СТП-10/0,4 кВ мощностью 63 кВА для электроснабжения объектов в п. Ирель, Сосногорского района	N_C228	2024	2024	1,03	0,14	0,34	0,55		1,03		1,03	1,03	
1.4.6	Строительство ВЛ-10 кВ от ДЭС "Дзель" до д. Габово в Усть-Куломском районе	N_C235	2023	2025	44,15	0,91	38,05	1,63	3,57	44,15	0,44	0,47	0,91	

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

млн.руб. (без НДС)

№ п/п	Показатель	2023 год	2024 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		73,69	111,15	184,84
I	Собственные средства всего, в том числе:	73,69	111,15	184,84
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:			
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:			
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам			
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе			
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии			
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии			
1.1.4	прочая прибыль			
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	73,69	111,15	184,84
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах всего, в том числе:	73,69	111,15	184,84
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	73,69	111,15	184,84
1.2.2	прочая текущая амортизация			
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:			
1.2.3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость			
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:			
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций			
1.4.2	остаток собственных средств на начало года			
II	Привлеченные средства всего, в том числе:			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы			
2.3	Вексели			
2.4	Займы организаций			
2.5	Бюджетное финансирование			
2.5.1	средства федерального бюджета			
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах			
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации			
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства			

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии

млн.руб. (с НДС)

№ п/п	Показатель	2023 год	2024 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		88,43	133,38	221,81
I	Собственные средства всего, в том числе:	88,43	133,38	221,81
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:			
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:			
1.1.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам			
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе			
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии			
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии			
1.1.4	прочая прибыль			
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	88,43	133,38	221,81
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах всего, в том числе:	88,43	133,38	221,81
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	88,43	133,38	221,81
1.2.2	прочая текущая амортизация			
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:			
1.2.3.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость			
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:			
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций			
1.4.2	остаток собственных средств на начало года			
II	Привлеченные средства всего, в том числе:			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы			
2.3	Вексели			
2.4	Займы организаций			
2.5	Бюджетное финансирование			
2.5.1	средства федерального бюджета			
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах			
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации			
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства			