



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.04.2018 № 92
г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в приложения №1 - №4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 гг.»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 30.03.2018 № 754/03, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 9

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в приложения №1 - №4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям № 1 - № 4 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края



О.Н. Кукиль

**Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования АО "Корякэнерго" на 2018-2020 гг.
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"**

С НДС

ХИП	Наименование объекта	Стадии реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость сфинглевства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования***			
									План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого	План 2018 юа	План 2019 года	План 2020 года	Итого
		С/П*	МВт/Ткал/ч/км/МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВД	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн-рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	ВСЕГО,					648,007	389,454						77,392	97,924	189,989	365,305
1	Техническое перевооружение и реконструкция					485,255	350,986						77,392	66,536	182,909	326,837
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					393,059	267,767						58,795	49,233	159,739	267,767
1.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрюзово (техническое перевооружение ДЭС)	П	3,6 МВт	2015	2018	125,292	0,000		1,2 МВт				1,2 МВт			0,000
1.1.2	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	П	0,250 МВт	2018	2018	9,780	9,780		0,250 МВт				0,250 МВт	9,780		9,780
1.1.3	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Ильинская	П	0,4 МВт	2018	2018	18,720	18,720		0,4 МВт				0,4 МВт	18,720		18,720
1.1.4	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский	П	0,16 МВт	2018	2018	7,988	7,988		0,16 МВт				0,16 МВт	7,988		7,988
1.1.5	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Нычаня	П	0,2 МВт	2018	2018	10,767	10,767		0,2 МВт				0,2 МВт	10,767		10,767
1.1.6	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Лука	П	0,360 МВт	2018	2018	11,540	11,540		0,360 МВт				0,360 МВт	11,540		11,540
1.1.7	Установка дну* ДГУ на ДЭС водозабора с. Пахачк	П	0,096 МВт	2019	2019	6,150	6,150			0,096 МВт			0,096 МВт	6,150		6,150
1.1.8	Установка одного ДГУ на ДЭС с.Вавсика	П	0,08 МВт	2019	2019	4,840	4,840			0,08 МВт			0,08 МВт	4,840		4,840
1.1.9	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	П	0,275 МВт	2019	2019	11,247	11,247			0,275 МВт			0,275 МВт	11,247		11,247
1.1.10	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Вавсика	П	0,22 МВт	2019	2019	10,767	10,767			0,22 МВт			0,22 МВт	10,767		10,767
1.1.11	Установка одного ДГУ на ДЭС-6 п. Таежный	П	0,08 МВт	2019	2019	4,840	4,840			0,08 МВт			0,08 МВт	4,840		4,840
1.1.12	Установка одного ДГУ на ДЭС-29 с. Верхнее Хайрюзово	П	0,08 МВт	2019	2019	5,240	5,240			0,08 МВт			0,08 МВт	5,240		5,240
1.1.13	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Лука	П	0,104 МВт	2019	2019	6,150	6,150			0,104 МВт			0,104 МВт	6,150		6,150
1.1.14	Установка одного ДГУ на ДЭС с.Вавсика	П	0,08 МВт	2020	2020	4,840	4,840				0,08 МВт		0,08 МВт		4,840	4,840
1.1.15	Установка двух ДГУ на ДЭС с.АчайВивм	П	0,32 МВт	2020	2020	15,200	15,200				0,32 МВт		0,32 МВт	15,200		15,200
1.1.16	Установка одного ДГУ на ДЭС с.АчайВаам	П	0,3 МВт	2020	2020	8,500	8,500				0,3 МВт		0,3 МВт	8,500		8,500
1.1.17	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 в. Средние Пахачк	П	0,4 МВт	2020	2020	13,348	13,348				0,4 МВт		0,4 МВт		13,348	>3,348
1.1.18	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	П	0,4 МВт	2020	2020	13,316	13,316				0,4 МВт		0,4 МВт		13,316	13,316
1.1.19	Установка одного ДГУ на ДЭС-25 с. Ильинское	П	0,3 МВт	2020	2020	11,930	11,930				0,3 МВт		0,3 МВт	11,930		11,930
1.1.20	Установка одного ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский	П	0,08 МВт	2020	2020	5,351	5,351				0,08 МВт		0,08 МВт	5,351		5,351
1.1.21	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 с. Вавсика	П	0,46 МВт	2020	2020	14,521	14,521				0,46 МВт		0,46 МВт	14,521		14,521
1.1.22	Установка одного ДГУ на ДЭС-водозабор с. Ильинское	П	0,048 МВт	2020	2020	4,204	4,204				0,048 МВт		0,048 МВт	4,204		4,204
1.1.23	Установка одной газолитровой установки на ГЛЭС-21 в. Крутогорский	П	0,6 МВт	2020	2020	48,200	48,200				0,6 МВт		0,6 МВт	48,200		48,200
1.1.24	Установка одного ДГУ на ДЭС-26 с. Ханлино	П	0,4 МВт	2020	2020	14,521	14,521				0,4 МВт		0,4 МВт	14,521		14,521
1.1.25	Установка одного ДГУ на ДЭС-29 с. Верхнее Хайрюзово	П	0,08 МВт	2020	2020	5,808	5,808				0,08 МВт		0,08 МВт	5,808		5,808
1.2.	Прочие объекты					92,195	83,219						18,598	17,303	23,169	59,070
1.2.1	Автомобиль УАЗ-29891 с.Пахачк			2016	2019	0,995	0,380						0,285	0,096		0,380
1.2.2	Автомобиль УАЗ-29891 с.Таежный			2016	2019	0,995	0,380						0,285	0,096		0,380
1.2.3	Автокран КС45721-17 "Челябинец" с.Усть-Хайрюзово			2015	2018	8,566	0,818						0,818			0,818
1.2.4	УАЗ 3303 "Бортовой" с.Тилички			2018	2018	0,958	0,958						0,958			0,958
1.2.5	Автоважка (одновирвопная) грузоподъемность 700 кг с.Тилички			2018	2020	5,928	5,928						1,976	1,617	2,335	5,928

1.2.6	Снегоход с Алука			2018	2018	0,700	0,700					0,700			0,700
1.2.7	Снегоход п.Крутогорский			2018	2018	0,700	0,700					0,700			0,700
1.2.8	Снегоход с.Аччайваа			2018	2018	0,700	0,700					0,700			0,700
1.2.9	Снегоход с.Вы века			2018	2018	0,700	0,700					0,700			0,700
1.2.10	Снегоход с.Усть-Хайриозово			2018	2018	0,700	0,700					0,700			0,700
1.2.11	Урал 58312 А с.Тымлат			2019	2021	6,240	6,240						1,617	2,543	4,160
1.2.12	Автошестерня на 10 м3 (прицеп) с.Тымлат			2018	2018	1,500	1,500					1,500			1,500
1.2.13	ГАЗ Соболь для обслуживания Верхних Тилчих			2018	2020	1,937	1,937					0,646	0,646	0,646	1,937
1.2.14	Экскаватор с ковшом 0,25 м3 и шнеком для обеспечения производственных процессов п.Крутогорский			2018	2020	4,160	4,160					1,387	1,387	1,387	4,160
1.2.15	Парта для ВКАРСАТ 570ХТ. перевозка людей и грузов с.Пахачи			2018	2018	0,050	0,050					0,050			0,050
1.2.16	Автомобиль (манипулятор) с.Тымлат			2019	2021	1,800	1,800						0,600	0,600	1,200
1.2.17	Вездеход МЛБВУ с.Тилчихи			2018	2020	7,150	7,150					2,383	2,383	2,383	7,150
1.2.18	Автомобиль (манипулятор) с.Устьевое			2019	2021	1,800	1,800					0,600	0,600	0,600	1,200
1.2.19	Экскаватор ИК-12 с.Усть-Хайриозово			2020	2022	6,261	6,261							2,087	2,087
1.2.20	Бульдозер Т-170 с.Алука			2020	2022	7,280	7,280							2,427	2,427
1.2.21	Shantui SD-13 с.Усть-Хайриозово			2020	2022	4,659	4,659							1,553	1,553
1.2.22	Погрузчик LW300F с Усть-Хайриозово			2020	2022	6,552	6,552							2,184	2,184
1.2.23	Фронтальный погрузчик 71,100 с.Тилчихи			2020	2022	6,552	6,552							2,184	2,184
1.2.24	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)			2018	2018	4,810	4,810					4,810			4,810
1.2.25	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)			2019	2019	2,593	2,593						2,593		2,593
1.2.26	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)			2020	2020	2,241	2,241							2,241	2,241
1.2.27	Приобретение сервера для системы электронного документооборота			2019	2019	2,900	2,900						2,900		2,900
1.2.28	Приобретение системы хранения ДНБК ДПИ электронного документооборота			2019	2019	0,700	0,700						0,700		0,700
1.2.29	Приобретение системы электронного документооборота			2019	2019	2,069	2,069						2,069		2,069
2.	Новое строительство					162,752	38,468					0,000	31,388	7,080	38,468
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					104,067	0,001					0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)	П	2,08 МВт	2014	2018	104,067	0,000	2,08МВт		2,08 МВт					0,000
2.2.	Прочес новое строительство					58,685	38,468					0,000	31,388	7,080	38,468
2.2.1	Строительство склада ГСМ в с. Вывенка	С	400 м3	2014	2019	18,800	8,859		400 м3	400 м ³		8,859			8,859
2.2.2	Реконструкция склада ГСМ в с. Средне Пахачи 510м3	С	510 м3	2016	2019	28,085	17,809		510 м ³	510 м ³		17,809			17,809
2.2.3	Строительство с склада для хранения ТМ1 (с подсобными помещениями и. КрутогорскийН	С		2019	2020	11,800	11,800					4,720	7,080		11,800
	<i>Справка:</i>														
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы											11,063	6,231	5,244	22,538

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, передающих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше
- в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и К Я

**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2018-2020 гг.
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго "**

с НДС

XI»	Наименование объекта*	Техническис кяркстрнстки объектов															опый объем финансирования, млн. руб.**					
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи				Склад ГСМ			Миме объект ы	Всего	ПИР	СМР	оборудовани е и материалы	прочие
		год ввода в эксплуатацию	Норматив) ый срок службы, лет	МОЩНОСТЬ, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	ГОД ввода в эксплуатацию	Норматив) ый срок службы.	Количество и марка силовых трансформатор ов, шт	Мощность МВА	год ввода в эксплуатацию	Норматив) ый срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяже нность,	год ввода эксплуатации	Норматив) ый срок службы, лет						
	ВСЕГО,																	365,305	1,187	28,179	274,202	61,737
1	Техническое перевооружение и реконструкция																	326,837		19,987	246,331	60,520
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																	267,767		19,987	236,687	11,094
1.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Усть-Хайрюзово (техническое перевооружение ДЭС)	2018	5	3,6	МВт																	
1.1.2	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	2018	5	0,250	МВт													9,780		0,712	8,623	0,446
1.1.3	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 и Ильинский	2018	5	0,4	МВт													18,720		1,423	16,723	0,574
1.1.4	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский	2018	5	0,16	МВт													7,988		1,423	6,137	0,428
1.1.5	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Выиска	2018	5	0,2	МВт													10,767		0,712	9,602	0,453
1.1.6	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Лука	2018	5	0,360	МВт													11,540		0,712	10,314	0,515
1.1.7	Установка двух ДГУ на ДЭС водотбора с. Пахачи	2019	5	0,096	МВт													6,150		1,387	4,285	0,478
1.1.8	Установка одного ДГУ на ДЭС с.Выиска	2019	5	0,08	МВт													4,840		0,693	3,760	0,387
1.1.9	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 П. Тымлат	2019	5	0,275	МВт													11,247		0,740	10,061	0,446
1.1.10	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Выиска	2019	5	0,22	МВт													10,767		0,740	9,621	0,405
1.1.11	Установка одного ДГУ На ДЭС-6 а Тайжный	2019	5	0,08	МВт													4,840		0,693	3,760	0,387
1.1.12	Установка одного ДГУ на ДЭС-29 с. Верхнее Хайрюзово	2019	5	0,08	МВт													5,240		0,693	4,160	0,387
1.1.13	Установка одного ДГУ На ДЭС-7 с. Лука	2019	5	0,104	МВт													6,150		0,693	5,015	0,442
1.1.14	Установка одного ДГУ на ДЭС с.Выиска	2020	5	0,08	МВт													4,840		0,721	3,720	0,399
1.1.15	Установка двух ДГУ на ДЭС с.АчэйВаям	2020	5	0,32	МВт													15,200		1,442	13,097	0,661
1.1.16	Установка одного ДГУ на ДЭС с.АчайВаям	2020	5	0,3	МВт													8,500		0,721	7,236	0,543
1.1.17	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи	2020	5	0,4	МВт													13,348		0,694	12,130	0,523
1.1.18	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	2020	5	0,4	МВт													13,316		0,694	12,130	0,491
1.1.19	Установка одного ДГУ на ДЭС-25 с. Ильинское	2020	5	0,3	МВт													11,930		0,770	10,650	0,511
1.1.20	Установка одного ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский	2020	5	0,08	МВт													5,351		0,721	4,251	0,379
1.1.21	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 с. Выиска	2020	5	0,46	МВт													14,521		0,694	13,323	0,504
1.1.22	Установка одного ДГУ на ДЭС-водозабор с. Кальинское	2020	5	0,048	МВт													4,204		0,721	3,089	0,394
1.1.23	Установка одной тазпоршневой установки на ДЭС-21 п. Кругогоровский	2020	5	0,6	МВт													48,200		0,770	47,002	0,428
1.1.24	Установка одного ДГУ на ДЭС-26 с. Халдино	2020	5	0,4	МВт													14,521		0,695	13,323	0,504
1.1.25	Установка одного ДГУ На ДЭС-29 с. Верхнее Хайрюзово	2020	5	0,08	МВт													5,808		0,721	4,677	0,410
1.2.	Прочие объекты																	59,070		-	9,644	49,426
1.2.1	Автомобиль УАЗ-29891 с.Пахачи																	0,380				0,380
1.2.2	Автомобиль УАЗ-29891 п.Тажный																	0,380				0,380
1.2.3	Автокран КС-45721-17 "Челябинец" с.Усть-Хайрюзово																	0,818		-		0,818

ИХТ	Наименование объекта*	Технические характеристики объектов																Планы объём финансирования, млн. руб.**									
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи				Склад ГСМ				Иные объекты	Всего	ПИР	СМР	оборудован] КС И Материалы	прочие				
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Емкость, м										
1.2.4	УАЗ 3303 "Бортовой" с.Тиллички																			0,958				0,958			
1.2.5	Автомашка (полноприводная) грузоподъемность 700 кг с.Тиллички																			5,928				5,928			
1.2.6	Снегоход с.Алука																			0,700			-	0,700			
1.2.7	Снегоход п. Крутогоровский																			0,700				0,700			
1.2.8	Снегоход с. Ачайваам																			0,700				0,700			
1.2.9	Снегоход с.Вывенка																			0,700				0,700			
1.2.10	Снегоход с. Усть-Хайрюзово																			0,700				0,700			
1.2.11	Урал 58312 А с.Тымлат																			4,160				4,160			
1.2.12	Автоцистерна на 10 м3 (прицеп) с.Тымлат																			1,500		-		1,500			
1.2.13	ГАЗ Соболь для обслуживания Верхних Тилличек																			1,937				1,937			
1.2.14	Экскаватор с ковшом 0,25 м3 и шнеком для обеспечения производственных процессов п.Крутогоровский																			4,160	-	-		4,160			
1.2. IS	Парга для BEARCAT 570XT, перевозка людей и грузов с.Пахачи																			0,050			-	0,050			
1.2.16	Автомобиль (манипулятор) с.Тымлат																			1,200		-		1,200			
1.2.17	Вездеход МТЛБВУ с.Тиллички																			7,150		-		7,150			
1.2.18	Автомобиль (манипулятор) с. Устьевое																			1,200	-	-		1,200			
1.2.19	Экскаватор ЕК-12 с.Усть-Хайрюзово																			2,087			-	2,087			
1.2.20	Бульдозер Т-170 с.Алука																			2,427			-	2,427			
1.2.21	ShantuiSD-13 с.Усть-Хайрюзово																			1,553				1,553			
1.2.22	Погрузчик LW300F с.Усть-Хайрюзово																			2,184			-	2,184			
1.2.23	Фронтальный погрузчик ZL30G с.Тиллички																			2,184			-	2,184			
1.2.24	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)																			4,810			4,810	-			
1.2.25	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)																			2,593			2,593	-			
1.2.26	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)																			2,241			2,241				
1.2.27	Приобретение сервера для системы электронного документооборота																			2,900	-			2,900			
1.2.28	Приобретение системы хранения данных для электронного документооборота																			0,700				0,700			
1.2.29	Приобретение системы электронного документооборота																			2,069	-		-	2,069			
2.	Новое строительство																			38,468	1,187	8,152	27,871	1,218			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				-	-	-	-			
2.1.1	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)	2018	5	2,08 МВт																							
	Прочее новое строительство																			38,468	1,187	8,192	27,871	1,218			
2.2.1	Строительство склада ГСМ в с. Вывенка																			2019	7	400 м3	8,859	2,209	6,200	0,450	
2.2.2	Строительство склада ГСМ в с. Средние Пахачи 510м3																			2019	7	510 м3	17,809	3,500	14,000	0,309	
2.2.3	Строительство склада для хранения ТМЦ с подсобными помещениями п. Крутогоровский																			2020	15		11,800	1,187	2,483	7,671	0,459
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																								22,538		

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Прогноз ввода/вывода объектов АО "Корякэнерго" в 2018-2020 гг.
"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корякэнерго"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
		МВт, Гкал/час, км, МВА			МВт, Гкал/час, км, МВА		
		2018	2019	2020	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	"конструкция электроснабжения с. Усть-Хайрюзово техническое перевооружение ДЭС)	1,2 МВт					
2	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат	0,25 МВт			0,14 МВт		
3	Установка двух ДГУ на ДЭС-25 п. Ильирский	0,4 МВт			0,28 МВт		
4	Установка двух ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский	0,16 МВт			0,128 МВт		
5	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Выяска	0,2 МВт			0,14 МВт		
6	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука	0,36 МВт					
7	Установка двух ДГУ на ДЭС водозабора с Пахачи		0,096 МВт			0,1 МВт	
8	Установка одного ДГУ на ДЭС с.Выяска		0,08 МВт			0,14 МВт	
9	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат		0,275 МВт			0,14 МВт	
10	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 п. Выяска		0,22 МВт			0,14 МВт	
11	Установка одного ДГУ на ДЭС-6 п. Таежный		0,08 МВт			0,045 МВт	
12	Установка одного ДГУ на ДЭС-29 с. Верхнее Хайрюзово		0,08 МВт			0,048 МВт	
13	Установка одного ДГУ на ДЭС-7 с. Алука		0,104 МВт			0,045 МВт	
14	Установка одного ДГУ на ДЭС с.Выяска			0,08 МВт			0,14 МВт
15	Установка двух ДГУ на ДЭС с. АчайВаам			0,32 МВт			0,5 МВт
16	Установка одного ДГУ на ДЭС с.АчайВаам			0,30 МВт			0,25 МВт
17	Установка одного ДГУ на ДЭС-16 п. Средние Пахачи			0,4 МВт			
18	Установка одного ДГУ на ДЭС-23 п. Тымлат			0,4 МВт			0,4 МВт
19	Установка одного ДГУ на ДЭС-25 с. Ильирское			0,3 МВт			0,14 МВт
20	Установка одного ДГУ на ДЭС-22 п. Ичинский			0,08 МВт			0,064 МВт
21	Установка одного ДГУ на ДЭС-28 с. Выяска			0,46 МВт			0,4 МВт
22	Установка одного ДГУ на ДЭС-водозабор с. Ильирское			0,048 МВт			0,045 МВт
23	Установка одной газопоршневой установки на ГДЭС- 21 п. Кругогоровский			0,6 МВт			0,6 МВт
24	Установка одного ДГУ на ДЭС-26 с. Хаиллино			0,4 МВт			0,4 МВт
25	Установка одного ДГУ на ДЭС-29 с. Верхнее Хайрюзово			0,08 МВт			0,08 МВт
26	Автомобиль УАЗ-29891 с.Пахачи						
27	Автомобиль УАЗ-29891 п.Таежный						
28	Автокран КС-45721-17 "Челябинец" с.Усть- Хайрюзово						
29	УАЗ 3303 "Бортовой" с.Тилички						
30	Автованка (полноприводная) грузоподъемность 700 кг с.Тилички						
31	Снегоход с.Алука						
32	Снегоход П.Кругогоровский						
33	Снегоход с.Ачайваам						
34	Снегоход с.Выяска						
35	Снегоход с.Усть-Хайрюзово						
36	Урал 58312 А с.Тымлат						
37	Автоцистерна на 10 м3 (прицеп) с Тымлат						
38	ГАЗ Соболь для обслуживания Верхних Тиличек						
39	Экскаватор с ковшом 0,25 у3 и шнеком для обеспечения производственных процессов п. Кругогоровский						
40	Нарта для BEARCAT 570XT. перевозка людей и грузов с.Пахачи						
41	Автомобиль (манипулятор) с.Тымлат						
42	Вездеход МТЛБВУ с.Тилички						
43	Автомобиль (манипулятор) с.Устьское						
44	Экскаватор ЕК-12 с.Усть-Хайрюзово						
45	Бульдозер Т-170 с.Алука						
46	Shantui SD-13 с.Усть-Хайрюзово						
47	Погрузчик LW300F с.Усть-Хайрюзово						
48	Фронтальный погрузчик ZL30G с.Тилички						
49	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)						
50	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)						
51	Технологическое оборудование для ДЭС (оборудование не требующее монтажа)						
52	Приобретение сервера для системы электронного документооборота						
53	Приобретение системы хранения данных для электронного докумЕТтооборота						
54	Приобретение системы электронного документооборота						
55	Реконструкция электроснабжения с. Пахачи (Строительство ДЭС в п. Пахачи)	2,08 МВт					
56	Строительство склада ГСМ в с. Выяска		400 м3				
57	Реконструкция склада ГСМ в с. Средние Пахачи 510м3		510 м'				
58	Строительство склада для хранения ТМЦ с подсобными помещениями п. Кругогоровский						

Источники финансирования инвестиционных программ на 2018-2020 гг., млн. рублей

"Реконструкция и развитие электроснабжения АО "Корьякэнерго"

млн.рублей					
№№	Источник финансирования	2018	2019	2020	Итого
1	Собственные средства	177,263	199,791	199,938	576,992
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	81,407	88,104	76,373	245,885
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	81,407	88,104	76,373	245,885
	инвестиции	81,407	88,104	76,373	245,885
1.1.4.	Прочая прибыль				0,000
1.1.4.1.	кроме того прибыль прошлых лет				
1.2.	Амортизация	55,708	73,651	93,863	223,222
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	55,708	44,891	39,113	139,713
1.2.2.	Амортизация нового оборудования	0,000	28,759	54,750	83,509
1.2.3.	Прочая амортизация				
1.2.4.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	40,147	38,036	29,701	107,884
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-99,870	-101,867	-9,950	-211,687
2.1.	Кредиты	-46,573	-50,944	-9,950	-107,466
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга	-53,297	-50,923	0,000	-104,221
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	77,392	97,924	189,989	365,305
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.