Коми Республикаса стрöитчан, тариф, оланін да коммунальнöй, туй овмöс МИНИСТЕРСТВО

МИНИСТЕРСТВО строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (Минстрой Республики Коми)

ПРИКАЗ

№ 215-Т от «15» ноября 2016 г.

г. Сыктывкар

Об инвестиционной программе ООО «Республиканская Генерирующая Компания» на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 года № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми», решением Правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 31 октября 2016 года № 49) приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Республиканская Генерирующая Компания» на 2016-2018 годы согласно приложению.

2. Признать утратившим силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 14 августа 2015 года № 51/4 «Об инвестиционной программе ООО «Республиканская Генерирующая Компания» на 2016 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель Председателя Правительства Республики Коми – министр строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми К.Г. Лазарев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу
Минстроя Республики Коми
от 15 ноября 2016 № 215-т

Таблица 1

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ООО "Республиканская Генерирующая Компания" на 2016-2018 годы

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта		Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования	Идентификатор	Ввод мощностей				Объем финансирования ****			
												план 2016г.	план 2017г.	план 2018г.	Итого	план года 2016 ***	план года 2017 ***	план года 2018 ***	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	численное значение экономии, тыс. т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей		МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО		**1,446 МВт**					**404,010**	**379,934**	**374,174**						**136,986**	**140,907**	**84,469**	**362,362**
I	**Техническое перевооружение и реконструкция**		**1,446 МВт**					**404,010**	**379,934**	**374,174**						**136,986**	**140,907**	**84,469**	**362,362**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																		
1.1.1	**Модернизация ДЭС Тимушбор:** - замена агрегатов АД-30 и ДГ-50 на дизель-генераторы LII-48 кВт и LII-60 кВт в общем блок-контейнере, - монтаж дизель-генератора LII-30 кВт в блок контейнере, - монтаж ГРЩ; - монтаж емкостей под дизельное топливо; - монтаж балка для обслуживающего персонала.	С	0,048 МВт/1шт 0,060 МВт/1шт 0,030 МВт/1 шт	0,026	1,192	2016	2016	13,206	13,206	13,206	G_M2016-01	0,048 МВт 0,060 МВт 0,030 МВт			0,048 МВт 0,060 МВт 0,030 МВт	13,206			13,206
1.1.2	**Модернизация ДЭС Кипиево:** - замена агрегата Volvo VP300 на дизель-генератор CAT C13-350 (280 кВт) в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	С	0,28 МВт	0,066	2,601	2016	2016	12,622	12,622	12,622	G_M2016-02	0,280 МВт			0,280 МВт	12,622			12,622
1.1.3	**Модернизация ДЭС Кочмес:** - замена агрегатов ДГ-60 (2 шт) на дизель-генераторы LII 40 кВт и 20 кВт в общем блок контейнере, -монтаж дизель-генератора LII 40 кВт в блок контейнере в комплекте с ГРЩ, - монтаж балка для обслуживающего персонала.	С	0,040МВт/2 шт 0,020 МВт/1 шт	0,024	1,107	2016	2016	10,314	10,314	10,314	G_M2016-03	0,040 МВт 0,020 МВт			0,040 МВт 0,020 МВт	10,314			10,314
1.1.4	**Модернизация ДЭС Ягъёль:** - замена агрегатов ГС-30 №1 и ГС-30 №2 на дизель-генераторы LII 30 кВт и 20 кВт в общем блок контейнере.	С	0,030 МВт/1шт 0,020 МВт/1шт	0,013	0,618	2016	2016	5,060	5,060	5,060	G_M2016-04	0,030 МВт 0,020 МВт			0,030 МВт 0,020 МВт	5,060			5,060
1.1.5	**Модернизация ДЭС Крестовка:** - замена агрегата ЭД-60-Т-400 на дизель-генератор LII 40 кВт на раме	С	0,040 МВт/1шт	0,020	0,895	2016	2016	1,581	1,581	1,581	G_M2016-05	0,040 МВт			0,040 МВт	1,581			1,581
1.1.6	**Модернизация ДЭС Медвежка:** - замена дизель-генераторов АД-100 (100 кВт) - 2шт на дизель-генераторы LII (100 кВт) на раме - 2 шт.	С	0,100 МВт/2шт	0,066	1,070	2016	2016	4,350	4,350	4,350	G_M2016-06	0,100 МВт 0,100 МВт			0,100 МВт 0,100 МВт	4,350			4,350
1.1.7	**Модернизация ДЭС Окунево:** - устройство ограждения территории промплощадки ДЭС Окунево, - замена топливопровода подачи топлива в ДГУ, - монтаж расходной емкости и противопожарного резервуара	С	-	-	-	2016	2016	2,722	2,722	2,722	G_M2016-07	-			-	2,722			2,722
1.1.8	Устройство нестационарного, некапитального парка резервуаров ДЭС Окунево Усть-Цилемского района Республики Коми	С	-	-	-	2016	2016	37,631	37,631	37,631	G_P2016-01	-			-	37,631			37,631

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта		Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования	Идентификатор	Ввод мощностей				Объем финансирования ****			
				численное значение экономии, тыс. т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.							план 2016г.	план 2017г.	план 2018г.	Итого	план года 2016 ***	план года 2017 ***	план года 2018 ***	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/ МВА					млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей		МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1.1.9	Устройство нестационарного, некапитального парка резервуаров ДЭС Важгорт Удорского района Республики Коми	С	-	-	-	2015	2016	32,400	32,400	32,400	G_P2016-02	-			-	32,400			32,400
1.1.10	Устройство нестационарного, некапитального парка резервуаров ДЭС Кипиево Ижемского района Республики Коми	С	-	-	-	2015	2016	41,176	17,100	17,100	G_P2016-03	-			-	17,100			17,100
1.1.11	Устройство нестационарного, некапитального парка резервуаров ДЭС Новый Бор Усть-Цилемского района Республики Коми	С	-	-	-	2017	2017	49,375	49,375	49,375	G_P2017-01		-		-		43,615		43,615
1.1.12	Модернизация здания ДЭС Важгорт	С	-	-	-	2017	2017	18,556	18,556	18,556	G_M2017-08		-		-		18,556		18,556
1.1.13	Модернизация ДЭС Дзель: - установка дизель-генератора LII(16 кВт) в блок-контейнере	С	0,016 МВт/1шт	0,014	0,653	2017	2017	2,626	2,626	2,626	G_M2017-01		0,016 МВт		0,016 МВт		2,626		2,626
1.1.14	Модернизация ДЭС Канава: - замена агрегатов АД-8 (2 шт) на дизель-генераторы LII 10 кВт (2 шт) третей степени авоматизации в общем блок контейнере; - замена дизель-генератора АД-7 на дизель-генератор LII 7 кВт третей степени автоматизации в блок контейнере в комплекте с ГРЩ и фильтросимметрирующим нормализатором; - монтаж емкости под дизельное топливо; - монтаж балка для обслуживающего персонала.	П	0,008 МВт/2 шт, 0,007 МВт/1 шт	0,002	0,092	2017	2017	14,041	14,041	14,041	G_M2017-02		0,010 МВт 0,010 МВт 0,007 МВт		0,010 МВт 0,010 МВт 0,007 МВт		14,041		14,041
1.1.15	Модернизация ДЭС Пачгино: - замена дизель-генераторов АД-10 (2 шт) на дизель-генераторы LII 10 кВт (2 шт) третьей степени автоматизации в общем блок контейнере; -монтаж дизель-генератора LII 16 кВт третьей степени автоматизации в блок контейнере в комплекте с ГРЩ и фильтросимметрирующим нормализатором; - монтаж балка для обслуживающего персонала; - монтаж емкости под дизельное топливо.	П	0,010 МВт/2 шт, 0,016 МВт/1 шт	0,004	0,184	2017	2017	13,727	13,727	13,727	G_M2017-03		0,010 МВт 0,010 МВт 0,016 МВт		0,010 МВт 0,010 МВт 0,016 МВт		13,727		13,727
1.1.16	Модернизация ДЭС Усть-Унья: - замена дизель-генераторов АД-10 и ДГ-16 на дизель-генераторы LII 10 кВт (2 шт) третьей степени автоматизации в общем блок контейнере; - монтаж дизель-генератора LII 16 кВт третьей степени автоматизации в блок контейнере в комплекте с ГРЩ и фильтросимметрирующим нормализатором; - монтаж балка для обслуживающего персонала; - монтаж емкости под дизельное топливо.	П	0,010 МВт/2шт, 0,016 МВт/1шт	0,007	0,322	2017	2017	13,786	13,786	13,786	G_M2017-04		0,010 МВт 0,010 МВт 0,016 МВт		0,010 МВт 0,010 МВт 0,016 МВт		13,786		13,786
1.1.17	Модернизация ДЭС Окунево: - замена дизель-генератора Volvo VP300 на дизель-генератор CAT 3406 (220 кВт)в блок-контейнере.	С	0,220 МВт/1 шт	0,040	1,840	2017	2017	10,990	10,990	10,990	G_M2017-05		0,220 МВт		0,220 МВт		10,990		10,990
1.1.18	Модернизация ДЭС Мещура: - замена дизель-генератора CAT 3406 на дизель-генератор CAT C 13-350 (280 кВт) в блок-контейнере.	С	0,280 МВт/1 шт	0,035	1,610	2017	2017	10,754	10,754	10,754	G_M2017-06		0,280 МВт		0,280 МВт		10,754		10,754

№ №	Наименование объекта	Стадия реали-зации проек-та	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта		Год начала реализации инвестицио нного проекта	Год окончания реализации инвестицио нного проекта	Полная стоимость строитель-ства **	Остаточная стоимость строитель-ства **	План финансиро вания	Идентифи-катор	Ввод мощностей				Объем финансирования ****			
												план 2016г.	план 2017г.	план 2018г.	Итого	план года 2016 ***	план года 2017 ***	план года 2018 ***	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	численное значение экономии, тыс. т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей		МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1.1.19	**Модернизация ДЭС Скаляп:** - замена дизель-генераторов АД-10 и ДГ-4 на дизель-генераторы LII 10 кВт (2 шт) третьей степени автоматизации в общем блок контейнере; - монтаж дизель-генератора LII 7 кВт третьей степени автоматизации в блок контейнере в комплекте с ГРЩ и фильтросимметрирующим нормализатором; - монтаж балка для обслуживающего персонала; - монтаж емкости под дизельное топливо.	П	0,010 МВт/2шт, 0,007 МВт/1шт	0,004	0,184	2017	2017	12,812	12,812	12,812	G_M2017-07		0,010 МВт/ 2 шт. 0,007 МВт/ 1 шт.		0,010 МВт/ 2 шт. 0,007 МВт/ 1 шт.		12,812		**12,812**
1.1.20	**Модернизация ДЭС Бугаево:** - замена дизель-генератора АД-200с-Т/400-РТ (200 кВт) на дизель-генератор DG 200 R (200 кВт) в блок-контейнере с панелью для параллельной работы	С	0,200 МВт	0,015	0,713	2018	2018	5,925	5,925	5,925	G_M2018-01			0,200 МВт	0,200 МВт			5,925	**5,925**
1.1.21	**Модернизация ДЭС Новый Бор:** - замена дизель-генераторов CAT C15-410(328 кВт) (3 шт) на дизель-генераторы GMGen GMV440 (328 кВт) на раме (3 шт)	С	0,328 ВМт/ 3 шт.	0,047	2,260	2018	2018	14,018	14,018	14,018	G_M2018-02			0,328 МВт/ 3шт.	0,984 МВт			14,018	**14,018**
1.1.22	**Модернизация ДЭС Медвежка:** - замена дизель-генератора АД-200-Т400-1РМ1 (200 кВт) на дизель-генератор GMGen GMV275 (200 кВт) на раме с панелью для параллельной работы	С	0,200 МВт	0,003	0,168	2018	2018	3,715	3,715	3,715	G_M2018-03			0,200 МВт	0,200 МВт			3,715	**3,715**
1.1.23	**Модернизация ДЭС Кипиево:** - замена дизель-генераторов CAT C15-500 (400 кВт) (2 шт) на дизель-генераторы GMGen GMV550 (400 кВт) на раме (2 шт)	С	0,400 МВт/ 2 шт.	0,043	2,077	2018	2018	12,031	12,031	12,031	G_M2018-04			0,400 МВт/ 2шт.	0,800 МВт			12,031	**12,031**
1.1.24	**Модернизация ДЭС Важгорт:** - замена дизель-генератора CAT C18-635 (508 кВт) на дизель-генератор GM Gen GMD700 (510 кВт) на раме	С	0,510 МВт	0,016	0,783	2018	2018	7,915	7,915	7,915	G_M2018-05			0,510 МВт	0,510 МВт			7,915	**7,915**
1.1.25	**Модернизация ДЭС Мещура:** - замена дизель-генератора CAT 3406 (220 кВт) на дизель-генератор GMGen GMV300 (224 кВт) на раме	С	0,224 МВт	0,012	0,577	2018	2018	3,705	3,705	3,705	G_M2018-06			0,224 МВт	0,224 МВт			3,705	**3,705**
1.1.26	**Устройство нестационарного, некапитального парка резервуаров ДЭС "Харьяга"**	П	-	-	-	2018	2018	37,160	37,160	37,160	G_M2018-07			-	-			37,160	**37,160**

*С - строительство, П - проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

***Для сетевых организаций, переходящих 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 КЛ.

Таблица 2

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы ООО "Республиканская Генерирующая Компания" на 2016-2018 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн.

млн. руб. без НДС

№№	Источник финансирования	2016	2017	2018	Итого
1	Собственные средства	116,090	119,413	71,584	**307,087**
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	52,613	39,996	0,000	**92,609**
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	52,613	39,996	0,000	**92,609**
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	63,477	79,417	71,584	**214,478**
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	63,477	79,417	71,584	**214,478**
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
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.:				
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	116,090	119,413	71,584	**307,087**
	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, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

Таблица 3

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы ООО "Республиканская Генерирующая Компания" на 2016-2018 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн.

млн. руб. с НДС

№№	Источник финансирования	2016	2017	2018	Итого
1	Собственные средства	136,986	140,907	84,469	**362,362**
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	62,083	47,195	0,000	**109,278**
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	62,083	47,195	0,000	**109,278**
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	74,903	93,712	84,469	**253,084**
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	74,903	93,712	84,469	**253,084**
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
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.:				
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	136,99	140,91	84,47	**362,36**
	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