



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.11.2016

№ 1134-РП

г. Екатеринбург

О внесении изменений в распоряжение Правительства Свердловской области от 28.10.2015 № 1142-РП «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» на 2016 год»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию», на основании заключений Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 07.10.2016 № 10-09/6078, от 07.10.2016 № 10-09/6079 и Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 09.11.2016 № 11-01-80/8336, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей на территориях муниципального образования «город Екатеринбург», городского округа Среднеуральск и городского округа Верхняя Пышма:

1. Внести в распоряжение Правительства Свердловской области от 28.10.2015 № 1142-РП «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» на 2016 год» (далее – распоряжение Правительства Свердловской области от 28.10.2015 № 1142-РП) следующие изменения:

1) в наименовании слова «филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» заменить словами «публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»;

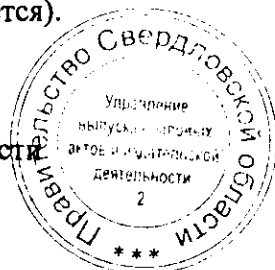
2) в пункте 1 слова «филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» заменить словами «публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»;

3) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Заместителя Губернатора Свердловской области, Члена Правительства Свердловской области С.В. Швиндта.»

2. Внести в инвестиционную программу филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» на 2016 год, утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 28.10.2015 № 1142-РП, изменения, изложив ее в новой редакции (прилагается).

Губернатор
Свердловской области



Е.В. Куйвашев

Инвестиционная программа публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2016 год

Таблица 1

Перечень мероприятий инвестиционной программы

№ строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения объекта с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства (Гкал/ч)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия		График ввода объекта в эксплуатацию (год)	Размер расходов на реализацию мероприятия без учета НДС и налога на прибыль (тысяч рублей)
					наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность)	единица измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	В части выработки комбинированной тепловой энергии											
2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
3.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
4.	Модернизация оборудования ТФК	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	142,33	2016	2016	2016	9690,00
5.	Перевод питания бойлеров ПБ 1, 2 и подогревателей сырой воды от отбора турбоагрегатов 1, 2, 5 на питание от турбоагрегата 8 и от вновь устанавливаемых РОУ, 2 этап	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	142,54	2016	2016	2016	10 575,39
6.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	138,51	2016	2016	2016	3897,60
7.	Техническое перевооружение энергоблока № 9	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	150,07	2016	2016	2016	36 600,72
8.	Техническое перевооружение генерирующего оборудования	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	149,98	2016	2016	2016	23 579,39
9.	Техническое перевооружение насосов сетевой воды и бустерных насосов системы теплофикации с установкой систем фильтрации	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	150,5	150,34	2016	2016	2016	31 480,54

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10.	Всего											115 823,64
11.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей											
12.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
13.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
14.	Модернизация оборудования ТФК	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	142,33	2016	2016	2016	3649,00
15.	Техническое перевооружение оборудования реагентного хозяйства	выполнение требований промышленной безопасности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	приведение оборудования в соответствие требованиям ПБ	–	не соответствует требованиям	соответствует требованиям	2016	2016	2016	792,63
16.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	138,51	2016	2016	2017	14 305,27
17.	Техническое перевооружение генерирующего оборудования	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	149,98	2016	2016	2016	6919,05
18.	Техническое перевооружение насосов сетевой воды и бустерных насосов системы теплофикации с установкой систем фильтрации	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	150,34	2016	2016	2016	3380,05
19.	Всего											29 046,00
20.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, нонитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов											
21.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
22.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
23.	Модернизация оборудования ТФК	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	142,33	2016	2016	2016	4000,00
24.	Техническое перевооружение оборудования реагентного хозяйства	выполнение требований промышленной безопасности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	приведение оборудования в соответствие требованиям ПБ	–	не соответствует требованиям	соответствует требованиям	2016	2016	2017	792,60
25.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	138,51	2016	2016	2016	8871,73
26.	Техническое перевооружение генерирующего оборудования	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	149,98	2016	2016	2016	11 974,72
27.	Техническое перевооружение насосов сетевой воды и бустерных насосов системы теплофикации с установкой систем фильтрации	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	–	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	150,34	2016	2016	2016	2666,95
28.	Всего											28 306,00
29.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы											173 175,64

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;
ГРЭС – государственная районная электрическая станция;
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ПБ – промышленная безопасность;
промплощадка – промышленная площадка;
РОУ – редуционно-охлаждающая установка;
ТФК – теплофикационный комплекс.

**Текущие и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности
объектов системы централизованного теплоснабжения**

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал/ч)		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м)		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)	
		текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2016 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2016 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2016 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2016 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2016 год
1.	Объекты теплоснабжения, эксплуатируемые публичным акционерным обществом «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»			0,0	0,0	150,5	150,5				

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/год – гигакалория в год;

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

ед./км – единица на километр;

ед./Гкал/ч – единица на гигакалорию в час;

кг у.т./Гкал – килограммов условного топлива на гигакалорию;

км – километр.

**План финансирования мероприятий
инвестиционной программы**

№ строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источник финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий, без учета НДС и налога на прибыль (тысяч рублей)	
			всего на период с 01.01.2016 по 31.12.2016	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, 2016 год
1	2	3	4	5
1.	В части выработки комбинированной тепловой энергии			
2.	Модернизация оборудования ТФК	всего	9690,00	9690,00
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	9690,00	9690,00
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	
3.	Перевод питания бойлеров ПБ 1, 2 и подогревателей сырой воды от отбора турбоагрегатов 1, 2, 5 на питание от турбоагрегата 8 и от вновь устанавливаемых РОУ, 2 этап	всего	10 575,39	10 575,39
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	10 575,39	10 575,39
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	
4.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	3897,60	3897,60
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	3897,60	3897,60
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	
5.	Техническое перевооружение энергоблока № 9	всего	36 600,72	36 600,72
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	36 600,72	36 600,72
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	

1	2	3	4	5
6.	Техническое перевооружение генерирующего оборудования	всего	23 579,39	23 579,39
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	23 579,39	23 579,39
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
7.	Техническое перевооружение насосов сетевой воды и бустерных насосов системы теплофикации с установкой систем фильтрации	всего	31 480,54	31 480,54
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	31 480,54	31 480,54
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
8.	Итого	всего	115 823,64	115 823,64
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	115 823,64	115 823,64
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
9.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом с использованием реагентов, предотвращающих отложение солей			
10.	Модернизация оборудования ТФК	всего	3649,00	3649,00
		в том числе:		
		прибыль	3649,00	3649,00
		амортизационные отчисления	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
11.	Техническое перевооружение оборудования реагентного хозяйства	всего	792,63	792,63
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	792,63	792,63
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
12.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	14 305,27	14 305,27
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	14 305,27	14 305,27

1	2	3	4	5
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0
13.	Техническое перевооружение генерирующего оборудования	всего	6919,05	6919,05
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	6919,05	6919,05
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0
14.	Техническое перевооружение насосов сетевой воды и бустерных насосов системы теплофикации с установкой систем фильтрации	всего	3380,05	3380,05
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	3380,05	3380,05
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0
15.	Итого	всего	29 046,00	29 046,00
		в том числе:		
		прибыль	3649,00	3649,00
		амортизационные отчисления	25 397,00	25 397,00
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0
16.	В части выработки теплоносителя, подготовленного методом осветления с коагуляцией, ионитовым методом с декарбонизацией, для паровых котлов			
17.	Модернизация оборудования ТФК	всего	4000,00	4000,00
		в том числе:		
		прибыль	4000,00	4000,00
		амортизационные отчисления	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0
18.	Техническое перевооружение оборудования реагентного хозяйства	всего	792,60	792,60
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	792,60	792,60
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0

1	2	3	4	5
19.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	8871,73	8871,73
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	8871,73	8871,73
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
20.	Техническое перевооружение генерирующего оборудования	всего	11 974,72	11 974,72
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	11 974,72	11 974,72
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
21.	Техническое перевооружение насосов сетевой воды и бустерных насосов системы теплофикации с установкой систем фильтрации	всего	2666,95	2666,95
		в том числе:		
		прибыль	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	2666,95	2666,95
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
22.	Итого	всего	28 306,00	28 306,00
		в том числе:		
		прибыль	4000,00	4000,00
		амортизационные отчисления	24 306,00	24 306,00
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
23.	За весь период реализации инвестиционной программы	всего	173 175,64	173 175,64
		в том числе:		
		прибыль	7649,00	7649,00
		амортизационные отчисления	165 526,64	165 526,64
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;
 РОУ – редуционно-охлаждающая установка;
 ТФК – теплофикационный комплекс.

Финансовый план

№ строки	Источник финансирования	Всего на период с 01.01.2016 по 31.12.2016 без НДС (тысяч рублей)	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, без НДС (тысяч рублей), 2016 год
1.	Собственные средства в том числе:	173 175,64	173 175,64
2.	амортизационные отчисления	7649,00	7649,00
3.	прибыль, направленная на инвестиции	165 526,64	165 526,64
4.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0
5.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,0
6.	Привлеченные средства в том числе:	0,0	0,0
7.	кредиты	0,0	0,0
8.	займы организации	0,0	0,0
9.	прочие привлеченные средства	0,0	0,0
10.	Бюджетное финансирование	0,0	0,0
11.	федеральный бюджет	0,0	0,0
12.	бюджет Свердловской области	0,0	0,0
13.	бюджет муниципального образования	0,0	0,0
14.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,0	0,0
15.	Налог на прибыль	1912,25	1912,25
16.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	1912,25	1912,25
17.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	173 175,64	173 175,64
18.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	175 087,89	175 087,89

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

№ строки	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Фактическое значение, 2015 год	Плановые значения	
				утвержденный период, 2016 год	2016 год
1.	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	тыс. кВт*ч	–	–	–
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	149,0	150,5	150,5
		т у.т./куб. м	–	–	–
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	–	–	–
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов	–	–	–
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	–	–	–
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	–	–	–
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	–	–	–
		куб. м для пара	–	–	–
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	–	–	–

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

куб. м – кубический метр;

кг у.т./Гкал – килограммов условного топлива на гигакалорию;

т у.т./куб. м – тонна условного топлива на кубический метр;

тыс. кВт*ч – тысяча киловатт-часов.