



УТВЕРЖДЕНА  
распоряжением Правительства  
Свердловской области  
от 23.06.2016 № 565-РП  
«Об утверждении инвестиционной  
программы филиала «Среднеуральская  
ГРЭС» публичного акционерного  
общества «Энел Россия» на 2017 год»

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
филиала «Среднеуральская ГРЭС» публичного акционерного общества «Энел Россия» на 2017 год

Таблица 1

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
мероприятий инвестиционной программы

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства (Гкал/ч)	Основные технические характеристики				График реализации мероприятия		График ввода объекта в эксплуатацию (год)	Расходы на реализацию мероприятия без учета налога на прибыль, без НДС (тыс. рублей)
					наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность)	единица измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				
1.	<b>В части выработки комбинированной тепловой энергии</b>											
2.	<b>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>											
3.	Модернизация энергоблока № 10	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	147,01	2017	2017	2018	113 564,62
4.	Модернизация оборудования ТФК	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	150,5	149,77	2017	2017	2018	27 293,33
5.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы											
												140 857,95

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

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

НДС – налог на добавленную стоимость;

тыс. рублей – тысяча рублей;

ТФК – теплофикационный комплекс.

## ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ 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		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности		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		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год	текущее значение, 2016 год	плановое значение, 2017 год
1.	<b>В части выработки комбинированной тепловой энергии</b>										
2.	Модернизация энергоблока № 10	–	–	0,0	0,0	150,5	150,5	–	–	–	–
3.	Модернизация оборудования ТФК	–	–	0,0	0,0	150,5	150,5	–	–	–	–

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

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

км – километр;

ТФК – теплофикационный комплекс.

**ПЛАН  
финансирования мероприятий инвестиционной программы**

№ строки	Наименование мероприятия (объекта)	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий без учета налога на прибыль, без НДС всего на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 (тыс. рублей)
1.	<b>В части выработки комбинированной тепловой энергии</b>		
2.	Модернизация энергоблока № 10	всего	113 564,62
в том числе:			
прибыль			
амортизационные отчисления		113 564,62	
плата за подключение (технологическое присоединение)			
бюджетные средства прочие источники			
3.	Модернизация оборудования ТФК	всего	27 293,33
в том числе:			
прибыль		27 293,33	
амортизационные отчисления			
плата за подключение (технологическое присоединение)			
бюджетные средства прочие источники			
4.	Всего за весь период реализации инвестиционной программы	всего	140 857,95
в том числе:			
прибыль		27 293,33	
амортизационные отчисления		113 564,62	
плата за подключение (технологическое присоединение)			
бюджетные средства прочие источники			

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

ТФК – теплофикационный комплекс;

тыс. рублей – тысяча рублей.

**ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН**

№ строки	Источник финансирования	Всего на период с 01.01.2017 по 31.12.2017, без НДС (тыс. рублей)
1.	<b>В части выработки комбинированной тепловой энергии</b>	
2.	Собственные средства в том числе:	140 857,95
3.	амортизационные отчисления	113 564,62
4.	прибыль, направленная на инвестиции	27 293,33
5.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	
6.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	
7.	Привлеченные средства в том числе:	0
8.	кредиты	
9.	займы организации	
10.	прочие привлеченные средства	
11.	Бюджетное финансирование в том числе:	0
12.	федеральный бюджет	
13.	бюджет субъекта Российской Федерации	
14.	бюджет муниципального образования	
15.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
16.	Налог на прибыль	6 823,33
17.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	6 823,33
18.	Итого по программе без учета налога на прибыль	140 857,95
19.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	147 681,28

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

тыс. рублей – тысяча рублей.

**ПЛАНОВЫЕ ЗАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ,  
достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы**

№ строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактическое значение, 2015 год	Плановое значение (утвержденный период), 2017 год
1.	<b>В части выработки комбинированной тепловой энергии</b>			
2.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м <sup>3</sup>		
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,149	0,1505
		т у.т./м <sup>3</sup>	–	–
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	–	–
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов		
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	–	–
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	–	–
7.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	–	–
		м <sup>3</sup> для пара	–	–
8.	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;

кВт\*ч/м<sup>3</sup> – киловатт-час на метр кубический;

м<sup>3</sup> – метр кубический;

т у.т./Гкал – тонна условного топлива на гигакалорию;

т у.т./м<sup>3</sup> – тонна условного топлива на метр кубический.