

Утверждаю:
Начальник Департамента топливно-энергетического комплекса
Вологодской области

« 18 » ноября 2014 г.
А.Е. Стрижов

Согласовано:
Председатель региональной энергетической комиссии
Вологодской области

« 18 » ноября 2014 г.
В.В. Тушинов

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования по МУП Грязовецкая ЭТС на 2015 - 2019 г *

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования						Источники финансирования		
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	за счет прибыли	за счет амортизации	
						млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
	ВСЕГО.					3,610484									1,142840	0,968743	0,429002	0,608397	0,461502	3,610484	0,000000	3,610484	
1	Техническое перевооружение и реконструкция					3,111689									0,644045	0,968743	0,429002	0,608397	0,461502	3,111689	0,000000	3,111689	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					3,111689									0,644045	0,968743	0,429002	0,608397	0,461502	3,111689	0,000000	3,111689	
1	Замена ВЛ - 0,4 кВ с ТП- 10 по ул.Володарского с переклечением части потребителей на ТП-28	С	0,910	2016	2016	0,968743				0,910				0,910		0,968743				0,968743		0,968743	
2	Замена перехода через дорогу ул.Ленина ВЛ - 10 кВ ф.Онега	С	0,070	2017	2017	0,145383					0,070			0,070			0,145383			0,145383		0,145383	
3	Замена ВЛ - 0,4 кВ с ТП- 35 выход "Дома МКСО"	С	0,260	2017	2017	0,283619					0,260			0,260			0,283619			0,283619		0,283619	
4	Замена ВЛ - 0,4 кВ с ТП 7 выход "Ленина (часть линии)"	С	0,290	2018	2018	0,407687					0,290			0,290				0,407687		0,407687		0,407687	
5	Замена ВЛ - 10 кВ ф.Онега переход через железную дорогу	С	0,070	2018	2018	0,200710					0,070			0,070			0,200710			0,200710		0,200710	
6	Замена проводов от оп.№30 до оп. № 38 ВЛ - 10 кВ ф.Города2	С	0,600	2019	2019	0,300352							0,600	0,600					0,300352	0,300352		0,300352	
7	Замена проводов от оп.№ 39 до оп.№105 по ул.Комсомольская ВЛ - 10 кВ ф.Города 2	С	0,300	2019	2019	0,161150							0,300	0,300					0,161150	0,161150		0,161150	
8	Замена ВЛ - 0,4 кВ с ТП -55 ул.Горького - Беляева	С	0,616	2015	2015	0,378408			0,616					0,616	0,378408					0,378408		0,378408	
9	Замена ВЛ - 0,4 кВ на городской водозабор	С	1,000	2015	2015	0,265637			1,000					1,000	0,265637					0,265637		0,265637	
2.	Новое строительство					0,498795									0,498795	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,498795	0,000000	0,498795	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					0,000000																	
1	Объект 1																						
2.2.	Прочее новое строительство					0,498795									0,498795	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,498795	0,000000	0,498795	
1	Монтаж оборудования в ТП - 57 (монтаж резервно го питания с ТП 57 на котельную №3)	С	0,000	2015	2015	0,200666			0,000					0,000	0,200666					0,200666		0,200666	
2	Монтаж резервного питания на котельную №3 с ТП 57. Прокладка КЛ- 0,4 кВ с ТП57 до котельной №3	С	0,120	2015	2015	0,298129			0,120					0,120	0,298129					0,298129		0,298129	

* - цены указаны без НДС (выполнение планируется хозяйством)

Директор МУП Грязовецкая ЭТС

С.Г.Шалашов

от «24» марта 2010 г. № 114

язовецкая ЭТС

* «Грязовская»

6 ноября 2014

сеть»

Прогноз ввода/вывода объектов по МУП Грязовекая ЭТС на 2015-2019 г

Наименование инвестиционного проекта

[illegible]

Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет без НДС), млн. рублей по МУП Грязовецкая ЭТС на 2015-2019 г.

Утверждаю
Директор МУП Грязовецкая ЭТС
С.Г.Палашов
6 ноября 2014 года
М.П.

№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	1,142840	0,968743	0,429002	0,608397	0,461502	3,610484
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе						
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	1,142840	0,968743	0,429002	0,608397	0,461502	3,610484
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,142840	0,968743	0,429002	0,608397	0,461502	3,610484
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						
	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