Приложение № 1.2
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2018 год

Утверждаю
Технический директор - первый заместитель
генерального директора
А.Н. Бажинов
«____» _____ 20____ года
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	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		Всего	ПИР	СМР	оборудование 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	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**															**152,982**	**8,710**	**43,247**	**76,266**	**18,615**														
1.1.	**Кабельные линии 0,4кВ**													**0,79**		**1,912**	**0,153**	**0,612**	**1,147**	**-**														
1.1.1.	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, Набережная VIАрмии, д.207а", г.Вологда									1960	25	-	АВВГ-1-3х120+1х50	0,25		0,632	0,051	0,202	0,379	-														
1.1.2.	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, ул.Машиностроительная, д.4", г.Вологда									1967	25	-	ААБ-1х3х95	0,28		0,707	0,057	0,226	0,424	-														
1.1.3.	КЛ 0,4 кВ "ТП 48-ВРУ 60 кв.ж/дома, ул.Советская,55", г.Сокол									1981	25	-	ААБ-1-3х50+1х16	0,12		0,264	0,021	0,085	0,159	-														
1.1.4.	КЛ 0,4 кВ "ТП 48 - ВРУ 70 кв.жилого дома, ул.Кирова,38", г.Сокол									1970	25	-	ААБ-1-3х50+1х25	0,14		0,308	0,025	0,099	0,185	-														
1.2.	**Кабельные линии 6(10)кВ**													**1,71**		**7,505**	**0,600**	**2,402**	**4,503**	**-**														
1.2.1.	КЛ-10кВ "ТП-27 - Л5, Л6" г.Белозерск									1968	25	-	АСБ-10-3х95	0,36		2,190	0,175	0,701	1,314	-														
1.2.2.	КЛ-10кВ "ПС "Городская" - ТП-164" г.Вологда									1964	25	-	АСБ-10-3х70	0,9		3,492	0,279	1,117	2,095	-														
1.2.3.	КЛ-10кВ "ТП-32 - ТП-132" г.Вологда									1957	25	-	АСБ-10-3х95	0,45		1,823	0,146	0,583	1,094	-														
1.3.	**Воздушные линии 0,4кВ**													**19,111**		**20,341**	**1,627**	**6,509**	**12,205**	**-**														
1.3.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, ф.Вянгинская, г.Вытегра									1957	18	дер.	А-16, А-25	2,93		2,984	0,239	0,955	1,791	-														
1.3.2.	ВЛ 0,4кВ от ТП1-26 ф.Пенсионный фонд, г.Вытегра									1958	18	дер.	А-16, А-25	1,431		1,457	0,117	0,466	0,874	-														
1.3.3.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107, г.Харовск, ул.Зеленая									1959	18	дер.	А-16, А-25	2,3		2,189	0,175	0,700	1,313	-														
1.3.4.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107, г.Харовск, ул.Советская									1959	18	дер.	А-16, А-25	2,15		2,342	0,187	0,750	1,405	-														
1.3.5.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72, г.Сокол, ул.Пушкинская…									1957	18	дер.	А-16, А-25	0,6		0,662	0,053	0,212	0,397	-														
1.3.6.	ВЛ-0,4кВ №1, №2, от ТП "Поселок" д.Поповка Череповецкого р-на									1968	18	дер.	А-16, А-25	1,5		1,656	0,132	0,530	0,993	-														
1.3.7.	ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП№32 г. Бабаево									1957	18	дер.	А-16, А-25	1,5		1,656	0,132	0,530	0,993	-														
1.3.8.	ВЛ-0,4кВ "Очистные" от КТП-№10 п.Хохлово									1968	18	дер.	А-16, А-25	0,8		0,883	0,071	0,282	0,530	-														
1.3.9.	ВЛ-0,4кВ ул.50лет Победы от КТП-№61 п.Сазоново									1968	18	дер.	А-16, А-25	1,5		1,656	0,132	0,530	0,993	-														
1.3.10.	ВЛ-0,4кВ ф.Исполкомовская, ВЛ-0,4кВ ф.Райисполкомовская от КТП-№5 п.Шексна									1974	18	дер.	А-16, А-25	1,6		1,766	0,141	0,565	1,060	-														
1.3.11.	ВЛ-0,4кВ ф.Типография от КТП-№26 п.Шексна									1974	18	дер.	А-16, А-25	0,8		0,883	0,071	0,282	0,530	-														
1.3.12.	ВЛ - 0,4 кВ ф.№1 от ТП№8 г. Бабаево									1957	18	дер.	А-16, А-25	2		2,208	0,177	0,706	1,325	-														
1.4.	**Воздушные линии 10 кВ**													**15,560**		**30,424**	**2,434**	**9,736**	**18,255**	**-**														
1.4.1.	ВЛ-10кВ "ПС 110/35/10 "Тотьма-1" - РП-1" г.Тотьма									1968	18	дер.	А-25, А-35, А-50	5,6		12,095	0,968	3,870	7,257	-														
1.4.2.	ВЛ-10кВ "Колошма", г.Бабаево									1987	18	дер.	А-25, А-35, А-50	7		8,995	0,720	2,878	5,397	-														

1.4.3.	ВЛ-10кВ в направлении ТП-61, п.Сазоново, Чагодощенского района									1968	18	дер.	А-25, А-35, А-50	0,4		0,853	0,068	0,273	0,512	-													
1.4.4.	ВЛ-10кВ в направлении ТП "Поселок", д.Поповка, Череповецкий район									1968	18	дер.	А-25, А-35, А-50	0,4		0,853	0,068	0,273	0,512	-													
1.4.5.	ВЛ-10кВ №2, г.Вологда, ул.8-я Садовая, ул.Цветочная									1979	18	дер.	А-25, А-35, А-50	1,2		5,588	0,447	1,788	3,353	-													
1.4.6.	ВЛ-10кВ №3, г.Вологда, ул.Луначарского									1959	18	дер.	А-25, А-35, А-50	0,96		2,040	0,163	0,653	1,224	-													
1.5.	**ТП, РП, ПС**								**49,38**							**74,186**	**3,896**	**23,988**	**40,156**	**-**													
1.5.1.	РТП-27, замена оборудования 1 с.ш., г.Вологда					1978	35	2 х ТМГ	1,26							18,097	0,557	6,682	10,858	-													
1.5.2.	РТП-7, замена оборудования 1 с.ш., г.Сокол					1972	35	2 х ТМГ	1,26							13,192	0,557	4,720	7,915	-													
1.5.3.	РП-10кВ, замена оборудования, г.Белозерск					1976	35	-								13,192	0,557	4,720	7,915	-													
1.5.4.	Реконструкция ТП-34, перевод нагрузки на проект. РП. Проектные работы. г.Сокол.					1980	35	2 х ТМГ	1,26							0,691	0,557	-	-	-													
1.5.5.	РП-1, замена оборудования. г.Шексна					1982	35	-								2,968	0,557	0,631	1,781	-													
1.5.6.	ПС 35/6кВ "Северная". Проектные работы.					1975	35	2 х ТДН	20							6,567	0,557	-	-	-													
1.5.7.	ПС 35/6кВ "Городская". 2 этап.					1933	35	3 х ТДН	25,6							19,478	0,557	7,235	11,687	-													
1.6.	**Оборудование, не входящее в сметы строек**															**18,615**	**-**	**-**	**-**	**18,615**													
1.6.1.	Оборудование, инструмент, средства механизации															2,095	-	-	-	2,095													
1.6.2.	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение															16,520	-	-	-	16,520													
2.	**Новое строительство**															**172,176**	**3,870**	**11,609**	**23,218**	**133,479**													
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**133,479**	**-**	**-**	**-**	**133,479**													
2.1.1.	АСКУЭ															129,939	-	-	-	129,939													
2.1.2.	Силовые трансформаторы							15 х ТМ	4,38							3,540	-	-	-	3,540													
2.2.	**Кабельные линии 6-10кВ**															**38,697**	**3,870**	**11,609**	**23,218**	**-**												**11,8**	
2.2.1.	КЛ-10кВ "ГПП-2 - ТП-536"															7,454	0,745	2,236	4,472	-							2018	25		АСБ-10-3х240	1,70		
2.2.2.	КЛ-10кВ "ГПП-1 - РП-42"															6,173	0,617	1,852	3,704	-							2018	25		АСБ-10-3х240	1,50		
2.2.3.	КЛ-10кВ "ТП-640 - ЛЭП 10кВ №35"															2,196	0,220	0,659	1,318	-							2018	25		АСБ-10-3х150	0,70		
2.2.4.	КЛ-10кВ "РП-44 - ТП-513"															4,073	0,407	1,222	2,444	-							2018	25		АСБ-10-3х150	1,00		
2.2.5.	КЛ-10кВ "ТП-439 - проект. ТП", г.Вологда, ул.Л															4,775	0,478	1,433	2,865	-							2018	25		АСБ-10-3х120	3,00		
2.2.6.	КЛ-10кВ "ПС "Вологда-Южная" - РП-26"															12,539	1,254	3,762	7,523	-							2018	25		АСБ-10-3х240	3,00		
2.2.7.	КЛ-10кВ "РП-42 - ТП-759"															1,487	0,149	0,446	0,892	-							2018	25		АСБ-10-3х185	0,90		
3.	**Приобретение автотранспорта и спецтехники**															**21,073**	**-**	**-**	**-**	**21,073**													
Итого																**346,231**	**12,580**	**54,856**	**99,484**	**173,167**													

* 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).

Заместитель генерального директора по финансам и экономике — Е.А. Шлопко

Главный инженер — А.В. Яковишин

И.о. начальника ПТС — И.В. Нестерова