

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю

Генеральный директор АО "Вологдаоблэнерго"

А.А. Цветков

2018 год

М.П.



№	Наименование объекта	Объем финансирования 2018 г.										Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений	
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет			
		план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		
	ВСЕГО:	452,06	75,22	30,32	75,22	98,69	-	157,17	-	165,88	-	69,58	-	-	-	376,84	-	376,84	16,6	-	-	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	150,94	4,27	3,26	4,27	18,45	-	76,47	-	52,77	-	4,27	-	-	-	146,67	-	146,67	2,8	-	-	
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Кабельные линии 0,4 кВ.	2,01	0,05	-	0,05	-	-	2,01	-	-	-	0,05	-	-	-	1,96	-	1,96	2,3	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, Набережная VI Армии, д. 207а", г. Вологда	0,66	-	-	-	-	-	0,66	-	-	-	-	-	-	-	0,66	-	0,66	-	-	-	
	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, ул. Машиностроительная, д. 4", г. Вологда	0,74	0,02	-	0,02	-	-	0,74	-	-	-	0,02	-	-	-	0,72	-	0,72	3,2	-	-	
	КЛ 0,4 кВ "ТП 48-ВРУ 60 кв ж/дома, ул. Советская, 55", г. Сокол	0,28	0,02	-	0,02	-	-	0,28	-	-	-	0,02	-	-	-	0,25	-	0,25	8,2	-	-	
	КЛ 0,4 кВ "ТП 48 - ВРУ 70 кв жилого дома, ул. Кирова, 38", г. Сокол	0,32	-	-	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	0,32	-	0,32	-	-	-	
1.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	7,88	0,41	-	0,41	3,67	-	4,21	-	-	-	0,41	-	-	-	7,46	-	7,46	5,3	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ-10 кВ "ТП127 - Л5, Л6", г. Белозерск	2,30	-	-	-	-	-	2,30	-	-	-	-	-	-	-	2,30	-	2,30	-	-	-	
	КЛ-6 кВ "ЗРУ - ТП-164" г. Вологда	3,67	0,04	-	0,04	3,67	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	3,63	-	3,63	1,0	-	-	
	КЛ 6 кВ "ТП-32 - ТП-132", г. Вологда	1,91	-	-	-	-	-	1,91	-	-	-	-	-	-	-	1,91	-	1,91	-	-	-	
	Замена аварийного участка КЛ 6кВ "ТП-1 - Л3", г. Сокол	-	0,38	-	0,38	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-	0,38	-	0,38	-	-	-	
1.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	19,03	0,75	-	0,75	8,02	-	11,01	-	-	-	0,75	-	-	-	18,28	-	18,28	3,9	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, ф. Вязыгинская, г. Вытегра	3,13	0,09	-	0,09	3,13	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-	3,04	-	3,04	2,9	-	-	
	ВЛ 0,4кВ от ТП1-26 ф. Пенсионный фонд, г. Вытегра	1,53	0,04	-	0,04	1,53	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	1,49	-	1,49	2,7	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107, г. Харовск, ул. Зеленая	2,30	-	-	-	-	-	2,30	-	-	-	-	-	-	-	2,30	-	2,30	-	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107, г. Харовск, ул. Советская	2,46	-	-	-	-	-	2,46	-	-	-	-	-	-	-	2,46	-	2,46	-	-	-	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72, г. Сокол, ул. Пушкинская	0,70	0,61	-	0,61	0,70	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	0,08	-	0,08	88,2	-	-	
	ВЛ-0,4кВ №1, №2, от ТП "Поселок" д. Поповка Череповецкого р-на	1,74	-	-	-	1,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,74	-	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП№32 г. Бабаево	1,74	-	-	-	-	-	1,74	-	-	-	-	-	-	-	1,74	-	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ "Очистные" от КТП-№10 п. Холдово	0,93	-	-	-	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-	-	0,93	-	0,93	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ ул. 50лет Победы от КТП-№61 п. Сазоново	1,74	-	-	-	-	-	1,74	-	-	-	-	-	-	-	1,74	-	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ ф. Исполкомовская, ВЛ-0,4кВ ф. Райисполкомовская от КТП-№5 п. Шексна	1,85	-	-	-	-	-	1,85	-	-	-	-	-	-	-	1,74	-	1,74	-	-	-	
	ВЛ-0,4кВ ф. Типография от КТП-№26 п. Шексна	0,93	-	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	41,37	1,00	-	1,00	6,76	-	19,77	-	14,83	-	1,00	-	-	-	40,36	-	40,36	2,4	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	ВЛ-10кВ фидер «город Тотьма» от районной ПС 110/35/10 кВ «Тотьма-1» до РП-1 г. Тотьма	12,69	0,50	-	0,50	-	-	-	-	12,69	-	0,50	-	-	-	12,19	-	12,19	4,0	-	-	
	ВЛ-10 кВ "Колошма" Бабаевского р-на	18,88	-	-	-	-	-	18,88	-	-	-	-	-	-	-	18,88	-	18,88	-	-	-	
	ВЛ-10 кВ на КТП №61 п. Сазоново Чегодошенского р-на	0,90	-	-	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	0,90	-	-	-	
	ВЛ-10 кВ на ТП "Поселок" д. Поповка Череповецкого р-на	0,90	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	0,90	-	-	-	
	ЛЭП №2 (г. Вологда, ул. 8-я Садовая, Цветочная)	5,87	-	-	-	5,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,87	-	5,87	-	-	-	
	ЛЭП №3 (г. Вологда, ул. Луначарского)	2,14	0,02	-	0,02	-	-	-	-	2,14	-	-	-	-	-	2,12	-	2,12	1,1	-	-	
	Установка ПКУ на ВЛ 10 кВ №8, г. Вологда	-	0,41	-	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,41	-	0,41	-	-	-	
	ВЛ 10 кВ направлением КТП135 - ТП24, с. Липин Бор	-	0,01	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	-	0,01	-	-	-	
	ВЛ 10 кВ направлением ТП8 - КТП14, с. Липин Бор	-	0,06	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	0,06	-	-	-	
1.6.	ТП, РП, ПС.	57,41	-	3,26	-	-	-	30,80	-	23,35	-	-	-	-	-	57,41	-	57,41	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	Реконструкция РТП-27 с заменой оборудования, КСО на 1 с ш. , г. Вологда	18,99	-	-	-	-	-	-	-	18,99	-	-	-	-	-	18,99	-	18,99	-	-	-	
	Реконструкция РТП-7с заменой оборудования КСО на 1 с ш. , г. Сокол	13,84	-	-	-	-	-	13,84	-	-	-	-	-	-	-	13,84	-	13,84	-	-	-	
	Реконструкция РП 10 кВ с заменой оборудования, КСО, 1 с ш. г. Белозерск	13,84	-	-	-	-	-	13,84	-	-	-	-	-	-	-	13,84	-	13,84	-	-	-	
	Реконструкция ТП-34, г. Сокол (перевод нагрузки на проект РТП 10/0,4 кВ) Проектные работы	0,73	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	-	0,73	-	-	-	
	Реконструкция РП-1, п. Шексна	3,12	-	-	-	-	-	3,12	-	-	-	-	-	-	-	3,12	-	3,12	-	-	-	
	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Северная" Проектные работы	6,89	-	2,54	-	-	-	-	-	4,35	-	-	-	-	-	6,89	-	6,89	-	-	-	
1.7.	Оборудование, не входящее в сметы строок	23,26	2,06	-	2,06	-	-	8,67	-	14,59	-	2,06	-	-	-	21,19	-	21,19	8,9	-	-	-
1.7.1	Оборудование, инструмент, средства механизации	2,20	0,32	-	0,32	-	-	-	-	2,20	-	0,32	-	-	-	1,88	-	1,88	14,7	-	-	
1.7.2	Силовые трансформаторы	3,72	0,80	-	0,80	-	-	-	-	3,72	-	0,80	-	-	-	2,91	-	2,91	21,7	-	-	
1.7.3	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	17,34	0,94	-	0,94	-	-	8,67	-	8,67	-	0,94	-	-	-	16,40	-	16,40	5,4	-	-	
2.	Новое строительство	176,97	40,34	11,80	40,34	32,89	-	54,92	-	77,36	-	40,34	-	-	-	136,63	-	136,63	22,8	-	-	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	136,36	35,68	11,80	35,68	23,60	-	23,60	-	77,36	-	35,68	-	-	-	100,68	-	100,68	26,2	-	-	

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2018 г.										Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений		
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%	в том числе за счет				
		план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур										
2.1.1	АИИС КУЭ	136,36	35,68	11,80	35,68	23,60		23,60		77,359		35,68	-	-	-	-	100,68	-	100,68	26,2			
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС	-	2,38	-	2,38	-	-	-	-	-		2,38	-	-	-	-	2,38	2,38	-				перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	Строительство КТП-10/0,4 кВ (взамен 142-24), д Нижнее Понизовье, Вытегорский район		2,38		2,38					-		2,38	-	-	-	-	2,38	2,38	-				
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	40,61	2,01	-	2,01	9,29	-	31,32	-	-	-	0,26	-	-	-	-	38,60	-	38,60	4,9			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
	КЛ 10 кВ направлением "ТПП2 - ТП536", г Вологда Окружное шоссе	7,82	-					7,82				-	-	-	-	-	7,82	-	7,82	-			
	КЛ 10 кВ направлением "ТПП1 - РП42", г Вологда, ул Гагарина	6,48	-					6,48				-	-	-	-	-	6,48	-	6,48	-			
	КЛ 6 кВ направлением "ТП640 -ЛЭП №35", г Вологда, Белозерское шоссе	2,30	0,15		0,15			2,30				0,15	-			-	2,15	-	2,15	6,6			
	КЛ 10 кВ РТП 44 - ТП-514, г Вологда.	4,27	0,11		0,11	4,27						0,11	-			-	4,17	-	4,17	2,5			
	КЛ-10кВ ТП-439 - проект ТП-10/0,4кВ, г Вологда, ул Луначарского	5,01	-			5,01						-	-			-	5,01	-	5,01	-			
	КЛ 10 кВ "ПС Вологда-Южная", яч 107 - РП-26, яч 10", "ПС Вологда-Южная", яч 204 - РП-26, яч 5"	13,16	-					13,16				-	-			-	13,16	-	13,16	-			
	КЛ-10 кВ "РП-42 - ТП759" г Вологда	1,56	0,17		0,17			1,56								-	1,39	-	1,39	11,2			
	Вынос КЛ-10кВ ТП-19-ТП-21, ТП-140-ТП-195, КЛ-0,4кВ ТП-19-Поб 52-а, ТП-19-Поб 52, ТП-19-Пролет 33		0,60		0,60											-	0,60	-	0,60	-			
	КЛ направлением РП19-РП38		0,34		0,34											-	0,34	-	0,34	-			
	Прокладка труб ПНД методом ГНБ (5 проколов), г Вологда		0,64		0,64											-	0,64	-	0,64	-			
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.		0,24	-	0,24	-	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-	0,24	0,24	-				
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-598, г Вологда, ул Шекснинская (ООО СТРОИМ35)		0,04		0,04							0,04	-			-	0,04	0,04	-				
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-129 с частного ЗУ, г Вологда, ул Засодимского,13	-	0,03	-	0,03							0,03	-			-	0,03	0,03	-				
	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-29 с территории ЗУ, г Вологда, ул Бурмагиных (Татосян)	-	0,09	-	0,09							0,09	-			-	0,09	0,09	-				
	Вынос ВЛ-0,4 кВ с частного ЗУ, п Молочное, ул Октябрьская,7 (Ромашова)	-	0,03	-	0,03							0,03	-			-	0,03	0,03	-				
	Вынос участка ВЛ 0,4 кВ от КТП-307 (в КЛ 0,4кВ), г Вологда, ул Республиканская		0,03		0,03							0,03	-			-	0,03	0,03	-				
2.5.	Кабельные линии 0,4 кВ		0,04	-	0,04	-	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,04	0,04	-				
	КЛ 0,4 кВ от КТП-1022 до оп.№18 ВЛ 0,4 кВ КТП-650 (вынос ВЛ), г Вологда, п Кувшиново (Никитинская)		0,04		0,04							0,04	-			-	0,04	0,04	-				
2.6.	Здания и сооружения (строительство и реконструкция)		-					-				-	-	-	-	-	-	-	-				
3.1	Приобретение автотранспорта и спецтехники	22,11	0,81		0,81	22,11						0,81	-	-	-	-	21,30	-	21,30	3,7			
3.2	Приобретение ОС		5,64		5,64																		
	Здание ТП № 572				2,30												-	-	-				
	Эл часть ТП № 572				0,48												-	-	-				
	КЛ 10 кВ РП38-ТП572(К1)				0,40												-	-	-				
	КЛ 0,4 кВ ТП № 477 ВРУ 1				1,07												-	-	-				
	КЛ 0,4 кВ ТП № 477 ВРУ 2				0,99												-	-	-				
	КЛ 10 кВ РП38-ТП572(К2)				0,40												-	-	-				
4.	Технологическое присоединение	102,04	24,16	15,26	24,16	25,25	-	25,78	-	35,75	-	24,16	-	-	-	-	77,88	-	77,88	23,7			
4.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	72,22	14,77	12,15	14,77	18,05		18,05		23,95		14,77	-			-	57,45	-	57,45	20,5			
4.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	29,82	4,00	3,10	4,00	7,20		7,73		11,80		4,00	-			-	25,82	-	25,82	13,4			
4.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	5,39	-	5,39	-		-		-		5,39	-			-	5,39	-	5,39	-			

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

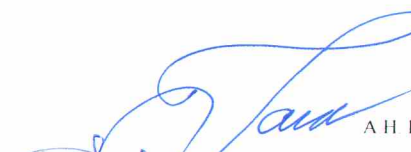
*** - накопленным итогом за год

Технический директор-первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

Зам начальника ПТС

 А.Н. Базинов
 Е.А. Шолоко
 А.А. Михалин
 Д.А. Галкин

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы

Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов														
	всего	ГВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ГВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ГВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ГВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая мощность, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка оповых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	иные объекты	
ВСЕГО	452,062	42,275	171,099	216,078	22,11	75,22	6,85	27,38	34,55	6,45	-	376,84	-	35,93	-	143,72	-	181,53	-	15,66	-														
1. Теплическое перевооружение и реконструкция	150,94	14,87	59,50	76,57	-	4,27	0,40	1,58	2,30	-	-	146,67	-	14,48	-	57,91	-	74,27	-	-	-														
1.1. Проектные работы по перевооружению и реконструкции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
1.2. Кабельные линии 0,4 кВ.	2,01	0,20	0,80	1,00	-	0,05	0,00	0,02	0,02	-	-	1,96	-	0,20	-	0,78	-	0,98	-	-	-														
- КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, Набережная VI Армии, д.207а", г. Вологда	0,66	0,07	0,27	0,33	-	-	-	-	-	-	-	0,66	-	0,07	-	0,27	-	0,33	-	-	-														
- КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, ул.Машиностроительная, д.4", г. Вологда	0,74	0,07	0,30	0,37	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	-	0,72	-	0,07	-	0,29	-	0,36	-	-	-														
- КЛ 0,4 кВ "ТП 48-ВРУ 60 кв.ж/дома, ул.Советская,55", г. Сокол	0,28	0,03	0,11	0,14	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	-	0,25	-	0,03	-	0,10	-	0,13	-	-	-														
- КЛ 0,4 кВ "ТП 48 - ВРУ 70 кв. жилого дома, ул. Кирова,38", г. Сокол	0,32	0,03	0,13	0,16	-	-	-	-	-	-	-	0,32	-	0,03	-	0,13	-	0,16	-	-	-														
1.3. Кабельные линии 6-10 кВ.	7,88	0,79	3,15	3,94	-	0,41	0,04	0,17	0,21	-	-	7,46	-	0,75	-	2,98	-	3,73	-	-	-														
- КЛ-10 кВ "ТП27 - Л5, Л6", г. Белозерск	2,30	0,23	0,92	1,15	-	-	-	-	-	-	-	2,30	-	0,23	-	0,92	-	1,15	-	-	-														
- КЛ 6 кВ "ЗРУ - ТП-164" г. Вологда	3,67	0,37	1,47	1,83	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	-	3,63	-	0,36	-	1,45	-	1,81	-	-	-														
- КЛ 6 кВ "ТП-32 - ТП-132", г. Вологда	1,91	0,19	0,77	0,96	-	-	-	-	-	-	-	1,91	-	0,19	-	0,77	-	0,96	-	-	-														
- Замена аварийного участка КЛ 6кВ "ТП-1 - Л3" г. Сокол	-	-	-	-	-	0,38	0,04	0,15	0,19	-	-	0,38	-	0,04	-	0,15	-	0,19	-	-	-														
1.4. Воздушные линии 0,4 кВ.	19,03	1,90	7,61	9,52	-	0,75	0,07	0,30	0,37	-	-	18,28	-	1,83	-	7,31	-	9,14	-	-	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, ф. Выгоничская, г. Вытегра	3,13	0,31	1,25	1,57	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-	-	3,04	-	0,30	-	1,22	-	1,52	-	-	-														
- ВЛ 0,4кВ от ТП1-26 ф. Песочный фонд, г. Вытегра	1,53	0,15	0,61	0,76	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	-	1,49	-	0,15	-	0,60	-	0,74	-	-	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП1-107, г. Харовск, ул. Зеленая	2,30	0,23	0,92	1,15	-	-	-	-	-	-	-	2,30	-	0,23	-	0,92	-	1,15	-	-	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП1-107, г. Харовск, ул. Советская	2,46	0,25	0,98	1,23	-	-	-	-	-	-	-	2,46	-	0,25	-	0,98	-	1,23	-	-	-														
- ВЛ 0,4 кВ от ТП-72, г. Сокол, ул. Пушkinsкая	0,70	0,07	0,28	0,35	-	0,61	0,06	0,25	0,31	-	-	0,08	-	0,01	-	0,03	-	0,04	-	-	-														
- ВЛ-0,4кВ №1, №2, от ТП "Поселок" д. Поповка Череповецкого р-на	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-	-	1,74	-	0,17	-	0,70	-	0,87	-	-	-														
- ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП№32 г. Бабаево	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-	-	1,74	-	0,17	-	0,70	-	0,87	-	-	-														
- ВЛ-0,4кВ "Осиновые" от КТП-№10 в Холково	0,93	0,09	0,37	0,46	-	-	-	-	-	-	-	0,93	-	0,09	-	0,37	-	0,46	-	-	-														
- ВЛ-0,4кВ ул. Стел. Победы от КТП-№61 в Сазоново	1,74	0,17	0,70	0,87	-	-	-	-	-	-	-	1,74	-	0,17	-	0,70	-	0,87	-	-	-														
- ВЛ-0,4кВ ф. Исполкомовская, ВЛ-0,4кВ ф. Райисполкомовская от КТП-№5 п. Шексна	1,85	0,19	0,74	0,93	-	-	-	-	-	-	-	1,85	-	0,19	-	0,74	-	0,93	-	-	-														
- ВЛ-0,4кВ ф. Топография от КТП-№26 п. Шексна	0,93	0,09	0,37	0,46	-	-	-	-	-	-	-	0,93	-	0,09	-	0,37	-	0,46	-	-	-														
1.5. Воздушные линии 6-10 кВ.	41,37	4,14	16,55	20,68	-	1,00	0,10	0,40	0,50	-	-	40,36	-	4,04	-	16,14	-	20,18	-	-	-														
- ВЛ-10кВ фидер «город Тотма» от районной ЛС 110/35/10 кВ «Тотма-1» до РП-1 г. Тотма	12,69	1,27	5,08	6,35	-	0,50	0,05	0,20	0,25	-	-	12,19	-	1,22	-	4,88	-	6,10	-	-	-														
- ВЛ-10 кВ "Колошны" Бабаевского р-на	18,88	1,89	7,55	9,44	-	-	-	-	-	-	-	18,88	-	1,89	-	7,55	-	9,44	-	-	-														
- ВЛ-10 кВ на КТП №61 п. Сазоново Чагодощенского р-на	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	0,09	-	0,36	-	0,45	-	-	-														
- ВЛ-10 кВ на ТП "Поселок" д. Поповка Череповецкого р-на	0,90	0,09	0,36	0,45	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	0,09	-	0,36	-	0,45	-	-	-														
- ЛЭП №2 (г. Вологда, ул.8-я Садовая, Цветочная)	5,87	0,59	2,35	2,93	-	-	-	-	-	-	-	5,87	-	0,59	-	2,35	-	2,93	-	-	-														
- ЛЭП №3 (г. Вологда, ул.Луначарского)	2,14	0,21	0,86	1,07	-	0,02	0,00	0,01	0,01	-	-	2,12	-	0,21	-	0,85	-	1,06	-	-	-														
- Установка ТКУ на ВЛ 10 кВ №8, г. Вологда	-	-	-	-	-	0,41	0,04	0,16	0,21	-	-	0,41	-	0,04	-	0,16	-	0,21	-	-	-														
- ВЛ 10 кВ направлением ТП35 - ТП24, с.Литин Бор	-	-	-	-	-	0,01	0,00	0,00	0,01	-	-	0,01	-	0,00	-	0,00	-	0,01	-	-	-														
- ВЛ 10 кВ направлением ТП8 - КТП4, с.Литин Бор	-	-	-	-	-	0,06	0,01	0,02	0,03	-	-	0,06	-	0,01	-	0,02	-	0,03	-	-	-														
1.6. ТП, РП, ЛС	57,41	5,74	22,96	28,70	-	-	-	-	-	-	-	57,41	-	5,74	-	22,96	-	28,70	-	-	-														
- Реконструкция РТП-27 с заменой оборудования, КСО на 1 с.п. г. Вологда	18,99	1,90	7,60	9,50	-	-	-	-	-	-	-	18,99	-	1,90	-	7,60	-	9,50	-	-	-														
- Реконструкция РТП-7с заменой оборудования КСО на 1 с.п. г. Сокол	13,84	1,38	5,54	6,92	-	-	-	-	-	-	-	13,84	-	1,38	-	5,54	-	6,92	-	-	-														
- Реконструкция РП 10 кВ с заменой оборудования, КСО 1с.п. г. Белозерск	13,84	1,38	5,54	6,92	-	-	-	-	-	-	-	13,84	-	1,38	-	5,54	-	6,92	-	-	-														
- Реконструкция ТП-34, г. Сокол (перевод нагрузки на проект РТП 10/0,4 кВ). Проектные работы	0,73	0,07	0,29	0,36	-	-	-	-	-	-	-	0,73	-	0,07	-	0,29	-	0,36	-	-	-														
- Реконструкция РП-1, п. Шексна	3,12	0,31	1,25	1,56	-	-	-	-	-	-	-	3,12	-	0,31	-	1,25	-	1,56	-	-	-														
- Реконструкция ЛС 35/6 кВ "Северная" Проектные работы	6,89	0,69	2,76	3,45	-	-	-	-	-	-	-	6,89	-	0,69	-	2,76	-	3,45	-	-	-														
1.7. Оборудование, не входящее в сметы строок	23,26	2,11	8,42	12,73	-	2,06	0,17	0,70	1,19	-	-	21,19	-	1,93	-	7,72	-	11,54	-	-	-														
1.7.1 Оборудование, инструмент, средства механизации	2,20	-	-	2,20	-	0,32	-	-	0,32	-	-	1,88	-	-	-	1,88	-	0,32	-	-	-														
1.7.2 Силовые трансформаторы	3,72	0,37	1,49	1,86	-	0,80	0,08	0,32	0,40	-	-	2,91	-	0,29	-	1,16	-	1,46	-	-	-														
1.7.3 Создание и модернизация систем телемеханики и связи, ортехника, программное обеспечение	17,34	1,73	6,93	8,67	-	0,94	0,09	0,37	0,47	-	-	16,40	-	1,640	-	6,56	-	8,20	-	-	-														
2. Новое строительство	176,97	17,70	70,79	88,48	-	40,34	4,03	16,14	20,17	-	-	136,63	-	13,66	-	54,65	-	68,31	-	-	-														
2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	136,36	13,64	54,54	68,18	-	35,68	3,57	14,27	17,84	-	-	100,68	-	10,07	-	40,27	-	50,34	-	-	-														
2.1.1 АВИС КУ"	136,36	13,64	54,54	68,18	-	35,68	3,57	14,27	17,84	-	-	100,68	-	10,07	-	40,27	-	50,34	-	-	-														
2.2. РТП, РП, ТП, ЛС	-	-	-	-	-	2,38	0,24	0,95	1,19	-	-	2,38	-	0,24	-	0,95	-	1,19	-	-	-														
- Строительство КТП-10/0,4 кВ (н/мен. 142-24), д. Нижнее Понижовое, Вытегорский район	-	-	-	-	-	2,38	0,24	0,95	1,19	-	-	2,38	-	0,24	-	0,95	-	1,19	-	-	-														
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
2.3. Кабельные линии 6-10 кВ.	40,61	4,06	16,24	20,30	-	2,01	0,20	0,																											

	Наименование объекта *	Планный объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов																	
		всего	ПВР*	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР*	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты					подстанции					линии электропередачи							иные объекты
																						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																																						
	КЛ-10кВ ТП-439 - проект. ТП-10/0.4кВ, г Вологда, ул.Луначарского	5,01	0,50	2,00	2,51	-	-	-	-	-	-	5,01	-	0,50	-	2,00	-	2,51	-	-	-	-																	
	КЛ 10 кВ "ПС Вологда-Южная", уч. 107 - РП-26, уч. 10", "ПС Вологда-Южная", уч. 204 - РП-26, уч. 5"	13,16	1,32	5,26	6,58	-	-	-	-	-	-	13,16	-	1,32	-	5,26	-	6,58	-	-	-	-																	
	КЛ-10 кВ "РП-42 - ТП759" г Вологда	1,56	0,16	0,62	0,78	0,17	0,02	0,07	0,09	-	1,39	-	0,14	-	0,55	-	0,69	-	0,17	0,02	0,07	0,09	-																
	Вынос КЛ-10кВ ТП-19-ТП-21, ТП-140-ТП-195, КЛ-0.4кВ ТП-19-Поб.52-а, ТП-19-Поб.52, ТП-19-Пролет.33	-	-	-	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	0,60	0,06	0,24	0,30	-	-																		
	КЛ направлением РП19-РП38	-	-	-	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-	-																		
	Прокладка труб ПНД методом ГНБ (5 проколов), г Вологда	-	-	-	-	0,64	0,06	0,25	0,32	-	0,64	0,06	0,25	0,32	-	0,64	0,06	0,25	0,32	-	-																		
2.4.	Воздушные линии 0.4 кВ.	-	-	-	-	0,24	0,02	0,09	0,12	-	0,24	0,02	0,09	0,12	-	0,24	0,02	0,09	0,12	-	-																		
-	Вынос ВЛ 0.4 кВ от ТП-598, г Вологда, ул.Шекнинская (ООО СТРОИМЗС)	-	-	-	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	-																		
-	Вынос ВЛ 0.4 кВ от КТП-129 с частного ЗУ, г Вологда, ул.Заводского,13	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	-																		
-	Вынос ВЛ 0.4 кВ от КТП-29 с территории ЗУ, г Вологда, ул.Бурмагиных (Татосия)	-	-	-	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-	0,09	0,01	0,04	0,05	-	-																		
-	Вынос ВЛ-0.4 кВ с частного ЗУ, п.Моложное, ул.Октябрьская,7 (Романова)	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	-																		
-	Вынос участка ВЛ 0.4 кВ от КТП-307 (в КЛ 0.4кВ), г Вологда, ул.Республиканская	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	0,03	0,00	0,01	0,02	-	-																		
2.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	-	-	-	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	-																		
-	КЛ 0.4 кВ от КТП-1022 до оп.№18 ВЛ 0.4 кВ КТП-650 (вынос ВЛ), г Вологда, п.Кушиново (Никитинская)	-	-	-	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	0,04	0,00	0,02	0,02	-	-																		
2.6.	Здания и сооружения (строительство и реконструкция)	-	-	-	-						-	-	-	-	-																								
3.1	Приобретение автотранспорта и спецтехники	22,11	-	-	-	22,11	0,81	-	-	-	0,81	-	21,30	-	-	-	-	21,30	0,81	-	-	-	0,81																
3.2	Приобретение ОС	-	-	-	-	-	5,64	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-	-	-	5,64	-	-	-	5,64																
4.	Технологическое присоединение	102,04	10,20	40,82	51,02	24,16	2,42	9,66	12,08		-	77,88	-	7,79	-	31,15	-	38,94		24,16	2,42	9,66	12,08	-										2018		11,20			

* - в ценах отчетного года

Технический директор-первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.А. Михалин

Зам начальника ПТС

Д.А. Галкин

