

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВОЛОГДСКАЯ ОБЛАСТНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

(АО «Вологдаоблэнерго», АО «ВОЭК»)
ОГРН 1163525064955, ИНН 3525372678, КПП 352501001
р/с № 406028108840000000013,
к/с № 30101810000000000722, БИК 041909722
Банк: филиал Вологодский ПАО «Банк ВТБ» г.Вологда,

160014, г.Вологда, ул.Горького, д.99.
тел: (8172) 550-711, (8172) 550-770, (8172) 550-880,
факс: (8172) 550-792, email: info@vologda.energy



Начальнику
Департамента топливно-энергетического
комплекса и тарифного регулирования
Вологодской области
Е.М.Мазановой

от 31 янв 2019 № 7-4/ ОРН
на № _____ от _____

160012, г.Вологда,
Советский пр., 80-б
тел. (8172) 23-01-30

О предоставлении информации



DRM-28892-644059

Уважаемая Евгения Михайловна!

Во исполнение требований приказа Минэнерго России от 24.03.2010г.
№114 направляю в Ваш адрес отчетную информацию об исполнении
инвестиционной программы АО «Вологдаоблэнерго» за 2018 год.

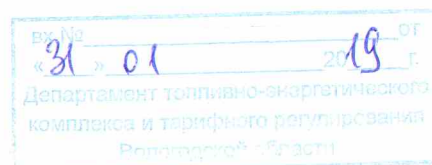
Приложение:

1. Отчетная информация на 8 л. в 1 экз.

Генеральный директор

А.А.Цветков

Ю.Г. Васёхин
тел. (8172) 55-08-01 доб.11-34



ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"
об исполнении инвестиционной программы

за 2018 г.

«___» _____ 2019 г.

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2018 год от 27.12.2017 №728-р

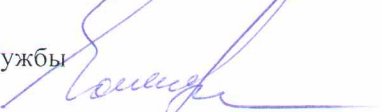
Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: Инвестиционная программа АО "Вологдаоблэнерго" на 2015-2019 г.г.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей с НДС



№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	447,56	500,60	30,32	78,30	98,69	83,19	157,81	116,62	160,07	222,48	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	85,87	112,28	12,93	26,14	21,40	17,80	21,85	17,84	29,69	50,49	
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. выпадающие доходы в тарифе	85,87	85,87	12,93	21,55	21,40	15,17	21,85	2,78	29,69	46,37	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации		-									
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	85,87	85,87	12,93	21,55	21,40	15,17	21,85	2,78	29,69	46,37	
1.1.4.	Прочая прибыль		26,41		4,59	-	2,63	-	15,06	-	4,12	
1.2.	Амортизация	293,41	311,96	12,77	40,22	62,24	52,70	111,89	80,99	105,96	138,05	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	293,41	311,96	12,77	40,22	62,24	52,70	111,89	80,99	105,96	138,05	
1.2.2.	Прочая амортизация		-									
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		-									
1.3.	Возврат НДС	68,27	76,36	4,63	11,94	15,05	12,69	24,07	17,79	24,42	33,94	
1.4.	Прочие собственные средства (плата за технологическое присоединение	-	-									
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											

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

Начальник финансово-экономической службы  М.Е. Чамина

Отчет о вводах/выводах объектов

Утверждаю
Генеральный директор
А.А.Цветков
2019 год
М.П.

№	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.
1	2																				
1.1	КЛ 0,4 кВ	-		0,79	-	0,79			0,06	0,14	0,14			0,55		0,55					-
1.2	КЛ 6-10 кВ	-		1,71	-	1,71			0,37	0,30	0,67			0,72	0,44	1,16					-
1.3	ВЛ 0,4 кВ	-	7,26	9,85	-	17,11			4,30		4,30					-					-
1.4	ВЛ 6-10 кВ	-	2,00	14,00	6,56	22,56		0,05	11,46	7,40	18,91					-			6,12		6,12
1.5	ТП, РП, ПС	-	-	-	0,25	0,25			1,42		1,42					-	0,10				0,10
1.6	Силовые трансформаторы				3,40	3,40			1,26	2,23	3,49					-			0,10		0,10
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС	-	-	0,25		0,25			0,32		0,32					-					-
1.8	Новое строительство КЛ 6-10кВ	-	3,20	6,89	-	10,09	0,970	2,77	3,80	0,30	7,84					-					-
1.9	Новое строительство ВЛ 0,4 кВ	-	-	-	-	-	0,050	0,06	0,61		0,72					-					-
1.10	Новое строительство КЛ 0,4 кВ	-	-	-	-	-			0,05	0,12	0,17					-					-
2	Технологическое присоединение, МВт/км					11,84 МВт/ 74,268 км	1,063 МВт/ 9,80 км	1,508 МВт / 12,696 км	1,260 МВт / 7,7 км	4,25 МВт/ 6,2км	8,08 МВт / 36,4 км										-

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А.Шлопко

Начальник финансово-экономической службы

М.Е.Чамина

Заместитель начальника ПТС по эксплуатации

Ю.Г.Васёхин

Заместитель главного инженера - начальник ПТС

А.В.Чурляев

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

Приложение № 7.1
Утверждаю
Генеральный директор АО "Вологдаоблэнерго"
А.А. Цветков
2019 год
М.П.

«Вологодская
Энергетическая
Компания»
ОАО

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2018 г.										Освоено (закрыто актами выполнен-		Введено (оформлено актами ввода		Осталось профинанси- ровать по ре- зультатам отчетного периода *	Отклонение ***					Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		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		
	ВСЕГО:	-	447,56	500,60	30,32	78,30	98,69	83,19	157,81	116,40	160,07	222,70	500,60	222,94	-	-	53,04	111,9	-	-	-	-	-
1.	Техническое перевооружение и реконструкции	-	151,58	45,88	3,26	2,26	18,44	2,87	77,10	20,52	52,77	20,23	45,88	20,47	-	-	105,70	30,3	-	-	-	-	-
1.1.	Кабельные линии 0,4 кВ.	-	2,01	0,65	-	0,05	-	-	2,01	0,42	-	0,18	0,65	0,42	-	-	1,36	32,2	-	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.1.1.	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, Набережная VI Армии, д.207а", г.Вологда	-	0,66	-	-	-	-	-	0,66427	-	-	-	-	-	-	-	0,66	0,66	-	-	-	-	-
1.1.2.	КЛ 0,4 кВ "ТП103-ВРУ ж/дома, ул.Машиностроительная, д.4", г.Вологда	-	0,74	0,02	-	0,02360	-	-	0,74193	-	-	-	0,02	-	-	-	0,72	0,72	3,2	-	-	-	-
1.1.3.	КЛ 0,4 кВ "ТП 48-ВРУ 60 кв ж/дома, ул.Советская,55", г.Сокол	-	0,28	0,44	-	0,02266	-	-	0,27704	0,42015	-	-	0,44	-	-	-	0,17	0,17	159,8	-	-	-	-
1.1.4.	КЛ 0,4 кВ "ТП 48 - ВРУ 70 кв.жилого дома, ул.Кирова,38", г.Сокол	-	0,32	-	-	-	-	-	0,32322	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,32	-	-	-	-	-
1.1.5.	КЛ 0,4 кВ от ТП-322 до администр.здания, г.Вологда, ул.Конева,15	-	-	0,18	-	-	-	-	-	-	-	0,18042	0,18	0,18	-	-	0,18	0,18	-	-	-	-	-
1.2.	Кабельные линии 6-10 кВ.	-	8,51	1,69	-	0,41	3,66	0,15	4,85	0,94	-	0,18	1,69	0,18	-	-	6,82	19,9	-	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.2.1	КЛ-10 кВ "ТП27 - Л5, Л6", г.Белозерск	-	2,93	-	-	-	-	-	2,93230	-	-	-	-	-	-	-	2,93	2,93	-	-	-	-	-
1.2.2	КЛ-6 кВ "ЗРУ - ТП-164" г.Вологда	-	3,66	0,04	-	0,03835	3,66450	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	3,63	3,63	1,0	-	-	-	-
1.2.3	КЛ 6 кВ "ТП-32 - ТП-132", г.Вологда	-	1,91	-	-	-	-	-	1,91306	-	-	-	-	-	-	-	1,91	1,91	-	-	-	-	-
1.2.4	Замена аварийного участка КЛ 6кВ "ТП-1 - Л3", г.Сокол	-	-	0,38	-	0,37601	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	-	0,38	0,38	-	-	-	-	-
1.2.5	КЛ 10 кВ ТП № 1-34-ТП № 1-8	-	-	0,15	-	-	-	0,15235	-	-	-	-	0,15	-	-	-	0,15	0,15	-	-	-	-	-
1.2.6	КВЛ 10 кВ ТП81 - ТП82, п.Шексна	-	-	1,13	-	-	-	-	-	0,94107	-	0,18457	1,13	0,18	-	-	1,13	1,13	-	-	-	-	-
1.3.	Воздушные линии 0,4 кВ.	-	19,03	2,98	-	-	8,02	-	11,01	2,98	-	-	2,98	-	-	-	16,05	15,7	-	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.3.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, ф.Вянгинская, г.Вытегра	-	3,13	-	-	-	3,13141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,13	3,13	-	-	-	-	-
1.3.2.	ВЛ 0,4кВ от ТП1-26 ф.Пенсионный фонд, г.Вытегра	-	1,53	-	-	-	1,52898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,53	1,53	-	-	-	-	-
1.3.3.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-107, г.Харовск, ул.Зеленая, ул. Советская	-	4,75	-	-	-	-	-	4,75483	-	-	-	-	-	-	-	4,75	4,75	-	-	-	-	-
1.3.4.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72, г.Сокол, ул.Пушкинская	-	0,69	-	-	-	0,69470	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,69	0,69	-	-	-	-	-
1.3.5.	ВЛ-0,4кВ №1, №2, от ТП "Поселок" д.Поповка Череповецкого р- на	-	1,74	1,06	-	-	1,73781	-	-	1,06421	-	-	1,06	-	-	-	0,67	0,67	61,2	-	-	-	-
1.3.6.	ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП№32 г. Бабаево	-	1,74	-	-	-	-	-	1,73781	-	-	-	-	-	-	-	1,74	1,74	-	-	-	-	-
1.3.7.	ВЛ-0,4 кВ ТП-31 Бабаево	-	-	1,38	-	-	-	-	-	1,38210	-	-	1,38	-	-	-	1,38	1,38	-	-	-	-	-
1.3.8.	ВЛ-0,4кВ "Очистные" от КТП-№10 п.Хохлово	-	0,93	0,54	-	-	-	-	0,92662	0,53691	-	-	0,54	-	-	-	0,39	0,39	57,9	-	-	-	-
1.3.9.	ВЛ-0,4кВ ул.50лет Победы от КТП-№61 п.Сазоново	-	1,74	-	-	-	-	-	1,73781	-	-	-	-	-	-	-	1,74	1,74	-	-	-	-	-
1.3.10.	ВЛ-0,4кВ ф.Исполкомовская, ВЛ-0,4кВ ф.Райисполкомовская от КТП-№5 п.Шексна	-	1,85	-	-	-	-	-	1,85219	-	-	-	-	-	-	-	1,85	1,85	-	-	-	-	-
1.3.11.	ВЛ-0,4кВ ф.Типография от КТП-№26 п.Шексна	-	0,93	-	-	-	0,92662	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	0,93	-	-	-	-	-
1.4.	Воздушные линии 6-10 кВ.	-	41,37	23,66	-	0,41	6,76	1,09	19,77	6,71	14,83	15,45	23,66	15,45	-	-	17,70	57,2	-	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.4.1.	ВЛ-10кВ фидер «город Тотьма» от районной ПС 110/35/10 кВ «Тотьма-1» до РП-1 г. Тотьма	-	12,69	-	-	-	-	-	-	12,69249	-	-	-	-	-	-	12,69	12,69	-	-	-	-	-
1.4.2.	ВЛ-10 кВ "Колошма" Бабаевского р-на	-	18,88	13,60	-	-	-	-	18,87871	-	-	13,59783	13,60	13,60	-	-	5,28	5,28	72,0	-	-	-	-
1.4.3.	ВЛ-10 кВ на КТП №61 п.Сазоново Чагодошенского р-на	-	0,90	-	-	-	-	-	0,89514	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,90	-	-	-	-	-
1.4.4.	ВЛ-10 кВ на ТП "Поселок" д.Поповка Череповецкого р-на	-	0,90	0,35	-	-	0,89514	-	-	-	-	0,34960	0,35	0,35	-	-	0,55	0,55	39,1	-	-	-	-
1.4.5.	ЛЭП №2 (г.Вологда, ул.8-я Садовая, Цветочная)	-	5,87	-	-	-	5,86510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,87	5,87	-	-	-	-	-
1.4.6.	ЛЭП №3 (г.Вологда, ул.Луначарского)	-	2,14	0,02	-	0,02387	-	-	-	-	2,14078	-	0,02	-	-	-	2,12	2,12	1,1	-	-	-	-
1.4.7.	Установка ПКУ на ВЛ 10 кВ №8, г.Вологда	-	-	0,39	-	0,39085	-	-	-	-	-	-	0,39	-	-	-	0,39	0,39	-	-	-	-	-
1.4.8.	ВЛ 10 кВ направлением КТП35 - ТП24, с.Липин Бор	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.9.	ВЛ 10 кВ направлением ТП8 - КТП4, с.Липин Бор	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.10.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.Коммунальный от ПС 110/35/10 кВ "Вашки", с.Липин Бор	-	-	7,74	-	-	0,95006	-	5,28760	-	1,50000	7,74	1,50	-	-	-	7,74	7,74	-	-	-	-	-
1.4.11.	ВЛ-10 кВ "ЭСУ-1" ПС 110/10 "Завод" - ВЛ-10 кВ "Агрострой" (на МТП №36) п. Сазоново 0,7 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.12.	ВЛ-10 кВ "ЭСУ-2" ПС 110/10 "Завод" - ВЛ-10 кВ "Центральная" (на КТПС №31) п. Сазоново 0,31 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.13.	ВЛ 6 кВ от КТП224 до КТП225, г.Сокол	-	-	1,03	-	-	0,07906	-	0,95344	-	-	-	1,03	-	-	-	1,03	1,03	-	-	-	-	-
1.4.14.	ВЛ 6 кВ от ТП26 до ВЛ 6 кВ Л-6, г.Сокол	-	-	0,53	-	-	0,05900	-	0,47200	-	-	-	0,53	-	-	-	0,53	0,53	-	-	-	-	-
1.4.15.	Реконструкция ВЛ 6 кВ Л-6, г.Сокол	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.16.	ВЛ 6 кВ от КТП-19 до ВЛ 6 кВ Л-27, г.Сокол	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	ТП, РП, ПС.	-	57,41	3,89	3,26	-	-	0,25	30,80	2,66	23,35	0,98	3,89	0,98	-	-	53,52	6,8	53,52	-	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
1.5.1.	Реконструкция РТП-27 с заменой оборудования, КСО на I с.ш., г.Вологда	-	18,99	1,42	-	-	-	-	-	1,13600	18,99099	0,28400	1,42	0,28	-	-	17,57	17,57	7,5	-	-	-	-
1.5.2.	Реконструкция РТП-7с заменой оборудования КСО на I с.ш., г.Сокол	-	13,84	-	-	-	-	-	13,														

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2018 г.										Освоено (закрыто актами выполнен-		Введено (оформлено актами ввода		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений		
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		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			
1.6.2.	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	-	17,34	11,10	-	0,98590	-	0,93866	8,66804	6,53913	8,66804	2,64078	11,10	2,64	-	-	-	6,23	-	6,23	64,1			
1.6.3.	Силовые трансформаторы	-	3,71	-	-	0,12103	-	0,12103	-	-	3,71488	-	-	-	-	-	-	3,71	-	3,71	-			
2.	Новое строительство	-	172,54	236,89	11,80	43,49	32,89	61,53	54,92	73,12	72,93	58,75	236,89	58,75	-	-	-	64,35	-	64,35	137,3	-	-	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	131,93	214,38	11,80	38,83	23,60	51,65	23,60	69,64	72,93	54,27	214,38	54,27	-	-	-	82,46	-	82,46	162,5	-	-	перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.1.1.	АИИС КУЭ	-	131,93	214,38	11,80000	38,82903	23,60000	51,65104	23,60000	69,63528	72,92900	54,26898	214,38	54,27	-	-	-	82,46	-	82,46	162,5			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС	-	-	2,44	-	2,38	-	-	-	0,07	-	-	2,44	-	-	-	-	2,44	-	2,44	-			
2.2.1.	Строительство КТП-10/0,4 кВ (взамен 142-24), д.Нижнее Понизовье, Вытегорский район	-	-	2,38	-	2,37506	-	-	-	-	-	-	2,38	-	-	-	-	2,38	-	2,38	-			
2.2.2.	ТП-640 (камера КСО-366) для переустройства ЛЭП №35, г.Вологда, Белозерское шоссе	-	-	0,07	-	-	-	-	-	0,06507	-	-	0,07	-	-	-	-	0,07	-	0,07	-			
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	-	40,61	18,092	-	2,01	9,29	9,80	31,32	2,89	-	3,39	18,09	3,39	-	-	-	22,52	-	22,52	44,6			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.3.1.	КЛ 10 кВ направлением "ТПП2 - ТП536", г.Вологда Окружное шоссе	-	7,82	-	-	-	-	-	7,82223	-	-	-	-	-	-	-	-	7,82	-	7,82	-			
2.3.2.	КЛ 10 кВ направлением "ТПП1 - РП42", г.Вологда, ул.Гагарина	-	6,48	-	-	-	-	-	6,47795	-	-	-	-	-	-	-	-	6,48	-	6,48	-			
2.3.3.	КЛ 6 кВ направлением "ТП640 -ЛЭП №35", г.Вологда, Белозерское шоссе	-	2,30	-	-	-	-	-	2,30448	-	-	-	-	-	-	-	-	2,30	-	2,30	-			
2.3.4.	КЛ 10 кВ РТП 44 - ТП-513, г.Вологда, Пековская	-	4,27	-	-	-	4,27421	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,27	-	4,27	-			
2.3.5.	КЛ-10кВ ТП-439 - проект. ТП-10/0,4кВ, г.Вологда, ул.Луначарского	-	5,01	-	-	-	5,01193	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,01	-	5,01	-			
2.3.6.	КЛ 10 кВ "ПС Вологда-Южная", яч. 107 - РП-26, яч.10", "ПС Вологда-Южная", яч.204 - РП-26, яч.5"	-	13,16	-	-	-	-	-	13,15843	-	-	-	-	-	-	-	-	13,16	-	13,16	-			
2.3.7.	КЛ-10 кВ "РП-42 - ТП759" г.Вологда	-	1,56	-	-	-	-	-	1,56046	-	-	-	-	-	-	-	-	1,56	-	1,56	-			
2.3.8.	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	-	0,60416	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	0,60	-	0,60	-			
2.3.9.	КЛ 10 кВ направлением "РП38 - РП19", г.Вологда	-	-	0,34	-	0,33641	-	-	-	-	-	-	0,34	-	-	-	-	0,34	-	0,34	-			
2.3.10.	КЛ 10 кВ направлением "РП42 - ТП759", г.Вологда	-	-	0,17	-	0,17483	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,17	-	0,17	-			
2.3.11.	КЛ 10 кВ направлением "РП44 - ТП514", г.Вологда	-	-	0,11	-	0,10684	-	-	-	-	-	-	0,11	-	-	-	-	0,11	-	0,11	-			
2.3.12.	КЛ 10 кВ от ТП-640 до ЛЭП35, г.Вологда, Белозерское шоссе	-	-	3,04	-	0,15165	-	-	-	-	-	2,89078	3,04	2,89	-	-	-	3,04	-	3,04	-			
2.3.13.	Прокладка труб ПНД методом ГНБ (5 проколов), г.Вологда	-	-	1,57	-	0,63617	-	0,93221	-	-	-	-	1,57	-	-	-	-	1,57	-	1,57	-			
2.3.14.	Вынос КЛ 10/0,4 кВ от ТП-322 из под строящегося дома, г.Вологда, ул.Конева,15	-	-	2,85	-	-	-	2,54439	-	0,30919	-	-	2,85	-	-	-	-	2,85	-	2,85	-			
2.3.15.	КЛ 6 кВ "ПС Центральная - РП33", г.Вологда, Пречистенская наб.	-	-	0,51	-	-	-	0,51188	-	-	-	-	0,51	-	-	-	-	0,51	-	0,51	-			
2.3.16.	КЛ 6 кВ "ТПП ООО Сухонский КБК, яч.2 - ТП34", "ТПП ООО Сухонский КБК, яч.59 - Л-6", г.Сокол	-	-	5,16	-	-	-	5,16277	-	-	-	-	5,16	-	-	-	-	5,16	-	5,16	-			
2.3.17.	Переустройство КЛ 6 кВ направлением "РП6 - ТП402", г.Вологда, ул.Маяковского (ПСД) вынос	-	-	0,03	-	-	-	0,02900	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	0,03	-	0,03	-			
2.3.18.	Вынос КЛ 10 кВ направлением "ТП-609 - КТП750", г.Вологда, ул.Конева,30	-	-	0,62	-	-	-	0,61636	-	-	-	-	0,62	-	-	-	-	0,62	-	0,62	-			
2.3.19.	КЛ 6 кВ от ТП-439 до ЛЭП №20, г.Вологда, ул.Луначарского	-	-	2,24	-	-	-	-	-	2,23981	-	-	2,24	-	-	-	-	2,24	-	2,24	-			
2.3.20.	Переустройство КЛ 6 кВ ТП239-ТП125 и ТП239-ТП279, г.Вологда, ул.Некрасова вынос	-	-	0,49	-	-	-	-	-	-	0,48780	0,49	0,49	-	-	-	-	0,49	-	0,49	-			
2.3.21.	Переустройство КЛ 10 кВ "ТП206 - КТП846", г.Вологда, ул.Машиностроительная (Стройтранс) вынос	-	-	0,01	-	-	-	-	-	-	0,01327	0,01	0,01	-	-	-	-	0,01	-	0,01	-			
2.3.22.	Переустройство КЛ 10 кВ направлением "КТП863 - ТП97", г.Вологда, ул.Пугачева вынос	-	-	0,34	-	-	-	-	-	0,34436	-	-	0,34	-	-	-	-	0,34	-	0,34	-			
2.4.	Воздушные линии 0,4 кВ.	-	-	1,47	-	0,24	-	0,07	-	0,41	-	0,76	1,47	0,76				1,47	-	1,47	-			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.4.1.	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-598, г.Вологда, ул.Шекснинская (ООО СТРОИМ35)	-	-	0,04	-	0,03960	-	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,04	-	0,04	-			
2.4.2.	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-129 с частного ЗУ, г.Вологда, ул.Засодимского,13	-	-	0,03	-	0,03481	-	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	0,03	-	0,03	-			
2.4.3.	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-29 с территории ЗУ, г.Вологда, ул.Бурмагиных (Татосян)	-	-	0,09	-	0,09440	-	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	0,09	-	0,09	-			
2.4.4.	Вынос ВЛ-0,4 кВ с частного ЗУ, п.Молочное, ул.Октябрьская,7 (Ромашова)	-	-	0,30	-	0,03363	-	-	-	0,27126	-	-	0,30	-	-	-	-	0,30	-	0,30	-			
2.4.5.	Вынос участка ВЛ 0,4 кВ от КТП-307 (в КЛ 0,4кВ), г.Вологда, ул.Республиканская	-	-	0,03	-	0,03363	-	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	0,03	-	0,03	-			
2.4.6.	Переустройство ВЛ 0,4 кВ от ТП-205, г.Вологда, пер.Новый,12 (Егоров) вынос	-	-	0,07	-	-	-	0,06500	-	-	-	-	0,07	-	-	-	-	0,07	-	0,07	-			
2.4.7.	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-598 из зоны стр-ва ж/дома, г.Вологда, ул.Шекснинская	-	-	0,10	-	-	-	-	-	0,10299	-	-	0,10	-	-	-	-	0,10	-	0,10	-			
2.4.8.	Вынос ВЛ 0,4 кВ от КТП-142 из зоны застройки ж/дома, г.Вологда, ул.Солодунова	-	-	0,44	-	-	-	-	-	0,03113	-	0,40856	0,44	0,41				0,44	-	0,44	-			
2.4.9.	Вынос ВЛ 0,4 кВ от ТП-598 из зоны стр-ва ж/дома, г.Вологда, ул.Шекснинская 2 этап	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	0,30069	0,30	0,30				0,30	-	0,30	-			
2.4.10.	Переустройство ВЛ 0,4 кВ от КТП-627, г.Вологда, ул.Ананьинская,10 вынос	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00035	0,00	0,00				0,00	-	0,00	-			
2.4.11.	Переустройство линии НО на территории г.Вологда, ул.Горького,99 вынос	-	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	0,05253	0,05	0,05				0,05	-	0,05	-			
2.5.	Воздушные линии 6-10 кВ.	-	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04				0,04	-	0,04	-			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.5.1.	Вынос ВЛ 6 кВ ЛЭП№7 из зоны стр-ва ж/дома, г.Вологда, ул.Чернышевского,120-а	-	-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	0,03705	0,04	0,04				0,04	-	0,04	-			
2.6.	Кабельные линии 0,4кВ	-	-	0,47	-	0,04	-	0,02	-	0,12	-	0,29	0,47	0,29				0,47	-	0,47	-			перераспределение средств внутри инвестиционной программы
2.6.1.	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	-	0,04154	-	-	-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,04	-	0,04	-			
2.6.2.	КЛ 0,4 кВ от КТП-1003 до оп.№37 ВЛ 0,4 кВ (перевод нагрузки), г.Вологда, ул.Восточная	-	-	0,14	-	-	-	0,01595	-	0,12333	-	-												

№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2018 г.										Освоено (закрыто актами выполнен-		Введено (оформлено актами ввода		Осталось профинансиро- вать по ре- зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		в том числе за счет				
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						млн. рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
4.	Приобретение ОС	-	-	11,95	-	6,32	-	-	-	-	-	5,63	11,95	5,63	-	-	11,95	11,95	-		перераспределение средств внутри инвестиционной программы	
5.	Приобретение земельных участков	-	-	0,43	-	-	-	-	-	0,03	-	0,40	0,43	0,40	-	-	0,43	0,43	-		перераспределение средств внутри инвестиционной программы	
6.	Технологическое присоединение	-	101,33	116,64	15,26	25,43	25,25	17,90	25,78	18,60	35,04	54,71	116,64	54,71	-	-	15,31	15,31	115,1			
6.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	71,51	62,84	12,15400	15,56108	18,05400	11,78751	18,05400	13,62365	23,24372	21,86328	62,84	21,86			-	8,67	-	8,67	87,9	
6.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	-	29,82	38,49	3,10340	4,44225	7,19800	3,00374	7,72900	3,05804	11,79404	27,98447	38,49	27,98			8,66	8,66	129,1			
6.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	-	13,57	-	5,42208	-	2,77285	-	0,63214	-	4,74404	13,57	4,74			13,57	13,57	-			
6.4	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 670 кВт	-	-	1,74	-	-	-	0,33632	-	1,28190	-	0,12281	1,74	0,12			1,74	1,74	-			

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Начальник финансово-экономической службы

М.Е. Чамина

Заместитель главного инженера - начальник ПТС

А.В. Чурляев

Заместитель начальника ПТС по эксплуатации

Ю.Г. Васёхин

№	Наименование объекта	Планный объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненными 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	год ввода в эксплуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	мощ-ность, МВт	тепловая энергия, Г кал/час	год ввода в эксплуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	коли-чество и марка силовых транс-форматор-ов, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в эксплуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-жен-ность, км	иные объекты		
	ВСЕГО:	447,56	42,54	170,18	212,72	22,11	500,60	39,94	159,76	199,70	101,19	53,04	- 2,60	- 10,42	- 13,02	79,08	500,60	39,94	159,76	199,70	101,19																
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	151,58	15,16	60,63	75,79	-	45,88	4,59	18,35	22,94	-	- 105,70	- 10,57	- 42,28	- 52,85	-	45,88	4,59	18,35	22,94	-																
1.1.	Кабельные линии 0,4 кВ.	2,01	0,20	0,80	1,00	-	0,65	0,06	0,26	0,32	-	- 1,36	- 0,14	- 0,54	- 0,68	-	0,65	0,06	0,26	0,32	-														0,14		
1 1 1	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		-	-	-	-																	
1 1 2	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		0,02	0,00	0,01	0,01																	
1 1 3	КЛ 0,4 кВ "ТП 48-ВРУ 60 кв ж/дома, ул Советская,55", г Сокол	0,28	0,03	0,11	0,14		0,44	0,04	0,18	0,22		0,17	0,02	0,07	0,08		0,44	0,04	0,18	0,22									2 018	25,00			АВБ6Шв-	0,06			
1 1 4	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 1 5	КЛ 0,4 кВ от ТП-322 до администр здания, г Вологда, ул Конева,15	-	-	-	-		0,18	0,02	0,07	0,09		0,18	0,02	0,07	0,09		0,18	0,02	0,07	0,09										2 018	25,00			АВБ6Шв-	0,08		
1.2.	Кабельные линии 6-10 кВ.	8,51	0,85	3,40	4,25	-	1,69	0,17	0,68	0,85	-	- 6,82	- 0,68	- 2,73	- 3,41	-	1,69	0,17	0,68	0,85															-		
1 2 1	КЛ-10 кВ "ТП27 - Л5, Л6", г Белозерск	2,93	0,29	1,17	1,47		-	-	-	-		- 2,93	- 0,29	- 1,17	- 1,47		-	-	-	-																	
1 2 2	КЛ-6 кВ "ЗРУ - ТП-164" г Вологда	3,66	0,37	1,47	1,83		0,04	0,00	0,02	0,02		- 3,63	- 0,36	- 1,45	- 1,81		0,04	0,00	0,02	0,02																	
1 2 3	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		-	-	-	-																	
1 2 4	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		0,38	0,04	0,15	0,19																	
1 2 5	КЛ 10 кВ ТП № 1-34-ТП № 1-8	-	-	-	-		0,15	0,02	0,06	0,08		0,15	0,02	0,06	0,08		0,15	0,02	0,06	0,08									2 018	25,00			ААБз-10-3х3	0,25			
1 2 6	КВЛ 10 кВ ТП81 - ТП82, п Шексна	-	-	-	-		1,13	0,11	0,45	0,56		1,13	0,11	0,45	0,56		1,13	0,11	0,45	0,56																	
1.3.	Воздушные линии 0,4 кВ.	19,03	1,90	7,61	9,51	-	2,98	0,30	1,19	1,49	-	- 16,05	- 1,60	- 6,42	- 8,02	-	2,98	0,30	1,19	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1 3 1	ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, ф Вягинская, г Вытегра	3,13	0,31	1,25	1,57		-	-	-	-		- 3,13	- 0,31	- 1,25	- 1,57		-	-	-	-																	
1 3 2	ВЛ 0,4кВ от ТП1-26 ф Пенсионный фонд, г Вытегра	1,53	0,15	0,61	0,76		-	-	-	-		- 1,53	- 0,15	- 0,61	- 0,76		-	-	-	-																	
1 3 3	ВЛ 0,4 кВ от ТП1-07, г Харовск, ул Зеленая, ул Советская	4,75	0,48	1,90	2,38		-	-	-	-		- 4,75	- 0,48	- 1,90	- 2,38		-	-	-	-																	
1 3 4	ВЛ 0,4 кВ от ТП-72, г Сокол, ул Пушкинская	0,69	0,07	0,28	0,35		-	-	-	-		- 0,69	- 0,07	- 0,28	- 0,35		-	-	-	-									2018	16	ж/б	1-2А 3х35+	0,60				
1 3 5	ВЛ-0,4кВ №1, №2, от ТП "Поселок" д Поповка Череповецкого р-на	1,74	0,17	0,70	0,87		1,06	0,11	0,43	0,53		- 0,67	- 0,07	- 0,27	- 0,34		1,06	0,11	0,43	0,53																	
1 3 6	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		-	-	-	-																	
1 3 7	ВЛ-0,4 кВ ТП-31 Бабаево	-	-	-	-		1,38	0,14	0,55	0,69		1,38	0,14	0,55	0,69		1,38	0,14	0,55	0,69									2018	16	ж/б	1-2А 3х35+	1,60				
1 3 8	ВЛ-0,4кВ "Очистные" от КТП-№10 п Хохлово	0,93	0,09	0,37	0,46		0,54	0,05	0,21	0,27		- 0,39	- 0,04	- 0,16	- 0,19		0,54	0,05	0,21	0,27									2018	16	ж/б	1-2А 3х35+	0,60				
1 3 9	ВЛ-0,4кВ ул 50лет Победы от КТП-№61 п Сазоново	1,74	0,17	0,70	0,87		-	-	-	-		- 1,74	- 0,17	- 0,70	- 0,87		-	-	-	-																	
1 3 10	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		-	-	-	-																	
1 3 11	ВЛ-0,4кВ ф Типография от КТП-№26 п Шексна	0,93	0,09	0,37	0,46		-	-	-	-		- 0,93	- 0,09	- 0,37	- 0,46		-	-	-	-																	
1.4.	Воздушные линии 6-10 кВ.	41,37	4,14	16,55	20,68	-	23,66	2,37	9,47	11,83	-	- 17,70	- 1,77	- 7,08	- 8,85	-	23,66	2,37	9,47	11,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1 4 1	ВЛ-10кВ фидер «город Тотъма» от районной ПС 110/35/10 кВ «Тотъма-1» до РП-1 г Тотъма	12,69	1,27	5,08	6,35		-	-	-	-		- 12,69	- 1,27	- 5,08	- 6,35		-	-	-	-																	
1 4 2	ВЛ-10 кВ "Колошма" Бабаевского р-на	18,88	1,89	7,55	9,44		13,60	1,36	5,44	6,80		- 5,28	- 0,53	- 2,11	- 2,64		13,60	1,36	5,44	6,80																	
1 4 3	ВЛ-10 кВ на КТП №61 п Сазоново Чагодошенского р-на	0,90	0,09	0,36	0,45		-	-	-	-		- 0,90	- 0,09	- 0,36	- 0,45		-	-	-	-									2018	16	ж/б	СИП-3 3х70	0,40				
1 4 4	ВЛ-10 кВ на ТП "Поселок" д Поповка Череповецкого р-на	0,90	0,09	0,36	0,45		0,35	0,03	0,14	0,17		- 0,55	- 0,05	- 0,22	- 0,27		0,35	0,03	0,14	0,17																	
1 4 5	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		-	-	-	-																	
1 4 6	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		0,02	0,00	0,01	0,01																	
1 4 7	Установка ПКУ на ВЛ 10 кВ №8, г Вологда	-	-	-	-		0,39	0,04	0,16	0,20		0,39	0,04	0,16	0,20		0,39	0,04	0,16	0,20																	
1 4 8	ВЛ 10 кВ направлением КТП135 - ТП24, с Липин Бор	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-																	
1 4 9	ВЛ 10 кВ направлением ТП8 - КТП14, с Липин Бор	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-																	
1 4 10	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф Коммунальный от ПС 110/35/10 кВ "Вашки", с Липин Бор	-	-	-	-		7,74	0,77	3,10	3,87		7,74	0,77	3,10	3,87		7,74	0,77	3,10	3,87									2018	16	ж/б	СИП-3 3х70	6,12				
1 4 11	ВЛ-10 кВ "ЭСУ-1" ПС 110/10 "Завод" - ВЛ-10 кВ "Агрострой" (на МТП №36) п Сазоново 0,7 км	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-									2018	16	ж/б	СИП-3 3х70	0,05				
1 4 12	ВЛ-10 кВ "ЭСУ-2" ПС 110/10 "Завод" - ВЛ-10 кВ "Центральная" (на КТПС №31) п Сазоново 0,31 км	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-																	
1 4 13	ВЛ 6 кВ от КТП224 до КТП225, г Сокол	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-									2018	16	ж/б	СИП-3 3х70	1,60				
1 4 14	ВЛ 6 кВ от ТП26 до ВЛ 6 кВ Л-6, г Сокол	-	-	-	-		1,03	0,10	0,41	0,52		1,03	0,10	0,41	0,52		1,03	0,10	0,41	0,52									2018	16	ж/б	СИП-3 3х70	1,45				
1 4 15	Реконструкция ВЛ 6 кВ Л-6, г Сокол	-	-	-	-		0,53	0,05	0,21	0,27		0,53	0,05	0,21	0,27		0,53	0,05	0,21	0,27									2018	16	ж/б	СИП-3 3х70	1,82				
1 4 16	ВЛ 6 кВ от КТП-19 до ВЛ 6 кВ Л-27, г Сокол	-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-		-	-	-	-									2018	16	ж/б	СИП-3 3х70	0,07				
1.5.	ТП, РП, ПС.	57,41	5,74	22,96	28,70	-	3,89	0,39	1,56	1,94	-	- 53,52	- 5,35	- 21,41	- 26,76	-	3,89	0,39	1,56	1,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1 5 1	Реконструкция РТП-27 с заменой оборудования, КСО на 1 с ш , г Вологда	18,99	1,90	7,60	9,50		1,42	0,14	0,57	0,71		- 17,57	- 1,76	- 7,03	- 8,79		1,42	0,14	0,57	0,71																	
1 5 2	Реконструкция РТП-7с заменой оборудования КСО на 1 с ш , г Сокол	13,84	1,38	5,54	6,92		-	-	-	-		- 13,84	- 1,38	- 5,54	- 6,92																						

№	Наименование объекта	Плановый 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 эксплуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	мощ-ность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	коли-чество и марка силовых транс-форматоров, шт.	мощ-ность, МВА	год ввода в эксплуата-цию	норма-тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя-женность, км			
2.	Новое строительство	172,54	17,25	69,02	86,27	-	236,89	23,69	94,76	118,44	-	64,35	6,44	25,74	32,18	-	236,89	23,69	94,76	118,44	-																
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	131,93	13,19	52,77	65,96	-	214,38	21,44	85,75	107,19	-	82,46	8,25	32,98	41,23	-	214,38	21,44	85,75	107,19	-																
2.1.1.	АИИС КУЭ	131,93	13,19	52,77	65,96	-	214,38	21,44	85,75	107,19	-	82,46	8,25	32,98	41,23	-	214,38	21,44	85,75	107,19	-																
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС	-	-	-	-	-	2,44	0,24	0,98	1,22	-	2,44	0,24	0,98	1,22	-	2,44	0,24	0,98	1,22	-																
2.2.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ (взамен 142-24), д Нижнее Понизовье, Вытегорский район	-	-	-	-	-	2,38	0,24	0,95	1,19	-	2,38	0,24	0,95	1,19	-	2,38	0,24	0,95	1,19	-							1,00	0,16								
2.2.2	ТП-640 (камера КСО-366) для переустройства ЛЭП №35, г Вологда, Белозерское шоссе	-	-	-	-	-	0,07	0,01	0,03	0,03	-	0,07	0,01	0,03	0,03	-	0,07	0,01	0,03	0,03	-							1,00	0,16								
2.3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	40,61	4,06	16,24	20,30	-	18,09	1,81	7,24	9,05	-	22,52	- 2,25	- 9,01	- 11,26	-	18,09	1,81	7,24	9,05	-																
2.3.1	КЛ 10 кВ направлением "ТПП2 - ТП536", г Вологда Окружное шоссе	7,82	0,78	3,13	3,91	-	-	-	-	-	-	7,82	- 0,78	- 3,13	- 3,91	-	-	-	-	-	-																
2.3.2	КЛ 10 кВ направлением "ТПП1 - РП42", г Вологда, ул Гагарина	6,48	0,65	2,59	3,24	-	-	-	-	-	-	6,48	- 0,65	- 2,59	- 3,24	-	-	-	-	-	-																
2.3.3	КЛ 6 кВ направлением "ТП640 -ЛЭП №35", г Вологда, Белозерское шоссе	2,30	0,23	0,92	1,15	-	-	-	-	-	-	2,30	- 0,23	- 0,92	- 1,15	-	-	-	-	-	-									2 018,00	25,00	АСБ-10-3х12		0,80			
2.3.4	КЛ 10 кВ РТП 44 - ТП-513, г Вологда, Псковская	4,27	0,43	1,71	2,14	-	-	-	-	-	-	4,27	- 0,43	- 1,71	- 2,14	-	-	-	-	-	-																
2.3.5	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	-	-	-	-	-	-																
2.3.6	КЛ 10 кВ "ПС Вологда-Южная", яч 107 - РП-26, яч 10", "ПС Вологда-Южная", яч 204 - РП-26, яч 5"	13,16	1,32	5,26	6,58	-	-	-	-	-	-	13,16	- 1,32	- 5,26	- 6,58	-	-	-	-	-	-																
2.3.7	КЛ-10 кВ "РП-42 - ТП759" г Вологда	1,56	0,16	0,62	0,78	-	-	-	-	-	-	1,56	- 0,16	- 0,62	- 0,78	-	-	-	-	-	-																
2.3.8	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	-									2 018,00	25,00	АВБ6Шв-1-4х		0,17			
2.3.9	КЛ 10 кВ направлением "РП38 - РП19", г Вологда	-	-	-	-	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-	0,34	0,03	0,13	0,17	-																
2.3.10	КЛ 10 кВ направлением "РП42 - ТП759", г Вологда	-	-	-	-	-	0,17	0,02	0,07	0,09	-	0,17	0,02	0,07	0,09	-	0,17	0,02	0,07	0,09	-																
2.3.11	КЛ 10 кВ направлением "РП44 - ТП1514", г Вологда	-	-	-	-	-	0,11	0,01	0,04	0,05	-	0,11	0,01	0,04	0,05	-	0,11	0,01	0,04	0,05	-																
2.3.12	КЛ 10 кВ от ТП-640 до ЛЭП35, г Вологда, Белозерское шоссе	-	-	-	-	-	3,04	0,30	1,22	1,52	-	3,04	0,30	1,22	1,52	-	3,04	0,30	1,22	1,52	-									2 018,00	25,00	АВБ6Шв-1-4х		0,30			
2.3.13	Прокладка труб ПНД методом ГНБ (5 проколов), г Вологда	-	-	-	-	-	1,57	0,16	0,63	0,78	-	1,57	0,16	0,63	0,78	-	1,57	0,16	0,63	0,78	-																
2.3.14	Вынос КЛ 10/0,4 кВ от ТП-322 из под строящегося дома, г Вологда, ул Конева,15	-	-	-	-	-	2,85	0,29	1,14	1,43	-	2,85	0,29	1,14	1,43	-	2,85	0,29	1,14	1,43	-									2018	25,00		ААБз 3х150 АВБ6Шв 4х150 АВБ6Шв 4х50 АВБ6Шв 4х95 АВБ6Шв 4х40 АВБ6Шв 4х35	1,10			
2.3.15	КЛ 6 кВ "ПС Центральная - РП33", г Вологда, Пречистенская наб	-	-	-	-	-	0,51	0,05	0,20	0,26	-	0,51	0,05	0,20	0,26	-	0,51	0,05	0,20	0,26	-																
2.3.16	КЛ 6 кВ "ТПП ООО Сухонский КБК, яч 2 - ТП34", "ТПП ООО Сухонский КБК, яч 59 - Л1-6", г Сокол	-	-	-	-	-	5,16	0,52	2,07	2,58	-	5,16	0,52	2,07	2,58	-	5,16	0,52	2,07	2,58	-									2018	25,00	ААБз 3х240		1,52			
2.3.17	Переустройство КЛ 6 кВ направлением "РП6 - ТП402", г Вологда, ул Маяковского (ПСД) вынос	-	-	-	-	-	0,03	0,00	0,01	0,01	-	0,03	0,00	0,01	0,01	-	0,03	0,00	0,01	0,01	-																
2.3.18	Вынос КЛ 10 кВ направлением "ТП-609 - КТП750", г Вологда, ул Конева,30	-	-	-	-	-	0,62	0,06	0,25	0,31	-	0,62	0,06	0,25	0,31	-	0,62	0,06	0,25	0,31	-																
2.3.19	КЛ 6 кВ от ТП-439 до ЛЭП №20, г Вологда, ул Луначарского	-	-	-	-	-	2,24	0,22	0,90	1,12	-	2,24	0,22	0,90	1,12	-	2,24	0,22	0,90	1,12	-									2018	25,00	ААБз 3х240		3,00			
2.3.20	Переустройство КЛ 6 кВ ТП239-ТП125 и ТП239-ТП279, г Вологда, ул Некрасова вынос	-	-	-	-	-	0,49	0,05	0,20																												

№	Наименование объекта	Плановый 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	ППР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ППР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ППР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ППР	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		
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	22,11	-	-	-	22,11	88,80	-	-	-	88,80	66,69	-	-	-	66,69	88,80	-	-	-	-	88,80														
4.	Приобретение ОС	-	-	-	-	-	11,95	-	-	-	11,95	11,95	-	-	-	11,95	11,95	-	-	-	-	11,95														
5.	Приобретение земельных участков	-	-	-	-	-	0,43	-	-	-	0,43	0,43	-	-	-	0,43	0,43	-	-	-	-	0,43														
6.	Технологическое присоединение	101,33	10,13	40,53	50,67	-	116,64	11,66	46,65	58,32	-	15,31	1,53	6,12	7,65	-	116,64	11,66	46,65	58,32	-					2 018	40,00	15,00	8,08	2018	25				36,40	
6 1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	71,51	7,15	28,60	35,75		62,84	6,28	25,13	31,42		- 8,67	- 0,87	- 3,47	- 4,34		62,84	6,28	25,13	31,42																
6 2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	29,82	2,98	11,93	14,91		38,49	3,85	15,40	19,24		8,66	0,87	3,47	4,33		38,49	3,85	15,40	19,24																
6 3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	-	-	-		13,57	1,36	5,43	6,79		13,57	1,36	5,43	6,79		13,57	1,36	5,43	6,79																
6 4	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 670 кВт	-	-	-	-		1,74	0,17	0,70	0,87		1,74	0,17	0,70	0,87		1,74	0,17	0,70	0,87																

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Начальник финансово-экономической службы

Заместитель главного инженера - начальник ПТС

Заместитель начальника ПТС по эксплуатации

Е.А Шлопко

М.Е. Чамина

А.В Чурляев

Ю.Г. Васёхин