

Рекомендуемая форма представления предложений о внесении изменений в перечень инвестиционных проектов 2019 г., входящих в состав инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

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

№№	Наименование объекта*	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования										Осталось профинан- сировать по резуль- татам отчетного периода**	Объем корректировки****				Объем ввода мощностей		Причины корректи- ровки
			[2019 год]											млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.					уточнения стоимости по результа- там утверж- денной ПСД	уточнения стоимости по результа- там закупоч- ных процедур	план***	скоррек- тирован- ный объем	
			план***	скоррек- тирован- ный объем****	план	скоррек- тирован- ный объем	план	скоррек- тирован- ный объем	план	скоррек- тирован- ный объем	план	скоррек- тирован- ный объем								
	ВСЕГО,																			
1	Техническое перевооружение и реконструкция		-	189,697	-	52,618	-	42,922	-	15,397	-	78,759	189,697		- 100,00					
1.1.	Кабельные линии 0,4кВ		6,200	2,047	-	-	-	0,498	-	1,549	-	-	2,047	4,153	202,81			4,380	1,276	
1.1.1.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - здание хирургии, ул.Колхозная", с.Устье		-	0,021	-	-	-	0,021	-	-	-	-	0,021	- 0,021	- 100,00				0,020	
1.1.2.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ поликлиника, ул.Советская", с.Устье		-	0,299	-	-	-	0,299	-	-	-	-	0,299	- 0,299	- 100,00				0,250	
1.1.3.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ здания, ул.Лебедевой", с.Устье		-	0,042	-	-	-	0,042	-	-	-	-	0,042	- 0,042	- 100,00				0,040	
1.1.4.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП5 - ВРУ терап.отделение, ул.Колхозная" с.Устье		-	0,136	-	-	-	0,136	-	-	-	-	0,136	- 0,136	- 100,00				0,120	
1.1.5.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП193 - ВРУ жилого дома, Гагарина, 51, 53, 55" г.Вологда		-	0,404	-	-	-	-	-	0,404	-	-	0,404	- 0,404	- 100,00				0,326	
1.1.6.	КЛ 0,4 кВ направлением "ТП23, ф.7,8 - ВРУ жилого дома, Воровского,58а; ул.Благовещенская, 65-65а" г.Вологда		-	1,145	-	-	-	-	-	1,145	-	-	1,145	- 1,145	- 100,00				0,520	
1.2.	Кабельные линии 6(10)кВ		25,210	4,932	-	-	-	-	-	4,932	-	-	4,932	20,279	411,20			14,970	1,320	
1.2.1.	КЛ 10 кВ направлением "ПС Белозерск - ТП31", г.Белозерск		-	1,510	-	-	-	-	-	1,510	-	-	1,510	- 1,510	- 100,00				0,950	
1.2.2.	КЛ 10 кВ направлением "ТП7 - ЛЗ", г.Белозерск		-	0,345	-	-	-	-	-	0,345	-	-	0,345	- 0,345	- 100,00				0,110	
1.2.3.	КЛ 10 кВ направлением "ТП-488 - ТП-128", г.Вологда		-	1,489	-	-	-	-	-	1,489	-	-	1,489	- 1,489	- 100,00				0,140	
1.2.4.	КЛ 10 кВ направлением "РП13, ф.8 - ТП-40", г.Вологда		-	1,588	-	-	-	-	-	1,588	-	-	1,588	- 1,588	- 100,00				0,120	
1.3.	Воздушные линии 0,4кВ		14,750	2,917	-	-	-	-	-	2,917	-	-	2,917	11,834	405,74			15,730	2,750	
1.3.1.	ВЛ-0,4 ТП1-109 ф.Никонова, Вытегра		-	1,490	-	-	-	-	-	1,490	-	-	1,490	- 1,490	- 100,00				1,350	
1.3.2.	ВЛ 0,4 кВ направлением "ТП8 - ф.Заречная-1, ф.Заречная-2", с.Шуйское		-	0,509	-	-	-	-	-	0,509	-	-	0,509	- 0,509	- 100,00				0,500	
1.3.3.	ВЛ 0,4 кВ направлением от КТП-42, г.Тотьма		-	0,917	-	-	-	-	-	0,917	-	-	0,917	- 0,917	- 100,00				0,900	
1.4.	Воздушные линии 6(10)кВ		10,050	27,703	-	8,995	-	-	-	-	-	18,707	27,703	- 17,653	- 63,72			8,400	19,890	
1.4.1.	ВЛ-10кВ "Колошма" Бабаевского р-на		-	8,995	-	8,995	-	-	-	-	-	-	8,995	- 8,995	- 100,00				7,000	
1.4.2.	ВЛ-6кВ ф.9 с ПС Белоусово г.Вытегра		-	5,395	-	-	-	-	-	-	-	5,395	5,395	- 5,395	- 100,00				2,530	
1.4.3.	ЛЭП 10 кВ ф."Липин Бор" от ПС 110/35/10 кВ "Вашки"		-	13,313	-	-	-	-	-	-	-	13,313	13,313	- 13,313	- 100,00				10,360	
1.5.	ТП, РП, ПС.		20,463	128,716	-	40,120	-	36,424	-	-	-	52,172	128,716	- 108,253	- 84,10			5,164	28,370	
1.5.1.	ПС Городская 35/6 кВ (3 этап)		-	76,544	-	40,120	-	36,424	-	-	-	-	76,544	- 76,544	- 100,00				25,600	
1.5.2.	РП-27 II секция, г.Вологда		-	18,097	-	-	-	-	-	-	-	18,097	18,097	- 18,097	- 100,00				1,260	

№№	Наименование объекта*	Остаток стоимости на начало года**	Объем финансирования [2019 год]										Осталось профинан- сировать по резуль- татам отчетного периода**	Объем корректировки****				Объем ввода мощностей		Причины корректи- ровки		
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА				
			план***	скоррек- тирован- ный объем****	план	скоррек- тирован- ный объем	план	скоррек- тирован- ный объем	план	скоррек- тирован- ный объем	план	скоррек- тирован- ный объем				уточнения стоимости по результа- там утверж- денной ПСД	уточнения стоимости по результа- там закупоч- ных процедур	план***	скоррек- тирован- ный объем			
1.5.3.	РП-7 II секция, г.Сокол		-	13,192	-	-	-	-	-	-	-	13,192	13,192	-	13,192	-	100,00				1,260	
1.5.4.	РП 10 кВ II секция, г.Белозерск		-	13,192	-	-	-	-	-	-	-	13,192	13,192	-	13,192	-	100,00				-	
1.5.6.	Замена ТП-1 г.Белозерск		-	1,693	-	-	-	-	-	-	-	1,693	1,693	-	1,693	-	100,00				0,250	
1.5.7.	РП-84 Октябрьское п.Новые углы инв. 100146 (ПО Череповецкое)		-	5,997	-	-	-	-	-	-	-	5,997	5,997	-	5,997	-	100,00				-	
1.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек		10,430	23,383	-	3,503	-	6,000	-	6,000	-	7,880	23,383	-	12,953	-	55,39					
2.	Новое строительство		96,710	172,501		7,818		16,741		50,169		97,774	172,501	-	75,791	-	43,94					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		31,480	39,530	-	5,500	-	9,500	-	11,500	-	13,030	39,530	-	8,050	-	20,36					
2.1.1.	АИИС КУЭ		27,240	34,220	-	5,000	-	8,000	-	10,000	-	11,220	34,220	-	6,980	-	20,40					
2.1.2.	Силовые трансформаторы		4,240	5,310	-	0,500	-	1,500	-	1,500	-	1,810	5,310	-	1,070	-	20,15				8,240	6,210
2.2.	РТП, РП, ТП, ПС		32,100	68,738	-	2,318	-	1,010	-	-	-	65,410	68,738	-	36,638	-	53,30				11,242	1,860
2.2.1.	РП-10кВ г.Сокол		-	32,705	-	-	-	-	-	-	-	32,705	32,705	-	32,705	-	100,00				-	
2.2.2.	КТП7-11 г.Вытегра		-	1,159	-	1,159	-	-	-	-	-	-	1,159	-	1,159	-	100,00				0,250	
2.2.3.	КТП7-18 г.Вытегра		-	1,159	-	1,159	-	-	-	-	-	-	1,159	-	1,159	-	100,00				0,250	
2.2.4.	РТП 10/0,4 кВ мкр.Белозерский г.Вологда		-	32,705	-	-	-	-	-	-	-	32,705	32,705	-	32,705	-	100,00				1,260	
2.2.5.	КТП-100 кВА 10/0,4 кВ "Ярославиха", г.Тотьма		-	1,010	-	-	-	1,010	-	-	-	-	1,010	-	1,010	-	100,00				0,100	
2.3.	Кабельные линии 6(10)кВ		33,130	64,234	-	-	-	6,231	-	38,669	-	19,334	64,234	-	31,104	-	48,42				6,700	8,350
2.3.1.	КЛ 10 кВ направлением "ТП13 - ТП61", г.Харовск		-	6,231	-	-	-	6,231	-	-	-	-	6,231	-	6,231	-	100,00				0,850	
2.3.2.	КЛ 10 кВ направлением "РП-44 - РП-27", г.Вологда		-	22,428	-	-	-	-	-	22,428	-	-	22,428	-	22,428	-	100,00				2,900	
2.3.3.	КЛ 10 кВ направлением "РП ТЭЦ - РП-23", г.Вологда		-	16,241	-	-	-	-	-	16,241	-	-	16,241	-	16,241	-	100,00				2,100	
2.3.4.	КЛ 10 кВ направлением "ПС Западная - проектируемый РТП 10кВ", г.Вологда, мкр.Белозерский		-	19,334	-	-	-	-	-	-	-	19,334	19,334	-	19,334	-	100,00				2,500	
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники		16,990	26,514	-	-	-	-	-	12,014	-	14,500	26,514	-	9,524	-	35,92					
	Итого			388,712	-	60,436	-	59,663	-	77,580	-	191,033	388,712	-	388,712	-	100,00					
														-	-							

* Предоставляется ежегодно до 1 октября текущего года.

** В ценах отчетного года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Заместитель генерального директора по
финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.В. Яковишин

И.о. начальника ПТС

И.В. Нестерова