

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"
об исполнении инвестиционной программы

за 2020 год
«19» марта 2021 года

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

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 2020 год №852-р от 24.12.2019

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ № 160 от 30 октября 2019 года "Об утверждении инвестиционной программы АО «Вологодская областная энергетическая компания» на 2020-2024 годы", приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ №52 от 03 июля 2020 года "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу Акционерного общества «Вологодская областная энергетическая компания» на 2020-2024 годы", утвержденную приказом Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 октября 2019 года" № 160"

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора -
технический директор

АО «Вологодоблэнерго»

А.Н.Бажинов



Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы, 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	554,70	707,14	80,18	127,56	91,15	141,85	171,42	239,66	211,95	198,06	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	104,98	231,31	26,25	45,80	26,25	37,63	26,25	31,42	26,25	116,46	
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	104,98	231,31	26,25	45,80	26,25	37,63	26,25	31,42	26,25	116,46	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	104,98	231,31	26,25	45,80	26,25	37,63	26,25	31,42	26,25	116,46	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Амортизация	357,27	357,98	40,58	60,50	49,71	80,59	116,60	168,30	150,38	48,59	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	357,27	357,98	40,58	60,50	49,71	80,59	116,60	168,30	150,38	48,59	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	92,45	117,86	13,36	21,26	15,19	23,64	28,57	39,94	35,33	33,01	
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВСЕГО источников финансирования	554,70	707,14	80,18	127,56	91,15	141,85	171,42	239,66	211,95	198,06	

Заместитель генерального директора по финансам и экономике



Е.А. Шлопко

Отчет о вводах/выводах объектов

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора -
технический директорАО "Вологдаоблэнерго"
А.Н.Бажинов

№	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.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1	КЛ 0,4 кВ					-			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	КЛ 6-10 кВ					-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	ВЛ 0,4 кВ	0,04	1,15	0,75	0,25	2,19	2,72	12,27	18,448	11,8	45,207	0,04	1,15	0,75	0,25	2,19	2,72	12,27	18,45	11,77	45,21
1.4	ВЛ 6-10 кВ	0,15	1,47	1,50	0,40	3,52		2,00	0,016		2,02	0,15	1,47	1,50	0,40	3,52	-	2,00	0,02	-	2,02
1.5	ТП, РП, ПС			0,40		0,40					-	-	-	0,40	-	0,40	-	-	-	-	-
1.6	Силовые трансформаторы					-	0,92	1,68	1,200		3,80					-					-
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС					-					-					-					-
1.8	Новое строительство КЛ 6-10кВ	0,40	3,78	1,67	0,42	6,27		2,12	1,825		3,95					-					-
1.9	Новое строительство ВЛ 6-10 кВ	0,10	0,55	0,70		1,35			0,455		0,46					-					-
1.10	Новое строительство ВЛ 0,4 кВ	0,57	2,74	1,85	0,45	5,61					-					-					-
1.11	Новое строительство КЛ 0,4 кВ	0,57	1,56	2,01	0,56	4,70		0,67			0,67					-					-
2	Технологическое присоединение, МВт	0,96	1,370	1,600	3,860	7,79	3,680	2,194	8,335	11,7	25,94										-
	Технологическое присоединение, км	8,91	11,540	7,000	5,640	33,09	14,110	28,520	19,667	38,9	101,22										-

Заместитель генерального директора по развитию

А.А. Новожилов

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора
технический директор

АО "Вологдаблэнерго"

А.Н.Бажинов



Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	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	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	протяженность, км
	ВСЕГО:	554,703	29,521	118,082	254,406	152,694	707,14	48,562	194,246	340,203	124,128	152,44	19,041	76,164	85,797	- 28,566	707,14	48,562	194,246	340,203	124,128			153,52
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	211,520	8,996	35,983	162,044	4,498	211,81	9,013	36,053	162,235	4,507	0,29	0,017	0,070	0,191	0,009	211,81	9,013	36,053	162,235	4,507	13	3,80	47,22
1. 1.	Воздушные линии 0,4 кВ.	27,966	2,797	11,186	12,585	1,398	27,97	2,797	11,186	12,584	1,398	- 0,00	- 0,000	- 0,000	- 0,000	- 0,000	27,97	2,797	11,186	12,584	1,398			45,21
1. 2.	Воздушные линии 6-10 кВ.	10,220	1,022	4,088	4,599	0,511	10,22	1,022	4,088	4,599	0,511	0,00	0,000	0,001	0,001	0,000	10,22	1,022	4,088	4,599	0,511			2,02
1. 3.	Кабельные линии 0,4 кВ.																							
1. 3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	0,058	0,006	0,023	0,026	0,003	0,06	0,006	0,023	0,026	0,003					- 0,000	0,06	0,006	0,023	0,026	0,003			
1. 4.	РТП, РП, ТП, ПС	36,915	3,692	14,766	16,612	1,846	37,08	3,708	14,834	16,688	1,854	0,17	0,017	0,068	0,076	0,008	37,08	3,708	14,834	16,688	1,854			
1. 5.	Оборудование, не входящее в сметы строок	136,362	1,480	5,920	128,223	0,740	136,48	1,480	5,921	128,337	0,740	0,12	0,000	0,002	0,115	0,000	136,48	1,480	5,921	128,337	0,740	13	3,80	
2.	Новое строительство	153,002	15,300	61,201	68,851	7,650	153,09	15,309	61,237	68,892	7,655	0,09	0,009	0,036	0,041	0,005	153,09	15,309	61,237	68,892	7,655			5,08
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	137,736	13,774	55,094	61,981	6,887	137,75	13,775	55,098	61,985	6,887	0,01	0,001	0,004	0,004	0,0005	137,75	13,775	55,098	61,985	6,887			
2. 2.	Воздушные линии 0,4 кВ.	0,111	0,011	0,044	0,050	0,006	0,11	0,011	0,044	0,050	0,006						0,11	0,011	0,044	0,050	0,006			
2. 3.	Воздушные линии 6-10 кВ.	0,868	0,087	0,347	0,391	0,043	0,87	0,087	0,348	0,392	0,044	0,00	0,000	0,001	0,001	0,000	0,87	0,087	0,348	0,392	0,044			0,46
2. 4.	Кабельные линии 0,4 кВ.	0,934	0,093	0,373	0,420	0,047	0,93	0,093	0,373	0,420	0,047						0,93	0,093	0,373	0,420	0,047			0,67
2. 5.	Кабельные линии 6-10 кВ.	12,685	1,268	5,074	5,708	0,634	12,74	1,274	5,098	5,735	0,637	0,06	0,006	0,024	0,027	0,003	12,74	1,274	5,098	5,735	0,637			3,95
2. 6.	РТП, РП, ТП, ПС	0,669	0,067	0,267	0,301	0,033	0,69	0,069	0,275	0,310	0,034	0,02	0,002	0,008	0,009	0,001	0,69	0,069	0,275	0,310	0,034			
3.	Прочие инвестиционные проекты	64,204	2,680	10,722	12,062	38,739	64,67	2,700	10,799	12,149	39,028	0,47	0,019	0,077	0,087	0,288	64,67	2,700	10,799	12,149	39,028			
3. 1.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	32,720				32,720	33,00				32,998	0,28				0,278	33,00				32,998			
3. 2.	Приобретение основных средств	4,679				4,679	4,68				4,679	0,00				0,000	4,68				4,679			
3. 3.	Приобретение земельных участков																							
3. 3.	Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов	26,805	2,680	10,722	12,062	1,340	27,00	2,700	10,799	12,149	1,350	0,19	0,019	0,077	0,087	0,010	27,00	2,700	10,799	12,149	1,350			
4.	Технологическое присоединение	125,977	2,544	10,177	11,449	101,807	277,56	21,539	86,157	96,927	72,940	151,59	18,995	75,981	85,478	- 28,867	277,56	21,539	86,157	96,927	72,940			101,22

Заместитель генерального директора по развитию

А.А. Новожилов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
технический директор
АО "Вологдаоблэнерго"
А.Н.Бажинов

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2020 г.										Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей		* Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанс и-ровать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***			
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.										
		план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%		
	ВСЕГО:	554,70	707,14	80,18	127,56	91,15	141,85	171,42	239,66	211,95	198,06	707,14	198,06	707,14	198,06	152,44	50,71	159,09		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	211,52	211,81	7,86	7,78	33,47	34,52	61,27	67,39	108,91	102,11	211,81	102,11	211,81	102,11	0,29	0,29	100,14		
1. 1.	Воздушные линии 0,4 кВ.	27,97	27,97	3,32	3,32	10,18	8,87	9,89	11,47	4,57	4,30	27,97	4,30	27,97	4,30	-	0,00	-	0,00	100,00
1. 2.	Воздушные линии 6-10 кВ.	10,22	10,22	1,00	1,00	6,55	4,25	2,67	4,97	-	-	10,22	-	10,22	-	0,00	0,00	100,01		
1. 3.	Кабельные линии 6-10 кВ.	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	0,06	-	0,06	-	-	-	-	100,00	
1. 4.	РТП, РП, ТП, ПС	36,92	37,08447	1,65	1,65	14,80	14,26	9,03	5,72	11,43	15,45	37,08	15,45	37,08	15,45	0,17	0,17	100,46		
1. 5.	Оборудование, не входящее в сметы строек	136,36	136,48	1,83	1,75	1,93	7,13	39,68	45,24	92,92	82,36	136,48	82,36	136,48	82,36	0,12	0,12	100,09		
2.	Новое строительство	153,00	153,09	35,82	35,82	25,39	29,16	54,12	55,99	37,67	32,12	153,09	32,12	153,09	32,12	0,09	0,09	100,06		
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	137,74	137,75	35,41	35,41	15,35	18,74	49,30	51,47	37,67	32,12	137,75	32,12	137,75	32,12	0,01	0,01	100,01		
2. 2.	Воздушные линии 0,4 кВ.	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	0,11	-	0,11	-	-	-	-	100,00	
2. 3.	Воздушные линии 6-10 кВ.	0,87	0,87	0,07	0,07	-	-	0,80	0,80	-	-	0,87	-	0,87	-	0,00	0,00	100,23		
2. 4.	Кабельные линии 0,4 кВ.	0,93	0,93	0,08	0,08	0,85	0,85	-	-	-	-	0,93	-	0,93	-	-	-	-	100,00	
2. 5.	Кабельные линии 6-10 кВ.	12,68	12,74	0,13	0,13	9,18	9,57	3,37	3,05	-	-	12,74	-	12,74	-	0,06	0,06	100,47		
2. 6.	РТП, РП, ТП, ПС	0,67	0,69	0,01	0,01	-	-	0,65	0,67	-	-	0,69	-	0,69	-	0,02	0,02	102,90		
3.	Прочие инвестиционные проекты	64,20	64,67	5,00	5,09	0,79	1,24	24,53	45,37	33,87	12,97	64,67	12,97	64,67	12,97	0,47	0,47	100,73		
3. 1.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	32,72	33,00	0,32	0,32	-	-	16,25	30,95	16,14	1,72		1,72							
3. 2.	Приобретение основных средств	4,68	4,68	4,68	4,68	-	-	-	-	-	-		-							
3. 3.	Приобретение земельных участков	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-							
3. 4.	Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов	26,80	27,00	-	0,09	0,79	1,24	8,28	14,42	17,73	11,25		11,25							
4.	Технологическое присоединение	125,98	277,56	31,49	78,87	31,49	76,93	31,49	70,91	31,49	50,85	277,56	50,85	277,56	50,85	151,59	151,59	220,33		

Заместитель генерального директора по развитию

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

А.А. Новожилов

Е.А. Шлопко