

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"

об исполнении инвестиционной программы

за 1 квартал 2021 года
«26» апреля 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 2021 год №739-р от 28.12.2020

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 № 30 от 20 февраля 2021 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 с изменениями, внесенными приказом Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 3 июля 2020 года №52"

УТВЕРЖДАЮ:



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	588,87	175,21	98,80	175,21	104,04	-	192,94	-	193,09	-				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	108,41	21,93	27,10	21,93	27,10	-	27,10	-	27,10	-				
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.1.3.	в т.ч. выпадающие доходы в тарифе	108,41	21,93	27,10	21,93	27,10	-	27,10	-	27,10	-				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	108,41	21,93	27,10	21,93	27,10	-	27,10	-	27,10	-				
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.	Амортизация	382,32	124,08	55,23	124,08	59,59	-	133,68	-	133,81	-				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	382,32	124,08	55,23	124,08	59,59	-	133,68	-	133,81	-				
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.3.	Возврат НДС	98,15	29,20	16,47	29,20	17,34	-	32,16	-	32,18	-				
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	588,87	175,21	98,80	175,21	104,04	-	192,94	-	193,09	-				

Handwritten signature

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Отчет о вводах/выводах объектов



№	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.	2021 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2021 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2021 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2021 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
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	ВЛ 6-10 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	ВЛ 0,4 кВ	0,65	-	-	-	0,65	0,66	-	-	-	0,66	0,65	-	-	-	-	0,66	0,66	-	-	-	0,66	-	-	0,66
1.4	ВЛ 6-10 кВ	12,46	0,40	-	-	12,86	14,94	-	-	-	14,94	12,46	0,40	-	-	12,86	14,94	-	-	-	-	14,94	-	-	14,94
1.5	ТП, РП, ПС	-	0,40	0,50	-	0,90	0,25	-	-	-	0,25	-	0,40	0,50	-	0,90	0,25	-	-	-	-	0,25	-	-	0,25
1.6	Силовые трансформаторы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Новое строительство КЛ 6-10кВ	1,89	-	-	-	1,89	1,08	-	-	-	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9	Новое строительство ВЛ 6-10 кВ	0,33	-	-	-	0,33	0,23	-	-	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Новое строительство ВЛ 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11	Новое строительство КЛ 0,4 кВ	0,67	-	-	-	0,67	0,92	-	-	-	0,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Технологическое присоединение, МВт	0,87	1,25	1,45	3,51	7,08	0,50	-	-	-	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Технологическое присоединение, км	8,10	10,49	6,56	5,13	30,08	6,71	-	-	-	6,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора по развитию

А.А. Новожилов

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Вологдаоблэнерго»
А.А.Цветков

Акционерное общество
«Вологодская
Областная
Энергетическая
Компания»
Россия, Вологда

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2021 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:	588,87	175,21	98,80	175,21	104,04	-	192,94	-	193,09	-	175,21	175,21	175,21	175,21	-	413,67	-	413,67	29,8
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	292,66	118,41	47,16	118,41	60,35	-	104,97	-	80,19	-	118,41	118,41	118,41	118,41	-	174,26	-	174,26	40,5
1. 1.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ:	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-	1,10	1,10	1,10	1,10	-	0,00	-	0,00	100,3
1. 2.	Реконструкция ВЛ- 6-10кВ:	18,39	17,69	17,69	17,69	0,70	-	-	-	-	-	17,69	17,69	17,69	17,69	-	0,70	-	0,70	96,2
1. 3.	Реконструкция РТП, РП, ТП, ПС:	57,34	15,96592	8,50	15,97	5,66	-	43,17	-	-	-	15,97	15,97	15,97	15,97	-	41,37	-	41,37	27,8
1. 4.	Оборудование, не входящее в сметы строек :	215,83	83,65	19,87	83,65	53,98	-	61,79	-	80,19	-	83,65	83,65	83,65	83,65	-	132,19	-	132,19	38,8
1. 4. 1	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение, г. Вологда	174,25	77,50	3,93	77,50	41,39	-	56,27	-	72,65	-	77,50	77,50	77,50	77,50	-	96,75	-	96,75	44,5
1. 4. 2	СКУД	41,59	6,15	15,94	6,15	12,59	-	5,52	-	7,54	-	6,15	6,15	6,15	6,15	-	35,44	-	35,44	14,8
2.	Новое строительство	84,29	25,86	17,73	25,86	9,27	-	30,47	-	26,82	-	25,86	25,86	25,86	25,86	-	58,44	-	58,44	30,7
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	72,52	16,83	5,95	16,83	9,27	-	30,47	-	26,82	-	16,83	16,83	16,83	16,83	-	55,69	-	55,69	23,2
2. 2.	Строительство ВЛ-6/10кВ:	1,99	1,99	1,99	1,99	-	-	-	-	-	-	1,99	1,99	1,99	1,99	-	0,00	-	0,00	100,0
2. 3.	Строительство КЛ-0,4кВ:	2,37	2,37	2,37	2,37	-	-	-	-	-	-	2,37	2,37	2,37	2,37	-	0,00	-	0,00	100,0
2. 4.	Строительство КЛ-10кВ:	7,42	4,67	7,42	4,67	-	-	-	-	-	-	4,67	4,67	4,67	4,67	-	2,75	-	2,75	62,9
3.	Прочие инвестиционные проекты	81,82	4,63	1,38	4,63	1,89	-	24,98	-	53,56	-	4,63	4,63	4,63	4,63	-	77,19	-	77,19	5,7
3. 1.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	37,89	-	-	-	-	-	-	-	37,89	-	-	-	-	-	-	-	37,89	-	-
3. 2.	Приобретение основных средств	-	0,24	-	0,24	-	-	-	-	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	-	0,24	-	0,24	-
3. 3.	Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов	43,93	4,39	1,38	4,39	1,89	-	24,98	-	15,67	-	4,39	4,39	4,39	4,39	-	39,54	-	39,54	10,0
4.	Технологическое присоединение	130,09	26,31	32,52	26,31	32,52	-	32,52	-	32,52	-	26,31	26,31	26,31	26,31	-	103,78	-	103,78	20,2
	Технологическое присоединение АСКУЭ		4,25		4,25		-		-		-	4,25	4,25	4,25	4,25		4,25		4,25	-
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	93,11	8,91	23,28	8,91	23,28	-	23,28	-	23,28	-	8,91	8,91	8,91	8,91	-	84,19	-	84,19	9,6
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	36,99	11,04	9,25	11,04	9,25	-	9,25	-	9,25	-	11,04	11,04	11,04	11,04	-	25,94	-	25,94	29,9
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	0,25		0,25		-		-		-	0,25	0,25	0,25	0,25	-	0,25	-	0,25	-
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 670 кВт	-	1,85		1,85		-		-		-	1,85	1,85	1,85	1,85	-	1,85	-	1,85	-

Первый заместитель генерального директора - технический директор

Заместитель генерального директора по развитию

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

А.Н.Бажинов

А.А. Новожилов

Е.А. Шлопка

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"

А.А.Цветков



Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	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	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	подстанции		линии электропередачи
																						количество и määrä силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	протяженность, км
	ВСЕГО:	588,873	55,098	220,393	247,942	65,439	175,21	17,072	69,178	80,178	8,778	- 413,67	- 38,027	- 151,215	- 167,764	- 56,661	175,21	17,072	69,178	80,178	8,778	1	0,75	24,95
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	292,665	29,266	117,066	131,699	14,633	118,41	11,841	47,363	53,283	5,920	- 174,26	- 17,426	- 69,703	- 78,416	- 8,713	118,41	11,841	47,363	53,283	5,920	1	0,25	15,60
1. 1.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ:	1,096	0,110	0,438	0,493	0,055	1,10	0,110	0,440	0,495	0,055	0,00	0,000	0,001	0,002	0,000	1,10	0,110	0,440	0,495	0,055			0,66
1. 2.	Реконструкция ВЛ- 6-10кВ:	18,395	1,839	7,358	8,278	0,920	17,69	1,769	7,077	7,962	0,885	- 0,70	- 0,070	- 0,280	- 0,316	- 0,035	17,69	1,769	7,077	7,962	0,885			10,53
1. 3.	Реконструкция РТП, РП, ТП, ПС:	57,339	5,734	22,936	25,803	2,867	15,97	1,597	6,386	7,185	0,798	- 41,37	- 4,137	- 16,549	- 18,618	- 2,069	15,97	1,597	6,386	7,185	0,798	1	0,25	4,40
1. 4.	Оборудование, не входящее в сметы строок :	215,835	21,583	86,334	97,126	10,792	83,65	8,365	33,459	37,642	4,182	- 132,19	- 13,219	- 52,874	- 59,484	- 6,609	83,65	8,365	33,459	37,642	4,182	-	-	
1. 4. 1	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение, г. Вологда	174,249	17,425	69,700	78,412	8,712	77,50	7,750	30,999	34,874	3,875	- 96,75	- 9,675	- 38,700	- 43,538	- 4,838	77,50	7,750	30,999	34,874	3,875			
1. 4. 2	СКУД	41,586	4,159	16,634	18,714	2,079	6,15	0,615	2,460	2,768	0,308	- 35,44	- 3,544	- 14,174	- 15,946	- 1,772	6,15	0,615	2,460	2,768	0,308			
2.	Новое строительство	84,295	8,429	33,718	37,933	4,215	25,86	2,586	10,343	11,636	1,293	- 58,44	- 5,844	- 23,375	- 26,297	- 2,922	25,86	2,586	10,343	11,636	1,293			2,64
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	72,516	7,252	29,006	32,632	3,626	16,83	1,683	6,732	7,574	0,842	- 55,69	- 5,569	- 22,274	- 25,059	- 2,7843	16,83	1,683	6,732	7,574	0,842			
2. 2.	Строительство ВЛ-6/10кВ:	1,992	0,199	0,797	0,896	0,100	1,99	0,199	0,797	0,897	0,100	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	1,99	0,199	0,797	0,897	0,100			0,23
2. 3.	Строительство КЛ-0,4кВ:	2,369	0,237	0,948	1,066	0,118	2,37	0,237	0,948	1,066	0,118	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	2,37	0,237	0,948	1,066	0,118			0,92
2. 4.	Строительство КЛ-10кВ:	7,417	0,742	2,967	3,338	0,371	4,67	0,467	1,866	2,099	0,233	- 2,75	- 0,275	- 1,101	- 1,238	- 0,138	4,67	0,467	1,866	2,099	0,233			1,49
3.	Прочие инвестиционные проекты	81,820	4,393	17,572	19,769	40,087	4,63	0,439	1,754	1,974	0,462	- 77,19	- 3,954	- 15,818	- 17,795	- 39,625	4,63	0,439	1,754	1,974	0,462			
3. 1.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	37,890				37,890						- 37,89				- 37,89								
3. 2.	Приобретение основных средств						0,24				0,24	0,24				0,24	0,24				0,243			
3. 3.	Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов	43,930	4,393	17,572	19,769	2,197	4,39	0,439	1,754	1,974	0,219	- 39,54	- 3,954	- 15,818	- 17,795	- 1,977	4,39	0,439	1,754	1,974	0,219			
4.	Технологическое присоединение	130,093	13,009	52,037	58,542	6,505	26,31	2,207	9,718	13,285	1,103	- 103,78	- 10,803	- 42,319	- 45,257	- 5,401	26,31	2,207	9,718	13,285	1,103		0,50	6,71
	Технологическое присоединение АСКУЭ						4,248		0,892	3,356		4,248		0,892	3,356		4,248		0,892	3,356				
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	93,105	9,311	37,242	41,897	4,655	8,915	0,891	3,566	4,012	0,446	- 84,190	- 8,419	- 33,676	- 37,886	- 4,210	8,915	0,891	3,566	4,012	0,446			
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	36,988	3,699	14,795	16,645	1,849	11,044	1,104	4,418	4,970	0,552	- 25,944	- 2,594	- 10,378	- 11,675	- 1,297	11,044	1,104	4,418	4,970	0,552			
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт						0,253	0,025	0,101	0,114	0,013	0,253	0,025	0,101	0,114	0,013	0,253	0,025	0,101	0,114	0,013			
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 670 кВт						1,854	0,185	0,741	0,834	0,093	1,854	0,185	0,741	0,834	0,093	1,854	0,185	0,741	0,834	0,093			

Первый заместитель генерального директора - технический директор

Заместитель генерального директора по развитию

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

А.Н.Бажинов

А.А. Новожилов

Е.А. Шлопко