

Приложение
к приказу Министерства энергетики России
от «24» марта 2010 г. № 114

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"

об исполнении инвестиционной программы

за 3 квартал 2021 года
«26» октября 2021 года

в ДЕПАРТАМЕНТ Топливоно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА Топливоно-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 Топливоно-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 топливоно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 30 октября 2019 года" № 160 с изменениями, внесенными приказом Департамента топливоно-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	442,34	98,80	175,21	104,04	115,50	192,94	151,64	193,09	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	108,41	55,70	27,10	16,63	27,10	25,40	27,10	13,67	27,10	-	
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	108,41	55,70	27,10	16,63	27,10	25,40	27,10	13,67	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	55,70	27,10	16,63	27,10	25,40	27,10	13,67	27,10	-	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Амортизация	382,32	312,92	55,23	129,37	59,59	70,85	133,68	112,69	133,81	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	382,32	312,92	55,23	129,37	59,59	70,85	133,68	112,69	133,81	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	98,15	73,72	16,47	29,20	17,34	19,25	32,16	25,27	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	442,34	98,80	175,21	104,04	115,50	192,94	151,64	193,09	-	

Handwritten signature

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.
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	-	-	-	-	-	-	-	2,10	-	2,10	-	-	-	-	-	-	-	2,10	-	-
1.3	ВЛ 0,4 кВ	0,65	-	-	-	0,65	0,66	-	-	-	0,66	0,65	-	-	-	0,65	0,66	-	-	-	0,66
1.4	ВЛ 6-10 кВ	12,46	0,40	-	-	12,86	14,94	0,42	-	-	15,36	12,46	0,40	-	-	12,86	14,94	0,42	-	-	15,36
1.5	ТП, РП, ПС	-	0,40	0,50	-	0,90	0,25	0,40	-	-	0,65	-	0,40	0,50	-	0,90	0,25	0,40	-	-	0,65
1.6	Силовые трансформаторы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Новое строительство КЛ 6-10кВ	1,89	-	-	-	1,89	1,08	1,23	-	-	2,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9	Новое строительство ВЛ 6-10 кВ	0,33	-	-	-	0,33	0,23	-	-	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Новое строительство ВЛ 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,25	3,09	-	3,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Технологическое присоединение, км	8,10	10,49	6,36	5,13	30,08	6,71	10,45	10,78	-	27,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель генерального директора по развитию
Главный инженер

А.А.Новожилов
А.А. Михалкин

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "Волгодонэнерго"
А.А. Цветков

«Волгодонская
Областная
Энергетическая
Компания»
Россия • г. Волгоград

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"
А.А. Цветков



Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

№	Наименование объекта	Объем финансирования 2021 г.										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***	
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.							млн. рублей	%
		план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал			
	ВСЕГО:	588,87	442,34	98,80	175,21	104,04	115,50	192,94	151,64	193,09	-	442,34	151,64	442,34	151,64	- 146,53	- 146,53	75,1
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	292,66	216,28	47,16	118,41	60,35	26,06	104,97	71,82	80,19	-	216,28	71,82	216,28	71,82	- 76,38	- 76,38	73,9
1. 1.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ:	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	18,40	17,69	17,69	0,70	0,70	-	-	-	-	18,40	-	18,40	-	0,00	0,00	100,0
1. 3.	Реконструкция РТП, РП, ТП, ПС:	57,34	38,33	8,50	15,97	5,66	11,90	43,17	10,46	-	-	38,33	10,46	38,33	10,46	- 19,01	- 19,01	66,8
1. 4.	Оборудование, не входящее в сметы строек :	215,83	158,46	19,87	83,65	53,98	13,45	61,79	61,35	80,19	-	158,46	61,35	158,46	61,35	- 57,38	- 57,38	73,4
1. 4. 1	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение, г. Вологда	174,25	150,37	3,93	77,50	41,39	11,85	56,27	61,02	72,65	-	150,37	61,02	150,37	61,02	- 23,88	- 23,88	86,3
1. 4. 2	СКУД	41,59	8,08	15,94	6,15	12,59	1,60	5,52	0,33	7,54	-	8,08	0,33	8,08	0,33	- 33,50	- 33,50	19,4
2.	Новое строительство	84,29	56,97	17,73	25,86	9,27	15,95	30,47	15,16	26,82	-	56,97	15,16	56,97	15,16	- 27,33	- 27,33	67,6
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	72,52	45,16	5,95	16,83	9,27	13,17	30,47	15,16	26,82	-	45,16	15,16	45,16	15,16	- 27,36	- 27,36	62,3
2. 1. 1	АИИС КУЭ	72,52	45,16	5,95	16,83	9,27	13,17	30,47	15,16	26,82	-	45,16	15,16	45,16	15,16	- 27,36	- 27,36	62,3
2. 2.	Строительство ВЛ-6/10кВ:	1,99	2,02	1,99	1,99	-	0,03	-	-	-	-	2,02	-	2,02	-	0,03	0,03	101,5
2. 3.	Строительство КЛ-0,4кВ:	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	7,42	7,42	4,67	-	2,75	-	-	-	-	7,42	-	7,42	-	0,00	0,00	100,0
3.	Прочие инвестиционные проекты	81,82	45,07	1,38	4,63	1,89	25,87	24,98	14,58	53,56	-	45,07	14,58	45,07	14,58	- 36,75	- 36,75	55,1
3. 1.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	37,89	28,77	-	-	-	22,00	-	6,78	37,89	-	28,77	6,78	28,77	6,78	-	9,12	75,9
3. 2.	Приобретение основных средств	-	1,15	-	0,24	-	0,39	-	0,52	-	-	1,15	0,52	1,15	0,52	-	1,15	-
3. 3.	Приобретение земельных участков	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 3.	Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов	43,93	15,15	1,38	4,39	1,89	3,48	24,98	7,28	15,67	-	15,15	7,28	15,15	7,28	-	28,78	34,5
4.	Технологическое присоединение	130,09	124,02	32,52	26,31	32,52	47,62	32,52	50,09	32,52	-	124,02	50,09	124,02	50,09	- 6,07	- 6,07	95,3

Заместитель генерального директора по развитию

Главный инженер

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

А.А.Новожилов

А.А. Михалин

Е.А. Шлопко

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "Вологдаоблэнерго"
А.А. Цветков



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	подстанции		линии электропередачи
																						количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	протяженность, км
	ВСЕГО:	588,873	24,204	96,817	324,754	143,097	442,34	20,616	82,464	251,228	88,034	- 146,53	- 3,588	- 14,353	- 73,527	- 55,064	442,34	20,616	82,464	251,228	88,034	2	4,49	49,51
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	292,665	7,683	30,732	250,408	3,842	216,28	5,783	23,130	184,477	2,891	- 76,38	- 1,901	- 7,602	- 65,931	- 0,950	216,28	5,783	23,130	184,477	2,891	2	0,65	18,12
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	18,40	1,840	7,358	8,278	0,920	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	18,40	1,840	7,358	8,278	0,920			10,95
1. 3.	Реконструкция РТП, РП, ТП, ПС:	57,339	5,734	22,936	25,803	2,867	38,33	3,833	15,332	17,249	1,917	- 19,01	- 1,901	- 7,604	- 8,554	- 0,950	38,33	3,833	15,332	17,249	1,917	2	0,65	6,51
1. 4.	Оборудование, не входящее в сметы строек :	215,835			215,835		158,46			158,456		- 57,38			- 57,379		158,46			158,456		-	-	
2.	Новое строительство	84,295	8,429	33,718	37,933	4,215	56,97	5,697	22,787	25,635	2,848	- 27,33	- 2,733	- 10,931	- 12,297	- 1,366	56,97	5,697	22,787	25,635	2,848			3,45
2. 1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	72,516	7,252	29,006	32,632	3,626	45,16	4,516	18,063	20,321	2,258	- 27,36	- 2,736	- 10,943	- 12,311	- 1,3679	45,16	4,516	18,063	20,321	2,258			
2. 1. 1	АИИС КУЭ	72,516	7,252	29,006	32,632	3,626	45,16	4,516	18,063	20,321	2,258	- 27,36	- 2,736	- 10,943	- 12,311	- 1,3679	45,16	4,516	18,063	20,321	2,258			
2. 2.	Строительство ВЛ-6/10кВ:	1,992	0,199	0,797	0,896	0,100	2,02	0,202	0,809	0,910	0,101	0,03	0,003	0,012	0,014	0,002	2,02	0,202	0,809	0,910	0,101			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	7,42	0,742	2,967	3,338	0,371	- 0,00	- 0,000	- 0,000	- 0,000	- 0,000	7,42	0,742	2,967	3,338	0,371			2,30
3.	Прочие инвестиционные проекты	81,820	4,393	17,572	19,769	40,087	45,07	1,515	6,060	6,817	30,682	- 36,75	- 2,878	- 11,512	- 12,951	- 9,405	45,07	1,515	6,060	6,817	30,682			
3. 1.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	37,890				37,890	28,77				28,773	- 9,12				- 9,12	28,77				28,773			
3. 2.	Приобретение основных средств						1,15				1,15					1,15					1,151			
3. 3.	Приобретение земельных участков																							
3. 3.	Реконструкция неработоспособных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов	43,930	4,393	17,572	19,769	2,197	15,15	1,515	6,060	6,817	0,757	- 28,78	- 2,878	- 11,512	- 12,951	- 1,439	15,15	1,515	6,060	6,817	0,757			
4.	Технологическое присоединение	130,093	3,699	14,795	16,645	94,954	124,02	7,622	30,487	34,298	51,612	- 6,07	3,923	15,692	17,653	- 43,342	124,02	7,622	30,487	34,298	51,612		3,84	27,94

Заместитель генерального директора по развитию

А.А.Новожилов

Главный инженер

А.А. Михалин

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко