Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «20» февраля 2014 г. № 202-э

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора
по развитию
АО "Вологдаоблэнерго"
_____А.А. Новожилов

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за 2 квартал 2021 года
«26» июля 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"

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения			
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование за 2 квартал 2021 г. (нарастающим итогом)		осталось профинан сировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:		
								план	факт			уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО:				**33,3%**	**1 803,48**	**1 445,50**	**490,73**	**242,25**	**1 203,25**	**- 248,47**			
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**				**32,0%**	**928,37**	**751,86**	**243,89**	**120,39**	**631,47**	**- 123,50**			
1.1	Воздушные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**18,1%**	133,70	110,39	0,91	0,92	109,47	-			
1.2	Воздушные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**22,8%**	104,65	96,14	15,33	15,33	80,81	-			
1.3	Кабельные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024		-	-	-	-	-	-			
1.3	Кабельные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**100,0%**	0,05	-	-	-	-	-			
1.4	РТП, РП, ТП, ПС	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**27,5%**	196,98	166,07	47,78	23,22	142,85	- 24,56			
1.5	Оборудование, не входящее в сметы строек	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**39,5%**	492,99	379,26	179,86	80,92	298,34	- 98,94			
1.5.1	Оборудование, инструмент, средства механизации	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**26,1%**	28,32	20,92			20,92	-			
1.5.2	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**40,0%**	415,11	323,69	145,21	74,46	249,23	- 70,75			
1.5.3	Силовые трансформаторы	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**100,0%**	2,57	-			-	-			
1.5.4	СКУД	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**40,0%**	46,99	34,65	34,65	6,46	28,19	- 28,20			
2	**Новое строительство**				**25,7%**	**632,07**	**504,49**	**70,25**	**34,84**	**469,65**	**- 35,40**			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**42,7%**	327,39	212,60	60,43	25,00	187,60	- 35,43			
2.1.1	АИИС КУЭ	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**42,7%**	327,39	212,60	60,43	25,00	187,60	- 35,43			
2.2	Воздушные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**100,0%**	0,09	-	-	-	-	-			
2.3	Воздушные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**8,2%**	29,63	28,90	1,66	1,69	27,21	0,03			
2.4	Кабельные линии 0,4 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**21,2%**	12,98	12,20	1,97	1,97	10,23	-			
2.5	Кабельные линии 6-10 кВ.	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**6,5%**	259,19	248,57	6,18	6,18	242,39	-			
2.6	РТП, РП, ТП, ПС	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**20,5%**	2,79	2,22	-	-	2,22	-			
3	**Прочие инвестиционные проекты**				**32,6%**	**243,04**	**189,15**	**68,18**	**25,41**	**163,74**	**- 42,77**			
3.1	Приобретение автотранспорта и спецтехники	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**25,4%**	180,20	152,70	31,58	18,33	134,37	- 13,25			
3.2	Приобретение основных средств	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**100,0%**	3,90	-	-	0,53	- 0,53	0,53			
3.3	Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов	2020-2024	2020-2024	2020-2024	**49,3%**	58,95	36,45	36,61	6,56	29,89	- 30,05			
4	**Технологическое присоединение**	**2020-2024**	**2020-2024**	**2020-2024**	**100,0%**		-	**108,41**	**61,61**	**- 61,61**	**- 46,80**			

Главный инженер А.А. Михалин

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

Таблица 2

№	Источник финансирования	Объем финансирования 2 кв. 2021 г. (нарастающим итогом) млн. руб. без НДС		Отклонения		Причины отклонений
		План	Факт[2]	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	**490,73**	**242,25**	**- 248,47**	**49,4%**	
А.	Собственные средства, в т.ч.:	490,73	242,25	- 248,47	49,4%	
А.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	108,41	42,03	- 66,38	38,8%	
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	108,41	42,03	- 66,38	38,8%	
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	108,41	42,03	- 66,38	38,8%	
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	108,41	42,03	- 66,38	38,8%	
А.2.	Амортизационные отчисления	382,32	200,22	- 182,09	52,4%	
А.3.	Прочие собственные средства	-	-	-		
А.3.1	Производственные кап. вложения			-		
А.3.2	Прочая прибыль			-		
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	-	-	-	-	-
Д.	Доход на инвестированный капитал[5]	-	-	-	-	-
Е.	Возврат инвестированного капитала[5]	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7.1

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора по развитию АО "Вологдаоблэнерго"
_____А.А. Новожилов

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**	**290,70**	**98,80**	**175,21**	**104,04**	**115,50**	**192,94**	**-**	**193,09**	**-**	**290,70**	**115,50**	**290,70**	**115,50**	**- 298,17**	**- 298,17**	**49,4**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**292,66**	**144,47**	**47,16**	**118,41**	**60,35**	**26,06**	**104,97**	**-**	**80,19**	**-**	**144,47**	**26,06**	**144,47**	**26,06**	**- 148,20**	**- 148,20**	**49,4**
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**	**0,70**	**18,40**	**0,70**	**0,00**	**0,00**	**100,0**
1. 3.	**Реконструкция РТП, РП, ТП, ПС:**	**57,34**	**27,86935**	**8,50**	**15,97**	**5,66**	**11,90**	**43,17**	**-**	**-**	**-**	**27,87**	**11,90**	**27,87**	**11,90**	**- 29,47**	**- 29,47**	**48,6**
1. 4.	**Оборудование, не входящее в сметы строек :**	**215,83**	**97,10**	**19,87**	**83,65**	**53,98**	**13,45**	**61,79**	**-**	**80,19**	**-**	**97,10**	**13,45**	**97,10**	**13,45**	**- 118,73**	**- 118,73**	**45,0**
1. 4. 1	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение, г. Вологда	174,25	89,35	3,93	77,50	41,39	11,85	56,27	-	72,65	-	89,35	11,85	89,35	11,85	- 84,90	- 84,90	51,3
1. 4. 2	СКУД	41,59	7,75	15,94	6,15	12,59	1,60	5,52	-	7,54	-	7,75	1,60	7,75	1,60	- 33,84	- 33,84	18,6
2.	**Новое строительство**	**84,29**	**41,81**	**17,73**	**25,86**	**9,27**	**15,95**	**30,47**	**-**	**26,82**	**-**	**41,81**	**15,95**	**41,81**	**15,95**	**- 42,49**	**- 42,49**	**49,6**
2. 1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**72,52**	**30,00**	**5,95**	**16,83**	**9,27**	**13,17**	**30,47**	**-**	**26,82**	**-**	**30,00**	**13,17**	**30,00**	**13,17**	**- 42,52**	**- 42,52**	**41,4**
2. 1. 1	АИИС КУЭ	72,52	30,00	5,95	16,83	9,27	13,17	30,47	-	26,82	-	30,00	13,17	30,00	13,17	- 42,52	- 42,52	41,4
2. 2.	**Строительство ВЛ-6/10кВ:**	**1,99**	**2,02**	**1,99**	**1,99**	**-**	**0,03**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,02**	**0,03**	**2,02**	**0,03**	**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**	**2,75**	**7,42**	**2,75**	**- 0,00**	**- 0,00**	**100,0**
3.	**Прочие инвестиционные проекты**	**81,82**	**30,50**	**1,38**	**4,63**	**1,89**	**25,87**	**24,98**	**-**	**53,56**	**-**	**30,50**	**25,87**	**30,50**	**25,87**	**- 51,32**	**- 51,32**	**37,3**
3. 1.	**Приобретение автотранспорта и спецтехники**	**37,89**	**22,00**	**-**	**-**	**-**	**22,00**	**-**	**-**	**37,89**	**-**	**22,00**	**22,00**	**22,00**	**22,00**		**- 15,90**	**58,0**
3. 2.	**Приобретение основных средств**	**-**	**0,64**	**-**	**0,24**	**-**	**0,39**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,64**	**0,39**	**0,64**	**0,39**		**0,64**	**-**
3. 3.	**Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов**	**43,93**	**7,87**	**1,38**	**4,39**	**1,89**	**3,48**	**24,98**	**-**	**15,67**	**-**	**7,87**	**3,48**	**7,87**	**3,48**		**- 36,06**	**17,9**
4.	**Технологическое присоединение**	**130,09**	**73,93**	**32,52**	**26,31**	**32,52**	**47,62**	**32,52**	**-**	**32,52**	**-**	**73,93**	**47,62**	**73,93**	**47,62**	**- 56,16**	**- 56,16**	**56,8**
	Технологическое присоединение АСКУЭ		14,53		4,25		10,28		-		-	14,53	10,28	14,53	10,28		14,53	-
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	93,11	15,64	23,28	8,91	23,28	6,72	23,28	-	23,28	-	15,64	6,72	15,64	6,72	- 77,47	- 77,47	16,8
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт	36,99	34,80	9,25	11,04	9,25	23,75	9,25	-	9,25	-	34,80	23,75	34,80	23,75	- 2,19	- 2,19	94,1
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт	-	5,72		0,25		5,46		-		-	5,72	5,46	5,72	5,46	5,72	5,72	-
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 670 кВт	-	3,25		1,85		1,40		-		-	3,25	1,40	3,25	1,40	3,25	3,25	-

Главный инженер А.А. Михалин

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

Приложение №7.2

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по раз

АО "Вологдаоблэнерго"

_____А.А. Новожилов

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		
																					подстанции		линии электропередачи
		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:	**588,873**	**33,515**	**134,059**	**366,651**	**54,648**	**290,70**	**15,644**	**65,337**	**179,271**	**30,453**	**- 298,17**	**- 17,871**	**- 68,722**	**- 187,381**	**- 24,195**	**290,70**	**15,644**	**65,337**	**179,271**	**30,453**	**2**	**1,40**	**36,63**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**292,665**	**7,683**	**30,732**	**250,408**	**3,842**	**144,47**	**4,736**	**18,946**	**118,415**	**2,368**	**- 148,20**	**- 2,947**	**- 11,786**	**- 131,994**	**- 1,473**	**144,47**	**4,736**	**18,946**	**118,415**	**2,368**	**2**	**0,65**	**16,02**
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**	**27,87**	**2,787**	**11,148**	**12,541**	**1,393**	**- 29,47**	**- 2,947**	**- 11,788**	**- 13,262**	**- 1,474**	**27,87**	**2,787**	**11,148**	**12,541**	**1,393**	**2**	**0,65**	**4,40**
1. 4.	**Оборудование, не входящее в сметы строек :**	**215,835**			**215,835**		**97,10**			**97,101**		**- 118,73**			**- 118,734**		**97,10**			**97,101**		**-**	**-**	
2.	**Новое строительство**	**84,295**	**8,429**	**33,718**	**37,933**	**4,215**	**41,81**	**4,181**	**16,723**	**18,814**	**2,090**	**- 42,49**	**- 4,249**	**- 16,994**	**- 19,119**	**- 2,124**	**41,81**	**4,181**	**16,723**	**18,814**	**2,090**			**3,45**
2. 1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**72,516**	**7,252**	**29,006**	**32,632**	**3,626**	**30,00**	**3,000**	**12,000**	**13,500**	**1,500**	**- 42,52**	**- 4,252**	**- 17,006**	**- 19,132**	**- 2,1258**	**30,00**	**3,000**	**12,000**	**13,500**	**1,500**			
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**	**30,50**	**0,787**	**3,147**	**3,540**	**23,024**	**- 51,32**	**- 3,606**	**- 14,425**	**- 16,228**	**- 17,063**	**30,50**	**0,787**	**3,147**	**3,540**	**23,024**			
3. 1.	**Приобретение автотранспорта и спецтехники**	**37,890**				37,890	**22,00**				21,995	**- 15,90**				- 15,90	**22,00**				21,995			
3. 2.	**Приобретение основных средств**						**0,64**				0,64	**0,64**				0,64	**0,64**				0,636			
3. 3.	**Реконструкция неремонтопригодных объектов электросетевого хозяйства, выведенных из эксплуатации вследствие технологических инцидентов**	**43,930**	4,393	17,572	19,769	2,197	**7,87**	0,787	3,147	3,540	0,393	**- 36,06**	- 3,606	- 14,425	- 16,228	- 1,803	**7,87**	0,787	3,147	3,540	0,393			
4.	**Технологическое присоединение**	**130,093**	**13,009**	**52,037**	**58,542**	**6,505**	**73,93**	**5,940**	**26,522**	**38,502**	**2,970**	**- 56,16**	**- 7,069**	**- 25,516**	**- 20,040**	**- 3,535**	**73,93**	**5,940**	**26,522**	**38,502**	**2,970**		**0,75**	**17,16**

Главный инженер А.А. Михалин

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