



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**
«ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
(ООО «ГЭСК»)
ОГРН 1173525006368, ИНН 3525396654, КПП 352501001
р/с 40702810931600000122
к/с 30101810145250000411, БИК 044525411
Банк: Филиал «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ» Банка ВТБ г. Москва
Юридический/почтовый адрес:
160022, г. Вологда, Пошехонское шоссе, 18, офис 201
телефон /факс (8172) 26-82-66
e-mail: info@gesk35.ru

Заместителю начальника
Департамента топливно-
энергетического комплекса и
тарифного регулирования
Вологодской области
Ю.В. Саковой

162606, г. Череповец,
ул. Сталеваров, д. 49Б

от 27.10.2023 № 734
на № их.14-4896/23 от 11.10.2023

О представлении отчетов о
выполнении инвестиционной
программы

Уважаемая Юлия Владимировна!

В ответ на запрос их. №14-4896/23 от 11.10.2023 г. направляем в Ваш адрес информацию об исполнении плана финансирования и плана освоения инвестиционной программы в третьем квартале 2023 года в формате шаблона «NET.INV.», сведения о выполнении инвестиционной программы в формах, утвержденных приказом Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в формах утвержденных приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э.

Материалы в электронном виде направлены 27.10.2023 года на электронный адрес: PogudinVI@tekvo.gov35.ru

Приложение:

1. Отчет об исполнении плана финансирования и плана освоения инвестиционной программы в 3 квартале 2023 года в формате шаблона «NET.INV.» на 4 л.;
2. Отчет о выполнении инвестиционной программы в формах, утвержденных приказом Минэнерго России от 24.03.2010 №114 за 3 квартал 2023 года на 5 л.;
3. Отчет об использовании инвестиционных ресурсов в формах, утвержденных приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э за 3 квартал 2023 года на 3 л.

Директор ООО «ГЭСК»

И.Б. Слободин

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Вологодская область	
------------	---------------------	--

	год	квартал
Период	2023	III квартал

Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Слободин Игорь Борисович
(код) номер телефона	(8172) 26-82-66
Дата составления отчета	27.10.2023

Сводные данные по инвестиционным программам субъектов Российской Федерации по сетевым организациям: Вологодская область в 2023 году

№ п/п	Наименование показателя	План, тыс. руб. без НДС			Факт, тыс. руб. без НДС		
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методу РАО	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации тарифов, методу долгосрочной индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методу РАО
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Итого в отчетном году	5 543,00	5 543,00	0,00	4 835,00	4 835,00	0,00
1.1	Итого за счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии	5 543,00	5 543,00	0,00	4 835,00	4 835,00	0,00
1.1.1	Амортизация	2 715,79	2 715,79	x	2 036,85	2 036,85	x
1.1.2	Прибыль на капитальные вложения	2 827,21	2 827,21	x	2 798,16	2 798,16	x
1.1.3	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.4	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Лизинговые платежи	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x
1.1.6	Возврат и доход на капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.2	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	За счет иных источников	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Справочно							
1	Структура источников финансирования РАО	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00
1.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00

Мониторинг инвестиционных программ сетевых организаций за 2023 год

№ п/п	Проект	Год начала проекта	Год окончания проекта	Ед. изм. (тыс. руб.)	Степень реализации мероприятия, всего (в течение всего периода реализации проекта), тыс. руб. без НДС	Итого в отчетном году												За счет регулируемых тарифов						
						План	Факт (нарастающим итогом)	План 1 (учтен в фбр)*	План 2 (утверждено до начала текущего года)**	План 3 (согласовано в течение текущего года)***	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)	План	Факт (финансирование)			
А. Регулируемые методики индексации, методом долгосрочной индексации или методом экономического обоснования расходов																								
1	Период (год долгосрочного периода регулирования)				5 543,00	4 835,00	5 542,70	5 542,70	0,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	2 715,79	2 036,85	2 827,21	2 798,16
1.1	Темпоогнесское присоединение				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструируемые, модернизируемые, темпоогнесское присоединение				5 543,00	4 835,00	5 542,70	5 542,70	0,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	2 715,79	2 036,85	2 827,21	2 798,16
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается сменами и программами перспективного развития энергосистемы				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочие новые строительные объекты энергосистемы				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Прочие земельные участки для целей реализации инвестиционных проектов				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Прочие инвестиционные проекты				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
000 ТЭС*																								
1.1	Темпоогнесское присоединение				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Дальше

1.2	Реконструируемые, модернизируемые, темпоогнесское присоединение				5 543,00	4 835,00	5 542,70	5 542,70	0,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	5 543,00	4 835,00	2 715,79	2 036,85	2 827,21	2 798,16	
1.2.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 вВ с заменой силового трансформатора КТП-Облавы п. Можайский	2023	2023		0,16	265,52	0,00	265,51	265,51	0,00	265,52	0,00	265,52	0,00	265,52	0,00	265,52	0,00	265,52	0,00	130,09	166,06	155,43	155,43	
1.2.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 вВ с заменой силового трансформатора 3ТН-12 п. Ериново, Вологодский район	2023	2023		0,40	384,18	660,72	384,16	384,16	660,72	384,18	660,72	384,18	660,72	384,18	660,72	384,18	660,72	384,18	660,72	188,23	186,06	195,95	195,95	
1.2.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 вВ с заменой силового трансформатора 3ТН-34 п. ..	2023	2023		0,80	768,35	1 321,45	768,31	768,31	1 321,45	768,35	1 321,45	768,35	1 321,45	768,35	1 321,45	768,35	1 321,45	768,35	1 321,45	376,45	447,36	391,90	674,08	
1.2.4	Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 вВ с заменой силового трансформатора 3ТН-Надеиново-2 п. Надеиново, Вологодский район	2023	2023		0,8	768,35	0,00	768,31	768,31	0,00	768,35	0,00	768,35	0,00	768,35	0,00	768,35	0,00	768,35	0,00	376,45	391,90	391,90	391,90	
1.2.5	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х250 вВ с заменой силового трансформатора КТП-Михалово-3 п. Михалово, Вологодский район	2023	2023		0,25	328,23	0,00	328,22	328,22	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	160,82	167,42	167,42	167,42	
1.2.6	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х250 вВ с заменой силового трансформатора 3ТН-400 Торговый центр п. Никольское	2023	2023		0,25	328,23	0,00	328,22	328,22	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	328,23	0,00	160,82	167,42	167,42	167,42	
1.2.7	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 вВ с заменой силового трансформатора 3ТН-ГМК-1 п. Основка, Вологодский район	2023	2023		0,40	384,18	0,00	384,16	384,16	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	188,23	195,95	195,95	195,95	
1.2.8	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 вВ с заменой силового трансформатора 3ТН-Симские п. Симские, Вологодский район	2023	2023		0,40	384,18	0,00	384,16	384,16	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	384,18	0,00	188,23	195,95	195,95	195,95	
1.2.9	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х215 вВ, 1х160 вВ с заменой силового трансформатора 3ТН-Копыца п. Основка, Вологодский район	2024	2023		0,80	0,00	1 321,45	0,00	0,00	1 321,45	0,00	1 321,45	0,00	1 321,45	0,00	1 321,45	0,00	1 321,45	0,00	1 321,45	0,00	332,12	332,12	332,12	332,12
1.2.10	Разработка мероприятий по снижению уровня шума энергетической установки	2023	2023		88	1 931,77	1 531,38	1 931,67	1 931,67	1 531,38	1 931,77	1 531,38	1 931,77	1 531,38	1 931,77	1 531,38	1 931,77	1 531,38	1 931,77	1 531,38	946,47	891,31	985,30	940,08	

Дальше

от "24" марта 2010 г. № 114

ОТЧЕТ ООО "Тюменская электросетевая компания"

об исполнении инвестиционной программы

за III квартал 2023 года
"27" октября 2023 года

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПИВНО-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 2023 год № 692-р от 30.11.2022

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: Инвестиционная программа на 2022-2025 гг., утверждена приказом ДЕПАРТАМЕНТА ТОПИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ № 166 от 17.12.2021г

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ТЭК" за III квартал 2023 года (млн. рублей с НДС)
(представляется сжато)

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2023								Освоено (закрыто)		Введено (оформлено)		Остаток профинансированных по результатам отчетного периода*	млн. рублей	%	в том числе за счет		Прочие отходы
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	млн. рублей	млн. рублей	уточнение стоимости по	уточнение стоимости по						
			I кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей					млн.	
	ВСЕГО	6,651	6,651	5,802	0,580	1,663	0,580	3,242	4,913	0,897	0,580	0,000	0,000	0,000	0,849	4,016	-	-	-	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	6,651	6,651	5,802	0,580	1,663	0,580	3,242	4,913	0,897	0,580	0,000	0,000	0,849	4,016	-	-	-		
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	6,651	6,651	5,802	0,580	1,663	0,580	3,242	4,913	0,897	0,580	0,000	0,000	0,849	4,016	-	-	-		
	Реконструкция магистральной КТП 10/0,4/160 кВА с заменой силового трансформатора КТП-Славянка п. Можайское, Вологодский район	0,319	0,319	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,319	0,000	0,000	0,000	0,000	0,319	0,319	-	-	-		
1	Реконструкция трансформаторной подстанции 1к400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-12 п. Ерманово, Вологодский район	0,461	0,461	0,793	0,000	0,000	0,000	0,793	0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,332	0,461	-	-	-		
2	Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-34 п. Нелогово, Вологодский район	0,922	0,922	1,586	0,000	1,586	0,000	0,000	0,922	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,664	0,922	-	-	-		
3	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х315 кВА, 1*160 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-Котлянка п. Сосновка, Вологодский район	0,000	0,000	1,586	0,000	0,000	0,000	1,586	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-1,586	0,000	-	-	-		
4	Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-Навешено-2 п. Навешено, Вологодский район	0,922	0,922	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,922	0,000	0,000	0,000	0,000	0,922	0,922	-	-	-		
5	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х250 кВА с заменой силового трансформатора КТП-Александров-3 п. Навешено, Вологодский район	0,394	0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,394	0,394	-	-	-		
6	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х250 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-400 Теремный центр п. Нелогово, Вологодский район	0,394	0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,394	0,394	-	-	-		
7	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-ИМК-1 п. Сосновка, Вологодский район	0,461	0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,461	0,461	-	-	-		
8	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-Очистные п. Сосновка, Вологодский район	0,461	0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,461	0,461	-	-	-		
9	Реализация мероприятий по передаче/уходу за участком	2,318	2,318	1,837	0,580	0,077	0,580	0,863	0,580	0,897	0,580	0,000	0,000	1,837	0,481	-0,218	-	-		
10	Реализация мероприятий по передаче/уходу за участком	2,318	2,318	1,837	0,580	0,077	0,580	0,863	0,580	0,897	0,580	0,000	0,000	1,837	0,481	-0,218	-	-		

Общество с ограниченной ответственностью
«ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»
УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ООО "ТЭК" 
г. Вологда, 20 23 года
М.П. 

Экономист



Ю.Н. Соколов

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "ТЭСК" за III квартал 2023 года
(представляется ежеквартально)



№ п/п	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн руб.*			Фактический профинансирование, млн руб.			Отклонение фактического исполнения работ от планового финансирования, млн руб.			Фактическая освоена (закрыта) активами инвестиционных работ), млн руб.			Исполнение обязательств по инвестиционным объектам		Исполнение обязательств по инвестиционным объектам		Итого объектов		
		Всего	ПДР	СМР	Всего	ПДР	СМР	Всего	ПДР	СМР	Всего	ПДР	СМР	Тот. в эк. эквив.	Итого в эк. эквив.	Тот. в эк. эквив.	Итого в эк. эквив.			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	4913		4333	0,580	0,897	0,000	0,897	-0,816	-4,333	0,318	4,201	3,964	0,236	-	-	-	-	-	-
1.1.	Эксплуатационное и плановое ремонтно-техническое обслуживание	4913		4333	0,580	0,897	0,000	0,897	-0,816	-4,333	0,318	4,201	3,964	0,236	-	-	-	-	-	-
1	Реконструкция магистральной КТП 10/0,2/160 кВА с заменой силового трансформатора КТП-Саваланы п. Можайский, Вологодский район	0,319		0,319	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,319	-0,319	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х250 кВА с заменой силового трансформатора ШТТ-12 п. Еремлово, Вологодский район	0,461		0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,461	-0,461	0,000	0,793	0,793	0,000	0,4	-	-	-	-	-
3	Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА с заменой силового трансформатора ШТТ-24 п. Никитово, Вологодский район	0,000		0,922	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,922	-0,922	1,586	1,586	1,586	0,8	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х315 кВА, 1*160 кВА с заменой силового трансформатора ШТТ-Котлянская п. Сосновка, Вологодский район	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,586	1,586	1,586	0,8	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА с заменой силового трансформатора ШТТ-Навасно-2 п. Навасно, Вологодский район	0,000		0,922	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,922	-0,922	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х250 кВА с заменой силового трансформатора КТП-Мокшань-3 п. Навасно, Вологодский район	0,000		0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,394	-0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х250 кВА с заменой силового трансформатора ШТТ-400 Торговой ветки п. Никитово, Вологодский район	0,000		0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,394	-0,394	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
8	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 кВА с заменой силового трансформатора ШТТ-1ПМК-1 п. Сосновка, Вологодский район	0,000		0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
9	Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 кВА с заменой силового трансформатора ШТТ-Овстание п. Сосновка, Вологодский район	0,000		0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,461	-0,461	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
10	Реализация мероприятий по инвентаризационному учету закрываемой энергии	0,580		0,580	0,89701	0,89701	0,89701	0,89701	0,318	0,000	0,318	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-

Экономист

Ю.Н. Соколова

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "ТЭСК" за 2023 год (млн. руб.) (представляется ежеквартально)

УТВЕРЖАЮ

Директор ООО "ТЭСК"

И.Б. Собошин



№№	Источники финансирования	Объем финансирования				2023				Причины отклонений	
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.			4 кв.
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	Собственные средства	5,43	4,835	1,386	1,386	2,701	1,386	0,748	1,386	0,000	0,000
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции	2,827	2,798	0,707	0,707	2,022	0,707	0,069	0,707	0,000	0,000
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая										
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора										
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)										
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации										
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей										
1.4	Прочие собственные средства										
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии										
1.5	Остаток собственных средств на начало года										
2	Приращенные средства, в т.ч. на начало года										
2.1	Кредиты										
2.2	Облигационные займы										
2.3	Займы организации										
2.4	Возвратное финансирование										
2.5	Средства внешних инвесторов										
2.6	Использование бюджета										
2.7	Прочие приращенные средства										
	ВСЕГО источников финансирования										
	для ОТК/ТЭК, в том числе										
	ИТМ										
	вне ИТМ										

Экономист

[Handwritten signature]

Ю.Н. Соколова

Отчет о ввода/выводах объектов ООО "ТЭСК" за 2023 год
(представляются ежеквартально)



№ 11

№ п/п	Наименование проекта	период				период				период				период			
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1	Реконструкция энергоблока КТТ1 100/4 160 кВ/А с заменой силового трансформатора КТТ1-12	0,160	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Реконструкция трансформаторной подстанции 1x400 кВ/А с заменой силового трансформатора КТТ1-12	0,400	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Реконструкция трансформаторной подстанции 2x400 кВ/А с заменой силового трансформатора 3ТТ1-34	0,800	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Реконструкция трансформаторной подстанции 1x315 кВ/А, 1x160 кВ/А с заменой силового трансформатора 3ТТ1-Котельная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,800
5	Реконструкция трансформаторной подстанции 2x400 кВ/А с заменой силовых трансформаторов 3ТТ1-11/11-11/11	0,800	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Реконструкция трансформаторной подстанции 1x250 кВ/А с заменой силового трансформатора КТТ1-Видеоскоп-3	0,250	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Реконструкция трансформаторной подстанции 1x250 кВ/А с заменой силового трансформатора 3ТТ1-400 Торговый центр	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Реконструкция трансформаторной подстанции 1x400 кВ/А с заменой силового трансформатора 3ТТ1-11/11-11/11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Реконструкция трансформаторной подстанции 1x400 кВ/А с заменой силового трансформатора 3ТТ1-Очистное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Ю.Н. Соколов

Экономист

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



И.Б. Слободин

ОТЧЕТ ООО "ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬВАР КОМПАНИЯ"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством

цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за 3 квартал 2023 г.

«27» октября 2023 г.

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 2023 год № 692-р от 30.11.2022

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: Инвестиционная программа на 2022-2025гг., утверждена приказом ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ № 166 от 17.12.2021г

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС							Отклонения (за год)		Причины отклонений
		План ³ 2023 год	Факт 2023года	1 кв. 2023				млн. руб. без НДС	%		
				факт	факт	факт	факт				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	ВСЕГО,	5,543	4,835	1,386	2,701	0,748	0,000	-0,708	87%		
A.	Собственные средства, в т.ч.:	5,543	4,835	1,386	2,701	0,748	0,000	-0,708	87%		
A.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	2,827	2,798	0,707	2,022	0,069	0,000	-0,030	99%		
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	2,827	2,798	0,707	2,022	0,069	0,000	-0,030	99%		
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	2,827	2,798	0,707	2,022	0,069	0,000	-0,030	99%		
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0%		
A.2.	Амортизационные отчисления	2,716	2,037	0,679	0,679	0,679	0,000	-0,679	75%		
A.3.	Прочие собственные средства										
A.3.1	Чистая прибыль предприятия										
B.	Привлеченные средства, в т.ч.:										
B.1.	Кредиты										
B.2.	Займы										
B.3.	Прочие привлеченные средства**										
B.3.1.	Наименование источника										
V.	Бюджетное финансирование										
F.	Прочие источники финансирования, в т.ч.:										
G.1.	Лизинг										
	Справочно:										
D.	Доход на инвестированный капитал ⁵										
E.	Возврат инвестированного капитала ⁵										

Экономист



Ю.Н. Соколова