

Утверждаю

Генеральный директор

Р.Р. Асадов

(инициалы, фамилия)

М.П.

ОАО "Рыбинская городская электросеть"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные тарифы в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

ОТЧЕТ

за 4 квартал 2022 года

за 4 квартал 2023 года

квартал 2022 г.

квартал 2023 г.

февраль

(дата составления)

в Департамент регулирования тарифов Ярославской области

(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу

Приказ ДУКХЭИРТ №485-п/з от 29.12.2021 г.

N	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения* (2), %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения *(2)				Причины отклонений		
			план	факт		полная стоимость* (3)	остаток* (4) на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год / I - IV кв.)		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *(4)	млн. руб. без НДС	из них за счет:					
								план *(3)	факт *(4)			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)			
	1	2022	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
	ВСЕГО		2022	2022	100,0%	91,137		91,137	108,432		17,295		0,305	16,990	-		
1.	Замена силовых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	2022	2022	2022	100,0%	3,389		3,389	4,211		0,822		0,822		Повышение стоимости оборудования у производителей		
2.	Приобретение автотранспортных средств	2022	2022	2022	100,0%	6,945		6,945	19,831		12,886		-0,226	13,113	Дополнительно приобретены три автомобиля взамен отработавших свой ресурс		
3.	Замена оборудования ТП-14	2022	2022	2022	100,0%	8,016		8,016	6,972		-1,044		-1,044				
4.	Разработка проектно-сметной документации «Замена оборудования РУ-6 кВ РП-16 с переводом нагрузок»	2022	2022	2022	100,0%	0,071		0,071	0,071		-0,000		-0,000				
5.	Замена оборудования РП-3 с переводом нагрузок	2022	2022	2022	100,0%	18,909		18,909	18,909		0,000		0,000				
6.	Установка КТП взамен существующей ТП-115 с переводом нагрузок	2022	2022	2022	100,0%	4,360		4,360	4,472		0,112		0,112		Повышение стоимости оборудования у производителей		
7.	Установка КТП взамен существующей ТП-118 с переводом нагрузок	2022	2022	2022	100,0%	4,209		4,209	4,301		0,092		0,092		Повышение стоимости оборудования у производителей		
8.	Установка КТП взамен существующей ТП-133 с переводом нагрузок	2022	2022	2022	100,0%	5,989		5,989	6,042		0,053		0,053		Повышение стоимости оборудования у производителей		
9.	Разработка проектно-сметной документации «Замена оборудования ТП-378 РУ-6кВ, установка Т2, доработка РУ-0,4кВ с переводом нагрузок»	2022	2022	2022	100,0%	0,046		0,046	0,046		-0,000		-0,000				
10.	Разработка проектно-сметной документации «Установка КТП взамен существующей КТП-50 с переводом нагрузок»	2022	2022	2022	100,0%	0,038		0,038	0,038		-0,001		-0,001				

11.	Разработка проектно-сметной документации «Установка КТП взамен существующей КТП-59 с переводом нагрузок»	2022	2022	2022	100,0%	0,046	0,046	0,046	-0,000	-0,000		Повышение стоимости оборудования у производителей
12.	Установка КТП взамен существующей ТП-524 с переводом нагрузок	2022	2022	2022	100,0%	1,653	1,653	1,702	0,049	0,049		Повышение стоимости оборудования у производителей
13.	Установка приборов учета на фидерах ТП, РП	2022	2022	2022	100,0%	14,532	14,532	14,978	0,446	0,446		Повышение стоимости оборудования у производителей
14.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	2022	2022	2022	100,0%	7,552	7,552	13,479	5,927	5,927		
15.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	2022	2022	2022	100,0%	15,382	15,382	13,333	-2,049	-2,049		

\* (1) Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.  
\* (2) Исполняющим полномочиями за год.  
\* (3) В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.  
\* (4) В ценах отчетного года.  
\* (5) При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.



В.А. Потапов

Начальник управления по развитию и реализации услуг

Таблица 2

NN	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения*(2)		Причины отклонений
		План*(3)	Факт*(2)	млн. руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	91,137	108,432	17,295	19,0%	-
A.	Собственные средства, в т.ч.:	91,137	108,432	17,295	19,0%	-
A.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	45,298	48,115	2,817	6,2%	См. таблицу 1
A.2.	Амортизационные отчисления	45,839	47,204	1,365	3,0%	В размере фактической амортизации
A.3.	Прочие собственные средства		13,113	13,113	0,0%	См. таблицу 1
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:					-
Б.1.	Кредиты					-
Б.2.	Займы					-
Б.3.	Прочие привлеченные средства					-
В.	Бюджетное финансирование					-
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.:					-
Г.1.	Лизинг					-
	Справочно:					-
Д.	Доход на инвестированный капитал*(5)					-
Е.	Возврат инвестированного капитала*(5)					-

\*(1) Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

\*(2) Нарастающим итогом за год.

\*(3) В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*(4) В ценах отчетного года.

\*(5) При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

Начальник управления по развитию и реализации услуг



В.А. Потапов



Информация по испол  
Ярославская область

Финансирование в разрезе источников финансирования, млн рублей с НДС																	
Субъект Российской Федерации / субъект электроэнергетики	Утвержденный план на период	№ приказа	Финансирование инвестиционных программ, млн рублей с НДС				План утвержденный на 2022 год							Факт 2022 год с нарастающим итогом			
			Причины неисполнения плана финансирования (указывается при выполнении плана, кроме ЗРЭ) **, *		Выполнение плана 2022 года (%)	Код причины	Пояснения причины	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	Федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	Федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
			План утвержденный на 2022 год	Факт 2022 год с нарастающим итогом													
1	2	3	4	5	6=5/4*100	6.1.	6.2.	7=8+9+10+11	8	9	10	11	12=13+14+15+16	13	14	15	16
Ярославская область	2022	Приказ ДРТ №169 от 22.08.2022 г.	109,364	130,118	119,0%			109,364			109,364		130,118			114,383	15,735

\*... указывается суммарный объем по субъектам электроэнергетики в данном субъекте Российской Федерации.  
\*\* в столбцах "Причины неоплаты налога...", указывается код причины и Повещения причин из прилагаемого Перечня (лист "Причины неисполнения ИПР").  
\*\*\* При указании кода причина "Другие", Повещения о причинах неисполнения ИПР записываются в областном порядке (форма свободная).

**Примечание:**

Основание капитальных вложений, млн рублей без НДС				Ввод мощностей в эксплуатацию, МВА				Ввод мощностей в эксплуатацию, км ЛЭП						
План утвержденный на 2022 год	Факт 2022 год с нарастающим итогом	Выполнение плана 2022 года (%)	Пояснения причины	Код причины	План утвержденный на 2022 год	Факт 2022 год с нарастающим итогом	Выполнение плана 2022 года (%)	Пояснения причины	Код причины	План утвержденный на 2022 год	Факт 2022 год с нарастающим итогом	Выполнение плана 2022 года (%)	Пояснения причины	Код причины
17	18	19=18/17*100	19.1.	19.2.	20	21	22=21/20*100	22.1.	22.2.	23	24	25=24/23*100	25.1.	25.2.
91,137	108,432	119,0%			4,99	4,99	100,0%			0	0			