



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
**РЫБИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЬ**

Открытое акционерное общество
«Рыбинская городская электросеть»
(ОАО "Рыбинская городская электросеть")

152919 Ярославская обл., г.Рыбинск, ул.Щепкина, д.16
тел/факс (4855) 26-23-13, (4855) 26-55-05
E-mail: info@rybelset.ru

ИНН/КПП 7610096000 / 761001001
ОГРН 1127610001936
Калужское отделение № 8608 ПАО Сбербанк
Р/счет 40702810377190005498
К/счет 30101810100000000612
БИК 042908612

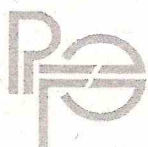
Корректировка инвестиционной программы
на 2024 год

Директору департамента жилищно-
коммунального хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов Ярославской области
– председателю комитета регулирования
тарифов и цен
Сачковой М.А.

Пояснительная записка

В связи с ростом цен на 30% в 2022 г. на оборудование и материалы, изменением перечня объектов инвестиционной программы и актуализацией схем перевода нагрузок необходимо осуществить корректировку инвестиционной программы на 2024 год. Сумма капитальных вложений на 2024 год изменится с 59 171 тыс. руб. до 95 707 тыс. руб. на 38 686 тыс. руб. В корректировку также добавлены расходы по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, расходы по выпадающим доходам по технологическому присоединению, которые ранее не учитывались в приказе по инвестиционной программе ОАО «Рыбинская городская электросеть» на сумму 31 752 тыс. руб. Источники финансирования инвестиционной программы до корректировки и предлагаемые к корректировке представлены в Таблице 1:

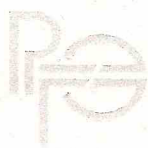
№ п/п	Источник финансирования	Сумма по утвержденной ИП 2024, тыс. руб. без НДС	Сумма по корректировке ИП 2024, тыс. руб. без НДС	Разница
1	Амортизация	43 835	50 769	6 934
2	Прибыль в НВВ на финансирование инвестиционной программы	13 186	13 186	-
3	Прибыль в НВВ на финансирование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		19 160	19 160
4	Финансирование		12 592	12 592



	мероприятий по технологическому присоединению (выпадающие доходы)			
	-Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15кВт включительно		12 592	12 592
	-Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15кВт до 150кВт включительно		0	0
	Итого:	57 021	95 707	38 686

Пообъектно корректировка инвестиционной программы представлена в Таблице 2:

№ п/п	По утвержденной ИП 2024		По корректировке ИП 2024		Разница по сумме
	Наименование объекта	Сумма, тыс. руб. без НДС	Наименование объекта	Сумма, тыс. руб. без НДС	
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:			12 592	12 592
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего			12 592	12 592
1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей			0	0



	максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего				
2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:			19 160	19 160
2.1.	По программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности			19 160	19 160
3	Замена силовых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	3 500	Замена силовых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	6 196	2 696
4	Установка приборов учета на фидерах, РП, ТП	1 271	Исключить из инвестиционной программы		- 1 271
5	Приобретение автотранспортных средств	6500	Приобретение автотранспортных средств	9000	2 500
6	Установка новой БКТП взамен существующей в районе «Прибрежный» рядом с ул. Корнева д.99-101 (взамен существующей КТП)	6500	Исключить из инвестиционной программы		- 6 500
7	Установка новой БКТП взамен существующей ТП-11	6500	Замена оборудования ТП-11 с переводом нагрузок	4 579	- 1 921
8	Строительство КЛ-6кВ ТП-11-ТП-12	500	Строительство КЛ-6кВ ТП-11-ТП-12 с участком ГНБ	2 012	1 512
9	Установка новой БКТП взамен существующей РП-4	6500	Перенесено на 2026г.		-6500
10	Установка новой БКТП взамен существующей ТП-345	6500	Установка КТП взамен существующей ТП-345 с переводом нагрузок	4 753	- 1 747
11	Установка новой БКТП взамен существующей ТП-25	6500	Замена оборудования РУ-6,0кВ ТП-25 с переводом нагрузок	1 728	- 4 772
12	Строительство КЛ-6кВ ТП-25-ТП-391	750	Строительство КЛ-6кВ ТП-25-ТП-391 с участком ГНБ	2 150	1 400
13	Замена оборудования РУ-	10000	Перенос на 2025г.		- 10 000



	6кВ секции №1 ГПП-1				
14	Замена оборудования ТП- 116	2000	Объект инвестиционной программы 2023г.		- 2 000
15			Реконструкция в рамках технологических присоединений	2 921	2 921
16			Замена оборудования РУ- 6кВ ТП-55 с переводом нагрузок	7 271	7 271
17			Замена оборудования ОРУ- 35 кВ секции №2 ГПП-1	15 653	15 653
18			Реконструкция ВЛ- 6,0кВ ТП112-ТП166 с заменой провода и опор	2 044	2 044
19			Замена оборудования ТП- 372 с переводом нагрузок	3 989	3 989
20			Установка КТП взамен существующей КТП-150 с переводом нагрузок	1 659	1 659
ИТОГО		57 021	ИТОГО	95 707	38 686

На техническом совете принято решение внести следующие изменения в инвестиционную программу на 2024 год:

1. Исключить из инвестиционной программы объекты «Установка приборов учета на фидерах, РП, ТП п.4. Установка приборов учета исключена из инвестиционной программы на 2024 год, т.к. данные затраты перенесены в Программу энергоэффективности и энергосбережения.
2. Перерасчет стоимости объектов инвестиционной программы п.3, п.5, п.7, п.8, п.10, п.11, п.12 на 2024 год был произведен по УНЦ типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части электросетевого хозяйства по приказу №53709 от 07.02.2019 Министерства энергетики РФ. В отличие от предыдущих расчетов стоимости по объектам в УНЦ учтены инфляционные составляющие и другие организационные затраты. п.6 – не требуется Установка новой БКТП взамен существующей в районе "Прибрежный" рядом с ул. Корнева д.99-101 (взамен существующей КТП) в связи с отсутствием утвержденного проекта планировки застройки района; п.8 - строительство КЛ-6кВ ТП-11-ТП-12 не был учтен участок ГНБ. Строительство кабеля ААБЛ-10 3*120



протяженностью 0,25 км с участком ГНБ протяженностью 0,05 км; п.10 - вместо установки новой блочной КТП взамен существующей ТП-345 принято решение установить КТП ПКК-2х400/6/0,4, что приведет к снижению затрат по объекту до 4 753 тыс. руб.; п.11 - вместо установки новой БКТП взамен существующей ТП-25 предполагается замена только РУ-6 кВ ТП-25 с переводом нагрузок; п.12 - строительство КЛ-6кВ ТП-25-ТП-391 не был учтен участок ГНБ. Строительство кабеля ААБл-6 3*120 протяженностью 0,35 км. с участком ГНБ протяженностью 0,04км.

3. Добавлена реконструкция в рамках технологических присоединений п.15 замена силовых трансформаторов на большую мощность кВА при обращении потребителей с целью увеличения присоединенной мощности. Количество трансформаторов для замены определено на основании средних данных за предыдущих три года.
4. Увеличена стоимость на приобретение автотранспортных средств п.5. Большая часть автопарка работает на предельном сроке износа. Для снижения затрат на содержание автотранспорта требуется обновление имеющегося парка автомобилей. Окупаемость достигается за счет экономии затрат на топливо, запасные части, материалы и ремонт.
5. Перенесены на более поздние периоды п.9, п.13. Данные объекты хоть и имеют большой моральный износ, но по техническому состоянию могут эксплуатироваться еще непродолжительный период времени; п.14 - замена оборудования ТП-116 участвует в инвестиционной программе 2023 года, требуется установка КТП взамен существующей ТП-116 с переводом нагрузок.
6. Добавлен п.16 - Замена оборудования РУ-6кВ ТП-55 с переводом нагрузок. ТП-55 1987 года постройки. Процент износа оборудования 95% (морально устарело и физически изношено). Требуется замена оборудования для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей. На данную ТП приходит питающий фидер с ПС Рыбинская (ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго»). От подстанции запитаны: ГРП-14, насосная станция, комплекс по производству горячей воды, многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома (Гагаринский район). Объект был перенесен на 2024 год с утвержденной инвестиционной программы 2023 года.
7. Добавлен п.17 - Замена оборудования ОРУ-35 кВ секции №2 ГПП-1, Оборудование ОРУ-35 кВ ГПП-1 1958 года, морально устарело. Процент износа оборудования 97%. Требуется замена оборудования от РЛНД до силового трансформатора (см.Дефектный акт).
8. Добавлен п.18 - Реконструкция ВЛ-6,0кВ ТП112- ТП166 с заменой провода и опор, год постройки 1967. Воздушная линия ВЛ-6,0 кВ - это переход через р. Шексна. Требуется замена опор в связи с неудовлетворительным состоянием, а также замена неизолированного провода (более одного соединения на один провод в 1 пролете) на самонесущий изолированный провод, который позволит снизить потери и повысить надежность и качество электроснабжения потребителей. Планируется замена ВЛ-6,0кВ 100% от общей протяженности линии - реконструкция (РД 153-34.3-20.409-99 Руководящие указания об определении

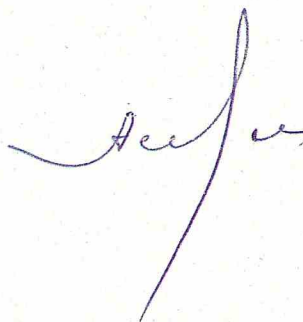


понятий и отнесении видов работ и мероприятий в электрических сетях отрасли "Электроэнергетика" к новому строительству, расширению, реконструкции и техническому перевооружению; ст.257 п.2. НК РФ).

9. Добавлен п.19 - Замена оборудования ТП-372 с переводом нагрузок. Ввод в эксплуатацию 1972 год. Процент износа оборудования 97%. Для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей требуется замена на новое оборудование. От данной подстанции запитаны: социально-значимые объекты школа, Администрация Рыбинского муниципального района, ДК Авиатор, а также строящийся многоквартирный дом (район Северный). Объект был перенесен на 2024 год с утвержденной инвестиционной программы 2021 года.
10. Добавлен п.20 - Установка КТП взамен существующей КТП-150 с переводом нагрузок. В связи с участвовавшими отключениями КТП-150 со стороны ВЛ-6,0кВ ф.19 ПС Веретье, принадлежащей ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» и жалобами потребителей о нарушении бесперебойного и качественного электроснабжения, а так же по запросу Администрации города Рыбинск включены работы по установке КТП взамен существующей КТП-150 с целью организации питания с распределительного пункта РП-8, принадлежащей ОАО «Рыбинская электросеть». В 2025 году планируется строительство КЛ-6,0кВ РП8-КТП150 с участком ГНБ.

За счет включения новых объектов и изменения стоимости ранее утвержденных объектов, добавления расходов по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также расходов по выпадающим доходам по технологическому присоединению, которые ранее не учитывались в приказе по инвестиционной программе ОАО «Рыбинская городская электросеть», были учтены в составе НВВ, увеличение запланированных средств в инвестиционной программе составило 38 686 тыс. руб. с 57 021 тыс. руб. до 95 707 тыс. руб.

Генеральный директор
ОАО «Рыбинская городская электросеть»



Р.Р. Асадов

