

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 2023 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 2023 год. Сумма капитальных вложений на 2023 год изменится с 59 171 тыс. руб. до 99 549 тыс. руб. на 40 378 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 31 749 тыс. руб. Источники финансирования инвестиционной программы до корректировки и предлагаемые к корректировке представлены в Таблице 1:

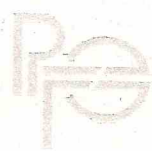
№ п/п	Источник финансирования	Сумма по утвержденной ИП 2023, тыс. руб. без НДС	Сумма по корректировке ИП 2023, тыс. руб. без НДС	Разница
1	Амортизация	42 149	50 778	8 629
2	Прибыль в НВВ на финансирование инвестиционной программы	17 022	17 022	-
3	Прибыль в НВВ на финансирование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0	14 982	14 982
4	Финансирование	0	16 767	16 767



	мероприятий по технологическому присоединению (выпадающие доходы)			
	-Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15кВт включительно		8 307	8 307
	-Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15кВт до 150кВт включительно		8 460	15 382
	Итого:	59 171	99 549	40 378

Пообъектно корректировка инвестиционной программы представлена в Таблице 2:

№ п/п	По утвержденной ИП 2023		По корректировке ИП 2023		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:			16 767	16 767
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего			8 307	8 307
1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей			8 460	8 460



	максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего				
2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:			14 982	14 982
2.1.	По программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности			14 982	14 982
3	Замена силовых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	3 500	Замена силовых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	5 773	2 273
4	Установка приборов учета на фидерах, РП, ТП	1 271	Исключить из инвестиционной программы		- 1 271
5	Приобретение автотранспортных средств	8700	Приобретение автотранспортных средств	8 700	
6	Установка оборудования КТП взамен существующей ТП-116	2000	Установка КТП взамен существующей ТП-116 с переводом нагрузок	2 879	879
7	Замена оборудования РУ-6кВ РП-8	10000	Перенос на 2025г		- 10 000
8	Замена оборудования РУ-6кВ ТП-55	5000	Перенос на 2024		- 5 000
9	Установка оборудования БКТП взамен существующей ТП-377 с переводом нагрузок	6500	Исключить из инвестиционной программы		- 6 500
10	Строительство КТП в районе «Прибрежный» для перевода нагрузок с ТП-«Свобода»	3000	Строительство КТП в районе «Прибрежный» для перевода нагрузок с ТП-«Свобода»	3 066	66
11	Строительство КЛ-6кВ до КТП в районе «Свобода» путем врезки в существующую КЛ-6кВ ТП-340 –РП-25 ф.2514	2000	Строительство КЛ-6кВ до КТП в районе «Свобода» путем врезки в существующую КЛ-6кВ ТП-340 –РП-25 ф.2514 с участком ГНБ	3 665	1 665
12	Строительство КЛ-6кВ от ТП-375 путем	700	Строительство КЛ-6кВ от ТП-375 путем	2 322	1 622



	врезки в существующую КЛ-6кВ ТП 374- РП 20		врезки в существующую КЛ-6кВ ТП 374- РП 20 с участком ГНБ		
13	Замена оборудования РУ-6кВ секции №2 ГПП-1	10000	Перенос в 2026г.		-10000
14	Установка оборудования БКТП взамен существующей ТП-375	6500	Замена оборудования ТП-375 с переводом нагрузок	5 265	- 1 235
15			Реконструкция в рамках технических присоединений	2 790	2 790
16			Замена оборудования РУ-6 кВ РП-16 с переводом нагрузок	24 786	24 786
17			Реконструкция КВЛ-6кВ ТП-95-ТП-26 путем замены участка ВЛ-6кВ на КЛ-6кВ с участком ГНБ	3 654	3 654
18			Строительство КВЛ-0,4кВ ТП-197 по ул.Б.Вонговская (с перераспред-м нагрузки от ТП-115, ТП-114)	209	209
19			Установка КТП взамен существующей ТП-130 с переводом нагрузок	2 699	2 699
20			Разработка проектно-сметной документации «Установка КТП взамен существующей КТП-150 с переводом нагрузок» (п.Гидромеханизации)	392	392
21			Разработка проектно-сметной документации «Строительство КЛ-6,0кВ РП8-КТП150 с участком ГНБ» (п.Гидромеханизации)	1 599	1 599
ИТОГО		59 171	ИТОГО	99 549	40 378



На техническом совете принято решение внести следующие изменения в инвестиционную программу на 2023 год:

1. Исключить из инвестиционной программы объекты «Установка приборов учета на фидерах, РП, ТП п.4. Установка приборов учета исключена из инвестиционной программы на 2023 год, т.к. данные затраты перенесены в Программу энергоэффективности и энергосбережения.
2. Перерасчет стоимости объектов инвестиционной программы п.3, п.6, п.10, п.11, п.12 на 2023 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; в замене оборудования РП, ТП, КТП в п.6, п.10 не был учтен перевод нагрузок; п.11 - строительство КЛ-6кВ до КТП в районе «Свобода» путем врезки в существующую КЛ-6кВ ТП-340 –РП-25 ф.2514 не был учтен участок ГНБ. Строительство кабельной линии протяженностью 0,8 км с участком ГНБ протяженностью 0,05 км.; п.12 - Строительство КЛ-6кВ от ТП-375 путем врезки в существующую КЛ-6кВ ТП 374- РП 20 не был учтен участок ГНБ. Строительство кабельной линии протяженностью 0,24 км с участком ГНБ протяженностью 0,04км.; п.9 - Установка оборудования БКТП взамен существующей ТП-377 с переводом нагрузок в связи с отсутствием утвержденного проекта планировки застройки района не требуется строительство ТП.
3. Перенесены на более поздние периоды п.7, п.8 Замена оборудования РУ-6кВ ТП-55 и РП-8 в связи с включением в программу приоритетных объектов, требующих реконструкцию в целях бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей; п.13 - Замена оборудования РУ-6кВ секции №2 ГПП-1 перенос в связи с тем, что изначально необходимо выполнить работы на ОРУ-35кВ секция №2 ГПП-1, запланированные в 2024 году.
4. Добавлен п.15 - реконструкция в рамках технологических присоединений. 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.
5. Добавлен п.16 – Замена оборудования РУ-6 кВ РП-16 с переводом нагрузок. В связи с ростом цен на оборудование объект перенесен с утвержденной инвестиционной программы 2022 года с целью выполнения работ по замене оборудования РУ-6,0кВ I и II секции шин одновременно в один отчетный период. РП16 - 1977 года постройки. Процент износа оборудования 97%. РП-16 служит для приема и распределения электрической энергии района Заволжье-2. В связи с тем, что оборудование РУ-6,0 кВ РП-16 введено в эксплуатацию в 1977 году, требуется замена оборудования устаревшего как физически, так морально.
6. Добавлен п.17 - Реконструкция КВЛ-6кВ ТП-95-ТП-26 путем замены участка ВЛ-6кВ на КЛ-6кВ с участком ГНБ. В связи с подтоплением опор ВЛ-6,0кВ в районе реки Черемуха существует риск падения опор (частая правка опор) и обрыва



проводов. Для обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения района "Центральный район", а так же исключения несчастных случаев, требуется замена участка ВЛ-6,0кВ на КЛ-6,0кВ (подземный способ) с участком ГНБ под рекой Черемуха в районе Речного училища. Объект включен в инвестиционную программу в связи с заменой участка ВЛ-6,0кВ на КЛ-6,0кВ (реконструкция) более 40% от общей протяженности линии (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).

7. Добавлен п.18 - Строительство ВЛ-0,4кВ ТП-197 по ул. Б.Вонговская (с перераспределением нагрузки от ТП-115, ТП-114). Для обеспечения бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей необходимо строительство магистральной ветки по ул. Б.Вонговская с перераспределением нагрузки с ТП-115, ТП-114 на вновь установленную в рамках инвестиционной программы 2021года ТП-197.
8. Добавлен п.19 - Установка КТП взамен существующей ТП-130 с переводом нагрузок. Ввод в эксплуатацию 1967 год. Процент износа оборудования 93% (устарело как физически так и морально). В трансформаторной подстанции находится маслonaполненное оборудование. Для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей требуется замена на новое оборудование. От данной подстанции запитаны: социально значимый объект больница "Водников", пилорама и индивидуальные жилые дома (район Заволжье-1).
9. Добавлены пп. 20, 21 - разработка проектно-сметной документации электроснабжения п. Гидромеханизации. В связи с участившимися 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 необходимо выполнить подключение КТП-150 с распределительного пункта РП-8, принадлежащей ОАО «Рыбинская электросеть».

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 40 378 тыс. руб. с 59 171 тыс. руб. до 99 549 тыс. руб.

Генеральный директор
ОАО «Рыбинская городская электросеть»

Р.Р. Асадов

