

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

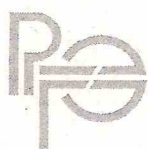
Корректировка инвестиционной программы
на 2022 год

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 изменением перечня объектов инвестиционной программы и актуализацией схем перевода нагрузок необходимо осуществить корректировку инвестиционной программы на 2022 год. Сумма инвестиционной программы на 2022 год не изменится и составит 53 671 тыс. руб., в корректировку добавлены расходы по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также расходы по выпадающим доходам по технологическому присоединению, которые ранее не учитывались в приказе по инвестиционной программе ОАО «Рыбинская городская электросеть» на сумму 37 466 тыс. руб. Данные расходы были учтены по другим статьям в составе НВВ. Источники финансирования инвестиционной программы до корректировки и предлагаемые к корректировке представлены в Таблице 1:

№ п/п	Источник финансирования	Сумма по утвержденной ИП 2022, тыс. руб. без НДС	Сумма по корректировке ИП 2022, тыс. руб. без НДС	Разница
1	Амортизация	40 528	40 528	0
2	Прибыль в НВВ на финансирование инвестиционной программы	13 143	13 143	0
3	Амортизация на финансирование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	0	5 311	5 311
4	Прибыль в НВВ на	0	9 221	9 221



	финансирование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности			
5	Финансирование мероприятий по технологическому присоединению (выпадающие доходы)	0	22 934	22 934
	-Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15кВт включительно		7 552	7 552
	-Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15кВт до 150кВт включительно		15 382	15 382
	Итого:	53 671	91 137	37 466

Пообъектно корректировка инвестиционной программы представлена в Таблице 2:

№ п/п	По утвержденной ИП 2022		По корректировке ИП 2022		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:			22 934	22 934
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств			7 552	7 552

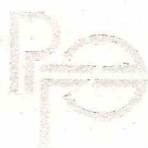


	потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего				
1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего			15 382	15 382
2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:			14 532	14 532
2.1.	По программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности			14 532	14 532
3	Замена силовых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	3 500	Замена силовых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	3 389	- 111
4	Установка приборов учета на фидерах, РП, ТП	1 271	Установка приборов учета на фидерах, РП, ТП		- 1 271
5	Приобретение автотранспортных средств	6 200	Приобретение автотранспортных средств	6 945	745
6	Установка оборудования БКТП взамен существующей КТП-59	6 500	Разработка проектно-сметной документации «Установка КТП взамен существующей КТП-59 с переводом нагрузок»	46	- 6 454
7	Замена оборудования ТП-14	3 500	Замена оборудования ТП-14 РУ-6кВ, РУ-0,4кВ с переводом нагрузок	8 016	4 516



8	Замена оборудования РУ-6 кВ РП-16	11 000	Разработка проектно-сметной документации «Замена оборудования РУ-6 кВ РП-16 с переводом нагрузок»	71	-10 929
9	Замена оборудования РП-3	12 000	Замена оборудования РП-3 с переводом нагрузок	18 909	6 909
10	Установка оборудования КТП взамен существующей ТП-115	2 000	Установка КТП взамен существующей ТП-115 с переводом нагрузок	4 360	2 360
11	Установка оборудования КТП взамен существующей ТП-118	2 000	Установка КТП взамен существующей ТП-118 с переводом нагрузок и участком ГНБ	4 209	2 209
12	Установка оборудования КТП взамен существующей ТП-133	2000	Установка КТП взамен существующей ТП-133 с переводом нагрузок	5 989	3 989
13	Замена оборудования ТП-378 РУ-6кВ, дооборудование РУ-0,4кВ	2500	Разработка проектно-сметной документации «Замена оборудования ТП-378 РУ-6кВ, установка Т2, дооборудование РУ-0,4кВ с переводом нагрузок»	46	- 2 454
14	Установка оборудования БКТП взамен существующей КТП-50	1200	Разработка проектно-сметной документации «Установка КТП взамен существующей КТП-50 с переводом нагрузок»	38	- 1 162
15			Установка КТП взамен существующей ТП-524 с переводом нагрузок	1 653	1 653
ИТОГО		53 671	ИТОГО	91 137	37 466

На техническом совете принято решение внести следующие изменения в инвестиционную программу на 2022 год:



1. Исключить из инвестиционной программы объекты «Установка приборов учета на фидерах, РП, ТП п.4. Установка приборов учета исключена из инвестиционной программы на 2022 год, т.к. данные затраты перенесены в Программу энергоэффективности и энергосбережения.
2. Изменение стоимости объектов инвестиционной программы п.3, п.5, п.7, п.9, п.10, п.11, п.12 на 2022 год по предоставленным сметам с учетом текущих цен на материалы и оборудование. В замене оборудования ТП, КТП не был учтен перевод нагрузок; п.6, п.8, п.13, п.14 – предусмотрены работы только по разработке проектно-сметной документации.
3. Добавлен п.15 «Установка КТП взамен существующей ТП-524 с переводом нагрузок». Процент износа оборудования 100%. В трансформаторной подстанции находится маслонеполненное оборудование. Для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей требуется замена на новое оборудование. От данной подстанции запитаны: ТП-12 Водоканал (6,0кВ), спортивный комплекс МУ «Металлист» (спортивная школа олимпийского резерва), вышка сотовой связи (район Волжский).
4. Перенесен на более поздний период (2023 год) объект п.8. «Замена оборудования РУ-6 кВ РП-16», т.к. требуется замена РУ-6,0кВ I и II секция шин (посекционный перевод потребителей). Ранее утвержденная сумма по данному объекту не позволяет выполнить работы в полном объеме одновременно двух секций шин. Так же в связи с резким ростом цен на материалы и оборудование (более 30%) перенесены на более поздний период объекты п.6, п.13, п.14.

Включение новых объектов и изменение стоимости ранее утвержденных объектов не предусматривает увеличение запланированных средств в инвестиционной программе 2022 года и составляет 53 671 тыс. руб. Увеличение на 37 466 тыс. руб. происходит за счет 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.

Генеральный директор
ОАО «Рыбинская городская электросеть»



Р.Р. Асадов

