

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Отдела тарифного регулирования
электрической и тепловой энергии Министерства
промышленности, экономического развития и торговли
Республики Марий Эл на проект корректировки инвестиционной программы
ПАО «ТНС энерго Марий Эл» «Комплекс работ по проектированию,
созданию системы учета или установке (замене) приборов учета
в многоквартирных домах и присоединению к интеллектуальной системе
учета электрической энергии (мощности) на 2023-2025 гг.»

Отделом тарифного регулирования электрической и тепловой энергии в пределах полномочий рассмотрен проект корректировки инвестиционной программы (далее – Программа) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» (далее – Общество) «Комплекс работ по проектированию, созданию системы учета или установке (замене) приборов учета в многоквартирных домах и присоединению к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) на 2023-2025 гг.».

Утвержденная приказом Минэкономразвития Республики Марий Эл от 18.08.2022 № 193 Программа предусматривает финансирование капитальных вложений на сумму **181 518 тыс. рублей** без учета НДС на весь период ее реализации, в том числе за счет следующих финансовых источников (без учета НДС):

амортизация основных средств – 102 574,54 тыс. рублей;

прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 78 943,46 тыс. рублей.

Заявление Общества по корректировке инвестиционной программы содержит предложения по включению дополнительных мероприятий:

– увеличение количества приборов учета для установки (замены) в многоквартирных домах на 270 единиц на сумму 6 291 тыс. рублей;

– увеличение количества личных кабинетов для обеспечения доступа потребителей к минимальному набору функций ИСУЭ на 270 единиц на сумму 9 тыс. рублей;

– включение в инвестиционную программу затрат на приобретение основных средств на сумму 13 831 тыс. рублей.

Дополнительная сумма расходов на реализацию мероприятий Программы в 2024 года в случае утверждения ее в представленном варианте составит 20 130 тыс. рублей.

На финансирование мероприятий, предусмотренных проектом Программы, Обществом предлагается сумма в размере **201 648 тыс. рублей** (без НДС), в том числе по периодам в разрезе источников финансирования:

тыс. руб.

Источник финансирования (без НДС)	Год			Всего
	2023	2024	2025	
Сумма финансирования ИП, в том числе:	60 506,00	80 635,94	60 506,00	201 647,94
Инвестиционная составляющая в тарифе	29 638,33	44 715,83	23 012,94	97 367,10
Амортизация, учтенная в тарифе	30 867,67	35 920,10	37 493,06	104 280,83

В соответствии с пунктами 46 и 49 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, отделом тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл проведена оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы на 2024 год.

Финансирование мероприятий инвестиционной программы в представленном варианте при прочих равных условиях приведет к дополнительному росту необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика электрической энергии на 2024 год на 27,4 млн. рублей или 2 %, а, следовательно, и к росту сбытовых надбавок, что в свою очередь приведет к дополнительной тарифной нагрузке на потребителей электрической энергии республики.

В соответствии с пунктом 24 методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – МУ № 1554/17), постоянные компоненты эталона затрат гарантирующего поставщика для подгрупп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «прочие потребители, приравненные к населению», включают в себя постоянные компоненты:

- а) на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования);
- б) на содержание помещений (включающий расходы на аренду помещений и земельных участков);
- в) на печать и доставку документов;
- г) на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»;
- д) на организацию сбора и обработки показаний приборов учета;
- е) на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии;

ж) на накладные расходы.

В необходимой валовой выручке Общества, учтенной Минэкономразвития Республики Марий Эл в целях расчета сбытовых надбавок на 2023 год, плановые затрат по статьям расходов, указанных в подпунктах «б» - «ж» пункта 24 МУ № 1554/17, учтены в общем размере 339,05 млн. рублей. Указанные расходы в размере, предусматриваемом МУ №1554/17, будут учтены при формировании сбытовых надбавок на следующие периоды регулирования (в том числе 2024 год).

При этом мероприятия, предусматриваемые проектом корректировки Программы, в части приобретения объектов основных средств в 2024 году: серверное оборудование в количестве 7 единиц с целью поддержания информационной структуры Общества, а также средства защиты информации, с целью обеспечения безопасности персональных данных на сумму 12 606,85 тыс. рублей, учтены в эталонах затрат гарантирующего поставщика по статьям «организация работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» и «организация сбора и обработки показаний приборов учета», утвержденных МУ №1554/17 (приложение № 3).

Аналогично расходы на приобретение офисного оборудования и мебели (стойка операционная), кондиционеров с целью обустройства зон (залов) обслуживания клиентов, заявленные Обществом в проекте корректировки Программы на 2024 год в сумме 351,6 тыс. рублей, учтены в эталонах затрат ГП по статье «содержание помещений (включающие расходы на аренду помещений и земельных участков)», утвержденных МУ №1554/17 (приложение № 3).

Также расходы на приобретение системы контроля учета рабочего времени с целью контроля дисциплины труда в представительствах и на участках Общества в размере 872,16 тыс. рублей являются экономически необоснованными расходами с учетом положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования). Данные затраты могут быть компенсированы за счет экономии расходов по статьям «оплата труда» или «накладные расходы», учитываемых регулирующим органом в составе валовой выручки Общества и рассчитанных методом эталонов затрат.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов, в связи с чем, включение в проект Программы расходов по приобретению объектов основных средств на сумму 13 830,61 тыс. рублей приведет к нарушению действующего законодательства в области тарифообразования.

По вопросу предложений Общества по корректировке Программы в части увеличения количества приборов учета для установки (замены)

в многоквартирных домах на 270 единиц в 2024 году отдел тарифного регулирования электрической и тепловой энергии отмечает.

В пояснительной записке к проекту корректировки инвестиционной программы ПАО «ТНС энерго Марий Эл» на 2023-2024 гг. Обществом прирост объема инвестиций в части мероприятия «Комплекс работ по проектированию, созданию системы учета или установке (замене) приборов учета в многоквартирных домах и присоединению к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) на 2023-2025 гг.» обоснован возможностью сокращения объема неисполнения обязанностей по обеспечению коммерческого учета. При этом отсутствует анализ обоснованности увеличения по сравнению с действующей редакцией Программы на 270 единиц узлов учета с приложением обосновывающих такое решение документов и материалов.

Так, например, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в случае непредоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа. Размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определенной в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В случае если у Общества в 2023 году возникли расходы на уплату штрафов по причине непредоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком обязанностей, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», необходимо представить соответствующие подтверждающие документы (решения судов, контролирующих органов и другие, а также данные первичного бухгалтерского учета).

Исходя из вышеизложенного, отдел тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл считает принятие проекта корректировки инвестиционной программы в представленном варианте экономически необоснованным и нецелесообразным.

Начальник отдела
тарифного регулирования
электрической и тепловой энергии



Н.Г.Петухова

26.04.2023