



ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

площадь Республики, д. 2, г. Чебоксары,
Чувашская Республика, 428004,
тел. (8352) 62-07-71, факс (8352) 62-83-78,
e-mail tarif@сar.ru, ОКПО 71028901,
ОГРН 1042128010660,
ИНН/КПП 2128054518/213001001

16.08.2019 02/16-2966

на № 16/12-7634 от 29.07.2019

Министерство экономического развития,
промышленности и торговли
Чувашской Республики

Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) в связи с направлением уведомления от 29.07.2019 № 16/12-7634 о принятии к рассмотрению доработанного проекта Инвестиционной программы ООО «Устра» по развитию объектов электросетевого хозяйства на 2020-2022 годы (далее – Проект), рассмотрев Проект в части оценки предложений указанного общества по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые Госслужбой цены (тарифы), сообщает следующее.

В Проекте тарифным источником финансирования инвестиционной программы определены: в 2020 году амортизация в размере 4967,36 тыс. руб., в 2021 году амортизация – 5614,71 тыс. руб., в 2022 году амортизация -5872,15 тыс. руб.

Экономически обоснованный размер амортизации, включаемый в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), в состав необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на 2020 год составил 4967,36 тыс. руб.

Следует отметить, что темп роста размера амортизации в 2021 и 2022 годах значительно превышает тенденцию увеличения амортизации от ввода основных средств.

Таким образом, сумма финансирования мероприятий инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2021 и последующие годы должна быть определена с учетом требований нормативно правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Выполнение рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников увеличит темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. на 30,08% к тарифу, утвержденному на 2019 год. Прирост тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. по сравнению с 2019 г., опережающий параметры, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, разработанным Минэкономразвития Российской Федерации, вызван ростом фактической амортизации ООО «Устра», определенной с учетом требований нормативно правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета и пунктом 27 Основ ценообразования.

Темп роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2021 г. составит 8,87%, в 2022 г. – на 4,35%, в 2023 г. – на 7,03%, в 2024 г. – на 7,04%., таким образом имеют место ценовые (тарифные) последствия.

Кроме того, согласно абзацу 3 пункта 3 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционная программа субъекта электроэнергетики, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которого осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, утверждается на период, начинающийся с года, в котором направляется заявление об утверждении инвестиционной программы в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и до года окончания текущего долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении субъекта электроэнергетики. На основании вышеизложенного проект инвестиционной программы должен быть разработан до 2023 года включительно.

На основании вышеизложенного, Госслужбой заключение, а также оценка соответствия Проекта установленным целевым значениям показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы могут быть даны после устранения Обществом вышеизложенных замечаний.

Руководитель

Григина Е.С.,56-50-63 (вн. 1147)



М.В. Кадилова

Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения проекта инвестиционной программы на период ее реализации

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	Темп роста, %	2021	Темп роста, %	2022	Темп роста, %
При условии не выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы								
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "Устра" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	6 273,76	9 252,32	147,48	9 425,90	101,88	9 606,43	101,92
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	2 089,01	4 967,36	237,79	4 967,36	100,00	4 967,36	100,00
Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Устра"	руб./МВтч	1 030,87	1 340,92	130,08	1 366,07	101,88	1 392,24	101,92
При условии выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы								
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "Устра" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	6 273,76	9 252,32	147,48	10 073,25	108,87	10 511,22	104,35
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	2 089,01	4 967,36	237,79	5 614,71	113,03	5 872,15	104,59
* справочно: сумма инвестиционной программы за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно проекту инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	4 967,36	#ДЕЛ/0!	5 614,71	113,03	5 872,15	104,59
амортизация	тыс. руб.	0,00	4 967,36	#ДЕЛ/0!	5 614,71	113,03	5 872,15	104,59
прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	#ДЕЛ/0!
Доля доступных средств на реализацию инвестиционной программы в НВВ ООО "Устра"	%	0,00	53,69	-	55,74	-	55,87	-
Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Устра"	руб./МВтч	1030,87	1340,92	130,08	1459,89	108,87	1523,36	104,35
Ценовые тарифные последствия	%		0,00		6,87		9,42	