



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@cap.ru](mailto:tarif@cap.ru), ОКПО 71028901,  
ОГРН 1042128010660,  
ИНН/КПП 2128054518/213001001

**02.09.2019 02/16-3115**

на № 16/12-8240 от 14.08.2019

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 14.08.2019 № 16/12-8240 о принятии к рассмотрению доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «Электрогарант» по развитию объектов электросетевого хозяйства на 2019-2023 гг. (далее – Проект), рассмотрела Проект в части оценки предложений общества по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые Госслужбой цены (тарифы), а также оценки соответствия Проекта установленным целевым значениям показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 22 Правил утверждения инвестиционных программ, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», направляем заключение по результатам рассмотрения Проекта (приложение 1), а также оценку:

ценовых (тарифных) последствий выполнения указанного Проекта на период ее реализации (приложение 2);

соответствия указанного Проекта значениям целевых показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы (приложение 3).

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Руководитель



М.В. Кадилова

Васильева Т.А.,  
56-50-64 (вн. 1165)

Приложение 1 к письму Государственной  
службы Чувашской Республики по  
конкурентной политике и тарифам от  
02.09.2019 № 02/16-3115

Заключение по результатам рассмотрения Проекта

В Проекте тарифным источником финансирования инвестиционной программы определена амортизация в 2019 году в размере 620,28 тыс. руб., в 2020 году – 1078,41 тыс. руб., в 2021 году – 1078,41 тыс. руб., в 2022 году – 1078,41 тыс. руб., в 2023 году амортизация – 1078,41 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

Госслужбой в результате анализа документов и материалов, представленных Обществом по обоснованию суммы амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов, выявлена экономически обоснованная величина амортизационных отчислений по объектам основных средств, которая в 2019 году составит 1078,41 тыс. руб.

Темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии при условии выполнения рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников составят: в 2020 г., к тарифу, утвержденному на 2019 год, 93,08%, в 2021 г. – 101,07%, в 2022 г. – 100,95%, в 2023 г. – 99,15%.

Уменьшение темпа роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. к тарифу, утвержденному на 2019 г., обусловлено увеличением объема поступления в сеть электроэнергии в 2020 г. до 10874,4 млн. кВтч., на 2019 г. предусмотрено 8458,848 млн. кВтч.

Темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в последующие годы не превышают параметры, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, разработанным Минэкономразвития Российской Федерации, в связи с чем ценовые (тарифные) последствия выполнения Проекта, характеризующиеся приростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отсутствуют.

Исходя из вышеизложенного, Госслужба согласовывает Проект.

Исполнитель: Т.А. Васильева, (8352) 56-50-64 (доб. 1165)

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

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	Темп роста, %	2023	Темп роста, %
<b>При условии не выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы</b>									
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "Электрогазрант" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	12067,61	13361,47	13516,64	13654,70	13529,05	101,02	13529,05	99,1
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	621,52	1078,41	1078,41	1078,41	1078,41	100,00	1078,41	100,0
<b>Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Электрогазрант"</b>	руб./МВтГч	<b>1426,62</b>	<b>1228,71</b>	<b>1242,98</b>	<b>1255,67</b>	<b>1244,12</b>	<b>101,02</b>	<b>1244,12</b>	<b>99,1</b>
<b>При условии выполнения рассматриваемого проекта инвестиционной программы</b>									
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "Электрогазрант" (без учета корректировок), в том числе:	тыс. руб.	12067,61	14439,88	119,66	14733,11	14607,46	100,95	14607,46	99,15
доступные средства на реализацию инвестиционной программы	тыс. руб.	621,52	1078,41	1078,41	1078,41	1078,41	100,00	1078,41	100,00
* справка: сумма инвестиционной программы за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно проекту инвестиционной программы	тыс. руб.	620,68	1078,41	1078,41	1078,41	1078,41	100,00	1078,41	100,00
амортизация	тыс. руб.	620,68	1078,41	173,75	1078,41	1078,41	100,00	1078,41	100,00
прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	100,00
<b>Доля доступных средств на реализацию инвестиционной программы в НВВ ООО "Электрогазрант"</b>	%	5,14	7,47	-	7,32	7,38	-	7,38	-
<b>Тариф на услуги по передаче электрической энергии ООО "Электрогазрант"</b>	руб./МВтГч	<b>1426,62</b>	<b>1327,88</b>	<b>93,08</b>	<b>1354,84</b>	<b>1343,29</b>	<b>100,95</b>	<b>1343,29</b>	<b>99,15</b>
<b>Ценовые тарифные последствия</b>	%		<b>8,07</b>	<b>7,98</b>	<b>7,90</b>	<b>7,97</b>		<b>7,97</b>	

В Проекте тарифным источником финансирования инвестиционной программы определена амортизация в 2019 году в размере 620,28 тыс. руб., в 2020 году – 1078,41 тыс. руб., в 2021 году – 1078,41 тыс. руб., в 2022 году – 1078,41 тыс. руб., в 2023 году амортизация – 1078,41 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета на уровне, равном сумме относительной стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

Госслужбой в результате анализа документов и материалов, представленных Обществом по обоснованию суммы амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов, выявлена экономически обоснованная величина амортизационных отчислений по объектам основных средств, которая в 2019 году составит 1078,41 тыс. руб. Темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии при условии выполнения рассматриваемого Проекта за счет тарифных источников составят: в 2020 г., к тарифу, утвержденному на 2019 год, 93,08%, в 2021 г. – 101,07%, в 2022 г. – 100,95%, в 2023 г. – 99,15%.

Уменьшение темпа роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2020 г. к тарифу, утвержденному на 2019 г., обусловлено увеличением объема поступления в сеть электроэнергетики в 2020 г. до 10874,4 млн. кВтч, на 2019 г. предусмотрено 8458,848 млн. кВтч.

Темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в последующие годы не превышают параметры, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, разработанным Минэкономразвития Российской Федерации, в связи с чем ценовые (тарифные) последствия выполнения Проекта, характеризующиеся приростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отсутствуют.

Исходя из вышесказанного, Госслужба согласовывает Проект.

Приложение 3 к письму  
Государственной службы Чувашской  
Республики по конкурентной политике  
и тарифам от 02.09.2019 № 02/16-3115

**Оценка соответствия проекта инвестиционной программы значениям целевых показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы**

Доработанный проект изменений, вносимых в инвестиционную программу по развитию объектов электросетевого хозяйства ООО "Электрогарант" на 2019-2023 годы, соответствует значениям целевых показателей надежности и качества услуг для целей формирования инвестиционной программы, определенным в соответствии с пунктом 4 Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, утвержденного приказом Минэнерго России от 10.06.2014 № 346.

Исполнитель: Т.А. Васильева, тел. 56-50-64, (вн. 1165)